

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2016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2016年上半年的經營收入為人民幣787.23億元，較2015年同期減少人民幣112.78億元(即12.5%)。
- 本公司股東應佔本期利潤為人民幣108.27億元，較2015年同期減少人民幣25.92億元(即19.3%)。
- 本期每股盈利為人民幣0.544元。
- 2016年上半年的息稅折舊攤銷前盈利為人民幣343.99億元，較同期減少人民幣11.45億元(即3.2%)。

中國神華能源股份有限公司(「本公司」)董事會欣然提呈本公司及其子公司(「本集團」或「中國神華」)截至2016年6月30日止六個月期間的中期業績及匯報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2016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2016年6月30日止六個月期間

	截至6月30日止六個月期間	
	2016 人民幣百萬元 (未經審核)	2015 人民幣百萬元 (未經審核) (已重述)
經營收入	78,723	90,001
經營成本	<u>(52,188)</u>	<u>(60,815)</u>
毛利	26,535	29,186
銷售費用	(253)	(261)
一般及管理費用	(4,310)	(4,269)
其他利得及損失	(152)	(436)
其他收入	694	349
其他費用	(266)	(199)
利息收入	174	408
財務成本	(2,946)	(2,213)
應佔聯營公司損益	<u>35</u>	<u>129</u>
稅前利潤	19,511	22,694
所得稅開支	<u>(4,701)</u>	<u>(4,681)</u>
本期利潤	<u><u>14,810</u></u>	<u><u>18,013</u></u>

截至6月30日止六個月期間	
2016	2015
人民幣百萬元	人民幣百萬元
(未經審核)	(未經審核)
	(已重述)

本期其他綜合(損失)收益

後續不會重分類至損益的項目

重新計量設定受益計劃	(7)	(5)
------------	-----	-----

後續可能重分類至損益的項目

報表折算差額	140	82
--------	-----	----

應佔聯營企業的其他綜合收益	15	-
---------------	----	---

本期其他綜合收益，除稅淨額

148	77
-----	----

本期綜合收益總額

<u>14,958</u>	<u>18,090</u>
---------------	---------------

本期利潤歸屬於：

本公司所有者	10,827	13,419
--------	--------	--------

非控股性權益	3,983	4,594
--------	-------	-------

<u>14,810</u>	<u>18,013</u>
---------------	---------------

本期綜合收益總額歸屬於：

本公司所有者	10,966	13,498
--------	--------	--------

非控股性權益	3,992	4,592
--------	-------	-------

<u>14,958</u>	<u>18,090</u>
---------------	---------------

每股盈利(人民幣元)

- 基本

<u>0.544</u>	<u>0.675</u>
--------------	--------------

簡明合併財務狀況表

2016年6月30日

	2016年 6月30日 人民幣百萬元 (未經審核)	2015年 12月31日 人民幣百萬元 (已審核)
非流動資產		
物業、廠房及設備	329,757	339,326
在建工程	38,950	33,610
勘探及評估資產	2,293	2,176
無形資產	2,850	2,964
於聯營公司的權益	5,194	5,113
可供出售投資	1,795	1,795
其他非流動資產	34,760	34,562
預付土地租賃款	16,410	16,535
遞延稅項資產	2,565	2,674
非流動資產合計	434,574	438,755
流動資產		
存貨	14,192	12,816
應收賬款及應收票據	26,570	41,019
預付款及其他流動資產	16,197	19,351
受限制的銀行存款	5,324	4,611
原到期日為三個月以上的定期存款	2,401	916
現金及現金等價物	66,189	42,323
流動資產合計	130,873	121,036
流動負債		
借款	12,550	12,812
短期債券	-	4,998
應付賬款及應付票據	32,095	33,990
預提費用及其他應付款	45,329	47,519
一年內到期的長期應付款	268	203
應付所得稅	1,803	1,965
流動負債合計	92,045	101,487
流動資產淨額	38,828	19,549
總資產減流動負債	473,402	458,304

	2016年 6月30日 人民幣百萬元 (未經審核)	2015年 12月31日 人民幣百萬元 (已審核)
非流動負債		
借款	60,842	54,179
中期票據	24,965	24,955
債券	9,864	9,651
長期應付款	2,355	2,523
預提複墾費用	2,265	2,197
遞延稅項負債	817	878
	<u>101,108</u>	<u>94,383</u>
非流動負債合計	101,108	94,383
淨資產	372,294	363,921
權益		
股本	19,890	19,890
儲備	282,779	278,178
	<u>302,669</u>	<u>298,068</u>
歸屬於本公司所有者的權益	302,669	298,068
非控股性權益	69,625	65,853
	<u>372,294</u>	<u>363,921</u>
權益合計	372,294	363,921

簡明合併權益變動表

截至2016年6月30日止六個月期間

	本公司股東應佔權益									
	外幣							非控股性		合計
	股本	股本溢價	資本公積	折算儲備	法定儲備	其他儲備	留存收益	合計	權益	
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2016年1月1日										
(已審核)	19,890	85,001	3,612	(176)	18,003	(14,308)	186,046	298,068	65,853	363,921
本期利潤	-	-	-	-	-	-	10,827	10,827	3,983	14,810
本期其他綜合收益	-	-	-	131	-	8	-	139	9	148
本期綜合收益合計	-	-	-	131	-	8	10,827	10,966	3,992	14,958
宣佈分派的股息	-	-	-	-	-	-	(6,365)	(6,365)	-	(6,365)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	1,844	-	(1,844)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(551)	-	551	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	408	408
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(628)	(628)
於2016年6月30日										
(未經審核)	19,890	85,001	3,612	(45)	19,296	(14,300)	189,215	302,669	69,625	372,294

本公司股東應佔權益

	外幣							非控股性		
	股本	股本溢價	資本公積	折算儲備	法定儲備	其他儲備	留存收益	合計	權益	合計
	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2015年1月1日	19,890	85,001	3,612	(353)	16,071	(11,237)	184,260	297,244	64,355	361,599
就收購神華集團 有限責任公司 (「神華集團」)子公司 相關的調整	-	-	-	-	-	2,667	787	3,454	517	3,971
於2015年1月1日 (已審核, 已重述)	<u>19,890</u>	<u>85,001</u>	<u>3,612</u>	<u>(353)</u>	<u>16,071</u>	<u>(8,570)</u>	<u>185,047</u>	<u>300,698</u>	<u>64,872</u>	<u>365,570</u>
本期利潤(已重述)	-	-	-	-	-	-	13,419	13,419	4,594	18,013
本期其他綜合收益 (費用)(已重述)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>84</u>	<u>-</u>	<u>(5)</u>	<u>-</u>	<u>79</u>	<u>(2)</u>	<u>77</u>
本期綜合收益(費用)合計 (已重述)	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>84</u>	<u>-</u>	<u>(5)</u>	<u>13,419</u>	<u>13,498</u>	<u>4,592</u>	<u>18,090</u>
宣佈分派的股息	-	-	-	-	-	-	(14,718)	(14,718)	-	(14,718)
維簡及生產基金的分配	-	-	-	-	2,733	-	(2,733)	-	-	-
維簡及生產基金的使用	-	-	-	-	(1,359)	-	1,359	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	296	296
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,041)	(2,041)
其他	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(4)</u>	<u>(4)</u>
於2015年6月30日 (未經審核, 已重述)	<u><u>19,890</u></u>	<u><u>85,001</u></u>	<u><u>3,612</u></u>	<u><u>(269)</u></u>	<u><u>17,445</u></u>	<u><u>(8,575)</u></u>	<u><u>182,374</u></u>	<u><u>299,478</u></u>	<u><u>67,715</u></u>	<u><u>367,193</u></u>

