

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)

2022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2022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十六次會議批准。
- 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

中國神華正全面深入學習貫徹黨的二十大精神，深刻把握堅持黨的全面領導，深入推進新時代黨的建設新的偉大工程，牢記新時代新征程中國共產黨的使命任務，把政治建設擺在首位，把思想和行動統一到黨中央決策部署上來，深刻領悟「兩個確立」的決定性意義，不斷增強思想自覺、政治自覺、行動自覺，堅決做到「兩個維護」，胸懷「國之大者」，強學習、轉作風，抓安全、穩增長，補短板、防風險，聚焦「雙碳目標」，加大優質資源獲取，優化煤炭產業佈局，創新發展大物流業務，完善科技創新機制，加快綠色轉型，勇擔能源「保供使命」，堅定信心、埋頭苦幹、勇毅前行，奮力推動「產品卓越、品牌卓著、創新領先、治理現代」的世界一流綜合能源上市公司建設，為全面建設社會主義現代化國家、全面推進中華民族偉大復興貢獻力量。

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		比上年同期		本報告期 比上年同 期增減變 動幅度 %	年初至報 告期末		年初至報 告期末比 上年同期 增減變動 幅度 %
	本報告期	上年同期	重述前	重述後		重述前	重述後	
收入	84,910	88,970	89,065	(4.7)	250,489	232,949	233,044	7.5
歸屬於本公司 所有者的本期 利潤	20,298	14,777	14,796	37.2	62,773	41,277	41,296	52.0
經營活動現金 淨流入	/	/	/	/	91,090	67,506	67,528	34.9
基本每股盈利 (元/股)	1.022	0.744	0.745	37.2	3.159	2.078	2.078	52.0

單位：人民幣百萬元

	本報告期末	上年度末		本報告期末比上年
		重述前	重述後	度末增減變動幅度 %
資產總計	632,284	610,597	610,372	3.6
歸屬於本公司所有者 的權益	393,006	380,038	379,853	3.5

追溯調整或重述的原因說明：

2020年5月，國際會計準則理事會頒佈了《國際會計準則第16號修訂—關於「物業、廠房及設備達到預定可使用狀態前所獲得款項」》，對物業、廠房及設備達到預定可使用狀態前試運行銷售的會計處理做出了修訂，該項修訂應當於2022年1月1日起實施。

自2022年1月1日起，本集團對試運行銷售相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。同時，依據上述規定對在首次施行的財務報表列報最早期間的期初至施行日之間發生的試運行銷售進行追溯調整。

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2021年12月31日合併財務狀況表影響如下：於2021年12月31日的物業、廠房及設備減少人民幣2.25億元，股東權益減少人民幣2.25億元。

本集團2021年第三季度發生的試運行銷售業務主要是新投運發電機組在試運行期間售電相關業務。本次會計政策變更追溯調整對截至2021年9月30日止九個月期間的合併損益及其他綜合收益表和合併現金流量表影響如下：收入增加人民幣0.95億元，經營成本增加人民幣0.73億元，本期利潤增加人民幣0.22億元；經營活動現金淨流入增加人民幣0.22億元，投資活動現金淨流出增加人民幣0.22億元。

本次會計政策變更及報表重述情況詳見本公司2022年4月27日披露的《內幕消息公告—會計政策變更》。

(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		
	2022年 1-9月	2021年1-9月		於2022年 9月30日	於2021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	59,131	40,770	40,751	389,940	376,690	376,875
調整：						
維簡費、安全生產費 及其他類似性質 的費用	3,642	526	526	3,066	3,163	3,163
按國際財務報告準則	62,773	41,296	41,277	393,006	379,853	380,038

