

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之內容概不負責，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之任何損失承擔任何責任。



# 中国神华能源股份有限公司

## CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代碼：01088)

### 截至2023年6月30日止六個月期間 中期業績公告

#### 財務摘要

- 本集團在2023年上半年的收入為人民幣1,694.42億元，較2022年同期增加人民幣38.63億元(即2.3%)。
- 歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣368.61億元，較2022年同期(已重述)減少人民幣56.32億元(即13.3%)。
- 本期基本每股盈利為人民幣1.855元。
- 2023年上半年的息稅折舊攤銷前盈利為人民幣616.93億元，較2022年同期減少人民幣37.14億元(即5.7%)。

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)提呈本公司及其子公司(「本集團」或「中國神華」)截至2023年6月30日止六個月期間的中期業績及報告本集團在該期間的經營表現。

## 一. 中期財務資料

摘錄自根據國際會計則第34號「中期財務報告」所編製的截至2023年6月30日止六個月期間，簡明綜合財務報表的財務資料：

### 簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2023年6月30日止六個月期間－未經審計

(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2023年 人民幣百萬元	2022年 (已重述) 人民幣百萬元
收入			
商品和服務	4	169,442	165,579
經營成本	5	(114,144)	(106,677)
毛利		55,298	58,902
銷售費用		(203)	(328)
一般及行政費		(4,580)	(4,575)
研發費用		(719)	(703)
其他利得及損失		138	369
其他收入		480	545
信用減值損失		3	77
其他費用		(93)	(130)
利息收入		1,432	1,502
財務成本		(1,272)	(1,204)
應佔聯營公司損益		1,816	1,274
稅前利潤		52,300	55,729
所得稅	6	(9,576)	(6,205)
本期利潤	7	42,724	49,524

	截至6月30日止六個月期間	
附註	2023年	2022年 (已重述)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
本期利潤	<u>42,724</u>	<u>49,524</u>
本期其他綜合收益		
後續不會重分類至損益的項目， 除稅淨額：		
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具 投資公允價值變動	86	(14)
應佔聯營公司的其他綜合收益	160	326
後續可能重分類至損益的項目， 除稅淨額：		
匯兌差額	364	420
應佔聯營公司的其他綜合收益	(19)	(5)
本期其他綜合收益，除稅淨額	<u>591</u>	<u>727</u>
本期綜合收益總額	<u><u>43,315</u></u>	<u><u>50,251</u></u>

		<u>截至6月30日止六個月期間</u>	
		<b>2023年</b>	2022年 (已重述)
		<i>人民幣百萬元</i>	<i>人民幣百萬元</i>
<b>本期利潤歸屬於：</b>			
本公司所有者		<b>36,861</b>	42,493
非控股股東權益		<b>5,863</b>	7,031
		<u><b>42,724</b></u>	<u>49,524</u>
<b>本期綜合收益總額歸屬於：</b>			
本公司所有者		<b>37,362</b>	43,117
非控股股東權益		<b>5,953</b>	7,134
		<u><b>43,315</b></u>	<u>50,251</u>
<b>每股盈利</b>			
— 基本 (人民幣元)	8	<u><b>1.855</b></u>	<u>2.139</u>

## 簡明合併財務狀況表

於2023年6月30日－未經審計

(以人民幣列示)

	附註	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 (已重述) 人民幣百萬元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房和設備		273,766	274,103
在建工程		26,378	20,843
勘探和評估資產		7,296	5,218
無形資產		4,058	4,059
使用權資產		23,952	24,023
於聯營公司的權益	9	53,808	49,714
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具投資		2,499	2,386
其他非流動資產		28,349	28,905
遞延稅項資產		5,060	5,019
<b>非流動資產合計</b>		<b>425,166</b>	<b>414,270</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		15,553	12,096
應收賬款及應收票據	10	16,617	12,100
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		192	502
預付款及其他流動資產		16,751	15,849
受限制銀行存款		8,123	6,357
原到期日為三個月以上的定期存款		33,415	32,688
現金及現金等價物		150,311	131,458
<b>流動資產合計</b>		<b>240,962</b>	<b>211,050</b>

	附註	2023年 6月30日	2022年 12月31日 (已重述)
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
<b>流動負債</b>			
借款		6,589	12,630
應付賬款及應付票據	11	31,755	38,972
預提費用及其他應付款		93,288	34,724
一年內到期的租賃負債		237	297
一年內到期的長期應付款		810	674
應付所得稅		3,451	5,510
合同負債		5,077	5,597
<b>流動負債合計</b>		<u>141,207</u>	<u>98,404</u>
<b>流動資產淨額</b>		<u>99,755</u>	<u>112,646</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>524,921</u>	<u>526,916</u>
<b>非流動負債</b>			
借款		38,635	38,438
債券		3,312	3,453
長期應付款		14,775	10,613
預提復墾費用		9,047	9,005
遞延稅項負債		1,243	1,166
其他非流動負債		1,099	-
租賃負債		1,355	1,445
<b>非流動負債合計</b>		<u>69,466</u>	<u>64,120</u>
<b>淨資產</b>		<u>455,455</u>	<u>462,796</u>
<b>權益</b>			
股本		19,869	19,869
儲備		363,961	377,114
歸屬於本公司所有者的權益		<u>383,830</u>	<u>396,983</u>
非控股股東權益		71,625	65,813
<b>權益合計</b>		<u>455,455</u>	<u>462,796</u>

## 簡明合併權益變動表

截至2023年6月30日止六個月期間 – 未經審計

(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益							合計	非控股 股東權益	合計
	股本	股本溢價	資本公積	外幣			留存收益			
				折算儲備	法定儲備	其他儲備				
人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	
於2022年12月31日	19,869	84,766	3,657	371	25,782	(20,415)	282,907	396,937	65,785	462,722
採用《國際會計準則》第12號「所 得稅：與單一交易所產生的資產 及負債相關之遞延所得稅」的修訂 的會計政策變更影響 (附註3)	-	-	-	-	-	-	46	46	28	74
於2023年1月1日	19,869	84,766	3,657	371	25,782	(20,415)	282,953	396,983	65,813	462,796
本期利潤	-	-	-	-	-	-	36,861	36,861	5,863	42,724
本期其他綜合收益	-	-	-	272	-	229	-	501	90	591
本期綜合收益總額	-	-	-	272	-	229	36,861	37,362	5,953	43,315
宣佈分派的股息 (附註12)	-	-	-	-	-	-	(50,665)	(50,665)	-	(50,665)
維簡及生產基金分配	-	-	-	-	4,630	-	(4,630)	-	-	-
維簡及生產基金使用	-	-	-	-	(880)	-	880	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	369	369
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(555)	(555)
其他	-	-	-	-	-	132	18	150	45	195
於2023年6月30日	<u>19,869</u>	<u>84,766</u>	<u>3,657</u>	<u>643</u>	<u>29,532</u>	<u>(20,054)</u>	<u>265,417</u>	<u>383,830</u>	<u>71,625</u>	<u>455,455</u>

本公司股東應佔權益

	外幣							合計 人民幣 百萬元	非控股 股東權益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
	股本	股本溢價	資本公積	折算儲備	法定儲備	其他儲備	留存收益			
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元			
於2021年12月31日(已重述)	19,869	84,766	3,657	(334)	22,425	(14,316)	263,786	379,853	69,143	448,996
採用《國際會計準則》第12號「所得稅：與單一交易所產生的資產及負債相關之遞延所得稅」的修訂的會計政策變更影響(附註3)	-	-	-	-	-	-	24	24	9	33
於2022年1月1日(已重述)	19,869	84,766	3,657	(334)	22,425	(14,316)	263,810	379,877	69,152	449,029
本期利潤(已重述)	-	-	-	-	-	-	42,493	42,493	7,031	49,524
本期其他綜合收益	-	-	-	317	-	307	-	624	103	727
本期綜合收益總額	-	-	-	317	-	307	42,493	43,117	7,134	50,251
宣佈分派的股息(附註12)	-	-	-	-	-	-	(50,466)	(50,466)	-	(50,466)
維簡及生產基金分配	-	-	-	-	2,896	-	(2,896)	-	-	-
維簡及生產基金使用	-	-	-	-	(1,536)	-	1,536	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	124	124
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(463)	(463)
其他	-	-	-	-	-	13	13	26	53	79
於2022年6月30日(已重述)	<u>19,869</u>	<u>84,766</u>	<u>3,657</u>	<u>(17)</u>	<u>23,785</u>	<u>(13,996)</u>	<u>254,490</u>	<u>372,554</u>	<u>76,000</u>	<u>448,554</u>



## 簡明合併現金流量表

截至2023年6月30日止六個月期間 – 未經審計

(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
<b>經營活動</b>			
稅前利潤		<b>52,300</b>	55,729
調整：			
折舊及攤銷	7	<b>11,369</b>	11,250
物業、廠房和設備、無形資產和 非流動資產處置的收益	7	<b>(140)</b>	(369)
信用減值損失	7	<b>(3)</b>	(77)
存貨跌價損失		<b>2</b>	–
利息收入		<b>(1,432)</b>	(1,502)
應佔聯營公司損益		<b>(1,816)</b>	(1,274)
利息支出		<b>1,510</b>	1,384
匯兌收益，淨額	7	<b>(255)</b>	(187)
其他收入		<b>(2)</b>	(134)
營運資本變動前的經營現金流		<b>61,533</b>	64,820
存貨的(增加)/減少		<b>(3,470)</b>	967
應收賬款及應收票據的 (增加)/減少		<b>(4,571)</b>	1,040
預付款、其他流動資產以及 其他非流動資產的(增加)/減少		<b>(2,396)</b>	690
應付賬款及應付票據的減少		<b>(4,032)</b>	(2,596)
預提費用及其他應付款的增加		<b>11,404</b>	4,575
合同負債的減少		<b>(520)</b>	(479)
經營所得的現金		<b>57,948</b>	69,017
已付所得稅		<b>(11,599)</b>	(10,654)
經營活動現金淨流入		<b>46,349</b>	58,363

截至6月30日止六個月期間

附註

2023年  
人民幣百萬元

2022年  
人民幣百萬元

投資活動

購買物業、廠房和設備、無形資產、 勘探和評估資產、在建工程和其他 非流動資產支付的款項	(15,767)	(11,163)
使用權資產增加	(471)	(926)
出售物業、廠房和設備、無形資產和 其他非流動資產所得款項	350	465
對聯營公司投入的資本	(2,489)	(225)
收回投資收到的現金	85	—
處置持有待售資產收到的現金淨額	—	256
已收聯營公司股息	442	224
收到利息	2,109	934
受限制的銀行存款的增加	(1,766)	(2,055)
原到期期限在三個月以上的 定期存款的增加	(727)	(3,819)
<b>投資活動現金淨流出</b>	<b>(18,234)</b>	<b>(16,309)</b>

	截至6月30日止六個月期間	
附註	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
<b>融資活動</b>		
已付租金之資本部分	(103)	(91)
已付租金之利息部分	(16)	(10)
支付利息	(1,277)	(1,356)
取得借款收到的款項	6,639	10,955
償還借款	(12,724)	(13,074)
債券回購	(313)	-
非控股股東的投入	369	124
分派予非控股股東的股息	(2,175)	(253)
票據貼現收到的現金	56	542
<b>融資活動現金淨流出</b>	<b>(9,544)</b>	<b>(3,163)</b>
<b>現金及現金等價物增加淨額</b>	<b>18,571</b>	<b>38,891</b>
期初現金及現金等價物	131,458	156,706
匯率變動的影響	282	273
<b>期末現金及現金等價物</b>	<b>150,311</b>	<b>195,870</b>

# 未經審計中期財務報告附註

## 截至2023年6月30日止六個月期間

(以人民幣列示)

### 1 主要業務

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)及其子公司(以下統稱「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)從事：(i)煤炭生產及銷售；及(ii)發電及售電業務。本集團經營煤礦及綜合鐵路網絡和港口，後者主要為本集團的煤炭提供運輸服務。本集團的主要煤炭銷售客戶包括中國的發電廠、冶金廠及煤化工廠。本集團亦在中國經營發電廠，以從事發電並向省或地區電網公司銷售電力的業務。

