

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2019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2019年上半年的收入為人民幣1,163.65億元，較2018年同期減少人民幣110.15億元(即8.6%)。
- 歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣242.40億元，較2018年同期減少人民幣2.8億元(即1.1%)。
- 本期每股盈利為人民幣1.219元。
- 2019年上半年的息稅折舊攤銷前盈利為人民幣476.22億元，較2018年同期減少人民幣46.59億元(即8.9%)。

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)董事會提呈本公司及其子公司(「本集團」或「中國神華」)截至2019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

根據《國際會計準則第34號》-「中期財務報告」編製的截至2019年6月30日止六個月期間未經審核簡明合併財務報表節錄的財務資料：

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2019年6月30日止六個月期間—未經審計
(以人民幣列示)

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2019年	2018年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
收入			
商品和服務	4	116,365	127,380
經營成本	5	(76,732)	(82,642)
毛利		39,633	44,738
銷售費用		(328)	(312)
一般及管理費用		(3,788)	(4,274)
研發費用		(128)	(186)
其他利得及損失		1,867	(4)
其他收入		362	247
減值準備		232	(9)
其他費用		(160)	(187)
利息收入		645	476
財務成本		(1,594)	(2,271)
應佔聯營公司損益		192	274
稅前利潤		36,933	38,492
所得稅	6	(7,937)	(8,605)
本期利潤	7	28,996	29,887

截至6月30日止六個月期間

	2019年	2018年 (註)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
本期利潤	28,996	29,887
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		
重新計量設定受益計劃	37	(24)
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	-	65
應佔聯營企業的其他綜合收益	2	-
後續可能重分類至損益的項目，除稅淨額		
報表折算差額	6	(7)
應佔聯營企業的其他綜合收益	(19)	9
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	9	-
本期其他綜合收益，除稅淨額	35	43
本期綜合收益總額	29,031	29,930

		<u>截至6月30日止六個月期間</u>	
附註		2019年	2018年 (註)
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
本期利潤歸屬於：			
本公司所有者		24,240	24,520
非控股性權益		<u>4,756</u>	<u>5,367</u>
		<u>28,996</u>	<u>29,887</u>
本期綜合收益總額歸屬於：			
本公司所有者		24,273	24,551
非控股性權益		<u>4,758</u>	<u>5,379</u>
		<u>29,031</u>	<u>29,930</u>
每股盈利			
—基本(人民幣元)	8	<u>1.219</u>	<u>1.233</u>

註：

本集團於2019年1月1日採用經修訂的追溯法首次應用國際財務報告準則第16號。根據所選擇的方法，比較數據未經重述。請參閱附註3。

簡明合併財務狀況表
 於2019年6月30日－未經審計
 (以人民幣列示)

	附註	2019年 6月30日	2018年 12月31日 (註)
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及設備		251,349	257,349
在建工程		39,968	36,585
勘探及評估資產		951	951
無形資產		3,500	3,623
使用權資產	3(b)	17,280	—
於聯營公司的權益	9	39,734	10,047
以公允價值計量且其變動計 入其他綜合收益的金融資 產		811	811
其他非流動資產		30,338	29,456
預付土地租賃費		—	16,425
遞延稅項資產		3,233	3,083
非流動資產合計		387,164	358,330
流動資產			
存貨		12,951	9,967
應收賬款及應收票據	10	13,379	13,055
預付款及其他流動資產		25,282	54,702
受限制的銀行存款		6,483	8,607
原到期日為三個月以上定期 存款		1,762	1,735
現金及現金等價物		120,082	61,863
持有待售資產		—	83,367
流動資產合計		179,939	233,296

	附註	2019年 6月30日	2018年 12月31日 (註)
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動負債			
借款		4,527	5,772
應付賬款及應付票據	11	22,490	26,884
預提費用及其他應付款		71,122	52,737
一年內到期的債券		3,433	—
一年內到期的租賃負債		163	—
一年內到期的長期應付款		382	457
應付所得稅		3,074	4,213
合同負債		5,661	3,404
持有待售負債		—	29,914
		<u>110,852</u>	<u>123,381</u>
流動負債合計		110,852	123,381
流動資產淨額		69,087	109,915
總資產減流動負債		456,251	468,245
非流動負債			
借款		40,386	46,765
債券		3,407	6,823
長期應付款		2,381	2,092
預提復墾費用		3,272	3,191
遞延稅項負債		537	537
租賃負債		715	—
		<u>50,698</u>	<u>59,408</u>
非流動負債合計		50,698	59,408
淨資產		405,553	408,837

	2019年 6月30日	2018年 12月31日 (註)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
權益		
股本	19,890	19,890
儲備	<u>318,497</u>	<u>311,803</u>
歸屬於本公司所有者的權益	338,387	331,693
非控股性權益	<u>67,166</u>	<u>77,144</u>
權益合計	<u><u>405,553</u></u>	<u><u>408,837</u></u>

註：

本集團於2019年1月1日採用經修訂的追溯法首次應用國際財務報告準則第16號。根據所選擇的方法，比較數據未經重述。請參閱附註3。

簡明合併權益變動表

截至2019年6月30日止六個月期間—未經審計

(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益							合計	非控股性 權益	合計
	股本	股本溢價	資本公積	外幣折算			留存收益			
				儲備	法定儲備	其他儲備				
人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	
於2019年1月1日(註)	19,890	85,001	3,612	11	26,540	(14,867)	211,506	331,693	77,144	408,837
本期利潤	-	-	-	-	-	-	24,240	24,240	4,756	28,996
本期其他綜合收益	-	-	-	6	-	27	-	33	2	35
本期綜合收益合計	-	-	-	6	-	27	24,240	24,273	4,758	29,031
宣佈分派的股息(附註12)	-	-	-	-	-	-	(17,503)	(17,503)	-	(17,503)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	2,052	-	(2,052)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(1,725)	-	1,725	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	340	340
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(218)	(218)
處置子公司股東權益減少	-	-	-	-	-	-	-	-	(14,885)	(14,885)
其他	-	-	-	-	-	-	(76)	(76)	27	(49)
於2019年6月30日	<u>19,890</u>	<u>85,001</u>	<u>3,612</u>	<u>17</u>	<u>26,867</u>	<u>(14,840)</u>	<u>217,840</u>	<u>338,387</u>	<u>67,166</u>	<u>405,553</u>

本公司股東應佔權益

	外幣折算							非控股性		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	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	合計 人民幣 百萬元	權益 人民幣 百萬元	
於2017年12月31日	19,890	85,001	3,612	(65)	24,493	(14,214)	186,824	305,541	73,564	379,105
首次應用國際財務報告 準則第9號的調整	-	-	-	-	-	(692)	692	-	-	-
於2018年1月1日	19,890	85,001	3,612	(65)	24,493	(14,906)	187,516	305,541	73,564	379,105
本期利潤	-	-	-	-	-	-	24,520	24,520	5,367	29,887
本期其他綜合收益	-	-	-	(19)	-	50	-	31	12	43
本期綜合收益合計	-	-	-	(19)	-	50	24,520	24,551	5,379	29,930
宣佈分派的股息(附註12)	-	-	-	-	-	-	(18,100)	(18,100)	-	(18,100)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	2,692	-	(2,692)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(952)	-	952	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	80	80
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(386)	(386)
其他	-	-	-	-	-	22	-	22	-	22
於2018年6月30日	<u>19,890</u>	<u>85,001</u>	<u>3,612</u>	<u>(84)</u>	<u>26,233</u>	<u>(14,834)</u>	<u>192,196</u>	<u>312,014</u>	<u>78,637</u>	<u>390,651</u>

註：本集團於2019年1月1日採用經修訂的追溯法首次應用國際財務報告準則第16號。根據所選擇的方法，比較數據未經重述。請參閱附註3。

簡明合併現金流量表

截至2019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	
	2019年 人民幣 百萬元	2018年 (註) 人民幣 百萬元
經營活動		
稅前利潤	36,933	38,492
調整：		
折舊及攤銷	9,932	12,268
其他利得及損失	(1,867)	4
減值準備	(232)	9
利息收入	(645)	(476)
應佔聯營公司損益	(192)	(274)
利息支出	1,522	2,135
匯兌損失，淨額	72	136
營運資本變動前的經營現金流	45,523	52,294
存貨的增加	(2,944)	(3,278)
應收賬款及應收票據的減少／(增加)	778	(390)
預付款及其他應收款的減少／(增加)	7,963	(1,840)
應付賬款及應付票據的減少	(2,991)	(4,000)
預提費用及其他應付款的(減少)／增加	(320)	165
合同負債的增加	2,257	—
經營所得的現金	50,266	42,951
已付所得稅	(9,223)	(11,014)
經營活動現金淨流入	41,043	31,937

截至6月30日
止六個月期間

	2019年	2018年 (註)
	人民幣 百萬元	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	(7,611)	(7,480)
預付土地租賃費增加	(194)	(40)
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	127	309
處置以公允價值計量且其變動計入其他綜 合收益的權益工具	-	2
處置衍生金融工具收到的現金	-	106
對聯營公司投入的資本	(1,460)	(39)
處置神華出資實體組建北京國電電力有限 公司(以下簡稱「北京國電」)的持有現金淨 流出	(1,510)	-
返還過渡期內淨收到的神華出資實體現金	(1,562)	-
已收聯營公司股息	104	51
收到利息	1,026	385
受限制的銀行存款的減少/(增加)	2,124	(1,125)
原到期日在三個月以上的定期存款增加額	(82)	(971)
原到期日在三個月以上的定期存款到期收 回	55	369
處置交易性金融資產收到的現金	25,986	-
收到委託貸款償還	9,465	-
投資活動現金淨流入/(流出)	26,468	(8,433)

截至6月30日
止六個月期間

	2019年	2018年 (註)
	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元
融資活動		
已付租金之資本部分	(75)	-
已付租金之利息部分	(22)	-
支付利息	(1,761)	(2,380)
取得借款收到的款項	2,177	13,438
償還借款	(9,869)	(6,759)
償還債券	-	(3,208)
非控股股東的投入	340	80
分派予非控股股東的股息	(574)	(2,798)
票據貼現收到的現金	470	29
融資活動現金淨流出	(9,314)	(1,598)
現金及現金等價物增加淨額	58,197	21,906
期初現金及現金等價物	61,863	71,872
匯率變動的影響	22	(17)
期末現金及現金等價物	120,082	93,761

註：本集團於2019年1月1日採用經修訂的追溯法首次應用國際財務報告準則第16號。根據所選擇的方法，比較數據未經重述。請參閱附註3。

附註

截至2019年6月30日止六個月期間

1 主要業務

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路和港口，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

本中期財務報告乃按照香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條文而編製，包括符合國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定。本中期財務報告於2019年8月23日獲授權刊發。

除預期將於2019年度合併財務報表反映的會計政策變動外，本中期財務報告已按照2018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號編製的中期財務報告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。

本中期財務報告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，有助瞭解自編製2018年度財務報表以來，本集團的財務狀況及表現的變動。合併中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則編製的財務報表全文所需全部資料。

本中期財務資料包含2018年度財務資訊作為比較資料列示，該比較資料僅為本公司2018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2018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2019年3月22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

國際會計準則理事會已頒佈一項新國際財務報告準則，國際財務報告準則第16號「租賃」及國際財務報告準則的多項修訂，並於本集團當前會計期間首次生效。

除國際財務報告準則第16號「租賃」外，概無變動對本集團於本中期財務報告內如何編製或呈報當前期間或過往期間的業績及財務狀況產生重大影響。本集團並未採納任何於當前會計期間尚未生效的新訂準則或詮釋。

