

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，並明確表示概不就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。



# 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)

## 2023年第三季度報告

根據中國證券監督管理委員會和上海證券交易所的規定，中國神華能源股份有限公司需刊發季度報告。本公告乃根據香港聯合交易所有限公司（「港交所」）證券上市規則第13.09(2)條及第13.10B條以及證券及期貨條例（香港法例第571章）第XIVA部之內幕消息條文而作出。

本公司董事會（「董事會」）宣佈本集團截至2023年9月30日止9個月期間根據國際財務報告準則編製的業績報告。此業績報告未經獨立核數師審計或審閱。

## 重要內容提示：

- 本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證季度報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- 本報告已經本公司第五屆董事會第二十四次會議批准。
- 本公司負責人呂志韜、主管會計工作負責人宋靜剛及會計機構負責人余燕玲保證季度報告中財務信息的真實、準確、完整。
- 第三季度財務報表是否經審計： 否

## 一、主要財務數據

### (一)主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	本報告期	上年同期		本報告期 比上年 同期增減 變動幅度		年初至 報告期末	上年同期		年初至 報告期末 比上年 同期增減 變動幅度	
		重述前	重述後	重述後	報告期末		重述前	重述後	重述後	重述後
					%				%	
收入	83,025	84,910	84,910	(2.2)	252,467	250,489	250,489	0.8		
歸屬於本公司所有者的 本期利潤	15,640	20,298	20,301	(23.0)	52,501	62,773	62,794	(16.4)		
經營活動現金淨流入	/	/	/	/	74,720	91,090	91,090	(18.0)		
基本/稀釋每股盈利 (人民幣元/股)	0.787	1.022	1.022	(23.0)	2.642	3.159	3.160	(16.4)		

單位：人民幣百萬元

	本報告期末	上年度末 重述前	上年度末 重述後	本報告期末 比上年度末 增減變動 幅度 重述後 %
資產總計	627,702	625,178	625,320	0.4
歸屬於本公司所有者的權益	399,459	396,937	396,983	0.6

1. 報表重述原因說明：

本集團自2023年1月1日起執行《國際會計準則第12號修訂—遞延所得稅》，適用該規定的單項交易產生的資產及負債相關的遞延所得稅，適用該規定的單項交易確認的資產和負債而產生的應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異不再適用遞延所得稅初始確認豁免的會計處理，根據《國際會計準則第12號—所得稅》有關規定，在交易發生時分別確認相應的遞延所得稅負債和資產。同時，對在首次施行上述規定的財務報表列報最早期間的期初至施行日之間的相關單項交易產生的資產及負債相關的遞延所得稅進行追溯調整。上述會計政策變更及報表重述情況詳見本公司2023年4月28日於港交所網站披露的《內幕消息公告—會計政策變更》，以及2023年8月27日於港交所網站披露的《2023年中期報告》之財務報表附註「會計政策變更」。

2. 年初至本報告期末，歸屬於本公司所有者的本期利潤同比下降的主要原因：

- (1) 受煤炭價格下行、生產成本上漲等因素影響，煤炭分部利潤同比下降；
- (2) 受燃煤採購價格下降、售電量增長影響，發電分部利潤顯著增長；
- (3) 受上年同期以前年度多繳所得稅抵減當期稅額影響，所得稅同比增長。

## (二)境內外會計準則差異

單位：人民幣百萬元

	歸屬於本公司股東的淨利潤			歸屬於本公司股東的淨資產		
	2023年 1-9月	2022年 1-9月		於2023年 9月30日	於2022年 12月31日	
		重述後	重述前		重述後	重述前
按中國企業會計準則	<b>48,269</b>	59,152	59,131	<b>396,850</b>	393,900	393,854
調整：						
維簡費、安全生產費及 其他類似性質的費用	<b>4,232</b>	3,642	3,642	<b>2,609</b>	3,083	3,083
按國際財務報告準則	<b>52,501</b>	62,794	62,773	<b>399,459</b>	396,983	396,937