### 2 編製基礎

本中期財務資料乃按照香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條文而編製，包括符合國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定。本中期財務資料於2023年8月25日獲授權刊發。

除預期將於2023年度合併財務報表反映的會計政策變動外，本中期財務資料已按照2022年度合併財務報表內採納的相同會計政策編製。有關會計政策變動詳情載於附註3。

遵照國際會計準則第34號編製的中期財務資料規定管理層作出判斷、估計及假設，該等判斷、估計及假設會影響政策的應用，以及按本年截至報告日期為止呈報資產、負債、收入及支出的金額。實際結果有可能與估計有差異。

本中期財務資料載有簡明合併財務報表及經選定說明附註。附註包括事件及交易的解釋，有助了解自編製2022年度財務報表以來，本集團的財務狀況及表現的變動。合併中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則編製的財務報表全文所需全部資料。

本中期財務資料包含2022年度財務資訊作為比較資料列示，該比較資料僅為本公司2022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。截至2022年12月31日的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2023年3月24日的報告中對這些財務報表發表了標準無保留意見。

### 3 會計政策變更

本集團於本會計期間採用了國際會計準則委員會發佈的以下國際財務報告新準則及準則修訂：

- 國際財務報告準則第17號－保險合同
- 採用國際會計準則第8號「會計政策、會計估計變更和差錯」的修訂
- 採用國際會計準則第12號「所得稅：與單一交易所產生的資產及負債相關之遞延所得稅」的修訂
- 採用國際會計準則第12號「所得稅：國際稅制改革－第二支柱示範規則」的修訂

本集團在本會計期間未採用任何尚未生效的新準則或詮釋，採用經修訂的《國際財務報告準則》的影響，現述及如下：

#### 國際財務報告準則第17號－保險合同

國際財務報告準則第17號取代了國際財務報告準則第4號，規定了適用於保險合同發行人的確認、計量、列報和披露要求。由於本集團沒有《國際財務報告準則》第17號範圍內的合同，因此該準則不會對財務報表產生重大影響。

#### 對國際會計準則第8號「會計政策、會計估計變更和差錯」的修訂

修正案為區分會計政策變更和會計估計變更提供了進一步指導。由於本集團區分會計政策變更和會計估計變更的方法與修正案一致，因此修正案不會對財務報表產生重大影響。

#### 對《國際會計準則》第12號「所得稅：與單一交易所產生的資產及負債相關之遞延所得稅」的修訂

修正案縮小了初始確認豁免的範圍，使其不適用於在初始確認時產生相等且可抵消的暫時性差異的交易，如租賃和棄置義務。對於租賃和棄置義務，相關的遞延稅款資產和負債必須從最早的比較期開始確認，任何累積影響在該日確認為對留存收益或其他權益組成部分的調整。對於所有其他交易，修訂適用於最早列報期間開始後發生的交易。

在修訂之前，本集團對租賃交易未適用租賃的初始確認豁免，並已確認了相關的遞延稅款，但本集團以前是根據使用權資產和相關租賃負債的淨額來確定它們產生的暫時性差異的，因為它們是由單一交易產生的。修訂後，本集團分別確定了與使用權資產和租賃負債相關的暫時性差異。本次會計政策變更追溯調整對本集團根據國際財務報告準則編製的本集團合併財務報表的影響如下：對於截至2023年6月30日止六個月期間和2022年6月30日止六個月期間的簡明合併損益及其他綜合收益表分別減少所得稅費用人民幣43百萬元和人民幣33百萬元，分別增加本期利潤人民幣43百萬元和人民幣33百萬元；對於截至2023年6月30日的簡明合併財務狀況表、截至2022年12月31日和截至2022年1月1日的合併財務狀況表，分別增加遞延稅項資產人民幣191百萬元、人民幣142百萬元和人民幣86百萬元，增加遞延稅項負債人民幣74百萬元、人民幣68百萬元和人民幣53百萬元，權益合計增加人民幣117百萬元、人民幣74百萬元和人民幣33百萬元。

### 對國際會計準則第12號「所得稅：國際稅制改革 – 第二支柱示範規則」的修訂

修正案引入了一項臨時強制性例外規定，即為實施經濟合作與發展組織（「**經合組織**」）發佈的第二支柱示範規則而頒佈或實質上頒佈的稅法所產生的所得稅（此類稅法所產生的所得稅以下簡稱為「**第二支柱所得稅**」），包括實施這些規則中所述的合格國內最低補稅的稅法所產生的所得稅，不適用遞延所得稅會計處理。修正案還引入了有關此類稅收的披露要求。修正案一經發佈立即生效，並要求追溯適用。由於集團區分會計政策變更和會計估算變更的方法與修正案一致，因此修正案不會對這些財務報表產生重大影響。

## 4 銷售商品和提供服務取得的收入

按業務線和客戶地理位置收入分解如下：

		截至6月30日止六個月期間															
		煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		其他		合計	
分部		2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元
商品或服務的類型																	
銷售商品																	
煤炭銷售		110,984	113,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,984	113,976
發電銷售		-	-	40,770	34,133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,770	34,133
煤化工產品銷售		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,727	3,148	-	-	2,727	3,148
其他		2,675	2,552	3,311	2,942	-	-	-	-	-	-	275	277	-	-	6,261	5,771
		113,659	116,528	44,081	37,075	-	-	-	-	-	-	3,002	3,425	-	-	160,742	157,028
運輸及其他服務																	
鐵路		-	-	-	-	5,989	5,600	-	-	-	-	-	-	-	-	5,989	5,600
港口		-	-	-	-	-	-	847	884	-	-	-	-	-	-	847	884
航運		-	-	-	-	-	-	-	-	821	622	-	-	-	-	821	622
其他		-	-	-	-	910	1,345	133	99	-	1	-	-	-	-	1,043	1,445
		-	-	-	-	6,899	6,945	980	983	821	623	-	-	-	-	8,700	8,551
合計		113,659	116,528	44,081	37,075	6,899	6,945	980	983	821	623	3,002	3,425	-	-	169,442	165,579
地域市場																	
國內市場		110,467	114,896	40,745	34,184	6,899	6,945	980	983	821	623	3,002	3,425	-	-	162,914	161,056
海外市場		3,192	1,632	3,336	2,891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,528	4,523
合計		113,659	116,528	44,081	37,075	6,899	6,945	980	983	821	623	3,002	3,425	-	-	169,442	165,579
收入確認時間																	
按時點確認		113,659	116,528	44,081	37,075	-	-	-	-	-	-	3,002	3,425	-	-	160,742	157,028
按時段確認		-	-	-	-	6,899	6,945	980	983	821	623	-	-	-	-	8,700	8,551
合計		113,659	116,528	44,081	37,075	6,899	6,945	980	983	821	623	3,002	3,425	-	-	169,442	165,579

## 5 經營成本

	截至6月30日止六個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
外購煤成本	33,395	30,096
原材料、燃料及動力	16,168	12,894
人工成本	14,574	12,586
折舊及攤銷	9,547	9,209
修理和維護	5,875	4,744
運輸費	9,273	9,357
稅金及附加	9,450	9,934
其他經營成本	15,862	17,857
	<b>114,144</b>	<b>106,677</b>

## 6 所得稅

	截至6月30日止六個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 (已重述) 人民幣百萬元
當期稅，主要為中國企業所得稅	8,379	9,462
上年度匯算清繳少提／(多提)所得稅	1,161	(2,813)
遞延稅項	36	(444)
	<b>9,576</b>	<b>6,205</b>

根據中國企業所得稅法和企業所得稅實施條例，本集團中國境內實體適用稅率為25% (2022年度：25%)，除本集團於中國西部經營的分公司及子公司可在2011年至2030年可享受15%優惠稅率。

本集團主要海外子公司的適用稅率如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023年 %	2022年 %
澳大利亞	30.0	30.0
印度尼西亞	22.0	22.0
美國	21.0	21.0
香港	8.25/16.5*	8.25/16.5*

截至2023年及2022年6月30日止六個月期間，上述海外子公司均沒有重大應納稅利潤，未計提所得稅。

\* 利得稅二級制稅率適用於2018/19以後的課稅年度。應稅利得前港幣2百萬元的利得稅稅率將降至8.25%，其後的利潤則繼續按16.5%徵稅。



## 7 本期利潤

期內利潤已扣除／(計入)：

	截至6月30日止六個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
員工成本，包括	22,892	20,973
— 界定供款計劃供款	2,585	2,162
物業、廠房和設備折舊	10,204	10,030
使用權資產折舊	464	429
無形資產攤銷	190	220
其他非流動資產攤銷	531	612
本期折舊和攤銷金額	11,389	11,291
減：資本化金額	20	41
折舊和攤銷合計(註)	<u>11,369</u>	<u>11,250</u>
信用減值損失		
— 應收賬款和其他應收款	(3)	(77)
	<u>(3)</u>	<u>(77)</u>
其他(利得)及損失		
— 物業、廠房和設備、勘探和評估資產、 無形資產、非流動資產處置收益	(140)	(369)
— 存貨跌價損失	2	—
	<u>(138)</u>	<u>(369)</u>
存貨成本	84,052	79,120
短期租賃、低價值資產租賃和可變租賃相關經營租賃費用	241	189
匯兌收益，淨額	(255)	(187)

註：

截至2023年6月30日止六個月期間，本期計入經營成本內的折舊和攤銷金額為人民幣9,547百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間：人民幣9,209百萬元)。

## 8 每股盈利

基本每股盈利是基於截至2023年6月30日止六個月期間的歸屬本公司普通股股東的本期利潤人民幣36,861百萬元(截至2022年6月30日止六個月期間(已重述):人民幣42,493百萬元)的利潤和截至2023年6月30日止六個月期間內發行在外的數量為19,869百萬股的股票(截至2022年6月30日止六個月期間:19,896百萬股)進行計算的。

由於本期和去年同期均不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

## 9 於聯營公司的權益

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
非上市股份，按成本法	50,644	48,240
收購後利潤和其他儲備的份額，扣除已收股息	3,164	1,474
	<b>53,808</b>	<b>49,714</b>

聯營企業名稱	本集團持有權益比例及 持有表決權比例		業務性質
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	
	%	%	
北京國電電力有限公司	42.53	42.53	生產及銷售電力
浩吉鐵路股份有限公司	12.50	12.50	運輸服務
神東天隆集團有限責任公司	20.39	20.39	煤炭生產、銷售
四川廣安發電有限責任公司	20.00	20.00	生產及銷售電力
國華(河北)新能源有限公司	25.00	25.00	生產及銷售電力
內蒙古億利化學工業有限公司	25.00	25.00	化工生產及銷售
國家能源集團財務公司	40.00	40.00	提供全面的金融服務

## 10 應收賬款及應收票據

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款		
— 國家能源集團及同系子公司	2,583	2,472
— 聯營公司	44	31
— 第三方	<u>13,356</u>	<u>9,686</u>
	15,983	12,189
減：信用減值損失	<u>(1,219)</u>	<u>(1,221)</u>
	<u>14,764</u>	<u>10,968</u>
應收票據		
— 國家能源集團及其子公司	766	36
— 第三方	<u>1,087</u>	<u>1,096</u>
	<u>1,853</u>	<u>1,132</u>
	<u>16,617</u>	<u>12,100</u>

於2023年6月30日和2022年12月31日，來自於客戶合同的應收賬款及應收票據的金額分別為人民幣17,836百萬元和人民幣13,321百萬元。

應收票據主要由中國境內銀行承兌並預計將於一年內收回。於2023年6月30日，無應收票據作為本集團開具應付票據的抵押。

根據發票日列示的應收賬款抵減信用減值損失之淨額的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	14,309	10,578
1至2年	248	155
2至3年	49	27
3年以上	<u>158</u>	<u>208</u>
	<u>14,764</u>	<u>10,968</u>

## 11 應付賬款及應付票據

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
應付賬款		
— 國家能源集團、國家能源集團之 聯營公司及同系子公司	1,795	2,158
— 聯營公司	526	956
— 第三方	28,467	34,757
	<u>30,788</u>	<u>37,871</u>
應付票據	<u>967</u>	<u>1,101</u>
	<u><u>31,755</u></u>	<u><u>38,972</u></u>