國際財務報告準則第16號「租賃」

國際財務報告準則第16號取代國際會計準則第17號「租賃」及相關詮釋，國際財務報告詮釋委員會詮釋第4號「釐定一項安排是否包含租賃」，SIC第15號「經營租賃－優惠」及SIC第27號「評估涉及租賃法律形式交易之內容」。其為承租人引入單一會計處理模式，該模式要求承租人就所有租賃確認使用權資產及租賃負債，惟租期為12個月或以下的租賃（「短期租賃」）及低價值資產除外。出租人會計處理規定沿用國際會計準則第17號，基本保持不變。

本集團已於2019年1月1日起首次應用國際財務報告準則第16號。本集團已選擇使用經修訂追溯法，首次應用國際財務報告準則第16號時對2019年1月1日的權益期初餘額並無影響。並無比較數據未經重述，且仍根據國際會計準則第17號的規定進行列報。

有關過往會計政策變動的性質及影響以及所應用的過渡選擇的進一步詳情載列如下：

(a) 會計政策變更

(i) 租賃的新定義

租賃定義的變動主要涉及控制的概念。國際財務報告準則第16號根據客戶是否於一段期間內控制已識別資產的使用來定義租賃，其可藉界定的使用量釐定。倘客戶既有權指示已識別資產的使用，亦有權自該使用中獲得絕大部分經濟利益，則控制權已轉移。

本集團僅對於2019年1月1日或之後訂立或變更的合約應用國際財務報告準則第16號中的租賃新定義。對於2019年1月之前訂立的合約，本集團已採用過渡性實際權宜之計，以令對現有安排為租賃或包含租賃的過往評估不受新規定限制。

因此，先前根據國際會計準則第17號評估為租賃的合約繼續按國際財務報告準則第16號入賬列為租賃，而先前評估為非租賃服務安排的合約繼續入賬列為未生效合約。

(ii) 承租人會計處理

國際財務報告準則第16號取消了如國際會計準則第17號先前所要求的承租人將租賃分類為經營租賃或融資租賃的規定。相反，本集團作為承租人時，須資本化所有租賃，包括先前根據國際會計準則第17號分類為經營租賃的租賃，惟短期租賃及低價值資產租賃除外。就本集團而言，這些新的資本化性質的租賃主要涉及物業、廠房及設備。

若合同中包含(一個或多個)租賃部分和(一個或多個)非租賃部分，本集團選擇不將每一個租賃合同中的非租賃部分作為特別認定進行單獨拆分，或將所有相關非租賃部分合併拆分為一個單一租賃部分。

當本集團就低價值資產訂立租賃時，本集團決定是否按租賃基準將租賃資本化。與該等未資本化租賃相關的租賃付款於租期內按系統基準確認為開支。

若租賃被資本化，則租賃負債初始於租期內按應付租賃付款的現值確認，使用租賃中隱含的利率貼現，或倘無法輕易釐定該利率，則使用有關增量借款利率。初始確認後，租賃負債按攤銷成本計量及利息開支使用實際利率法計算。不依賴於某項指數或利率的可變租賃付款不包含於租賃負債範圍，該類租賃於相關債務發生時將其費用化計入當期損益。

於租賃資本化時確認的使用權資產初始按成本計量，其中包括租賃負債的初始金額加上於開始日期或之前作出的任何租賃付款，以及產生的任何初始直接成本。於適用情況下，使用權資產的成本亦包括拆除及移除相關資產或恢復相關資產或該資產所在地的估計成本，並貼現至彼等的現值再減去任何已收租賃優惠。

使用權資產其後按成本減累計折舊及減值虧損列賬。

當未來租賃付款因某項指數或利率變化而發生改變，或集團對剩餘價值擔保下預付金額發生改變，或因重新評估集團是否合理進行購買、延期或終止權利而發生改變時，租賃負債需要重新計算。以這種方式重新計算租賃負債時，需要對使用權資產的賬面金額進行相應的調整，若使用權資產的賬面金額已經減記至零的，多出部分則計入損益。

(b) 準則過渡影響

於向國際財務報告準則第16號過渡日期(即2019年1月1日)，本集團釐定剩餘租期及按剩餘租賃付款的現值計量先前分類為經營租賃之租賃的租賃負債，並於2019年1月1日使用相關增量借款利率進行折現。用於釐定剩餘租賃付款現值的增量借款利率的加權平均數為4.67%。

為簡化向國際財務報告準則第16號的過渡，本集團於首次應用國際財務報告準則第16號之日採用以下確認豁免及可行權宜方法：

- (i) 本集團決定對於剩餘租期自首次應用國際財務報告準則第16號之日起十二個月內到期(即截至2019年12月31日之租期或於2019年12月31日前)的租賃不適用國際財務報告準則第16號有關確認租賃負債及使用權資產的規定；
- (ii) 於計量首次應用國際財務報告準則第16號之日的租賃負債時，本集團對具有合理相似特徵的租賃組合(如在相似的經濟環境下具有相似類別的相關資產的相似剩餘租期之租賃)採用單一折現率。

下表為2018年12月31日的經營租賃承擔與2019年1月1日確認的租賃負債之年初結餘之間的對賬：

2019年1月1日
人民幣百萬元

於2018年12月31日的經營租賃承擔	3,792
減：豁免資本化的租賃承擔：	
—剩餘租期為截至2019年12月31日或於2019年12月31日之前的短期租賃及其他租賃	(129)
—不取決於指數或利率的可變付款租賃	<u>(2,600)</u>
	1,063
減：未來利息開支總額	<u>(136)</u>
剩餘租賃金額的現值，折現率為2019年1月1日的增量借款利率及於2019年1月1日確認的租賃負債總額	<u><u>927</u></u>

先前分類為經營租賃的租賃之使用權資產已按與剩餘租賃負債已確認金額等值確認，並根據2018年12月31日的財務狀況表內確認的與租約有關的任何預付或應計租賃款項作出調整。

本集團在合併財務報表中單獨列示使用權資產和租賃負債。

下表概述應用國際財務報告準則第16號對本集團合併財務狀況表的影響：

	2018年 12月31日 賬面價值 人民幣 百萬元	首次應用 國際財務 報告準則 第16號的 影響 人民幣 百萬元	2019年 1月1日 賬面價值 人民幣 百萬元
合併財務狀況表內受 應用國際財務報告準 則第16號影響的項目：			
使用權資產	–	17,352	17,352
預付土地租賃費	16,425	(16,425)	–
租賃負債(流動部分)	–	162	162
租賃負債(非流動部分)	–	765	765

本集團於報告期末及過渡至國際財務報告準則第16號之日按相關資產類別劃分的使用權資產賬面淨值分析如下：

	2019年 6月30日 人民幣 百萬元	2019年 1月1日 人民幣 百萬元
計入「使用權資產」：		
土地使用權，折舊後淨值	16,407	16,425
租入土地和建築物	59	41
租入物業、廠房及設備	812	883
租入其他資產	2	3
	<u>17,280</u>	<u>17,352</u>

(c) 租賃負債

本集團租賃負債於報告期末及過渡至國際財務報告準則第16號之日的剩餘合約到期日如下：

	2019年6月30日		2019年1月1日	
	最低租賃 付款額現值 人民幣 百萬元	最低租賃 付款總額 人民幣 百萬元	最低租賃 付款額現值 人民幣 百萬元	最低租賃 付款總額 人民幣 百萬元
1年以內	163	212	162	201
1到2年	163	184	156	187
2到5年	387	427	401	456
5年以上	165	171	208	219
	<u>715</u>	<u>782</u>	<u>765</u>	<u>862</u>
	<u>878</u>	<u>994</u>	<u>927</u>	1,063
減：未來利息開支總 額		<u>(116)</u>		<u>(136)</u>
租賃負債現值		<u>878</u>		<u>927</u>

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	
	2019年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元														
銷售商品																
煤炭銷售	80,068	77,490	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80,068	77,490	
發電銷售	-	-	25,727	40,114	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,727	40,114	
煤化工產品銷售	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,806	2,775	-	2,806	2,775	
其他	1,928	1,879	451	500	-	-	-	-	-	-	278	257	-	2,657	2,636	
	81,996	79,369	26,178	40,614	-	-	-	-	-	-	3,084	3,032	-	111,258	123,015	
運輸及其他服務																
鐵路	-	-	-	-	2,844	2,451	-	-	-	-	-	-	-	2,844	2,451	
港口	-	-	-	-	-	-	280	311	-	-	-	-	-	280	311	
航運	-	-	-	-	-	-	-	-	835	438	-	-	-	835	438	
其他	-	-	-	-	473	351	29	55	-	-	-	-	646	759	1,165	
	-	-	-	-	3,317	2,802	309	366	835	438	-	-	646	5,107	4,365	
合計	81,996	79,369	26,178	40,614	3,317	2,802	309	366	835	438	3,084	3,032	646	116,365	127,380	
地域市場																
國內市場	80,895	78,190	25,825	40,246	3,317	2,802	309	366	835	438	3,084	3,032	646	759	114,911	
海外市場	1,101	1,179	353	368	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,454	1,547	
	81,996	79,369	26,178	40,614	3,317	2,802	309	366	835	438	3,084	3,032	646	116,365	127,380	
收入確認時間																
按時點確認	81,996	79,369	26,178	40,614	3,317	2,802	309	366	835	438	3,084	3,032	-	115,719	126,621	
按時段確認	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	646	759	759	
合計	81,996	79,369	26,178	40,614	3,317	2,802	309	366	835	438	3,084	3,032	646	116,365	127,380	

5 經營成本

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元
外購煤成本	24,073	27,863
原材料、燃料及動力	10,565	10,701
人工成本	6,487	6,593
折舊及攤銷	8,733	10,761
修理和維護	4,842	4,912
運輸費	7,552	7,453
稅金及附加	5,024	4,940
其他經營成本	9,456	9,419
	76,732	82,642

6 所得稅

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元
當期稅，主要為中國企業所得稅	7,103	7,362
上年度匯算清繳應補交所得稅	984	1,110
遞延稅項	(150)	133
	<u>7,937</u>	<u>8,605</u>

除以下列出的特定子公司享有優惠稅率外，根據中國相關所得稅準則及規定本集團中國境內實體運用稅率為25%（截至2018年6月30日止六個月期間：25%）。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。

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	
	2019年 %	2018年 %
澳大利亞	30.0	30.0
印度尼西亞	25.0	25.0
美國	21.0	21.0
俄羅斯	20.0	20.0
香港	<u>8.25/16.5*</u>	<u>16.5</u>

截至2019年及2018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。應稅利得首港幣2百萬元的利得稅稅率將降至8.25%，其後的利潤則繼續按16.5%徵稅。

7 本期利潤

期內利潤已扣除／(計入)：

	截至6月30日止 六個月期間	
	2019年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元 (註)
員工成本，包括	11,861	12,406
－退休計劃供款	1,572	1,501
物業、廠房及設備折舊	8,933	11,358
使用權資產折舊	303	－
無形資產攤銷計入經營成本內	189	196
預付土地租賃費攤銷計入經營成本內	－	243
其他非流動資產攤銷	507	471
折舊和攤銷合計	<u>9,932</u>	<u>12,268</u>
減值準備		
－應收貸款	(173)	29
－應收賬款	(59)	(20)
	<u>(232)</u>	<u>9</u>
其他(利得)及損失		
－物業、廠房及設備、無形資產、非流動資產處置(收益)／損失	(110)	9
－處置理財產品收益	(409)	－
－處置子公司和聯營公司收益	(1,234)	－
－處置衍生金融工具損失	－	6
－以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產產生的收益淨額	(110)	(7)
－以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債產生的收益淨額	－	(4)
－存貨跌價損失	(4)	－
	<u>(1,867)</u>	<u>4</u>
存貨銷售成本	57,683	64,241
物業及設備經營租賃支出	106	176
匯兌損失，淨額	72	136