境內外會計準則差異的說明：

本集團按中國政府相關機構的有關規定計提維簡費、安全生產費及其他類似性質的費用，計入當期費用並在股東權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備形成固定資產時，應在計入相關資產成本的同時全額結轉累計折舊。而按國際財務報告準則，這些費用應於發生時確認，相關資本性支出於發生時確認為物業、廠房及設備，按相應的折舊方法計提折舊。上述差異帶來的遞延稅項影響也反映在其中。

### (三) 合併財務報表主要報表項目的變動情況及主要原因

單位：人民幣百萬元

序號	合併損益及其他 綜合收益表項目	2023年 1-9月	2022年 1-9月 (已重述)	變動 %	主要變動原因
1	收入	252,467	250,489	0.8	外購煤銷量、售電量增加帶來收入增長
2	經營成本	(172,175)	(160,895)	7.0	外購煤銷售量增加導致相關採購成本增長；自產煤單位成本及銷量同比增加；售電量增長導致燃煤採購成本增加
3	其他利得及損失	(247)	320	(177.2)	物業、廠房及設備等報廢損失增加
4	利息收入	2,028	2,256	(10.1)	平均存款餘額下降導致利息收入減少
5	應佔聯營公司損益	2,758	1,990	38.6	本集團對發電、鐵路聯營公司及財務公司投資收益增加
6	所得稅	(13,560)	(10,474)	29.5	上年同期本集團部分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

單位：人民幣百萬元

序號	合併財務狀況表項目	於2023年	於2022年	變動 %	主要變動原因
		9月30日	12月31日		
1	在建工程	<b>28,882</b>	20,843	38.6	在建發電項目持續投入
2	勘探和評估資產	<b>7,296</b>	5,218	39.8	礦業權相關資產增加
3	於聯營公司的權益	<b>54,629</b>	49,714	9.9	對財務公司完成增資，以及確認應佔聯營公司損益
4	存貨	<b>14,697</b>	12,096	21.5	煤炭庫存、備品備件增加
5	應收賬款及應收票據	<b>20,094</b>	12,100	66.1	應收售電款、售煤款增加，煤炭、電力銷售票據結算增加，以及上年末基數較低
6	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	<b>26</b>	502	(94.8)	計劃用於貼現或背書的銀行承兌匯票到期收回，相關餘額減少
7	預付款及其他流動資產	<b>18,078</b>	15,849	14.1	預付煤款、設備款等增加
8	受限制銀行存款	<b>8,109</b>	6,357	27.6	本集團礦山地質環境治理恢復基金專用賬戶餘額增加
9	現金及現金等價物	<b>104,613</b>	131,458	(20.4)	支付2022年度末期股息、償還外部貸款等影響
10	短期借款	<b>5,154</b>	12,630	(59.2)	本集團優化內部資金使用，償還短期借款較多；一年內到期的長期借款到期償還
11	應付賬款及應付票據	<b>32,004</b>	38,972	(17.9)	應付材料款、工程及設備款減少
12	預提費用及其他應付款	<b>45,028</b>	34,724	29.7	按進度計提的員工薪酬增長；應付修理費、剝離費等增加
13	應付所得稅	<b>3,849</b>	5,510	(30.1)	本集團匯算清繳所得稅
14	合同負債	<b>7,096</b>	5,597	26.8	本集團預收售煤款增加
15	長期借款	<b>30,638</b>	38,438	(20.3)	本集團優化內部資金使用，償還借款較多
16	長期應付款	<b>13,706</b>	10,613	29.1	應付礦業權出讓收益增加

單位：人民幣百萬元

序號	合併現金 流量表項目	2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %	主要變動原因
1	經營活動現金淨 流入	<b>74,720</b>	91,090	(18.0)	受自產煤銷售收入下降、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	<b>(28,481)</b>	(21,998)	29.5	本集團推進在建項目建設，購建物業、廠房及設備，無形資產、勘探和評估資產等非流動資產的現金支出增加；對聯營公司資本投入增加
3	融資活動現金淨 流出	<b>(73,309)</b>	(57,245)	28.1	本集團嚴控外部借款增量，積極壓降借款存量，導致融資活動現金淨流出增加