以下為報告期末按發票日期列示的應付賬款及票據賬齡分析：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	27,336	34,476
1至2年	2,109	1,804
2至3年	835	874
3年以上	1,475	1,818
	<u>31,755</u>	<u>38,972</u>

## 12 股息

於2023年6月16日召開的股東周年大會中批准了截至2022年12月31日止年度末最終股息為每股人民幣2.55元，合計人民幣50,665百萬元（截至2022年6月30日止六個月期間：年末股息每股人民幣2.54元，合計人民幣50,466百萬元為截至2021年12月31日止年度股息分配）。該股息至2023年8月底已全部付清。

本公司董事決定不分配年中股息（截至2022年6月30日止六個月期間：無）。

## 二. 董事會致辭

尊敬的各位股東：

2023年上半年，隨着經濟社會全面恢復常態化運行，宏觀政策顯效發力，國民經濟回升向好，高質量發展穩步推進。公司深入學習貫徹黨的二十大精神，落實習近平總書記視察黃驊港重要講話精神，切實發揮國資央企科技創新、產業控制、安全支撐「三個作用」，安全生產、改革發展、科技創新、黨的建設等各項工作穩步推進，取得紮實有效進展，生產經營達到預期，好於預期。

**在能源保障上擔責任、做示範。**堅持以煤炭保能源安全。在安全合規的前提下實現穩產高產，煤炭保障能源安全的「壓艙石」作用更加突出。堅持以煤電保電力穩定。煤電行業地位進一步穩固，煤電兜底保障作用充分發揮。堅持以價格為「錨」穩定能源市場。積極落實國家有關煤炭中長期合同簽訂履約和價格政策，高標準完成年度訂貨任務，高質量履約兌現，以量足價穩彰顯央企擔當。

**在生產經營上提質量、穩效益。**開展「安全生產百日攻堅」行動，確保安全生產形勢總體平穩。積極應對市場形勢，靈活策略、暢通運營，自產煤量連續保持月產高位，外購煤量同比增長。全力做好煤電保價爭量，發電量連續實現兩位數增長，電力增收創效態勢良好。暢通能源大通道，鐵路煤炭運量佔國家鐵路煤炭發送量的26%，自有港出港量佔北方港口下水煤銷售量的36%。開拓大物流運輸業務，首次實現「路港航」全流程反向運輸。強化資金精益管理，暢通資金內循環渠道。公司外部帶息負債較年初降低11.4%，整體綜合融資成本率同比下降0.48%。加強專項治理，所屬各級產權單位虧損企業較年初淨減少8戶。

**在轉型發展上擴投資、促引領。**以抓好重大項目為引領，加大核心產業投資力度，鞏固一體化運營優勢。啟動收購控股股東部份煤炭資產相關工作，新街一井、二井和續建煤電項目按計劃推進，鐵路擴能和電氣化改造項目順利實施。推進煤礦智能化建設，累計19處煤礦和綜採工作面通過省（自治區）級智能化煤礦建設驗收。深度對接地企合作，多方拓展新能源投資機會，完成13個新能源項目立項審批，積極參與抽水蓄能項目，開展氫能佈局戰略研究。參與設立的兩只低碳基金投資收益穩定，規模持續擴大。

**在公司治理上優機制、強管控。**編製加快建設世界一流綜合能源上市公司實施方案、對標世界一流企業價值創造行動實施方案和上市公司實現高質量發展方案，確保創一流工作起好步開好局。優化獨立董事專門委員會審議機制，召開董事會戰略研討會議，提升董事會規範決策水平和獨董履職效果。加強合規經營管理，持續提升關聯／關連交易管理水平。完善經營數據分析和信息披露體系，及時準確回應投資者訴求。完善ESG治理體系，連續兩年入選《財富》中國ESG影響力榜單，獲得Wind-ESG評級A股排行AA評級和最佳實踐上市公司等多個獎項。

**在政治建設上下功夫、抓落實。**堅持不懈用習近平新時代中國特色社會主義思想凝心鑄魂，推進黨的二十大精神落地生根。堅持學思用貫通、知信行統一，在鑄魂增智上見實效，在正風促干上見實效，以主題教育成果推動一流企業建設。實施組織增強工程，深入推進「一支部一品牌、一品牌一特色」創建工作，優化幹部隊伍結構，加快人才梯隊建設。

當前，世界政治經濟形勢錯綜複雜，國內經濟持續恢復發展的基礎仍不穩固，煤炭等大宗商品價格持續變化。公司既面臨着加快綠色低碳轉型升級的緊迫壓力，也存在着把握時代機遇、推動高質量發展的內在需要。下半年，公司將繼續深入貫徹黨的二十大精神和習近平總書記重要講話重要指示精神，堅持目標導向、問題導向，積極服務國家重大戰略，堅持傳統產業轉型升級和新興產業規模發展兩端發力，高質量完成年度各項目標任務。一是在強基固本中築牢安全根基。堅持底線思維和極限思維，着力提高安全管理能力水平，堅決守好不發生重特大事事故的底線。二是在迎峰度夏度冬中保障能源安全。加強煤炭生產組織，鞏固月產良好態勢。強化煤電機組可靠性管理，保障頂峰出力水平。推動一體化高位高效運行，確保重點地區、關鍵時段的能源供應。三是在精細管理中決勝經營目標。認真研判下半年市場和經營形勢，多措並舉穩量、穩價、穩份額、穩收入。深化產融協同，發揮資金優勢，增強價值創造能力。加大智能化技術應用，厚植數字文化，挖掘數字資產價值。四是在轉型發展中增強核心功能。繼續推進新街一井、二井核准工作，投產6台合計470萬千瓦清潔高效煤電機組，進一步提升核心產業一體化創新創效水平。推動在建新能源項目，加快前期工作項目進程，穩步擴大新能源裝機規模。持續推進煤炭清潔高效開發利用技術研發和示範，在氫能、儲能、綜合能源開發應用等方面加大研發投入，積極探索新能源和煤基能源耦合發展新模式，打造多能協同低碳產業新生態。

中國神華能源股份有限公司董事會  
2023年8月25日

### 三. 管理層討論與分析

#### (一) 上半年本公司所屬行業及主營業務情況

##### 1. 行業競爭格局和發展趨勢<sup>1</sup>

###### (1) 宏觀經濟環境

2023年上半年，國內市場需求逐步恢復，生產供給持續增加，就業物價總體穩定，居民收入平穩增長，經濟運行整體回升向好，上半年國內生產總值(GDP)同比增長5.5%。

###### (2) 煤炭市場環境

###### ① 中國動力煤市場

2023年上半年，我國能源需求增長，全國煤炭經濟運行基本平穩。煤炭增產保供取得顯著成效，煤炭產能繼續釋放，鐵路運輸能力持續提升，社會主要環節存煤處於高位，煤炭價格震盪回落。截至2023年6月30日，國煤下水動力煤價格指數NCEI(5,500大卡)中長期合同價格為701元／噸，較上年末下降27元／噸；上半年執行中長期合同價格均價約722元／噸，與上年同期基本持平，發揮了煤炭價格的「穩定器」作用。

<sup>1</sup> 本部份內容僅供參考，不構成任何投資建議。本公司對本部份的資料已力求準確可靠，但並不對其中全部或部份內容的準確性、完整性或有效性承擔任何責任或提供任何形式之保證，如有錯失遺漏，本公司恕不負責。本部份內容中可能存在一些基於對未來政治和經濟的某些主觀假定和判斷而作出的預見性陳述，因此可能具有不確定性。本公司並無責任更新數據或改正任何其後顯現之錯誤。本文中所載的意見、估算及其他數據可予更改或撤回，恕不另行通知。本部份涉及的數據主要來源於國家統計局、中國煤炭市場網、中國煤炭資源網、中國電力企業聯合會、煤炭運銷協會等。



從供給側看，煤炭有效產能增加，煤炭產量保持增長，有效保障了我國能源安全穩定供應。晉陝蒙新四省區原煤產量18.7億噸，同比增長4.6%，佔全國原煤總產量的81.3%。進口煤炭2.2億噸，同比增長93.0%。煤炭銷售及運力向電煤傾斜，煤炭中長期合同銷售規模顯著提升，電煤佔全國鐵路煤炭發運量的83.6%。截至6月末，全國統調電廠存煤約2.0億噸。

	2023年上半年	同比變化 %
全國規模以上工業原煤產量 (億噸)	<b>23.0</b>	4.4
煤炭進口量 (億噸)	<b>2.2</b>	93.0
全國鐵路煤炭發運量 (億噸)	<b>13.8</b>	3.2

從需求側看，2023年上半年，我國能源消費總量同比增長約5.1%。商品煤消費量保持增長，同比增幅約7.2%。其中發電行業商品煤消費量佔總消費量比例約59.0%，同比增幅11.2%，呈現較快增長。

## ② 國際動力煤市場

2023年上半年，全球經濟復甦緩慢，能源需求出現階段性下降，能源價格穩中有降。主要資源國的煤炭產量保持高位，全球動力煤市場供應緊張情況得到緩和，市場彈性明顯增加。路孚特(Refinitiv)船舶航運跟蹤數據顯示，2023年全球海運煤炭貿易規模繼續擴大，1-6月海運煤炭裝運量(不包括國內沿海運輸)累計約6.4億噸，同比增長11.9%。印度尼西亞煤炭出口約2.1億噸，同比增長29.3%；澳大利亞煤炭出口約1.7億噸，同比下降2.2%；俄羅斯出口9,280萬噸，同比增長6.8%；美國出口4,040萬噸，同比增長18.6%；南非出口3,410萬噸，同比增長8.7%。從煤炭進口國家和地區來看，2023年上半年，中國內地進口量顯著增長；印度進口1.1億噸，同比增長8.7%；日本、韓國、歐盟煤炭進口量均同比下降。截至2023年6月末，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格137.9美元／噸，較上年末下降65.7%。

## (3) 電力市場環境

2023年上半年，我國電力供需總體平衡，受來水偏枯等因素影響，部份地區部份時段電力供需偏緊。全國全社會用電量43,076億千瓦時，同比增長5.0%。全國規模以上電廠發電量41,680億千瓦時，同比增長3.8%。其中，火電發電量29,457億千瓦時，同比增長7.5%；受來水持續偏枯影響，水電發電量4,504億千瓦時，同比下降22.9%；風力、太陽能發電量合計5,599億千瓦時。

非化石能源發電裝機佔比繼續提升。2023年上半年，全國基建新增發電裝機容量1.4億千瓦，其中新增並網太陽能發電裝機容量7,842萬千瓦，佔新增裝機的55.6%。截至2023年6月底，全國發電裝機容量27.1億千瓦，同比增長10.8%。其中非化石能源發電裝機容量13.9億千瓦，同比增長18.6%，佔總裝機容量的51.5%，佔比同比提高3.4個百分點；火電裝機13.6億千瓦，其中煤電11.4億千瓦，佔總發電裝機容量的比重為42.1%，同比降低3.4個百分點。

煤電仍是當前我國電力供應的主要電源。全國6,000千瓦及以上電廠發電設備平均利用小時為1,733小時，同比下降44小時。其中，火電設備平均利用小時為2,142小時，同比增長84小時；水電平均利用小時為1,239小時，同比減少452小時。上半年煤電平均利用小時為2,244小時，同比提高104小時。煤電發電量佔全口徑總發電量比重為58.5%，煤電仍是當前我國電力供應的最主要電源，有效彌補了水電出力的大幅下降，充分發揮了兜底保供作用。

跨省、跨區輸送電量保持增長，電力交易市場化程度進一步提高。2023年上半年，全國各電力交易中心累計組織完成市場交易電量26,501億千瓦時，同比增長6.7%，佔全社會用電量的61.5%，同比提高0.9個百分點。其中全國電力市場中長期電力直接交易電量為21,142億千瓦時，同比增長5.9%。電力現貨市場逐步完善。