註：

於2005年，本公司發行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。

於2007年，本公司發行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。

簡明合併現金流量表

截至2016年6月30日止六個月期間

	<u>截至6月30日止六個月期間</u>	
	2016	2015
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
		(已重述)
經營活動		
稅前利潤	19,511	22,694
調整：		
折舊及攤銷	12,151	11,174
其他利得及損失	152	436
利息收入	(174)	(408)
應佔聯營公司損益	(35)	(129)
利息支出	2,349	1,993
金融工具公允價值變動	(11)	1
匯兌損失，淨額	608	219
其他收入	(1)	(9)
	<u>34,550</u>	<u>35,971</u>
營運資本變動前的經營現金流		
存貨的增加	(1,376)	(1,955)
應收賬款及應收票據的減少(增加)	14,449	(4,633)
預付款及其他應收款的減少	2,369	1,733
應付賬款及應付票據的增加(減少)	46	(4,446)
預提費用及其他應付款的(減少)增加	(7,016)	11,563
	<u>43,022</u>	<u>38,233</u>
經營所得的現金		
已付所得稅	(4,815)	(6,044)
	<u>38,207</u>	<u>32,189</u>
經營活動現金淨流入		

截至6月30日止六個月期間

	2016	2015
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
		(已重述)
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	(8,941)	(10,823)
預付土地租賃費增加	(34)	(2)
出售物業、廠房及設備、預付土地租賃 費和其他非流動資產所得款項	244	23
處置聯營公司收到的現金	-	2
對聯營公司投入的資本	(38)	(28)
已收聯營公司股息	10	234
收到利息	146	191
投資債務證券收到的現金	17	128
處置債務證券收到的現金	-	400
受限制的銀行存款淨增加額	(713)	(2,303)
原到期日在三個月以上的定期 存款增加額	(1,872)	(154)
原到期日在三個月以上的定期 存款到期收回	387	576
投資活動現金淨流出	(10,794)	(11,756)

截至6月30日止六個月期間

	2016	2015
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
		(已重述)
融資活動		
支付利息	(1,967)	(2,300)
收到借款的款項	15,501	11,540
償還借款	(9,577)	(14,964)
發行短期債券及中期票據取得款項	-	14,985
償還短期債券及中期票據支付款項	(5,000)	(10,000)
發行債券取得款項	-	9,049
非控股股東的投入	240	296
分派予非控股股東的股息	(1,843)	(1,190)
支付予本公司股東的股息	(628)	(12,203)
收購少數股東股權	-	(4)
收購共同控制下附屬公司已付現金	(309)	-
融資活動現金淨流出	(3,583)	(4,791)
現金及現金等價物增加淨額	23,830	15,642
期初現金及現金等價物	42,323	35,961
匯率變動的影響	36	(6)
期末現金及現金等價物	66,189	51,597

簡明合併財務報表附註

截至2016年6月30日止六個月期間

1. 主要會計政策

除若干金融工具按公允價值計量外，本簡明合併財務報表按歷史成本法編製。

除下文所述者外，截至2016年6月30日止六個月期間的簡明合併財務報表與本集團截至2015年12月31日止年度財務報表應用會計政策一致。

本會計期間，本集團首次採用了如下由國際會計準則委員會頒佈、與本簡明合併財務報表相關的若干新訂及經修訂的國際財務報告準則：

國際財務報告準則第11號 取得共同經營中權益的會計處理
(修訂本)

國際會計準則第1號(修訂本) 主動披露

國際會計準則第16號和38號 明確的可接受折舊和攤銷方法
(修訂本)

國際財務報告準則修訂 國際財務報告準則的年度改進：
2012-2014週期

國際會計準則第16號和41號 農業：生產性植物
(修訂本)

國際財務報告準則第10號、 投資性主體：應用合併豁免
12號和國際會計準則28號
(修訂本)

以上新訂及經修訂的國際財務報告準則的使用對本簡明合併財務報表及披露無重大影響。

2. 經營收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2016	2015
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
		(已重述)
煤炭收入	39,816	42,901
發電收入	32,418	35,764
運輸收入	2,020	1,936
煤化工收入	1,707	2,710
	<u>75,961</u>	<u>83,311</u>
其他業務收入	2,762	6,690
	<u>78,723</u>	<u>90,001</u>

3. 經營成本

	截至6月30日止六個月期間	
	2016	2015
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
		(已重述)
外購煤成本	6,925	9,673
原材料、燃料和動力	8,137	8,155
人工成本	5,652	5,490
折舊及攤銷	10,593	9,684
修理和維護	4,191	4,476
運輸費	4,687	6,043
稅金及附加	2,465	3,097
其他經營成本	9,538	14,197
	<u>52,188</u>	<u>60,815</u>

4. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2016	2015
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(未經審核)	(未經審核)
		(已重述)
當期稅，主要為中國企業所得稅	4,624	5,210
上年度匯算清繳補交(轉回)所得稅	29	(51)
遞延稅項	48	(478)
	<u>4,701</u>	<u>4,681</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2015年6月30日止六個月期間：25%)。根據中國國家及地方稅務局在2011年和2012年發出的相關文件，本公司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。

本公司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	
	2016	2015
	%	%
澳大利亞	30.0	30.0
印度尼西亞	25.0	25.0
俄羅斯	20.0	20.0
香港	16.5	16.5

截至2016年及2015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。

5. 股息

於2016年6月17日召開的股東週年大會中批准了截至2015年12月31日止年度末股息，每股人民幣0.32元，合計人民幣6,365百萬元（截至2015年6月30日止六個月期間：每股人民幣0.74元，合計人民幣14,718百萬元，截至2014年12月31日止年度末股息）。該股息至2016年7月已全部付清。

本公司董事決定不分配年中股息（截至2015年6月30日止六個月期間：無）。

6. 每股盈利

基本每股盈利的計算是基於屬本公司普通股東人民幣10,827百萬元（截至2015年6月30日止六個月期間：人民幣13,419百萬元，已重述）的利潤和截至2016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2015年6月30日止六個月期間：19,890百萬股）。

由於本期和以前不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

7. 中期財務業績審閱

截至2016年6月30日止六個月期間的中期財務業績已由本公司的審計委員會作出審閱，而委員會對該賬項並無反對的意見。

(二) 董事長致辭

尊敬的各位股東：

我謹代表董事會，向各位股東呈報中國神華2016年半年度報告，並匯報公司在該期間的業績。

2016年上半年，中國政府着力穩增長、調結構，國民經濟運行總體平穩、穩中有進。隨着煤炭行業供給側改革政策的逐步落實，國內煤礦自5月1日開始實施每年276個工作日制度，煤炭供應量受到抑制，煤炭市場供求關係出現弱勢平衡。全社會用電需求有所回升，但受水電、核電等非化石能源發電能力增加、火電機組裝機容量增長等因素影響，火電機組利用小時數繼續下降。

中國神華上下齊心合力，着力推動清潔能源發展戰略落地，狠抓結構優化、市場開拓和提質增效，在巨大的市場壓力下取得了較好的經營業績。2016年上半年，本集團實現本期利潤148.10億元，歸屬於本公司所有者的本期利潤為108.27億元，基本每股盈利為0.544元。

於2016年6月30日，中國神華總市值為412億美元，位列全球煤炭上市公司首位、全球綜合性礦業上市公司第五名。2016年初，穆迪、惠譽等國際信用評級機構相繼宣佈維持中國神華的主權級國際信用評級。