註：

本集團於2019年1月1日採用經修訂的追溯法首次應用國際財務報告準則第16號。根據所選擇的方法，比較數據未經重述。請參閱附註3。

8 每股盈利

基本每股盈利是基於截至2019年6月30日止六個月期間的屬本公司普通股股東人民幣24,240百萬元(截至2018年6月30日止六個月期間：人民幣24,520百萬元)的利潤和截至2019年6月30日止六個月期間內發行在外的數量為19,890百萬股的股票(截至2018年6月30日止六個月期間：19,890百萬元)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

	2019年 6月30日 人民幣 百萬元	2018年 12月31日 人民幣 百萬元
非上市股份，按成本法	37,889	8,170
收購後利潤和其他綜合收益的份額， 扣除已收股息	1,845	1,877
	39,734	10,047

聯營企業名稱	持股比例		業務性質
	2019年6月30日 %	2018年12月31日 %	
蒙西華中鐵路股份有限公司(註(i))	10	10	運輸服務
神東天隆集團有限責任公司	20	20	煤炭生產、銷售
四川廣安發電有限責任公司	20	20	生產及銷售電力
國華(河北)新能源有限公司	25	25	生產及銷售電力
天津遠華海運有限公司	44	44	運輸服務
內蒙古億利化學工業有限公司	25	25	化工生產及銷售
北京國電(註(ii))	43	-	生產及銷售電力

註(i)：本集團能夠對蒙西華中鐵路有限公司施加重大影響，因為根據該公司章程，本集團有權任命該公司十一名董事中的一名。

註(ii)：根據本公司與國電電力於2018年3月1日訂立之協議，本公司以其持有的神華出資實體出資與國電電力共同組建北京國電。2019年1月31日，神華出資實體轉出至北京國電的交易完成，本公司喪失對神華出資實體的控制權，並將持有北京國電42.53%的股權作為於聯營公司的權益核算。

10 應收賬款及應收票據

	2019年 6月30日 人民幣 百萬元	2018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	3,324	2,447
—聯營公司	609	218
—第三方	7,478	6,951
	<u>11,411</u>	<u>9,616</u>
減：信用減值損失	<u>(1,056)</u>	<u>(1,128)</u>
	----- 10,355	----- 8,488
應收票據		
—國家能源集團及其子公司	106	120
—聯營公司	4	70
—第三方	2,914	4,377
	<u>3,024</u>	<u>4,567</u>
	<u>13,379</u>	<u>13,055</u>

於2019年6月30日和2018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14,435百萬元和人民幣14,183百萬元。

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2019年6月30日，賬面價值為人民幣16百萬元(2018年12月31日：人民幣100百萬元)的應收票據已作為抵押作為授予本集團開具應付票據之用。

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：

	2019年 6月30日 人民幣 百萬元	2018年 12月31日 人民幣 百萬元
1年以內	8,202	5,772
1至2年	819	846
2至3年	773	1,326
3年以上	561	544
	<u>10,355</u>	<u>8,488</u>

11 應付賬款及應付票據

	2019年 6月30日 人民幣 百萬元	2018年 12月31日 人民幣 百萬元
應付賬款		
—國家能源集團、同系子公司及 國家能源集團之聯營公司	1,049	1,912
—聯營公司	336	269
—第三方	20,214	23,398
	<u>21,599</u>	<u>25,579</u>
應付票據	891	1,305
	<u>22,490</u>	<u>26,884</u>

於2019年6月30日，部分應付票據是由本集團持有的應收票據進行抵押而開具的(請參閱附註10)。

根據單據日列示的應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	2019年	2018年
	6月30日	12月31日
	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元
1年以內	13,812	17,689
1至2年	4,295	5,367
2至3年	673	881
3年以上	3,710	2,947
	<u>22,490</u>	<u>26,884</u>

12 股息

於2019年6月21日召開的股東週年大會中批准了截至2018年12月31日止年度末最終股息為每股人民幣0.88元，合計人民幣17,503百萬元(截至2018年6月30日止六個月期間：年末股息每股人民幣0.91元，合計人民幣18,100百萬元為截至2017年12月31日止年度股息分配)。該股息至2019年8月已全部付清。

本公司董事決定不分配年中股息(截至2018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2019年半年度報告，並匯報公司在該期間的業績。

2019年上半年，中國政府以習近平新時代中國特色社會主義思想為指引，堅持穩中求進工作總基調，持續推進供給側結構性改革，繼續深化改革開放，經濟運行延續了總體平穩、穩中有進的發展態勢，主要宏觀經濟指標保持在合理區間。全國能源市場供需延續總體寬鬆格局，國內煤炭市場呈現基本平衡狀態，火電發電量增速同比回落。

面對嚴峻複雜的經濟形勢，特別是一季度煤炭市場需求偏弱、煤源不足及一體化運營低於計劃的情況，中國神華深入貫徹落實中央經濟工作會議精神，以新發展理念為引領，踐行「四個革命、一個合作」能源安全新戰略，深入推進供給側結構性改革，打好「生產運營百日會戰」，保障煤炭穩定供應，主要經營指標實現時間過半、任務過半，企業經營總體平穩，結構進一步優化，質效進一步提升，實現了高質量發展。2019年上半年，公司實現歸屬於本公司所有者的本期利潤為242.40億元，基本每股盈利為1.219元，同比下降1.1%。

於2019年6月30日，中國神華總市值為560億美元。

2019年上半年：發揮一體化優勢，業績保持穩定

堅持政治引領，融入中心工作

堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想和黨的「十九大」精神為指導，旗幟鮮明加強政治建設，推動黨建與中心工作深度融合。全面啟動「不忘初心、牢記使命」主題教育，開展「抓規範、促提升，踐初心、爭先鋒」主題實踐活動和新時代崗位建功爭做「火車頭標兵」勞動競賽，提升員工政治素質和業務能力。

發揮協同效應，經營再創佳績

公司持續深耕煤炭主業，深化產業協同，發揮一體化優勢，主要生產經營指標保持高位運行。

煤炭分部克服徵地和區域性安全整頓影響，科學組織生產，商品煤產量保持相對平穩。上半年商品煤產量達到145.4百萬噸，同比下降0.3%。努力抓好煤炭資源組織，優化品種結構，積極開拓市場。上半年煤炭銷售量達到217.1百萬噸，其中下水煤銷量129.5百萬噸，同比持平。

運輸分部強化運輸銜接和信息共享，提升運輸效率。上半年開行長交路列車526列，累計開行長交路列車1,000列，準班輪船舶由2018年的51艘增加至54艘。上半年完成自有鐵路運輸週轉量142.9十億噸公里，同比增長3.1%；航運週轉量44.7十億噸海里，同比下降0.9%。非煤鐵路運輸量完成7.9百萬噸，同比增長31.0%。支持工礦企業和物流園區建設鐵路專用線與本集團鐵路接軌，服務鐵路沿線地方經濟。鐵路分部為外部客戶提供運輸服務的週轉量為15.9十億噸公里，同比增長8.9%，獲得收入3,317百萬元，同比增長18.4%。

發電分部持續完善設備可靠性管理，強化市場營銷，努力增加發電量。上半年總發電量達到79.90十億千瓦時，總售電量達到74.96十億千瓦時。燃煤發電機組平均利用小時為2,216小時，較全國燃煤發電設備平均利用小時¹高出89小時。28台機組在全國火電機組能效對標中獲獎，其中3台機組獲供電煤耗最優獎。

煤化工分部持續強化生產組織與過程管理，有效提升產品質量、降低系統消耗，商業化運營至2019年6月30日已連續安全生產3,202天。上半年完成煤製烯烴產品銷量357.1千噸，同比增長7.6%。

¹ 2019年上半年全國燃煤發電設備平均利用小時數為2,127小時

注重創新驅動，聚力高質量發展

加大技術創新力度，推進關鍵核心技術攻關。世界首套純水液壓支架在錦界煤礦投入使用，創新解決液壓油環保排放問題。朔黃鐵路率先在國內實現移動閉塞技術應用於貨運重載鐵路。「基於大數據的燃煤電廠煙氣智慧環保平台」技術達到國際領先水平，「15萬噸/年燃燒後CO₂捕集和封存全流程示範項目」在新型低能耗吸收劑等關鍵技術研發上取得突破。上半年公司共獲授權專利302件，其中發明專利81件。

加強精細化管理，提高防範化解風險的能力。積極執行國家「減稅降費」政策，強化財務集中管控，安全開展資金運作。努力推進煤礦項目核准和生產接續用地手續，保證依法合規生產建設。優化結構調整，勝利一號露天礦等3處煤礦1,090萬噸/年產能置換方案已獲批覆。公司境外項目基建、生產運營情況平穩。

安全發展，踐行社會責任

開展「安全環保責任落實年」活動，完善安全環保責任體系。上半年，公司原煤生產百萬噸死亡率為零，繼續保持行業先進水平。堅守生態環保紅線，抓好露天煤礦復墾綠化，確保污染物達標排放或合規處置，未發生造成較大影響的生態環保事件。堅持打好精準扶貧「組合拳」，投入扶貧幫扶資金2,994萬元，助力三個貧困縣脫貧摘帽。

2019年下半年：堅持生產經營和公司治理兩手抓，開創高質量發展新局面

目前，雖然宏觀經濟發展面臨新的風險挑戰，國內經濟下行壓力加大，但中國政府堅持穩中求進工作總基調，堅持以供給側結構性改革為主線，堅持新發展理念、推動高質量發展，堅持推進改革開放，統籌做好穩增長、促改革、調結構、惠民生、防風險、保穩定各項工作，有利於支撐煤炭、電力等能源需求的穩定。

下半年，面臨安全環保檢查趨嚴、露天煤礦徵地進展等不確定性的挑戰，中國神華將重點做好煤炭生產，進一步優化一體化運營組織，抓實精細化管理，力爭在建設世界一流能源企業中發揮領軍和示範作用。重點做好以下工作：

堅持和加強黨建工作

深入學習貫徹習近平新時代中國特色社會主義思想，紮實推進「不忘初心、牢記使命」主題教育，加強黨的基本組織、基本隊伍、基本制度「三基」建設，開展慶祝「建國70週年」活動，深化「社會主義是幹出來的」崗位建功行動，落實好全面從嚴治黨的各項措施，提升企業治理效能，建設和諧企業。

持續提升企業發展質量

堅持紮根實體、突出主業、做精專業、強化協同的原則，推進產業鏈質量提升、效率變革，提高公司核心競爭力。以全球行業領軍者為目標，加快建設智能綠色礦山，實施智慧生產，做好資源接續和露天礦徵地工作，穩定煤炭供應。優化網絡佈局，拓展發展空間，增強鐵路集運能力，提升港口疏運能力，加強外部運輸市場開發，打造安全智慧高效綠色的現代化運輸大動脈。加強電力市場營銷策劃，做優增量，做精存量，做實減量，打造「綠色電站」品牌。進一步提升煤化工產業價值鏈，實現差異化、精細化和高端化發展，確保安穩長滿優運行，提高綜合效益。