#### **(4) 下半年展望**

2023年下半年，儘管外部環境更趨複雜嚴峻，國內經濟發展也面臨壓力，但我國經濟長期向好基本面沒有改變，韌性強、潛力大、活力足的特點也沒有改變。隨着就業改善、居民收入增加、內需拉動逐步增強、供給結構優化調整、新動能成長壯大等促進發展的積極因素累積增多，經濟有望繼續恢復向好。

煤炭行業來看，經濟持續恢復向好將支撐煤炭消費平穩小幅增長，季節性波動、極端天氣、突發事件等因素將進一步凸顯煤炭的托底保障作用。煤炭供應延續高位，在煤炭中長期合同的保障下，電煤供應將保持平穩有序。全年煤炭進口量將保持顯著增長。預計下半年國內煤炭市場供需將延續基本平衡的態勢，煤炭價格中樞或將略有下降。

電力行業來看，下半年發電裝機保持增長，非化石能源裝機佔比繼續提升。我國全年經濟增長目標將拉動用電需求增長，考慮到去年基數及天氣情況，預計下半年用電增速或好於上半年，迎峰度夏等部份時段、局部地區供應緊平衡。

## 2. 報告期內公司所從事的主要業務和經營模式

中國神華能源股份有限公司於2004年11月在北京成立，於2005年6月在港交所上市，於2007年10月在上交所上市。本集團的主營業務是煤炭、電力的生產和銷售，鐵路、港口和船舶運輸，煤制烯烴等業務。煤炭、發電、鐵路、港口、航運、煤化工一體化經營模式是本集團獨特的經營方式和盈利模式。

本集團擁有神東礦區、准格爾礦區、勝利礦區及寶日希勒礦區等優質煤炭資源，於2023年6月30日，中國標準下煤炭保有資源量327.4億噸、煤炭保有可採儲量135.3億噸。本集團控制並運營大容量、高參數的清潔燃煤機組，於2023年6月30日，本集團控制並運營的發電機組裝機容量40,353兆瓦。本集團控制並運營圍繞「晉西、陝北和蒙南」主要煤炭基地的環形輻射狀鐵路運輸網絡及「神朔－朔黃線」西煤東運大通道，以及環渤海能源新通道黃大鐵路，總鐵路營業里程達2,408公里。本集團還控制並運營黃驊港等多個綜合港口和碼頭（總裝船能力約2.7億噸／年），擁有約2.18百萬載重噸自有船舶的航運船隊，以及運營生產能力約60萬噸／年的煤制烯烴項目。本集團的煤炭開採、安全生產技術處於國際先進水平，清潔燃煤發電、重載鐵路運輸等技術處於國內領先水平。

報告期內，本集團主營業務範圍、經營模式及主要業績驅動因素未發生重大變化。

## (二) 報告期內核心競爭力分析

報告期內，本集團核心競爭力未發生重大變化。

本集團的核心競爭力主要體現在：(1)煤電路港航化的縱向一體化經營模式；(2)優質、豐富的煤炭資源；(3)專注於公司主業的管理團隊和先進的經營理念；(4)在煤炭開採、安全生產、重載鐵路、清潔燃煤發電、煤制烯烴等方面的國內外領先的產業技術和科技創新能力。

## (三) 經營情況的討論與分析

上半年，本集團安全生產保持穩定，能源保供夯實有力，資源接續和重點項目建設加快推進，整體保持了穩中有進、進中提質的發展態勢。但受煤炭價格下行、原材料等成本上漲等因素影響，本集團上半年經營業績同比有所下降。

2023年上半年本集團收入169,442百萬元(2022年上半年：165,579百萬元)，同比增長2.3%；實現稅前利潤52,300百萬元(2022年上半年：55,729百萬元)，同比下降6.2%；歸屬於公司所有者的本期利潤36,861百萬元(2022年上半年：42,493百萬元，已重述)，基本每股盈利1.855元/股(2022年上半年：2.139元/股，已重述)，同比下降13.3%。

本集團2023年度經營目標完成情況如下：

項目	單位	2023年目標	2023年 上半年完成	完成 比例 %
商品煤產量	億噸	3.094	<b>1.607</b>	51.9
煤炭銷售量	億噸	4.358	<b>2.179</b>	50.0
發電量	億千瓦時	2,039	<b>1,002.0</b>	49.1
收入	億元	3,500	<b>1,694.42</b>	48.4
經營成本	億元	2,510	<b>1,141.44</b>	45.5
銷售、一般及行政、研發費用及 財務成本淨額合計	億元	155	<b>53.42</b>	34.5
自產煤單位生產成本變動幅度	/	同比增長 10%左右	同比增長 <b>5.9%</b>	/

註：以上經營目標會受風險、不明朗因素及假設的影響，年度實際結果可能與目標有重大差異。該等陳述不構成對投資者的實質承諾。投資者應注意不恰當信賴或使用此類信息可能造成投資風險。

## 四、報告期內主要經營情況

### (一) 主營業務分析

#### 1. 合併損益及其他綜合收益表、合併現金流量表主要項目變動分析

單位：百萬元

項目	2023年 上半年	2022年 上半年(已重述)	變動 %
收入	<b>169,442</b>	165,579	2.3
經營成本	<b>(114,144)</b>	(106,677)	7.0
利息收入	<b>1,432</b>	1,502	(4.7)
財務成本	<b>(1,272)</b>	(1,204)	5.6
應佔聯營公司損益	<b>1,816</b>	1,274	42.5
所得稅	<b>(9,576)</b>	(6,205)	54.3
經營活動現金淨流入	<b>46,349</b>	58,363	(20.6)
投資活動現金淨流出	<b>(18,234)</b>	(16,309)	11.8
融資活動現金淨流出	<b>(9,544)</b>	(3,163)	201.7

#### (1) 驅動收入變化的原因

2023年上半年本集團收入同比略有增長，主要原因是：

- ① 受全社會用電量增長、新投運機組帶來電量增長，以及本集團強化機組運行和市場營銷等因素影響，本集團售電量及平均售電價格同比分別增長18.4%、1.5%。
- ② 本集團加大外購煤資源組織，外購煤銷售量同比增長17.0%。

- ③ 本集團高效組織煤炭運輸，自有鐵路運輸周轉量同比增長3.6%。

主要運營指標	單位	2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %
<b>(一) 煤炭</b>				
1. 商品煤產量	百萬噸	<b>160.7</b>	157.6	2.0
2. 煤炭銷售量	百萬噸	<b>217.9</b>	210.1	3.7
其中：自產煤銷售量	百萬噸	<b>159.3</b>	160.0	(0.4)
外購煤銷售量	百萬噸	<b>58.6</b>	50.1	17.0
<b>(二) 運輸</b>				
1. 自有鐵路運輸周轉量	十億噸公里	<b>150.4</b>	145.2	3.6
2. 黃驊港裝船量	百萬噸	<b>100.6</b>	103.2	(2.5)
3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	<b>22.6</b>	20.3	11.3
4. 航運貨運量	百萬噸	<b>72.2</b>	65.8	9.7
5. 航運周轉量	十億噸海里	<b>78.8</b>	64.4	22.4
<b>(三) 發電</b>				
1. 總發電量	十億千瓦時	<b>100.20</b>	84.79	18.2
2. 總售電量	十億千瓦時	<b>94.26</b>	79.60	18.4
<b>(四) 煤化工</b>				
1. 聚乙烯銷售量	千噸	<b>181.3</b>	183.7	(1.3)
2. 聚丙烯銷售量	千噸	<b>170.1</b>	174.6	(2.6)

## (2) 經營成本變動原因說明

成本構成項目	2023年上半年		2022年上半年		金額變動 %
	金額 百萬元	佔比 %	金額 百萬元	佔比 %	
外購煤成本	33,395	29.3	30,096	28.2	11.0
原材料、燃料及動力	16,168	14.2	12,894	12.1	25.4
人工成本	14,574	12.8	12,586	11.8	15.8
修理和維護	5,875	5.1	4,744	4.4	23.8
折舊及攤銷	9,547	8.4	9,209	8.6	3.7
運輸費	9,273	8.1	9,357	8.8	(0.9)
稅金及附加	9,450	8.3	9,934	9.3	(4.9)
其他	15,862	13.8	17,857	16.8	(11.2)
經營成本合計	<u>114,144</u>	<u>100.0</u>	<u>106,677</u>	<u>100.0</u>	<u>7.0</u>

2023年上半年本集團經營成本同比有所增長，其中：

- ① 外購煤成本同比增長的主要原因：外購煤銷售量及其採購成本同比增長。
- ② 原材料、燃料及動力成本同比增長的主要原因：售電量增長，燃煤採購成本增加。
- ③ 人工成本同比增長的主要原因：社保繳費政策性增長，以及按進度計提的員工薪酬增加。
- ④ 修理和維護成本同比增長的主要原因：受檢修計劃影響，鐵路分部修理和維護費用增長。
- ⑤ 折舊及攤銷同比增長的主要原因：受發電機組投運、煤礦設備購置、鐵路及港口建設等影響，本集團物業、廠房及設備增加。



- ⑥ 税金及附加同比下降的主要原因：自產煤銷售收入有所下降，資源稅同比減少。

### (3) 合併損益及其他綜合收益表其他項目

- ① 利息收入同比下降的主要原因：銀行存款利率下調。
- ② 財務成本同比增長的主要原因：本報告期確認的礦業權相關折現利息增長。

本集團堅持資金精益管理，通過合理改善資金存放結構、推動帶息負債壓降等措施提高資金創效能力，財務成本淨額長期保持較低水平。

- ③ 應佔聯營公司損益同比增長的主要原因：本集團對發電、鐵路聯營公司及財務公司的投資收益增加。
- ④ 所得稅同比增長的主要原因：上年同期本集團部份煤炭子公司匯算清繳所得稅，以前年度多繳稅額抵減了當期所得稅。

### (4) 現金流量表項目

本集團制定了以股東利益最大化為目標的資金管理政策，在保障持續運營的前提下，維持優良的資本結構，降低資金成本，按照公司政策進行投資。

- ① 經營活動現金淨流入：2023年上半年淨流入46,349百萬元（2022年上半年淨流入：58,363百萬元），同比下降20.6%。主要原因：受煤炭銷售收入下降、生產成本增長等因素影響，本集團經營活動現金淨流入減少。

- ② 投資活動現金淨流出：2023年上半年淨流出18,234百萬元（2022年上半年淨流出：16,309百萬元），同比增長11.8%，主要原因是本集團推進行在建項目建設，用於購建物業、廠房及設備、無形資產、勘探及評估資產、在建工程和其他非流動資產支付的款項增加。
- ③ 融資活動現金淨流出：2023年上半年現金淨流出9,544百萬元（2022年上半年淨流出：3,163百萬元），同比增長201.7%，主要原因是本集團積極推動帶息負債壓降，外部借款餘額減少。

#### (5) 研發費用

本期費用化研發投入(百萬元)	719
本期資本化研發投入(百萬元)	206
研發投入合計(百萬元)	925
研發投入資本化的比例(%)	22.3
研發投入總額佔收入比例(%)	0.5
公司研發人員的數量(人)	2,958
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.6

2023年上半年本集團研發投入925百萬元（2022年上半年：1,028百萬元），同比下降10.0%。本報告期研發投入主要用於神東礦區智能礦山項目、高寒地區露天礦輪斗連續採煤系統，火電機組高溫亞臨界提效技術研究、多參數工業供汽汽輪機組綜合提效關鍵技術與應用、二氧化碳捕集與資源化能源化利用，鐵路線路全天候智能運維項目、無線ECP制動系統在重載列車上的應用，智能船舶相關技術等研究工作。

## 2. 公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變動的說明

本集團的主要運營模式為煤炭生產→煤炭運輸（鐵路、港口、航運）→煤炭轉化（發電及煤化工）的一體化產業鏈，各分部之間存在業務往來。2023年上半年，本集團煤炭、發電、運輸及煤化工分部的稅前利潤（合併抵銷前）佔比為71%、12%、17%和0%（2022年上半年：73%、7%、19%和1%）。受煤炭價格下降、發電量增長等因素影響，本集團煤炭分部稅前利潤佔比下降、發電分部稅前利潤佔比上升。

