

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



中国神华能源股份有限公司

CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代碼：01088)

截至2021年6月30日止六個月期間 中期業績公告

財務摘要

- 本集團在2021年上半年的收入為人民幣1,439.79億元，較2020年同期增加人民幣389.63億元(即37.1%)。
- 歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣265.00億元，較2020年同期增加人民幣61.30億元(即30.1%)。
- 本期基本每股盈利為人民幣1.334元。
- 2021年上半年的息稅折舊攤銷前盈利為人民幣473.17億元，較2020年同期增加人民幣61.75億元(即15.0%)。

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)提呈本公司及其子公司(「本集團」或「中國神華」)截至2021年6月30日止六個月期間的中期業績及報告本集團在該期間的經營表現。

一. 中期財務資料

摘錄自根據國際會計準則第34號「中期財務報告」所編製簡明綜合財務報表的財務資料：

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2021年6月30日止六個月期間—未經審計

(以人民幣列示)

		截至6月30日止六個月期間	
	附註	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
收入			
商品和服務	4	143,979	105,016
經營成本	5	(102,777)	(69,957)
毛利		41,202	35,059
銷售費用		(329)	(279)
一般及行政費		(3,586)	(3,561)
研發費用		(471)	(245)
其他利得及損失		458	236
其他收入		309	297
信用減值損失，除轉回淨額		17	(273)
其他費用		(231)	(88)
利息收入		1,133	665
財務成本		(1,096)	(1,004)
應佔聯營公司損益		708	484
稅前利潤		38,114	31,291
所得稅	6	(6,347)	(6,507)
本期利潤	7	31,767	24,784

截至6月30日止六個月期間

	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元

本期利潤	31,767	24,784
本期其他綜合收益		
後續不會重分類至損益的項目，除稅淨額：		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資公允價值變動	73	26
應佔聯營企業的其他綜合收益	(2)	(2)
後續可能重分類至損益的項目，除稅淨額：		
匯兌差額	12	68
應佔聯營企業的其他綜合收益	20	1
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	-	(8)
本期其他綜合收益，除稅淨額	103	85
本期綜合收益總額	31,870	24,869

截至6月30日止六個月期間

	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元

附註

本期利潤歸屬於：

本公司所有者	26,500	20,370
非控股股東權益	5,267	4,414

	31,767	24,784
--	---------------	---------------

本期綜合收益總額歸屬於：

本公司所有者	26,597	20,440
非控股股東權益	5,273	4,429

	31,870	24,869
--	---------------	---------------

每股盈利

—基本(人民幣元)	1.334	1.024
-----------	--------------	--------------

8

簡明合併財務狀況表

於2021年6月30日－未經審計

(以人民幣列示)

	附註	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及設備		239,941	238,198
在建工程		40,197	39,845
勘探及評估資產		4,000	–
無形資產		4,378	3,888
使用權資產		18,632	18,597
於聯營公司的權益	9	50,636	49,556
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		1,915	1,845
其他非流動資產		32,553	35,890
遞延稅項資產		3,054	2,856
非流動資產合計		395,306	390,675
流動資產			
存貨		14,975	12,750
應收賬款及應收票據	10	12,624	11,759
預付款及其他流動資產		19,231	17,480
受限制的銀行存款		2,820	3,391
原到期日為三個月以上定期 存款		1,357	11,186
現金及現金等價物		157,082	112,880
持有待售資產		–	2,783
流動資產合計		208,089	172,229

	附註	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
流動負債			
借款		6,719	8,847
應付賬款及應付票據	11	29,784	28,980
預提費用及其他應付款		62,094	18,949
一年內到期的租賃負債		228	242
一年內到期的長期應付款		379	689
應付所得稅		3,118	6,313
合同負債		6,928	5,256
持有待售負債		-	217
流動負債合計		109,250	69,493
流動資產淨額		98,839	102,736
總資產減流動負債		494,145	493,411
非流動負債			
借款		51,686	50,251
債券		3,219	3,241
長期應付款		6,244	2,661
預提復墾費用		6,251	6,169
遞延稅項負債		942	896
租賃負債		463	606
非流動負債合計		68,805	63,824
淨資產		425,340	429,587
權益			
股本		19,869	19,890
儲備		334,952	344,313
歸屬於本公司所有者的權益		354,821	364,203
非控股股東權益		70,519	65,384
權益合計		425,340	429,587

簡明合併權益變動表

截至2021年6月30日止六個月期間—未經審計

(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益										
	股本	庫存股	股本溢價	資本公積	外幣折算			留存收益	合計	非控股 股東權益	合計
					儲備	法定儲備	其他儲備				
					人民幣	人民幣	人民幣				
百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元		
於2021年1月1日	19,890	(256)	85,001	3,657	(201)	20,236	(14,809)	250,685	364,203	65,384	429,587
本期利潤	-	-	-	-	-	-	-	26,500	26,500	5,267	31,767
本期其他綜合收益	-	-	-	-	7	-	90	-	97	6	103
本期綜合收益合計	-	-	-	-	7	-	90	26,500	26,597	5,273	31,870
宣佈分派的股息(附註12)	-	-	-	-	-	-	-	(35,962)	(35,962)	-	(35,962)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	-	2,478	-	(2,478)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	-	(1,646)	-	1,646	-	-	-
註銷回購的庫存股	(21)	256	(235)	-	-	-	-	-	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	405	405
分派予非控股股東 的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(546)	(546)
其他	-	-	-	77	-	-	-	(94)	(17)	3	(14)
於2021年6月30日	<u>19,869</u>	<u>-</u>	<u>84,766</u>	<u>3,734</u>	<u>(194)</u>	<u>21,068</u>	<u>(14,719)</u>	<u>240,297</u>	<u>354,821</u>	<u>70,519</u>	<u>425,340</u>

本公司股東應佔權益

	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			留存收益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元	非控股 股東權益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
				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				
於2020年1月1日	19,890	85,001	3,618	56	25,118	(14,824)	237,218	356,077	64,141	420,218
本期利潤	-	-	-	-	-	-	20,370	20,370	4,414	24,784
本期其他綜合收益	-	-	-	53	-	17	-	70	15	85
本期綜合收益合計	-	-	-	53	-	17	20,370	20,440	4,429	24,869
宣佈分派的股息(附註12)	-	-	-	-	-	-	(25,061)	(25,061)	-	(25,061)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	1,811	-	(1,811)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(1,897)	-	1,897	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	89	89
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(782)	(782)
其他	-	-	-	-	-	-	(76)	(76)	-	(76)
於2020年6月30日	<u>19,890</u>	<u>85,001</u>	<u>3,618</u>	<u>109</u>	<u>25,032</u>	<u>(14,807)</u>	<u>232,537</u>	<u>351,380</u>	<u>67,877</u>	<u>419,257</u>

簡明合併現金流量表

截至2021年6月30日止六個月期間—未經審計

(以人民幣列示)

	截至6月30日止六個月期間	
附註	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動		
稅前利潤	38,114	31,291
調整：		
折舊及攤銷	7 9,948	9,996
其他利得及損失	7 (458)	(236)
信用減值損失，除轉回淨額	7 (17)	273
利息收入	(1,133)	(665)
應佔聯營公司損益	(708)	(484)
利息支出	1,177	1,008
匯兌收益淨額	7 (81)	(4)
營運資本變動前的經營現金流	46,842	41,179
存貨的增加	(2,225)	(2,069)
應收賬款及應收票據的增加	(1,730)	(3,785)
預付款、其他流動資產以及其他非流動資產的增加	(1,699)	(525)
應付賬款及應付票據的增加	784	1,924
預提費用及其他應付款的增加	6,269	23,377
合同負債的增加	1,672	304
經營所得的現金	49,913	60,405
已付所得稅	(9,694)	(6,685)
經營活動現金淨流入	40,219	53,720

截至6月30日止六個月期間

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
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	(10,025)	(7,897)
使用權資產增加	(439)	(26)
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	562	127
處置計入預付款項和其他流動資產的理 財產品收到的現金	-	33,657
處置計入預付款項和其他流動資產的衍 生金融工具收到的現金	-	91
對聯營公司投入的資本	(383)	(62)
已收聯營公司股息	198	60
收到利息	1,132	621
受限制的銀行存款的減少／(增加)	571	(553)
原到期期限在三個月以上的 定期存款的減少	9,829	43
收到計入預付款項和其他流動資產的委 託貸款及融資租賃款淨額	69	-
投資計入其他非流動資產中的政府債券	-	(790)
處置子公司收到的現金淨額	3,975	-
其他流動資產的減少	-	16,669
投資活動現金淨流入	5,489	41,940

截至6月30日止六個月期間

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
融資活動		
已付租金之資本部分	(90)	(106)
已付租金之利息部分	(15)	(17)
支付利息	(1,487)	(1,080)
取得借款收到的款項	9,928	3,697
償還借款	(10,445)	(11,217)
非控股股東的投入	264	168
分派予非控股股東的股息	(402)	(1,392)
支付予本公司股東的股息	-	(20,768)
票據貼現收到的現金	851	1,226
融資活動現金淨流出	(1,396)	(29,489)
現金及現金等價物增加淨額	44,312	66,171
期初現金及現金等價物	112,880	41,827
匯率變動的影響	(110)	32
期末現金及現金等價物	157,082	108,030

未經審計中期財務報告附註
截至2021年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

1 主要業務

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

2 編製基礎

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

除預期將於2021年度合併財務報表反映的會計政策變動外，本中期財務資料已按照2020年度合併財務報表內採納的相同會計政策編製。有關會計政策變動詳情載於附註3。

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

本中期財務資料載有簡明合併財務報表及經選定說明附註。附註包括事件及交易的解釋，有助了解自編製2020年度財務報表以來，本集團的財務狀況及表現的變動。簡明合併中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則編製的財務報表全文所需全部資料。

本中期財務資料包含2020年度財務資訊作為比較資料列示，該比較資料僅為本公司2020年度合併財務報表的組成部分，並不能完整反映該合併財務報表。截至2020年12月31日的年度合併財務報表可於本公司註冊辦事處獲取。核數師已於其日期為2021年3月26日的報告中對這些財務報表發表了標準無保留意見。

3 會計政策變更

本集團於本會計期間採用了國際會計準則委員會發佈的以下國際財務報告準則修訂：

- 國際財務報告準則第16號修訂—「2021年6月30日之後新冠肺炎疫情相關租金減讓」
- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號修訂—「利率基準改革——第二階段」