2016年上半年：調整結構，優化運營，加快清潔能源發展戰略落地

持續推進業務結構優化

面對煤炭、電力市場形勢的變化，公司積極應對，通過實施清潔能源發展戰略，持續調整資本開支結構，推動業務結構優化。按照國際財務報告準則下的合併抵銷前經營利潤計算，上半年公司發電業務實現81.67億元，運輸業務實現88.98億元，合計佔比已達到78%，較上年同期提高了11個百分點。發電及運輸業務經營利潤的穩定，提升了公司的整體競爭力。

積極應對市場，加強煤電營銷

今年二季度以來，煤炭供求關係朝着有利於供給方的方向轉變，公司及時調整煤炭銷售價格和策略，努力增加單位毛利率最高的下水煤銷量，積極爭取在「海進江」、「三線南下」等區域的市場份額；加強外購煤採購，同時有效控制外購煤成本，實現了銷售效益最大化。上半年下水煤銷量達到112.3百萬噸，同比增長14.7%。

在全國電力供應能力總體寬鬆的背景下，公司積極參與電力體制改革，強化市場營銷，積極開展內外部直供電業務，維護市場份額。燃煤發電機組平均利用小時為2,060小時，較全國煤電設備平均利用小時高出29小時。

一體化高效協同

煤炭業務在執行新工作日制度的基礎上，加強煤炭價格和成本效益動態分析，持續優化生產結構，合理安排邊際效益好的煤礦產量。

運輸業務着力加強上下游銜接管理，提高運輸效率，保障一體化高效協同。

發電業務加強設備隱患治理和技術監督，機組可靠性水平持續提升。爭發、搶發電量，實現了發電分部業務量的穩定。上半年總發電量達到111.01十億千瓦時，總售電量達到103.90十億千瓦時。

煤化工業務持續優化生產方案，推進技術創新，拓展營銷渠道，確保平穩運行。上半年完成煤制烯烴產品銷量254.4千噸。

大物流工作初見成效

面對煤炭市場競爭加劇、鐵路運能富餘的市場形勢，公司利用巴准、准池線開通形成的完備運輸網絡，推動運輸體系由煤炭運輸專用線向神華大物流轉型。

充分發揮要素資源的優勢，積極擴大非煤物資運輸和反向運輸規模，提高板塊盈利能力。上半年，公司鐵路和港口分部為第三方提供運輸服務獲得收入1,998百萬元，同比增長14.8%。

在做好自有煤炭運輸的基礎上，充分利用富餘運力與重點客戶建立長期戰略合作關係。增開萬噸列車，擴展運輸能力，鐵路運量和自有港口下水煤量大幅提升。上半年完成自有鐵路運輸週轉量119.8十億噸公里，自有港口下水煤量99.3百萬噸，同比分別增長21.6%和33.3%。

加強成本管控，全面提質增效

嚴格落實預算管控制度，實施滾動預算編製，按月下達成本利潤指標，加大考核獎罰力度，有效控制成本。上半年自產煤單位生產成本為104.4元/噸，同比下降10.8%；單位售電成本為218.1元/兆瓦時，同比下降5.9%。

抓好應收賬款、應收票據管理，確保資金流轉安全。積極推進物資管理體制改革和優化，努力實現庫存物資聯儲共享，控制存貨增長。強化風險管控，開展往來賬戶和資產專項清查，有效降低資金風險。

加快清潔能源發展戰略落地

加快燃煤機組「超低排放」改造，率先在京津冀、安徽地區實現所有燃煤機組「超低排放」改造，成為全國煤電清潔發展的領跑者。上半年完成7,340兆瓦燃煤發電機組「超低排放」改造，累計實現「超低排放」燃煤機組總裝機容量達到27,650兆瓦，佔公司燃煤發電機組總裝機容量的52.9%。截至6月底，已有31台「超低排放」燃煤機組獲得電價補貼等政策支持，為公司發電業務拓展了效益和發展空間。

持續推進數字礦山建設和生態建設，探索綠色、高效的煤炭生產方式；加強煤質管理，依託神華潔淨煤品牌，有效推進京津冀重點區域散煤替代工作的開展。上半年，完成清潔煤銷售138萬噸。

「煤炭開採水資源保護與利用」國家重點實驗室建設方案通過專家論證，進入實質性階段，煤炭清潔研發體系逐步形成。上半年，公司共獲得專利授權342項，其中發明專利108項。

首次完成全公司碳盤查工作，推進自願減排項目的開展，積極應對碳減排、碳交易政策的變化。

2016年下半年：優化運營、提質增效，努力創造優良業績

下半年，國內宏觀經濟有望保持穩中有進的發展態勢。中國政府將持續推進供給側結構性改革，化解煤炭產能過剩，有利於煤炭市場供求關係的穩定。隨著電力體制改革的進一步深入，火電企業競爭加劇。公司董事會在審慎分析市場形勢變化和公司實際情況的基礎上，調整了年度經營目標。根據新的經營目標，全年力爭實現商品煤產量2.8億噸、煤炭銷售量3.55億噸、總售電量211.40十億千瓦時。

公司將以清潔能源發展戰略為引領，優化運營組織，加強煤電營銷，嚴控成本增長，努力實現經營目標。重點做好以下工作：

組織好產運銷一體化運營。一是積極落實去產能政策，根據市場優化生產組織，提高價值含量高、經濟效益好煤種的產量。二是積極開展外購煤採購工作，滿足市場需求。三是以效益最好的下水煤銷售為重點，抓住迎峰度夏、冬季供暖有利時機，積極開闢清潔煤新市場；持續實施貼近市場定價機制，確保銷售收益最大化。四是在繼續加快燃煤機組「超低排放」改造的基礎上，強化電廠精細化管理，做好發電計劃分解，爭取煤電市場份額。下半年計劃完成10台、約7,210兆瓦燃煤機組的「超低排放」改造工作，推進清潔發展。五是在保證自有煤炭運輸的基礎上，制定物流產業發展規劃，加快物流信息化平台建設，深入挖掘運輸業務增收能力。

嚴把項目投資關，實現可持續發展。持續加大在建和擬建項目投資分析和開工風險評價力度，根據項目全生命週期的投資收益分析，實施有保有壓的投資策略，穩步開展具有較好投資收益預期項目的投資和建設。有序推進印尼南蘇1號(2×300兆瓦)和爪哇7號(2×1,000兆瓦)煤電項目建設，佈局海外清潔煤電投資。

加強成本管控，確保運營效益。完善降本增效的責任考核機制，優化績效考評與結果應用體系，加大收入分配的激勵力度。建立資產價值指標數據庫，加強資產處置的研究和分析，進一步盤活資產，提高資產運營效率。

銳意創新促改革。加大科研投入，培育適應公司發展的科技創新體制和機制，加快成果轉化，以技術創新推動傳統產業轉型發展。穩步推進企業改革，完善公司管控模式和治理架構，提升綜合競爭力。

下半年，中國神華將按照新的經營目標，努力把握市場機遇，主動迎接市場挑戰，提高運營質量，提升運營效率，推進各項業務實現健康可持續發展，加快清潔能源戰略實施步伐，為廣大投資者創造更大價值。

(三)管理層討論與分析

一. 關於公司報告期內經營情況的討論與分析

(一)經營情況綜述

2016年上半年，中國神華以清潔能源發展戰略為引領，積極應對煤炭、電力市場的不利局面，精心組織，狠抓結構優化、市場開拓和提質增效，實現生產經營平穩發展。

本集團實現歸屬於本公司所有者的本期利潤10,827百萬元(2015年上半年：13,419百萬元(重述))，基本每股盈利0.544元/股(2015年上半年：0.675元/股(重述))，同比下降19.3%。