## 二、股東信息

普通股股東總數及前十名股東持股情況：

報告期末普通股股東總數(戶)	142,259
其中：A股股東(含國家能源集團公司)(戶)	140,377
H股記名股東(戶)	1,882

單位：股

### 前10名股東持股情況

股東名稱	股東性質	持股數量	持股比例 %	持有有限	質押、標記或	數量
				售條件 股份數量	凍結情況 股份狀態	
國家能源投資集團有限責任公司	國有法人	13,812,709,196	69.52	0	無	不適用
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	3,368,862,445	16.96	0	未知	不適用
中國證券金融股份有限公司	其他	594,718,004	2.99	0	無	不適用
香港中央結算有限公司	境外法人	200,451,916	1.01	0	無	不適用
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	106,077,400	0.53	0	無	不適用
國新投資有限公司	國有法人	96,454,445	0.49	0	無	不適用
中國人壽保險股份有限公司－分 紅－個人分紅－005L-FH002滬	其他	74,393,155	0.37	0	無	不適用
中國工商銀行－上證50交易型開 放式指數證券投資基金	其他	31,554,264	0.16	0	無	不適用
全國社保基金－零一組合	其他	30,126,155	0.15	0	無	不適用
華夏人壽保險股份有限公司－自 有資金	其他	24,862,310	0.13	0	無	不適用



單位：股

前10名無限售條件股東持股情況

股東名稱	持有無限售條件		股份種類及數量	
	流通股的數量	股份種類	數量	
國家能源投資集團有限責任公司	13,812,709,196	人民幣普通股	13,812,709,196	
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,368,862,445	境外上市外資股	3,368,862,445	
中國證券金融股份有限公司	594,718,004	人民幣普通股	594,718,004	
香港中央結算有限公司	200,451,916	人民幣普通股	200,451,916	
中央匯金資產管理有限責任公司	106,077,400	人民幣普通股	106,077,400	
國新投資有限公司	96,454,445	人民幣普通股	96,454,445	
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L-FH002滬	74,393,155	人民幣普通股	74,393,155	
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	31,554,264	人民幣普通股	31,554,264	
全國社保基金一零一組合	30,126,155	人民幣普通股	30,126,155	
華夏人壽保險股份有限公司－自有資金	24,862,310	人民幣普通股	24,862,310	

上述股東關聯關係或一致行動的說明

HKSCC NOMINEES LIMITED及香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司的全資子公司。除以上披露內容外，本公司並不知曉前十名無限售條件股東和前十名股東之間是否存在關聯關係及是否屬於《上市公司收購管理辦法》中規定的一致行動人。

前10名股東及前10名無限售股東參與  
融資融券及轉融通業務情況說明

不適用

註：HKSCC NOMINEES LIMITED(香港中央結算(代理人)有限公司)持有的H股股份為代表其多個客戶持有；香港中央結算有限公司持有的A股股份為代表其多個客戶持有。

### 三、其他提醒事項

#### (一) 主要運營數據

運營指標	單位	2023年		2022年		變動 %	
		7-9月	1-9月	7-9月	1-9月	7-9月	1-9月
<b>(一) 煤炭</b>							
1. 商品煤產量	百萬噸	<b>81.3</b>	<b>242.0</b>	77.8	235.4	4.5	2.8
2. 煤炭銷售量	百萬噸	<b>114.6</b>	<b>332.5</b>	99.1	309.2	15.6	7.5
其中：自產煤	百萬噸	<b>83.4</b>	<b>242.7</b>	77.2	237.2	8.0	2.3
外購煤	百萬噸	<b>31.2</b>	<b>89.8</b>	21.9	72.0	42.5	24.7
<b>(二) 運輸</b>							
1. 自有鐵路運輸周轉量	十億噸公里	<b>76.7</b>	<b>227.1</b>	72.5	217.7	5.8	4.3
2. 黃驛港裝船量	百萬噸	<b>54.0</b>	<b>154.6</b>	48.3	151.5	11.8	2.0
3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	<b>10.6</b>	<b>33.2</b>	12.0	32.3	(11.7)	2.8
4. 航運貨運量	百萬噸	<b>37.7</b>	<b>109.9</b>	37.3	103.1	1.1	6.6
5. 航運周轉量	十億噸海里	<b>40.0</b>	<b>118.8</b>	37.3	101.7	7.2	16.8
<b>(三) 發電</b>							
1. 總發電量	十億千瓦時	<b>56.03</b>	<b>156.23</b>	57.58	142.37	(2.7)	9.7
2. 總售電量	十億千瓦時	<b>52.57</b>	<b>146.83</b>	54.17	133.77	(3.0)	9.8
<b>(四) 煤化工</b>							
1. 聚乙烯銷售量	千噸	<b>87.8</b>	<b>269.1</b>	84.8	268.5	3.5	0.2
2. 聚丙烯銷售量	千噸	<b>87.3</b>	<b>257.4</b>	82.8	257.4	5.4	0.0