上述準則的修訂均未對本集團編製或列報本期或以前期間的經營成果及財務狀況產生重大影響。除對國際財務報告準則第16號的修訂，「2021年6月30日之後新冠肺炎疫情相關租金減讓」外，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。國際財務報告準則第16號的修訂，「2021年6月30日之後新冠肺炎疫情相關租金減讓」提供了簡便實務法，允許承租人在相關業務滿足特定條件的前提下，無需評估由新冠疫情影響產生的特定的租金減讓是否屬於租賃變更，而是將此類租金減讓視為非租賃變更來進行會計處理，其中一項條件要求租賃付款額的減少僅影響在特定期限內或之前到期的原始付款額，2021年修正案將此期限從2021年6月30日延長至2022年6月30日。

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	截至6月30日止六個月期間															
	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		其他		合計	
	2021年 人民幣 百萬元	2020年 人民幣 百萬元														
商品或服務的類型																
銷售商品																
煤炭銷售	107,319	73,262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	107,319	73,262	
發電銷售	-	-	25,009	20,685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,009	20,685	
煤化工產品銷售	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,980	2,125	-	-	2,980	2,125	
其他	2,563	2,026	2,139	1,883	-	-	-	-	-	280	284	-	-	4,982	4,193	
	<u>109,882</u>	<u>75,288</u>	<u>27,148</u>	<u>22,568</u>	-	-	-	-	-	<u>3,260</u>	<u>2,409</u>	-	-	<u>140,290</u>	<u>100,265</u>	
運輸及其他服務																
鐵路	-	-	-	-	2,214	2,340	-	-	-	-	-	-	-	2,214	2,340	
港口	-	-	-	-	-	-	322	280	-	-	-	-	-	322	280	
航運	-	-	-	-	-	-	-	617	783	-	-	-	-	617	783	
其他	-	-	-	-	435	396	77	188	-	-	-	-	24	536	1,348	
	-	-	-	-	<u>2,649</u>	<u>2,736</u>	<u>399</u>	<u>468</u>	<u>617</u>	<u>783</u>	-	-	<u>24</u>	<u>3,689</u>	<u>4,751</u>	
合計	<u>109,882</u>	<u>75,288</u>	<u>27,148</u>	<u>22,568</u>	<u>2,649</u>	<u>2,736</u>	<u>399</u>	<u>468</u>	<u>617</u>	<u>783</u>	<u>3,260</u>	<u>2,409</u>	<u>24</u>	<u>143,979</u>	<u>105,016</u>	
地域市場																
國內市場	109,693	74,769	25,105	20,683	2,649	2,736	399	468	617	783	3,260	2,409	24	141,747	102,612	
海外市場	189	519	2,043	1,885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,232	2,404	
合計	<u>109,882</u>	<u>75,288</u>	<u>27,148</u>	<u>22,568</u>	<u>2,649</u>	<u>2,736</u>	<u>399</u>	<u>468</u>	<u>617</u>	<u>783</u>	<u>3,260</u>	<u>2,409</u>	<u>24</u>	<u>143,979</u>	<u>105,016</u>	
收入確認時間																
按時點確認	109,882	75,288	27,148	22,568	-	-	-	-	-	-	3,260	2,409	-	140,290	100,265	
按時段確認	-	-	-	-	2,649	2,736	399	468	617	783	-	-	24	3,689	4,751	
合計	<u>109,882</u>	<u>75,288</u>	<u>27,148</u>	<u>22,568</u>	<u>2,649</u>	<u>2,736</u>	<u>399</u>	<u>468</u>	<u>617</u>	<u>783</u>	<u>3,260</u>	<u>2,409</u>	<u>24</u>	<u>143,979</u>	<u>105,016</u>	

5 經營成本

截至6月30日止六個月期間
2021年 2020年
人民幣百萬元 人民幣百萬元

外購煤成本	41,522	19,111
原材料、燃料及動力	10,996	9,440
人工成本	8,260	6,608
折舊及攤銷	8,489	8,350
修理和維護	5,170	4,328
運輸費	8,391	6,753
税金及附加	6,782	5,088
其他經營成本	13,167	10,279
	<u>102,777</u>	<u>69,957</u>

6 所得稅

	截至6月30日止六個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
當期稅，主要為中國企業所得稅	7,964	6,415
上年度匯算清繳(多提)/少提所得稅	(1,465)	45
遞延稅項	(152)	47
	6,347	6,507

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% (截至2020年6月30日止六個月期間：25%)，除本集團於中國西部經營的分公司及子公司可在2011年至2020年間享受15%優惠稅率。

2020年4月23日，相關政府和稅務機關發佈公告(財政部、國家稅務總局、國家發改委公告2020年第23號)，根據該公告，如果企業的主營業務被納入《西部地區鼓勵類產業目錄(2020年版)》，15%的優惠稅率適用期限將再延長10年，從2021年延長至2030年。該公告自2021年3月1日起生效，本公司煤炭相關子公司和分支機構的主營業務被新增包含在上述目錄中。

截至2021年6月30日，本集團部分煤炭相關分子公司已獲得相關政府和稅務機關的批准，可享受15%的優惠稅率。同時，本集團其他一些煤炭子公司仍在審批過程中。

本集團主要海外子公司的適用稅率如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2021年 %	2020年 %
澳大利亞	30.0	30.0
印度尼西亞	22.0	25.0
美國	21.0	21.0
俄羅斯	20.0	20.0
香港	8.25/16.5*	8.25/16.5*

截至2021年及2020年6月30日止六個月期間，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。應稅利得前港幣2百萬元的利得稅稅率將降至8.25%，其後的利潤則繼續按16.5%徵稅。

7 本期利潤

期內利潤已扣除／(計入)：

	<u>截至6月30日止六個月期間</u>	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
員工成本，包括	14,605	12,194
—退休計劃供款	1,742	1,103
物業、廠房及設備折舊	8,951	8,991
使用權資產折舊	346	336
無形資產攤銷	205	202
其他非流動資產攤銷	471	489
本期折舊和攤銷金額	9,973	10,018
減：資本化金額	25	22
折舊和攤銷合計(註)	<u>9,948</u>	<u>9,996</u>
信用減值損失，除轉回淨額		
—應收貸款和同業存單	-	2
—應收賬款和其他應收款	(17)	271
	<u>(17)</u>	<u>273</u>

截至6月30日止六個月期間

	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元

其他(利得)及損失

一物業、廠房及設備、勘探及評估資產、無形資產、非流動資產處置(收益)/損失	(458)	55
一處置以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的收益	-	(457)
一處置衍生金融工具收益	-	(20)
一金融資產公允價值變動損失	-	179
一在建工程減值損失	-	6
一無形資產減值損失	-	1
	(458)	(236)
存貨銷售成本	87,311	51,201
短期租賃、低價值資產租賃和可變租賃相關經營租賃費用	116	121
匯兌收益，淨額	(81)	(4)

註：

截至2021年6月30日，本期計入經營成本內的折舊和攤銷金額為人民幣8,489百萬元(截至2020年6月30日：人民幣8,350百萬元)。

8 每股盈利

基本每股盈利是基於截至2021年6月30日止六個月期間歸屬於本公司普通股股東的本期利潤人民幣26,500百萬元(截至2020年6月30日止六個月期間：人民幣20,370百萬元)和截至2021年6月30日止六個月期間內發行在外的股票數量19,869百萬股(扣除已回購股份的影響)(截至2020年6月30日止六個月期間：19,890百萬股)進行計算的。

由於本期和去年同期均不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

9 於聯營公司的權益

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
非上市股份，按成本法	47,763	47,380
收購後利潤和其他綜合收益的份額， 扣除已收股息	<u>2,873</u>	<u>2,176</u>
	<u>50,636</u>	<u>49,556</u>

聯營企業名稱	本集團持有權益比例 及持有表決權比例		業務性質
	2021年 6月30日	2020年 12月31日	
	%	%	
北京國電電力有限公司	42.53	42.53	生產及銷售電力
浩吉鐵路股份有限公司	12.50	12.50	運輸服務
神東天隆集團有限責任公司	20.39	20.39	煤炭生產、銷售
四川廣安發電有限責任公司	20.00	20.00	生產及銷售電力
國華(河北)新能源有限公司	25.00	25.00	生產及銷售電力
天津遠華海運有限公司	43.83	43.83	運輸服務
內蒙古億利化學工業有限公司	25.00	25.00	化工生產及銷售
綏中發電有限責任公司	15.00	15.00	生產及銷售電力
內蒙古國華呼倫貝爾發電 有限公司	20.00	20.00	生產及銷售電力
國家能源集團財務公司	40.00	40.00	提供全面的金融 服務

10 應收賬款及應收票據

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020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	2,642	2,574
—聯營公司	396	407
—第三方	8,478	6,116
	<u>11,516</u>	<u>9,097</u>
減：信用減值損失	(1,295)	(1,299)
	<u>10,221</u>	<u>7,798</u>
應收票據		
—國家能源集團及其子公司	154	65
—第三方	2,249	3,896
	<u>2,403</u>	<u>3,961</u>
	<u>12,624</u>	<u>11,759</u>

於2021年6月30日和2020年12月31日，來自於客戶合同的應收賬款及應收票據的金額分別為人民幣13,919百萬元和人民幣13,058百萬元。

應收票據主要由中國境內銀行承兌並預計將於一年內收回。於2021年6月30日，無應收票據作為本集團開具應付票據的質押。

根據發票日期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：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	9,325	6,972
1至2年	201	125
2至3年	116	84
3年以上	579	617
	<u>10,221</u>	<u>7,798</u>

11 應付賬款及應付票據

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
應付賬款		
—國家能源集團、國家能源集團 之聯營公司及其子公司	2,703	2,510
—第三方	25,955	25,362
	<u>28,658</u>	<u>27,872</u>
應付票據	1,126	1,108
	<u>29,784</u>	<u>28,980</u>

以下為截至2021年6月30日按發票日期列示的應付賬款及票據賬齡分析：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	25,416	24,621
1至2年	1,047	671
2至3年	359	459
3年以上	2,962	3,229
	<u>29,784</u>	<u>28,980</u>