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及說明

單位：人民幣百萬元

序號	合併損益及其他綜合收益表項目	2022年1-9月	2021年1-9月 (已重述)	變動 %	主要變動原因
1	收入	250,489	233,044	7.5	售電量和平均售電價格增長導致售電收入增長
2	經營成本	(160,895)	(167,143)	(3.7)	外購煤銷售量下降導致外購煤採購成本下降
3	研發費用	(1,617)	(804)	101.1	智能礦山、智慧鐵路等項目研發支出增加
4	其他收入	753	502	50.0	本集團部分燃煤電廠取得的與日常活動相關的政府補助增加
5	其他費用	(189)	(514)	(63.2)	捐贈支出減少；上年同期本集團因退出沃特馬克項目開發權益計提預計損失，本年未發生該類事項
6	應佔聯營公司損益	1,990	169	1,077.5	本集團對聯營企業確認的投資收益增加
7	所得稅	(10,517)	(10,720)	(1.9)	本年平均所得稅稅率同比下降的主要原因是本集團部分煤炭子公司按照西部大開發企業所得稅優惠稅率15%匯算清繳所得稅，以前年度多繳稅額抵減了本年所得稅。

單位：人民幣百萬元

序號	合併財務 狀況表項目	於2022年 9月30日	於2021年 12月31日	變動 %	主要變動原因
1	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	19	376	(94.9)	計劃用於貼現或背書的銀行承兌匯票減少
2	受限制的銀行存款	6,153	4,479	37.4	按規定繳存礦山環境治理恢復基金
3	原到期日為三個月以上的定期存款	7,819	1,701	359.7	銀行定期存款增加
4	現金及現金等價物	169,108	156,706	7.9	經營活動現金淨流入增加
5	持有待售資產	38	294	(87.1)	本年處置沃特馬克項目資產
6	應付所得稅	5,474	9,028	(39.4)	平均企業所得稅稅率下降，本報告期末應交所得稅減少

單位：人民幣百萬元

序號	合併現金 流量表項目	2022年 1-9月	2021年1-9月 (已重述)	變動 %	主要變動原因
1	經營活動現金淨流入	91,090	67,528	34.9	收入增長
2	投資活動現金(流出)/流入淨額	(21,998)	187	(11,863.6)	銀行定期存款增加
3	融資活動現金淨流出	(57,245)	(39,082)	46.5	本年支付股息以及償還借款較多

二. 股東信息

普通股股東總數和表決權恢復的優先股股東數量及前十名股東持股情況表：

本報告期末普通股股東總數(戶)	140,875
其中：A股股東(含國家能源集團公司)(戶)	138,960
H股記名股東(戶)	1,915

單位：股

前10名股東持股情況

股東名稱	股東性質	期末持股數量	持股比例 %	持有有限售	質押、標記或凍結情況	
				條件股份數量	股份狀態	數量
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	3,369,410,407	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	384,184,678	1.93	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
中國人壽保險股份有限公司-分紅-個人 分紅-005L-FH002滬	其他	64,311,867	0.32	0	無	不適用
杜橋	其他	57,393,307	0.29	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	30,591,464	0.15	0	無	不適用
珠海市瑞豐匯邦資產管理有限公司-瑞豐 匯邦三號私募證券投資基金	其他	22,233,848	0.11	0	無	不適用
全國社保基金一零六組合	其他	21,011,097	0.11	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	3,369,410,407	境外上市外資股	3,369,410,407
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	384,184,678	人民幣普通股	384,184,678
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
中國人壽保險股份有限公司—分紅—個人分紅—005L-FH002滬	64,311,867	人民幣普通股	64,311,867
杜橋	57,393,307	人民幣普通股	57,393,307
中國工商銀行—上證50交易型開放式指數證券投資基金	30,591,464	人民幣普通股	30,591,464
珠海市瑞豐匯邦資產管理有限公司—瑞豐匯邦三號私募證券投資基金	22,233,848	人民幣普通股	22,233,848
全國社保基金—零六組合	21,011,097	人民幣普通股	21,011,097

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10名無限售條件股東和前10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