## (二) 煤炭分部經營情況

### 1. 銷售情況

#### (1) 按合同定價機制分類

	2023年1-9月			2022年1-9月			變動	
	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 人民幣 元/噸	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 人民幣 元/噸	銷售量	價格
	銷售量 合計比例	銷售量 合計比例		銷售量	合計比例		銷售量	(不含稅)
百萬噸	%	百萬噸	%	元/噸	%	%	%	
一、通過銷售集團銷售	315.6	94.9	597	293.0	94.8	647	7.7	(7.7)
1.年度長協	200.2	60.2	505	165.3	53.5	516	21.1	(2.1)
2.月度長協	79.4	23.9	818	99.5	32.2	820	(20.2)	(0.2)
3.現貨	36.0	10.8	621	28.2	9.1	801	27.7	(22.5)
二、煤礦坑口直接銷售	16.9	5.1	328	16.2	5.2	318	4.3	3.1
銷售量合計/ 平均價格(不含稅)	<u>332.5</u>	<u>100.0</u>	<u>583</u>	<u>309.2</u>	<u>100.0</u>	<u>629</u>	<u>7.5</u>	<u>(7.3)</u>

註：本集團煤炭產品客戶涉及電力、冶金、化工等多個行業。

#### (2) 按銷售區域分類

	2023年1-9月			2022年1-9月			變動	
	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 人民幣 元/噸	佔銷售量	價格	價格 (不含稅) 人民幣 元/噸	銷售量	價格
	銷售量 合計比例	銷售量 合計比例		銷售量	合計比例		銷售量	(不含稅)
百萬噸	%	百萬噸	%	元/噸	%	%	%	
一、國內銷售	326.2	98.1	579	305.5	98.8	624	6.8	(7.2)
(一)自產煤及採購煤	312.3	93.9	577	291.6	94.3	615	7.1	(6.2)
1.直達	147.1	44.2	448	137.1	44.3	470	7.3	(4.7)
2.下水	165.2	49.7	692	154.5	50.0	744	6.9	(7.0)
(二)國內貿易煤	9.2	2.8	569	9.9	3.2	773	(7.1)	(26.4)
(三)進口煤	4.7	1.4	739	4.0	1.3	902	17.5	(18.1)
二、出口銷售	0.0	0.0	/	0.4	0.1	1,160	(100.0)	/
三、境外銷售	6.3	1.9	785	3.3	1.1	1,071	90.9	(26.7)
銷售量合計/ 平均價格(不含稅)	<u>332.5</u>	<u>100.0</u>	<u>583</u>	<u>309.2</u>	<u>100.0</u>	<u>629</u>	<u>7.5</u>	<u>(7.3)</u>

## 2. 經營成果(合併抵銷前)

		2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %	主要變動原因
收入	人民幣百萬元	200,135	199,801	0.2	
經營成本	人民幣百萬元	(147,000)	(136,681)	7.5	自產煤銷售量增加及單位生產成本增長；外購煤銷售量增加導致相關採購成本增長
毛利	人民幣百萬元	53,135	63,120	(15.8)	
毛利率	%	26.5	31.6	下降5.1個百分點	
稅前利潤	人民幣百萬元	48,631	59,320	(18.0)	