12 股息

於2021年6月25日召開的股東週年大會中批准了截至2020年12月31日止年度末最終股息為每股人民幣1.81元，合計人民幣35,962百萬元(截至2020年6月30日止六個月期間：年末股息每股人民幣1.26元，合計人民幣25,061百萬元為截至2019年12月31日止年度股息分配)。該股息至2021年8月底已全部付清。

本公司董事決定不分配年中股息(截至2020年6月30日止六個月期間：無)。

二. 董事長致辭

尊敬的各位股東：

我謹代表公司董事會，向各位股東呈報中國神華2021年中期報告和期間的業績，同時對各位股東的支持表示衷心的感謝！

今年以來，我們堅決貫徹習近平總書記重要指示批示精神和黨中央決策部署，深入實施「一個目標、三型五化、七個一流」發展戰略，積極擔當央企上市公司職責使命，能源保供穩價穩市，安全環保總體平穩，一體化運營鞏固增強，碳達峰碳中和行動加快推進，項目建設多點發力，創新驅動不斷增強，數字化轉型進展良好，各項工作成效顯著，主要生產經營指標好於前年同期、好於今年預期，實現了穩中有進、進中向好，為全年實現「十四五」開好局、起好步奠定了堅實基礎。

我們全面服務構建新發展格局，完成煤炭產量152.4百萬噸、發電量77.04十億千瓦時、自有鐵路運輸周轉量150.0十億噸公里、化工品產量37.11萬噸，實現收入1,439.79億元、稅前利潤381.14億元、本期利潤317.67億元，基本每股盈利1.334元，期末資產負債率29.5%，總市值518億美元。主要生產經營指標大幅提升、持續向好，為國民經濟加快恢復和穩定增長做出了積極貢獻。

我們高目標引領生產運營，堅持穩中求進保增長。加強協同調度，保供穩價彰顯責任擔當，有力保障年初寒潮、春節、「七一」等重要時期能源供應，神東煤炭、准格爾能源等煤炭企業連續安全穩產高產，充分發揮了主力軍、壓艙石作用。堅守企業信用，加大內外部長協合同兌現。維護煤炭長協定價機制，堅決保障能源供應鏈安全和產運銷供應鏈穩定，有力穩定市場。一體化運營邁上新水平，包神鐵路、朔黃鐵路等深挖潛力，核心區運輸通道實現較長週期滿圖運行。突出協同創效，構建「風險共擔、利益共享、業績共創」全新煤電關係，按照邊際效益精準實施配送制，加強庫存全週期、全過程管理。

我們全力推進創新驅動和綠色轉型，實現更高質量發展。緊盯「雙碳」目標，精心謀劃「十四五」發展藍圖，着力開展煤電化運一體化低碳轉型研究，發揮資本、資產區位優勢，探索多元化投資模式，推動新能源產業發展；強化科技創新引領，首創重載鐵路移動閉塞技術在朔黃鐵路應用；推進零碳負碳技術應用，錦界能源建成國內規模最大的15萬噸/年碳捕集示範工程；建設國家級智能煤礦、智能電站，構建智慧運輸技術、標準、數據體系。上半年，公司共獲授權專利269件，其中發明專利110件。

我們堅決貫徹落實《證券法》，保護中小投資者利益。踐行承諾，繼續大比例現金分紅，回報投資者。全面加強ESG治理，推進ESG管理體系標準化建設。學習貫徹新《安全生產法》，嚴抓安全生產，持續推進專項整治三年行動，有效遏制各類事故。嚴格環保減排，持續鞏固污染防治攻堅成果，共抓維護好長江、黃河流域等重點區域的生態安全。上半年，公司榮獲「第十二屆中國上市公司投資者關係天馬獎」、「可持續發展普惠獎」。公司社會責任成效、與中小投資者的高質量互動等工作得到監管機構的多次正面宣傳。

我們堅持「兩個一以貫之」，充分發揮黨建引領保障作用，建立貫徹習近平總書記重要指示批示精神長效機制，落實「第一議題」制度，不斷提高政治判斷力、政治領悟力、政治執行力，黨史學習教育紮實推進，慶祝建黨百年系列活動廣泛開展，黨的領導融入公司治理，企業文化核心理念落地生根，脫貧攻堅同鄉村振興有效銜接，全面從嚴治黨保障有力，黨的政治優勢、組織優勢有效轉化為企業的發展優勢。

下半年，我們將認真學習貫徹習近平總書記「七一」重要講話精神，瞄準全年目標任務不動搖，發揮行業龍頭引領作用，穩產穩供、穩價穩市，堅守企業信用，擴大市場份額，打造現代產業鏈「鏈長」，促進行業健康發展。瞄準「雙碳」目標，聚焦主責主業，深入推進供給側結構性改革，提升煤電化運各產業發展質效，加快新能源產業發展，在新形勢下繼續擴大一體化運營核心競爭優勢。加強全面風險防控體系和能力建設，有效應對重大挑戰、抵禦重大風險，切實保障企業健康可持續發展。

中國神華將秉持「綠色發展，追求卓越」的公司核心價值觀，在董事會、管理層和全體員工的共同努力下，在股東和社會各界的大力支持下，實幹奉獻、創新爭先，為國家經濟社會發展作出更大貢獻，為投資者、客戶和社會創造更大價值。

三. 管理層討論與分析

(一) 行業競爭格局和發展趨勢¹

1. 宏觀經濟環境

2021年上半年，面對複雜多變的國內外環境，在以習近平同志為核心的黨中央堅強領導下，中國政府持續鞏固拓展疫情防控和經濟社會發展成果，精準實施宏觀政策，經濟持續穩定恢復，生產需求繼續回升，就業物價總體穩定，新動能快速成長，質量效益穩步提高，市場主體預期向好，主要宏觀指標處於合理區間，經濟發展呈現穩中加固、穩中向好態勢。上半年國內生產總值(GDP)同比增長12.7%，兩年平均增長5.3%。

當前國際形勢依然複雜嚴峻，全球疫情防控壓力仍然較大，國內經濟恢復基礎尚不牢固。下半年，中國政府將堅持穩中求進工作總基調，更好統籌疫情防控和經濟社會發展，持續深化供給側結構性改革，着力釋放內需潛力，大力助企紓困發展，加快推進改革開放，瞻前顧後統籌調節，保持經濟運行在合理區間，紮實推動高質量發展，努力完成全年經濟社會發展目標任務。

2. 煤炭市場環境

(1) 中國動力煤市場

2021年上半年回顧

上半年，我國國民經濟持續穩定向好拉動煤炭消費需求，區域煤炭供應階段性結構偏緊，煤炭價格高位震蕩運行。截至6月30日，環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數為644元/噸，較年初(593元/噸)上漲51元/噸。上半年環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數均值606元/噸，較上年同期上漲63元/噸(2020年上半年：543元/噸)。

	2021年1-6月	變動 %
原煤產量(百萬噸)	1,949	6.4
煤炭進口量(百萬噸)	140	(19.7)
煤炭鐵路發運量(百萬噸)	1,280	13.8

上半年全國煤炭消費總量約21.3億噸，同比增長10.6%，以2019年同期為基期，兩年平均增速為3.4%，消費增長主要由電力行業帶動。2021年上半年，電力行業耗煤佔比約58%，電煤消費量同比增加14.5%，兩年平均增速約為7.7%。

供應方面，煤炭生產總體平穩。煤炭主產地進一步加強全面排查安全隱患、規範生產能力管理，煤炭產能持續優化。上半年全國規模以上煤炭企業累計生產原煤19.5億噸，同比增長6.4%，兩年平均增長3.5%。上半年晉陝蒙三省產量約佔全國總產量的75.5%。

上半年我國累計進口煤炭1.40億噸，同比下降19.7%，印尼、俄羅斯、蒙古成為我國煤炭進口的前三大來源國。

下半年展望

下半年，我國經濟穩定恢復，能源消費量將保持增長，增速逐步回歸溫和。全球疫情演變、迎峰度夏、高耗能行業錯峰生產、天氣變化等因素將帶來下半年煤炭需求的階段性波動。從供應側看，隨着多環節保供應措施效果顯現，煤礦新增產能逐步釋放，煤炭供應較上半年將小幅增長。預計下半年煤炭供需緊平衡狀態將有所緩解，但結構性、時段性、區域性供應偏緊仍將存在，煤炭價格中樞有所回落。

(2) 亞太地區動力煤市場

2021年上半年回顧

上半年，全球經濟快速復甦，帶動能源消費量快速上升，主要煤炭消費市場受極端天氣和經濟加快復甦疊加影響，煤炭需求量快速釋放。多數主要產煤國煤炭生產已逐漸恢復，產量呈現由降轉升或降幅收窄的態勢。上半年印度煤炭產量4.15億噸，同比增長1.7%；印度尼西亞煤炭產量2.93億噸，同比增長7.7%；美國煤炭產量2.93億噸，同比增長10.7%；俄羅斯煤炭產量2.12億噸，同比增長8.6%；澳大利亞一季度煤炭產量1.34億噸，同比下降2.3%。

上半年煤炭貿易溫和復甦。受氣候因素及運輸受阻影響，印度尼西亞上半年出口煤炭2.13億噸，同比增長2.5%；澳大利亞一季度出口煤炭8,729萬噸，同比下降6.0%。俄羅斯、美國、蒙古國煤炭出口量大幅增長。進口方面，除中國以外，主要進口國中，印度1-5月進口煤炭9,205萬噸，同比增長1.2%；日本進口8,628萬噸，同比下降2.4%；韓國進口5,714萬噸，同比下降3.6%；中國台灣進口3,244萬噸，同比增長3.3%。德國、土耳其、烏克蘭進口量呈現增長趨勢。

上半年國際煤炭市場整體供應偏緊，推動煤炭市場價格持續快速上漲。截至6月30日，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格為136.96美元/噸，較年初(83.72美元/噸)上漲53.24美元/噸，漲幅63.6%，較2020年6月底(50.19美元/噸)上漲86.77美元/噸。

下半年展望

下半年，全球經濟持續恢復，煤炭需求仍有釋放空間。隨着疫情緩解和生產恢復，世界煤炭供需偏緊的態勢或在下半年會有一定程度的緩解。但疫情、國際政治經濟環境仍然存在較大的不穩定性、不確定性，極端天氣、運輸能力仍可能對出口供應能力帶來一定的制約，下半年煤炭市場供需仍存在階段性失衡的風險。

