

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佈之內容概不負責，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佈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12月31日止年度業績報告

財務摘要

- 2023年本集團的收入為人民幣3,430.74億元，較2022年下降人民幣14.59億元（即0.4%）。
- 2023年歸屬於本公司所有者的本年利潤為人民幣646.25億元，較2022年經重述數據下降人民幣83.00億元（即11.4%）。
- 基本每股盈利為人民幣3.253元。
- 董事會建議分配：2023年度末期股息現金每股人民幣2.26元（含稅）或人民幣449.03億元（含稅）。

中國神華能源股份有限公司（「本公司」或「中國神華」）董事會欣然提呈本公司及其子公司（「本集團」）截至2023年12月31日止年度的年度業績及匯報本集團在該年間的經營表現。

財務資料

根據國際財務報告準則編製的截至2023年12月31日止年度經審計合併財務報表節錄的財務資料：

合併損益及其他綜合收益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	附註	截至12月31日止年度	
		2023年	2022年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
收入			
商品和服務	4	343,074	344,533
經營成本	6	(232,537)	(226,624)
毛利		110,537	117,909
銷售費用		(425)	(410)
一般及行政費		(9,812)	(9,930)
研發費用		(3,007)	(3,722)
其他利得及損失	9	(3,583)	(3,184)
其他收入		1,272	1,100
信用減值損失	9	(285)	(1,337)
其他費用		(5,003)	(2,136)
利息收入	7	2,634	3,071
財務成本	7	(3,117)	(3,930)
應佔聯營公司損益		3,565	2,223
稅前利潤		92,776	99,654
所得稅	8	(17,584)	(14,256)
本年利潤	9	75,192	85,398

合併損益及其他綜合收益表(續)
截至二零二三年十二月三十一日止年度

	截至12月31日止年度	
	附註 2023年 人民幣百萬元	2022年 (已重述) 人民幣百萬元
本年利潤	75,192	85,398
本年其他綜合收益		
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	96	219
應佔聯營公司的其他綜合收益	160	326
後續可能重新分類至損益的項目，除稅淨額：		
匯兌差額	192	898
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的債務工具投資公允價值變動	-	4
應佔聯營公司的其他綜合收益	11	(7)
本年其他綜合收益，扣稅淨額	459	1,440
本年綜合收益總額	75,651	86,838
本年利潤歸屬於：		
本公司所有者	64,625	72,925
非控股股東權益	10,567	12,473
	75,192	85,398
本年綜合收益總額歸屬於：		
本公司所有者	65,037	74,184
非控股股東權益	10,614	12,654
	75,651	86,838
每股盈利		
— 基本／稀釋(人民幣元)	11 3.253	3.670

合併財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

	附註	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 (已重述) 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房和設備		290,839	274,103
在建工程		18,955	20,843
勘探和評估資產		5,519	5,218
無形資產		4,662	4,059
使用權資產		23,994	24,023
於聯營公司的權益		55,635	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		2,486	2,386
其他非流動資產		27,070	28,905
遞延稅項資產		5,301	5,019
非流動資產合計		434,461	414,270
流動資產			
存貨		12,846	12,096
應收賬款及應收票據	12	19,858	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		254	502
預付款及其他流動資產		16,007	15,849
受限制銀行存款		7,298	6,357
原到期日為三個月以上的定期存款		34,514	32,688
現金及現金等價物		108,174	131,458
流動資產合計		198,951	211,050

合併財務狀況表 (續)

於二零二三年十二月三十一日

	附註	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 (已重述) 人民幣百萬元
流動負債			
借款		4,622	12,630
應付賬款及應付票據	13	38,901	38,972
預提費用及其他應付款		30,613	34,724
一年內到期的租賃負債		300	297
一年內到期的長期應付款		5,184	674
應付所得稅		4,757	5,510
合同負債		7,208	5,597
流動負債合計		91,585	98,404
流動資產淨額		107,366	112,646
總資產減流動負債		541,827	526,916
非流動負債			
借款		29,636	38,438
債券		2,972	3,453
長期應付款		15,125	10,613
預提復墾費用		8,780	9,005
遞延稅項負債		1,137	1,166
租賃負債		1,332	1,445
其他非流動負債		1,194	—
非流動負債合計		60,176	64,120
淨資產		481,651	462,796
權益			
股本		19,869	19,869
儲備		391,609	377,114
歸屬於本公司所有者的權益		411,478	396,983
非控股股東權益		70,173	65,813
權益合計		481,651	462,796

合併權益變動表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	本公司股東應佔權益							合計 人民幣 百萬元	非控股 股東權益 人民幣 百萬元	權益合計 人民幣 百萬元
	股本 人民幣 百萬元	股本溢價 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	外幣折算 儲備 人民幣 百萬元	法定儲備 人民幣 百萬元	其他儲備 人民幣 百萬元	留存收益 人民幣 百萬元			
於2022年12月31日 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2)	19,869	84,766	3,657	371	25,782	(20,415)	282,907	396,937	65,785	462,722
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
本年利潤	-	-	-	-	-	-	64,625	64,625	10,567	75,192
本年其他綜合收益	-	-	-	146	-	266	-	412	47	459
本年綜合收益總額	-	-	-	146	-	266	64,625	65,037	10,614	75,651
宣佈分派的股息 (附註10)	-	-	-	-	-	-	(50,665)	(50,665)	-	(50,665)
維簡及生產基金分配	-	-	-	-	9,620	-	(9,620)	-	-	-
維簡及生產基金使用	-	-	-	-	(4,392)	-	4,392	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	574	574
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,781)	(6,781)
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	-	(185)	(185)
其他	-	-	-	-	-	168	(45)	123	138	261
於2023年12月31日	<u>19,869</u>	<u>84,766</u>	<u>3,657</u>	<u>517</u>	<u>31,010</u>	<u>(19,981)</u>	<u>291,640</u>	<u>411,478</u>	<u>70,173</u>	<u>481,651</u>

合併權益變動表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	本公司股東應佔權益							合計 人民幣 百萬元	非控股 股東權益 人民幣 百萬元	權益合計 人民幣 百萬元
	股本 人民幣 百萬元	股本溢價 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	外幣折算 儲備 人民幣 百萬元	法定儲備 人民幣 百萬元	其他儲備 人民幣 百萬元	留存收益 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2)	-	-	-	-	-	-	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
本年利潤(已重述)	-	-	-	-	-	-	72,925	72,925	12,473	85,398
本年其他綜合收益	-	-	-	705	-	554	-	1,259	181	1,440
本年綜合收益總額(已重述)	-	-	-	705	-	554	72,925	74,184	12,654	86,838
宣佈分派的股息(附註10)	-	-	-	-	-	-	(50,466)	(50,466)	-	(50,466)
維簡及生產基金分配	-	-	-	-	6,006	-	(6,006)	-	-	-
維簡及生產基金使用	-	-	-	-	(2,649)	-	2,649	-	-	-
收購子公司非控股權益	-	-	-	-	-	(6,698)	-	(6,698)	(3,306)	(10,004)
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	1,936	1,936
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(14,629)	(14,629)
其他	-	-	-	-	-	45	41	86	6	92
於2022年12月31日 (已重述)	19,869	84,766	3,657	371	25,782	(20,415)	282,953	396,983	65,813	462,796

合併現金流量表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

截至12月31日止年度

2023 2022
人民幣百萬元 人民幣百萬元

經營活動

稅前利潤	92,776	99,654
調整：		
物業、廠房和設備折舊 (附註9)	20,851	20,626
使用權資產折舊 (附註9)	834	849
無形資產攤銷 (附註9)	413	486
長期待攤費用攤銷 (附註9)	2,781	1,287
物業、廠房和設備、無形資產和 非流動資產處置的損失／(收益) (附註9)	71	(188)
處置子公司和聯營公司的收益 (附註9)	(179)	—
物業、廠房和設備資產減值損失 (附註9)	2,782	2,151
在建工程資產減值損失 (附註9)	52	86
無形資產減值損失 (附註9)	3	348
使用權資產減值損失 (附註9)	136	201
商譽減值損失 (附註9)	30	56
預付款項壞賬準備的轉回 (附註9)	—	(6)
其他非流動資產減值損失 (附註9)	—	47
存貨跌價損失 (附註9)	688	489

合併現金流量表(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	截至12月31日止年度	
	2023	2022
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動(續)		
利息收入(附註7)	(2,634)	(3,071)
應佔聯營公司損益	(3,565)	(2,223)
信用減值損失(附註9)	285	1,337
利息支出	2,989	3,338
匯兌損失，淨額(附註7)	85	564
其他收入	(53)	(176)
	<hr/>	<hr/>
營運資本變動前的經營現金流量	118,345	125,855
運營資本的變動		
存貨的(增加)/減少	(1,438)	48
應收賬款及應收票據的(增加)/減少	(8,476)	523
預付款及其他資產的增加	(2,032)	(319)
應付賬款及應付票據的(減少)/增加	(931)	2,794
預提費用及其他負債的增加	1,256	1,100
合同負債增加/(減少)	1,611	(1,267)
	<hr/>	<hr/>
經營所得的現金	108,335	128,734
已付所得稅	(18,648)	(19,000)
	<hr/>	<hr/>
經營活動現金淨流入	89,687	109,734

合併現金流量表(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

截至12月31日止年度

2023 2022
人民幣百萬元 人民幣百萬元

投資活動

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 增加支付的款項	(36,103)	(26,865)
使用權資產增加	(981)	(1,819)
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	1,501	1,236
對聯營公司投入的資本	(3,345)	(519)
處置子公司收到的現金淨額	19	–
處置持有待售資產收到的現金淨額	–	294
已收聯營公司股息	854	1,075
收到利息	3,312	2,796
受限制的銀行存款的增加	(941)	(1,878)
原到期期限在三個月以上的定期存款增加額	(69,047)	(38,998)
原到期期限在三個月以上的定期存款到期收回	67,221	8,011
收回聯營公司投資所收到的現金	458	–
收回其他流動資產	78	82
投資活動流出的現金淨額	(36,974)	(56,585)

合併現金流量表(續)

截至二零二三年十二月三十一日止年度

截至12月31日止年度

	2023	2022
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
融資活動		
已付租金之資本部分	(142)	(238)
已付租金之利息部分	(25)	(43)
支付利息	(2,454)	(2,925)
取得借款收到的款項	12,926	27,653
償還借款	(29,628)	(36,424)
債券回購	(660)	(77)
票據貼現收到的現金	724	1,040
購買子公司非控股性權益所支付的對價	–	(10,004)
非控股股東的投入	574	1,669
分派予非控股股東的股息	(6,781)	(8,919)
支付予本公司股東的股息	(50,665)	(50,466)
融資活動現金淨流出	(76,131)	(78,734)
現金及現金等價物的淨減少	(23,418)	(25,585)
年初的現金及現金等價物	131,458	156,706
匯率變動的影響	134	337
年末的現金及現金等價物	108,174	131,458

合併財務報表附註

截至二零二三年十二月三十一日止年度

1. 主要業務及組織結構

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。本集團經營煤礦及綜合鐵路網絡和港口，後者主要用於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。

組織結構

本公司是根據神華集團的重組（詳見下文），於2004年11月8日在中國成立的股份有限公司，神華集團是由中國國務院直接監管的國有企業。

根據重組安排（詳見下文），神華集團注入本公司主要的煤炭生產及發電業務與相關資產和負債自2003年12月31日起剝離並獨立管理（「重組」）。按照重組安排，注入本公司經營業務的資產和負債已於2003年12月31日由在中國註冊的獨立評估師－中企華資產評估有限責任公司根據中國準則及規定重估。

於2004年11月8日，本公司向神華集團發行了15,000,000,000股每股面值人民幣1.00元的內資普通股作為本公司支付神華集團向本公司注入上述煤炭開採及發電經營相關資產和負債的價款。發行予神華集團的股份相當於本公司於當天的全部註冊及實收股本。

本公司於2005年發行3,089,620,455股H股，每股面值為人民幣1.00元，以每股港幣7.50元通過全球首次公開發售形式出售。此外，神華集團亦將308,962,045股每股人民幣1.00元的內資普通股轉為H股。總數為3,398,582,500股的H股於香港聯合交易所有限公司掛牌上市。

本公司於2007年發行1,800,000,000股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣36.99元。該A股於上海證券交易所掛牌上市。

2. 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1號「財務報表列報」及「國際財務報告準則實務報表第2號－作出實質性判斷：會計政策披露」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算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1號「財務報表列報」及「國際財務報告準則實務報表第2號——作出實質性判斷：會計政策披露」的修訂

國際會計準則第1號《財務報表列報》和國際財務報告準則第2號《作出實質性判斷：會計政策披露》的修訂，修正案要求實體披露重大會計政策資訊，並就將重要性概念應用於會計政策披露提供指導。本集團重新審查了其一直披露的會計政策資訊，並認為其與修正案一致。

2. 會計政策變更(續)

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，本集團對租賃交易和棄置義務未適用遞延稅款的初始確認豁免，併已確認了相關的遞延稅款，但本集團以前是根據租賃交易和棄置義務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租賃交易和棄置義務相關的暫時性差異。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年度和2022年度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118百萬元和人民幣41百萬元，分別增加本期利潤人民幣118百萬元和人民幣41百萬元；對於截至2023年12月31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267百萬元、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75百萬元、人民幣68百萬元和人民幣53百萬元，權益合計增加人民幣192百萬元、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。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，併要求追溯適用。根據初步分析（僅限於本集團公司資料），如果要求對截至2023年12月31日止年度適用第二支柱所得稅，相關國家將不會有顯著的額外稅務支出。為了最終進行影響分析，不僅需考慮本集團公司，還需要考慮國家能源集團及其子公司。目前尚無法排除如果要求在截至2023年12月31日止年度適用第二支柱所得稅，將國家能源集團及其子公司納入考慮範疇是否會對稅務費用產生影響，以及對本集團產生財務影響。

3. 重要會計政策

編製基準

本合併財務報表是按照國際會計準則理事會頒佈的所有適用的《國際財務報告準則》(此統稱包含所有適用的個別《國際財務報告準則》、《國際會計準則》和詮釋)的規定編製。本財務報表以人民幣列示，除特殊標明單位外，所有金額以百萬元單位列示。此外，本合併財務報表包括由香港聯合交易所規定的證券上市準則(「上市準則」)和香港公司條例(「公司條例」)要求的適用披露。

國際會計準則理事會頒佈了若干新訂和經修訂的《國際財務報告準則》。這些準則在本集團當前的會計期間開始生效或可供提早採用。在與本集團有關的範圍內初始應用這些新訂和經修訂的準則所引致當前和以往會計期間的任何會計政策變動，有關資料載列於附註2。

合併財務報表以歷史成本為基礎編製，但某些金融工具除外，這些金融工具在每個報告期末以公允價值計量。

管理層需在編製符合《國際財務報告準則》的財務報表時作出會對會計政策的應用，以及資產、負債、收入和支出的報告數額構成影響的判斷、估計和假設。這些估計和相關假設是根據以往經驗和管理層因應當時情況認為合理的多項其他因素作出的，其結果構成了管理層在無法依循其他途徑即時得知資產與負債的賬面值時所作出判斷的基礎。實際結果可能有別於估計數額。

管理層會不斷審閱各項估計和相關假設。如果會計估計的修訂只是影響某一期間，其影響便會在該期間內確認；如果修訂對當前和未來期間均有影響，則在作出修訂的期間和未來期間確認。

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：

分部	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		其他		合計			
	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	2023年 人民幣 百萬元	
商品或服務的類型																		
銷售商品																		
煤炭銷售	221,448	230,050	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221,448	230,050
發電銷售	-	-	85,418	77,767	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85,418	77,767
煤化工產品銷售	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,495	5,777	-	-	-	-	5,495	5,777
其他	6,701	6,255	6,784	6,574	-	-	-	-	-	-	603	602	-	-	-	-	14,088	13,431
	<u>228,149</u>	<u>236,305</u>	<u>92,202</u>	<u>84,341</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6,098</u>	<u>6,379</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>326,449</u>	<u>327,025</u>
運輸及其他服務																		
鐵路	-	-	-	-	11,259	11,618	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,259	11,618
港口	-	-	-	-	-	-	1,615	1,677	-	-	-	-	-	-	-	-	1,615	1,677
航運	-	-	-	-	-	-	-	-	1,591	2,089	-	-	-	-	-	-	1,591	2,089
其他	-	-	-	-	1,753	1,805	402	282	5	37	-	-	-	-	-	-	2,160	2,124
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>13,012</u>	<u>13,423</u>	<u>2,017</u>	<u>1,959</u>	<u>1,596</u>	<u>2,126</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>16,625</u>	<u>17,508</u>
合計	<u>228,149</u>	<u>236,305</u>	<u>92,202</u>	<u>84,341</u>	<u>13,012</u>	<u>13,423</u>	<u>2,017</u>	<u>1,959</u>	<u>1,596</u>	<u>2,126</u>	<u>6,098</u>	<u>6,379</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>343,074</u>	<u>344,533</u>

4. 銷售商品和提供服務取得的收入（續）

分部	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		其他		合計		
	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	2023年 人民幣 百萬元
地域市場																	
國內市場	222,404	230,421	85,619	77,945	13,012	13,423	2,017	1,959	1,596	2,126	6,098	6,379	-	-	330,746	332,253	
海外市場	5,745	5,884	6,583	6,396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,328	12,280	
合計	<u>228,149</u>	<u>236,305</u>	<u>92,202</u>	<u>84,341</u>	<u>13,012</u>	<u>13,423</u>	<u>2,017</u>	<u>1,959</u>	<u>1,596</u>	<u>2,126</u>	<u>6,098</u>	<u>6,379</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>343,074</u>	<u>344,533</u>	
收入確認時間																	
按時點確認	228,149	236,305	92,202	84,341	-	-	-	-	-	-	6,098	6,379	-	-	326,449	327,025	
按時段確認	-	-	-	-	13,012	13,423	2,017	1,959	1,596	2,126	-	-	-	-	16,625	17,508	
合計	<u>228,149</u>	<u>236,305</u>	<u>92,202</u>	<u>84,341</u>	<u>13,012</u>	<u>13,423</u>	<u>2,017</u>	<u>1,959</u>	<u>1,596</u>	<u>2,126</u>	<u>6,098</u>	<u>6,379</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>343,074</u>	<u>344,533</u>	