需提醒投資者關注的關於公司報告期經營情況的其他重要信息：

(一) 主要運營數據

運營指標	單位	2022年		2021年		變動	
		7-9月	1-9月	7-9月	1-9月	7-9月	1-9月
(一) 煤炭							
1. 商品煤產量	百萬噸	77.8	235.4	71.8	224.2	8.4	5.0
2. 煤炭銷售量	百萬噸	99.1	309.2	120.8	361.6	(18.0)	(14.5)
其中：自產煤銷 售量	百萬噸	77.2	237.2	76.1	228.3	1.4	3.9
外購煤銷 售量	百萬噸	21.9	72.0	44.7	133.3	(51.0)	(46.0)
(二) 運輸							
1. 自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	72.5	217.7	71.6	221.6	1.3	(1.8)
2. 黃驊港裝船量	百萬噸	48.3	151.5	49.1	158.5	(1.6)	(4.4)
3. 神華天津煤碼頭 裝船量	百萬噸	12.0	32.3	11.6	34.4	3.4	(6.1)
4. 航運貨運量	百萬噸	37.3	103.1	31.8	91.1	17.3	13.2
5. 航運週轉量	十億噸海里	37.3	101.7	29.9	82.9	24.7	22.7
(三) 發電							
1. 總發電量	十億千瓦時	57.58	142.37	45.99	123.03	25.2	15.7
2. 總售電量	十億千瓦時	54.17	133.77	43.25	115.29	25.2	16.0
(四) 煤化工							
1. 聚乙烯銷售量	千噸	84.8	268.5	80.5	270.7	5.3	(0.8)
2. 聚丙烯銷售量	千噸	82.8	257.4	78.6	259.5	5.3	(0.8)

(二) 煤炭分部經營情況

1. 銷售情況

(1) 按合同定價機制分類

幣種：人民幣

	2022年1-9月			2021年1-9月			變動	
	估銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	估銷售量	價格	價格 (不含稅) 元/噸	變動	價格
	銷售量 合計比例 百萬噸	%		銷售量 合計比例 百萬噸	%		銷售量 合計比例 百萬噸	(不含稅) %
一、通過銷售集團銷售	293.0	94.8	647	344.7	95.3	552	(15.0)	17.2
1. 年度長協	165.3	53.5	516	153.8	42.5	433	7.5	19.2
2. 月度長協	99.5	32.2	820	148.3	41.0	679	(32.9)	20.8
3. 現貨	28.2	9.1	801	42.6	11.8	536	(33.8)	49.4
二、煤礦坑口直接銷售	16.2	5.2	318	16.9	4.7	235	(4.1)	35.3
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>309.2</u>	<u>100.0</u>	<u>629</u>	<u>361.6</u>	<u>100.0</u>	<u>537</u>	<u>(14.5)</u>	<u>17.1</u>

註：

- ① 本報告中本集團的煤炭銷售價格均為不含稅價格，下同。
- ② 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

幣種：人民幣

	2022年1-9月			2021年1-9月			變動	
	估銷售量		價格	估銷售量		價格	價格	
	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	(不含稅)
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
一. 國內銷售	305.5	98.8	624	356.3	98.6	537	(14.3)	16.2
(一) 自產煤及採購煤	291.6	94.3	615	338.2	93.6	536	(13.8)	14.7
1. 直達	137.1	44.3	470	138.8	38.4	405	(1.2)	16.0
2. 下水	154.5	50.0	744	199.4	55.2	627	(22.5)	18.7
(二) 國內貿易煤銷售	9.9	3.2	773	8.6	2.4	649	15.1	19.1
(三) 進口煤銷售	4.0	1.3	902	9.5	2.6	465	(57.9)	94.0
二. 出口銷售	0.4	0.1	1,160	0.5	0.1	768	(20.0)	51.0
三. 境外銷售	3.3	1.1	1,071	4.8	1.3	525	(31.3)	104.0
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>309.2</u>	<u>100.0</u>	<u>629</u>	<u>361.6</u>	<u>100.0</u>	<u>537</u>	<u>(14.5)</u>	<u>17.1</u>

2. 經營成果(合併抵銷前)

幣種：人民幣

		2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	199,801	199,771	0.0	
經營成本	百萬元	(136,681)	(158,521)	(13.8)	外購煤資源不足、 銷售量下降
毛利	百萬元	63,120	41,250	53.0	
毛利率	%	31.6	20.6	上升11.0個 百分點	毛利率相對較低的外 購煤銷售量下降， 其佔煤炭銷售總量 的比例相應下降
稅前利潤	百萬元	59,320	37,155	59.7	