本集團2016年上半年主要財務指標如下：

		2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變化 (%)
期末總資產回報率	%	2.6	3.1	下降0.5個 百分點
期末淨資產收益率	%	3.6	4.5	下降0.9個 百分點
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	34,399	35,544	(3.2)
		於2016年 6月30日	於2015年 12月31日	變化 (%)
每股淨資產	元/股	15.22	14.99	1.5 下降0.8個 百分點
資產負債率	%	34.2	35.0	下降0.3個 百分點
總債務資本比	%	22.8	23.1	百分點

(二) 主營業務分析

1. 簡明合併損益及其他綜合收益表、簡明合併現金流量表項目變動分析

單位：百萬元

項目	本期數	上年同期數 (重述)	變化 (%)
經營收入	78,723	90,001	(12.5)
經營成本	(52,188)	(60,815)	(14.2)
其他利得及損失	(152)	(436)	(65.1)
其他收入	694	349	98.9
利息收入	174	408	(57.4)
財務成本	(2,946)	(2,213)	33.1
應佔聯營公司損益	35	129	(72.9)
所得稅開支	(4,701)	(4,681)	0.4
經營活動現金淨流入	38,207	32,189	18.7
其中：神華財務公司	(9,974)	9,068	(210.0)
經營活動現金 淨(流出) 流入 ^註			
剔除神華財務公司 影響後經營活動 現金淨流入	48,181	23,121	108.4
投資活動現金淨流出	(10,794)	(11,756)	(8.2)
籌資活動現金淨流出	(3,583)	(4,791)	(25.2)

註：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) 驅動業務收入變化的因素

2016年上半年本集團經營收入同比下降12.5%，主要原因是：

- ① 上半年煤炭市場價格有所回暖、但仍低於去年同期水平，本集團2016年上半年煤炭平均銷售價格271元/噸(2015年上半年：317元/噸(重述))，同比下降14.5%；
- ② 受2015年上網側電價下調影響，本集團2016年上半年平均售電電價306元/兆瓦時(2015年上半年：342元/兆瓦時(重述))，同比下降10.5%；
- ③ 煤制烯烴產品銷量及銷售價格下降；
- ④ 物資貿易業務量下降。

主要運營指標	單位	2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變化 (%)
(一) 煤炭				
1. 商品煤產量	百萬噸	139.7	139.4	0.2
2. 煤炭銷售量	百萬噸	186.3	177.8	4.8
其中：自產煤	百萬噸	139.6	138.3	0.9
外購煤	百萬噸	46.7	39.5	18.2
(二) 發電				
1. 總發電量	十億千瓦時	111.01	110.20	0.7
2. 總售電量	十億千瓦時	103.90	102.81	1.1
(三) 煤化工				
1. 聚乙烯銷售量	千噸	129.6	163.2	(20.6)
2. 聚丙烯銷售量	千噸	124.8	153.2	(18.5)
(四) 運輸				
1. 自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	119.8	98.5	21.6
2. 港口下水煤量	百萬噸	112.3	97.9	14.7
其中：黃驊港	百萬噸	76.5	51.4	48.8
神華天津煤碼頭	百萬噸	20.4	20.0	2.0
神華珠海煤碼頭	百萬噸	2.4	3.1	(22.6)
3. 航運貨運量	百萬噸	36.3	39.8	(8.8)
4. 航運週轉量	十億噸海里	29.0	32.8	(11.6)

(2) 成本變化因素

單位：百萬元

成本構成項目	本期金額	本期	上年同期	上年同期	本期金額較 上年同期 變化
		佔經營 成本比例 (%)	金額 (重述)	佔經營 成本比例 (%)	
外購煤成本	6,925	13.3	9,673	15.9	(28.4)
原材料、燃料及動力	8,137	15.6	8,155	13.4	(0.2)
人工成本	5,652	10.8	5,490	9.0	3.0
折舊及攤銷	10,593	20.3	9,684	15.9	9.4
修理和維護	4,191	8.0	4,476	7.4	(6.4)
運輸費	4,687	9.0	6,043	9.9	(22.4)
稅金及附加	2,465	4.7	3,097	5.1	(20.4)
其他經營成本	9,538	18.3	14,197	23.4	(32.8)
經營成本合計	52,188	100.0	60,815	100.0	(14.2)

2016年上半年本集團經營成本同比下降14.2%。其中：

- ① 外購煤成本同比下降28.4%，主要原因是煤炭採購價格下降；
- ② 折舊及攤銷成本同比增長9.4%，主要原因是發電、運輸業務固定資產增加；
- ③ 修理和維護成本同比下降6.4%，主要原因是受修理週期影響，鐵路業務修理費用減少；

- ④ 運輸費：指本集團通過外部鐵路、公路、船舶運輸及使用外部港口等產生的費用。2016年上半年同比下降22.4%，主要原因是通過國鐵的運輸量下降；
- ⑤ 稅金及附加同比下降20.4%，主要原因是煤炭價格下降導致煤炭資源稅減少；2016年5月全面推行營業稅改增值稅後，營業稅減少；
- ⑥ 其他經營成本同比下降32.8%，主要原因是物資貿易業務量下降。

(3) 合併損益及其他綜合收益表其他項目

- ① 其他利得及損失：2016年上半年同比下降65.1%，主要原因是去年同期對已關停的北京熱電廠的發電裝置及相關設備計提了減值損失。
- ② 其他收入：2016年上半年同比增長98.9%，主要原因是因北京燃氣投產，公司收到的燃氣發電政府補助增加。
- ③ 利息收入：2016年上半年同比下降57.4%，主要原因是利率下調導致利息收入減少，以及對外貸出款項收益同比減少。

- ④ 財務成本：2016年上半年同比增長33.1%，主要原因是部份新建鐵路項目投運導致資本化利息減少，計入財務成本的利息費用增加；以及日元升值導致日元借款匯兌損失增加。
- ⑤ 應佔聯營公司損益：2016年上半年同比下降72.9%，主要原因是聯營的發電企業有下屬單位清產核資導致收益減少。
- ⑥ 所得稅：2016年上半年同比增長0.4%，2016年上半年平均所得稅率24.1%（2015年上半年：20.6%（重述）），上升3.5個百分點，主要原因是享受優惠稅率較多的煤炭分部利潤佔比下降，享受優惠稅率較少的發電、運輸分部利潤佔比上升；以及部份子分公司經營虧損產生的可抵扣稅務虧損，由於無法確定回收期不確認遞延所得稅資產。

(4) 現金流

- ① 經營活動現金淨流入：2016年上半年同比增長18.7%。其中：神華財務公司經營活動現金淨流出9,974百萬元（2015年上半年：淨流入9,068百萬元（重述）），同比變化210.0%，主要原因是神華財務公司吸收存款減少。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增長108.4%，主要原因是應收銀行承兌匯票到期兌付，以及支付的稅費減少。

② 投資活動現金淨流出：2016年上半年同比下降8.2%，主要原因是購建長期資產支付的現金減少。

③ 籌資活動現金淨流出：2016年上半年同比下降25.2%，主要原因是外部債務融資淨額同比增加。

(5) 研發投入

本期費用化研發投入(百萬元)	126
本期資本化研發投入(百萬元)	65
研發投入合計(百萬元)	191
研發投入資本化的比例(%)	34.0
研發投入總額佔經營收入比例(%)	0.2
公司研發人員的數量(人)	3,128
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.4

2016年上半年本集團研發投入同比下降26.8% (2015年上半年：261百萬元(重述))。2016年上半年研發投入主要是用於礦井運輸與調度系統、重載鐵路技術、鐵路重點部位安全管理、粉煤灰綜合利用、礦區水資源保護利用等方面的研究。

2. 公司利潤構成或利潤來源發生重大變動的說明

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，煤化工分部經營利潤由正轉負。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、發電、運輸分部經營利潤的佔比由2015年上半年的31%、43%和24%變為2016年上半年的23%、37%和41%。