本報告期內，公司業務類型、利潤構成或利潤來源未發生重大變動。

## （二）資產、負債情況分析

### 1. 合併財務狀況表主要項目變動分析

項目	於2023年6月30日		於2022年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	佔總資產		佔總資產			
	金額 百萬元	的比例 %	金額 百萬元	的比例 %		
在建工程	26,378	4.0	20,843	3.3	26.6	在建發電項目持續投入
勘探和評估資產	7,296	1.1	5,218	0.8	39.8	新街一井、二井探礦權 相關資產增加
於聯營公司的權益	53,808	8.1	49,714	8.0	8.2	對財務公司完成增資， 以及本報告期確認的 應佔聯營公司損益
存貨	15,553	2.3	12,096	1.9	28.6	煤炭庫存、備品備件增加

項目	於2023年6月30日		於2022年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	金額 百萬元	佔總資產	金額 百萬元	佔總資產		
		的比例 %		的比例 %		
應收賬款及應收票據	16,617	2.5	12,100	1.9	37.3	應收售電款、售煤款增加，以及煤炭、電力銷售票據結算增加
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	192	0.0	502	0.1	(61.8)	計劃用於貼現或背書的銀行承兌匯票減少
受限制銀行存款	8,123	1.2	6,357	1.0	27.8	本集團礦山地質環境治理恢復基金專用賬戶餘額增加
現金及現金等價物	150,311	22.6	131,458	21.0	14.3	本報告期經營活動現金淨流入
短期借款	6,589	1.0	12,630	2.0	(47.8)	優化內部資金使用，本報告期償還短期借款較多；一年內到期的長期借款到期償還
應付賬款及應付票據	31,755	4.8	38,972	6.2	(18.5)	應付材料款、工程款設備款等減少
預提費用及其他應付款	93,288	14.0	34,724	5.6	168.7	截至本報告期末，2022年度末期股息尚未支付；截至本公告披露日，該等股息已全部支付完畢
應付所得稅	3,451	0.5	5,510	0.9	(37.4)	本報告期繳納上年末所得稅
長期應付款	14,775	2.2	10,613	1.7	39.2	長期應付的礦業權出讓收益增加

## 2. 境外資產相關說明

截至2023年6月30日，本集團於境外的資產總額為34,892百萬元，佔總資產的比例為5.2%，主要為位於印度尼西亞的發電資產以及在中國香港發行美元債券形成的資產等。

## 3. 截至報告期末主要資產受限情況

本集團不存在主要資產被查封、扣押的情況。

於2023年6月30日，本集團受限資產餘額為8,209百萬元，主要是本集團煤炭子分公司礦山地質環境治理恢復基金專用賬戶資金，以及本集團存入金融機構的各類保證金性質的存款等。

### (三) 分行業經營情況

#### 1. 煤炭分部

##### (1) 生產經營及建設

2023年上半年，本集團堅持安全合規增產保供，實現安全生產平穩有序、能源保供堅強有力。上半年商品煤產量為160.7百萬噸（2022年上半年：157.6百萬噸），同比增長2.0%。井工礦完成掘進總進尺19.9萬米（2022年上半年：22.9萬米），其中神東礦區完成掘進進尺19.0萬米（2022年上半年：21.9萬米）。

把握政策機遇，持續推進煤炭資源接續、證照辦理和產能核增工作。截至本報告期末，內蒙古台格廟北區新街一井、二井簽訂礦業權出讓收益合同，新街一井環評報告取得國家生態環境部批覆；神東礦區上灣煤礦、補連塔煤礦擴大區資源獲取工作有序推進，簽訂礦業權出讓收益分期繳納合同；李家壕煤礦生產能力由600萬噸／年核增至800萬噸／年，通過國家礦山安全監察局現場核驗。

持續推進智能化礦山建設。截至本報告期末，本集團共有19處煤礦和綜採工作面通過省（自治區）級智能化煤礦建設驗收；已建成井工煤礦智能採煤工作面37個、智能掘進工作面54個，露天礦智能採剝面4個，智能選煤廠19個；露天煤礦無人駕駛生產車輛76台。

## (2) 煤炭銷售

本集團銷售的煤炭主要為自有煤礦生產。為了滿足客戶需求、充分利用鐵路運力，本集團還在自有礦區周邊、鐵路沿線從外部採購煤炭，用以摻配出不同種類、等級的煤炭產品後統一對外銷售。本集團實行專業化分工管理，煤炭生產由各生產企業負責，煤炭運輸主要由本公司下屬的運輸企業負責，煤炭銷售主要由本公司下屬的銷售集團統一負責，客戶涉及電力、冶金、化工、建材等多個行業。

2023年上半年，本集團積極應對市場變化，深挖市場潛力，全力提升煤炭銷售量。上半年煤炭銷售量217.9百萬噸（2022年上半年：210.1百萬噸），同比增長3.7%，其中外購煤銷售量58.6百萬噸（2022年上半年：50.1百萬噸），同比增長17.0%。本集團對前五大國內煤炭客戶銷售量為94.3百萬噸，佔國內銷售量的44.0%。其中，對最大客戶國家能源集團的銷售量為82.2百萬噸，佔國內銷售量的38.4%。前五大國內煤炭客戶主要為電力、煤化工及煤炭貿易公司。

2023年上半年，受煤炭市場供需關係影響，本集團平均銷售價格為601元／噸（不含稅，下同）（2022年上半年：633元／噸），同比下降5.1%。

本集團煤炭銷售情況如下：

① 按煤源類型分類

	2023年上半年			2022年上半年			變動	
	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 %	價格 (不含稅) %
	銷售量 合計比例 百萬噸	%		銷售量 合計比例 百萬噸	%			
一、自產煤	159.3	73.1	560	160.0	76.2	591	(0.4)	(5.2)
二、外購煤	58.6	26.9	713	50.1	23.8	769	17.0	(7.3)
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	217.9	100.0	601	210.1	100.0	633	3.7	(5.1)

註：本公司銷售的外購煤包括自有礦區周邊及鐵路沿線的採購煤、國內貿易煤及進口、轉口貿易的煤炭。

② 按合同定價機制分類

	2023年上半年			2022年上半年			變動	
	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 %	價格 (不含稅) %
	銷售量 合計比例 百萬噸	%		銷售量 合計比例 百萬噸	%			
一、通過銷售集團銷售	206.0	94.5	616	199.0	94.7	651	3.5	(5.4)
1. 年度長協	124.3	57.0	500	104.5	49.7	513	18.9	(2.5)
2. 月度長協	63.7	29.2	821	74.1	35.3	808	(14.0)	1.6
3. 現貨	18.0	8.3	693	20.4	9.7	780	(11.8)	(11.2)
二、煤礦坑口直接銷售	11.9	5.5	347	11.1	5.3	322	7.2	7.8
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	217.9	100.0	601	210.1	100.0	633	3.7	(5.1)

註：以上煤炭銷售量為本集團不同發熱量煤炭產品銷售情況的匯總，包含電煤及其他煤炭。

③ 按內外部客戶分類

	2023年上半年			2022年上半年			變動	
	估銷售量	價格	價格 (不含稅)	估銷售量	價格	價格 (不含稅)	銷售量 (不含稅)	價格 (不含稅)
	銷售量 合計比例 百萬噸	%		元/噸	銷售量 合計比例 百萬噸			
1. 對外部客戶銷售	180.1	82.7	616	175.3	83.4	650	2.7	(5.2)
2. 對內部發電分部銷售	35.3	16.2	534	32.3	15.4	556	9.3	(4.0)
3. 對內部煤化工分部銷售	2.5	1.1	452	2.5	1.2	450	0.0	0.4
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	217.9	100.0	601	210.1	100.0	633	3.7	(5.1)

④ 按銷售區域分類

	2023年上半年			2022年上半年			變動	
	估銷售量	價格	價格 (不含稅)	估銷售量	價格	價格 (不含稅)	銷售量 (不含稅)	價格 (不含稅)
	銷售量 合計比例 百萬噸	%		元/噸	銷售量 合計比例 百萬噸			
一、國內銷售	214.1	98.3	597	208.0	99.0	629	2.9	(5.1)
(一) 自產煤及採購煤	206.0	94.5	594	199.0	94.7	619	3.5	(4.0)
1. 直達	99.4	45.6	455	92.2	43.9	473	7.8	(3.8)
2. 下水	106.6	48.9	724	106.8	50.8	746	(0.2)	(2.9)
(二) 國內貿易煤銷售	5.5	2.6	599	6.7	3.2	816	(17.9)	(26.6)
(三) 進口煤銷售	2.6	1.2	814	2.3	1.1	888	13.0	(8.3)
二、出口銷售	0.0	0.0	/	0.3	0.1	1,149	(100.0)	/
三、境外煤炭銷售	3.8	1.7	836	1.8	0.9	1,063	111.1	(21.4)
銷售量合計／平均價格 (不含稅)	217.9	100.0	601	210.1	100.0	633	3.7	(5.1)



### (3) 煤炭資源

於2023年6月30日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為327.4億噸，比2022年底減少1.6億噸；煤炭保有可採儲量為135.3億噸，比2022年底減少3.6億噸；煤炭可信儲量為56.4億噸，比2022年底減少2.1億噸；煤炭證實儲量為31.4億噸，比2022年底減少0.4億噸。JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為96.4億噸，比2022年底減少1.6億噸。

2023年上半年，本集團煤炭勘探支出（可行性研究結束之前發生的、與煤炭資源勘探和評價有關的支出）0.8億元；煤礦開發和開採相關的資本性支出75.8億元（2022年上半年：9.7億元），主要用於繳納礦業權出讓收益。

單位：億噸

礦區	保有資源量 (中國標準)	保有可採儲量 (中國標準)	可信儲量 (中國標準)	證實儲量 (中國標準)	煤炭可售儲量 (JORC標準)
神東礦區	150.6	85.1	39.4	17.2	64.5
准格爾礦區	36.2	28.7	7.3	12.0	20.9
勝利礦區	19.3	12.9	5.2	0.2	2.3
寶日希勒礦區	12.9	8.3	4.5	1.9	8.5
包頭礦區	0.4	0.3	0.0	0.1	0.2
新街台格廟礦區	108.0	/	/	/	/
合計	<u>327.4</u>	<u>135.3</u>	<u>56.4</u>	<u>31.4</u>	<u>96.4</u>

註： 1. 可信儲量、證實儲量依據《固體礦產資源儲量分類》(GB/T 17766-2020)統計。

2. 包頭礦區中國標準下可信儲量為106萬噸。

本集團主要礦區生產的商品煤特徵如下：

礦區	主要煤種	主要商品煤的		
		發熱量 千卡／千克	硫分 平均值，%	灰分 平均值，%
神東礦區	長焰煤／不黏煤	4,024-5,877	0.24-1.12	7.21-20.57
准格爾礦區	長焰煤／不黏煤	4,453-4,686	0.46-0.7	26.48-29.56
勝利礦區	褐煤	2,938	0.96	24.72
寶日希勒礦區	褐煤	3,512	0.22	15.82
包頭礦區	貧瘦煤	3,218	0.54	52.07

註：受賦存條件、生產工藝等影響，各礦區煤礦生產的主要商品煤的平均發熱量、硫分、灰分數值與礦區個別礦井生產的商品煤或公司最終銷售的商品煤的特徵可能存在不一致。

#### (4) 經營成果

##### ① 本集團合併抵銷前煤炭分部經營成果

		2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>135,244</b>	136,252	(0.7)	煤炭平均銷售價格下降
經營成本	百萬元	<b>(97,324)</b>	(94,628)	2.8	剝離費、人工成本等自產煤生產成本增長；外購煤銷售量及採購成本增長
毛利率	%	<b>28.0</b>	30.5	下降2.5個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>35,307</b>	39,339	(10.2)	

② 本集團合併抵銷前按地區分類的煤炭產品銷售毛利

	2023年上半年				2022年上半年			
	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %
國內	127,793	(82,028)	45,765	35.8	130,758	(80,443)	50,315	38.5
出口及境外	3,198	(3,157)	41	1.3	2,285	(1,983)	302	13.2
合計	<u>130,991</u>	<u>(85,185)</u>	<u>45,806</u>	<u>35.0</u>	<u>133,043</u>	<u>(82,426)</u>	<u>50,617</u>	<u>38.0</u>