3. 按煤源類型分類的煤炭產品銷售毛利

幣種：人民幣

煤源類型	2022年1-9月			
	銷售收入	銷售成本	毛利	毛利率
	百萬元	百萬元	百萬元	%
自產煤	139,545	65,432	74,113	53.1
外購煤	<u>55,078</u>	<u>53,116</u>	<u>1,962</u>	<u>3.6</u>
合計	<u><u>194,623</u></u>	<u><u>118,548</u></u>	<u><u>76,075</u></u>	<u><u>39.1</u></u>

本集團銷售的外購煤包括自有礦區週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：人民幣元/噸

	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	主要變動原因
自產煤單位生產 成本	155.4	136.5	13.8	
原材料、燃料 及動力	29.8	27.4	8.8	
人工成本	40.4	27.9	44.8	已計提但尚未發放的 員工工資及獎金增 加；員工人數增長 導致工資及社保繳 費增長
修理和維護	11.4	10.7	6.5	
折舊及攤銷	21.2	19.7	7.6	
其他	52.6	50.8	3.5	

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，約佔59%；②生產輔助費用，約佔21%；③徵地及塌陷補償、環保支出、稅費等，約佔20%。

5. 煤炭重點項目進展

本報告期內，內蒙古新街合格廟礦區總體規劃(修編)獲得國家發展和改革委員會批復。礦區總體規劃是礦區內煤炭資源合理開發的指導性文件，是礦區煤礦項目核准、建設、生產的基本依據。根據批復，新街合格廟礦區面積約681平方公里，煤炭資源量約123億噸(中國標準)；礦區劃分為8個井田和一個勘查區，8個井田規劃礦井建設規模共計5,600萬噸/年(其中新街一井800萬噸/年、新街二井800萬噸/年)，勘查區待進一步勘查後確定開發方式。2022年9月，新街一井、新街二井產能置換方案取得國家能源局批復。本公司將繼續推進新街一井、新街二井的項目核准工作。

(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			售電量			平均利用小時			售電價		
	十億千瓦時			十億千瓦時			小時			人民幣元/兆瓦時		
	2022年 7-9月	2021年 7-9月	變動 %	2022年 7-9月	2021年 7-9月	變動 %	2022年 7-9月	2021年 7-9月	變動 %	2022年 7-9月	2021年 7-9月	變動 %
境內	57.18	45.50	25.7	53.82	42.82	25.7	1,496	1,450	3.2	422	339	24.5
燃煤發電	56.08	43.87	27.8	52.75	41.24	27.9	1,512	1,447	4.5	421	333	26.4
燃氣發電	0.86	1.39	(38.1)	0.84	1.35	(37.8)	899	1,458	(38.3)	554	554	0.0
水電	0.22	0.24	(8.3)	0.21	0.23	(8.7)	1,715	1,921	(10.7)	181	179	1.1
光伏發電	0.02	/	/	0.02	/	/	485	/	/	462	/	/
境外	0.40	0.49	(18.4)	0.35	0.43	(18.6)	1,355	1,636	(17.2)	573	460	24.6
燃煤發電	0.40	0.49	(18.4)	0.35	0.43	(18.6)	1,355	1,636	(17.2)	573	460	24.6
合計/加權平均	57.58	45.99	25.2	54.17	43.25	25.2	1,495	1,451	3.0	423	340	24.4