3. 電力市場環境

2021年上半年回顧

上半年，我國經濟持續穩定恢復，經濟發展呈現穩中加固、穩中向好態勢。全國全社會用電量3.93萬億千瓦時，同比增長16.2%，兩年平均增長7.6%。分產業看，國家深入推進鄉村振興戰略，上半年第一產業用電潛力持續得到釋放，第一產業用電量同比增長20.6%，兩年平均增長14.3%；製造業升級態勢明顯，新動能成長壯大，第二產業用電量同比增長16.6%，兩年平均增長7.3%；第三產業快速恢復，上半年用電量同比增長25.8%，兩年平均增長9.9%；城鄉居民生活用電量同比增長4.5%，兩年平均增長5.6%。

上半年，全國規模以上電廠總發電量為3.87萬億千瓦時，同比增長13.7%。其中，受電力消費快速增長、水電發電量低速增長影響，規模以上火電發電量2.83萬億千瓦時，同比增長15.0%，佔總發電量的73.0%；水電發電量增長1.4%；核電發電量同比增長13.7%。全口徑併網風電和併網太陽能發電量同比分別增長44.6%和24.0%。上半年全國發電設備平均利用小時1,853小時，同比提高119小時。其中，火電設備利用小時2,186小時，同比提高231小時(煤電2,257小時，同比提高254小時)。

上半年全國新增發電裝機容量5,187萬千瓦，截至6月底，全國發電裝機容量22.6億千瓦。其中，非化石能源發電裝機佔比為45.4%，同比上升3.2個百分點；煤電裝機容量佔比為48.2%，同比下降3.3個百分點。

電力體制改革持續向縱深推進，電力現貨試點範圍擴大，新能源有序參與電力市場化交易。上半年全國完成跨區送電量2,956億千瓦時，同比增長13.0%；全國跨省送出電量7,218億千瓦時，同比增長13.7%。全國各電力交易中心累計組織完成市場交易電量17,023億千瓦時，同比增長41.6%。其中，中長期電力直接交易電量合計為13,773億千瓦時，同比增長43.4%，佔全社會用電量比重為35%，同比提高6.4個百分點。

下半年展望

預計下半年電力消費需求將保持較快增長，全國電力供需總體平衡。迎峰度夏期間，高溫天氣將加大電力負荷，部分地區高峰時段電力供應緊張。綜合考慮下半年國內外經濟形勢及上年基數等情況，預計2021年下半年全社會用電量同比增長6%左右，全年增長約10%-11%。

¹ 本部分內容僅供參考，不構成任何投資建議。本公司對本部分的資料已力求準確可靠，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之保證，如有錯失遺漏，本公司恕不負責。本部分內容中可能存在一些基於對未來政治和經濟的某些主觀假定和判斷而作出的預見性陳述，因此可能具有不確定性。本公司並無責任更新數據或改正任何其後顯現之錯誤。本文中所載的意見、估算及其他數據可予更改或撤回，恕不另行通知。本部分涉及的數據主要來源於國家統計局、中國煤炭市場網、中國煤炭資源網、中國電力企業聯合會、煤炭運銷協會等。

(二) 經營情況的討論與分析

上半年，隨着我國經濟持續穩定恢復，本集團生產經營穩中向好，一體化運營鞏固增強，創新驅動和綠色轉型發展深入推進。

2021年上半年本集團實現收入143,979百萬元(2020年上半年：105,016百萬元)，完成年度經營目標的59.3%，同比增長37.1%；實現稅前利潤38,114百萬元(2020年上半年：31,291百萬元)，同比增長21.8%；歸屬於本公司所有者的本期利潤26,500百萬元(2020年上半年：20,370百萬元)，基本每股盈利1.334元/股(2020年上半年：1.024元/股)，同比增長30.3%。

本集團2021年上半年主要財務指標如下：

	單位	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %
期末總資產回報率	%	5.3	4.3	上升1.0個百分點
期末淨資產收益率	%	7.5	5.8	上升1.7個百分點
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	47,317	41,142	15.0

	單位	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日	變動 %
每股股東權益	元/股	17.86	18.33	(2.6)
資產負債率	%	29.5	23.7	上升5.8個百分點
總債務資本比	%	12.9	13.4	下降0.5個百分點

本集團2021年度經營目標完成情況如下：

項目	單位	2021年	2021年	完成比例 %
		目標	上半年完成	
商品煤產量	億噸	2.84	1.524	53.7
煤炭銷售量	億噸	4.76	2.408	50.6
發電量	億千瓦時	1,350	770.4	57.1
收入	億元	2,426	1,439.79	59.3
經營成本	億元	1,704	1,027.77	60.3
銷售、一般及行政、 研發費用及財務成本 淨額	億元	125	43.49	34.8
自產煤單位生產成本 變動幅度	/	同比增長 5%左右	同比增長 4.3%	/

以上經營目標會受到煤礦用地手續辦理進度、風險、不明朗因素及假設的影響，實際結果可能與該等陳述有重大差異。該等陳述不構成對投資者的實質承諾。投資者應注意不恰當信賴或使用此類信息可能造成投資風險。

四. 2021年上半年主要經營情況

(一)主營業務分析

1. 合併損益及其他綜合收益表、合併現金流量表主要項目變動分析

單位：百萬元

	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %
收入	143,979	105,016	37.1
經營成本	(102,777)	(69,957)	46.9
研發費用	(471)	(245)	92.2
其他利得及損失	458	236	94.1
信用減值損失，除轉回淨額	17	(273)	(106.2)
其他費用	(231)	(88)	162.5
利息收入	1,133	665	70.4
應佔聯營公司損益	708	484	46.3
所得稅	(6,347)	(6,507)	(2.5)
經營活動現金淨流入	40,219	53,720	(25.1)
其中：財務公司經營活動	0	21,545	(100.0)
現金淨流入 ^註			
剔除財務公司影響後經營	40,219	32,175	25.0
活動現金淨流入			
投資活動現金淨流入	5,489	41,940	(86.9)
融資活動現金淨流出	(1,396)	(29,489)	(95.3)

註：此項為財務公司增資交易交割前，財務公司於2020年上半年對本集團以外單位提供存貸款等金融服務產生的存貸款及利息、手續費、佣金等項目的現金流量。

(1) 收入變動原因說明

2021年上半年本集團收入同比增長的主要原因是：

- ① 我國經濟持續穩定恢復，煤炭市場需求旺盛，煤炭價格上漲，本集團煤炭銷售量和平均銷售價格同比分別增長17.3%和25.4%；
- ② 受煤炭銷售量增長等因素影響，本集團自有鐵路運輸週轉量、港口裝船量、航運週轉量等業務量同比增長；
- ③ 國內用電需求快速增長，本集團積極發揮一體化運營優勢保障電廠燃煤供應，發電量同比增長；
- ④ 受國際石油價格等因素影響，國內聚烯烴產品短期供不應求、價格上漲，本集團聚烯烴產品的銷售量和平均銷售價格同比增長。

主要運營指標	單位	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %
(一) 煤炭				
1. 商品煤產量	百萬噸	152.4	145.6	4.7
2. 煤炭銷售量	百萬噸	240.8	205.3	17.3
其中：自產煤	百萬噸	152.2	141.9	7.3
外購煤	百萬噸	88.6	63.4	39.7
(二) 運輸				
1. 自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	150.0	133.3	12.5
2. 黃驊港裝船量	百萬噸	109.4	93.7	16.8
3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	22.8	21.5	6.0
4. 航運貨運量	百萬噸	59.3	51.3	15.6
5. 航運週轉量	十億噸海里	53.0	42.9	23.5
(三) 發電				
1. 總發電量	十億千瓦時	77.04	62.82	22.6
2. 總售電量	十億千瓦時	72.04	58.76	22.6
(四) 煤化工				
1. 聚乙烯銷售量	千噸	190.2	182.0	4.5
2. 聚丙烯銷售量	千噸	180.9	164.2	10.2

(2) 經營成本變動原因說明

成本構成項目	2021年上半年		2020年上半年		金額變動 %
	金額 百萬元	佔比 %	金額 百萬元	佔比 %	
外購煤成本	41,522	40.4	19,111	27.3	117.3
原材料、燃料 及動力	10,996	10.7	9,440	13.5	16.5
人工成本	8,260	8.0	6,608	9.4	25.0
修理和維護	5,170	5.0	4,328	6.2	19.5
折舊及攤銷	8,489	8.3	8,350	11.9	1.7
運輸費	8,391	8.2	6,753	9.7	24.3
稅金及附加	6,782	6.6	5,088	7.3	33.3
其他	13,167	12.8	10,279	14.7	28.1
經營成本合計	<u>102,777</u>	<u>100.0</u>	<u>69,957</u>	<u>100.0</u>	<u>46.9</u>

2021年上半年本集團經營成本同比增長，其中：

- ① 外購煤成本同比增長的主要原因是受煤炭市場需求旺盛和煤價上漲影響，本集團外購煤銷售量和單位採購成本同比分別增長39.7%和55.5%。
- ② 原材料、燃料及動力成本同比增長的主要原因是發電量增長和燃煤採購價格上漲。
- ③ 人工成本同比增長的主要原因是受員工績效工資計提週期調整影響，2021年上半年計提的員工工資較上年同期偏多；以及員工工資上漲導致社保繳費增長。
- ④ 修理和維護成本同比增長的主要原因是上年同期本集團鐵路、煤炭等分部部分檢修工程受疫情影響推後施工，導致修理和維護成本發生較少。

- ⑤ 運輸費同比增長的主要原因是航運業務船舶租賃費上漲。
- ⑥ 稅金及附加同比增長的主要原因是收入增長，以及陝西省資源稅稅率上調。

(3) 其他損益表項目

- ① 研發費用同比增長的主要原因是本集團智能礦山等項目研發支出同比增加。
- ② 其他利得及損失同比增長的主要原因是本集團退出沃特馬克項目開發權益後取得澳大利亞新南威爾士州政府支付的對價款。
- ③ 信用減值損失同比變動的主要原因是上年同期計提應收售煤款信用減值損失，本報告期未發生大額信用減值損失事項。
- ④ 其他費用同比增長的主要原因是本集團因退出沃特馬克項目開發權益計提預計損失。
- ⑤ 利息收入同比增長的主要原因是財務公司出表，本集團存放於財務公司的存款產生的利息收入不再合併抵銷，以及存放在財務公司以外金融機構的平均存款餘額增長。
- ⑥ 應佔聯營公司損益同比增長的主要原因是財務公司出表，2021年上半年確認應佔財務公司的收益。
- ⑦ 所得稅同比下降的主要原因是部分煤炭子分公司本期滙算清繳上年所得稅時多繳稅額抵減了本期所得稅。