③ 本集團合併抵銷前按煤源類型分類的煤炭產品銷售毛利

煤源類型	2023年上半年				2022年上半年			
	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %
自產煤	89,184	(44,152)	45,032	50.5	94,496	(45,228)	49,268	52.1
外購煤	41,807	(41,033)	774	1.9	38,547	(37,198)	1,349	3.5
合計	<u>130,991</u>	<u>(85,185)</u>	<u>45,806</u>	<u>35.0</u>	<u>133,043</u>	<u>(82,426)</u>	<u>50,617</u>	<u>38.0</u>

本集團銷售的外購煤包括自有礦區周邊及鐵路沿線的採購煤、國內貿易煤及進口、轉口貿易的煤炭。外購煤銷售成本包括外購煤採購成本以及為達成銷售而發生的運輸費、港雜費等。

④ 自產煤單位生產成本

單位：元／噸

	2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	主要變動原因
自產煤單位 生產成本	<b>166.7</b>	157.4	5.9	
原材料、燃料及 動力	<b>31.2</b>	28.4	9.9	部份露天煤礦剝 採比提高，剝離 業務相關成本增 長
人工成本	<b>47.6</b>	41.3	15.3	社保繳費政策性 增長，以及按進 度計提的員工薪 酬增加
修理和維護	<b>10.3</b>	11.8	(12.7)	主要受檢修計劃 影響
折舊及攤銷	<b>20.7</b>	20.9	(1.0)	
其他成本	<b>56.9</b>	55.0	3.5	外委剝離費等增 長

其他成本由以下三部分組成：(1)與生產直接相關的支出，包括洗選加工費、礦務工程費等，佔67%；(2)生產輔助費用，佔19%；及(3)徵地及塌陷補償、環保支出、稅費等，佔14%。

## 2. 發電分部

### (1) 生產經營

2023年上半年，本集團強化機組運行，發揮煤電支撐調節和兜底保障作用，多措並舉搶發電量。上半年實現發電量100.20十億千瓦時（2022年上半年：84.79十億千瓦時），同比增長18.2%；實現總售電量94.26十億千瓦時（2022年上半年：79.60十億千瓦時），同比增長18.4%，其中市場化交易電量91.89十億千瓦時，約佔總售電量的97%。落實電價改革政策，積極爭取高電價電量，上半年本集團平均售電價格418元／兆瓦時（2022年上半年：412元／兆瓦時），同比增長1.5%。

持續推動煤電機組「三改」聯動和節能降耗工作。2023年上半年，完成台山電力、定州電力共2台機組靈活性改造以及台山電力、九江電力、惠州電力共3台機組節能改造。2023年上半年，本集團燃煤發電機組（不含煤矸石）供電標準煤耗為294克／千瓦時（2022年上半年：297克／千瓦時），同比降低3克／千瓦時。

積極推進新能源發電業務發展。截至2023年上半年，本集團已投運新能源發電項目50個，裝機容量合計177.7兆瓦，其中對外商業運營的光伏發電裝機容量合計114兆瓦。截至本公告披露日，本集團勝利能源露天排土場150兆瓦光伏項目已全容量並網發電，年上網綠電預計可達2.24億千瓦時，該項目是目前國內裝機規模最大的露天礦排土場光伏發電項目。本公司參與設立的北京國能新能源產業投資基金和北京國能綠色低碳發展投資基金已完成27個項目投資，基金投資收益穩定。

(2) 電量及電價

電源種類/ 經營地區	總發電量 十億千瓦時			總售電量 十億千瓦時			售電價 元/兆瓦時		
	2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %
	(一) 燃煤發電	<b>98.25</b>	82.59	19.0	<b>92.35</b>	77.45	19.2	<b>416</b>	409
陝西	<b>16.15</b>	14.61	10.5	<b>14.84</b>	13.43	10.5	<b>335</b>	346	(3.2)
廣東	<b>15.79</b>	14.41	9.6	<b>14.90</b>	13.56	9.9	<b>465</b>	436	6.7
福建	<b>11.51</b>	8.59	34.0	<b>11.00</b>	8.19	34.3	<b>434</b>	422	2.8
河北	<b>11.02</b>	11.47	(3.9)	<b>10.34</b>	10.77	(4.0)	<b>401</b>	398	0.8
四川	<b>8.36</b>	6.78	23.3	<b>7.93</b>	6.39	24.1	<b>447</b>	433	3.2
內蒙古	<b>6.97</b>	6.13	13.7	<b>6.35</b>	5.58	13.8	<b>337</b>	373	(9.7)
廣西	<b>6.41</b>	1.48	333.1	<b>6.09</b>	1.40	335.0	<b>438</b>	484	(9.5)
山東	<b>5.53</b>	4.17	32.6	<b>5.26</b>	3.96	32.8	<b>430</b>	458	(6.1)
江西	<b>5.30</b>	5.18	2.3	<b>5.05</b>	4.94	2.2	<b>434</b>	430	0.9
湖南	<b>4.32</b>	3.04	42.1	<b>4.12</b>	2.90	42.1	<b>478</b>	468	2.1
重慶	<b>4.12</b>	3.69	11.7	<b>3.94</b>	3.54	11.3	<b>418</b>	411	1.7
河南	<b>2.01</b>	2.27	(11.5)	<b>1.87</b>	2.12	(11.8)	<b>418</b>	371	12.7
印尼(境外)	<b>0.76</b>	0.77	(1.3)	<b>0.66</b>	0.67	(1.5)	<b>505</b>	524	(3.6)
(二) 燃氣發電	<b>1.62</b>	1.91	(15.2)	<b>1.58</b>	1.86	(15.1)	<b>570</b>	568	0.4
北京	<b>1.62</b>	1.91	(15.2)	<b>1.58</b>	1.86	(15.1)	<b>570</b>	568	0.4
(三) 水電	<b>0.28</b>	0.28	0.0	<b>0.28</b>	0.28	0.0	<b>256</b>	255	0.4
四川	<b>0.28</b>	0.28	0.0	<b>0.28</b>	0.28	0.0	<b>256</b>	255	0.4
(四) 光伏發電	<b>0.05</b>	0.01	400.0	<b>0.05</b>	0.01	400.0	<b>426</b>	425	0.2
福建	<b>0.03</b>	0.01	200.0	<b>0.03</b>	0.01	200.0	<b>452</b>	425	6.4
廣東	<b>0.01</b>	/	/	<b>0.01</b>	/	/	<b>472</b>	/	/
河北	<b>0.01</b>	/	/	<b>0.01</b>	/	/	<b>328</b>	/	/
山東	<b>0.00</b>	0.00	/	<b>0.00</b>	0.00	/	<b>350</b>	349	0.3
陝西	<b>0.00</b>	/	/	<b>0.00</b>	/	/	<b>326</b>	/	/
合計	<b>100.20</b>	<b>84.79</b>	<b>18.2</b>	<b>94.26</b>	<b>79.60</b>	<b>18.4</b>	<b>418</b>	<b>412</b>	<b>1.5</b>

註：2023年上半年，本集團位於山東的光伏電站的發、售電量分別為474萬千瓦時和460萬千瓦時；位於陝西的光伏電站的發、售電量分別為237萬千瓦時和235萬千瓦時。

### (3) 裝機容量

於本報告期末，本集團對外商業運營的發電機組總裝機容量40,353兆瓦。其中，燃煤發電機組總裝機容量39,164兆瓦，佔本集團總裝機容量的97.1%。報告期內，本集團新增位於廣東、河北、福建的對外商業運營的光伏發電裝機容量52兆瓦。

單位：兆瓦

電源種類	於2022年 12月31日 總裝機容量	本報告 期內新增 裝機容量	於2023年 6月30日 總裝機容量
燃煤發電	39,164	0	<b>39,164</b>
燃氣發電	950	0	<b>950</b>
水電	125	0	<b>125</b>
光伏發電	62	52	<b>114</b>
合計	<u>40,301</u>	<u>52</u>	<u><b>40,353</b></u>

### (4) 發電設備利用率

2023年上半年，本集團燃煤機組平均利用小時數為2,509小時，較去年同期的2,220小時高289小時，比全國6,000千瓦及以上燃煤發電設備平均利用小時數2,244小時<sup>1</sup>高265小時。

<sup>1</sup> 數據來源：中國電力企業聯合會

電源種類	平均利用小時(小時)			發電廠用電率(%)		
	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動
	上半年	上半年		上半年	上半年	
燃煤發電	<b>2,509</b>	2,220	13.0	<b>5.17</b>	5.33	下降0.16個百分點
燃氣發電	<b>1,700</b>	2,012	(15.5)	<b>1.55</b>	1.48	上升0.07個百分點
水電	<b>2,257</b>	2,268	(0.5)	<b>0.34</b>	0.34	持平
光伏發電	<b>563</b>	272	107.0	/	/	/
加權平均	<b>2,484</b>	2,213	12.2	<b>5.09</b>	5.23	下降0.14個百分點

### (5) 售電業務經營情況

2023年上半年，山東售電公司主要經營模式是通過購售電價差獲得盈利，主要提供購售電、配電網、用電設備管理及綜合能源利用等多種電力增值服務，報告期內代理銷售的非自有電廠的電量為3.28十億千瓦時，對應的售電收入、售電成本分別為1,088百萬元和1,082百萬元。由於業務調整，本集團原位於廣東的售電公司不再從事售電業務。

序號	售電公司 所在省份	售電量		售電均價(不含稅)		單位購電成本 (不含稅)	
		十億千瓦時		元/兆瓦時		元/兆瓦時	
		2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年	2023年 上半年	2022年 上半年
1	山東	<b>3.28</b>	2.96	<b>332</b>	329	<b>330</b>	320
2	廣東	/	0.67	/	433	/	369



## (6) 資本性支出

2023年上半年，發電分部資本性支出總額5,914百萬元，主要用於以下項目：

序號	項目名稱	本公司	本報告期	截至本報告期末
		持股比例	投入金額	項目累計投入
		%	百萬元	佔總預算比例
				%
1	廣東清遠電廠一期(2×1,000MW)	51	<b>824</b>	45
2	湖南岳陽電廠項目(2×1,000MW)	95	<b>628</b>	42
3	勝利能源露天排土場光伏項目(150MW)	50	<b>297</b>	87

## (7) 經營成果

### ① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果

		2023年	2022年	變動	主要變動原因
		上半年	上半年	%	
收入	百萬元	<b>44,190</b>	37,160	18.9	售電量和平均售電價格增長
經營成本	百萬元	<b>(36,971)</b>	(32,377)	14.2	售電量增長，燃煤採購成本增加
毛利率	%	<b>16.3</b>	12.9	上升3.4個百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>6,110</b>	3,945	54.9	

② 本集團合併抵銷前售電收入及成本

單位：百萬元

電源類型	售電收入(含售熱)			售電成本(含售熱)				
	2023年	2022年	變動	2023年	估2023年	估2022年	2023年	2022年
	上半年	上半年			總售電	總售電	上半年	總售電
			上半年	成本比例	成本比例	上半年	成本比例	變動
			%	%	%	%	%	%
燃煤發電	39,717	33,081	20.1	33,302	97.0	29,166	96.3	14.2
燃氣發電	1,066	1,059	0.7	987	2.9	1,063	3.5	(7.1)
水電	71	71	0.0	50	0.1	58	0.2	(13.8)
光伏發電	22	/	/	10	0.0	/	/	/
合計	<u>40,876</u>	<u>34,211</u>	<u>19.5</u>	<u>34,349</u>	<u>100.0</u>	<u>30,287</u>	<u>100.0</u>	<u>13.4</u>