所在地區/ 發電類型	發電量			售電量			平均利用小時			售電價		
	十億千瓦時			十億千瓦時			小時			人民幣元/兆瓦時		
	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %
境內	141.20	121.69	16.0	132.75	114.11	16.3	3,695	3,877	(4.7)	416	334	24.6
燃煤發電	137.90	118.20	16.7	129.53	110.70	17.0	3,717	3,899	(4.7)	414	329	25.8
燃氣發電	2.77	2.94	(5.8)	2.70	2.87	(5.9)	2,911	3,091	(5.8)	563	563	0.0
水電	0.50	0.55	(9.1)	0.49	0.54	(9.3)	3,982	4,422	(10.0)	224	219	2.3
光伏發電	0.03	/	/	0.03	/	/	701	/	/	451	/	/
境外	1.17	1.34	(12.7)	1.02	1.18	(13.6)	3,912	4,463	(12.3)	541	456	18.6
燃煤發電	1.17	1.34	(12.7)	1.02	1.18	(13.6)	3,912	4,463	(12.3)	541	456	18.6
合計/加權平均	<u>142.37</u>	<u>123.03</u>	<u>15.7</u>	<u>133.77</u>	<u>115.29</u>	<u>16.0</u>	<u>3,697</u>	<u>3,882</u>	<u>(4.8)</u>	<u>417</u>	<u>336</u>	<u>24.1</u>

2. 發電機組裝機情況

單位：兆瓦

電源種類	於2021年 12月31日 總裝機容量	2022年1-9月 新增/(減少) 裝機容量	於2022年 9月30日 總裝機容量
燃煤發電	36,824	1,000	37,824
燃氣發電	950	0	950
水電	125	0	125
光伏發電	/	38	38
合計	<u>37,899</u>	<u>1,038</u>	<u>38,937</u>

2022年1-9月，本集團新增發電機組裝機容量1,038兆瓦。其中，福建羅源灣港儲電一體化項目發電廠工程2號機組投運，燃煤發電機組裝機容量增加1,000兆瓦；本集團位於福建、山東的光伏發電項目陸續投運，入網光伏發電裝機容量增加38兆瓦。

3. 經營成果(合併抵銷前)

幣種：人民幣

		2022年 1-9月	2021年 1-9月 (已重述)	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	62,343	45,414	37.3	售電量和平均售電價格增長
經營成本	百萬元	(53,436)	(40,185)	33.0	售電量增長；燃煤採購價格上漲
毛利	百萬元	8,907	5,229	70.3	
毛利率	%	14.3	11.5	上升2.8個 百分點	
稅前利潤	百萬元	7,499	3,926	91.0	

2022年1-9月，本集團發電業務平均售電成本為373.1元/兆瓦時(2021年同期：313.6元/兆瓦時，已重述)，同比增長19.0%，主要原因是燃煤採購價格上漲。

4. 重點發電項目進展

2022年10月，本公司所屬國能廣投北海發電有限公司（「北海電廠」）1號發電機組順利通過168小時試運行，正式移交商業運營。北海電廠位於廣西壯族自治區北海市鐵山港工業園區，是廣西壯族自治區能源發展「十四五」規劃重點煤電項目，規劃建設2台1,000兆瓦超超臨界二次再熱燃煤發電機組、2座10萬噸級泊位碼頭、年儲運能力1,000萬噸的配煤堆場以及鐵路專用線，其中2號泊位後方65萬噸燃煤堆場於2021年列入中央煤炭儲備基地建設項目。北海電廠2號發電機組及碼頭、堆場建設工作正在穩步推進。

2022年10月，本公司所屬國能清遠發電有限責任公司二期 $2\times 1,000\text{MW}$ 擴建工程項目（「本項目」）獲得廣東省發展和改革委員會批復核准。本項目位於廣東省清遠市英德市沙口鎮開發區，規劃建設2台1,000兆瓦超超臨界二次再熱燃煤發電機組，項目總投資為72.49億元。

(四) 運輸及煤化工分部主要經營情況

單位：人民幣百萬元

	鐵路			港口			航運			煤化工		
	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %	2022年 1-9月	2021年 1-9月	變動 %
收入	31,728	29,930	6.0	4,768	4,832	(1.3)	4,629	4,323	7.1	4,890	4,734	3.3
經營成本	(17,934)	(14,929)	20.1	(2,512)	(2,467)	1.8	(3,979)	(3,427)	16.1	(4,165)	(3,634)	14.6
毛利	13,794	15,001	(8.0)	2,256	2,365	(4.6)	650	896	(27.5)	725	1,100	(34.1)
毛利率(%)	43.5	50.1	下降 6.6個 百分點	47.3	48.9	下降 1.6個 百分點	14.0	20.7	下降 6.7個 百分點	14.8	23.2	下降 8.4個 百分點
稅前利潤	11,518	13,229	(12.9)	1,935	2,058	(6.0)	533	776	(31.3)	528	960	(45.0)