截至2023年12月31日止年度，集團與客戶訂立合同產生的收入為人民幣342,935百萬元（2022年：人民幣344,456百萬元）。

4. 銷售商品和提供服務取得的收入（續）

收入與分部信息中披露的金額調節如下：

分部	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		其他		合計		
	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	2023年 人民幣 百萬元
分部信息中披露的收入																	
外部銷售收入	228,149	236,305	92,202	84,341	13,012	13,423	2,017	1,959	1,596	2,126	6,098	6,379	-	-	343,074	344,533	
分部間銷售收入	45,157	41,169	205	184	29,949	28,774	4,732	4,482	3,240	3,925	-	-	548	529	83,831	79,063	
	273,306	277,474	92,407	84,525	42,961	42,197	6,749	6,441	4,836	6,051	6,098	6,379	548	529	426,905	423,596	
調整和抵銷	(45,157)	(41,169)	(205)	(184)	(29,949)	(28,774)	(4,732)	(4,482)	(3,240)	(3,925)	-	-	(548)	(529)	(83,831)	(79,063)	
收入	228,149	236,305	92,202	84,341	13,012	13,423	2,017	1,959	1,596	2,126	6,098	6,379	-	-	343,074	344,533	

4. 銷售商品和提供服務取得的收入(續)

本集團向現貨市場生產和銷售煤炭及煤化工產品。對於煤炭和煤化工產品的銷售，在貨物的控制權發生轉移時確認收入，即當貨物被發出至客戶指定的地點時。根據本集團的歷史經驗，未發生過煤炭及煤化工產品的退換貨的情況，也不存在與銷售煤炭和煤化工產品相關的保修。

對於電力銷售，收入在向電網公司傳輸電力時確認。電力無法退換，也不存在與銷售電力相關的保修。

本集團為客戶提供鐵路運輸服務，貨運服務以及港口裝卸及倉儲服務。此類服務被確定為通過在某一段時間內履行的履約義務。本集團採用產出法確定恰當的履約進度，根據完成履約義務的階段確認收入。

所有煤炭、電力、煤化工產品銷售；鐵路運輸、航運服務；以及港口裝卸和倉儲服務的履約義務均為原始期間在一年或一年以內的合同的一部分，根據國際財務報告準則第15號，這些尚未實現交易的交易價格可不予披露。

5. 分部及其他信息

(a) 分部業績

本集團的主要經營決策者以各報告分部的稅前利潤(「報告分部的利潤」)來評價績效和在分部間進行資源分配。報告分部的利潤並未包括總部及企業項目。分部之間銷售按照當時市場價格即對外部客戶的銷售價格執行。

5. 分部及其他信息 (續)

(a) 分部業績 (續)

截至2023年及2022年12月31日止年度，提供給本集團的主要經營決策者以作資源配置和績效評價為目的報告分部信息如下：

	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		合計		
	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
外部銷售收入	228,149	236,305	92,202	84,341	13,012	13,423	2,017	1,959	1,596	2,126	6,098	6,379	343,074	344,533	
分部間銷售收入	45,157	41,169	205	184	29,949	28,774	4,732	4,482	3,240	3,925	-	-	83,283	78,534	
報告分部收入	273,306	277,474	92,407	84,525	42,961	42,197	6,749	6,441	4,836	6,051	6,098	6,379	426,357	423,067	
報告分部利潤	63,753	73,536	10,910	7,969	11,152	12,742	2,307	2,268	100	706	180	538	88,402	97,759	
其中：															
利息支出	1,193	1,252	1,825	1,656	561	772	145	154	-	-	12	34	3,736	3,868	
折舊及攤銷	10,431	8,954	7,045	6,702	5,136	5,357	1,122	1,057	283	288	770	776	24,787	23,134	
應佔聯營公司損益	574	883	14	322	4	4	3	4	-	-	-	-	595	1,213	
信用減值損失及 資產減值損失	1,344	1,595	1,315	1,097	1,015	753	2	62	-	(31)	30	12	3,706	3,488	

5. 分部及其他信息（續）

(b) 截至2023年及2022年12月31日止年度，各分部的收入、利潤以及其他收益或損失的調節項如下：

	報告分部金額		未分配總部及 企業的項目		分部間抵銷的金額		合計	
	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
收益	426,357	423,067	548	529	(83,831)	(79,063)	343,074	344,533
稅前利潤	88,402	97,759	3,946	1,468	428	427	92,776	99,654
利息支出	3,736	3,868	1,293	1,100	(2,171)	(1,734)	2,858	3,234
折舊及攤銷	24,787	23,134	92	114	-	-	24,879	23,248
應佔聯營公司損益	595	1,213	2,586	851	384	159	3,565	2,223
信用減值損失及 資產減值損失	3,706	3,488	270	1,221	-	-	3,976	4,709

5. 分部及其他信息(續)

(c) 地區資料

下表列示有關地理位置的信息(i)本集團的外部銷售收入及(ii)本集團的物業、廠房及設備、在建工程、勘探及評估資產、無形資產、使用權資產、於聯營公司的權益及部分其他非流動資產。客戶的地理位置是以提供服務或運送貨物的地點作依據。非流動資產的地理位置是以資產如物業、廠房及設備、在建工程及使用權資產所位於的地點為依據；以資產如勘探及評估資產、無形資產、其他非流動資產和於聯營公司的權益的運營地點作依據。

	外部銷售收入		特定非流動資產	
	截至12月31日止年度		截至12月31日	
	2023年	2022年	2023年	2022年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
中國境內市場	330,746	332,253	406,767	385,779
其他海外市場	12,328	12,280	4,006	6,119
	<u>343,074</u>	<u>344,533</u>	<u>410,773</u>	<u>391,898</u>

(d) 主要客戶

本集團從單一客戶取得的收入均不超過本集團經營收入合計的10%。本集團的若干客戶為由中國政府透過其政府機關、代理、子公司及其他機構直接或間接控制的企業(「國有企業」)，而這些客戶集體地被視為是本集團的主要客戶。截至2023年12月31日止年度，本集團煤炭及電力前五大客戶銷售收入為人民幣144,875百萬元(2022年：人民幣137,050百萬元)。

5. 分部及其他信息 (續)

(e) 其他信息

截至2023年及2022年12月31日止年度，本集團分部的部分其他信息列示如下：

	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		未分配項目		抵銷		合計	
	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元 (已重述)	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元 (已重述)	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元 (已重述)	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元 (已重述)	2023年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元 (已重述)	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 (已重述)
煤炭採購成本	67,886	65,079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67,886	65,079	-	-
煤炭生產成本	69,137	70,535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,305)	(6,854)	61,832	63,681	(7,305)	(6,854)	
煤炭運輸成本	52,236	50,094	-	16,022	19,138	2,646	2,947	2,646	1,561	1,526	-	(37,921)	(37,181)	37,961	33,107	(37,921)	(37,181)	
發電成本	-	-	73,309	69,534	-	-	-	-	-	-	-	-	(36,298)	(33,170)	37,011	36,364	(36,298)	(33,170)
煤化工成本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,961	4,876	(1,910)	(1,746)	3,051	3,130	(1,910)	(1,746)
其他	7,700	7,045	4,285	3,957	8,242	9,019	897	910	3,041	3,688	608	617	-	-	24,796	25,263	-	-
經營成本合計	<u>196,959</u>	<u>192,753</u>	<u>77,594</u>	<u>73,491</u>	<u>27,380</u>	<u>25,041</u>	<u>3,844</u>	<u>3,556</u>	<u>4,602</u>	<u>5,214</u>	<u>5,569</u>	<u>5,493</u>	<u>(83,434)</u>	<u>(78,951)</u>	<u>232,537</u>	<u>226,624</u>	<u>(83,434)</u>	<u>(78,951)</u>
經營利潤(註(i))	67,684	74,717	12,544	8,957	11,489	13,508	2,428	2,394	46	642	124	560	(397)	(112)	93,317	99,138	(397)	(112)
資本支出(註(ii))	18,872	10,638	15,922	11,103	6,327	6,740	485	2,868	117	167	227	333	-	-	41,959	31,945	-	-
資產總額(註(iii))	301,482	294,168	167,912	150,632	125,301	124,906	18,885	19,831	7,169	7,417	7,858	8,646	(499,423)	(469,551)	633,412	625,320	(499,423)	(469,551)
負債總額(註(iii))	<u>(134,258)</u>	<u>(128,036)</u>	<u>(139,580)</u>	<u>(131,621)</u>	<u>(51,000)</u>	<u>(53,174)</u>	<u>(7,120)</u>	<u>(7,931)</u>	<u>(601)</u>	<u>(424)</u>	<u>(2,080)</u>	<u>(3,206)</u>	<u>386,333</u>	<u>363,163</u>	<u>(151,761)</u>	<u>(162,524)</u>	<u>386,333</u>	<u>363,163</u>

註：

- (i) 經營利潤是指經營收入扣除經營成本、銷售費用、一般及行政費用、研發費用、信用減值損失及資產減值損失。
- (ii) 資本支出包括物業、廠房及設備、在建工程、勘探及評估資產、無形資產、長期待攤費用、土地使用權及預付礦區支出的增加。
- (iii) 資產總額的未分配項目包括遞延所得稅資產及其他未分配的企業資產。負債總額的未分配項目包括遞延所得稅負債及其他未分配的企業負債。

6. 經營成本

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
外購煤成本	67,886	65,079
原材料、燃料及動力	33,468	33,365
人工成本	25,090	25,663
折舊及攤銷	21,263	19,237
修理和維護	12,034	10,715
運輸費	19,026	18,930
稅金及附加	18,385	19,972
其他經營成本	35,385	33,663
	<u>232,537</u>	<u>226,624</u>

7. 利息收入／財務成本

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
利息收入來自：		
— 銀行存款	2,616	3,053
— 其他貸款及應收款項	18	18
利息收入合計	<u>2,634</u>	<u>3,071</u>
利息費用：		
— 借款	2,084	2,560
— 租賃負債	25	43
— 債券	120	135
除以公允價值計量且其變動進入當期 損益外的金融負債的財務成本合計	2,229	2,738
減：資本化金額	<u>(299)</u>	<u>(497)</u>
	1,930	2,241
其他	174	132
折現	928	993
匯兌損失，淨額	85	564
財務成本總額	<u>3,117</u>	<u>3,930</u>
財務成本淨額	<u>483</u>	<u>859</u>

附註：

本年度本集團借款費用資本化金額產生於一般借款池，通過將每年2.25%至4.41%（2022年：1.80%至4.41%）資本化率應用於資本化資產的支出進行計算。

8. 所得稅

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年 (已重述)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期稅，主要為中國企業所得稅	16,734	18,295
以前年度所得稅差異調整	1,161	(2,813)
遞延稅項	(311)	(1,226)
	<u>17,584</u>	<u>14,256</u>

所得稅費用與合併損益及其他綜合收益表中稅前利潤的調節項的納稅影響如下：

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年 (已重述)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	<u>92,776</u>	<u>99,654</u>
按25%的稅率計算的所得稅費(2022年：25%)	23,194	24,914
稅務影響：		
— 子分公司適用的稅率差別	(7,109)	(8,229)
— 不可抵扣支出	1,501	1,074
— 聯營公司收益	(922)	(585)
— 利用以前年度未確認可抵扣虧損	(937)	(387)
— 未確認的可抵扣虧損和可抵扣暫時性差異	696	282
— 以前年度所得稅差異調整	1,161	(2,813)
本年所得稅費用	<u>17,584</u>	<u>14,256</u>

8. 所得稅(續)

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自2021年至2030年可享受15%優惠稅率。

本集團海外子公司的適用稅率如下：

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
	%	%
印度尼西亞	22.0	22.0
美國	21.0	21.0
中國香港	<u>8.25/16.5*</u>	<u>8.25/16.5*</u>

截至2023年及2022年止年度，上述海外子公司在本期間及以前期間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。應稅利得首港幣2,000,000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。

9. 本年利潤

年內利潤已扣除／(計入)：

	截至12月31日止年度	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
員工成本，包括	42,050	42,157
— 界定供款計劃供款	4,812	4,225
物業、廠房和設備折舊	20,861	20,632
使用權資產折舊	854	910
無形資產攤銷	413	486
長期待攤費用攤銷	2,782	1,288
本年折舊和攤銷金額	24,910	23,316
減：資本化金額	31	68
折舊和攤銷合計(註)	24,879	23,248
信用減值損失		
— 應收賬款	(6)	(55)
— 其他應收款及其他貸款	291	1,392
	285	1,337

9. 本年利潤(續)

	截至12月31日止年度	
	2023年	2022年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
其他利得及損失		
— 物業、廠房和設備、無形資產和非流動資產處置的損失／(收益)	71	(188)
— 處置子公司和聯營公司的利得	(179)	—
— 物業、廠房和設備的減值損失	2,782	2,151
— 在建工程減值損失	52	86
— 無形資產減值損失	3	348
— 使用權資產減值損失	136	201
— 商譽減值損失	30	56
— 預付款項壞賬準備轉回	—	(6)
— 其他非流動資產減值損失	—	47
— 存貨跌價損失	688	489
	3,583	3,184
存貨銷售成本	170,468	168,743
短期租賃、低價值資產租賃和可變租賃 相關經營租賃費用	396	272
核數師酬金，包括		
— 審核服務	34	37

註：截至2023年12月31日，本年計入經營成本內的折舊和攤銷金額為人民幣21,263百萬元(2022年：人民幣19,237百萬元)。

10. 股息

截至12月31日止年度	
2023年	2022年
人民幣百萬元	人民幣百萬元

本年度已批准支付：

2022年年度末期股息人民幣2.55元
(2022年：2021年年度末期股息
人民幣2.54元) 每普通股

<u>50,665</u>	<u>50,466</u>
---------------	---------------

報告期後，本公司董事提議向本公司股東分配截至2023年12月31日止年度末期現金股息共人民幣44,903百萬元，即每股人民幣2.26元（截至2022年12月31日止年度：末期股息共人民幣50,665百萬元，即每股人民幣2.55元）。上述股息分配提議待股東大會審批。

11. 每股盈利

基本每股盈利的計算是基於歸屬本公司普通股股東人民幣64,625百萬元（2022年：經重述人民幣72,925百萬元）的利潤和本年度發行在外的加權平均數量為19,869百萬股的普通股（2022年：19,869百萬股）。

普通股加權平均數

截至12月31日止年度

2023年	2022年
百萬股	百萬股

截至1月1日及12月31日的已發行股票數量

<u>19,869</u>	<u>19,869</u>
---------------	---------------

加權平均已發行股份數

<u>19,869</u>	<u>19,869</u>
---------------	---------------

2023年度和2022年度不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

12. 應收賬款及應收票據

	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款		
— 國家能源集團及其子公司	2,478	2,472
— 聯營公司	11	31
— 第三方	<u>10,581</u>	<u>9,686</u>
	13,070	12,189
減：信用減值損失	<u>(1,195)</u>	<u>(1,221)</u>
	11,875	10,968
應收票據		
— 國家能源集團及其子公司	6,631	36
— 聯營公司	507	—
— 第三方	<u>845</u>	<u>1,096</u>
	7,983	1,132
	<u>19,858</u>	<u>12,100</u>

根據收入確認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 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	11,460	10,578
1至2年	238	155
2至3年	50	27
3年以上	<u>127</u>	<u>208</u>
	<u>11,875</u>	<u>10,968</u>

13. 應付賬款及應付票據

根據單據日列示的應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	32,073	34,476
1至2年	4,133	1,804
2至3年	1,158	874
3年以上	1,537	1,818
	<u>38,901</u>	<u>38,972</u>

14. 報告期後非調整事項

報告期結束後，董事會提議派發最終股息，詳情見附註10。

董事會致辭

尊敬的各位股東：

2023年，是全面貫徹黨的二十大精神的開局之年，是「十四五」規劃承上啟下的關鍵之年。國民經濟恢復發展，能源供需總體平穩，綠色低碳轉型和高質量發展向縱深推進。中國神華堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，全面學習貫徹黨的二十大精神，深入踐行習近平總書記視察公司黃驊港的重要講話精神，堅決執行黨中央、國務院決策部署，積極落實能源保供穩價政策，履行央企職責使命，踐行共同富裕初心，全年各項任務目標圓滿完成，保持了穩中有進的高質量發展態勢。全年實現歸屬於本公司所有者的本年利潤646.25億元，基本每股盈利3.253元／股，期末資產負債率24.0%，年末綜合市值5,989億元。

這一年，我們鞏固一體化運營，築牢能源安全支撐基石。深刻踐行「能源供應壓艙石，能源革命排頭兵」的職責使命，積極應對煤炭進口量增加、能源市場價格波動和極端天氣挑戰，夯實能源保供之基，安全合規高效生產，煤炭供應保障能力進一步增強，商品煤生產和銷售量同比分別增長3.5%和7.7%。深化煤電聯營，電力機組穩發多發，持續發揮煤電兜底保障作用，全年累計發電量、售電量同比分別增長11.0%和11.1%。暢通能源運輸保障線，着力打造多功能、綜合性、現代化路港航運輸體系，自有鐵路運輸周轉量、港口裝船量、航運周轉量實現同比增長。各板塊間協同高效運營，順利完成全年各時期保供生產任務，以優異成績詮釋了中國神華的使命與擔當。

這一年，我們聚焦產業控制，不斷提高核心競爭優勢。進一步提升一體化產業鏈供應鏈韌性和安全水平。加快優質煤炭資源獲取與銜接，新街一井、二井採礦權許可證獲得批覆。加快推動優質電源點建設，廣東清遠一期項目(2×1,000MW)、湖南岳陽電廠項目(2×1,000MW)相繼投入商業運營，廣西北海二期項目(2×1,000MW)順利開工建設。加快提升運輸通道能力建設，神朔鐵路擴能工程、黃萬鐵路電氣化改造項目有序推進，黃驊港7萬噸級船舶雙向通航成功，非煤運輸和反向運輸業務不斷開拓，「路港航」一體化雙向重載多式聯運實現貫通。加快煤化工項目升級改造，包頭煤制烯烴升級示範項目順利開工。深入開展「安全生產百日攻堅」行動，生產經營平穩有序。穩步推進資產注入工作，完成杭錦能源和大雁礦業現場盡調工作。