## 3. 按煤源類型分類的煤炭產品銷售毛利(合併抵銷前)

	2023年1-9月				2022年1-9月			
	銷售收入 人民幣 百萬元	銷售成本 人民幣 百萬元	毛利 人民幣 百萬元	毛利率 %	銷售收入 人民幣 百萬元	銷售成本 人民幣 百萬元	毛利 人民幣 百萬元	毛利率 %
自產煤	132,656	(69,517)	63,139	47.6	139,545	(65,432)	74,113	53.1
外購煤	61,125	(59,854)	1,271	2.1	55,078	(53,116)	1,962	3.6
合計	<u>193,781</u>	<u>(129,371)</u>	<u>64,410</u>	<u>33.2</u>	<u>194,623</u>	<u>(118,548)</u>	<u>76,075</u>	<u>39.1</u>

註：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：人民幣元／噸

	2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %	主要變動原因
自產煤單位生產成本	172.0	155.4	10.7	
原材料、燃料及動力	32.1	29.8	7.7	部分露天礦剝採比提高，剝離作業 相關成本增長
人工成本	52.1	40.4	29.0	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	11.2	11.4	(1.8)	
折舊及攤銷	19.6	21.2	(7.5)	
其他	57.0	52.6	8.4	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、礦務工程等，約佔66%；(2)生產輔助費用，約佔20%；(3)徵地及塌陷補償、環保支出、稅費等，約佔14%。

### (三) 發電分部經營情況

#### 1. 發、售電情況

所在地區/ 發電類型	發電量 (十億千瓦時)			售電量 (十億千瓦時)			平均利用小時 (小時)			售電價 (人民幣元/兆瓦時)		
	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %
	7-9月	7-9月		7-9月	7-9月		7-9月	7-9月		7-9月		
境內	<b>55.64</b>	57.18	(2.7)	<b>52.23</b>	53.82	(3.0)	<b>1,387</b>	1,496	(7.3)	<b>412</b>	422	(2.4)
燃煤發電	<b>54.10</b>	56.08	(3.5)	<b>50.73</b>	52.75	(3.8)	<b>1,392</b>	1,512	(7.9)	<b>410</b>	421	(2.6)
燃氣發電	<b>1.23</b>	0.86	43.0	<b>1.20</b>	0.84	42.9	<b>1,303</b>	899	44.9	<b>546</b>	554	(1.4)
水電	<b>0.22</b>	0.22	0.0	<b>0.21</b>	0.21	0.0	<b>1,706</b>	1,715	(0.5)	<b>189</b>	181	4.4
光伏發電	<b>0.09</b>	0.02	350.0	<b>0.09</b>	0.02	350.0	<b>459</b>	485	(5.4)	<b>329</b>	462	(28.8)
境外	<b>0.39</b>	0.40	(2.5)	<b>0.34</b>	0.35	(2.9)	<b>1,280</b>	1,355	(5.5)	<b>484</b>	573	(15.5)
燃煤發電	<b>0.39</b>	0.40	(2.5)	<b>0.34</b>	0.35	(2.9)	<b>1,280</b>	1,355	(5.5)	<b>484</b>	573	(15.5)
合計/加權平均	<b>56.03</b>	57.58	(2.7)	<b>52.57</b>	54.17	(3.0)	<b>1,386</b>	1,495	(7.3)	<b>413</b>	423	(2.4)