2022年1-9月，本集團航運分部毛利同比下降的主要原因是燃油費、船舶租賃費、人工成本等增長。本集團煤化工分部毛利同比下降的主要原因是原料煤及燃煤價格上漲。

(五) 行業環境分析

2022年前三季度，面對複雜嚴峻的國際環境和國內疫情散發多發、極端高溫天氣等多重超預期考驗，中國政府在以習近平同志為核心的黨中央堅強領導下，高效統籌疫情防控和經濟社會發展，加力落實穩經濟一攬子政策和接續政策措施，加快釋放政策效能，國民經濟頂住壓力持續恢復向好，生產需求持續改善，就業物價總體穩定，民生保障有力有效，總體運行在合理區間。前三季度國內生產總值(GDP)增速為3.0%，第三季度增速為3.9%。

2022年前三季度，在我國能源保供穩價政策引導下，中長期合同銷售比例持續提高，煤炭自給能力顯著增強，國內煤炭供需總體平穩有序，消費季節性波動明顯。1-9月動力煤中長期合同(5,500大卡，北方港口下水)價格穩定在合理區間，均價約720元/噸；前三季度環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數均值為736元/噸，較上年同期上漲98元/噸。1-9月，全國規模以上工業原煤產量33.2億噸，同比增長11.2%；累計進口煤炭2.01億噸，同比下降12.7%。全國規模以上電廠發電量為6.3萬億千瓦時，同比增長2.2%，其中火電發電量4.4萬億千瓦時，同比增長0.5%。

四季度，在政策指引下，預計能源供需形勢總體平穩。受極端天氣等因素影響，可能在部分時段、局部地區出現供應偏緊的局面。

註：行業環境分析內容僅供參考，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

	2022年	2021年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
收入		
商品和勞務	250,489	233,044
經營成本	<u>(160,895)</u>	<u>(167,143)</u>
毛利	89,594	65,901
銷售費用	(458)	(409)
一般及行政費	(6,765)	(5,672)
研發費用	(1,617)	(804)
其他利得及損失	320	431
信用減值損失，除轉回淨額	81	40
其他收入	753	502
其他費用	(189)	(514)
利息收入	2,256	1,769
財務成本	(2,165)	(1,808)
應佔聯營公司損益	<u>1,990</u>	<u>169</u>
稅前利潤	83,800	59,605
所得稅	<u>(10,517)</u>	<u>(10,720)</u>
本期利潤	<u><u>73,283</u></u>	<u><u>48,885</u></u>

	2022年	2021年
		(已重述)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
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	(14)	72
收益的權益工具投資公允價值變動		
應佔聯營公司的其他綜合收益	<u>326</u>	<u>(2)</u>
後續可能會重分類至損益的項目，除稅淨額：		
匯兌差額	637	(76)
應佔聯營公司的其他綜合收益	<u>(6)</u>	<u>24</u>
本期其他綜合收益，扣稅淨額	<u>943</u>	<u>18</u>
本期綜合收益總額	<u><u>74,226</u></u>	<u><u>48,903</u></u>
本期利潤歸屬於：		
本公司所有者	62,773	41,296
非控股股東權益	<u>10,510</u>	<u>7,589</u>
	<u><u>73,283</u></u>	<u><u>48,885</u></u>
本期綜合收益總額歸屬於：		
本公司所有者	63,501	41,327
非控股股東權益	<u>10,725</u>	<u>7,576</u>
	<u><u>74,226</u></u>	<u><u>48,903</u></u>
每股盈利		
—基本(人民幣元)	<u><u>3.159</u></u>	<u><u>2.078</u></u>