這一年，我們錨定戰略目標，大力培育新產能新賽道。以國家「3060雙碳目標」為指引，扎實推進戰略性新興產業發展。編製實施公司2023年低碳發展工作方案，成立低碳發展領導小組。積極協調國家能源集團內外企業和地方政府開展戰略合作，多渠道、多形式佈局新能源產業。截至報告期末，已規劃、在建、投運新能源項目合計約361萬千瓦，公司所屬勝利能源露天排土場15萬千瓦集中式光伏電站和寶日希勒露天礦、郭家灣電廠等分佈式光伏項目成功實現併網發電，公司參投發起的兩隻新能源產業投資基金收益穩定。聚焦煤炭清潔高效利用，推進煤電機組「三改聯動」，燃煤發電機組供電標準煤耗同比降低1.8克／千瓦時。高度關注氣候變化，深入開展大氣污染及水土保持綜合治理，推動生態效益、環境效益、社會效益和經濟效益協同發展，准格爾能源礦山生態旅遊區被評為國家3A級旅遊景區，綠色礦山建設處於業內領先水平。

這一年，我們推進深化改革，持續激發創新發展內生動力。深入鞏固國企改革三年行動成效，制定創建世界一流示範企業鞏固提升路線藍圖。建立健全經理層成員任期制和契約化管理體系，進一步提升經營管理效能。錨定科技創新攻關路徑，積極參與國家重大科技攻關項目，牽頭實施的「600兆瓦燃煤發電機組摻氨燃燒」試驗成功，牽頭組織的「面向群組列車運行控制的高安全高精度定位應用示範」獲國家科技部立項批覆。加速智能化項目建設，大柳塔、黑岱溝煤礦通過國家級智能化示範煤礦建設項目驗收，智能礦山、智慧運輸、新能源技術、一體化運營等一批科技創新項目取得階段性進展。聚焦碳捕集利用、氫能、氨能、綠色甲醇的生產和應用等方向，積極謀劃前瞻性戰略性產業科技創新研究。

這一年，我們強化規範運作，着力提升公司治理水平。深刻理解國有企業核心定位，將黨的領導與公司治理有機統一，持續加強「三會」基礎建設，修訂完善董事會專門委員會議事規則，有效發揮董事會職責作用。制定主動預期管理的市值提升行動方案，研究設定「3+4」預期管理指標體系，科學制定現金分紅政策並超規劃落實派息，市值管理水平進一步提升。全面加強風險防控能力建設，公司「六位一體」內控評價法入選國務院國資委公司治理案例。持續優化ESG治理體系，公司連續兩年入選《財富》中國ESG影響力榜單，蟬聯「2023中國品牌價值評價信息」能源類上市公司第一名，獲中國上市公司協會2023年上市公司董事會、公司治理、董辦工作最佳實踐案例評選最高等級榮譽。積極投身社會公益和慈善事業，獲中國百強企業獎、中國道德企業獎等獎項。

這一年，我們堅持黨建引領，充分賦能企業高質量發展。堅持和加強黨的全面領導，心系「國之大者」，胸懷「企之要者」，堅定踐行「兩個維護」，確保黨的二十大精神和習近平總書記重要指示批示精神落到實處。充分發揮黨委「把管保」作用，嚴格落實「第一議題」制度。深入實施黨委中心組「1233」學習法，不斷深化「一支部一品牌，一品牌一特色」創建成果。深化全面從嚴治黨，舉辦「作風建設年」和廉政教育活動，黨風廉政建設和反腐敗工作扎實有力。精心組織「中國神華能源之旅2023」特色統戰活動，打造「青春π」團青文化品牌，進一步統一思想、凝心聚力，為企業高質量發展保駕護航。

披荊斬棘，乘風破浪潮頭立；使命在肩，揚帆起航正當時。2024年，是中華人民共和國成立75周年，是實施「十四五」規劃的關鍵之年，是全面建設世界一流綜合能源上市公司的攻堅之年。我們將堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，全面貫徹黨的二十大和二十屆二中全會精神，認真落實中央經濟工作會議和中央金融工作會議部署，準確把握國資央企「三個總」「兩個途徑」「三個作用」新使命新定位。緊緊圍繞「一個目標、三個作用、六個擔當」企業發展戰略，堅持以「穩中求進、以進促穩、先立後破」為工作導向，安全合規做好能源穩定供應，推進產業綠色低碳轉型，加強戰略性新興產業和未來產業研究，進一步提升資本運營效率，積極落實市值管理考核要求，提高公司治理水平，不斷開創建設世界一流綜合能源上市公司新局面。

一是提升產業鏈韌性，夯實發展根基。牢固樹立安全環保紅線意識和底線思維，積極應對政策和市場變化，全力抓好煤炭生產接續和電力穩定供應，持續暢通能源運輸通道，努力完成全年生產經營目標任務，鞏固提升能源安全供應能力。

二是優化一體化運營模式，進一步延鏈、補鏈、強鏈。有序推進新街一井、二井，江西九江電廠二期、廣東清遠電廠二期、廣西北海電廠二期、包頭煤化工煤制烯烴升級示範項目等一批新建煤礦、煤電、煤化工項目，穩步開展杭錦能源、大雁礦業資產收購，打造多功能綜合性現代化能源運輸大通道，不斷提高一體化產業核心競爭力。

三是立足央企職責使命，更好服務國家戰略。以實現國家碳達峰碳中和目標為價值引領，高度關注氣候變化，提升煤炭清潔高效利用水平。加大綠色礦山建設力度，穩步實施運輸系統清潔能源替代。統籌研究戰略性新興產業和未來產業佈局，加快形成新質生產力，更好服務經濟社會發展大局。

四是堅持科技創新驅動，不斷激活發展新動能。加快推進核心技術攻關平台建設，加大科技開發投入，完善科技創新體制機制。在綠色智能開採、運輸物流協同高效運營、現代煤化工高端化多元化低碳化發展等方面打造原創性、引領性技術策源地。

五是注重企業價值管理，提高公司綜合治理水平。持續鞏固深化企業改革，加強合規風險管控，提高精益化運營管理，建設一流財務管理體系。深入推進產融協同，優化核心資產質量，落實市值管理考核要求，增進資本運作成效。堅持「投資者為本」的理念，做好主動信息披露和投資者關係服務，持續回報股東。強化價值創造能力，擦亮公司金字品牌。

六是高標準履行社會責任，增添高質量發展底色。持續完善以ESG管理辦法為核心、ESG相關專項制度為配套的ESG制度體系，推動ESG信息系統更新升級。落實監管披露指引有關要求，提升ESG報告披露質量，強化ESG綜合治理工作，提升公司ESG表現在行業及全球的影響力。

管理層討論與分析

一. 本公司經營業績概覽

運營數據

	單位	2023年	2022年	變化 %
商品煤產量	百萬噸	324.5	313.4	3.5
煤炭銷售量	百萬噸	450.0	417.8	7.7
自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	309.4	297.6	4.0
黃驊港裝船量	百萬噸	209.5	205.2	2.1
天津煤碼頭裝船量	百萬噸	45.8	45.2	1.3
航運貨運量	百萬噸	152.9	136.3	12.2
航運週轉量	十億噸海里	164.7	133.6	23.3
總發電量	十億千瓦時	212.26	191.28	11.0
總售電量	十億千瓦時	199.75	179.81	11.1
聚乙烯銷售量	千噸	364.4	358.4	1.7
聚丙烯銷售量	千噸	341.5	340.6	0.3

財務指標

	單位	2023年	2022年 (已重述)	變化 %
收入	百萬元	343,074	344,533	(0.4)
本年利潤	百萬元	75,192	85,398	(12.0)
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	114,573	121,536	(5.7)
歸屬於本公司所有者的 本年利潤	百萬元	64,625	72,925	(11.4)
基本每股盈利	元／股	3.253	3.670	(11.4)
經營活動現金淨流入	百萬元	89,687	109,734	(18.3)

商品煤產量

	2023年 百萬噸	2022年 百萬噸	變化 %
產量合計	324.5	313.4	3.5
按礦區			
神東礦區	190.5	187.6	1.5
准格爾礦區	72.9	69.5	4.9
勝利礦區	28.3	27.1	4.4
寶日希勒礦區	31.0	27.4	13.1
包頭礦區	1.8	1.8	—
按區域			
內蒙古	225.9	215.9	4.6
陝西省	92.5	92.5	—
山西省	6.1	5.0	22.0

國內煤炭銷售量

	2023年 百萬噸	估國內 銷售量 比例 %	2022年 百萬噸	變化 %
國內銷售	442.5	100.0	412.2	7.4
按區域				
華北	144.9	32.7	141.7	2.3
華東	146.1	33.0	135.5	7.8
華中和華南	73.6	16.7	58.6	25.6
東北	43.3	9.8	41.1	5.4
其他	34.6	7.8	35.3	(2.0)
按用途				
電煤	342.5	77.4	316.1	8.4
冶金	16.8	3.8	14.9	12.8
化工(含水煤漿)	58.3	13.2	65.1	(10.4)
其他	24.9	5.6	16.1	54.7

鐵路運輸周轉量

	2023年 十億噸公里	2022年 十億噸公里	變化 %
自有鐵路	<u>309.4</u>	<u>297.6</u>	<u>4.0</u>
包神鐵路	8.8	9.2	(4.3)
神朔鐵路	54.1	51.8	4.4
甘泉鐵路	1.9	1.6	18.8
大准鐵路	32.3	28.8	12.2
巴准鐵路	3.0	2.7	11.1
准池鐵路	12.9	12.9	–
朔黃-黃萬鐵路	192.3	187.2	2.7
黃大鐵路	4.1	3.4	20.6
國有鐵路	<u>58.0</u>	<u>49.3</u>	<u>17.6</u>
週轉量合計	<u><u>367.4</u></u>	<u><u>346.9</u></u>	<u><u>5.9</u></u>

港口下水煤結算量

	2023年 百萬噸	2022年 百萬噸	變化 %
自有港口	<u>198.9</u>	<u>191.6</u>	<u>3.8</u>
黃驊港	156.2	150.8	3.6
天津煤碼頭	42.7	40.7	4.9
珠海煤碼頭	–	0.1	(100.0)
第三方港口	<u>27.0</u>	<u>15.5</u>	<u>74.2</u>
下水煤結算量合計	<u><u>225.9</u></u>	<u><u>207.1</u></u>	<u><u>9.1</u></u>

發電業務

電廠/發電類型	所在電網	地理位置	總發電量 億千瓦時	總售電量 億千瓦時	平均 利用小時 小時	售電 標準煤耗 克/千瓦時	售電電價 元/兆瓦時	於2022年 12月31日 總裝機容量 兆瓦	2023年 新增 裝機容量 兆瓦	於2023年 12月31日 總裝機容量 兆瓦	於2023年 12月31日 權益裝機容量 兆瓦
淮能電力	華北電網	內蒙古	38.7	34.8	5,863	341	327	660	-	660	381
神東電力	西北/華北/陝西地方電網	內蒙古	269.7	249.4	5,378	316	379	5,014	-	5,014	4,528
勝利能源	華北電網	內蒙古	59.2	54.6	4,488	327	314	1,320	-	1,320	1,320
滄東電力	華北電網	河北	118.1	112.3	4,685	295	399	2,520	-	2,520	1,285
定州電力	華北電網	河北	122.3	113.4	4,854	305	397	2,520	-	2,520	1,021
台山電力	南方電網	廣東	285.7	270.9	5,581	303	463	5,120	-	5,120	4,096
惠州熱電	南方電網	廣東	43.8	39.8	6,631	297	438	660	-	660	660
清遠電力	南方電網	廣東	11.1	10.7	5,726	268	412	-	2,000	2,000	1,020
福建能源	華東電網	福建	266.1	254.6	5,532	292	431	4,810	-	4,810	3,406
錦界能源	華北電網	陝西	208.7	193.3	5,611	309	317	3,720	-	3,720	3,720
壽光電力	華北電網	山東	105.3	100.0	5,213	277	418	2,020	-	2,020	1,212
九江電力	華中電網	江西	113.1	107.9	5,656	276	436	2,000	-	2,000	2,000
孟津電力	華中電網	河南	44.3	41.1	3,688	302	413	1,200	-	1,200	612
四川能源	四川電網	四川	142.7	135.2	5,489	294	432	2,600	-	2,600	1,666
柳州電力	廣西電網	廣西	34.6	32.8	4,944	314	454	700	-	700	490
北海電力	廣西電網	廣西	91.6	87.1	4,577	298	436	2,000	-	2,000	2,000
永州電力	湖南電網	湖南	88.1	83.8	4,405	283	477	2,000	-	2,000	1,600
岳陽電力	湖南電網	湖南	16.6	16.0	4,550	284	470	-	2,000	2,000	1,900
南蘇EMM	PLN	印尼	14.3	12.4	4,775	366	498	300	-	300	210
燃煤電廠合計/加權平均			2,074.0	1,950.1	5,221	300	412	39,164	4,000	43,164	33,127

電廠／發電類型	所在電網	地理位置	總發電量 億千瓦時	總售電量 億千瓦時	平均 利用小時	售電 標準煤耗 克/千瓦時	售電價/ 元/兆瓦時	於2022年 12月31日 總裝機容量 兆瓦	2023年 新增 裝機容量 兆瓦	於2023年 12月31日 總裝機容量 兆瓦	於2023年 12月31日 權益裝機容量 兆瓦
其他發電業務											
燃氣發電			39.4	38.5	4,152	194	555	950	-	950	950
水電			6.6	6.4	5,228	/	227	125	-	125	62
光伏發電			2.6	2.5	905	/	318	62	333	395	246

煤炭資源儲量

礦區	保有資源儲量(中國標準下)			保有可採儲量(中國標準下)			煤炭可售儲量(JORC標準下)		
	於2023年 12月31日	於2022年 12月31日	變化 %	於2023年 12月31日	於2022年 12月31日	變化 %	於2023年 12月31日	於2022年 12月31日	變化 %
	億噸	億噸		億噸	億噸		億噸	億噸	
神東礦區	149.7	151.6	(1.3)	84.5	85.7	(1.4)	63.6	65.5	(2.9)
准格爾礦區	35.8	36.5	(1.9)	28.4	29.0	(2.1)	20.6	21.3	(3.3)
勝利礦區	19.1	19.4	(1.5)	12.8	13.1	(2.3)	2.1	2.4	(12.5)
寶日希勒礦區	12.8	13.1	(2.3)	7.8	10.8	(27.8)	8.3	8.6	(3.5)
包頭礦區	0.4	0.4	-	0.3	0.3	-	0.2	0.2	-
新街礦區	108.0	108.0	-	/	/	/	/	/	/
中國神華合計	325.8	329.0	(1.0)	133.8	138.9	(3.7)	94.8	98.0	(3.3)

航運貨運量

	2023年 百萬噸	2022年 百萬噸	變化 %
本集團內部客戶	97.8	84.5	15.7
外部客戶	55.1	51.8	6.4
航運貨運量合計	152.9	136.3	12.2

二. 2023年經營情況綜述

2023年，本集團積極落實國家能源保供穩價政策，踐行「能源供應壓艙石、能源革命排頭兵」的公司使命，一體化運營安全高效，能源保供堅實有力，聚焦煤炭清潔高效利用，推動戰略性新興產業發展，高效完成年度經營目標。受煤炭價格下行等因素影響，本年經營業績同比有所下降。

2023年，本集團實現稅前利潤92,776百萬元（2022年：99,654百萬元），同比下降6.9%；歸屬於本公司所有者的本年利潤64,625百萬元（2022年：72,925百萬元，已重述），同比下降11.4%；基本每股盈利3.253元/股（2022年：3.670元/股，已重述），同比下降11.4%。

項目	單位	2023年 完成	2023年 目標	完成比例 %	2022年 完成	同比變化 %
商品煤產量	億噸	3.245	3.094	104.9	3.134	3.5
煤炭銷售量	億噸	4.500	4.358	103.3	4.178	7.7
發電量	億千瓦時	2,122.6	2,039	104.1	1,912.8	11.0
收入	億元	3,430.74	3,500	98.0	3,445.33	(0.4)
經營成本	億元	2,325.37	2,510	92.6	2,266.24	2.6
銷售、一般及行政、研發費用 及財務成本淨額	億元	137.27	155	88.6	149.21	(8.0)
自產煤單位生產成本 變動幅度	/	同比下降 2.3%	同比增長 10%左右	/	同比增長 10.9%	/

三. 報告期內的主要經營情況

(一) 主要經營業務

1. 合併損益及其他綜合收益表、合併現金流量表主要科目變動分析

單位：百萬元

項目	2023年	2022年 (已重述)	變化 %
收入	343,074	344,533	(0.4)
經營成本	(232,537)	(226,624)	2.6
研發費用	(3,007)	(3,722)	(19.2)
其他利得及損失	(3,583)	(3,184)	12.5
其他收入	1,272	1,100	15.6
信用減值損失	(285)	(1,337)	(78.7)
其他費用	(5,003)	(2,136)	134.2
利息收入	2,634	3,071	(14.2)
財務成本	(3,117)	(3,930)	(20.7)
應佔聯營公司損益	3,565	2,223	60.4
所得稅	(17,584)	(14,256)	23.3
經營活動現金淨流入	89,687	109,734	(18.3)
投資活動現金淨流出	(36,974)	(56,585)	(34.7)
融資活動現金淨流出	(76,131)	(78,734)	(3.3)