註：2022年上半年，因光伏發電規模較小，其售電收入及成本暫於燃煤發電中列示。

本集團售電成本(含售熱)主要由原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷以及其他成本構成。2023年上半年，本集團單位售電成本為364.4元/兆瓦時(2022年上半年：380.5元/兆瓦時)，同比下降4.2%，主要原因是燃煤採購價格下降。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2023年上半年		2022年上半年		成本變動
	成本	佔比	成本	佔比	
	百萬元	%	百萬元	%	%
原材料、燃料及動力	25,867	77.7	22,311	76.5	15.9
人工成本	2,243	6.7	2,025	6.9	10.8
修理和維護	875	2.6	860	2.9	1.7
折舊及攤銷	3,052	9.2	2,901	9.9	5.2
其他	1,265	3.8	1,069	3.8	18.3
燃煤電廠售電成本合計	<u>33,302</u>	<u>100.0</u>	<u>29,166</u>	<u>100.0</u>	<u>14.2</u>

2023年上半年，本集團燃煤電廠售電成本同比增長14.2%，主要原因是發電量增長，燃煤採購成本增加。

2023年上半年，發電分部共耗用本集團銷售的煤炭33.8百萬噸(2022上半年：32.1百萬噸)，同比增長5.3%，佔發電分部總耗煤量44.1百萬噸的76.6%。

### 3. 鐵路分部

#### (1) 生產經營

2023年上半年，本集團圍繞「一體化」能源保供任務，高效組織鐵路運輸。提高萬噸列車開行數量，優化樞紐站組織作業，強化交接口車流銜接，煤炭運輸通道保持安全暢通。拓新大物流業務，實現礦石利用返空船舶在黃驊港雜貨碼頭上岸，打通反向路港航一體化運輸流程；加強與沿線大中型生產企業和物流企業合作，培育和拓展非煤運輸市場，非煤貨物運量穩中有增。持續推動完善集疏運體系建設，神朔鐵路3億噸擴能項目、朔黃鐵路4.5億噸擴能改造項目穩步推進，黃萬鐵路電氣化改造工程全面開工。

2023年上半年，本集團自有鐵路運輸周轉量為150.4十億噸公里(2022年上半年：145.2十億噸公里)，同比增長3.6%；鐵路分部收入為22,123百萬元(2022年上半年：21,012百萬元)，同比增長5.3%。以鐵礦石、化工品、砂石料等為主的非煤運輸業務持續增長，上半年非煤貨物運量約1,030.4萬噸，同比增長3.0%。黃大鐵路深耕山東區域市場，充分發揮疏運能力，上半年完成煤炭運量1,052萬噸，同比增長19.5%。

## (2) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>22,123</b>	21,012	5.3	自有鐵路運輸周轉量增長
經營成本	百萬元	<b>(13,766)</b>	(11,342)	21.4	受檢修計劃影響，朔黃、神朔、大准等鐵路修理和維護費用增長；人工成本增長
毛利率	%	<b>37.8</b>	46.0	下降8.2個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>6,986</b>	8,171	(14.5)	

2023年上半年鐵路分部的單位運輸成本為0.083元／噸公里（2022年上半年：0.069元／噸公里），同比增長20.3%，主要原因是修理和維護費用、人工成本等增長。

## 4. 港口分部

### (1) 生產經營

2023年上半年，本集團港口分部克服到港資源不均衡等影響，優化生產組織佈局，全力保障一體化產業鏈高效暢通。黃驊港煤炭裝船量達100.6百萬噸（2022年上半年：103.2百萬噸），同比下降2.5%，煤炭裝船量持續位居全國煤炭港口首位；天津煤碼頭實現煤炭裝船量22.6百萬噸（2022年上半年：20.3百萬噸），同比增長11.3%。

聚焦打造多功能、綜合性、現代化港口。多元業務加快拓展，黃驊港港務先後開通貨物代理、焦炭「散改集」、「無船承運」等多項新業務，黃驊港務實現從作業指令自動獲取到設備協同運行全「智慧」作業，「5G智慧港口創新應用項目」成功入選國家典型案例；天津港務運用柔性管控智慧排產與「直裝+配煤」作業模式，港口運行效能持續提升。港口分部低碳清潔發展水平持續提升，船岸電應用推廣取得較大進展，接駁率穩定在較高水平。

港口大物流業務快速發展。上半年，受黃驊港務2個5萬噸級通用散雜貨泊位試投產及新增石灰石、鐵礦石等貨類影響，港口分部完成原油、化肥等非煤貨物運量607.9萬噸（2022年上半年：271.4萬噸），同比增長124.0%。

## (2) 經營成果

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>3,287</b>	3,237	1.5	
經營成本	百萬元	<b>(1,839)</b>	(1,666)	10.4	福建能源所屬國能（福州）碼頭發展有限公司及黃驊港務的構築物及設備增加導致折舊及攤銷增長；人工成本等增長
毛利率	%	<b>44.1</b>	48.5	下降4.4個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>1,221</b>	1,357	(10.0)	

## 5. 航運分部

### (1) 生產經營

2023年上半年，本集團航運分部堅持一體化經營、國際化佈局，在保障一體化產業鏈高效運行的同時，積極開拓國際航線，增加外貿煤運量、豐富貨運品種，航運業務持續增長。上半年完成航運貨運量72.2百萬噸（2022年上半年：65.8百萬噸），同比增長9.7%；航運周轉量78.8十億噸海里（2022年上半年：64.4十億噸海里），同比增長22.4%。

### (2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	<b>2,579</b>	3,031	(14.9)	平均海運價格下降
經營成本	百萬元	<b>(2,348)</b>	(2,503)	(6.2)	船舶租賃費減少
毛利率	%	<b>9.0</b>	17.4	下降8.4個 百分點	
稅前利潤	百萬元	<b>118</b>	442	(73.3)	

2023年上半年航運分部單位運輸成本為0.030元／噸海里（2022年上半年：0.039元／噸海里），同比下降23.1%，主要原因是船舶租賃費減少，以及航運貨運量增長導致單位固定成本下降。

## 6. 煤化工分部

### (1) 生產經營

本集團煤化工業務為包頭煤化工的煤制烯烴項目，主要產品包括聚乙烯（生產能力約30萬噸／年）、聚丙烯（生產能力約30萬噸／年）及少量副產品（包括工業硫磺、混合碳五、工業丙烷、混合碳四、工業用甲醇、精甲醇等）。

2023年上半年，國內聚烯烴市場供強需弱，包頭煤化工統籌安排生產負荷，實行以銷定產，靈活調整產品牌號，提高經營效益。堅持清潔高效、綠色低碳發展。環保設施正常運行，主要污染物排放總量及濃度指標均達標，污廢水實現零外排，危險廢物全部合規處置。

包頭煤制烯烴升級示範項目仍處於開工準備階段，前期工作基本完成。

2023年上半年本集團聚烯烴產品銷售量合計351.4千噸（2022年上半年：358.3千噸），同比下降1.9%，具體情況如下：

	2023年上半年		2022年上半年		變動	
	銷售量 千噸	價格 元／噸	銷售量 千噸	價格 元／噸	銷售量 %	價格 %
聚乙烯	181.3	6,456	183.7	7,060	(1.3)	(8.6)
聚丙烯	170.1	5,931	174.6	6,891	(2.6)	(13.9)

## (2) 經營成果

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,002	3,425	(12.4)	聚烯烴產品銷售量及平均銷售價格下降
經營成本	百萬元	(2,857)	(2,804)	1.9	
毛利率	%	4.8	18.1	下降13.3個百分點	
稅前利潤	百萬元	35	499	(93.0)	

## (3) 主要產品單位生產成本

	2023年上半年		2022年上半年		變動	
	產量 千噸	單位 生產成本 元/噸	產量 千噸	單位 生產成本 元/噸	產量 %	單位 生產成本 %
聚乙烯	179.7	5,920	178.6	5,808	0.6	1.9
聚丙烯	170.1	5,879	173.2	5,795	(1.8)	1.4

煤化工分部耗用的煤炭全部為本集團自產煤，2023年上半年共耗用煤炭2.5百萬噸，較上年同期持平。

## (四) 分地區經營情況

單位：百萬元

	2023年 上半年	2022年 上半年	變動 %
來源於境內市場的對外交易收入	162,914	161,056	1.2
來源於境外市場的對外交易收入	6,528	4,523	44.3
合計	<u>169,442</u>	<u>165,579</u>	<u>2.3</u>

註：對外交易收入是按接受服務及購買產品的客戶所在地進行劃分的。



本集團主要在中國經營煤炭及電力的生產與銷售，鐵路、港口和船隊運輸，煤制烯烴等業務。2023年上半年，來自境內市場的對外交易收入為162,914百萬元，佔本集團收入的96.1%；來源於境外市場的對外交易收入為6,528百萬元，同比增長44.3%，主要原因是本集團2023年上半年境外煤炭銷售量3.8百萬噸，同比增長111.1%，相關銷售收入增長。

2023年上半年，本集團境外已投運項目運營穩定。印尼南蘇EMM、印尼爪哇克服內外部生產經營壓力，生產運營持續安全平穩；印尼南蘇1號項目建設正常推進，預計2023年底前雙機投運。美國賓州頁岩氣項目生產運營良好，上半年產氣0.64億立方米（權益氣量）。俄羅斯札舒蘭項目前期工作有序推進。

## （五）投資狀況分析

### 1. 對外股權投資總體分析

2023年上半年，本公司股權投資額為5,735百萬元（2022年上半年：5,880百萬元），主要為本公司對部份發電、運輸子公司的增資，以及對財務公司等聯營企業的增資。

### 2. 2023年度資本開支計劃完成情況

	單位：億元	
	2023年計劃	2023年 上半年完成
煤炭業務	73.77	<b>93.19</b>
發電業務	180.80	<b>59.14</b>
運輸業務	95.61	<b>15.38</b>
其中：鐵路	82.84	<b>13.58</b>
港口	12.03	<b>1.72</b>
航運	0.74	<b>0.08</b>
煤化工業務	5.61	<b>0.28</b>
其他	5.73	<b>0.14</b>
<b>合計</b>	<b>361.52</b>	<b>168.13</b>

註：由於礦業權獲取時間具有不確定性，本集團2023年計劃未包含礦業權相關資本開支。

2023年上半年本集團資本開支總額為168.13億元，主要用於：礦業權獲取、煤礦設備購置，廣東清遠電廠一期、湖南岳陽電廠項目等建設，鐵路設施建設及機車購置等。煤炭業務中，礦業權相關資本開支64.64億元，其他資本開支28.55億元。

本集團2023年資本開支計劃可能隨着業務計劃的發展（包括潛在收購）、資本項目的進展、市場條件、對未來業務環境的展望及獲得必要的許可證與審批文件而有所變動。除了按法律所要求之外，本公司概不承擔任何更新資本開支計劃數據的責任。本公司計劃通過經營活動所得的現金、短期及長期貸款，以及其他債務及權益融資來滿足資本開支的資金需求。

### 3. 以公允價值計量的金融資產

本集團持有的以公允價值計量的金融資產主要為對被投資方無重大影響的非交易性股權投資，以及計劃用於貼現或背書的銀行承兌匯票。

單位：百萬元

資產類別	期初數	本期公允價值變動損益	計入權益	本期計提的減值	本期購買金額	本期出售/贖回金額	其他變動	期末數
			的累計公允價值變動					
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資	2,386	/	113	/	/	/	/	2,499
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	502	/	/	/	/	/	(310)	192
<b>合計</b>	<b>2,888</b>	<b>/</b>	<b>113</b>	<b>/</b>	<b>/</b>	<b>/</b>	<b>(310)</b>	<b>2,691</b>