(4) 現金流量表項目

本集團制定了以為股東獲取最大利益為目標的資金管理政策，在保障持續運營的前提下，維持優良的資本結構，降低資金成本，按照公司政策投資於基建、併購等項目。

- ① 經營活動現金淨流入同比下降25.1%，主要原因是財務公司出表導致現金淨流入減少。剔除財務公司影響後，本集團經營活動現金淨流入同比增長25.0%，主要原因是本報告期收入增長帶來現金流入增加。
- ② 投資活動現金淨流入同比下降86.9%，主要原因是上年同期本公司持有的銀行理財產品到期收回，本報告期未發生該類事項。
- ③ 融資活動現金淨流出同比下降95.3%，主要原因是上年同期支付2019年度末期股息及償還應付債券，截至本報告期末，2020年度末期股息尚未支付。

(5) 研發費用

本期費用化研發投入(百萬元)	471
本期資本化研發投入(百萬元)	302
研發投入合計(百萬元)	773
研發投入資本化的比例(%)	39.1
研發投入總額佔收入比例(%)	0.5
公司研發人員的數量(人)	2,328
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.1

2021年上半年本集團研發投入同比增長152.6% (2020年上半年：306百萬元)，主要用於神東礦區智能礦山項目、准格爾礦區露天礦無人運輸作業系統關鍵技術研究與應用項目、朔黃重載鐵路基礎設施智能運維技術研究與應用項目、朔黃重載鐵路移動閉塞擴大試驗與工程化應用研究項目等。

2. 公司利潤構成或利潤來源發生重大變動的說明

本集團的主要運營模式為煤炭生產→煤炭運輸(鐵路、港口、航運)→煤炭轉化(發電及煤化工)的一體化產業鏈，各分部之間存在業務往來。2021年上半年，本集團煤炭、發電、運輸及煤化工分部的經營利潤(合併抵銷前)佔比為58%、9%、31%和2%。受煤炭價格上漲等因素的影響，煤炭分部經營利潤佔比上升，發電分部經營利潤佔比下降。

2021年上半年，公司業務類型、利潤構成或利潤來源未發生重大變動。

(二)資產、負債情況分析

1. 合併財務狀況表主要項目變動分析

	於2021年6月30日		於2020年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	佔總資產		佔總資產			
	金額 百萬元	的比例 %	金額 百萬元	的比例 %		
無形資產	4,378	0.7	3,888	0.7	12.6	寶日希勒、新街礦區礦業權增加
存貨	14,975	2.5	12,750	2.3	17.5	煤炭庫存增加

	於2021年6月30日		於2020年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	估總資產		估總資產			
	金額 百萬元	的比例 %	金額 百萬元	的比例 %		
應收賬款及 應收票據	12,624	2.1	11,759	2.1	7.4	上年末本集團加大應收賬款催收力度，應收賬款基數相對較低，以及2021年上半年應收售煤款、售電款增長
受限制銀行存款	2,820	0.5	3,391	0.6	(16.8)	按規定使用礦山環境治理恢復基金
原到期日為三個月以上的定期存款	1,357	0.2	11,186	2.0	(87.9)	上年末原到期日為三個月以上的定期存款到期
現金及現金等價物	157,082	26.0	112,880	20.1	39.2	經營活動現金淨流入增加
持有待售資產	0	0.0	2,783	0.5	(100.0)	富平熱電公司股權交割完成
短期借款	6,719	1.1	8,847	1.6	(24.1)	部分短期借款到期償還
預提費用及其他應付款	62,094	10.3	18,949	3.4	227.7	截至2021年6月30日，2020年度末期股息尚未支付
一年內到期的長期應付款	379	0.1	689	0.1	(45.0)	2021年上半年償還部分長期債務
應付所得稅	3,118	0.5	6,313	1.1	(50.6)	本報告期匯算清繳上年度企業所得稅

	於2021年6月30日		於2020年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	估總資產		估總資產			
	金額 百萬元	的比例 %	金額 百萬元	的比例 %		
合同負債	6,928	1.1	5,256	0.9	31.8	煤炭銷量和平均銷售價格增長導致預收煤款增加
持有待售負債	0	0.0	217	0.0	(100.0)	富平熱電公司股權交割完成
長期應付款	6,244	1.0	2,661	0.5	134.6	部分煤礦重新評估採礦權後確認長期應付採礦權款

2. 截至2021年6月30日主要資產受限情況

本集團不存在主要資產被查封、扣押的情況。

於2021年6月30日，本集團受限資產餘額3,669百萬元，主要是為獲得銀行借款提供抵押擔保的固定資產及各類保證金等。

(三) 分行業經營情況

1. 煤炭分部

(1) 生產經營

2021年上半年，面對需求持續旺盛的煤炭市場，本集團克服工作面地質構造複雜等不利影響，科學組織煤炭生產，加大資源獲取與開發力度，及時調整煤炭產品結構，實現自產煤穩產高產。上半年商品煤產量為152.4百萬噸(2020年上半年：145.6百萬噸)，同比增長4.7%。井工礦完成掘進總進尺23.0萬米(2020年上半年：20.2萬米)，同比增長13.9%，其中神東礦區完成掘進進尺22.3萬米。

2021年上半年，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)約40.00億元(2020年上半年：0.14億元)，主要是新街台格廟南區取得煤炭資源詳查勘查許可證；煤礦開發和開採相關的資本性支出約54.4億元(2020年上半年：7.41億元)，主要是寶日希勒礦區重新評估採礦權以及郭家灣煤礦二盤區等項目工程建設支出。

智能化礦山建設持續推進。國家級智能化示範煤礦大柳塔礦和黑岱溝礦的智能化項目建設按計劃推進。寶日希勒能源5台220噸卡車實現無人駕駛編組運行。截至2021年6月30日，本集團已建成智能采煤工作面25個，智能掘進工作面4個，智能選煤廠6個。

煤礦用地審批有序推進。北電勝利一號露天礦667公頃生產接續用地，以及黑岱溝、哈爾烏素露天礦新增611公頃用地，已取得部分批准手續，正在履行其餘報批程序；寶日希勒露天礦600公頃採掘場接續用地，正在履行報批程序。

礦權獲取工作穩步推進。本公司控股子公司神華新街能源有限責任公司獲得國家自然資源部頒發的內蒙古東勝煤田台格廟南區煤炭資源詳查勘查許可證；神東礦區上灣礦、補連塔礦、萬利一礦周邊資源權證的獲取工作正在有序推進。

(2) 煤炭銷售

本集團銷售的煤炭主要為自有煤礦生產。為了滿足客戶需求、充分利用鐵路運力，本集團還在自有礦區週邊、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。

上半年，本集團進一步優化煤炭營銷佈局，利用沿海、沿江、沿線銷售網絡開拓市場，完善煤炭供應商管理和定價機制，穩定外購煤源，實現煤炭銷售量240.8百萬噸(2020年上半年：205.3百萬噸)，同比增長17.3%；其中對已簽署三年期電煤長協合同的外部客戶的銷售量為84.2百萬噸，佔本集團煤炭銷售量的35.0%。本集團按年度長協銷售煤炭採用統一的定價政策，上半年實現平均煤炭銷售價格499元/噸(不含稅，下同)(2020年上半年：398元/噸)，同比增長25.4%。

2021年上半年本集團對前五大國內煤炭客戶銷售量為90.5百萬噸，佔國內銷售量的38.0%。其中，對最大客戶國家能源集團的銷售量為78.5百萬噸，佔國內銷售量的33.0%。前五大國內煤炭客戶主要為電力、煤化工及煤炭貿易公司。

① 按合同定價機制分類

	2021年上半年			2020年上半年			變動	
	估銷售量 銷售量 百萬噸	合計比例 % %	價格 (不含稅) 元/噸	估銷售量 銷售量 百萬噸	合計比例 % %	價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 % %	價格 (不含稅) %
一. 通過銷售集團銷售	229.6	95.3	512	197.7	96.3	407	16.1	25.8
1. 年度長協	99.2	41.2	412	88.3	43.0	382	12.3	7.9
2. 月度長協	103.1	42.8	614	73.7	35.9	441	39.9	39.2
3. 現貨	27.3	11.3	489	35.7	17.4	397	(23.5)	23.2
二. 煤礦坑口直接銷售	11.2	4.7	231	7.6	3.7	179	47.4	29.1
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>240.8</u>	<u>100.0</u>	<u>499</u>	<u>205.3</u>	<u>100.0</u>	<u>398</u>	<u>17.3</u>	<u>25.4</u>

② 按內外部客戶分類

	2021年上半年			2020年上半年			變動	
	銷售量 百萬噸	佔比 %	價格	銷售量 百萬噸	佔比 %	價格	銷售量 %	價格
			(不含稅) 元/噸			(不含稅) 元/噸		(不含稅) %
1. 對外部客戶銷售	212.1	88.0	506	181.9	88.6	403	16.6	25.6
2. 對內部發電分部銷售	26.4	11.0	458	21.1	10.3	364	25.1	25.8
3. 對內部煤化工分部銷售	2.3	1.0	322	2.3	1.1	354	0.0	(9.0)
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>240.8</u>	<u>100.0</u>	<u>499</u>	<u>205.3</u>	<u>100.0</u>	<u>398</u>	<u>17.3</u>	<u>25.4</u>