2. 收入和成本分析

(1) 驅動收入變化的因素

2023年本集團收入同比略有下降，主要原因是：

- ① 受煤炭市場供求關係影響，本集團平均煤炭銷售價格同比下降9.3%，煤炭銷售收入同比有所下降；
- ② 受平均海運價格下降影響，本集團航運業務收入同比下降。

主要運營指標	單位	2023年	2022年	2023年	2021年
				比2022年	
				變化	
				%	
(一) 煤炭					
1. 商品煤產量	百萬噸	324.5	313.4	3.5	307.0
2. 煤炭銷售量	百萬噸	450.0	417.8	7.7	482.3
其中：自產煤	百萬噸	325.4	316.2	2.9	312.7
外購煤	百萬噸	124.6	101.6	22.6	169.6
(二) 運輸					
1. 自有鐵路運輸周轉量	十億噸公里	309.4	297.6	4.0	303.4
2. 黃驛港裝船量	百萬噸	209.5	205.2	2.1	215.0
3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	45.8	45.2	1.3	46.4
4. 航運貨運量	百萬噸	152.9	136.3	12.2	121.2
5. 航運周轉量	十億噸海里	164.7	133.6	23.3	112.1
(三) 發電					
1. 總發電量	十億千瓦時	212.26	191.28	11.0	166.45
2. 總售電量	十億千瓦時	199.75	179.81	11.1	156.13
(四) 煤化工					
1. 聚乙烯銷售量	千噸	364.4	358.4	1.7	332.8
2. 聚丙烯銷售量	千噸	341.5	340.6	0.3	315.6

(2) 經營成本分析

單位：百萬元

成本構成項目	2023年	佔2023年	2022年	佔2022年	金額同比 變化 %
	金額	經營成本 比例 %	金額	經營成本 比例 %	
外購煤成本	67,886	29.2	65,079	28.7	4.3
原材料、燃料及動力	33,468	14.4	33,365	14.7	0.3
人工成本	25,090	10.8	25,663	11.3	(2.2)
修理和維護	12,034	5.2	10,715	4.7	12.3
折舊及攤銷	21,263	9.1	19,237	8.5	10.5
運輸費	19,026	8.2	18,930	8.4	0.5
稅金及附加	18,385	7.9	19,972	8.8	(7.9)
其他	35,385	15.2	33,663	14.9	5.1
經營成本合計	<u>232,537</u>	<u>100.0</u>	<u>226,624</u>	<u>100.0</u>	<u>2.6</u>

2023年本集團經營成本中：

- 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增長；
- ② 修理和維護費同比增長的主要原因：受檢修計劃影響，鐵路檢修較多；
- ③ 折舊及攤銷同比增長的主要原因：受發電機組投運、煤礦設備購置等影響，本集團物業、廠房及設備增加；
- ④ 稅金及附加同比下降的主要原因：自產煤銷售收入減少，資源稅同比下降；
- ⑤ 其他成本同比增長的主要原因：部分露天煤礦的外委剝離費等增長。

單位：百萬元

2023年經營成本分行業情況(合併抵銷前)				
分行業	成本構成項目	2023年	2022年	變動 %
煤炭	外購煤成本，原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、運輸成本、稅金及附加以及其他業務成本	196,959	192,753	2.2
發電	原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、其他成本、稅金及附加以及其他業務成本	77,594	73,491	5.6
鐵路	內部運輸業務成本(原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、外部運輸費、其他)、外部運輸業務成本、稅金及附加以及其他業務成本	27,380	25,041	9.3
港口	內部運輸業務成本(原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、其他)、外部運輸業務成本、稅金及附加以及其他業務成本	3,844	3,556	8.1
航運	內部運輸業務成本(原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、外部運輸費、其他)、外部運輸業務成本、稅金及附加以及其他業務成本	4,602	5,214	(11.7)
煤化工	原材料、燃料及動力，人工成本、修理和維護、折舊及攤銷、稅金及附加以及其他業務成本	5,569	5,493	1.4

(3) 主營業務分行業情況

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年本集團煤炭、發電、運輸及煤化工分部稅前利潤（合併抵銷前）佔比為72%、12%、16%和0%（2022年：75%、8%、16%和1%）。

以下分行業的收入、經營成本等均為各分部合併抵銷前的數據。

2023年主營業務分行業情況（合併抵銷前）

分行業	收入 百萬元	經營成本 百萬元	毛利率 %	收入	經營	毛利率比 上年增減
				比上年 增減 %	成本比 上年增減 %	
煤炭	273,306	(196,959)	27.9	(1.5)	2.2	下降2.6個百分點
發電	92,407	(77,594)	16.0	9.3	5.6	上升2.9個百分點
鐵路	42,961	(27,380)	36.3	1.8	9.3	下降4.4個百分點
港口	6,749	(3,844)	43.0	4.8	8.1	下降1.8個百分點
航運	4,836	(4,602)	4.8	(20.1)	(11.7)	下降9.0個百分點
煤化工	6,098	(5,569)	8.7	(4.4)	1.4	下降5.2個百分點

(4) 主要產品產銷量情況分析表

主要產品	單位	生產量	銷售量	期末 庫存量	生產量	銷售量	庫存量
					比上年 增減 %	比上年 增減 %	比年初 增減 %
煤炭	百萬噸	324.5	450.0	23.4	3.5	7.7	4.9
電力	十億千瓦時	212.26	199.75	/	11.0	11.1	/

(5) 主要客戶

2023年，本集團對前五大客戶的收入合計為146,086百萬元，佔本集團收入的42.6%。其中，本集團對最大客戶的收入為112,933百萬元，佔本集團收入的32.9%。本集團最大客戶為本公司控股股東國家能源集團公司及其附屬公司，本集團主要向其銷售煤炭產品，提供煤炭運輸服務。

除以上內容外，就本公司董事會所知，本公司董事及其緊密聯繫人、持有本公司5%以上股份的股東，並無在本集團前五大客戶中擁有任何權益。本集團與前五大客戶保持長期合作關係，本公司認為該等合作關係不會對本集團業務帶來重大風險。

(6) 主要供應商

2023年，本集團對前五大供應商的採購額合計為32,953百萬元，佔全年採購總額的15.9%。其中，本集團對最大供應商的採購額為19,787百萬元，佔全年採購總額的9.5%。

3. 費用及其他損益項目

- (1) 研發費用同比下降的主要原因：主要受研發進度影響。
- (2) 報告期其他利得及損失合計為損失，主要是：本集團對部分利用率較低的鐵路、虧損電廠等資產組以及因設備升級改造價值下降的備品備件等存貨進行了減值測試，並根據減值測試結果計提減值準備。
- (3) 其他收入同比增長的主要原因：碳排放權交易收入等增加。
- (4) 報告期信用減值損失主要是：本集團對長賬齡款項進行了減值測試，並根據減值測試結果計提壞賬損失。
- (5) 其他費用同比增長的主要原因：煤炭資源領域專項整治相關支出、碳排放權交易支出等增加。
- (6) 利息收入同比下降的主要原因：平均存款餘額下降導致利息收入減少。
- (7) 財務成本同比下降的主要原因：本集團持續優化債務結構和融資模式，推進帶息負債和融資成本壓降，利息費用同比下降；淨匯兌損失同比下降。
- (8) 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同比增長。
- (9) 所得稅同比增長的主要原因：上年同期本集團部分煤炭子公司匯算清繳企業所得稅時以前年度多繳稅額抵減了當期所得稅，本年所得稅同比有所增加。

4. 研發投入

(1) 研發投入情況

單位：百萬元

本期費用化研發投入	3,007
本期資本化研發投入	1,446
研發投入合計	4,453
研發投入總額佔收入比例(%)	1.3
研發投入資本化的比重(%)	32.5

2023年本集團研發投入4,453百萬元(2022年：5,404百萬元)，同比下降17.6%；研發投入佔收入的比例為1.3%(2022年：1.6%)，同比下降0.3個百分點。

報告期內，本集團開展的研發項目主要有：綠色礦山、智能礦山相關技術裝備研究；燃煤鍋爐摻氨清潔高效燃燒技術研究、燃煤電廠二氧化碳資源化和能源化利用技術研究、機組高溫亞臨界提效技術研究；重載列車、重載鐵路智慧化相關技術裝備研究，重載鐵路氫能源動力裝備研製，「網源儲車」協同功能技術研究；智能船舶相關技術研究；煤制烯烴高端產品研發等。2023年，本集團共獲得中國專利獎優秀獎1項，省部級獎勵2項，行業協會獎項48項；共獲得授權專利763項，其中發明專利241項。

(2) 研發人員情況

本集團研發人員的數量	3,030
研發人員數量佔總人數的比例(%)	3.6

研發人員學歷結構

學歷結構類別	數量 人
博士研究生	82
碩士研究生	440
本科	2,040
專科	386
高中及以下	82

研發人員年齡結構

年齡結構類別	數量 人
30歲以下(不含30歲)	487
30-40歲(含30歲, 不含40歲)	1,164
40-50歲(含40歲, 不含50歲)	730
50-60歲(含50歲, 不含60歲)	649
60歲及以上	0

截至2023年末，本集團擁有國家重點實驗室1個，建成1個國家級科研平台，牽頭(參與)承擔11項國家重點研發項目(課題)。

5. 現金流

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，優化資本結構，降低資金成本，按照公司政策進行管理和投資。

- (1) 經營活動現金淨流入：2023年淨流入89,687百萬元（2022年淨流入：109,734百萬元），同比下降18.3%，主要原因是煤炭銷售收入下降、經營成本增長。
- (2) 投資活動現金淨流出：2023年淨流出36,974百萬元，主要用於購建物業、廠房及設備、無形資產及其他長期資產，較2022年淨流出56,585百萬元下降34.7%，主要原因是上年同期存放於金融機構的定期存款增幅較大導致基數較高。
- (3) 融資活動現金淨流出：2023年淨流出76,131百萬元，主要用於償還借款和支付股利，較2022年淨流出78,734百萬元下降3.3%。

(二)非主營業務導致利潤重大變化的說明

適用 不適用

(三) 資產、負債情況分析

1. 資產及負債狀況

單位：百萬元

項目	本年末數	本年末數 佔總資產 的比例 %	上年末數	上年末數 佔總資產 的比例 %	本年末 金額較 上年末 變動 %	主要變動原因
物業、廠房及設備	290,839	45.9	274,103	43.8	6.1	部分發電項目完工投運
在建工程	18,955	3.0	20,843	3.3	(9.1)	部分發電項目完工投運，轉入物業、廠房及設備
無形資產	4,662	0.7	4,059	0.6	14.9	新街一井、二井及補連塔、上灣煤礦礦業權相關資產增加
於聯營公司的權益	55,635	8.8	49,714	8.0	11.9	對財務公司完成增資，以及確認對聯營公司的投資收益
其他非流動資產	27,070	4.3	28,905	4.6	(6.3)	新街一井、二井礦業權相關資產轉出
存貨	12,846	2.0	12,096	1.9	6.2	煤炭庫存增加
應收賬款及應收票據	19,858	3.1	12,100	1.9	64.1	應收售電款增加；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	254	0.0	502	0.1	(49.4)	計劃用於貼現或背書的銀行承兌匯票到期收回
受限制銀行存款	7,298	1.2	6,357	1.0	14.8	本集團礦山地質環境治理恢復基金專用賬戶餘額增加
原到期日為三個月以上的定期存款	34,514	5.4	32,688	5.2	5.6	銀行定期存款增加

單位：百萬元

項目	本年末數	本年末數 佔總資產 的比例 %	上年末數	上年末數 佔總資產 的比例 %	本年末 金額較 上年末 變動 %	主要變動原因
現金及現金等價物	108,174	17.1	131,458	21.0	(17.7)	經營活動現金淨流入減少； 支付2022年度末期股息及 償還借款
短期借款	4,622	0.7	12,630	2.0	(63.4)	優化內部資金使用，償還短 期借款較多
預提費用及其他應付款	30,613	4.8	34,724	5.6	(11.8)	應付僱員工資、應付資源稅 等減少
一年內到期的長期應付款	5,184	0.8	674	0.1	669.1	應付煤炭資源領域專項整治 相關款項增長
應付所得稅	4,757	0.8	5,510	0.9	(13.7)	稅前利潤下降
合同負債	7,208	1.1	5,597	0.9	28.8	預收煤款增加
長期借款	29,636	4.7	38,438	6.1	(22.9)	優化內部資金使用，償還長 期借款較多
債券	2,972	0.5	3,453	0.6	(13.9)	回購並註銷部分美元債券
長期應付款	15,125	2.4	10,613	1.7	42.5	補連塔、上灣煤礦確認長期 應付採礦權價款
其他非流動負債	1,194	0.2	0	0.0	/	主要為融資租賃業務相關待 轉出增值稅銷項稅額

2. 境外資產情況

截至2023年12月31日，本集團於境外的資產總額為29,674百萬元，佔總資產的比例為4.7%，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. 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。截至報告期末，本集團受限資產餘額7,549百萬元。其中，銀行承兌匯票保證金、港口經營相關保證金、信用證保證金及礦山地質環境治理恢復基金等共計7,298百萬元；其他受限資產主要是為獲得銀行借款提供抵押擔保的物業、廠房及設備等。

4. 可供分派予股東的儲備

截至2023年12月31日，本公司可供分派予股東的儲備為201,416百萬元。

(四) 分行業經營情況

1. 煤炭分部

(1) 生產經營及建設

本集團生產及銷售的煤炭產品主要為動力煤。2023年，本集團堅持以煤炭保能源安全，鞏固拓展常態化長效化保供機制，煤炭生產保持高位平穩運行。全年商品煤產量達324.5百萬噸（2022年：313.4百萬噸），同比增長3.5%。本集團大力推進生產系統優化佈局，推廣無煤柱沿空留巷技術，優化礦井採掘比，提高生產效率。全年井工礦完成掘進總進尺40.4萬米（2022年：44.6萬米），其中神東礦區完成掘進進尺38.5萬米（2022年：42.6萬米）。

有序推進煤炭資源接續、證照辦理和產能核增工作。截至本公告披露日，對本集團煤炭資源接續發展具有重要意義的內蒙古新街台格廟礦區新街一井、二井已取得採礦許可證。補連塔煤礦、上灣煤礦、萬利一礦和哈爾烏素露天礦已完成採礦權範圍變更，取得新採礦許可證。保德煤礦產能由500萬噸/年提高至800萬噸/年核增申請獲得國家礦山安全監察局批覆，李家壕、勝利一號露天礦等煤礦產能核增申請工作有序推進。

鞏固提升煤礦智能化、數字化成果應用水平。截至2023年末，本集團井工煤礦智能採煤工作面35個，智能掘進工作面61個；智能選煤廠19座；露天煤礦實現208台生產車輛無人駕駛；研發應用掘進、採煤、運煤、安控、救援等五類共計200餘台套煤礦機器人。

本集團擁有獨立運營的鐵路集疏運通道，集中分佈於自有核心礦區周邊，能夠滿足核心礦區的煤炭外運。

(2) 煤炭銷售

本集團銷售的煤炭主要由自有煤礦生產。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所屬的鐵路和港航公司負責，煤炭銷售主要由本公司所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，本集團踐行央企責任擔當，全力保障煤炭供應，中長期電煤合同履約兌現率超過100%。本集團靈活調整經營策略，創新定價機制，增資源、拓市場，購銷兩端同步發力，實現煤炭銷售量、外購煤銷售量、進口煤銷售量同比增長。全年本集團實現煤炭銷售量450.0百萬噸（2022年：417.8百萬噸），同比增長7.7%。對前五大外部煤炭客戶銷售量為192.4百萬噸，佔煤炭銷售總量的42.8%，其中對最大客戶國家能源集團的煤炭銷售量為168.8百萬噸，佔煤炭銷售總量的37.5%。前五大外部煤炭客戶主要為電力、化工及煤炭貿易公司。

2023年，受煤炭市場供求關係影響，本集團煤炭銷售平均價格（不含稅）為584元/噸（2022年：644元/噸），同比下降9.3%。

2023年本集團各煤炭品種產銷情況如下：

煤炭品種	產量 百萬噸	銷量 百萬噸	銷售收入 百萬元	銷售成本 百萬元	毛利 百萬元
動力煤	324.5	449.8	262,624	172,229	90,395
其他	/	0.2	244	244	0
合計	<u>324.5</u>	<u>450.0</u>	<u>262,868</u>	<u>172,473</u>	<u>90,395</u>

2023年本集團煤炭銷售情況如下：

① 按煤源類型分類

煤源類型	2023年			2022年			變動	
	佔銷售量	價格	（不含稅）	佔銷售量	價格	（不含稅）	銷售量	價格
	銷售量	合計比例		銷售量	合計比例			
百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%	
自產煤	325.4	72.3	548	316.2	75.7	597	2.9	(8.2)
外購煤	124.6	27.7	679	101.6	24.3	789	22.6	(13.9)
銷售量合計/ 平均價格（不含稅）	<u>450.0</u>	<u>100.0</u>	<u>584</u>	<u>417.8</u>	<u>100.0</u>	<u>644</u>	<u>7.7</u>	<u>(9.3)</u>

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、通過國內貿易及進口、轉口貿易銷售的煤炭。

2023年，本集團外購煤銷售量為124.6百萬噸（2022年：101.6百萬噸），同比增長22.6%，佔本集團煤炭總銷售量的27.7%（2022年：24.3%），主要原因是本集團加強市場營銷管理和煤源組織，外購煤銷售量實現增長。

② 按合同定價機制分類

	2023年			2022年			變動	
	銷售量 百萬噸	佔銷售量 合計比例 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 百萬噸	佔銷售量 合計比例 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 %	價格 (不含稅) %
一、通過銷售集團銷售	427.2	94.9	598	395.0	94.5	662	8.2	(9.7)
1. 年度長協	258.7	57.5	500	221.5	53.0	515	16.8	(2.9)
2. 月度長協	110.0	24.4	808	133.5	32.0	873	(17.6)	(7.4)
3. 現貨	58.5	13.0	640	40.0	9.5	776	46.3	(17.5)
二、煤礦坑口直接銷售	22.8	5.1	328	22.8	5.5	329	0.0	(0.3)
銷售量合計/ 平均價格(不含稅)	<u>450.0</u>	<u>100.0</u>	<u>584</u>	<u>417.8</u>	<u>100.0</u>	<u>644</u>	<u>7.7</u>	<u>(9.3)</u>