保持安全生產健康運營

堅持「安全第一、預防為主、綜合治理」的安全生產方針和「節約優先、保護優先、自然恢復為主」的生態文明建設方針，守住不發生重大風險的底線。抓好重點企業控污減排，2019年完成20噸以上燃煤鍋爐達標排放治理。努力控制自產煤單位生產成本，降低發電和運輸業務可控成本，加強資金安全管控。推進黃大鐵路、神朔鐵路3億噸擴能改造、黃驊港7萬噸雙向航道等重點工程項目建設，積極參與「一帶一路」建設，保持發展後勁。

着力提升自主創新能力

立足當下，聚焦主業，做精做專科技創新工作。建立健全開放共享合作的科研協同體系、產學研用深度融合的成果轉化體系和人才引進培養激勵的科研隊伍體系，構築未來競爭的新動能、新優勢。積極推進300噸礦用自卸卡車等國產高端裝備、多式聯運成套技術及裝備等重大技術研發，引領能源行業智能升級。

2019年下半年，中國神華將紮實踐行習近平「社會主義是幹出來的」偉大號召，深入落實能源安全新戰略，提前謀劃「十四五」發展戰略，推動公司各項業務實現安全、高效、可持續發展，提升世界一流企業建設的質量，為廣大投資者創造更大價值！

三. 經營情況的討論與分析

上半年，本集團積極應對市場變化，對外做好市場營銷，對內加強協同組織，精細管理，聚力提質，業績保持穩定。

2019年上半年本集團收入116,365百萬元(2018年上半年：127,380百萬元)，完成年度經營目標的52.6%，同比下降8.6%；實現本期利潤28,996百萬元(2018年上半年：29,887百萬元)，同比下降3.0%；歸屬於本公司所有者的本期利潤24,240百萬元(2018年上半年：24,520百萬元)，基本每股盈利1.219元/股(2018年上半年：1.233元/股)，同比下降1.1%。

本集團2019年上半年主要財務指標如下：

	單位	2019年 上半年	2018年 上半年	變動
期末總資產回報率	%	5.1	5.0	上升0.1個 百分點
期末淨資產收益率	%	7.2	7.9	下降0.7個 百分點
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	47,622	52,281	下降8.9%
	單位	於2019年 6月30日	於2018年 12月31日	變動
每股股東權益	元/股	17.01	16.68	增長2.0%
資產負債率	%	28.5	30.9	下降2.4個 百分點
總債務資本比	%	11.5	12.9	下降1.4個 百分點

註：上述指標的計算方法請見「釋義」部分。

四. 報告期內主要經營情況

(一) 主營業務分析

1. 合併損益及其他綜合收益表、合併現金流量表主要項目變動分析

經本公司2018年第一次臨時股東大會批准，本公司與國電電力以各自持有的相關火電公司股權及資產(「標的資產」)共同組建合資公司(「合資公司」)。本次交易已於2019年1月31日完成交割。

自交割日起，本公司出資標的資產所涉電廠的資產負債及2019年1月31日後的損益不再納入本公司合併財務報表範圍。本公司增加對合資公司的長期股權投資，並按照權益法進行後續計量。於每個會計期末，本公司按持股比例確認享有合資公司的經營成果，計入當期應佔聯營公司損益。

單位：百萬元

科目	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %
收入	116,365	127,380	(8.6)
經營成本	(76,732)	(82,642)	(7.2)
一般及管理費用	(3,788)	(4,274)	(11.4)
其他利得及損失	1,867	(4)	(46,775.0)
其他收入	362	247	46.6
減值準備	232	(9)	(2,677.8)
利息收入	645	476	35.5
財務成本	(1,594)	(2,271)	(29.8)
應佔聯營公司損益	192	274	(29.9)
所得稅	(7,937)	(8,605)	(7.8)
經營活動現金淨流入	41,043	31,937	28.5
其中：神華財務公司經營活動現金淨流入/(流出) ^註	6,840	(3,111)	(319.9)
剔除神華財務公司影響後經營活動現金淨流入	34,203	35,048	(2.4)
投資活動現金淨流入/(流出)	26,468	(8,433)	(413.9)
融資活動現金淨流出	(9,314)	(1,598)	482.9

註：除為本集團內部服務外，神華財務公司對本集團以外的單位提供存貸款等金融服務，此項為該業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

2019年上半年本集團收入同比下降的主要原因是：

- ① 本公司於組建合資公司交易中投出標的資產的售電量及收入自2019年2月1日起不再納入本公司合併報表範圍。上半年本集團實現售電量74.96十億千瓦時(2018年上半年：125.38十億千瓦時)，同比下降40.2%。
- ② 受徵地和區域性安全整頓、外購煤源不足等因素影響，上半年本集團實現煤炭銷售量217.1百萬噸(2018年上半年：225.3百萬噸)，同比下降3.6%；煤炭平均銷售價格420元/噸(不含稅)(2018年上半年：432元/噸)，同比下降2.8%。

主要運營指標	單位	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %
(一) 煤炭				
1. 商品煤產量	百萬噸	145.4	145.8	(0.3)
2. 煤炭銷售量	百萬噸	217.1	225.3	(3.6)
其中：自產煤	百萬噸	142.1	145.5	(2.3)
外購煤	百萬噸	75.0	79.8	(6.0)
(二) 運輸				
1. 自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	142.9	138.6	3.1
2. 港口下水煤量	百萬噸	129.5	129.5	0.0
其中：經黃驊港	百萬噸	91.7	92.0	(0.3)
經神華天津煤碼頭	百萬噸	21.1	22.7	(7.0)
3. 航運貨運量	百萬噸	54.8	51.6	6.2
4. 航運週轉量	十億噸海里	44.7	45.1	(0.9)

主要運營指標	單位	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %
(三) 發電				
1. 總發電量	十億千瓦時	79.90	133.59	(40.2)
2. 總售電量	十億千瓦時	74.96	125.38	(40.2)
(四) 煤化工				
1. 聚乙烯銷售量	千噸	186.5	171.6	8.7
2. 聚丙烯銷售量	千噸	170.6	160.3	6.4

註：按照可比口徑，2018年上半年本集團發、售電量分別為78.89十億千瓦時和73.94十億千瓦時。

(2) 經營成本變動原因說明

單位：百萬元

成本構成項目	本期金額	本期佔經營		上年同期佔		本期金額較上 年同期變動 %
		成本比例 %	上年同期金額	經營成本比例 %	年同期變動 %	
外購煤成本	24,073	31.4	27,863	33.7	(13.6)	
原材料、燃料及動力	10,565	13.8	10,701	13.0	(1.3)	
人工成本	6,487	8.5	6,593	8.0	(1.6)	
折舊及攤銷	8,733	11.4	10,761	13.0	(18.8)	
修理和維護	4,842	6.3	4,912	5.9	(1.4)	
運輸費	7,552	9.8	7,453	9.0	1.3	
稅金及附加	5,024	6.5	4,940	6.0	1.7	
其他經營成本	9,456	12.3	9,419	11.4	0.4	
經營成本合計	<u>76,732</u>	<u>100.0</u>	<u>82,642</u>	<u>100.0</u>	<u>(7.2)</u>	

2019年上半年本集團經營成本同比下降，其中：

- ① 外購煤成本同比下降的主要原因是本集團外購煤銷售量減少及單位採購成本下降；
- ② 折舊及攤銷同比下降的主要原因是合資公司標的資產交割後，發電分部折舊及攤銷成本減少，以及本集團部分煤炭生產設備已提足折舊但能繼續安全使用。

(3) 其他損益表項目

- ① 一般及管理費用同比下降的主要原因是人員減少導致人工成本下降。
- ② 其他利得及損失同比增長的主要原因是於合資公司標的資產交割日，本公司確認了相關投資收益，以及理財產品到期贖回確認收益。
- ③ 其他收入同比增長的主要原因是本集團自2019年4月1日起享受進項稅加計抵減取得的政府補助增加，以及處置已關停的珠海風能的固定資產產生收入。
- ④ 2019年上半年本集團減值準備主要是本報告期末神華財務公司發放貸款餘額減少，轉回部分壞賬準備。
- ⑤ 利息收入同比增長的主要原因是平均存款餘額增長導致利息收入增加。
- ⑥ 財務成本同比下降的主要原因是新增借款減少導致利息支出減少。

- ⑦ 應佔聯營公司損益下降的主要原因是煤炭分部聯營公司收益減少。本公司按持有合資公司股權比例，確認了享有合資公司2019年2月1日至6月30日的經營成果176百萬元。
- ⑧ 2019年上半年所得稅同比下降7.8%，平均所得稅率21.5%（2018年上半年：22.4%），下降0.9個百分點，主要原因是享受優惠稅率較高的鐵路分部本報告期利潤佔比上升。

(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：2019年上半年淨流入同比增長28.5%。其中，神華財務公司經營活動現金淨流入6,840百萬元（2018年上半年：淨流出3,111百萬元），同比變化319.9%，主要原因是本報告期神華財務公司收回客戶貸款及墊款增加。剔除神華財務公司影響後，本集團經營活動現金淨流入同比下降2.4%，主要原因是收入下降帶來現金流入的減少。
- ② 投資活動現金淨流入/(流出)：2019年上半年淨流入26,468百萬元（2018年上半年：淨流出8,433百萬元），同比變化413.9%，主要原因是本集團部分銀行理財產品到期收回。

- ③ 融資活動現金淨流出：2019年上半年淨流出同比增長482.9%，主要原因是本報告期新增借款較上年同期顯著減少，且債務償還金額較上年同期增加。

(5) 研發支出

本期費用化研發投入(百萬元)	128
本期資本化研發投入(百萬元)	55
研發投入合計(百萬元)	183
研發投入資本化的比例(%)	30.1
研發投入總額佔收入比例(%)	0.2
公司研發人員的數量(人)	2,815
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.8

註：上表「研發支出」為費用化研發支出與資本化研發支出的總和，並非合併損益及其他綜合收益表項目。

2019年上半年本集團研發支出同比下降56.0% (2018年上半年：416百萬元)。2019年上半年本集團研發支出主要用於重載鐵路應用研究、粉煤灰綜合利用、煤礦安全生產關鍵技術，以及8.8米智能超大採高綜採成套裝備研發與示範工程等項目。

2. 公司利潤構成或利潤來源發生重大變動的詳細說明

報告期內，本集團利潤構成的主要變化為：煤炭、發電分部經營利潤佔比下降，運輸分部經營利潤佔比上升。按照國際財務報告準則下的合併抵銷前各業務分部經營利潤計算，本集團煤炭、運輸、發電及煤化工分部經營利潤佔比由2018年上半年的58%、27%、14%和1%變為2019年上半年的55%、31%、13%和1%。各業務分部經營利潤佔比變化的主要原因是：(1)煤炭銷售量及銷售價格下降；(2)鐵路分部為本集團外部客戶提供煤炭及非煤運輸服務量持續增長；(3)受設立合資公司影響，發電分部售電量較上年同期下降。

(二)非主營業務導致利潤重大變化的說明

本集團2019年上半年其他利得1,867百萬元(2018年上半年為損失4百萬元)，本報告期的其他利得主要是：(1)於合資公司標的資產交割日，本公司確認了相關利得1,121百萬元；(2)本集團部分理財產品於本報告期內到期贖回確認利得409百萬元。