(三) 資產、負債情況分析

單位：百萬元

項目	期末數	期末數佔	期初數	期初數佔	期末數較 期初數變化	情況說明
		總資產的 比例		總資產的 比例		
		(%)		(%)	(%)	
在建工程	38,950	6.9	33,610	6.0	15.9	發電業務工程項目投入增加
存貨	14,192	2.5	12,816	2.3	10.7	煤炭存貨和備品備件增加
應收賬款及 應收票據	26,570	4.7	41,019	7.3	(35.2)	售電收入下降及售電款結算導致應收賬款減少；票據到期兌付及收到的銀行承兌匯票減少
預付款及其他 流動資產	16,197	2.9	19,351	3.5	(16.3)	預付購煤款及物資貿易款項減少，以及神華財務公司發放短期貸款減少
受限制的銀行存款	5,324	0.9	4,611	0.8	15.5	神華財務公司存放於央行的法定存款準備金餘額增加
現金及現金等價物	66,189	11.7	42,323	7.6	56.4	銀行承兌匯票到期兌付
短期債券	0	0.0	4,998	0.9	(100.0)	超短期融資券到期償還

項目	期末數佔 總資產的		期初數佔 總資產的		期末數較 期初數變化 (%)	情況說明
	期末數	比例 (%)	期初數	比例 (%)		
應付賬款及應付票據	32,095	5.7	33,990	6.1	(5.6)	在建工程規模較年初減小，相應採購減少導致應付賬款減少；發電、煤炭業務應付銀行承兌匯票減少
預提費用及 其他應付款	45,329	8.0	47,519	8.5	(4.6)	神華財務公司吸收存款餘額減少
長期借款	60,842	10.8	54,179	9.7	12.3	發電、運輸及煤化工業務借入的長期借款增加

(四) 分行業經營情況分析

1. 主營業務分行業情況(合併抵銷前)

本集團的主要運營模式是：煤炭生產→煤炭運輸(鐵路、港口、航運)→煤炭利用(發電、煤化工)的一體化產業鏈，各分部之間存在業務往來。

單位：百萬元

行業	經營收入	經營成本	毛利率 (%)	經營收入	經營成本	毛利率
				比上年 同期增減 (%)	比上年 同期增減 (%)	比上年 同期增減 (%)
煤炭	52,997	45,908	13.4	(14.9)	(12.7)	下降2.2個百分點
發電	32,803	23,170	29.4	(10.6)	(6.3)	下降3.2個百分點
鐵路	16,203	8,021	50.5	21.5	8.2	上升6.1個百分點
港口	2,402	1,124	53.2	35.8	9.0	上升11.5個百分點
航運	880	758	13.9	(12.9)	(18.0)	上升5.4個百分點
煤化工	1,934	1,988	(2.8)	(34.9)	(14.3)	下降24.7個百分點

2. 煤炭分部

(1) 生產經營及建設

本集團生產及銷售的煤炭品種主要為動力煤。2016年上半年，煤炭分部圍繞提質增效，加大先進生產技術和裝備系統的應用，提高生產效率；加強煤質管理，組織增產環保煤；加強產品結構調整和質量提升，提高精益化管理水平，降本增效，煤炭產品的市場競爭力進一步提高。2016年上半年本集團商品煤產量為139.7百萬噸(2015年上半年：139.4百萬噸(重述))，同比增長0.2%。

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)約為0.22億元(2015年上半年：0.10億元)，主要是澳洲沃特馬克項目及印尼南蘇EMM項目相關支出；煤礦開發和開採相關的資本性支出約為3.78億元(2015年上半年：13.63億元)，主要是神東、寶日希勒等礦區煤炭開採、購置固定資產的支出，以及青龍寺煤礦開發支出。

根據全年產量計劃及生產接續安排，上半年，本集團井工礦完成掘進進尺共20.2萬米(2015年上半年：30.2萬米)，同比下降33.1%。

郭家灣煤礦進入試運行階段，配套工程建設及項目驗收工作有序進行。青龍寺煤礦礦井及選煤廠建設同步推進。

本集團擁有獨立運營的鐵路集疏運通道，集中分布於自有核心礦區週邊，能夠滿足核心礦區的煤炭外運。於本報告期末，本集團煤炭庫存量約24.3百萬噸，較上年末的22.6百萬噸增加1.7百萬噸。

(2) 煤炭銷售

本集團實行專業化分工管理，煤炭生產由各礦區負責，煤炭銷售主要由神華銷售集團負責，用戶分布於電力、冶金、化工、建材等多個行業。2016年上半年，本集團抓住煤炭市場恢復供需弱勢平衡的有利時機，採取貼近市場的價格策略，加強外購煤煤源組織，優化煤種搭配，發揮自有鐵路運輸優勢，實現了煤炭銷售量的小幅增長。

2016年上半年，本集團實現煤炭銷售量186.3百萬噸(2015年上半年：177.8百萬噸(重述))，同比增長4.8%，其中，國內煤炭銷售量183.2百萬噸，佔同期全國煤炭消費量18.1億噸¹的10.1%；實現加權平均煤炭銷售價格271元/噸(2015年上半年：317元/噸(重述))(不含稅)，同比下降14.5%，同期平均環渤海動力煤價格指數(5,500大卡)同比下降16.5%。受益於供給側改革和煤礦執行276天/年工作日制度，本集團第二季度平均煤炭銷售價格為274元/噸，環比一季度的268元/噸增長6元/噸。

上半年，本集團對前五大國內煤炭客戶銷售量為24.2百萬噸，佔國內銷售量的13.2%。其中，最大客戶銷售量為8.6百萬噸，佔國內銷售量的4.7%。前五大國內煤炭客戶主要為煤炭、電力公司。

本集團依託自主開發的神華煤炭交易網(<https://www.e-shenhua.com>)持續實施煤炭電子交易。2016年上半年通過神華煤炭交易網實現的煤炭交易量達100.9百萬噸(2015年上半年：101.7百萬噸)。開展互聯網煤炭交易，有助於降低交易成本。

¹ 數據來源：中國煤炭運銷協會

① 按煤源及銷售區域分類

	2016年上半年			2015年上半年(重述)			變動	
	估銷售量		價格	估銷售量		價格	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	%	%
一. 國內銷售	183.2	98.3	271	175.4	98.7	317	4.4	(14.5)
(一) 自產煤及採購煤	180.9	97.0	273	168.0	94.5	314	7.7	(13.1)
1. 直達	69.9	37.4	201	70.7	39.8	239	(1.1)	(15.9)
2. 下水	111.0	59.6	318	97.3	54.7	369	14.1	(13.8)
(二) 國內貿易煤銷售	2.2	1.2	128	7.4	4.2	381	(70.3)	(66.4)
(三) 進口煤銷售	0.1	0.1	366	0.0	0.0	-	不適用	不適用
二. 出口銷售	1.3	0.7	401	0.6	0.3	468	116.7	(14.3)
三. 境外煤炭銷售	1.8	1.0	179	1.8	1.0	252	0.0	(29.0)
(一) 南蘇EMM	0.9	0.5	71	0.8	0.4	81	12.5	(12.3)
(二) 轉口貿易	0.9	0.5	293	1.0	0.6	393	(10.0)	(25.4)
銷售量合計/加權平均價格	186.3	100.0	271	177.8	100.0	317	4.8	(14.5)