所在地區/ 發電類型	發電量 (十億千瓦時)			售電量 (十億千瓦時)			平均利用小時 (小時)			售電價 (人民幣元/兆瓦時)		
	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %
	1-9月	1-9月		1-9月	1-9月		1-9月	1-9月		1-9月		
境內	<b>155.08</b>	141.20	9.8	<b>145.83</b>	132.75	9.9	<b>3,865</b>	3,695	4.6	<b>415</b>	416	(0.2)
燃煤發電	<b>151.59</b>	137.90	9.9	<b>142.42</b>	129.53	10.0	<b>3,901</b>	3,717	5.0	<b>413</b>	414	(0.2)
燃氣發電	<b>2.85</b>	2.77	2.9	<b>2.78</b>	2.70	3.0	<b>3,004</b>	2,911	3.2	<b>560</b>	563	(0.5)
水電	<b>0.50</b>	0.50	0.0	<b>0.49</b>	0.49	0.0	<b>3,962</b>	3,982	(0.5)	<b>227</b>	224	1.3
光伏發電	<b>0.14</b>	0.03	366.7	<b>0.14</b>	0.03	366.7	<b>744</b>	701	6.1	<b>366</b>	451	(18.8)
境外	<b>1.15</b>	1.17	(1.7)	<b>1.00</b>	1.02	(2.0)	<b>3,829</b>	3,912	(2.1)	<b>498</b>	541	(7.9)
燃煤發電	<b>1.15</b>	1.17	(1.7)	<b>1.00</b>	1.02	(2.0)	<b>3,829</b>	3,912	(2.1)	<b>498</b>	541	(7.9)
合計/加權平均	<b>156.23</b>	142.37	9.7	<b>146.83</b>	133.77	9.8	<b>3,865</b>	3,697	4.5	<b>416</b>	417	(0.2)

## 2. 發電機組裝機情況

電源種類	於2022年 12月31日 總裝機容量	2023年 1-9月新增 裝機容量	截至2023年 9月30日 總裝機容量
燃煤發電	39,164	0	39,164
燃氣發電	950	0	950
水電	125	0	125
光伏發電	62	217	279
合計	<u>40,301</u>	<u>217</u>	<u>40,518</u>

2023年1-9月，本集團新增位於內蒙古、廣東、河北、福建等地的對外商業運營的光伏發電裝機容量合計217兆瓦。

## 3. 經營成果(合併抵銷前)

		2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %	主要變動原因
收入	人民幣百萬元	68,049	62,343	9.2	售電量增長
經營成本	人民幣百萬元	(56,249)	(53,436)	5.3	售電量增長， 燃煤採購成本增加
毛利	人民幣百萬元	11,800	8,907	32.5	
毛利率	%	17.3	14.3	上升3.0個 百分點	
稅前利潤	人民幣百萬元	10,071	7,499	34.3	

2023年1-9月，本集團發電業務平均售電成本(含售熱)為人民幣356.0元/兆瓦時(2022年同期：人民幣373.1元/兆瓦時)，同比下降4.6%。

#### (四) 運輸及煤化工分部主要經營情況(合併抵銷前)

單位：人民幣百萬元

	鐵路			港口			航運			煤化工		
	2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %	2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %	2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %	2023年 1-9月	2022年 1-9月	變動 %
收入	32,988	31,728	4.0	4,978	4,768	4.4	3,630	4,629	(21.6)	4,550	4,890	(7.0)
經營成本	(20,460)	(17,934)	14.1	(2,730)	(2,512)	8.7	(3,372)	(3,979)	(15.3)	(4,293)	(4,165)	3.1
毛利	12,528	13,794	(9.2)	2,248	2,256	(0.4)	258	650	(60.3)	257	725	(64.6)
毛利率(%)	38.0	43.5	下降 5.5個 百分點	45.2	47.3	下降 2.1個 百分點	7.1	14.0	下降 6.9個 百分點	5.6	14.8	下降 9.2個 百分點
稅前利潤	10,457	11,518	(9.2)	1,891	1,935	(2.3)	112	533	(79.0)	44	528	(91.7)

2023年1-9月，航運分部毛利同比下降的主要原因是平均海運價格下降；煤化工分部毛利同比下降的主要原因是聚烯烴產品銷售價格下降。

#### (五) 項目進展情況

1. 勝利能源露天排土場150兆瓦光伏項目已全容量併網發電，截至本報告期末累計發電量為0.44億千瓦時。
2. 包頭煤化工煤制烯烴升級示範項目開工，項目建成投產後將進一步推動本集團煤基新材料產業的發展，有利於鞏固本集團一體化運營模式。



## (六)行業環境分析

2023年前三季度，我國國民經濟持續恢復向好，生產供給穩步增加，市場需求持續擴大，就業物價總體改善，發展質量穩步提升，積極因素累積增多。前三季度國內生產總值同比增長5.2%，第三季度環比增長1.3%。