(三) 資產、負債情況分析

1. 資產及負債狀況

單位：百萬元

項目名稱	本期期末數	本期期末數佔總資產的比例 %	上期期末數	上期期末數佔總資產的比例 %	本期期末金額較上期期末變動比例 %	情況說明
使用權資產	17,280	3.0	不適用	不適用	不適用	本集團適用新租賃準則而確認的租賃使用權資產
於聯營公司的權益	39,734	7.0	10,047	1.7	295.5	本公司確認對合資公司的投資
預付土地租賃費	0	0.0	16,425	2.8	(100.0)	本集團適用新租賃準則，將此項重分類至使用權資產
存貨	12,951	2.3	9,967	1.7	29.9	煤炭存貨、輔助材料及備件增加

單位：百萬元

項目名稱	本期期末數	本期期末數佔總資產的比例 %	上期期末數	上期期末數佔總資產的比例 %	本期期末金額較上期期末變動比例 %	情況說明
預付款及其他流動資產	25,282	4.5	54,702	9.2	(53.8)	神華財務公司發放貸款及墊款餘額減少
受限制的銀行存款	6,483	1.1	8,607	1.5	(24.7)	神華財務公司存款準備金減少
現金及現金等價物	120,082	21.2	61,863	10.5	94.1	部分理財產品到期贖回及神華財務公司發放貸款部分到期收回
持有待售資產	0	0.0	83,367	14.1	(100.0)	合資公司標的資產完成交割
短期借款	4,527	0.8	5,772	1.0	(21.6)	部分短期借款到期償還
應付賬款及應付票據	22,490	4.0	26,884	4.5	(16.3)	電力、運輸業務應付款項餘額減少

單位：百萬元

項目名稱	本期期末數	本期期末 數佔 總資產的 比例 %	上期期末數	上期期末 數佔 總資產的 比例 %	本期期末 金額較 上期期末 變動比例 %	情況說明
預提費用及其他 應付款	71,122	12.5	52,737	8.9	34.9	截至報告期末，本公司2018年度 末期股息尚未發放
一年內到期的債券	3,433	0.6	0	0.0	不適用	部分美元債券將於一年內到期
應付所得稅	3,074	0.5	4,213	0.7	(27.0)	本報告期末完成所得稅匯算 清繳
合同負債	5,661	1.0	3,404	0.6	66.3	煤炭業務預收款項增加
持有待售負債	0	0.0	29,914	5.1	(100.0)	合資公司標的資產相關的負債 完成交割
長期借款	40,386	7.1	46,765	7.9	(13.6)	部分長期借款到期償還
債券	3,407	0.6	6,823	1.2	(50.1)	於一年內到期的美元債券重分 類至一年內到期的非流動 負債

單位：百萬元

項目名稱	本期期末數	本期期末數佔總資產的比例 %	上期期末數	上期期末數佔總資產的比例 %	本期期末金額較上期期末變動比例 %	情況說明
租賃負債	715	0.1	不適用	不適用	不適用	本集團適用新租賃準則而確認的租賃負債
非控股性權益	67,166	11.8	77,144	13.0	(12.9)	發電分部少數股東權益減少

2. 截至報告期末主要資產受限情況

本集團不存在主要資產被查封、扣押的情況。截至本報告期末，本集團受限資產餘額為8,368百萬元。其中，(1)貨幣資金6,483百萬元，主要是神華財務公司存放於中國人民銀行的法定存款準備金4,785百萬元；(2)其他受限資產主要是為開具應付票據、獲取銀行借款而進行抵押擔保的應收票據、固定資產及無形資產。

(四)分行業經營情況

1. 煤炭分部

(1) 生產經營

本集團生產及銷售的煤炭品種主要為動力煤。2019年上半年，本集團努力克服微地和區域性安全整頓影響，優化生產組織，實現商品煤產量145.4百萬噸(2018年上半年：145.8百萬噸)，完成年度經營目標的50.1%，同比下降0.3%；井工礦完成掘進總進尺21.1萬米(2018年上半年：17.6萬米)，同比增長19.9%，其中神東礦區完成掘進進尺19.9萬米。神東礦區8.8米綜採工作面安全穩定運行16個月，實現了超大採高工作面穩產任務。上半年哈爾烏素露天礦生產商品煤6.6百萬噸，同比增長3.8百萬噸。

2019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0.11億元(2018年上半年：0.10億元)，主要是澳洲沃特馬克項目勘探相關支出；煤礦開發和開採相關的資本性支出約4.69億元(2018年上半年：7.41億元)，主要是寶日希勒、神東、勝利等礦區支付土地出讓金、煤炭開採、購置固定資產等相關支出。

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週邊，能夠滿足核心礦區的煤炭外運。本集團自有鐵路運營情況詳見本節「鐵路分部」。

(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，煤炭銷售主要由銷售集團統一負責，客戶涉及電力、冶金、化工、建材等多個行業。

上半年，本集團實現煤炭銷售量217.1百萬噸(2018年上半年：225.3百萬噸)，完成年度經營目標的50.8%，同比下降3.6%。其中國內煤炭銷售量214.5百萬噸(2018年上半年：222.5百萬噸)，同比下降3.6%；港口下水煤銷量129.5百萬噸(2018年上半年：129.5百萬噸)，同比持平；外購煤銷售量75.0百萬噸(2018年上半年：79.8百萬噸)，同比下降6.0%，佔煤炭總銷售量的34.5%(2018年上半年：35.4%)。

公司的煤炭銷售採用統一的定價政策。上半年實現平均煤炭銷售價格420元/噸(不含稅)(2018年上半年：432元/噸)，同比下降2.8%。

本集團繼續執行三年期(2019-2021年)電煤長協合同，為公司完善中長期生產、投資規劃奠定良好基礎。

2019年上半年本集團對前五大國內煤炭客戶銷售量為74.1百萬噸，佔國內銷售量的34.5%。其中，對最大客戶國家能源集團的銷售量為60.8百萬噸，佔國內銷售量的28.3%。前五大國內煤炭客戶主要為電力及煤炭貿易公司。

① 按合同定價機制分類

2019年上半年	銷售量 百萬噸	佔銷售量	價格
		合計比例 %	(不含稅) 元/噸
一. 年度長協	108.2	49.8	368
二. 月度長協	84.9	39.1	485
三. 現貨	24.0	11.1	424
銷售量合計/平均價格 (不含稅)	217.1	100.0	420

註：本報告中的本集團煤炭銷售價格均為不含稅價格。

② 按內外部客戶分類

	2019年上半年			2018年上半年			價格
	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	變動 %
對外部客戶銷售	188.0	86.6	427	178.1	79.1	443	(3.6)
對內部發電分部銷售	26.7	12.3	377	45.1	20.0	392	(3.8)
對內部煤化工分部銷售	2.4	1.1	361	2.1	0.9	357	1.1
銷售量合計/平均價格(不含稅)	217.1	100.0	420	225.3	100.0	432	(2.8)

註：2019年1月，組建合資公司的交易完成交割，本公司出資資產所涉電廠由本集團內部客戶轉變為外部客戶，導致本報告期對外部客戶銷售量佔比提高，對內部發電分部銷售量佔比下降。

③ 按銷售區域分類

	2019年上半年			2018年上半年			變動	
	估銷售量		價格	估銷售量		價格	價格	
	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	合計比例	(不含稅)	銷售量	(不含稅)
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
一. 國內銷售	214.5	98.8	419	222.5	98.8	431	(3.6)	(2.8)
(一) 自產煤及採購煤	210.0	96.7	420	210.4	93.4	431	(0.2)	(2.6)
1. 直達	81.5	37.5	321	81.9	36.4	315	(0.5)	1.9
2. 下水	128.5	59.2	483	128.5	57.0	505	0.0	(4.4)
(二) 國內貿易煤銷售	3.5	1.6	320	11.3	5.0	444	(69.0)	(27.9)
(三) 進口煤銷售	1.0	0.5	451	0.8	0.4	404	25.0	11.6
二. 出口銷售	1.0	0.5	631	1.0	0.4	485	0.0	30.1
三. 境外煤炭銷售	1.6	0.7	462	1.8	0.8	519	(11.1)	(11.0)
銷售量合計/平均價格 (不含稅)	217.1	100.0	420	225.3	100.0	432	(3.6)	(2.8)

(3) 安全生產

2019年上半年，本集團強化安全管理工作，強化責任落實和監管考核，推進安全風險預控管理體系和安全生產標準化深化融合，針對重點隱患實施專項檢查，開展重大災害防治，加強作業環境的達標改造，持續提升應急救援能力，組織開展以「防風險、除隱患、遏事故」為主題的安全生產月系列活動，加強外委施工承包隊伍過程管控，未發生重大及以上安全生產事故。上半年本集團煤礦原煤生產百萬噸死亡率為零，繼續保持國際領先水平。

(4) 環境保護

2019年上半年，本集團繼續推進煤炭清潔開採，加強生產全過程環境保護管控，最大程度減少煤炭生產對環境的影響。落實有關法律法規，突出抓好礦井水和生活污水處理建設和設施運維管理，推進燃煤鍋爐排放達標治理和煤場封閉工程，加強煤矸石綜合利用，持續推進綠色礦山建設。上半年未發生較大及以上環境安全事件。

截至2019年6月30日，本集團「預提復墾費用」餘額為32.83億元，為生態建設提供有力的資金保障。

(5) 煤炭資源

於2019年6月30日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為301.3億噸，比2018年底減少1.7億噸，煤炭保有可採儲量為147.8億噸，比2018年底減少1.7億噸；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為81.2億噸，比2018年底減少1.4億噸。

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	159.0	91.1	46.8
准格爾礦區	38.8	31.0	20.4
勝利礦區	20.2	13.7	2.1
寶日希勒礦區	13.8	11.7	11.9
包頭礦區	0.5	0.3	0.0
新街礦區(台格廟北 區探礦權)	64.2	—	—
沃特馬克礦區(探礦權)	4.8	—	—
合計	301.3	147.8	81.2

註：2019年6月30日，包頭礦區於JORC標準下的煤炭可售儲量為324.8萬噸。

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	約5,480	0.2-0.9	5-25
准格爾礦區	長焰煤	約4,720	0.4-0.7	16-26
勝利礦區	褐煤	約2,970	0.5-0.8	20-25
寶日希勒礦區	褐煤	約3,660	0.2-0.3	12-16
包頭礦區	長焰煤/不粘煤	約4,230	0.4-0.8	10-20

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。

(6) 經營成果

① 本集團合併抵銷前煤炭分部經營成果

	單位	2019年	2018年	變動	主要變動原因
		上半年	上半年		
經營收入	百萬元	93,638	99,979	(6.3)	煤炭銷售量及價格下降
經營成本	百萬元	72,205	74,624	(3.2)	外購煤量及採購價格下降
毛利率	%	22.9	25.4	下降2.5個	
				百分點	
經營利潤	百萬元	19,211	23,250	(17.4)	經營收入下降，自產煤單位生產成本增長，以及一般及管理費用增長
經營利潤率	%	20.5	23.3	下降2.8個	
				百分點	

② 本集團合併抵銷前煤炭產品銷售毛利

	2019年上半年				2018年上半年			
	收入	成本	毛利	毛利率	收入	成本	毛利	毛利率
	百萬元	百萬元	百萬元	%	百萬元	百萬元	百萬元	%
國內	89,812	65,728	24,084	26.8	95,964	67,906	28,058	29.2
出口及境外	1,341	1,044	297	22.1	1,405	1,200	205	14.6
合計	91,153	66,772	24,381	26.7	97,369	69,106	28,263	29.0