註：本報告中的煤炭銷售價格均為不含稅價格。

上半年，國內貿易煤銷售均價同比下降66.4%，主要原因是價格明顯偏高的下水銷售的貿易煤佔比大幅下降。

② 按內外部客戶分類

	2016年上半年			2015年上半年(重述)			
	銷售量	佔比	價格	銷售量	佔比	價格	價格變動
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%
對外部客戶銷售	145.4	78.0	274	135.4	76.2	318	(13.8)
對內部發電分部銷售	39.1	21.0	265	40.2	22.6	315	(15.9)
對內部煤化工分部銷售	1.8	1.0	185	2.2	1.2	277	(33.2)
銷售量合計/加權平均價格	186.3	100.0	271	177.8	100.0	317	(14.5)

公司對內部發電分部、煤化工分部和外部客戶銷售煤炭採用統一的定價政策。

(3) 安全生產

上半年，公司完善安全責任約束機制，全面排查和預防系統性安全風險，優化生產安全事故應急預案，加強重點單位和重點環節的安全管控，夯實安全管理基礎。

報告期內，公司原煤生產百萬噸死亡率為零。

(4) 環境保護

上半年，本集團堅持「產環保煤炭，建生態礦區」的綠色煤炭理念，積極開展環境隱患整治專項行動和露天礦土地復墾相關工作，共繳納排污費0.32億元。

於2016年6月30日，公司「預提復墾費用」餘額為22.65億元，為生態建設提供有力的資金保障。

(5) 煤炭資源

於2016年6月30日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為241.6億噸，煤炭保有可採儲量為156.1億噸；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為87.9億噸。

單位：億噸

礦區	保有資源儲量 (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	165.5	96.7	50.5
准格爾礦區	40.5	32.5	22.1
勝利礦區	20.6	14.2	2.6
寶日希勒礦區	14.5	12.3	12.7
包頭礦區	0.5	0.4	0.0
合計	241.6	156.1	87.9

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	灰分 (平均值)
神東礦區	長焰煤/ 不粘煤	約5,500	≤0.50%	約16.0%
准格爾礦區	長焰煤	約4,700	≤0.50%	約26.5%
勝利礦區	褐煤	約3,200	≤0.75%	約19.5%
寶日希勒礦區	褐煤	約3,650	≤0.25%	約14.5%
包頭礦區	不粘煤	約4,500	≤0.65%	約15.0%

註：各礦區生產的主要商品煤的發熱量、硫分、灰分，受地質條件、開採區域、洗選加工、運輸損耗及混煤比例等因素影響，上述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

		2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	52,997	62,300	(14.9)	煤炭銷售價格下降，以及物資貿易業務收入減少
經營成本	百萬元	45,908	52,558	(12.7)	物資貿易業務成本減少，以及外購煤採購價格、自產煤單位生產成本下降
毛利率	%	13.4	15.6	下降2.2個 百分點	
經營利潤	百萬元	5,155	7,623	(32.4)	
經營利潤率	%	9.7	12.2	下降2.5個 百分點	

② 本集團合併抵銷前煤炭產品銷售毛利

	2016年上半年				2015年上半年(重述)			
	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	49,650	41,448	8,202	16.5	55,597	43,613	11,984	21.6
出口及境外	834	684	150	18.0	723	653	70	9.7
合計	50,484	42,132	8,352	16.5	56,320	44,266	12,054	21.4

本集團銷售的煤炭主要為自有礦區生產。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、鐵路沿線從第三方採購煤炭，用以摻配出不同種類、等級的煤炭產品後統一對外銷售。由於煤炭產品種類較多、外購煤的摻配比例不同等原因，無法準確按煤炭來源(自產煤和外購煤)分別核算煤炭銷售收入、成本及毛利。

③ 自產煤單位生產成本

單位：元/噸

	2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
原材料、燃料 及動力	18.9	20.4	(7.4)	井工礦掘進進尺同比 減少
人工成本	17.3	17.1	1.2	
修理和維護	6.6	8.2	(19.5)	在保證安全和正常 生產的前提下， 適當延長維修週期
折舊及攤銷	20.6	21.1	(2.4)	
其他成本	41.0	50.2	(18.3)	礦務工程費、稅費及 徵地、塌陷補償費 下降
自產煤單位 生產成本	104.4	117.0	(10.8)	

其他成本由以下三部份組成：(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68%；(2)生產輔助費用，佔11%；(3)徵地及塌陷補償、環保支出、地方性收費等，佔21%。

④ 外購煤成本

本集團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。

2016年上半年，本集團外購煤成本為6,925百萬元(2015年上半年：9,673百萬元(重述))，同比下降28.4%，主要是煤炭採購價格下降幅度較大。

上半年外購煤銷售量為46.7百萬噸(2015年上半年：39.5百萬噸(重述))，同比增長18.2%，佔本集團煤炭銷售量的比例由2015年上半年的22.2%(重述)上升到25.1%，主要原因是在自產煤產量受限的情況下，為滿足市場需求及充分利用自有鐵路運力，本集團增加了自有礦區週邊及鐵路沿線的煤炭採購量。

3. 發電分部

(1) 生產經營

2016年上半年，發電分部全力強化電力營銷，搶發爭發電量。上半年實現發電量111.01十億千瓦時(2015年上半年：110.20十億千瓦時(重述))，同比增長0.7%；實現總售電量103.90十億千瓦時(2015年上半年：102.81十億千瓦時(重述))，同比增長1.1%，佔同期全社會用電量2,775.9十億千瓦時¹的3.7%。

(2) 電量及電價

① 按電源種類

電源種類	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)		
	2015年		變動 (%)	2015年		變動 (%)	2015年		變動 (%)
	2016年 上半年	上半年 (重述)		2016年 上半年	上半年 (重述)		2016年 上半年	上半年 (重述)	
燃煤發電	107.67	109.14	(1.3)	100.65	101.78	(1.1)	301	339	(11.2)
風電	0.02	0.01	100.0	0.02	0.01	100.0	595	596	(0.2)
水電	0.28	0.27	3.7	0.27	0.26	3.8	252	255	(1.2)
燃氣發電	3.04	0.78	289.7	2.96	0.76	289.5	461	761	(39.4)
合計/加權平均	111.01	110.20	0.7	103.90	102.81	1.1	306	342	(10.5)

上半年，燃氣發電廠的平均售電價格同比下降39.4%，主要原因是售電價格偏低的北京燃氣熱電項目於2015年下半年投入運營，以及余姚電力的售電價格下降。

¹ 數據來源：中國電力企業聯合會

② 按經營地區

所在地區/發電類型	發電量(十億千瓦時)			售電量(十億千瓦時)			售電價
	2016年 上半年	2015年	變動 (%)	2016年 上半年	2015年	變動 (%)	2016年 上半年 (元/兆瓦時)
		上半年 (重述)			上半年 (重述)		
北京	1.98	0.56	253.6	1.93	0.48	302.1	401
燃煤發電	-	0.56	(100.0)	-	0.48	(100.0)	-
天然氣發電	1.98	-	不適用	1.93	-	不適用	401
天津	2.17	2.93	(25.9)	2.02	2.74	(26.3)	337
燃煤發電	2.17	2.93	(25.9)	2.02	2.74	(26.3)	337
河北	15.72	16.77	(6.3)	14.73	15.66	(5.9)	291
燃煤發電	15.72	16.77	(6.3)	14.73	15.66	(5.9)	291
內蒙古	9.82	10.85	(9.5)	8.96	9.79	(8.5)	210
燃煤發電	9.82	10.85	(9.5)	8.96	9.79	(8.5)	210
陝西	11.77	10.78	9.2	10.75	9.85	9.1	253
燃煤發電	11.77	10.78	9.2	10.75	9.85	9.1	253
山西	1.41	0.45	213.3	1.32	0.41	222.0	261
燃煤發電	1.41	0.45	213.3	1.32	0.41	222.0	261
寧夏	1.44	1.97	(26.9)	1.29	1.79	(27.9)	192
燃煤發電	1.44	1.97	(26.9)	1.29	1.79	(27.9)	192
遼寧	7.99	6.55	22.0	7.50	6.13	22.3	295
燃煤發電	7.99	6.55	22.0	7.50	6.13	22.3	295
江蘇	13.18	13.43	(1.9)	12.57	12.79	(1.7)	314
燃煤發電	13.18	13.43	(1.9)	12.57	12.79	(1.7)	314
浙江	13.26	13.54	(2.1)	12.54	12.86	(2.5)	370
燃煤發電	12.20	12.76	(4.4)	11.51	12.10	(4.9)	352
天然氣發電	1.06	0.78	35.9	1.03	0.76	35.5	573
安徽	9.94	6.66	49.2	9.46	6.30	50.2	299
燃煤發電	9.94	6.66	49.2	9.46	6.30	50.2	299
福建	4.18	4.28	(2.3)	3.94	4.06	(3.0)	316
燃煤發電	4.18	4.28	(2.3)	3.94	4.06	(3.0)	316
廣東	8.89	12.09	(26.5)	8.26	11.29	(26.8)	377
燃煤發電	8.87	12.08	(26.6)	8.24	11.28	(27.0)	376
風電	0.02	0.01	100.0	0.02	0.01	100.0	595
河南	2.16	2.15	0.5	2.03	2.02	0.5	312
燃煤發電	2.16	2.15	0.5	2.03	2.02	0.5	312