前三季度，我國煤炭需求保持增長，電煤中長期合約有效保障煤炭供應平穩有序，國內煤炭經濟運行基本平穩。1-9月，國煤下水動力煤價格指數NCEI(5,500大卡)中長期合同均價約715元／噸，較上年同期下降約6元／噸。第三季度經濟恢復拉動煤炭需求增長，煤炭產量受產區安全事件影響小幅波動，煤炭市場價格高位震盪。

1-9月，全國規模以上工業原煤產量34.4億噸，同比增長3.0%；累計進口煤炭3.48億噸，同比增長73.1%。全國規模以上電廠發電量為66,219億千瓦時，同比增長4.2%，其中火電發電量同比增長5.8%。

四季度我國經濟持續向好，預計煤炭經濟將保持總體平穩。水電出力、極端天氣、煤炭安全生產形勢等因素將對煤炭供需產生短期影響，可能在部份時段、局部地區出現供應偏緊的局面。

註：行業環境內容僅供參考，不構成任何投資建議。行業環境的資料來源於國家統計局、中國煤炭市場網、中國煤炭資源網、中國電力企業聯合會等。本公司力求數據準確可靠，但並不對其中全部或部分內容的準確性、完整性或有效性承擔任何責任或提供任何形式的保證，如有錯漏，本公司恕不負責。

#### 四、第三季度財務報表(按國際財務報告準則編製)

##### 合併損益及其他綜合收益表 截至9月30日止9個月期間

	2023年 人民幣百萬元 (未經審核)	2022年 (已重述) 人民幣百萬元 (未經審核)
收入		
商品和服務	252,467	250,489
經營成本	<u>(172,175)</u>	<u>(160,895)</u>
毛利	80,292	89,594
銷售費用	(305)	(458)
一般及行政費	(6,891)	(6,765)
研發費用	(1,399)	(1,617)
其他利得及損失	(247)	320
其他收入	896	753
信用減值損失	(9)	81
其他費用	(175)	(189)
利息收入	2,028	2,256
財務成本	(2,297)	(2,165)
應佔聯營公司損益	<u>2,758</u>	<u>1,990</u>
稅前利潤	74,651	83,800
所得稅	<u>(13,560)</u>	<u>(10,474)</u>
本期利潤	<u><u>61,091</u></u>	<u><u>73,326</u></u>

	2023年 人民幣百萬元 (未經審核)	2022年 (已重述) 人民幣百萬元 (未經審核)
本期利潤	<u>61,091</u>	<u>73,326</u>
本期其他綜合收益		
後續不會重新分類至損益的項目，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	<u>160</u>	<u>326</u>
後續可能重新分類至損益的項目，除稅淨額：		
匯兌差額	297	637
應佔聯營公司的其他綜合收益	<u>(6)</u>	<u>(6)</u>
本期其他綜合收益，除稅淨額	<u>537</u>	943
本期綜合收益總額	<u><u>61,628</u></u>	<u><u>74,269</u></u>
本期利潤歸屬於：		
本公司所有者	52,501	62,794
非控股股東權益	<u>8,590</u>	<u>10,532</u>
	<u><u>61,091</u></u>	<u><u>73,326</u></u>
本期綜合收益總額歸屬於：		
本公司所有者	52,960	63,522
非控股股東權益	<u>8,668</u>	<u>10,747</u>
	<u><u>61,628</u></u>	<u><u>74,269</u></u>
每股盈利		
－基本(人民幣元)	<u><u>2.642</u></u>	<u><u>3.160</u></u>