③ 按銷售區域分類

	2021年上半年			2020年上半年			變動	
	銷售量 百萬噸	佔銷售量	價格	銷售量 百萬噸	佔銷售量	價格	銷售量 %	價格
		合計比例 %	(不含稅) 元/噸		合計比例 %	(不含稅) 元/噸		(不含稅) %
一. 國內銷售	238.0	98.9	500	204.0	99.4	397	16.7	25.9
(一) 自產煤及採購煤	228.1	94.8	500	195.6	95.3	399	16.6	25.3
1. 直達	93.3	38.8	376	76.1	37.1	317	22.6	18.6
2. 下水	134.8	56.0	586	119.5	58.2	451	12.8	29.9
(二) 國內貿易煤銷售	4.9	2.0	568	4.9	2.4	314	0.0	80.9
(三) 進口煤銷售	5.0	2.1	401	3.5	1.7	441	42.9	(9.1)
二. 出口銷售	0.3	0.1	668	0.4	0.2	577	(25.0)	15.8
三. 境外煤炭銷售	2.5	1.0	429	0.9	0.4	493	177.8	(13.0)
銷售量合計/平均價格(不含稅)	<u>240.8</u>	<u>100.0</u>	<u>499</u>	<u>205.3</u>	<u>100.0</u>	<u>398</u>	<u>17.3</u>	<u>25.4</u>

(3) 煤炭資源

於2021年6月30日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為333.6億噸，比2020年底增加36.8億噸，主要是新街台格廟南區取得詳查勘查許可證；煤炭保有可採儲量為142.6億噸，比2020年底減少1.6億噸；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為75.7億噸，比2020年底減少1.6億噸。

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)	煤炭 可售儲量 (JORC標準)
神東礦區	154.9	87.8	43.5
准格爾礦區	37.5	29.9	19.2
勝利礦區	19.7	13.4	1.6
寶日希勒礦區	13.4	11.2	11.4
包頭礦區	0.5	0.3	0.0
新街礦區	107.6	/	/
合計	<u>333.6</u>	<u>142.6</u>	<u>75.7</u>

公司主要礦區生產的商品煤特徵如下：

礦區	主要煤種	主要商品煤		
		的發熱量 千卡/千克	硫分 平均值，%	灰分 平均值，%
神東礦區	長焰煤/不粘煤	4,500-6,100	0.3-0.8	5-48
准格爾礦區	長焰煤	4,000-5,300	0.4-0.5	32-18
勝利礦區	褐煤	2,500-3,200	0.7-1.6	17-36
寶日希勒礦區	褐煤	3,500-3,600	0.2-0.3	14-17
包頭礦區	長焰煤/不粘煤	3,800-4,900	0.3-1.0	8-25

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

(4) 經營成果

① 本集團合併抵銷前煤炭分部經營成果

		2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	123,396	84,201	46.5	煤炭銷售量和銷售均價增長
經營成本	百萬元	(99,187)	(66,104)	50.0	自產煤銷售量增長；外購煤銷售量及單位採購成本增長
毛利率	%	19.6	21.5	下降1.9個百分點	毛利率相對較低的外購煤銷售量佔煤炭總銷售量的比例從2020年上半年的30.9%上升到36.8%，受此影響，煤炭分部毛利率同比下降
經營利潤	百萬元	21,506	15,569	38.1	
經營利潤率	%	17.4	18.5	下降1.1個百分點	

② 本集團合併抵銷前煤炭產品銷售毛利

	2021年上半年				2020年上半年			
	收入 百萬元	成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %	收入 百萬元	成本 百萬元	毛利 百萬元	毛利率 %
國內	118,909	(90,697)	28,212	23.7	81,064	(59,977)	21,087	26.0
出口及境外	1,263	(1,152)	111	8.8	686	(570)	116	16.9
合計	120,172	(91,849)	28,323	23.6	81,750	(60,547)	21,203	25.9

③ 自產煤單位生產成本

單位：元/噸

	2021年	2020年	變動 %	主要變動原因
	上半年	上半年		
自產煤單位生產成本	132.4	126.9	4.3	
原材料、燃料及動力	25.5	25.7	(0.8)	
人工成本	26.0	23.0	13.0	計提職工工資；社保繳費 增長
修理及維護	10.0	9.1	9.9	上年同期部分檢修工程 推後施工
折舊及攤銷	19.2	18.2	5.5	
其他成本	51.7	50.9	1.6	

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60%；(2)生產輔助費用，佔23%；(3)徵地及塌陷補償、環保支出、稅費等，佔17%。

④ 外購煤成本

本公司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。上半年本集團外購煤成本為41,522百萬元(2020年上半年：19,111百萬元)，同比增長117.3%。其中，外購煤銷售量為88.6百萬噸(2020年上半年：63.4百萬噸)，同比增長39.7%；單位採購成本為468.6元/噸(2020年上半年：301.4元/噸)，同比增長55.5%。

2. 發電分部

(1) 生產經營

2021年上半年，我國持續拓展和鞏固統籌疫情防控 and 經濟社會發展的成果，經濟運行穩定恢復，全社會用電量快速增長。本集團緊抓機遇，強化機組運行管理，全力搶發電量。上半年實現發電量77.04十億千瓦時(2020年上半年：62.82十億千瓦時)，同比增長22.6%；實現總售電量72.04十億千瓦時(2020年上半年：58.76十億千瓦時)，同比增長22.6%。

(2) 電量及電價

電源種類/ 經營地區	總發電量 十億千瓦時			總售電量 十億千瓦時			售電價 元/兆瓦時		
	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %
(一) 燃煤發電	75.18	60.63	24.0	70.21	56.62	24.0	328	330	(0.6)
陝西	15.35	13.31	15.3	14.08	12.18	15.6	268	273	(1.8)
河北	11.18	10.33	8.2	10.49	9.71	8.0	311	320	(2.8)
廣東	13.31	9.19	44.8	12.47	8.55	45.8	385	377	2.1
福建	8.15	6.21	31.2	7.61	5.95	27.9	351	350	0.3
江西	6.28	4.29	46.4	6.00	4.10	46.3	350	364	(3.8)
山東	4.45	4.02	10.7	4.25	3.82	11.3	341	349	(2.3)
內蒙古	3.91	3.78	3.4	3.57	3.45	3.5	243	232	4.7
重慶	4.78	2.77	72.6	4.57	2.64	73.1	357	369	(3.3)
四川	2.75	2.57	7.0	2.50	2.37	5.5	378	379	(0.3)
河南	2.25	1.92	17.2	2.10	1.79	17.3	279	323	(13.6)
廣西	1.92	1.49	28.9	1.82	1.41	29.1	344	344	0.0
印尼(境外)	0.85	0.75	13.3	0.75	0.65	15.4	453	551	(17.8)
(二) 燃氣發電	1.55	1.93	(19.7)	1.52	1.88	(19.1)	570	561	1.6
北京	1.55	1.93	(19.7)	1.52	1.88	(19.1)	570	561	1.6
(三) 水電	0.31	0.26	19.2	0.31	0.26	19.2	250	254	(1.6)
四川	0.31	0.26	19.2	0.31	0.26	19.2	250	254	(1.6)
合計	77.04	62.82	22.6	72.04	58.76	22.6	333	337	(1.2)

註：河南孟津電力電價較低的清潔取暖電量及其佔比同比增加，導致平均售電價格同比下降。

(3) 裝機容量

截至2021年6月30日，本集團發電機組總裝機容量31,579兆瓦。其中，燃煤發電機組總裝機容量30,504兆瓦，佔本集團總裝機容量的96.6%。

單位：兆瓦

電源種類	於2020年 12月31日 總裝機容量	2021年上半年 新增/(減少) 裝機容量	於2021年 6月30日 總裝機容量
燃煤發電	31,204	(700)	30,504
燃氣發電	950	0	950
水電	125	0	125
合計	<u>32,279</u>	<u>(700)</u>	<u>31,579</u>

上半年，富平熱電公司股權交割完成，本集團燃煤發電機組裝機容量減少700兆瓦。

(4) 發電設備利用率

2021年上半年，本集團燃煤機組平均利用小時數為2,464小時，較去年同期的2,031小時增長433小時，比全國燃煤發電設備平均利用小時數2,257小時¹高207小時。

電源種類	平均利用小時			發電廠用電率		
	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	2021年 上半年	2020年 上半年	變動
燃煤發電	2,464	2,033	21.3	5.47	5.85	下降0.38個百分點
燃氣發電	1,632	2,028	(19.5)	1.26	1.61	下降0.35個百分點
水電	2,502	2,095	19.4	0.32	0.35	下降0.03個百分點
加權平均	2,440	2,031	20.1	5.63	5.70	下降0.07個百分點

(5) 電力市場化交易

2021年上半年，本集團市場化交易的電量為44.83十億千瓦時，佔總售電量的62.2%。

(6) 售電業務經營情況

報告期內，本集團擁有三家分別位於山東、江蘇、廣東的開展售電業務的公司，提供購售電、配電網、分佈式能源、用電設備管理及綜合能源利用等多種電力增值服務。2021年上半年，本集團代理銷售的非自有電廠的電量約12.06十億千瓦時。

(7) 資本性支出

2021年上半年，發電分部資本性支出總額4,535百萬元，主要用於以下項目：

序號	項目名稱	報告期 投入金額 百萬元	截至 報告期項目 累計投入佔 總預算比例 %
1	湖南永州一期項目(2×1,000MW)	1,442	54
2	四川江油煤炭儲備發電一體化項目(2×1,000MW)	923	81
3	福建羅源灣港儲電一體化項目發電廠工程(2×1,000MW)	471	43
4	廣西北海電廠項目(2×1,000MW)	414	20
5	內蒙古勝利發電廠一期工程(2×660MW)	227	35

(8) 經營成果

① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果

		2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	27,180	22,604	20.2	售電量增長
經營成本	百萬元	(23,377)	(16,970)	37.8	售電量增長； 燃煤採購價格 上漲
毛利率	%	14.0	24.9	下降10.9個 百分點	
經營利潤	百萬元	3,421	4,831	(29.2)	
經營利潤率	%	12.6	21.4	下降8.8個 百分點	

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				
	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	2021年 上半年	估2021年 上半年 總售電成本 比例 %	2020年 上半年	估2020年 上半年 總售電成本 比例 %	2021年 上半年 比2020年 上半年變動 %
燃煤發電	24,132	19,596	23.1	20,933	95.7	14,776	93.4	41.7
燃氣發電	865	1,055	(18.0)	899	4.1	1,006	6.4	(10.6)
水電	76	65	16.9	50	0.2	33	0.2	51.5
合計	<u>25,073</u>	<u>20,716</u>	<u>21.0</u>	<u>21,882</u>	<u>100.0</u>	<u>15,815</u>	<u>100.0</u>	<u>38.4</u>