註：以上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			2022年			變動	
	銷售量 百萬噸	佔比 %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 百萬噸	佔比 %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 %	價格 (不含稅) %
對外部客戶銷售	370.5	82.3	598	346.8	83.0	664	6.8	(9.9)
對內部發電分部銷售	74.6	16.6	525	66.3	15.9	555	12.5	(5.4)
對內部煤化工分部銷售	4.9	1.1	446	4.7	1.1	451	4.3	(1.1)
銷售量合計/ 平均價格(不含稅)	<u>450.0</u>	<u>100.0</u>	<u>584</u>	<u>417.8</u>	<u>100.0</u>	<u>644</u>	<u>7.7</u>	<u>(9.3)</u>

④ 按銷售區域分類

	2023年			2022年			變動	
	銷售量 百萬噸	佔銷售量 合計比例 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 百萬噸	佔銷售量 合計比例 (不含稅) %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 %	價格 (不含稅) %
一、國內銷售	442.5	98.3	581	412.2	98.7	638	7.4	(8.9)
(一) 自產煤及採購煤	423.5	94.1	581	394.8	94.5	632	7.3	(8.1)
1. 直達	197.6	43.9	450	188.1	45.0	475	5.1	(5.3)
2. 下水	225.9	50.2	695	206.7	49.5	775	9.3	(10.3)
(二) 國內貿易煤銷售	13.3	2.9	556	11.9	2.9	725	11.8	(23.3)
(三) 進口煤銷售	5.7	1.3	706	5.5	1.3	920	3.6	(23.3)
二、出口銷售	0.0	0.0	/	0.4	0.1	1,191	(100.0)	/
三、境外銷售	7.5	1.7	763	5.2	1.2	1,035	44.2	(26.3)
銷售量合計/ 平均價格(不含稅)	<u>450.0</u>	<u>100.0</u>	<u>584</u>	<u>417.8</u>	<u>100.0</u>	<u>644</u>	<u>7.7</u>	<u>(9.3)</u>

(3) 煤炭資源

於2023年12月31日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為325.8億噸，比2022年底減少3.2億噸；煤炭保有可採儲量為133.8億噸，比2022年底減少5.1億噸；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為94.8億噸，比2022年底減少3.2億噸。

2023年，本集團煤炭勘探支出（即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）為2.26億元（2022年：12.18億元），主要用於新街礦區前期準備支出；煤礦開發和開採相關的資本性支出為107.94億元（2022年：70.08億元），主要用於神東礦區上灣煤礦及補連塔煤礦採礦權相關支出，以及各礦區工程項目建設支出等。

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	149.7	84.5	39.2	16.9	63.6
准格爾礦區	35.8	28.4	7.2	11.7	20.6
勝利礦區	19.1	12.8	5.1	0.2	2.1
寶日希勒礦區	12.8	7.8	4.2	1.7	8.3
包頭礦區	0.4	0.3	0.0	0.1	0.2
新街礦區	108.0	/	/	/	/
合計	<u>325.8</u>	<u>133.8</u>	<u>55.7</u>	<u>30.6</u>	<u>94.8</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. 包頭礦區可信儲量為106.7萬噸。

本集團主要礦區生產的商品煤特徵如下：

序號	礦區	主要煤種	主要商品煤的		
			發熱量 千卡/千克	硫分 %	灰分 %
1	神東礦區	長焰煤/不黏煤	4,185-5,704	0.2-0.6	7.0-18.4
2	准格爾礦區	長焰煤	4,412-4,685	0.4-0.7	26.6-29.9
3	勝利礦區	褐煤	2,956	1.0	24.0
4	寶日希勒礦區	褐煤	3,520	0.2	15.6
5	包頭礦區	長焰煤/不黏煤	3,985-4,427	0.5-1.1	13.3-19.8

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煤礦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	2022年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	273,306	277,474	(1.5)	煤炭平均銷售價格下降 外購煤銷售量及採購 成本增長；折舊及攤 銷、部分露天煤礦外 委剝離費等增長
經營成本	百萬元	(196,959)	(192,753)	2.2	
毛利率	%	27.9	30.5	下降2.6個 百分點	
稅前利潤	百萬元	63,753	73,536	(13.3)	

② 本集團合併抵銷前按地區分類的煤炭產品銷售毛利

地區分類	2023年				2022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	257,117	(166,785)	90,332	35.1	263,112	(162,133)	100,979	38.4
出口及境外	5,751	(5,688)	63	1.1	5,884	(5,491)	393	6.7
合計	<u>262,868</u>	<u>(172,473)</u>	<u>90,395</u>	<u>34.4</u>	<u>268,996</u>	<u>(167,624)</u>	<u>101,372</u>	<u>37.7</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				2022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	178,242	(89,856)	88,386	49.6	188,818	(89,997)	98,821	52.3
外購煤	84,626	(82,617)	2,009	2.4	80,178	(77,627)	2,551	3.2
合計	<u>262,868</u>	<u>(172,473)</u>	<u>90,395</u>	<u>34.4</u>	<u>268,996</u>	<u>(167,624)</u>	<u>101,372</u>	<u>37.7</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：元/噸

	2023年	2022年	變動 %	主要變動原因
自產煤單位生產成本	162.4	166.3	(2.3)	
原材料、燃料及動力	30.1	30.7	(2.0)	
人工成本	37.4	44.8	(16.5)	主要受考核等因素影響； 上年基數較高
修理和維護	9.1	10.1	(9.9)	受檢修計劃影響，部分露 天礦修理費減少
折舊及攤銷	23.9	22.8	4.8	煤礦生產設備增加；長期 待攤費用攤銷增加
其他成本	61.9	57.9	6.9	露天礦外委剝離費等增長

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66%；(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15%。

2. 發電分部

(1) 生產經營

2023年，本集團發揮煤電兜底保障作用，煤電機組實現高開機率、高負荷率、長周期連續運行。推進清潔高效煤電機組建設，湖南岳陽項目1、2號機組和廣東清遠一期項目1、2號機組陸續投運。落實「集價本利」經營理念，統籌爭量保價、現貨交易和熱力營銷，實現增量增收。全年完成總售電量199.75十億千瓦時，佔同期全社會用電量92,241億千瓦時¹的2.2%，其中市場交易電量達194.56十億千瓦時，佔總售電量的比例上升至97.4%；平均售電價格414元/兆瓦時（2022年：418元/兆瓦時），同比下降1.0%。

深化煤電機組「三改聯動」，推動綠色低碳轉型發展。2023年，本集團完成煤電機組節能降耗改造1,020萬千瓦、靈活性改造558萬千瓦、供熱改造440萬千瓦，新增供熱能力26.8萬千瓦、提高調峰能力52.5萬千瓦；供電煤耗降至294.9克/千瓦時（2022年：296.7克/千瓦時），同比降低1.8克/千瓦時。

拓展可再生能源業務發展渠道，不斷加大投資力度。2023年，本集團充分利用露天礦排土場、復墾區、鐵路沿線閒置用地等土地資源投資建設光伏項目，勝利能源露天排土場150兆瓦集中式光伏電站以及寶日希勒露天礦、郭家灣電廠等分佈式光伏項目實現併網發電。截至2023年底，本集團已投運光伏發電項目77個，裝機容量合計512兆瓦，其中對外商業運營的裝機容量合計395兆瓦。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，截至2023年底已完成光伏、風電、氫能裝備製造等37個新能源項目的併購投資，本公司累計收到項目退出收益98百萬元。

¹ 數據來源：國家能源局

(2) 電量及電價

經營地區/ 發電類型	發電量 (十億千瓦時)			售電量 (十億千瓦時)			售電價 (元/兆瓦時)		
	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %	2023年	2022年	變動 %
(一) 燃煤發電	207.40	186.72	11.1	195.01	175.36	11.2	412	416	(1.0)
廣東	34.06	32.39	5.2	32.14	30.52	5.3	458	446	2.7
陝西	33.46	30.27	10.5	30.75	27.79	10.7	337	341	(1.2)
福建	26.61	22.89	16.3	25.46	21.88	16.4	431	452	(4.6)
河北	24.04	23.82	0.9	22.57	22.35	1.0	398	423	(5.9)
內蒙古	14.67	13.34	10.0	13.38	12.16	10.0	320	349	(8.3)
四川	14.27	12.09	18.0	13.52	11.39	18.7	432	432	0.0
廣西	12.62	4.69	169.1	11.99	4.44	170.0	441	429	2.8
江西	11.31	11.74	(3.7)	10.79	11.20	(3.7)	436	425	2.6
山東	10.53	9.84	7.0	10.00	9.36	6.8	418	427	(2.1)
湖南	10.47	9.38	11.6	9.98	8.95	11.5	476	477	(0.2)
重慶	9.50	9.70	(2.1)	9.08	9.29	(2.3)	418	416	0.5
河南	4.43	5.03	(11.9)	4.11	4.70	(12.6)	413	391	5.6
印尼(境外)	1.43	1.54	(7.1)	1.24	1.33	(6.8)	498	555	(10.3)
(二) 燃氣發電	3.94	3.85	2.3	3.85	3.76	2.4	555	564	(1.6)
北京	3.94	3.85	2.3	3.85	3.76	2.4	555	564	(1.6)
(三) 水電	0.66	0.67	(1.5)	0.64	0.65	(1.5)	227	226	0.4
四川	0.66	0.67	(1.5)	0.64	0.65	(1.5)	227	226	0.4
(四) 光伏發電	0.26	0.04	550.0	0.25	0.04	525.0	318	444	(28.4)
內蒙古	0.12	/	/	0.11	/	/	201	/	/
福建	0.07	0.03	133.3	0.07	0.03	133.3	455	477	(4.6)
廣東	0.03	0.00	/	0.03	0.00	/	465	194	139.7
陝西	0.02	0.00	/	0.02	0.00	/	271	333	(18.6)
山東	0.01	0.01	0.0	0.01	0.01	0.0	355	348	2.0
河北	0.01	/	/	0.01	/	/	319	/	/
河南	0.00	/	/	0.00	/	/	575	/	/
合計	212.26	191.28	11.0	199.75	179.81	11.1	414	418	(1.0)

註：2023年，本集團位於河南省的光伏電站的發、售電量均為186萬千瓦時。

(3) 裝機容量

於本報告期末，本集團發電機組總裝機容量為44,634兆瓦，其中，燃煤發電機組總裝機容量43,164兆瓦，約佔全社會火電發電裝機容量13.9億千瓦¹的3.1%。

單位：兆瓦

電源種類	於2022年 12月31日 總裝機容量	報告期內 新增 裝機容量	於2023年 12月31日 總裝機容量
燃煤發電	39,164	4,000	43,164
燃氣發電	950	0	950
水電	125	0	125
光伏發電	62	333	395
合計	<u>40,301</u>	<u>4,333</u>	<u>44,634</u>

2023年，本集團燃煤發電機組裝機容量變動情況如下：

公司名稱	所在地區	新增 裝機容量 兆瓦	說明
岳陽電力	湖南	2,000	新機組投運
清遠電力	廣東	2,000	新機組投運
合計	—	<u>4,000</u>	—

(4) 發電設備利用率

2023年本集團燃煤發電機組平均利用小時數達5,221小時，同比增加270小時，比全國6,000千瓦及以上電廠燃煤發電設備平均利用小時數4,685小時¹高536小時。

¹ 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
燃煤發電(含矸石電廠)	5,221	4,951	5.5	5.20	5.24	下降0.04個百分點
燃氣發電	4,152	4,054	2.4	1.56	1.57	下降0.01個百分點
水電	5,228	5,340	(2.1)	0.28	0.42	下降0.14個百分點
光伏發電	905	725	24.8	/	/	/
加權平均	<u>5,167</u>	<u>4,925</u>	<u>4.9</u>	<u>5.11</u>	<u>5.15</u>	<u>下降0.04個百分點</u>

(5) 電力市場化交易

	2023年	2022年	變動 %
市場化交易的總電量 (十億千瓦時)	194.56	162.92	19.4
總上網電量(十億千瓦時)	199.75	179.81	11.1
市場化交易電量佔比(%)	97.4	90.6	上升6.8個 百分點

(6) 售電業務經營情況

本集團所屬山東售電公司，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、跨省交易、用電設備管理、綠電交易、電力需求側響應代理等多種電力增值服務。2023年，山東售電公司代理銷售電量7.15十億千瓦時（不含代理銷售的本集團自有電廠電量），對應的售電收入和購電成本分別為3,366百萬元和2,970百萬元。

序號	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	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
1	山東	7.15	5.82	417	420	416	417

(7) 資本性支出

2023年，發電分部資本性支出總額15,922百萬元，主要發電項目資本性支出情況如下：

序號	項目名稱	本報告期 投入金額 百萬元	截至本報告	截至本報 期末項目 所處階段
			期末項目 累計投入佔 總預算比例 %	
1	廣東清遠電廠一期(2×1,000MW)	5,176	100.0	已投運
2	湖南岳陽電廠(2×1,000MW)	3,068	100.0	已投運
3	廣東惠州熱電二期燃氣熱電 項目(2×400MW)	929	46.0	在建
4	江西九江電廠二期擴建工程 (2×1,000MW)	350	4.8	在建
5	勝利能源露天排土場光伏電站 (150MW)	312	85.0	已投運
6	廣東清遠電廠二期擴建工程 (2×1,000MW)	272	4.0	在建
7	廣西北海電廠二期擴建工程 (2×1,000MW)	149	2.1	在建
8	河北定州電廠三期擴建熱電 工程(2×660MW)	/	/	已核准
9	河北滄東電廠三期擴建工程 (2×660MW)	/	/	已核准

(8) 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
收入	百萬元	92,407	84,525	9.3	售電量增長
經營成本	百萬元	(77,594)	(73,491)	5.6	售電量增長
毛利率	%	16.0	13.1	上升2.9個 百分點	
稅前利潤	百萬元	10,910	7,969	36.9	

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			售電成本				
	2023年	2022年	變動 %	2023年 佔2023年 售電成本 比例 %	2022年 佔2022年 售電成本 比例 %	2023年比 2022年 變動 %		
燃煤發電	83,252	75,658	10.0	70,273	97.3	66,124	96.6	6.3
燃氣發電	2,138	2,119	0.9	1,812	2.5	2,201	3.2	(17.7)
水電	146	148	(1.4)	108	0.1	109	0.2	(0.9)
光伏發電	80	17	370.6	39	0.1	10	0.0	290.0
合計	85,616	77,942	9.8	72,232	100.0	68,444	100.0	5.5

本集團售電成本主要由原材料、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年本集團單位售電成本為361.6元/兆瓦時（2022年：380.7元/兆瓦時），同比下降5.0%，主要原因是燃煤平均採購價格下降。

2023年，發電分部共耗用本集團內部銷售的煤炭（包括本集團自產煤和採購煤）73.2百萬噸（2022年：66.0百萬噸），同比增長10.9%，主要原因是發電量同比增長，以及本集團發揮一體化運營優勢，保障電廠燃煤供應。發電分部耗用本集團內部銷售的煤炭量佔發電分部耗煤總量93.8百萬噸的78.0%。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2023年		2022年		成本變動 %
	成本 百萬元	佔比 %	成本 百萬元	佔比 %	
原材料、燃料及動力	54,414	77.4	51,919	78.5	4.8
人工成本	4,117	5.9	3,733	5.6	10.3
修理和維護	1,576	2.2	1,854	2.8	(15.0)
折舊及攤銷	6,553	9.3	5,858	8.9	11.9
其他	3,613	5.2	2,760	4.2	30.9
燃煤電廠售電成本合計	<u>70,273</u>	<u>100.0</u>	<u>66,124</u>	<u>100.0</u>	<u>6.3</u>

燃煤電廠售電成本同比增長6.3%。其中，原材料、燃料及動力成本同比增長的主要原因是售電量增長；人工成本同比增長的主要原因是本集團多台新機組投運，相關電力生產人員增加；修理和維護成本同比下降的主要原因是受檢修計劃影響；折舊及攤銷同比增長的主要原因是本集團多台新機組投運，物業、廠房及設備等增加；其他成本同比增長的主要原因是本集團新投運機組相關其他成本等增長。

3. 鐵路分部

(1) 生產經營

2023年，本集團鐵路分部圍繞能源保供任務，高效組織煤炭運輸。積極開展鐵路專用線管理提升行動，加強專用線管理和運輸資源有效銜接，提升鐵路裝備專業化、集約化、一體化保障能力。准池鐵路臥廠站擴能改造工程竣工，實現准池、朔黃鐵路跨區段開行2萬噸重載列車，進一步提高煤炭運輸效率。2023年，本集團自有鐵路運輸周轉量達309.4十億噸公里（2022年：297.6十億噸公里），同比增長4.0%。推動大物流業務發展，鐵礦、錳礦、化工品等非煤貨物運量22.3百萬噸（2022年：19.6百萬噸），同比增長13.8%，其中反向運輸貨物量16.9百萬噸。

持續推進鐵路集疏運體系建設，不斷提升鐵路綜合運能。推進神朔鐵路3億噸、朔黃鐵路4.5億噸擴能改造工程，提升主通道運輸能力。加快黃萬鐵路電氣化改造，提高下游疏解能力。推動東月等鐵路專用線建設，提升集運端資源獲取能力。

(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	2022年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	42,961	42,197	1.8	自有鐵路運輸周轉量增長
經營成本	百萬元	(27,380)	(25,041)	9.3	修理和維護成本、人工成本等增長；自有鐵路運輸周轉量增長
毛利率	%	36.3	40.7	下降4.4個 百分點	
稅前利潤	百萬元	11,152	12,742	(12.5)	