③ 自產煤單位生產成本

單位：元/噸

	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	主要變動原因
原材料、燃料及動力	25.0	22.0	13.6	哈爾烏素等露天煤礦加大剝離，以及內蒙古地區煤礦生產用電價格上漲
人工成本	22.4	19.8	13.1	部分生產單位工資上漲
修理及維護	8.5	7.8	9.0	露天煤礦生產設備集中維修
折舊及攤銷	18.4	20.1	(8.5)	部分生產設備提足折舊
其他成本	46.0	40.3	14.1	外委剝離費、安全生產投入及徵地補償等同比增加
自產煤單位生產成本	<u>120.3</u>	<u>110.0</u>	<u>9.4</u>	

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56%；(2)生產輔助費用，佔24%；(3)徵地及塌陷補償、環保支出、稅費等，佔20%。

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24,073百萬元(2018年上半年：27,863百萬元)，同比下降13.6%，主要是本集團外購煤的銷售量及單位採購成本同比下降。

2. 發電分部

(1) 生產經營

2019年上半年，本集團以技術升級、精益管理為目標做好存量資產經營，狠抓市場營銷和設備可靠性，積極參與電力市場化交易。上半年實現發電量79.90十億千瓦時(2018年上半年：133.59十億千瓦時)，同比下降40.2%；實現總售電量74.96十億千瓦時(2018年上半年：125.38十億千瓦時)，完成年度經營目標的52.4%，同比下降40.2%。

(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		
	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %
(一) 燃煤發電	77.39	130.81	(40.8)	72.51	122.67	(40.9)	323	307	5.2
河北	13.71	15.92	(13.9)	12.90	14.93	(13.6)	317	318	(0.3)
陝西	13.40	12.57	6.6	12.35	11.49	7.5	274	265	3.4
廣東	9.43	14.46	(34.8)	8.74	13.62	(35.8)	399	348	14.7
福建	6.26	6.31	(0.8)	5.99	6.02	(0.5)	347	336	3.3
內蒙古	5.29	10.72	(50.7)	4.84	9.65	(49.8)	226	219	3.2
山東	4.67	4.72	(1.1)	4.45	4.50	(1.1)	344	330	4.2
江西	4.18	0.21	1,890.5	3.99	0.20	1,895.0	363	317	14.5
安徽	2.96	11.48	(74.2)	2.83	10.97	(74.2)	307	302	1.7
重慶	2.89	2.79	3.6	2.76	2.67	3.4	354	343	3.2
河南	2.40	2.07	15.9	2.26	1.95	15.9	306	292	4.8
四川	2.27	1.77	28.2	2.07	1.62	27.8	375	371	1.1
浙江	2.26	15.13	(85.1)	2.14	14.37	(85.1)	353	352	0.3
江蘇	2.24	11.20	(80.0)	2.15	10.70	(79.9)	307	313	(1.9)
遼寧	1.31	8.51	(84.6)	1.23	7.98	(84.6)	307	298	3.0
寧夏	1.13	4.29	(73.7)	1.06	3.98	(73.4)	224	224	0.0
廣西	0.92	0.94	(2.1)	0.87	0.88	(1.1)	349	355	(1.7)
印尼(境外)	0.70	0.79	(11.4)	0.60	0.69	(13.0)	548	532	3.0
新疆	0.66	2.73	(75.8)	0.61	2.51	(75.7)	197	185	6.5
天津	0.55	2.54	(78.3)	0.52	2.38	(78.2)	326	365	(10.7)
山西	0.16	1.66	(90.4)	0.15	1.56	(90.4)	260	265	(1.9)
(二) 燃氣發電	2.22	2.50	(11.2)	2.17	2.43	(10.7)	576	567	1.6
北京	1.97	1.75	12.6	1.93	1.70	13.5	568	623	(8.8)
浙江	0.25	0.75	(66.7)	0.24	0.73	(67.1)	638	438	45.7
(三) 水電	0.29	0.28	3.6	0.28	0.28	0.0	251	243	3.3
四川	0.29	0.28	3.6	0.28	0.28	0.0	251	243	3.3
合計	<u>79.90</u>	<u>133.59</u>	<u>(40.2)</u>	<u>74.96</u>	<u>125.38</u>	<u>(40.2)</u>	<u>330</u>	<u>312</u>	<u>5.8</u>

(3) 裝機容量

於本報告期末，本集團發電總裝機容量31,029兆瓦。其中，燃煤發電機組總裝機容量29,954兆瓦，佔本集團總裝機容量的96.5%。

單位：兆瓦

電源種類	於2018年	本報告期內	於2019年
	12月31日	新增/(減少)	6月30日
	總裝機容量	裝機容量	總裝機容量
燃煤發電	59,994	(30,040)	29,954
燃氣發電	1,730	(780)	950
水電	<u>125</u>	<u>0</u>	<u>125</u>
合計	<u>61,849</u>	<u>(30,820)</u>	<u>31,029</u>

上半年，本集團發電機組裝機容量變化情況如下表，其

中第1至17項合計30,530兆瓦機組為本公司與國電電力組建合資公司所出資的火電公司股權及資產所涉裝機：

序號	公司/電廠	發電機組 所在地	新增/(減少) 裝機容量(兆瓦)
1	神華國華國際電力股份有限公司	天津、河北、 遼寧、內蒙古	(7,470)
2	內蒙古國華呼倫貝爾發電有限公司	內蒙古	(1,200)
3	神華神東電力有限責任公司 上灣熱電廠	內蒙古	(300)
4	神華神東電力有限責任公司 薩拉齊電廠	內蒙古	(600)
5	神華國華(舟山)發電有限責任公司	浙江	(910)
6	浙江國華余姚燃氣發電有限責任公司	浙江	(780)
7	浙江國華浙能發電有限公司	浙江	(4,520)
8	江蘇國華陳家港發電有限公司	江蘇	(1,320)
9	國華太倉發電有限公司	江蘇	(1,260)
10	國華徐州發電有限公司	江蘇	(2,000)
11	神華國華寧東發電有限責任公司	寧夏	(1,320)
12	寧夏國華寧東發電有限公司	寧夏	(660)
13	保德神東發電有限責任公司	山西	(270)
14	神華神東電力山西河曲發電有限公司	山西	(700)
15	神華神東電力有限責任公司新疆 米東熱電廠	新疆	(600)

序號	公司/電廠	發電機組 所在地	新增/(減少) 裝機容量(兆瓦)
16	神華神東電力新疆準東五綵灣 發電有限公司	新疆	(700)
17	神皖能源有限責任公司	安徽	(5,920)
18	神華准格爾能源有限責任公司 研石電廠	內蒙古	(300)
19	福建晉江熱電有限公司	福建	10
合計			<u><u>(30,820)</u></u>

(4) 發電設備利用率

2019年上半年，本集團燃煤機組平均利用小時數為2,216小時，較去年同期的2,364小時下降148小時，比全國燃煤機組平均利用小時數2,127小時¹高89小時。截至本報告期末，本集團循環流化床機組裝機容量3,354兆瓦，佔本集團燃煤機組裝機容量的11.2%。

電源種類	平均利用小時			發電廠用電率		
	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %
燃煤發電	2,216	2,364	(6.3)	5.62	5.54	上升0.08個百分點
燃氣發電	2,059	1,442	42.8	1.65	1.89	下降0.24個百分點
水電	2,343	2,257	3.8	0.31	0.34	下降0.03個百分點
加權平均	<u>2,212</u>	<u>2,336</u>	<u>(5.3)</u>	<u>5.49</u>	<u>5.46</u>	上升0.03個百分點

¹ 數據來源：中國電力企業聯合會

(5) 環境保護

截至本報告期末，本集團常規燃煤發電機組已完成超低排放改造，超低排放燃煤機組裝機容量佔比繼續保持行業領先水平。

上半年本集團燃煤發電機組平均售電標準煤耗為309克/千瓦時，較上年同期的308克/千瓦時增加1克/千瓦時。

(6) 電力市場化交易

2019年上半年，本集團市場化交易的電量為20.51十億千瓦時，佔總售電量的27.4%。

(7) 售電業務經營情況

目前，本集團擁有位於山東、江蘇、廣東的三家售電公司，主要業務是代理客戶採購需求電量，以及為客戶提供增量配電網業務及綜合能源服務等。2019年上半年，本集團代理銷售的非自有電廠的電量約5.8十億千瓦時。

(8) 資本性支出

2019年上半年，本集團發電分部完成資本開支26.6億元，主要用於國華印尼爪哇7號煤電項目(2×1,050MW)、勝利能源分公司一期工程(2×660MW)、錦界煤電一體化項目三期工程(2×660MW)等發電項目建設。

(9) 經營成果

① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果

		2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	26,221	40,768	(35.7)	本報告期，組建合資公司的交易完成交割，本公司出資資產相關收入、成本不再計入本集團
經營成本	百萬元	20,562	33,970	(39.5)	
毛利率	%	21.6	16.7	上升4.9個 百分點	平均售電價格上漲
經營利潤	百萬元	4,672	5,393	(13.4)	
經營利潤率	%	17.8	13.2	上升4.6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				
	2019年	2018年	變動	估2019年		估2018年		2019年
	上半年	上半年		2019年	2018年	2018年	2019年	比2018年
	上半年	上半年	%	總售電成本	總售電成本	總售電成本	比例	上半年變動
				上半年	比例	上半年	比例	%
燃煤發電	24,439	38,811	(37.0)	18,860	93.7	31,883	95.9	(40.8)
燃氣發電	1,249	1,378	(9.4)	1,222	6.1	1,341	4.0	(8.9)
水電	72	67	7.5	36	0.2	34	0.1	5.9
風電	0	0	/	2	0.0	3	0.0	(33.3)
合計	<u>25,760</u>	<u>40,256</u>	<u>(36.0)</u>	<u>20,120</u>	<u>100.0</u>	<u>33,261</u>	<u>100.0</u>	<u>(39.5)</u>

本集團售電成本主要由原材料、燃料及動力，人工成本、修理及維護、折舊及攤銷以及其他成本構成。2019年上半年本集團單位售電成本為268.4元/兆瓦時(2018年上半年：265.3元/兆瓦時)，同比增長1.2%。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2019年上半年		2018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	13,820	73.3	23,858	74.8	(42.1)
人工成本	955	5.1	1,626	5.1	(41.3)
修理及維護	701	3.7	1,061	3.3	(33.9)
折舊及攤銷	2,773	14.7	4,513	14.2	(38.6)
其他	611	3.2	825	2.6	(25.9)
燃煤電廠售電成本合計	18,860	100.0	31,883	100.0	(40.8)

2019年上半年發電分部共耗用中國神華煤炭30.0百萬噸，佔本集團發電分部燃煤消耗量34.0百萬噸的88.2% (2018年上半年：92.0%)。

3. 鐵路分部

(1) 生產經營

2019年上半年，鐵路分部不斷優化運輸組織，有力保障煤炭運輸，繼續實施大物流戰略，支持沿線工礦企業和物流園區建設鐵路專用線與自有鐵路接軌，開展非煤運輸，運輸業務量再創同期新高，自有鐵路運輸週轉量達142.9十億噸公里(2018年上半年：138.6十億噸公里)，同比增長3.1%。