## (六) 主要子公司情況

單位：百萬元

序號	公司	註冊資本	總資產	淨資產	歸屬於母公司股東的淨利潤			
					2023年 上半年	2022年 上半年 (已重述)	變動 %	主要變動原因
		於2023年6月30日						
1	神東煤炭	4,989	58,660	51,632	9,292	17,872	(48.0)	煤炭銷售價格下降； 煤炭生產成本增長； 上年同期匯算清繳所得稅，以前年度多繳稅額抵減了當期所得稅
2	朔黃鐵路	15,231	47,663	32,498	3,380	3,713	(9.0)	修理費增長
3	錦界能源	3,802	17,434	13,707	2,368	2,908	(18.6)	煤炭銷售價格下降； 煤炭生產成本增長
4	寶日希勒 能源	1,169	12,440	7,537	1,422	2,069	(31.3)	煤炭銷售價格下降； 煤炭生產成本增長
5	准格爾能源	7,102	51,538	42,640	1,484	1,680	(11.7)	煤炭銷售價格下降； 煤炭生產成本增長
6	包頭能源	2,633	14,829	9,252	867	1,315	(34.1)	煤炭銷售價格下降
7	北電勝利	2,925	13,368	8,602	1,216	1,272	(4.4)	
8	銷售集團	1,889	26,588	12,481	584	986	(40.8)	煤炭銷售價格下降
9	黃驊港務	6,790	13,753	10,879	800	886	(9.7)	港口裝船量有所下降
10	榆林能源	2,420	8,173	4,760	781	778	0.4	

註：

1. 以上披露的主要子公司的財務數據根據中國企業會計準則編製，未經審計或審閱。
2. 神東煤炭2023年上半年營業收入為42,997百萬元，營業利潤為10,966百萬元。
3. 朔黃鐵路2023年上半年營業收入為10,597百萬元，營業利潤為4,506百萬元。

## 五. 可能面對的風險及應對措施

本公司面對的主要風險有安全生產及環保風險、市場競爭風險、投資風險、合規風險、工程項目管理風險、國際化經營風險、宏觀經濟波動風險、一體化運營風險、政策風險（詳見本公司2022年度報告），本報告期內未新增風險因素。

本公司已建立閉環的風險管理體系：每年年初進行風險辨識，評估出主要風險，通過重大風險季度監控、專項檢查、內部審計等方式進行日常監控，年末對主要風險管控情況進行評價，促進改善決策流程，完善內控制度，不斷提升風險管理水平。本公司董事會及審計與風險委員會認為該機制能夠評價公司風險管理運行的有效性。

報告期內，本公司針對主要風險採取了以下風險應對措施：

1. 安全生產及環保方面，構建安全生產管理體系，持續健全安全風險分級管控和隱患排查治理雙重預防機制，進一步壓實安全生產責任，加快安全生產標準化建設，強化科技興安，發揮信息化優勢，提升安全保障能力，創新安全監查機制，着力防範化解重大安全風險；加強應急管理體系建設和安全生產培訓，持續抓好人員素質提升，有效提高應急處突能力；持續加強環境監測，嚴守生態紅線，大力推行綠色礦山、綠色智慧重載鐵路、綠色港口建設，加快推動綠色低碳轉型，持續打造煤電「超低排放」品牌；進一步完善環境保護管理體系，加強隱患問題整治與環境應急管理，全力化解生態環境風險隱患，主動適應能耗「雙控」要求，確保實現各項節能減排目標。

2. 市場與銷售方面，全面準確掌握市場情況，提高煤炭市場預判的精準度，分區分時制定煤炭購銷機制和價格政策，優化煤炭產品結構，持續提升品牌優勢，加大新市場開發、老市場維護力度，統籌產品儲備和產能儲備，聚焦煤炭中轉、消費市場，積極穩妥佈局煤炭儲備基地，深化產運銷儲用全面協同；進一步拓展電力市場和電力業務增收增效工作，做好風險預控、安全生產；不斷提升自有鐵路的集運、疏運能力，推動煤炭核心區專用線建設，加快線路擴能改造，大力提升非煤運量；深化協同創效和提質增效，增強客戶服務能力，進一步鞏固一體化優勢。
3. 投資管理方面，不斷優化投資管理體系，加強項目前期質量管理，嚴把項目投資決策，突出對重大項目的風險管控；持續抓好投資計劃，擴大有效投資，合理把控項目投資節奏，加強投資計劃的監督，積極、有序、規範開展項目後評價工作，提升投資效率效益。
4. 合規管理方面，不斷優化法律合規風險防範制度體系，分層分類開展合規風險識別和預警，以信息化手段提升合規管理實效，推行「主要業務類型合同範本化」，推進重大案件「分層掛牌督辦」機制，提高重大法律案件的防範與應對能力；加強煤電項目立項審批、證照辦理等事項的合規管理，規範項目建設運營；加強項目所在國家和地區的法律制度跟蹤研究，定期監控境外項目可能面臨的合規風險，落實風險防控措施。
5. 工程項目管理方面，強化對工程項目建設計劃、技術、技經、安全、質量的統一管理，加強建設職能管理、工程項目前期管理、參建隊伍管理；嚴把工程設計、概算、結算關，加強工程造價控制；實時跟蹤和監控項目建設情況，及時制定有效措施降低或消除工期延長因素的影響。加強標準化工地建設，不斷強化施工安全管理，切實做好安全應急預案管理。

6. 國際化經營方面，進一步加強境外項目投資決策前信息的搜集、分析和研究工作，做好境外項目資源評價、經濟效益評價、技術評估等，確保項目經濟和技術的可行性；加強境外風險排查工作，定期監控境外法律合規風險，多舉措防範和化解風險事項；加強複合型人才的培育和引進，按照統籌國內國際兩個大局的要求，積極穩妥「走出去」。

本集團及本公司主要面臨外幣貨幣資金、外幣應收賬款、外幣應付賬款和外幣借款所產生的匯率風險。產生匯率風險的外幣款項主要為美元、日元、歐元、澳元和印尼盧比等。截至報告期末，本集團存在匯率風險的外幣貨幣資金及應收賬款合計人民幣3,708百萬元，存在匯率風險的外幣應付賬款、長期借款等合計人民幣1,433百萬元。本集團積極做好資金、幣種平衡，實時關注匯率變化，合理保持各幣種頭寸，確保匯率波動風險可控。

7. 為應對宏觀經濟波動風險，本集團將進一步加強對宏觀調控政策和相關行業發展趨勢研究，大力推進科技創新，抓好煤炭清潔高效利用，探索開發高端化、多元化、低碳化煤化工產品，推動煤炭和新能源優化組合，加速新能源規模化發展，推動公司高質量可持續發展。
8. 為應對一體化運營風險，本集團將不斷做強一體化運營核心優勢，抓好一體化的綜合協調平衡，緊抓資源接續工作，強化科學調度和計劃管理，提升鐵路集疏運系統，加強電網協調，不斷增強一體化產業鏈、價值鏈、供應鏈韌性。

9. 政策研究與應對方面，加強對國家最新產業政策及行業法規的研究，強化政策協同，搶抓資源接續政策窗口期，推動資源接續、增儲增產、煤礦建設、證照辦理和產能核增，提高自主可控能力；聚焦主業，穩妥推進碳達峰碳中和目標，傳統能源逐步退出要建立在新能源安全可靠的替代基礎上，合理匹配各產業投資規模，在紮實推進煤炭清潔高效利用的同時，加速推動可再生能源發展，推進產業升級和綠色低碳轉型。

請投資者注意：本公司已評估出主要風險，並採取應對措施，但受各種因素限制，不能絕對保證消除所有不利影響。

## 六. 重要事項

### 購回、出售或贖回本公司之股份

截至2023年6月30日止6個月期間，本公司及其各子公司沒有進行香港上市規則項下的購回、出售或贖回本公司任何證券的行為。

### 企業管治

截至2023年6月30日止6個月內，本公司已按照香港上市規則附錄十四的要求建立了企業管治制度。因工作變動原因，黃清先生於2023年1月11日辭任本公司董事會秘書、公司秘書、總法律顧問職務。於2023年4月28日，本公司第五屆董事會第二十一次會議批准聘任宋靜剛先生為本公司董事會秘書。除此之外，本公司及各位董事一直全面遵守所有原則、《企業管治守則》所載的守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。

### 董事及監事證券交易

本公司已採納香港上市規則附錄十《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「標準守則」），要求本公司董事的證券交易依照標準守則進行，該標準也適用於本公司的監事及高級管理人員。

經本公司做出特別詳盡查詢後，全體董事及監事已確認其在截至2023年6月30日止6個月期間一直完全遵守《標準守則》。

除在本公司的工作關係外，董事、監事及高級管理人員之間在財務、業務、家屬、其他重大方面無任何關係。

除其自身的服務合同外，本公司董事及監事概無在本公司或其任何子公司於2023年上半年所訂立的重大合約中直接或間接擁有任何個人的實際權益。

## 審計與風險委員會

本公司已經根據香港上市規則的規定設立了審計與風險委員會。審計與風險委員會成員是陳漢文博士（審計與風險委員會主席，擁有會計、財務等相關專業資格及經驗）、袁國強博士和白重恩博士，三位均為獨立非執行董事。審計與風險委員會的職責主要包括：監督及評估外部審計機構工作，提議聘請或者更換外部審計機構；監督及評估內部審計工作，負責內部審計與外部審計的協調；審核公司的財務信息及其披露；監督及評估公司的內部控制；負責法律法規、《公司章程》和董事會授權的其他事項。本報告期內，就本公司2022年度股東週年大會審議的訂立新煤炭互供協議、訂立新產品和服務互供協議、訂立新金融服務協議、修訂現有避免同業競爭協議及現有避免同業競爭協議之補充協議的決議案，本公司成立了由袁國強博士、白重恩博士和陳漢文博士組成的獨立董事委員會，出具了建議獨立股東投票贊成該等議案的意見，詳見本公司2023年5月17日於港交所網站披露的通函。

截至2023年6月30日止6個月期間內，審計與風險委員會嚴格按照本公司《董事會審計與風險委員會議事規則》及《董事會審計與風險委員會工作規程》履行職責。2023年8月23日，審計與風險委員會已審閱本集團截至2023年6月30日止6個月期間之中期財務報告，並同意提交董事會審議。



## 七. 釋義

在本公告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

中國神華／ 本公司／公司	指	中國神華能源股份有限公司
本集團	指	本公司及其下屬子公司
國家能源集團公司	指	國家能源投資集團有限責任公司
國家能源集團	指	國家能源集團公司及其下屬子公司（不含本集團）
神東煤炭	指	國能神東煤炭集團有限責任公司
准格爾能源	指	神華准格爾能源有限責任公司
寶日希勒能源	指	國能寶日希勒能源有限公司
北電勝利	指	國能北電勝利能源有限公司
朔黃鐵路	指	國能朔黃鐵路發展有限責任公司
銷售集團	指	國能銷售集團有限公司
黃驊港務	指	國能黃驊港務有限責任公司
包頭能源	指	國能包頭能源有限責任公司
包頭煤化工	指	國能包頭煤化工有限責任公司
榆林能源	指	國能榆林能源有限責任公司
天津港務	指	國能（天津）港務有限責任公司
南蘇EMM	指	國華（印尼）南蘇發電有限公司
印尼爪哇	指	神華國華（印尼）爪哇發電有限公司
台山電力	指	國能粵電台山發電有限公司

錦界能源	指	國能錦界能源有限責任公司
定州電力	指	國能河北定州發電有限責任公司
九江電力	指	國能神華九江發電有限責任公司
惠州熱電	指	國能(惠州)熱電有限責任公司
柳州電力	指	國能廣投柳州發電有限公司
勝利能源	指	本公司勝利能源分公司
山東售電公司	指	國能(山東)售電有限責任公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
財務公司	指	國家能源集團財務有限公司
上交所	指	上海證券交易所
港交所	指	香港聯合交易所有限公司
香港上市規則	指	港交所證券上市規則
中國企業會計準則	指	中華人民共和國財政部已頒佈的最新企業會計準則及其應用指南、解釋及其他相關規定
國際財務報告準則	指	國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則
《公司章程》	指	《中國神華能源股份有限公司章程》
息稅折舊攤銷前 盈利	指	本期利潤+財務成本淨額+所得稅+折舊及攤銷- 應佔聯營企業損益

總債務資本比	指	長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)/長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)+股東權益合計
元	指	人民幣元，除特別註明的幣種外
報告期	指	2023年1月至6月

承董事會命  
中國神華能源股份有限公司  
總會計師、董事會秘書  
宋靜剛

北京，2023年8月25日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事呂志韜先生及許明軍先生，非執行董事賈晉中先生及楊榮明先生，獨立非執行董事袁國強博士、白重恩博士及陳漢文博士，職工董事劉曉蕾女士。