2023年鐵路分部單位運輸成本為0.085元/噸公里（2022年：0.076元/噸公里），同比增長11.8%，主要原因是修理和維護成本、人工成本等增長。

4. 港口分部

(1) 生產經營

2023年，本集團港口分部優化生產組織佈局，全力保障一體化產業鏈高效暢通。黃驊港煤炭裝船量209.5百萬噸（2022年：205.2百萬噸），同比增長2.1%，煤炭裝船量持續位居全國煤炭港口首位；天津煤碼頭煤炭裝船量45.8百萬噸（2022年：45.2百萬噸），同比增長1.3%。

加快港口運輸能力建設。積極貫徹落實習近平總書記視察黃驊港重要講話精神，推動「路港航」反向綜合運輸全面貫通，實現一體化雙向重載多式聯運。黃驊港7萬噸級船舶雙向通航成功，穩步推進黃驊港（煤炭港區）五期、天津煤碼頭二期、珠海港務擴能、福建羅源灣碼頭二期等工程項目，提高下游疏解能力。

港口大物流業務快速發展，黃驊港3#、4#通用散雜貨碼頭工程（5萬噸級）投產運行，散貨運量提升。本集團港口分部全年完成非煤貨物運量12.5百萬噸，同比增長62.3%。

聚焦港口智能化綠色化發展。加大自動裝船技術的研發與應用，黃驊港成為國內首家實現智能裝船的煤炭港口。承擔交通強國「綠色港口發展」試點項目並通過交通運輸部驗收。實現自有碼頭、自有船舶岸（受）電設施全覆蓋，減污降碳成效顯著。

(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	2022年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	6,749	6,441	4.8	港口裝船量增長
經營成本	百萬元	(3,844)	(3,556)	8.1	折舊及攤銷增長； 港口裝船量增長
毛利率	%	43.0	44.8	下降1.8個 百分點	
稅前利潤	百萬元	2,307	2,268	1.7	

2023年港口分部單位運輸成本為12.5元/噸（2022年：12.0元/噸），同比增長4.2%，主要原因是港口運營資產增加導致折舊及攤銷增長。

5. 航運分部

(1) 生產經營

2023年，本集團航運分部堅持一體化運營，科學配置運力，全力保障煤炭安全運輸，進口、轉口貿易業務運量增長。全年完成航運貨運量152.9百萬噸（2022年：136.3百萬噸），同比增長12.2%；完成航運周轉量164.7十億噸海里（2022年：133.6十億噸海里），同比增長23.3%。受沿海航運價格同比下降的影響，本集團航運分部收入同比下降。

(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	2022年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	4,836	6,051	(20.1)	平均海運價格下降
經營成本	百萬元	(4,602)	(5,214)	(11.7)	船舶租賃費、燃油費下降
毛利率	%	4.8	13.8	下降9.0個 百分點	
稅前利潤	百萬元	100	706	(85.8)	

2023年航運分部單位運輸成本為0.028元/噸海里（2022年：0.039元/噸海里），同比下降28.2%，主要原因是船舶租賃費、燃油費下降，以及航運貨運周轉量增長。

6. 煤化工分部

(1) 生產經營

本集團煤化工分部為包頭煤化工煤制烯烴項目，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，包頭煤化工煤制烯烴升級示範項目（新增生產能力75萬噸/年）開工，項目建成後將進一步推動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。

2023年，包頭煤化工煤制烯烴項目裝置保持安全平穩運行，實現連產、高產，聚烯烴產品產量合計702.9千噸，同比增長1.3%。推進煤制烯烴高端產品研發，拓寬產品種類，開發高透明聚丙烯樹脂、低密度高熔指聚乙烯等新產品，進一步提高市場競爭力。優化工藝技術，有效降低能耗水耗，全年綜合能耗同比下降3.0%，單位產品水耗同比下降8.6%。

2023年本集團聚乙烯、聚丙烯產品銷售情況如下：

	2023年		2022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	364.4	6,446	358.4	6,765	1.7	(4.7)
聚丙烯	341.5	5,908	340.6	6,613	0.3	(10.7)

(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	2022年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	6,098	6,379	(4.4)	聚烯烴產品平均 銷售價格下降
經營成本	百萬元	(5,569)	(5,493)	1.4	
毛利率	%	8.7	13.9	下降5.2個 百分點	
稅前利潤	百萬元	180	538	(66.5)	

(3) 主要產品單位生產成本

	2023年		2022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	362.4	5,660	353.4	5,812	2.5	(2.6)
聚丙烯	340.5	5,487	340.3	5,788	0.1	(5.2)

2023年，煤化工分部共耗用煤炭4.9百萬噸，全部為本集團內部銷售的煤炭（包括本集團自產煤和採購煤）。

(五) 分地區經營情況

單位：百萬元

	2023年	2022年	變動 %
來源於境內市場的對外交易收入	330,746	332,253	(0.5)
來源於境外市場的對外交易收入	12,328	12,280	0.4
合計	343,074	344,533	(0.4)

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。

本集團主要在中國境內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，來自境內市場的對外交易收入為330,746百萬元，佔本集團收入的96.4%；來源於境外市場的對外交易收入為12,328百萬元，佔本集團收入的3.6%。

2023年，本集團海外業務運營平穩、項目建設正常推進。印尼南蘇EMM通過採取經濟發電策略、壓降燃料成本等措施實現盈利；印尼爪哇穩定煤炭供應，市場佔有率進一步提高，機組各項指標在印尼電網火電機組中連續排名第一；南蘇1號項目建設穩步推進，兩台機組預計2024年全部建成投產。美國賓州頁岩氣項目生產運營良好，2023年生產的歸屬於本集團的權益氣量1.27億立方米。俄羅斯扎舒蘭項目建設工作有序推進。

(六) 投資狀況分析

2023年，本公司對子公司及參股企業的股權投資額為9,028百萬元（2022年：27,124百萬元），同比下降66.7%。本年股權投資主要用於本公司對煤炭、發電、融資租賃等子公司及財務公司等參股企業增加資本金，以加快推進項目建設和促進業務發展。

1. 重大的股權投資

適用 不適用

2. 重大的非股權投資

適用 不適用

3. 以公允價值計量的金融資產

報告期內，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 的累計 公允價值 變動	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
其他權益工具投資	2,386	/	119	/	/	/	(19)	2,486
應收款項融資	502	/	/	/	/	/	(248)	254
交易性金融資產 ^註	/	0	/	/	0	/	/	0
合計	2,888	0	119	/	0	/	(267)	2,740

註：2023年12月13日，本公司控股子公司國能數智科技開發（北京）有限公司（「數智科技」）收到其客戶博天環境集團股份有限公司（股份代碼：603603，證券簡稱：*ST博天）劃轉的*ST博天股份16,386股（「劃轉股份」），用以沖抵數智科技對*ST博天的應收賬款，數智科技將劃轉股份計入「交易性金融資產」並確認初始成本45,880.80元。截至報告期末，數智科技確認該項「交易性金融資產」公允價值變動損益為-20,974.08元，「交易性金融資產」期末賬面價值為24,906.72元。

(七) 重大資產和股權出售

適用 不適用

(八) 主要子公司情況

單位：百萬元

序號	公司	註冊資本 於2023年12月31日	總資產	淨資產	2023年	2022年 (已重述)	歸屬於母公司股東的淨利潤	
							變動 %	主要變動原因
1	神東煤炭	4,989	39,594	28,872	15,747	29,248	(46.2)	煤炭銷售價格下降；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	44,099	29,695	5,983	6,507	(8.1)	修理費增長
3	錦界能源	3,802	18,113	15,857	4,256	5,161	(17.5)	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	13,882	7,232	3,217	3,258	(1.3)	煤炭銷售價格下降
5	准格爾能源	7,102	52,238	43,952	2,612	3,731	(30.0)	煤炭銷售價格下降；煤炭生產成本增長
6	北電勝利	2,925	14,461	8,724	2,520	2,574	(2.1)	煤炭銷售價格下降
7	銷售集團	7,789	27,739	13,671	1,778	1,671	6.4	煤炭銷售量增長
8	黃驊港務	6,790	13,141	10,284	1,555	1,482	4.9	港口裝船量增長
9	鐵路裝備	6,300	21,516	9,636	1,511	947	59.6	因享受所得稅優惠政策，所得稅費用同比下降
10	榆林能源	2,420	7,599	4,109	1,485	1,366	8.7	煤炭銷售量增長

註：

- (1) 上表中主要子公司的財務數據根據中國企業會計準則編製。
- (2) 神東煤炭2023年營業收入為86,682百萬元，營業利潤為18,525百萬元。
- (3) 朔黃鐵路2023年營業收入為22,217百萬元，營業利潤為7,920百萬元。

(九) 公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

(十) 遵守有關法律法規

就本公司董事會及管理層所知，報告期內，本集團在所有重大方面全面遵守與本集團業務及運營有關的法律法規，本集團並無重大違反法律法規的情形。

(十一) 與利益相關方的關係

本集團重視與客戶、供應商、其他商業合作夥伴等利益相關方保持良好關係，以達到長期目標。

於2023年，本集團與利益相關方未發生重大糾紛。

(十二) 捐款情況

本報告期內，本集團對外捐款為438百萬元。

四、公司對未來發展的展望

(一) 行業格局和趨勢

2024年，我國發展面臨的有利條件強於不利因素，經濟回升向好、長期向好的基本趨勢沒有改變。經濟工作將堅持穩中求進、以進促穩、先立後破，強化宏觀政策逆周期和跨周期調節，繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策，積極實施穩預期、穩增長、穩就業政策，發展壯大戰略性新興產業，加快發展新質生產力，在轉方式、調結構、提質量、增效益上積極進取，不斷推動中國經濟行穩致遠。預計2024年中國經濟將持續回升向好，GDP增速5%左右。

煤炭行業來看，我國經濟持續回升將拉動能源需求增長。煤炭新增產能釋放，安全生產監管力度加強，煤炭產量將總體保持穩定。煤炭進口量預計仍將保持高位。總體來看，2024年煤炭市場供需向平衡偏寬鬆方向發展，煤炭價格中樞或將穩定在合理區間。受季節性波動、突發事件等因素影響，局部地區、部分時段可能出現供應偏緊的局面。

電力行業來看，綜合考慮宏觀經濟、終端用能電氣化等因素，中國電力企業聯合會預測，預計2024年全年全社會用電量同比增長6%左右。全國新增發電裝機規模與2023年基本相當，新能源發電裝機規模或將首次超過煤電裝機規模。綜合考慮電力消費需求增長、電源投產等情況，預計2024年全國電力供需形勢總體緊平衡，部分區域用電高峰時段電力供需偏緊。

(二) 公司發展戰略

2023年是全面貫徹黨的二十大精神的開局之年，能源行業按照黨中央、國務院部署，統籌發展和安全，推動能源高質量發展，實現能源安全保供和清潔轉型雙提升、雙平穩，為推動經濟高質量發展和滿足人民美好生活需要提供了堅實保障。當前，能源保供已轉入常態化，煤炭兜底保供以及煤電在構建新型電力系統中的基礎保障和系統調節作用日益明顯。

2024年，本集團將堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為引領，全面貫徹黨的二十大精神，深入落實「四個革命、一個合作」能源安全新戰略和碳達峰碳中和目標要求，認真踐行「一個目標、三個作用、六個擔當」總體發展戰略，堅持以「穩中求進、以進促穩、先立後破」為工作導向，圍繞增強核心功能、提升核心競爭力，聚力安全發展、創新發展、綠色發展、協同發展、價值發展和黨建引領，全面建設世界一流清潔低碳能源科技領軍企業和一流綜合能源上市公司，走穩高質量發展之路，持續穩定回報投資者，更好發揮科技創新、產業控制、安全支撐作用，為以中國式現代化全面推進強國建設、民族復興偉業貢獻中國神華力量。「十四五」下半程，本集團將持續鞏固一體化運營核心優勢，保障能源安全穩定供應。加大煤炭資源獲取力度，加快煤炭清潔高效開發利用，提升能源利用綜合效能。建設清潔高效火電機組，加強綜合能源項目開發。優化運輸網絡佈局，推動專用線、聯絡線接軌進度，創新發展大物流業務，打造多功能、綜合性、現代化能源運輸大通道。發展煤基新材料等高附加值產品，推動煤化工高端化多元化低碳化發展。發揮上市公司平台和資金優勢，落實市值管理和考核要求，加強同地方政府企業合作，推動風電、光伏等可再生能源穩定可持續增長，研究儲能、氫能、生物質能等戰略性新興產業投資機會，培育未來產業，加快形成新質生產力，為公司可持續健康發展奠定堅實基礎。

(三)2024年度經營計劃

1. 2024年度經營目標

項目	單位	2024年 目標	2023年 實際	增減 %
商品煤產量	億噸	3.161	3.245	(2.6)
煤炭銷售量	億噸	4.353	4.500	(3.3)
發電量	億千瓦時	2,163	2,122.6	1.9
收入	億元	3,300	3,430.74	(3.8)
經營成本	億元	2,358	2,325.37	1.4
銷售、一般及行政、 研發費用及財務 成本淨額	億元	150	137.27	9.3
自產煤單位生產 成本變動幅度	/	同比增長 10%左右	同比下降 2.3%	/

以上經營目標會受到合併財務報表範圍變化、風險、不明朗因素及假設等因素的影響，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。

2. 2024年資本開支計劃

單位：億元

	2024年計劃	2023年完成
煤炭業務	98.16	188.72
發電業務	171.78	159.22
運輸業務	68.21	69.29
其中：鐵路	53.46	63.27
港口	12.49	4.85
航運	2.26	1.17
煤化工業務	23.62	2.27
其他	6.27	0.09
合計	<u>368.04</u>	<u>419.59</u>

2023年，本集團資本開支總額為419.59億元。主要用於礦業權獲取、煤礦生產設備購置；湖南岳陽電廠、廣東清遠電廠一期等發電項目；鐵路擴能改造工程建設、鐵路電氣化改造工程建設、機車購置；以及煤制烯烴升級示範項目等。

本公司董事會批准2024年資本開支計劃總額為368.04億元（不含股權投資）。其中：

- (1) 煤炭分部資本開支中，用於新建及改擴建項目（含基建相關的設備採購）的支出為21.50億元，用於設備購置的支出為22.74億元，其他支出53.92億元。主要投資項目包括：神東礦區各煤礦採掘設備購置、新街台格廟礦區新街一井、二井建設等。
- (2) 發電分部資本開支中，用於新建項目（含相關設備採購）的支出為101.59億元，用於環保類技術改造的支出為6.55億元，用於非環保類技術改造的支出為18.21億元，其他支出2.36億元。主要投資項目包括：江西九江電廠二期擴建工程、廣東清遠電廠二期擴建工程、廣西北海電廠二期擴建工程等。

新能源業務資本開支43.07億元，主要用於廣東、江西等地的光伏發電項目建設等。

- (3) 鐵路分部資本開支，主要用於東月鐵路等煤炭外運專線建設、鐵路機車購置、鐵路擴能改造項目等。
- (4) 港口業務資本開支，主要用於黃驊港(煤炭港區)五期工程、黃驊港(煤炭港區)油品碼頭工程、珠海港高欄港區國能散貨碼頭工程建設等。
- (5) 煤化工分部資本開支，主要用於煤制烯烴升級示範項目等。

2024年，本集團主要投資項目資本開支計劃如下：

項目名稱	預計生產能力	預計項目 總投資 億元	2024年 資本開支 計劃 億元	本公司 持股比例 %
(一) 煤炭項目				
1. 新街台格廟礦區新街一井	800萬噸/年	150.5	7.0	60
2. 新街台格廟礦區新街二井	800萬噸/年	146.8	4.0	60
(二) 發電項目				
1. 江西九江電廠二期 擴建工程	裝機容量2×1,000兆瓦	73.7	28.0	100
2. 廣東清遠電廠二期 擴建工程	裝機容量2×1,000兆瓦	71.7	24.0	51
3. 廣西北海電廠二期 擴建工程	裝機容量2×1,000兆瓦	59.3	24.0	52
4. 廣東惠州熱電二期 燃氣熱電項目	裝機容量2×400兆瓦	23.4	6.6	100
5. 廣東清遠石角天然氣 分佈式能源站項目	裝機容量2×100兆瓦	12.1	3.8	100

項目名稱	預計生產能力	預計項目 總投資 億元	2024年 資本開支 計劃 億元	本公司 持股比例 %
(三) 運輸項目				
1. 東月鐵路(東勝東至 合格廟鐵路工程項目)	正線全長128.655 公里；近遠期運貨 量6,580萬噸/年	156.6	8.0	65
2. 神朔3億噸擴能 改造工程	新朔鐵路全長270 公里；預計年 貨運量3億噸	12.4	2.5	100
3. 黃驊港(煤炭港區) 五期工程	設計年通過能力 5,300萬噸	49.6	3.0	70
4. 黃驊港(煤炭港區) 油品碼頭工程	設計年通過能力 606萬噸	4.8	2.0	70
5. 珠海港高欄港區 國能散貨碼頭工程	設計年通過能力 1,750萬噸	11.9	3.0	55
(四) 煤化工項目				
1. 包頭煤化工煤制烯烴升級 示範項目	75萬噸/年	171.5	14.0	100

本集團2024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。

(四) 面對的主要風險及應對措施

請投資者注意：本公司已審視及列出主要風險，並採取對應措施，但受各種因素限制，不能絕對保證消除所有不利影響。

1. 安全生產環保風險

本集團煤礦安全生產形勢持續穩定，但安全風險交織疊加，能源保供形勢依然嚴峻。國家生態環保治理要求日趨嚴格，本集團面臨的節能、減排、環保約束進一步加大。

本集團以杜絕較大及以上生產安全事故，力爭實現「零死亡」為安全生產目標。為應對安全生產風險，本集團堅持以人為本，將繼續樹牢紅線意識，壓緊壓實安全生產責任，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，深入開展安全生產治本攻堅，加強應急管理體系建設和安全生產培訓，有效提高應急處突能力，發揮信息化優勢，創新安全監查機制，全面提升安全管理水平。

為應對環保風險，本集團將深入打好污染防治攻堅戰，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、綠色航運建設，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，主動適應能耗「雙控」要求，確保實現各項節能減排目標，杜絕發生重大環境污染事件。