鐵路分部為本集團外部客戶提供的煤炭及非煤運輸服務量持續增長，非煤運輸業務覆蓋鐵礦石、錳礦石、砂石、聚丙烯等近30種貨類。上半年，鐵路分部為外部客戶提供鐵路運輸服務的週轉量為15.9十億噸公里(2018年上半年：14.6十億噸公里)，同比增長8.9%；為外部客戶提供運輸服務所獲得的收入為3,317百萬元(2018年上半年：2,802百萬元)，同比增長18.4%。

(2) 項目進展

報告期內，黃大鐵路建設持續推進，力爭於2020年6月底開通運營。神朔鐵路3億噸擴能改造工程穩步實施，將涉及全線12個車站的站場改造，提高上游煤炭集運能力。

(3) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	20,174	19,141	5.4	鐵路運輸量增長
經營成本	百萬元	10,043	9,630	4.3	外部運輸費及為第三方客戶提供運輸服務增加

		2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	主要變動原因
毛利率	%	50.2	49.7	上升0.5個 百分點	
經營利潤	百萬元	9,608	9,029	6.4	
經營利潤率	%	47.6	47.2	上升0.4個 百分點	

2019年上半年鐵路分部為本集團內部提供運輸服務產生的收入為16,857百萬元(2018年上半年：16,339百萬元)，同比增長3.2%，佔鐵路分部經營收入的83.6%(2018年上半年：85.4%)。

2019年上半年鐵路分部的單位運輸成本為0.064元/噸公里(2018年上半年：0.065元/噸公里)，同比下降1.5%。

4. 港口分部

(1) 生產經營

2019年上半年，港口分部強化科技創新、綠色發展及設備保障水平，挖掘生產潛能，統籌上下遊物流調運，優化作業效率，確保一體化穩定運行。本集團通過自有港口下水銷售的煤炭量佔總下水煤銷售量的比例為87.1%(2018年上半年：88.6%)。經黃驊港下水銷售的煤炭為91.7百萬噸(2018年上半年：92.0百萬噸)，同比下降0.3%；經神華天津煤碼頭下水銷售的煤炭為21.1百萬噸(2018年上半年：22.7百萬噸)，同比下降7.0%。

(2) 環境保護

本集團狠抓粉塵和含煤污水兩大行業頑疾，積極推進綠色生態港口建設，應用堆料機灑水、皮帶機洗帶裝置等多項環保自主創新成果，創新建設了生態水系，確保了環保工作穩妥受控。

(3) 經營成果

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	2,952	2,982	(1.0)	為第三方提供的服務量下降
經營成本	百萬元	1,471	1,413	4.1	黃驊港部分設備老化導致維修成本增加，以及環境保護稅增加
毛利率	%	50.2	52.6	下降2.4個 百分點	
經營利潤	百萬元	1,349	1,443	(6.5)	
經營利潤率	%	45.7	48.4	下降2.7個 百分點	

2019年上半年港口分部為本集團內部提供運輸服務產生的收入為2,643百萬元(2018年上半年：2,616百萬元)，同比增長1.0%，佔港口分部經營收入的89.5%(2018年上半年：87.7%)。

5. 航運分部

(1) 生產經營

航運分部緊密服務於一體化運營，積極配合煤炭銷售工作，統籌安排運力，提高運營調度管理水平，增加「準班輪」投運數量，加大外部優質客戶開發，業務量持續增長。

2019年上半年航運貨運量實現54.8百萬噸(2018年上半年：51.6百萬噸)，同比增長6.2%；航運週轉量44.7十億噸海里(2018年上半年：45.1十億噸海里)，同比下降0.9%。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	1,588	2,034	(21.9)	海運價下降
經營成本	百萬元	1,420	1,526	(6.9)	租船成本下降
毛利率	%	10.6	25.0	下降14.4 個百分點	

經營利潤	百萬元	94	451	(79.2)
經營利潤率	%	5.9	22.2	下降16.3 個百分點

2019年上半年航運分部單位運輸成本為0.032元/噸海里(2018年上半年：0.034元/噸海里)，同比下降5.9%，主要是租船成本下降。

6. 煤化工分部

(1) 生產經營

本集團煤化工業務為包頭煤化工的煤制烯烴一期項目，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)。煤製烯烴項目的甲醇製烯烴(MTO)裝置是國內首創的大規模甲醇製烯烴裝置。

2019年上半年本集團聚乙烯、聚丙烯產品銷售情況如下：

	2019年上半年		2018年上半年		變動	
	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量 千噸	價格 元/噸	銷售量 %	價格 %
聚乙烯	186.5	6,634	171.6	7,509	8.7	(11.7)
聚丙烯	170.6	6,879	160.3	6,997	6.4	(1.7)

(2) 項目進展

包頭煤製烯烴升級示範項目(二期項目)已獲內蒙古自治區發展和改革委員會核准，水土保持方案報告已獲內蒙古自治區水利廳批覆，環評報告提交生態環境部預審。項目開工日期尚未確定。

(3) 經營成果

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %	主要變動原因
經營收入	百萬元	3,084	3,032	1.7	烯烴產品銷售 量增長
經營成本	百萬元	2,653	2,607	1.8	
毛利率	%	14.0	14.0	0.0	
經營利潤	百萬元	356	342	4.1	
經營利潤率	%	11.5	11.3	上升0.2個 比百分點	

(4) 主要產品單位生產成本

	2019年上半年		2018年上半年		變動	
	單位生 產量 千噸	單位生 產成本 元/噸	單位生 產量 千噸	單位生 產成本 元/噸	單位生 產量 %	單位生 產成本 %
聚乙烯	180.2	5,665	170.6	6,096	5.6	(7.1)
聚丙烯	165.5	5,593	159.1	5,926	4.0	(5.6)

煤化工分部耗用煤炭全部為中國神華的煤炭，2019年上半年共耗用2.4百萬噸，較上年同期的2.1百萬噸增長14.3%。

(五) 分地區經營情況

單位：百萬元

	2019年 上半年	2018年 上半年	變動 %
來源於境內市場的對外 交易收入	114,911	125,834	(8.7)
來源於境外市場的對外 交易收入	1,454	1,546	(6.0)
合計	<u>116,365</u>	<u>127,380</u>	<u>(8.6)</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，煤製烯烴等業務。2019年上半年，來自境內市場的對外交易收入為114,911百萬元，佔本集團收入的98.8%。受售電量、國內煤炭銷量減少等影響，來源於境內市場的對外交易收入同比下降8.7%。

2019年上半年，本集團積極響應國家「一帶一路」倡議，加大國際化探索力度。國華印尼南蘇一期煤電項目(2×150兆瓦)持續安全穩定運行；印尼爪哇7號煤電項目(2×1,050兆瓦)建設進展順利，預計年內一台機組投產發電；印尼南蘇1號項目預計年內具備開工條件。美國賓州頁巖氣項目生產中國神華權益氣量1.53億立方米，效益顯著；澳大利亞沃特馬克露天煤礦項目繼續推進前期工作；其他境外項目按照穩妥原則開展工作。

(六) 投資狀況分析

1. 對外股權投資總體分析

2019年上半年，本公司股權投資額為30,659百萬元(2018年上半年：2,285百萬元)，同比增長1,241.8%，主要是確認對合資公司的長期股權投資成本27,213百萬元。

2. 重大的股權投資

本公司與國電電力以各自持有的相關火電公司股權及資產共同組建合資公司的交易情況，詳見本報告之第六節。

3. 重大的非股權投資

適用 不適用

4. 以公允價值計量的金融資產

於本報告期末，本集團以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產為：本公司一年內到期的銀行理財產品，以及神華融資租賃公司對美元債務進行套期保值的衍生金融工具。於2019年6月30日，本集團衍生金融工具的公允價值為17百萬元。

於本報告期末，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811百萬元對被投資方無重大影響的非交易性股權投資，以及神華財務公司持有的1,461百萬元同業存單。

2019年上半年，本集團以公允價值計量的金融資產金額及變動情況如下：

單位：百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤的影響金額
銀行理財產品	30,000	5,098	(24,902)	507
衍生金融資產	5	17	12	12
同業存單	2,447	1,461	(986)	3
其他權益工具投資	811	811	0	0
合計	<u>33,263</u>	<u>7,387</u>	<u>(25,876)</u>	<u>522</u>

(七) 重大資產和股權出售

適用 不適用

本報告期內，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。

(八) 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	總資產	淨資產	歸屬於母公司股東的淨利潤		變動 %
					2019年 上半年	2018年 上半年	
1	神東煤炭	4,989	37,622	32,500	7,615	8,291	(8.2)
2	朔黃鐵路	5,880	46,566	36,321	3,985	3,820	4.3
3	錦界能源	2,278	12,442	10,746	1,726	1,624	6.3
4	准格爾能源	7,102	40,509	32,382	1,480	1,469	0.7
5	銷售集團	1,889	28,318	10,767	1,466	1,658	(11.6)
6	包頭能源	2,633	6,959	6,048	811	797	1.8
7	黃驊港務	6,790	15,253	10,696	722	785	(8.0)
8	神華財務公司	5,000	145,030	7,722	606	461	31.5
9	神寶能源	1,169	8,278	5,431	533	742	(28.2)
10	鐵路貨車	5,003	24,214	9,076	496	555	(10.6)

- 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)根據企業會計準則編製，未經審計或審閱。
2. 神東煤炭2019年上半年營業收入為28,820百萬元，營業利潤為9,019百萬元。
3. 朔黃鐵路2019年上半年營業收入為9,820百萬元，營業利潤為5,325百萬元。

2. 處置子公司情況

本集團投出設立合資公司的標的資產於2019年1月31日完成交割。自交割日起，標的資產相關的全部權利和義務由合資公司享有和承擔。標的資產範圍請見本公司2018年3月1日的H股公告及2018年3月2日的A股公告。

受此影響，2019年上半年本集團的發電量、售電量同比均下降40.2%；本公司於交割日確認相關利得1,121百萬元；於本報告期末確認對應佔合資公司2019年2-6月的收益176百萬元。

3. 神華財務公司情況

截至報告期末，本公司直接及間接持有神華財務公司100%的股權。

序號	股東名稱	持有股權比例 %
1	中國神華能源股份有限公司	81.43
2	朔黃鐵路發展有限責任公司	7.14
3	神華准格爾能源有限公司	7.14
4	神華包神鐵路集團有限責任公司	4.29
		<hr/>
合計		<u>100.00</u>

本報告期內，神華財務公司嚴格執行2011年3月25日中國神華第二屆董事會第十二次會議的以下決議：(1)中國神華目前並無意向或計劃改變神華財務公司現有的經營方針和策略；(2)中國神華及其下屬子分公司在神華財務公司的存款將只用於對中國神華及其下屬子分公司的信貸業務和存放在中國人民銀行及五大商業銀行(即中國工商銀行、中國農業銀行、中國銀行、中國建設銀行和交通銀行)，不參與公開市場/私募市場及房地產等業務的投資。

神華財務公司2019年上半年未經審計的資產負債表、利潤表請見本公司2019年7月17日H股公告及7月18日A股公告。

(九)公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

五. 關於公司未來發展的討論與分析¹

(一)行業競爭格局和發展趨勢

1. 宏觀經濟環境

2019年上半年，中國經濟運行繼續保持在合理區間，延續總體平穩、穩中有進發展態勢。上半年國內生產總值(GDP)同比增長6.3%；居民消費價格指數(CPI)同比上漲2.2%；工業生產者出廠價格指數(PPI)同比上漲0.3%。