所在地區/發電類型	發電量(十億千瓦時)			售電量(十億千瓦時)			售電價
	2016年 上半年	2015年	變動 (%)	2016年 上半年	2015年	變動 (%)	2016年 上半年
		上半年 (重述)			上半年 (重述)		
四川	1.33	2.21	(39.8)	1.22	2.02	(39.6)	391
燃煤發電	1.05	1.94	(45.9)	0.95	1.76	(46.0)	432
水電	0.28	0.27	3.7	0.27	0.26	3.8	252
重慶	2.61	0.85	207.1	2.50	0.81	208.6	355
燃煤發電	2.61	0.85	207.1	2.50	0.81	208.6	355
新疆	2.33	3.21	(27.4)	2.15	2.99	(28.1)	204
燃煤發電	2.33	3.21	(27.4)	2.15	2.99	(28.1)	204
印尼	0.83	0.92	(9.8)	0.73	0.82	(11.0)	435
燃煤發電	0.83	0.92	(9.8)	0.73	0.82	(11.0)	435
合計/加權平均	111.01	110.20	0.7	103.90	102.81	1.1	306

(3) 裝機容量

報告期內，本集團無新增裝機容量。於本報告期末，本集團總裝機容量達到54,128兆瓦，佔全國6,000千瓦及以上發電廠總裝機容量15.2億千瓦的3.6%；其中，燃煤發電機組總裝機容量52,257兆瓦，佔本集團總裝機容量的96.5%。

(4) 發電設備利用率

受全社會電力消費增速放緩、非化石能源發電擠佔火電市場的影響，上半年本集團燃煤機組平均利用小時數為2,060小時，同比下降7.4%，比全國煤電設備利用小時數2,031小時高29小時。通過精細化管理，發電效率穩步提升，平均發電廠用電率同比下降0.24個百分點。截至報告期末，本集團循環流化床機組裝機容量7,024兆瓦，佔本集團燃煤機組裝機容量的13.4%。循環流化床機組煤種適應性強，但機組效率略低，廠用電率高。

電源種類	平均利用小時(小時)			發電廠用電率(%)		
	2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動
燃煤發電	2,060	2,224	(7.4)	5.90	6.06	下降0.16個百分點
風電	1,113	746	49.2	0.72	0.91	下降0.19個百分點
水電	2,252	2,141	5.2	0.26	0.32	下降0.06個百分點
燃氣發電	1,755	1,005	74.6	2.07	2.24	下降0.17個百分點
加權平均	2,051	2,208	(7.1)	5.78	6.02	下降0.24個百分點

(5) 環境保護

發電分部加快推進煤炭清潔利用和煤電清潔發展，繼續實施燃煤機組「超低排放」改造。截至報告期末，本集團累計完成新建或改造共計27,650兆瓦51台「超低排放」燃煤機組，佔本集團燃煤發電機組裝機容量的52.9%，本集團在京津冀、安徽地區的燃煤機組全部實現「超低排放」改造，處於行業領先水平。本集團國內燃煤發電機組已全部完成脫硫改造。

上半年，本集團燃煤發電機組平均售電標準煤耗為314克/千瓦時，較去年同期318克/千瓦時(重述)下降4克/千瓦時；共繳納排污費0.99億元。

(6) 經營成果

① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果

		2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	主要 變動原因
經營收入	百萬元	32,803	36,708	(10.6)	售電價格下降
經營成本	百萬元	23,170	24,731	(6.3)	電廠燃煤採購 價格下降
毛利率	%	29.4	32.6	下降3.2個 百分點	
經營利潤	百萬元	8,167	10,452	(21.9)	
經營利潤率	%	24.9	28.5	下降3.6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				
	2016年 上半年	2015年	變動 (%)	2016年 上半年	估2016年	2015年 上半年	估2015年	2016年
		上半年			上半年		上半年	上半年
		(重述)			售電成本		售電成本	售電成本
2016年 上半年	2015年 上半年	變動 (%)	2016年 上半年	估2016年 上半年	2015年 上半年	估2015年 上半年	2016年 上半年	
				比例	比例	比例	比例	變動
				(%)	(%)	(%)	(%)	(%)
燃煤發電	30,959	35,245	(12.2)	21,082	93.1	23,253	97.7	(9.3)
風電	10	7	42.9	5	0.0	5	0.0	0.0
水電	69	67	3.0	32	0.1	30	0.1	6.7
燃氣發電	1,495	580	157.8	1,543	6.8	530	2.2	191.1
合計	32,533	35,899	(9.4)	22,662	100.0	23,818	100.0	(4.9)

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。2016年上半年本集團單位售電成本為218.1元/兆瓦時(2015年上半年：231.7元/兆瓦時(重述))，同比下降5.9%；其中，燃煤電廠單位售電成本為209.5元/兆瓦時(2015年上半年：228.5元/兆瓦時(重述))，同比下降8.3%，主要是電廠燃煤採購成本下降。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2016年上半年		2015年上半年(重述)		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	13,071	62.0	15,901	68.4	(17.8)
人工成本	1,472	7.0	1,522	6.5	(3.3)
修理和維護	1,149	5.5	992	4.3	15.8
折舊及攤銷	4,398	20.8	4,048	17.4	8.6
其他	992	4.7	790	3.4	25.6
燃煤電廠售電 成本合計	21,082	100.0	23,253	100.0	(9.3)

2016年上半年發電分部共耗用神華煤40.3百萬噸，佔本集團發電分部燃煤消耗量44.7百萬噸的90.2% (2015年上半年：90.3% (重述))。

4. 鐵路分部

(1) 生產經營

在國鐵連續降價、競爭加劇的形勢下，鐵路分部充分利用自有鐵路優勢，優化運輸組織，對內提質增效、對外開放創效，加快打造神華現代化大物流體系，積極推動神華運輸由煤炭運輸專用線向神華大物流轉型。

上半年自有鐵路運輸週轉量達119.8十億噸公里，同比增長21.6%，佔總週轉量的比例上升到90.1% (2015年上半年：83.6% (重述))。

(2) 項目進展

新建黃大鐵路等項目繼續穩步推進。

(3) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	16,203	13,338	21.5	新鐵路投入運營及鐵路運輸量增長
經營成本	百萬元	8,021	7,415	8.2	新鐵路投入運營導致折舊及攤銷、人工成本增長，以及鐵路運輸量增加導致相關的原材料、燃料及動力成本增長
毛利率	%	50.5	44.4	上升6.1個 百分點	
經營利潤	百萬元	7,657	5,265	45.4	
經營利潤率	%	47.3	39.5	上升7.8個 百分點	