2. 市場競爭風險

國內煤炭產能持續釋放，國際能源市場趨於寬鬆，煤炭價格不確定性增加。隨着電力市場改革加速推進，新型能源體系、新型電力系統加快構建，市場競爭格局正在加速演進，交易規模和價格存在不確定性。國家加大跨省區運煤鐵路通道建設，煤炭運輸能力將逐步釋放，運輸格局趨向多元化。

為應對市場競爭風險，本集團將加強宏觀經濟形勢研究，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；不斷提升公司自有鐵路的集運、疏運能力，推動煤炭核心區專用線建設，加快鐵路擴能改造，深入拓展「大物流」業務，大力提升非煤運量；深化協同創效和提質增效，推動模式創新，增強客戶服務能力，持續鞏固、提升市場份額，進一步鞏固一體化優勢。

3. 工程項目管理風險

本集團現有工程項目整體進展平穩。具體項目建設過程中存在一定不確定因素。例如，項目風險預判不足、設計單位能力不足等因素導致建設期延長、工期延誤、投資增加的風險；安全責任落實不到位，部分施工人員安全意識薄弱，工程安全管理體系未能有效落地導致安全事故發生的風險。

為應對工程項目管理風險，本集團將進一步完善基建管理體系，分級開展項目設計、開工、實施、竣工驗收、移交投產等重要環節的管理工作。不斷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。加強施工安全管理，建立健全涵蓋全部參建單位的項目安委會管理機制和項目全周期安全管控機制，抓實工程項目安全風險隱患整治，切實做好安全應急預案，堅決杜絕較大及以上安全事故。落實在建項目工程質量監督制度，加強對參建單位質量行為和工程實體質量的監督管理，做好工程質量過程監督和單位、單項工程質量認證工作，防範工程質量事故風險。

4. 投資風險

生態環保約束趨緊，碳達峰碳中和政策倒逼深度節能和清潔低碳化發展，新能源迎來超常規、跨越式發展，投資力度和規模持續加大。市場和政策等因素存在不確定性，可能影響項目的投資收益。

為應對投資風險，本集團將加大產業佈局研究，優化投資管理體系，加強項目前期研究論證，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，加強投資計劃執行的調研與監督，積極、有序、規範開展項目後評價工作，提升投資效率效益。

5. 一體化運營風險

本集團煤炭、發電、運輸、煤化工一體化運營優勢與一體化個別鏈條中斷風險相互交織，若一體化組織協調不力或某一環節中斷都將影響一體化的均衡組織和高效運營，對本集團經營業績產生不利影響。

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，在確保安全生產的基礎上，抓好一體化的綜合協調平衡，優化煤電產業佈局，強化科學調度和計劃管理工作，提升鐵路集疏運系統，加強電網協調，強化生產運行管理，積極發展新能源，盡可能擴大一體化覆蓋面，實現全產業、多要素資源配置優化，不斷增強一體化產業鏈、價值鏈、供應鏈韌性。

6. 合規風險

本集團資產規模大、產業鏈條長，風險辨識和防範难度大，可能引發合同法律糾紛及監管處罰等事件。國際政治經濟局勢變化，境外項目建設運營可能面臨法律合規風險。

為應對合規風險，本集團將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預警及應對處置，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；加強項目所在國法律制度的跟蹤研究，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。

7. 政策風險

本集團的經營活動受到國家產業調控政策的影響。碳達峰碳中和目標對能源行業高質量發展提出了新的更高要求。國家提出加快建設新型能源體系，推動能源供需、結構、技術發生深刻變化，客觀上會影響公司產業佈局及新建擴建項目的核准、運營與管理模式的變革等。

為應對政策風險，本集團將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、證照辦理和產能核增；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，合理匹配各板塊投資規模，扎實推進煤炭清潔高效利用；堅持綠色清潔低碳方向，加快可再生能源產業佈局，推進產業升級和綠色低碳轉型；細化各產業碳排放標準，加強碳資產管理，協同推進新能源綠電、綠證交易。

8. 國際化經營風險

世界進入新的動盪變革期，受大國關係、全球經濟復甦放緩、地緣政治緊張局勢、氣候變化與各種風險挑戰疊加等多種因素影響，未來全球政治經濟格局將發生深刻變化，各國能源轉型和減排行動推進加速導致能源市場競爭愈加激烈，本集團的國際化經營活動存在一定的不確定性。

為應對國際化經營風險，本集團將繼續加強國際形勢研判，特別是對俄烏局勢、東道國投資政策變化與新能源市場、公共安全風險等方面的研究；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，確保經濟、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」。

本集團面臨的匯率風險主要來自於境外經營活動、已確認的外幣資產和負債，外幣幣種主要為美元、印尼盧比等。本集團積極關注匯率變化，做好資金、幣種平衡，降低匯率波動風險。

上述重大風險特別是涉及環境、社會及治理相關風險的性質與嚴重程度與前一報告期相比無重大轉變，本集團將進一步完善風險評估管控機制，增強風險預判、評估和管控能力，有效降低風險影響程度。

利潤分配預案

(一) 現金分紅政策的制定、執行或調整情況

按照有關法律法規及《公司章程》的規定，本公司的利潤分配政策保持連續性和穩定性，充分考慮對投資者的回報。本公司優先採用現金分紅的利潤分配方式。本公司的利潤分配政策符合《國務院關於進一步提高上市公司質量的意見》和中國證券監督管理委員會（「中國證監會」）關於鼓勵上市公司現金分紅的指導意見。

根據《公司章程》，本公司按照有關會計年度中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的合併財務報表中歸屬於本公司股東的淨利潤的較少者（「分配基數」）進行利潤分配，在符合條件的情況下，每年以現金方式分配的利潤不少於分配基數的35%。

為貫徹實施《中華人民共和國證券法》，加強投資者合法權益保護，回應投資者特別是中小投資者的訴求，經本公司2022年第一次臨時股東大會批准，在符合《公司章程》規定的情形下，本公司2022-2024年度每年以現金方式分配的利潤不少於公司當年實現的歸屬於本公司股東的淨利潤的60%。

（二）現金分紅政策的專項說明

是否符合《公司章程》的規定或股東大會決議的要求	是
分紅標準和比例是否明確和清晰	是
相關的決策程序和機制是否完備	是
獨立董事是否履職盡責並發揮了應有的作用	是
中小股東是否有充分表達意見和訴求的機會， 其合法權益是否得到了充分保護	是

（三）現金分紅方案/預案

1. 2023年度現金分紅方案

本集團2023年度中國企業會計準則下歸屬於本公司股東的淨利潤為59,694百萬元，基本每股收益為3.004元/股；國際財務報告準則下歸屬於本公司所有者的本年利潤為64,625百萬元，基本每股盈利為3.253元/股。於2023年12月31日，中國企業會計準則下可供本公司股東分配的利潤為201,416百萬元。

本公司董事會建議以實施權益分派股權登記日登記的總股本為基數，派發2023年度末期股息現金人民幣2.26元/股（含稅）。按本公司2023年12月31日總股本19,868,519,955股計算共計人民幣44,903百萬元（含稅），為國際財務報告準則下歸屬於本公司所有者的本年利潤的69.5%，為中國企業會計準則下歸屬於本公司股東的淨利潤的75.2%。

本公司近三年(含報告期)的利潤分配方案/預案

	每10股 派息數 (含稅) 元	現金分紅 的數額 (含稅) 百萬元	按中國企業	佔合併報表中 歸屬於本公司 股東的淨利潤 的比率 %
			會計準則分紅 年度合併報表中 歸屬於本公司 股東的淨利潤 百萬元	
2023年度末期股息(預案)	22.6	44,903	59,694	75.2
2022年度末期股息	25.5	50,665	69,626	72.8
2021年度末期股息	25.4	50,466	50,269	100.4

- 上述2023年度末期股息預案符合《公司章程》規定，不存在《上市公司監管指引第3號—上市公司現金分紅》規定的現金分紅方案可能損害上市公司或中小股東權益的情形，並已經本公司董事會批准。董事會在提出2023年度末期股息預案時，已聽取和考慮本公司股東的意見和訴求。本公司將於2024年6月21日(星期五)召開2023年度股東周年大會審議相關議案，包括董事會建議的上述股息預案。
- 2023年度末期股息以人民幣計價和宣佈，以人民幣向本公司A股股東(包括通過滬股通持有本公司A股股票的股東，簡稱「滬股通股東」)，以及通過港股通持有本公司H股股票的股東(包括上海及深圳市場，簡稱「港股通股東」)支付股息，以港幣向除港股通股東以外的H股股東支付股息。以港幣支付股息計算的匯率以宣佈派發股息日前五個工作日中國銀行公佈的人民幣兌換港幣基準價的平均值為準。

按照本公司2023年度利潤分配預案及股東周年大會的初步安排，本公司H股股東的2023年度末期股息預計將在2024年8月21日或前後派出。

4. 根據《公司章程》：

- (1) 於2024年6月18日(星期二)下午上交所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司登記在冊的本公司A股股東及其股東代理人有權出席公司2023年度股東周年大會並於會上投票；
- (2) 根據中國證券登記結算有限責任公司上海分公司的相關規定和A股派息的市場慣例，本公司A股股東的2023年度末期股息派發事宜將在公司2023年度股東周年大會後另行發佈權益分派實施公告，確定A股股東2023年度末期股息派發的權益登記日、除權日和股息發放日。

5. 暫停辦理H股股份過戶登記手續安排：

序號	對應權利	暫停辦理股份過戶登記手續			本公司H股股份過戶登記處
		起始日期 (含當天)	結束日期 (含當天)	最遲辦理過戶 登記手續時間	
1	出席2023年度股東周年大會並投票	2024年6月18日(星期二)	2024年6月21日(星期五)	2024年6月17日(星期一)下午四時三十分	香港中央證券登記有限公司
2	享有2023年度末期股息	2024年6月29日(星期六)	2024年7月5日(星期五)	2024年6月28日(星期五)下午四時三十分	香港中央證券登記有限公司

6. 根據《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例、國家稅務總局國稅函[2008]897號規定，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發年度末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。本公司將向2024年7月5日於本公司H股股東名冊上所記錄的非居民企業股東，代扣代繳其取得本公司2023年度末期股息的企業所得稅。

7. 根據國家稅務總局國稅函[2011]348號規定，本公司向名列於H股股東名冊的個人股東派發股息，有義務代扣代繳股息個人所得稅，同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協定及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。

如果H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協定稅率為10%的國家居民，本公司將按10%稅率代為扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協定稅率低於10%的國家居民，本公司將按照《國家稅務總局關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2019年第35號）的有關規定代為扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協定稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協定的實際稅率代為扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協定的國家居民或與中國協定稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以**2024年7月5日**本公司H股股東名冊上所記錄的登記地址（「登記地址」）為基準來認定享有本公司**2023年度**末期股息的H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於**2024年6月28日**下午四時三十分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件。聯繫方式：香港中央證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東**183號**合和中心**17M樓**，電話：**(852) 2862 8555**。

8. 對於港股通股東，按照中國證券登記結算有限責任公司的相關規定，中國證券登記結算有限責任公司上海分公司、深圳分公司分別作為上海市場、深圳市場港股通股東名義持有人接收本公司派發的現金紅利，並通過其登記結算系統將現金紅利發放至相關港股通股東。

根據《財政部國家稅務總局證監會關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)、《財政部國家稅務總局證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2016]127號)的相關規定，對內地個人投資者通過滬港通、深港通投資港交所上市H股取得的股息紅利，本公司按照20%的稅率代扣個人所得稅；對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資港交所上市股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者代扣所得稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由企業自行申報繳納。港股通股東股權登記日時間安排與本公司H股股東一致。

9. 對於任何因股東身份未能及時確定或確定不准而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任。股東須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置H股所涉及的中國、香港及其他稅務影響。
10. 根據《公司章程》，在遵守中國有關法律、行政法規的前提下，對於已宣佈超過六年但無人認領的股息紅利，本公司可行使沒收權力。請股東及時領取本公司已派發的股息。

企業管治

本公司已建立較為完善的公司治理架構和良好的運行機制，與法律、行政法規和中國證監會有關上市公司治理的規定不存在重大差異。

執行良好的企業管治是公司董事會的責任。本公司已按照香港上市規則附錄C1《企業管治守則》（「《企業管治守則》」）所規定的企業管治政策的要求建立了企業管治制度。

本公司董事會召開、表決、披露程序、董事會議事規則及董事提名、選舉程序符合規範要求。董事會是公司的常設決策機構，對股東大會負責，按照《公司章程》第136條規定及所適用的相關監管要求行使職權。總經理等高級管理人員組成的經營層是公司的常設執行機構，對董事會負責，按照《公司章程》第156條及所適用的相關監管要求行使職權。《公司章程》詳盡地說明董事長與總經理這兩個不同職位各自的職責，公司董事長、總經理分別由不同人員擔任。

2022年7月31日，王祥喜先生辭任本公司董事長、執行董事職務。經在任董事推薦，由執行董事、總經理呂志韜先生召集董事會。由呂志韜先生召集董事會乃根據本公司相關規定作出的臨時安排，所有董事會職權範圍內的重大決策均仍在董事會成員集體協商審議後作出。本公司正在積極開展相關工作，並將在切實可行情況下盡快填補董事長職位空缺。

2023年1月11日，黃清先生辭任本公司董事會秘書、公司秘書職務。2023年4月28日，宋靜剛先生獲聘為本公司董事會秘書。黃清先生辭任後，本公司授權代表呂志韜先生、董事會秘書宋靜剛先生，積極代行香港上市規則下公司秘書相關職責，以使本公司的管治實踐最大程度滿足守則條文。董事會秘書宋靜剛先生在2023年已按有關要求參加了共15個小時以上的培訓。2024年3月22日，本公司第五屆董事會第二十七次會議批准聘任宋靜剛、莊園先生為本公司聯席公司秘書，任期自董事會批准之日起三年，任期屆滿可以連聘連任。

除以上外，截至2023年12月31日止年度內，本公司一直全面遵守各項原則、《企業管治守則》的條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。董事會及各專門委員會履行《企業管治守則》的職權範圍請見《公司章程》、董事會及各專門委員會議事規則，並已在上市地交易所及公司網站公布。

董事會下設專門委員會在報告期內履職情況

(一)專門委員會人員構成

於本報告期末，本公司董事會下設5個專門委員會，具體情況如下表所示：

第五屆董事會專門委員會

戰略與投資委員會	呂志韜、賈晉中
審計與風險委員會	陳漢文(主席)、袁國強、白重恩
薪酬與考核委員會	袁國強(主席)、陳漢文、許明軍
提名委員會	白重恩(主席)、陳漢文、許明軍
安全、健康、環保及ESG工作委員會	呂志韜(主席)、楊榮明、劉曉蕾

(二)專門委員會職責及履職情況

董事會下設各專門委員會在報告期內履行職責時未提出異議事項。各專門委員會的履職情況如下：

1. 戰略與投資委員會

(1) 戰略與投資委員會的主要職責

研究公司長期發展戰略規劃、年度綜合計劃等；研究需要董事會決策的主業調整，投資項目負面清單，重大投融資、資產重組、產權轉讓、資本運作，改革改制等方面的重大事項，向董事會提出審議意見；董事會賦予的其他職權。

(2) 年內工作摘要

2023年，戰略與投資委員會以書面審議方式召開了2次會議，審議本集團2022年度綜合計劃執行情況和2023年度綜合計劃安排等議案，各項議案均獲通過。

(3) 各委員出席委員會情況

董事姓名	是否獨立董事	應出席委員會會議次數	親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數	出席率
呂志韜	否	2	2	2	0	0	2/2
賈晉中	否	2	2	2	0	0	2/2

註：以通訊方式參會次數包括書面會議次數，下同。

(4) 委員會召開情況

召開日期	會議內容	重要意見和建議
2023年2月13日	審議《關於中國神華2022年度綜合計劃執行情況和2023年度綜合計劃安排的議案》	同意。
2023年12月18日	審議《關於中國神華能源股份有限公司調整2023年度投資方案的議案》	同意。

2. 審計與風險委員會

(1) 審計與風險委員會的主要職責

監督及評估外部審計工作，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。

(2) 年內工作摘要

2023年，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》、《董事會審計與風險委員會工作規程》及《董事會審計與風險委員會年報工作規程》履行職責，共召開10次會議，審議（閱）議案41項，聽取匯報5次，並與審計師畢馬威會計師事務所進行單獨溝通1次，各項議案均獲通過。

① 財務匯報

審計與風險委員會對2022年度財務報告履行了必要的審核職責。在正式審議2022年度業績之前，審計與風險委員會對2022年度財務報告（草稿）進行先期預審，並通過《中國神華能源股份有限公司2022年度財務報告（草稿）》。2023年3月21日，審計與風險委員會聽取公司審計師畢馬威會計師事務所年度審計工作匯報，對內部控制審計報告進行審議，對年度財務報告內部控制的有效性進行確認，並與其召開單獨溝通會議，就年度審計工作發現重大風險、審計師獨立性、信息安全等問題進行深入溝通。在充分聽取畢馬威會計師事務所年度審計意見基礎上，審計與風險委員會審議通過了《關於〈中國神華能源股份有限公司2022年度財務報告〉的議案》。

審計與風險委員會對2023年半年度財務報告履行了必要的審核程序。2023年6月30日，審計與風險委員會審議通過《中國神華能源股份有限公司2023年中期審閱計劃》，同意畢馬威會計師事務所按照審閱計劃開展中期審閱工作。2023年8月23日，審計與風險委員會聽取畢馬威會計師事務所關於中國神華2023年中期審閱工作情況的匯報，並就審閱中關注的事項進行溝通。在充分聽取畢馬威會計師事務所審閱意見基礎上，審計與風險委員會審議通過《關於〈中國神華能源股份有限公司2023年半年度財務報告〉的議案》。