## 合併財務狀況表

2023年9月30日

	2023年 9月30日 人民幣百萬元 (未經審核)	2022年 12月31日 (已重述) 人民幣百萬元 (未經審核)
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房和設備	272,660	274,103
在建工程	28,882	20,843
勘探和評估資產	7,296	5,218
無形資產	4,268	4,059
使用權資產	23,809	24,023
於聯營公司的權益	54,629	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	2,480	2,386
其他非流動資產	28,232	28,905
遞延稅項資產	4,845	5,019
	<b>427,101</b>	414,270
<b>非流動資產合計</b>		
<b>流動資產</b>		
存貨	14,697	12,096
應收賬款及應收票據	20,094	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	26	502
預付款及其他流動資產	18,078	15,849
受限制銀行存款	8,109	6,357
原到期日為三個月以上的定期存款	34,984	32,688
現金及現金等價物	104,613	131,458
	<b>200,601</b>	211,050
<b>流動資產合計</b>		

	2023年 9月30日 人民幣百萬元 (未經審核)	2022年 12月31日 (已重述) 人民幣百萬元 (未經審核)
<b>流動負債</b>		
借款	5,154	12,630
應付賬款及應付票據	32,004	38,972
預提費用及其他應付款	45,028	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	1,062	674
應付所得稅	3,849	5,510
合同負債	7,096	5,597
<b>流動負債合計</b>	<b>94,430</b>	<b>98,404</b>
<b>流動資產淨額</b>	<b>106,171</b>	<b>112,646</b>
<b>總資產減流動負債</b>	<b>533,272</b>	<b>526,916</b>
<b>非流動負債</b>		
借款	30,638	38,438
債券	2,979	3,453
租賃負債	1,328	1,445
長期應付款	13,706	10,613
預提復墾費用	8,952	9,005
遞延稅項負債	1,244	1,166
其他非流動負債	1,161	-
<b>非流動負債合計</b>	<b>60,008</b>	<b>64,120</b>
<b>淨資產</b>	<b>473,264</b>	<b>462,796</b>
<b>權益</b>		
股本	19,869	19,869
儲備	379,590	377,114
歸屬於本公司所有者的權益	399,459	396,983
非控股股東權益	73,805	65,813
<b>權益合計</b>	<b>473,264</b>	<b>462,796</b>

合併現金流量表  
截至9月30日止9個月期間

	2023年 人民幣百萬元 (未經審核)	2022年 人民幣百萬元 (未經審核)
經營活動		
經營所得的現金	89,689	105,517
已付所得稅	(14,969)	(14,427)
經營活動現金淨流入	<u>74,720</u>	<u>91,090</u>
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	(25,527)	(17,503)
使用權資產增加	(621)	(1,264)
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	488	2,197
對聯營公司投入的資本	(2,804)	(434)
處置持有待售資產收到的現金淨額	-	256
已收聯營公司股息	593	1,062
收到利息	2,993	1,480
受限制銀行存款的增加	(1,752)	(1,674)
原到期日在三個月以上的定期存款增加額	(36,267)	(13,621)
原到期日在三個月以上的定期存款到期收回	33,971	7,503
收回投資收到的現金	445	-
投資活動現金淨流出	<u>(28,481)</u>	<u>(21,998)</u>
融資活動		
已付租金之資本部分	(155)	(136)
已付租金之利息部分	(24)	(15)
支付利息	(1,755)	(2,174)
取得借款收到的款項	8,983	16,121
償還借款	(24,389)	(20,025)
債券回購	(596)	-
票據貼現收到的現金	56	785
非控股股東的投入	473	298
分派予非控股股東的股息	(5,237)	(1,272)
支付予本公司股東的股息	(50,665)	(50,827)
融資活動現金淨流出	<u>(73,309)</u>	<u>(57,245)</u>
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(27,070)	11,847
期初現金及現金等價物	131,458	156,706
匯率變動的影響	225	555
期末現金及現金等價物	<u>104,613</u>	<u>169,108</u>

## 五、釋義

中國神華／本公司	指	中國神華能源股份有限公司
本集團	指	本公司及其控股子公司
國家能源集團公司	指	國家能源投資集團有限責任公司
銷售集團	指	國能銷售集團有限公司
財務公司	指	國家能源集團財務有限公司
勝利能源	指	國能北電勝利能源有限公司
包頭煤化工	指	國能包頭煤化工有限責任公司
中國企業會計準則	指	中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則、企業會計準則應用指南、企業會計準則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
本報告期	指	2023年7-9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10月27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。