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。2021年上半年本集團單位售電成本為303.8元/兆瓦時(2020年上半年：269.1元/兆瓦時)，同比增長12.9%。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2021年上半年		2020年上半年		成本變動 %
	成本	佔比	成本	佔比	
	百萬元	%	百萬元	%	
原材料、燃料及動力	15,636	74.7	10,324	69.9	51.5
人工成本	1,317	6.3	803	5.4	64.0
修理和維護	700	3.3	760	5.1	(7.9)
折舊及攤銷	2,414	11.5	2,393	16.2	0.9
其他	866	4.2	496	3.4	74.6
燃煤電廠售電成本					
合計	<u>20,933</u>	<u>100.0</u>	<u>14,776</u>	<u>100.0</u>	<u>41.7</u>

2021年上半年，發電分部共耗用來自本集團內部銷售的煤炭(包括中國神華自產煤和採購煤)27.6百萬噸，佔本集團發電分部燃煤消耗量32.8百萬噸的84.1%。

3. 鐵路分部

(1) 生產經營

2021年上半年，本集團鐵路分部充分利用生產運營協同調度系統，優化「天窗」安排，調整運價機制，運營效率和效益明顯提升。繼續推動大物流業務發展，積極開拓黃大鐵路沿線山東區域非煤運輸業務，在神朔沿線

建設燕家塔等5處非煤裝卸場地，上半年鐵路分部實現非煤貨物運量9.8百萬噸，反向運輸6.4百萬噸。持續推進鐵路運載技術和智能化發展，本集團首創的重載鐵路移動閉塞技術在朔黃鐵路應用，貨運機車智能駕駛技術等智能化提升項目穩步推進。

上半年，自有鐵路運輸週轉量達150.0十億噸公里(2020年上半年：133.3十億噸公里)，同比增長12.5%。其中，為外部客戶提供鐵路運輸服務的週轉量為13.4十億噸公里(2020年上半年：12.1十億噸公里)，同比增長10.7%。黃大鐵路正式開啟直達煙台龍口港的鐵路通道，實現了「一路對三港」的運輸格局，陝西、內蒙古煤炭可直達山東省沿海地區，上半年完成煤炭運量4.1百萬噸。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	19,984	18,188	9.9	鐵路運輸週轉量增長
經營成本	百萬元	(9,866)	(8,843)	11.6	鐵路運輸週轉量增長；上年同期部分檢修工程推後施工，2021年上半年修理費用同比增長

		2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	主要變動原因
毛利率	%	50.6	51.4	下降0.8個 百分點	
經營利潤	百萬元	9,399	8,857	6.1	
經營利潤率	%	47.0	48.7	下降1.7個 百分點	

2021年上半年鐵路分部的單位運輸成本為0.061元/噸公里(2020年上半年：0.061元/噸公里)，同比持平。

4. 港口分部

(1) 生產經營

2021年上半年，本集團港口分部強化運營組織，港口裝卸效率繼續提升。黃驊港實現煤炭裝船量109.4百萬噸(2020年上半年：93.7百萬噸)，同比增長16.8%；天津煤碼頭實現煤炭裝船量22.8百萬噸(2020年上半年：21.5百萬噸)，同比增長6.0%。

港口大物流業務穩步發展。上半年港口分部完成油品、雜貨等非煤貨物接卸量4.8百萬噸。大物流配套項目加快建設，黃驊港3#、4#通用散雜貨碼頭項目全面開工建設，建成後黃驊港礦石、油品、散雜貨物的裝卸能力將進一步提升。

港口作業能力提升工程按計劃推進。黃驊港7萬噸級雙向航道建設項目的疏浚工程預計本年底完工。

港口智能化建設持續推進。黃驊港實現煤炭港口全流程設備智能化管控，天津港務生產智能管控系統上線。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,297	2,934	12.4	港口裝船量同比增長
經營成本	百萬元	(1,693)	(1,512)	12.0	港口裝船量同比增長
毛利率	%	48.7	48.5	上升0.2個 百分點	
經營利潤	百萬元	1,451	1,293	12.2	
經營利潤率	%	44.0	44.1	下降0.1個 百分點	

5. 航運分部

(1) 生產經營

2021年上半年，本集團緊緊圍繞一體化運營，靈活調整運力計劃，擴充租船運力，全力保障內部電廠煤炭運輸需求。上半年完成航運貨運量59.3百萬噸(2020年上半年：51.3百萬噸)，同比增長15.6%；航運週轉量53.0十億噸海里(2020年上半年：42.9十億噸海里)，同比增長23.5%。

本集團進一步加強船舶大氣污染物的防控力度，利用高壓岸電等技術推動船舶節能減排。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	2,787	1,306	113.4	航運週轉量和平均海運價格增長
經營成本	百萬元	(2,132)	(1,201)	77.5	航運週轉量增長；船舶租賃費上漲
毛利率	%	23.5	8.0	上升15.5個 百分點	
經營利潤	百萬元	570	28	1,935.7	
經營利潤率	%	20.5	2.1	上升18.4個 百分點	

2021年上半年航運分部單位運輸成本為0.040元/噸海里（2020年上半年：0.028元/噸海里），同比增長42.9%，主要原因是船舶租賃費上漲。

6. 煤化工分部

(1) 生產經營

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

2021年上半年，包頭煤化工生產設備保持穩定高負荷運行，裝置運轉率達到100%，烯烴、甲醇等產量達到商業化運行以來同期最高值。根據市場變化適時調整產品結構和牌號，加大高附加值產品銷量，經營效率大幅增長。

包頭煤制烯烴升級示範項目報批工作有序推進。

2021年上半年本集團聚乙炔、聚丙炔產品銷售情況如下：

	2021年上半年		2020年上半年		變動	
	銷售量	價格	銷售量	價格	銷售量	價格
	千噸	元/噸	千噸	元/噸	%	%
聚乙炔	190.2	6,522	182.0	5,100	4.5	27.9
聚丙炔	180.9	6,905	164.2	5,662	10.2	22.0

2021年上半年，包頭煤化工堅持清潔化發展，環保設施穩定運行，污染物全部達標排放。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,260	2,409	35.3	受國際石油價格等因素影響，國內聚烯烴產品短期供不應求、價格上漲，本集團聚烯烴產品的銷售量和平均銷售價格同比增長
經營成本	百萬元	(2,423)	(2,407)	0.7	
毛利率	%	25.7	0.1	上升25.6個 百分點	
經營利潤	百萬元	741	(75)	(1,088.0)	
經營利潤率	%	22.7	(3.1)	上升25.8個 百分點	

(3) 主要產品單位生產成本

	2021年上半年		2020年上半年		變動	
	單位生產		單位生產		單位生產	
	產量	成本	產量	成本	產量	成本
	千噸	元/噸	千噸	元/噸	%	%
聚乙烯	187.1	5,141	179.0	5,352	4.5	(3.9)
聚丙烯	176.0	5,058	168.0	5,265	4.8	(3.9)

煤化工分部耗用的煤炭全部為本集團內部銷售的煤炭(包括中國神華自產煤和採購煤)，2021年上半年共耗用2.3百萬噸。

(四)分地區經營情況

單位：百萬元

	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %
來源於境內市場的對外 交易收入	141,747	102,612	38.1
來源於境外市場的對外 交易收入	2,232	2,404	(7.2)
合計	<u>143,979</u>	<u>105,016</u>	<u>37.1</u>

註：對外交易收入是按接受服務及購買產品的客戶所在地進行劃分的。

本集團主要在中國經營煤炭及電力的生產與銷售，鐵路、港口和船隊運輸，煤制烯烴等業務。2021年上半年，來自境內市場的對外交易收入為141,747百萬元，佔本集團收入的98.4%；來源於境外市場的對外交易收入為2,232百萬元，同比減少7.2%，主要原因是本集團煤炭出口量下降。

¹ 數據來源：中國電力企業聯合會

2021年上半年，本集團穩步開展國際化經營。印尼爪哇攻堅克難、科學防疫，確保電廠穩定運行；印尼南蘇EMM妥善處理疫情影響，積極組織應急演練、協調物資進廠，實現了電廠安全穩定運行；俄羅斯紮舒蘭露天煤礦項目初步設計文件已報送俄羅斯中央開採委員會，等待批復；美國賓州頁巖氣項目克服疫情影響，保持正常生產，上半年產氣1.9億立方米，實現銷售收入751萬美元。

(五) 投資狀況分析

1. 對外股權投資總體分析

2021年上半年，本公司股權投資額為5,890百萬元(2020年上半年：1,875百萬元)，同比大幅增長的主要原因是本公司對部分煤炭、發電、運輸子公司增資，以及新增對國能新能源產業投資基金的長期投資。

2. 2021年度資本開支計劃完成情況

單位：億元

	2021年 計劃	2021年 上半年完成
煤炭業務	74.48	66.73
發電業務	147.99	45.35
運輸業務	92.06	12.48
其中：鐵路	79.29	9.33
港口	12.45	3.15
航運	0.32	0.00
煤化工業務	30.81	2.58
其他	10.48	0.01
合計	<u>355.82</u>	<u>127.15</u>

2021年上半年本集團資本開支總額為127.15億元，主要用於預付採礦權價款、購置煤礦開採設備及輸煤系統工程等支出，以及湖南永州一期項目、四川江油煤炭儲備發電一體化項目等在建發電項目。

本集團2021年資本開支計劃可能隨着業務計劃的發展(包括潛在收購)、資本項目的進展、市場條件、對未來業務環境的展望及獲得必要的許可證與審批文件而有所變動。除了按法律所要求之外，本公司概不承擔任何更新資本開支計劃數據的責任。本公司計劃通過經營活動所得的現金、短期及長期貸款，以及其他債務及權益融資來滿足資本開支的資金需求。

3. 以公允價值計量的金融資產

截至2021年6月30日，本集團以公允價值計量但其變動計入其他綜合收益的金融資產，主要為本集團所持的1,915百萬元對被投資方無重大影響的非交易性股權投資。

本集團採用公允價值計量的項目及變動情況如下：

單位：百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對2021年 上半年 利潤的 影響金額
其他權益工具投資	1,845	1,915	70	0
合計	1,845	1,915	70	0