合併財務狀況表

2022年9月30日

	2022年 9月30日	2021年 12月31日 (已重述)
	人民幣百萬元 (未經審核)	人民幣百萬元 (未經審核)
非流動資產		
物業、廠房及設備	260,134	263,431
在建工程	28,152	26,201
勘探及評估資產	4,000	4,000
無形資產	4,066	4,651
使用權資產	22,775	22,240
於聯營公司的權益	49,407	47,708
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的金融資產	2,160	2,174
其他非流動資產	30,077	28,089
遞延稅項資產	4,008	3,568
	<hr/>	<hr/>
非流動資產合計	404,779	402,062

	2022年 9月30日	2021年 12月31日 (已重述)
	人民幣百萬元 (未經審核)	人民幣百萬元 (未經審核)
流動資產		
存貨	12,413	12,633
應收賬款及應收票據	13,122	13,607
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的金融資產	19	376
預付款及其他流動資產	18,833	18,514
受限制的銀行存款	6,153	4,479
原到期日為三個月以上的定期存款	7,819	1,701
現金及現金等價物	169,108	156,706
持有待售資產	38	294
流動資產合計	227,505	208,310
流動負債		
借款	11,246	9,917
應付賬款及應付票據	33,561	35,216
預提費用及其他應付款	34,351	29,109
一年內到期的租賃負債	241	187
一年內到期的長期應付款	1,167	1,427
應付所得稅	5,474	9,028
合同負債	8,775	6,864
流動負債合計	94,815	91,748
流動資產淨額	132,690	116,562
總資產減流動負債	537,469	518,624

	2022年 9月30日	2021年 12月31日 (已重述)
	人民幣百萬元 (未經審核)	人民幣百萬元 (未經審核)
非流動負債		
借款	44,820	49,193
債券	3,502	3,172
租賃負債	1,422	1,510
長期應付款	7,572	8,025
預提復墾費	7,317	6,754
遞延稅項負債	1,065	974
	<u>65,698</u>	<u>69,628</u>
非流動負債合計	65,698	69,628
淨資產	471,771	448,996
權益		
股本	19,869	19,869
儲備	373,137	359,984
	<u>393,006</u>	<u>379,853</u>
歸屬於本公司所有者的權益	393,006	379,853
非控股股東權益	78,765	69,143
	<u>471,771</u>	<u>448,996</u>
權益合計	471,771	448,996

合併現金流量表
截至9月30日止9個月期間

	2022年	2021年
		(已重述)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
經營活動		
經營所得的現金	105,517	79,931
已付所得稅	(14,427)	(12,403)
	91,090	67,528
投資活動		
購買物業、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	(17,503)	(16,903)
使用權資產增加	(1,264)	(647)
出售物業、廠房及設備、無形資產和其他非流動資產所得款項	2,197	1,802
對聯營公司投入的資本	(434)	(383)
處置持有待售資產收到的現金淨額	256	-
已收聯營公司股息	1,062	251
收到利息	1,480	1,854
受限制的銀行存款的(增加)/減少	(1,674)	1,365
原到期日在三個月以上的定期存款增加額	(13,621)	(1,361)
原到期日在三個月以上的定期存款到期收回	7,503	10,152
收到委託貸款及融資租賃款償還淨額	-	82
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額	-	3,975
	(21,998)	187
投資活動現金(流出)/流入淨額	(21,998)	187

	2022年	2021年
		(已重述)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
融資活動		
已付租金之資本部分	(136)	(140)
已付租金之利息部分	(15)	(22)
支付利息	(2,174)	(2,429)
取得借款收到的款項	16,121	12,555
償還借款	(20,025)	(12,864)
票據貼現收到的現金	785	624
非控股股東的投入	298	264
分派予非控股股東的股息	(1,272)	(1,311)
支付予本公司股東的股息	(50,827)	(35,759)
	<u>(57,245)</u>	<u>(39,082)</u>
融資活動現金淨流出		
	<u>(57,245)</u>	<u>(39,082)</u>
現金及現金等價物增加淨額	11,847	28,633
期初現金及現金等價物	156,706	112,880
匯率變動的影響	555	(104)
	<u>555</u>	<u>(104)</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>169,108</u></u>	<u><u>141,409</u></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
銷售集團	指	國能銷售集團有限公司
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	2022年7-9月

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
董事會秘書
黃清

北京，2022年10月28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。