下半年，面臨國內外依然複雜嚴峻的經濟形勢，中國政府將堅持穩中求進工作總基調，堅持以供給側結構性改革為主線，按照高質量發展要求，深化改革開放，充分調動各方面積極性，推動經濟平穩健康發展。

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。

2. 煤炭市場環境

(1) 中國動力煤市場

2019年上半年回顧

上半年，中國煤炭供需保持基本平衡，煤炭價格震蕩運行。截至6月30日，環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數為578元/噸，較年初(569元/噸)上升9元/噸。上半年環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數均值576元/噸，同比基本持平(2018年上半年：573元/噸)。

	2019年1-6月	變動 %
原煤產量(百萬噸)	1,760	2.6
煤炭進口量(百萬噸)	154	5.8
煤炭鐵路運量(百萬噸)	1,200	2.6

從供應方面看，煤炭行業去產能全面轉入結構性去產能、系統性優產能新階段，鼓勵優質產能釋放政策延續。上半年國家新批准產能超過1.3億噸；同時，由於安全環保檢查逐步趨向制度化、規範化、常態化，原煤生產相對平穩，全國原煤產量17.6億噸，同比增長2.6%。上半年進口煤炭1.54億噸，同比增長5.8%。

從需求方面看，在內、外需雙重承壓的背景下，全社會用電量增速大幅放緩，全國煤炭消費增長放緩，尤其是沿海煤炭消費減少。截至2019年6月30日，沿海六大發電集團庫存煤炭1,789萬噸，較2018年6月30日上升20.8%。

下半年展望

從供應側看，國內政策會持續推進優質產能釋放，但環保、安全等因素仍會對煤炭產量增速造成一定影響。

從需求側看，一是基礎設施投資回升或還需一段時間，製造業投資、民間投資增速處於低位，經濟基本面對煤炭需求的拉動作用呈減弱趨勢；二是水電出力預計仍將好於去年。預計下半年煤炭消費增長仍然處於低位。

受上述供需形勢以及宏觀政策影響，煤炭價格將保持相對平穩，整體呈現窄幅震蕩、淡旺季不分明態勢。

(2) 亞太地區動力煤市場

2019年上半年回顧

上半年，全球煤炭需求增量仍來自亞太地區，東南亞及南亞地區煤炭需求繼續增加，但由於中國需求增長放緩，日本、韓國進口量下降，總體煤炭需求增長放緩。

全球煤炭市場供應有所回升，印尼、澳大利亞和俄羅斯仍是動力煤主要出口國。

截至6月30日，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格為68.61美元/噸，較年初(100.76美元/噸)下降31.9%，較2018年6月30日(117.26美元/噸)下降41.5%。

下半年展望

下半年，中國、日本、韓國煤炭需求增長動力不足，亞太地區煤炭需求預計延續上半年的增長放緩趨勢，煤炭供應能力相對充足，煤炭價格上漲動力不足。

3. 電力市場環境

2019年上半年回顧

上半年，全國電力供需總體寬鬆，全國全社會用電量33,980億千瓦時，同比增長5.0%，增速較去年同期回落4.4個百分點。主要原因一是工業生產增速放緩，第二產業用電量23,091億千瓦時，同比增長3.1%，增速同比下降4.5個百分點；二是上年同期高基數效應。第三產業和城鄉居民生活用電仍是用電需求增加的主要動力，同比分別增長9.4%和9.6%。分地區看，除青海、甘肅和上海外，全國各省份全社會用電量均實現正增長。

上半年，全國規模以上電廠發電量33,673億千瓦時，同比增長3.3%。其中，水電5,138億千瓦時，同比增長11.8%，利用小時比上年同期增加169小時至1,674小時；受水電增發影響，上半年火電發電量24,487億千瓦時，同比僅增長0.2%，利用小時同比下降60小時至2,066小時(其中燃煤發電同比下降57小時至2,127小時)；核電1,600億千瓦時，同比增長23.1%。

太陽能發電、核電和風電裝機容量保持兩位數增長，火電和水電裝機容量小幅增長，電力供應能力總體富餘。上半年，全國電源新增生產能力(正式投產)4,074萬千瓦，其中水電182萬千瓦、火電1,693萬千瓦(其中燃煤發電984萬千瓦)、核電125萬千瓦、風電909萬千瓦、太陽能發電1,164萬千瓦。

下半年展望

展望下半年，經濟雖存在一定下行壓力，但總體將保持在合理區間運行。在國家大力實施電能替代、擴大消費、減稅降費等政策措施的帶動下，同時考慮2018年前高後低的基數，預計下半年用電量增速將較上半年有所回升。電力供需形勢將由前期供應寬鬆轉向供需總體平衡。

(二) 2019年度經營目標完成情況

項目	單位	2019年		完成比例 %
		2019年目標	上半年完成	
商品煤產量	億噸	2.9	1.454	50.1
煤炭銷售量	億噸	4.27	2.171	50.8
售電量	億千瓦時	1,431	749.6	52.4
經營收入	億元	2,212	1,163.65	52.6
經營成本	億元	1,441	767.32	53.2
銷售、一般及管理費	億元	135	51.93	38.5
用(含研發費用)以及 財務成本淨額				
自產煤單位生產成本 / 變動幅度		同比增長 不超過5%	同比增長 9.4%	/

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。

(三) 2019年度資本開支計劃完成情況

單位：億元

	2019年計劃	2019年上半年完成
1. 煤炭業務	60.7	19.2
2. 發電業務	91.2	26.6
3. 運輸業務	107.8	26.2
其中：鐵路	95.5	25.9
港口	11.4	0.3
航運	0.9	0.0
4. 煤化工業務	11.6	0.2
合計	<u>271.3</u>	<u>72.2</u>

2019年上半年本集團資本開支總額為72.2億元，主要用於國華印尼爪哇7號煤電項目(2×1,050MW)、勝利能源分公司一期工程(2×660MW)、錦界煤電一體化項目三期工程(2×660MW)等發電項目建設；黃大鐵路建設，機車購置及鐵路擴能項目等；煤礦採掘設備購置、選煤廠擴能項目等。

本集團2019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。

六. 其他披露事項

(一) 預測年初至下一報告期期末的累計淨利潤可能為虧損或者與上年同期相比發生大幅度變動的警示及說明

適用 不適用

(二) 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宏觀經濟波動風險、市場競爭風險、產業政策變動風險、成本上升風險、環境保護風險、煤礦生產安全風險、一體化運營風險、國際化經營風險、自然災害風險。

2019年國家繼續推進供給側結構性改革，推動煤炭產業結構優化。環境約束要求控制煤炭消費，工業結構調整也將減少能源消耗。隨着電力體制改革快速推進，計劃電量逐步放開，發電市場競爭不斷加劇。國家加快跨省區運煤鐵路通道建設，積極推進煤炭由公路運輸轉為鐵路或水路運輸。

本集團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，持續提升發展質量。(1)市場與銷售方面，遵循市場在資源配置中的決定作用，在符合國家相關政策的前提下，均衡安排銷售，優化煤炭產品結構，加大高附加值煤銷售份額；全面提升電力業務發展質量和效益，加強電力市場化能力。(2)環境保護方面，推進風險預控體系建設，完善生態環保制度體系，嚴格落實責任制；保障資金投入，積極推進節能環保改造，強化大氣污染防治、水污染防治與生態修復，打造清潔煤炭、綠色運輸和煤電超低排放品牌。(3)國際化經營方面，本集團積極響應國家「一帶一路」倡議，不斷拓寬對外合作領域，加強境外項目投資決策前信息的分析研究工作，做好境外項目資源評價、項目評估，確保經濟可行性；加強複合型人才的培育和引進，為「走出去」提供有力保障。(4)應對自然災害方面，本集團將進一步加強重大自然災害的預警，做好氣候變化風險評估，制定應急預案，配置必要資源並抓好相關應急演練工作，確保將自然災害的影響降到最低。

七. 重要事項

購回、出售或贖回本公司之股份

截至2019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2019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完全遵守所有原則、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，該制度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2019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2019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。於本報告期末，審計委員會成員是鍾穎潔女士(審計委員會主席，擁有會計等財務相關專業資格及經驗)、譚惠珠博士和姜波博士。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；指導內部審計工作；審閱公司的財務報告並對其發表意見；評估風險管理與內部控制的有效性；協調管理層、內部審計部門及相關部門與外部審計機構的溝通；公司董事會授權的其他事宜及相關法律法規中涉及的其他事項。

本報告期內，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。2019年8月19日，審計委員會已審閱本集團截至2019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。

八. 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/神華集團公司	指	國家能源投資集團有限責任公司，神華集團有限責任公司的新名稱
國家能源集團/神華集團	指	國家能源集團公司及其下屬子公司(不含本集團)
中國國電	指	中國國電集團有限公司
國電集團	指	中國國電及其下屬子公司
國電電力	指	國電電力發展股份有限公司
神東煤炭	指	神華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	朔黃鐵路發展有限責任公司
鐵路貨車	指	神華鐵路貨車運輸有限責任公司
銷售集團	指	神華銷售集團有限公司
黃驊港務	指	神華黃驊港務有限責任公司
包神鐵路	指	神華包神鐵路集團有限責任公司
包頭能源	指	神華包頭能源有限責任公司

包頭煤化工	指	神華包頭煤化工有限責任公司
神寶能源	指	神華寶日希勒能源有限公司
天津煤碼頭	指	神華天津煤炭碼頭有限責任公司
珠海煤碼頭	指	神華粵電珠海港煤炭碼頭有限責任公司
四川能源	指	神華四川能源有限公司
神皖能源	指	神皖能源有限責任公司
福建能源	指	神華(福建)能源有限責任公司
神華財務公司	指	神華財務有限公司
南蘇EMM	指	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司
盤山電力	指	天津國華盤山發電有限責任公司
三河電力	指	三河發電有限責任公司
國華准格爾	指	內蒙古國華准格爾發電有限責任公司
准能電力	指	准格爾能源控制並運營的發電分部
浙能電力	指	浙江國華浙能發電有限公司
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
綏中電力	指	綏中發電有限責任公司
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
國華呼電	指	內蒙古國華呼倫貝爾發電有限公司
太倉電力	指	國華太倉發電有限公司
孟津電力	指	神華國華孟津發電有限責任公司
余姚電力	指	浙江國華余姚燃氣發電有限責任公司
九江電力	指	神華國華九江發電有限責任公司
珠海風能	指	珠海國華匯達豐風能開發有限公司
惠州熱電	指	本公司國華惠州熱電分公司
寧東電力	指	寧夏國華寧東發電有限公司
徐州電力	指	國華徐州發電有限公司
舟山電力	指	神華國華(舟山)發電有限責任公司
北京燃氣	指	神華國華(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
國華寧東	指	神華國華寧東發電有限責任公司

萬州港電	指	神華神東電力有限責任公司重慶萬州港電有限責任公司
富平熱電	指	神華神東電力有限責任公司富平熱電有限公司
神華融資租賃公司	指	神華(天津)融資租賃有限公司
爪哇公司	指	神華國華(印尼)爪哇發電有限公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
上海證交所	指	上海證券交易所
香港聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
上海上市規則	指	上海證交所股票上市規則
香港上市規則	指	香港聯交所證券上市規則
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

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)+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

北京，2019年8月23日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事王祥喜先生、李東博士、高嵩先生及米樹華先生，非執行董事趙吉斌先生，獨立非執行董事譚惠珠博士、彭蘇萍博士、姜波博士及鐘穎潔女士。