(六) 重大資產和股權出售

2021年上半年，本集團概無有關附屬公司、聯營公司或合營公司的重大收購及出售事項。

(七) 主要控股參股公司分析

1. 主要子公司情況

單位：百萬元

序號	公司	註冊資本 於2021年6月30日	總資產	淨資產	歸屬於母公司股東的淨利潤			
					2021年 上半年	2020年 上半年	變動 %	
1	神東煤炭	4,989	34,009	31,112	8,085	5,613	44.0	煤炭銷售量和平均銷售價格增長
2	朔黃鐵路	15,231	47,889	38,812	4,233	3,984	6.3	
3	銷售集團	1,889	30,780	9,137	1,213	976	24.3	煤炭銷售量增長
4	錦界能源	2,278	12,943	11,138	1,978	1,422	39.1	煤炭銷售量和平均銷售價格增長；售電量增長
5	准格爾 能源	7,102	43,740	35,561	956	960	(0.4)	
6	黃驊港務	6,790	14,703	11,956	847	704	20.3	港口裝船量增長
7	北電勝利	2,858	7,510	5,405	645	422	52.8	煤炭銷售量和平均銷售價格增長
8	寶日希勒 能源	1,169	10,922	5,315	651	498	30.7	煤炭銷售量和平均銷售價格增長
9	包頭能源	2,633	7,893	6,496	527	403	30.8	煤炭銷售量和平均銷售價格增長
10	榆林能源	2,420	6,086	4,476	459	257	78.6	煤炭銷售量和平均銷售價格增長

- 註： 1. 以上披露的主要子公司的財務數據(合併前未經評估調整)根據中國企業會計準則編製，未經審計或審閱。
2. 神東煤炭2021年上半年營業收入為31,539百萬元，營業利潤為9,893百萬元。
3. 朔黃鐵路2021年上半年營業收入為10,720百萬元，營業利潤為5,592百萬元。

2. 財務公司情況

截至2021年6月30日，本公司直接及間接持有財務公司40%的股權。本公司控股股東國家能源集團公司持有財務公司60%的股權，財務公司向本集團提供金融服務構成本公司的關聯/關連交易。

(1) 財務公司主要財務指標

	單位	2021年上半年 (未經審計)	2020年上半年 (未經審計)	變化 %
營業收入	百萬元	1,703	1,761	(3.3)
利潤總額	百萬元	1,656	913	81.5
淨利潤	百萬元	1,260	678	85.9

	單位	於2021年 6月30日 (未經審計)	於2020年 12月31日 (經審計)	變化 %
資產總計	百萬元	124,863	105,607	18.2
負債合計	百萬元	102,546	83,136	23.3
所有者權益	百萬元	22,317	22,471	(0.7)

註：上表財務數據根據中國企業會計準則編製。

(2) 財務公司主要風險指標

序號	監控指標	於2021年 6月30日	是否滿足 監管要求
1	資本充足率不得低於10%	21.76%	是
2	不良資產率不應高於4%	0.00%	是
3	不良貸款率不應高於5%	0.00%	是
4	資產損失準備充足率 不應低於100%	2,500.11%	是
5	貸款損失準備充足率 不應低於100%	2,495.84%	是
6	流動性比例不得低於25%	54.64%	是
7	自有固定資產比例不得 高於20%	0.07%	是
8	投資(與資本總額的)比例 不得高於70%	46.60%	是
9	拆入資金比例不得高於100%	0.00%	是
10	擔保比例不得高於100%	1.73%	是

(八)公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

五. 可能面對的風險

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

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

本公司面對的主要風險有安全生產及環保風險、市場競爭風險、國際化經營風險、法律風險、工程項目管理風險、政策風險、一體化運營風險、宏觀經濟波動風險。

公司將進一步加強對相關行業發展趨勢研究，優化產業結構，實施清潔能源戰略，加速發展新能源產業，持續提升發展質量。

1. 安全生產及環保方面，進一步完善生產安全管控體系，加強安全培訓、隱患排查治理及應急管理工作，充分發揮信息化優勢，切實提高安全管控水平；緊扣清潔能源發展方向，以煤炭的清潔高效開發、利用和轉化為核心，持續打造煤電「超低排放」品牌，全面推進生態文明建設；堅持依法合規和保護優先，嚴守生態紅線，大力推行綠色礦山建設，從水、氣、聲、渣四個方面加速環境治理，持續加強環境監測；開展專項整治行動，強化安全生產和生態環境隱患排查治理。

2. 市場與銷售方面，全面準確掌握市場情況，制定合理的營銷政策；優化煤炭產品結構，進一步提升品牌優勢，加大新市場開發、老市場維護的力度，均衡安排運輸和銷售；進一步提升電力業務發展質量和效益，依法合規參與電力市場交易；完善集疏運網絡，推動煤炭核心區專用線建設，加快線路擴能改造，提升鐵路幹線運輸能力。
3. 國際化經營方面，進一步加強境外項目投資決策前信息的搜集、分析和研究工作，確保項目經濟、技術的可行性；積極應對新冠肺炎疫情對海外業務的影響，加強境外風險排查工作，多舉措防範和化解風險事項；加強國際化能力建設，為「走出去」提供有力保障。
4. 法律風險方面，不斷優化法律風險防範制度體系，通過信息化手段，實現案件管理信息化，實現合規管理與業務的深度融合；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，規範項目的建設運營。
5. 工程項目管理方面，強化工程項目風險管理意識，加強標準化工地建設，加強項目施工組織及現場管理，全力保障工程進度。
6. 政策風險方面，全面跟蹤政策動向，加速推動政策變動及歷史遺留問題的解決，重點組織突破影響生產經營的有關難題；強化政策協同，推進產業升級和綠色轉型，積極落實「碳達峰、碳中和」目標。

六. 重要事項

購回、出售或贖回本公司之股份

截至2021年6月30日止6個月期間，本公司及其各子公司沒有進行香港上市規則項下的購回、出售或贖回本公司任何證券的行為。

企業管治

截至2021年6月30日止6個月內，本公司已按照香港上市規則附錄十四的要求建立了企業管治制度，本公司及各位董事一直全面遵守所有原則、《企業管治守則》所載的守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。

董事及監事證券交易

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

經本公司做出特別詳盡查詢後，全體董事及監事已確認其在截至2021年6月30日止6個月期間一直完全遵守《標準守則》。

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

除其自身的服務合同外，本公司董事及監事概無在本公司或其任何子公司於2021年上半年所訂立的重大合約中直接或間接擁有任何個人的實際權益。

審計委員會

本公司已經根據香港上市規則的規定委任獨立非執行董事及設立了審計委員會。截至2021年6月30日，審計委員會成員是陳漢文博士(審計委員會主席，擁有會計、財務等相關專業資格及經驗)、袁國強博士和白重恩博士。審計委員會的職責主要包括：監督及評估外部審計機構工作，提議聘請或者更換外部審計機構；監督及評估內部審計工作，負責內部審計與外部審計的協調；審核公司的財務信息及其披露；監督及評估公司的內部控制；負責法律法規、公司章程和董事會授權的其他事項。

截至2021年6月30日，審計委員會嚴格按照中國神華《董事會審計委員會議事規則》《董事會審計委員會工作規程》履行職責。2021年8月24日，審計委員會已審閱本集團截至2021年6月30日止6個月期間之中期財務報表，並同意提交董事會審議。

七. 釋義

在本報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

中國神華/本公司 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

朔黃鐵路	指	國能朔黃鐵路發展有限責任公司
新朔鐵路	指	國能新朔鐵路有限責任公司
鐵路裝備	指	國能鐵路裝備有限責任公司
銷售集團	指	國能銷售集團有限公司
黃驊港務	指	國能黃驊港務有限責任公司
包神鐵路	指	國能包神鐵路集團有限責任公司
包頭能源	指	國能包頭能源有限責任公司
包頭煤化工	指	國能包頭煤化工有限責任公司
寶日希勒能源	指	國能寶日希勒能源有限公司
榆林能源	指	國能榆林能源有限責任公司
天津港務	指	國能(天津)港務有限責任公司
珠海港務	指	國能珠海港務有限公司
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
准能電力	指	准格爾能源控制並運營的發電分部
南蘇EMM	指	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司

印尼爪哇	指	神華國華(印尼)爪哇發電有限公司 (PT.Shenhua Guohua Pembangkitan Jawa Bali)
神木電力	指	中電國華神木發電有限公司
台山電力	指	廣東國華粵電台山發電有限公司
滄東電力	指	河北國華滄東發電有限責任公司
錦界能源	指	陝西國華錦界能源有限責任公司
定州電力	指	河北國華定州發電有限責任公司
孟津電力	指	神華國華孟津發電有限責任公司
九江電力	指	神華國華九江發電有限責任公司
惠州熱電	指	中國神華國華惠州熱電分公司
北京燃氣	指	國能國華(北京)燃氣熱電有限公司
壽光電力	指	神華國華壽光發電有限責任公司
柳州電力	指	神華國華廣投(柳州)發電有限責任公司
北電勝利	指	神華北電勝利能源有限公司
神華租賃公司	指	神華(天津)融資租賃有限公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
北京國電	指	北京國電電力有限公司

財務公司	指	國家能源集團財務有限公司
財務公司增資交易	指	國家能源集團公司以現金1,327,371.60萬元認繳財務公司新增註冊資本75億元的交易(詳見本公司2020年3月27日H股公告及3月28日A股公告)
財務公司出表	指	2020年9月1日,財務公司增資交易完成交割,本公司對財務公司直接及間接持股比例下降至40%,財務公司不再納入本公司合併報表範圍
富平熱電公司股權交割	指	本公司所屬神東電力將所持國家能源集團陝西富平熱電有限公司100%股權轉讓給國家能源集團國源電力有限公司,該項股權於2021年1月7日完成交割
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
上海上市規則	指	上交所股票上市規則
香港上市規則	指	港交所證券上市規則
中國企業會計準則	指	中華人民共和國財政部已頒佈的最新企業會計準則及其應用指南、解釋及其他相關規定
國際財務報告準則	指	國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則
《公司章程》	指	《中國神華能源股份有限公司章程》

息稅折舊攤銷前盈利	指	本期利潤+財務成本淨額+所得稅+折舊及攤銷-應佔聯營公司損益
資產負債率	指	負債合計/資產總計
總債務資本比	指	[長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)]/[長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)+股東權益合計]
元	指	人民幣元，除特別註明的幣種外

承董事會命
中國神華能源股份有限公司
 董事會秘書
黃清

北京，2021年8月27日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事王祥喜先生、楊吉平先生及許明軍先生，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，職工董事王興中先生。