審計與風險委員會認真審議了本公司2023年第一季度、第三季度財務報告，並審議通過了相關議案。

除此之外，審計與風險委員會於2023年10月24日聽取了畢馬威會計師事務所關於本公司2023年審計工作計劃的匯報，並提出工作要求。

② 選聘會計師事務所及對會計師事務所履行監督職責情況

在選聘2023年審計師過程中，審計與風險委員會對相關議案進行了認真審議，對畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）、畢馬威會計師事務所（合稱「畢馬威」）的審計費用、相關資質及專業能力進行了評估。審計與風險委員會認為，畢馬威具有為公司提供審計服務的專業能力、經驗和資質，具有相應的獨立性及投資者保護能力，能夠滿足公司2023年度審計工作要求，符合公司及公司股東的整體利益。審計與風險委員會同意畢馬威繼續擔任公司審計師並認可年度審計費用。

報告期內，審計與風險委員會認真聽取了畢馬威會計師事務所關於2022年度審計工作開展情況的匯報，就2022年度重大風險、審計師獨立性、信息安全等重點關注事項進行了單獨溝通。審計與風險委員會高度重視公司在接受審計服務過程中的信息安全，畢馬威會計師事務所保證就公司信息安全採取相關措施。

③ 內部審核

2023年3月21日，審計與風險委員會對公司2022年內部審計工作報告、2023年內部審計工作要點等相關議案進行審議，並一致通過，同時對2023年內部審計工作提出要求。2023年8月23日，審計與風險委員會對《關於〈中國神華能源股份有限公司2023年上半年內部審計工作報告〉的議案》進行了審議，對2023年上半年內部審計工作給予肯定，並要求公司繼續加強內部審計資源投入力度，完善問責機制，強化培訓學習，推動內部審計功能有效發揮。

④ 風險管理與內部控制

本報告期內，審計與風險委員會審議了公司內控評價工作方案，審議公司年度內控評價報告及內控風險管理其他重大事項，完成董事會委派的有關內控風險管理的監督指導工作，與經理層進行溝通，對內控風險管理體系建設提出建議，有效推動公司內控風險合規管理。

為履行對內部控制評價報告的審核職責，審計與風險委員會於2023年3月13日，以書面會議形式對《中國神華能源股份有限公司2022年度內部控制評價報告(草稿)》進行預審。2023年3月21日，再次對《關於〈中國神華能源股份有限公司2022年度內部控制評價報告〉的議案》進行審議，並一致通過。2023年8月23日，審計與風險委員會審議通過2023年度內部控制評價工作方案的議案。2023年12月26日，審計與風險委員會審議通過《關於〈中國神華能源股份有限公司2024年氣候風險及機遇清單〉的議案》，並提出相關工作建議。

在財務監控方面，審計與風險委員會以審議議案的方式，對公司2022年度經營計劃執行情況和2023年度經營計劃安排、2022年度利潤分配方案、2023年度資金預算和債務融資方案、會計政策變更等進行了審議，並一致通過；在運作監控方面，審計與風險委員會審議通過了煤炭互供、產品和服務互供、金融服務、保理服務相關日常關聯/持續關連交易議案，簽署《避免同業競爭協議之補充協議(二)》、合資設立國家能源集團印尼能源有限公司、參與設立投資基金等關聯/關連交易議案，以及收購股權、對子公司增資等議案；在合規監控方面，審計與風險委員會審議通過了制訂公司金融衍生品業務管理辦法、修訂審計與風險委員會議事規則、2022年度內部控制評價報告等議案，並對公司開展期貨和衍生品交易的必要性、可行性及風險控制情況進行了評價，未發現相關內部控制存在缺陷。

2023年，審計與風險委員會未收到來自公司員工、其他利益相關方（如客戶、供應商）以任何方式提出的其對公司不當事宜的舉報或投訴。

(3) 各委員出席委員會情況

董事姓名	是否獨立董事	應出席委員會會議次數	親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數	親自出席率
陳漢文	是	10	10	2	0	0	10/10
袁國強	是	10	8	5	2	0	8/10
白重恩	是	10	8	3	2	0	8/10

(4) 委員會召開情況

召開日期	會議內容	重要意見和建議
2023年2月14日	審議《關於中國神華能源股份有限公司2022年度經營計劃執行情況和2023年度經營計劃安排的議案》；聽取關於收購都城偉業集團有限公司所持錦界能源30%股權項目完成情況的匯報。	同意。 公司應該： 1.做好信息披露、投資者溝通和市場輿情管理。 2.加強對錦界能源後續的管理、管控和財務控制。
2023年3月13日	審議《關於〈中國神華能源股份有限公司2022年度財務報告（草稿）〉的議案》等2項議案。	同意。
2023年3月21日	審議《關於〈中國神華能源股份有限公司2022年度內部控制審計報告〉的議案》《關於〈中國神華能源股份有限公司2022年度財務報告〉的議案》等12項議案；審閱《關於〈中國神華能源股份有限公司2022年內部審計工作報告〉的議案》；聽取畢馬威會計師事務所年度審計工作匯報、公司2022年持續關聯交易協議執行情況的匯報。	同意。 公司應該： 1.關注在接受審計服務過程中的信息安全。 2.做好與股東有關派息的溝通。 3.做好ESG報告的披露工作，保證報告如實全面反映公司情況。

召開日期	會議內容	重要意見和建議
2023年4月25日	審議《關於中國神華能源股份有限公司與國家能源集團公司簽訂2024年至2026年煤炭互供協議的議案》等12項議案。	同意。 公司應該： 1. 加強金融衍生品業務基礎工作，細化管控措施，強化制度執行和人員培訓。 2. 做好會計政策變更前後的過渡工作，與會計師事務所溝通好信息披露工作。 3. 保證關聯交易價格公允、程序合規、信息披露合規。
2023年5月9日	審議《關於畢馬威向國家能源集團金沙江分公司和國能神東煤炭集團提供非鑑證服務審批申請的議案》。	同意。
2023年6月30日	審議《關於〈中國神華能源股份有限公司2023年度中期審閱工作計劃〉的議案》等2項議案。	同意。
2023年8月23日	審議《關於〈中國神華能源股份有限公司2023年半年度財務報告〉的議案》等4項議案；聽取畢馬威會計師事務所關於中期審閱工作情況的匯報。	同意。 公司應該： 1. 加強審計資源投入力度，完善問責機制，強化審計人員培訓學習。 2. 加強對財務公司風險的評估，高度重視應收賬款變化，注意控制風險。
2023年9月20日	審議《關於合資設立國家能源集團印尼能源有限公司的議案》。	同意。

召開日期	會議內容	重要意見和建議
2023年10月24日	審議《關於向國能數智科技開發(北京)有限公司增資的議案》等3項議案；聽取畢馬威會計師事務所關於2023年度審計工作計劃的匯報。	同意。 公司完成增資後要加強對國能數智科技開發(北京)有限公司的跟蹤管控。
2023年12月26日	審議《關於〈中國神華能源股份有限公司參與投資設立國能科技成果轉化投資基金(一期)〉的議案》等2項議案。	同意。

2024年3月18日，審計與風險委員會聽取了畢馬威關於2023年度審計工作情況的匯報，就審計工作範圍及審計程序、關鍵審計事項和重點關注事項、審計師獨立性和其他需要管理層關注的事項等進行了溝通；聽取了持續關連交易協議執行情況的匯報；審議了2023年度財務報告及2023年度報告中的財務信息、內部控制審計報告，並評估了財務報告內部控制的有效性；審議了內部控制評價報告，環境、社會和公司治理報告等共15項議案；並同意將上述報告提交董事會審議。

3. 薪酬與考核委員會

(1) 薪酬與考核委員會的主要職責

就制定董事、監事、總經理和其他高級管理人員的薪酬計劃或方案向董事會提出建議，包括但不限於績效評價標準、程序及主要評價體系，獎勵和懲罰的主要方案和制度等；研究董事、監事、總經理和其他高級管理人員考核的標準，審查公司董事、監事、總經理和其他高級管理人員的履行職責情況並對其進行年度績效考評；負責對公司薪酬制度執行情況進行監督，參照董事會確定的公司目標，檢查及批准按業績確定的薪酬；獲董事會轉授以下職責，即確定全體執行董事、監事、總經理和其他高級管理人員的特定薪酬待遇，包括非金錢利益、退休金權利及賠償金額(包括喪失或終止職務或委任的賠償)；審核及批准向執行董事、監事、總經理和其他高級管理人員支付與喪失或終止職務或委任有關的賠償，以確保該等賠償按有關合約條款釐定；若未能按有關合約條款釐定，賠償亦須公平合理，不會對公司造成過重負擔；審核及批准因董事行為失當而解僱或罷免有關董事所涉及的賠償安排，以確保該等安排按有關合約條

款確定；若未能按有關合約條款確定，有關賠償亦須合理適當；就非執行董事的薪酬向董事會提出建議（應考慮的因素包括同類公司支付的薪酬、董事須付出的時間及董事職責、集團內其它職位的僱用條件以及是否應該按照表現確定薪酬等）；確保任何董事或其任何聯繫人不得自行確定薪酬；審閱及／或批准香港上市規則第十七章所述有關股份計劃的事宜；董事會授權的其他事宜。

(2) 年內工作摘要

2023年，薪酬與考核委員會以書面審議方式召開了2次會議，會議各項議案均獲通過。

就董事2023年度薪酬，薪酬與考核委員會對兼任公司經理層的執行董事，按經理層薪酬政策評估其表現並提出薪酬建議；對非執行董事，本公司不發放薪酬；對獨立非執行董事，建議報酬為30萬元/年。薪酬與考核委員會就其制定的董事薪酬方案向董事會提出建議。報告期內，本公司與執行董事呂志韜簽署了董事服務合約。

薪酬與考核委員會採納了《企業管治守則》第E.1.2(c)條所述第(ii)種模式，即向董事會建議個別執行董事及高級管理人員的薪酬待遇，包括非金錢利益、退休金權利及賠償金額（包括喪失或終止職務或委任的賠償）。

(3) 各委員出席委員會情況

董事姓名	是否獨立董事	應出席委員會會議次數	親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數	出席率
袁國強	是	2	2	2	0	0	2/2
陳漢文	是	2	2	2	0	0	2/2
許明軍	否	2	2	2	0	0	2/2

(4) 委員會召開情況

召開日期	會議內容	重要意見和建議
2023年3月21日	審議《關於中國神華能源股份有限公司董事、監事2022年度薪酬的議案》等5項議案	同意。
2023年4月25日	審議《關於經理層成員2022年度經營業績考核結果的議案》等2項議案	同意。

4. 提名委員會

(1) 提名委員會的主要職責

制定公司董事會成員多元化政策，定期檢討董事會的架構、人數及成員多元化，並就任何擬作出的變動向董事會提出建議；評核獨立非執行董事的獨立性；因應本公司的企業策略及日後需要的技能、知識、經驗及多元化組合，擬訂董事、總經理以及其他高級管理人員的選擇標準、程序和制度等，並向董事會提出建議；廣泛搜尋合格的董事候選人、總經理以及其他高級管理人員的人選；對董事候選人、總經理以及其他高級管理人員的人選進行審查並提出建議；提名董事會下設各專門委員會（提名委員會委員和各專業委員會主席除外）委員人選；因應本公司的企業策略及日後需要的技能、知識、經驗及多元化組合，擬訂總經理以及其他高級管理人員及關鍵後備人才的培養計劃；在適當情況下檢討董事會成員多元化政策；及檢

討董事會為執行董事會成員多元化政策而制定的可計量目標和達標進度；以及每年在《企業管治報告》內披露檢討結果；就董事、總經理以及其他高級管理人員的委任或重新委任以及繼任計劃向董事會提出建議；董事會授權的其他事宜。

(2) 年內工作摘要

2023年，提名委員會以書面審議方式召開了2次會議，會議各項議案均獲通過。

提名委員會每年在公司的企業管治報告內匯報董事會多元化情況，並監察董事會成員多元化政策的執行情況。提名委員會認為，(1)公司董事會多元化政策符合上市地相關規定，能夠滿足公司發展需要；(2)現行多元化政策下的公司董事會結構合理，能夠有效發揮董事會在公司治理和企業管治中作用。

(3) 各委員出席委員會情況

董事姓名	是否獨立董事	應出席委員會會議次數	親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數	出席率
白重恩	是	2	2	2	0	0	2/2
陳漢文	是	2	2	2	0	0	2/2
許明軍	否	2	2	2	0	0	2/2

(4) 委員會召開情況

召開日期	會議內容	重要意見和建議
2023年3月17日	審議《關於評估中國神華董事會多元化政策有效性的議案》	同意。
2023年4月25日	審議《關於聘任公司董事會秘書的議案》	同意。

5. 安全、健康、環保及ESG工作委員會

(1) 安全、健康、環保及ESG工作委員會的主要職責

監督公司安全、健康、環保及ESG工作計劃的實施；就影響公司安全、健康、環保及ESG工作領域的重大問題，包括但不限於氣候變化、生物多樣性、水資源管理及員工發展等相關風險與機遇向董事會或總經理提出建議；在公司戰略制定、重大交易和投資決策等方面充分考慮和衡量其中的可持續風險與機遇；對公司的生產經營、物業資產、員工或其他設施所發生的重大事故及責任提出質詢，並檢查和督促該等事故的處理；審議公司年度ESG報告；審議在公司年度ESG報告中披露的《董事會聲明》；監督檢查公司ESG治理活動相關事宜的識別、評估、管理過程和相關目標的推進進度，包括但不限於氣候變化、生物多樣性、水資源管理及員工發展等；董事會授權的其他事項。

(2) 年內工作摘要

2023年，安全、健康、環保及ESG工作委員會以書面審議方式召開了5次會議，會議各項議案均獲通過。

(3) 各委員出席委員會情況

董事姓名	是否獨立董事	應出席委員會會議次數	親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數	出席率
呂志韜	否	5	5	5	0	0	5/5
楊榮明	否	5	5	5	0	0	5/5
劉曉蕾	否	5	5	5	0	0	5/5

(4) 委員會召開情況

召開日期	會議內容	重要意見和建議
2023年1月19日	審議《關於〈中國神華環境、社會責任和公司治理2022年工作情況及2023年工作要點〉的議案》	同意。
2023年3月23日	審議《關於〈中國神華能源股份有限公司2022年環境、社會責任和公司治理報告〉議案》	同意。
2023年7月28日	審議《關於〈中國神華ESG安全和職業健康2023年目標設定聲明〉的議案》	同意。
2023年8月15日	審議《關於〈中國神華2023年上半年ESG治理工作情況報告〉的議案》	同意。
2023年10月8日	審議《關於〈中國神華能源股份有限公司董事會安全、健康、環保及ESG工作委員會議事規則〉的議案》	同意。

其他

茲提述本公司於2015年1月14日刊發的公告，內容有關(其中包括)本公司間接全資附屬公司中國神華海外資本有限公司發行之於二零二五年到期的500,000,000美元，按年利率3.875厘計息的債券(「該等債券」)，日期為2015年1月20日該等債券於港交所上市的通知及日期為2023年8月10日有關贖回及註銷部份債券的公告。截至2023年8月10日，中國神華海外資本有限公司贖回本金累計共8,667.4萬美元的該等債券，佔原發行該等債券本金總額的17.33%，並已完成註銷。在註銷該等債券後，尚未償還的該等債券本金總額為41,332.6萬美元，佔原發行該等債券本金總額的82.67%。

除上述披露者外，截至2023年12月31日止年度，本公司及其各子公司沒有進行香港上市規則項下的購回、出售或贖回本公司或其附屬公司任何上市證券的行為。

畢馬威會計師事務所的工作範疇

本集團之核數師畢馬威會計師事務所(執業會計師)已同意列載於初步公告中的截至2023年12月31日止年度本集團合併財務狀況表、合併損益及其他綜合收益表、合併權益變動表、合併現金流量表及其相關附註中的數字為本年度本集團經審計合併財務報表內所列數字。畢馬威會計師事務所就此執行的工作並不構成鑒證業務，因此畢馬威會計師事務所對初步公告概無發表任何意見或鑒證結論。

年度報告

本公司2023年度之年報，將在適當時間在港交所網頁上登載。

2023年度之年報(包括截至2023年12月31日止年度之合併財務報表，並附有無保留意見之核數師報告)可於本公司網站www.csec.com下載。

釋義

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

神東電力	指	神華神東電力有限責任公司
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
榆林能源	指	國能榆林能源有限責任公司
銷售集團	指	國能銷售集團有限公司
朔黃鐵路	指	國能朔黃鐵路發展有限責任公司
鐵路裝備	指	國能鐵路裝備有限責任公司
黃驊港務	指	國能黃驊港務有限責任公司
天津港務	指	國能(天津)港務有限責任公司
珠海港務	指	國能珠海港務有限公司
包頭煤化工	指	國能包頭煤化工有限責任公司
四川能源	指	國能四川能源有限公司
福建能源	指	神華(福建)能源有限責任公司
南蘇EMM	指	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司
准能電力	指	准格爾能源控制並運營的發電分部
台山電力	指	國能粵電台山發電有限公司
滄東電力	指	國能河北滄東發電有限責任公司
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
孟津電力	指	國能孟津熱電有限公司
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
北京燃氣	指	國能國華(北京)燃氣熱電有限公司

壽光電力	指	國能壽光發電有限責任公司
柳州電力	指	國能廣投柳州發電有限公司
印尼爪哇	指	神華國華(印尼)爪哇發電有限公司
永州電力	指	國家能源集團永州發電有限公司
岳陽電力	指	國家能源集團岳陽發電有限公司
勝利能源	指	本公司勝利能源分公司
北海電力	指	國能廣投北海發電有限公司
清遠電力	指	國能清遠發電有限責任公司
財務公司	指	國家能源集團財務有限公司
杭錦能源	指	國家能源集團杭錦能源有限責任公司
大雁礦業	指	內蒙古大雁礦業集團有限責任公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
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	本年利潤+財務成本淨額+所得稅+折舊及攤銷-應佔聯營企業損益
資產負債率	指	負債合計/資產總計
滬港通	指	上交所和港交所股票市場交易互聯互通機制

深港通	指	深圳證券交易所和港交所股票交易互聯互通機制
元	指	人民幣元，除特別註明的幣種外
報告期	指	2023年1-12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

北京，2024年3月22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。