2016年上半年鐵路分部為集團內部提供運輸服務產生的收入為14,465百萬元(2015年上半年：11,679百萬元(重述))，同比增長23.9%，佔鐵路分部經營收入的89.3%(2015年上半年：87.6%(重述))。

2016年上半年鐵路分部的單位運輸成本為0.064元/噸公里(2015年上半年：0.073元/噸公里(重述))，同比下降12.3%，主要是自有鐵路運輸週轉量增長。

5. 港口分部

(1) 生產經營

上半年，港口分部優化港口堆存管理，提高堆場利用率及船貨匹配度，實現業務量大幅增長。自有港口實現下水煤銷售量合計99.3百萬噸，佔港口下水煤總量的比例提高到88.4%(2015年上半年：76.1%(重述))。

(2) 經營成果分析

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	2,402	1,769	35.8	黃驊港的煤炭及
經營成本	百萬元	1,124	1,031	9.0	非煤貨物作業量增加
毛利率	%	53.2	41.7	上升11.5個 百分點	
經營利潤	百萬元	1,169	567	106.2	
經營利潤率	%	48.7	32.1	上升16.6個 百分點	

2016年上半年港口分部為集團內部提供運輸服務產生的收入為2,142百萬元(2015年上半年：1,687百萬元(重述))，同比增長27.0%，佔港口分部經營收入的89.2%(2015年上半年：95.4%(重述))；為集團內部提供運輸服務的成本為990百萬元。

6. 航運分部

(1) 生產經營

航運分部提高運營調度管理水平，緊密服務於一體化運營，克服資源緊缺的不利影響，積極開拓市場。上半年航運貨運量達到36.3百萬噸，航運週轉量達到29.0十億噸海里。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	880	1,010	(12.9)	航運業務量及海運價格下降
經營成本	百萬元	758	924	(18.0)	承運的外部用戶貨物量減少導致相關成本下降，以及燃料成本下降
毛利率	%	13.9	8.5	上升5.4個百分點	
經營利潤	百萬元	72	35	105.7	
經營利潤率	%	8.2	3.5	上升4.7個百分點	

2016年上半年航運分部單位運輸成本為0.026元/噸海里(2015年上半年：0.028元/噸海里(重述))，同比下降7.1%，主要是燃料成本下降。

7. 煤化工分部

(1) 生產經營

2016年上半年，煤化工分部緊緊圍繞公司經營管理目標，以生產運營「安穩長滿優」為主線，認真做好生產組織，不斷優化設備運行，努力挖潛增效。

	2016年上半年		2015年上半年(重述)		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	%	%
聚乙烯	129.6	6,767	163.2	7,910	(20.6)	(14.5)
聚丙烯	124.8	5,035	153.2	7,179	(18.5)	(29.9)

上半年烯烴產品產量、銷量同比下降的主要原因是今年上半年安排了為期36天的年度停產檢修，去年的檢修(為期10天)安排在下半年。

(2) 經營成果分析

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2016年 上半年	2015年 上半年 (重述)	變動 (%)	主要變動原因
經營收入	百萬元	1,934	2,969	(34.9)	因停產檢修，產品銷量下降； 以及烯烴產品價格下降
經營成本	百萬元	1,988	2,319	(14.3)	煤制烯烴產品銷量及原料採購價格下降
毛利率	%	(2.8)	21.9	下降24.7個 百分點	
經營利潤	百萬元	(127)	563	(122.6)	
經營利潤率	%	(6.6)	19.0	下降25.6個 百分點	

(3) 主要產品單位生產成本

	2016年上半年		2015年上半年(重述)		變動	
	單位 產量	單位 生產成本	單位 產量	單位 生產成本	單位 產量	單位 生產成本
	千噸	元/噸	千噸	元/噸	%	%
聚乙烯	130.2	6,211	161.2	5,569	(19.2)	11.5
聚丙烯	124.3	5,609	160.0	5,210	(22.3)	7.7

煤化工分部耗用的煤炭全部為神華煤，2016年上半年共耗用1.8百萬噸，較上年同期的2.1百萬噸下降14.3%。

8. 主營業務分地區情況(合併抵銷后)

單位：百萬元

地區	2016年	2015年	變化 (%)
	上半年	上半年(重述)	
來源於境內市場的對外交易收入	77,753	89,023	(12.7)
來源於境外市場的對外交易收入	970	978	(0.8)
合計	78,723	90,001	(12.5)

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。2016年上半年，來自境內市場的對外交易收入為77,753百萬元，佔本集團經營收入的98.8%。

2016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。南蘇EMM項目實現穩定運行，取得較好效益；南蘇1號煤電項目、爪哇7號煤電項目的前期準備工作進展順利；美國頁岩氣項目產氣3.63億立方米，保持穩定運營。境外其他項目按照穩妥原則有序推進。

9. 大物流

面對煤炭市場競爭加劇、鐵路運能富餘的形勢，本集團加大運輸業務開放力度，確立了「推動神華運輸由煤炭運輸專用線向神華大物流轉型」的運輸戰略部署，在服務一體化運行、做好煤炭運輸主業的基礎上，拓展社會煤炭運輸，大力推進非煤運輸，有效利用現有運力增加收入。

2016年上半年，本集團自有鐵路實現運輸週轉量119.8十億噸公里(2015年上半年：98.5十億噸公里(重述))，同比增長21.6%。本集團為第三方客戶提供煤炭鐵路運輸及港口下水服務，上半年完成社會煤炭運量約33.9百萬噸。截至2016年6月底，非煤運輸業務已拓展至十餘個貨物品種，上半年港口完成非煤貨物吞吐量3.2百萬噸。

2016年上半年，本集團鐵路及港口分部為第三方提供運輸服務所獲得的收入達到1,998百萬元(2015年上半年：1,741百萬元(重述))，同比上升257百萬元或14.8%。

董事會關於公司未來發展的討論與分析

(一) 行業競爭格局和發展趨勢

1. 宏觀經濟

上半年，中國政府着力穩增長、調結構、防風險，在適度擴大總需求的同時，加快推進供給側結構性改革，國民經濟運行總體平穩、穩中有進。上半年實現國內生產總值(GDP)同比增長6.7%，增速較上年同期下降0.3個百分點。居民消費價格指數(CPI)同比增長2.1%，增速較上年同期上升0.8個百分點。

下半年，中國政府將繼續堅持穩中求進工作總基調，適度擴大總需求，堅定不移推進供給側結構性改革，加快經濟結構調整，促進國民經濟持續健康發展。努力實現全年國內生產總值6.5%-7.0%左右的增速，居民消費價格漲幅控制在3%左右。預計全年煤炭需求穩中有降，電力需求低速增長。

2. 煤炭市場環境

(1) 中國動力煤市場

上半年回顧

上半年煤炭行業供給側改革政策逐步落實，全國煤礦自2016年5月1日開始嚴格執行每年276個工作日制度(在此之前煤礦按照每年330個工作日制度執行)，煤炭供應量受到抑制，煤炭供求關係朝有利於供給方的方向轉變，部份地區出現煤源緊張，煤價止跌回升。截至2016年6月30日，環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數為401元/噸，較年初(371元/噸)上升30元/噸。

上半年，全國原煤產量1,630百萬噸，同比下降9.7%，降幅較去年同期明顯擴大。其中，山西3.9億噸，同比下降14.4%；內蒙古4.1億噸，同比下降10.4%；陝西2.0億噸，同比下降9.4%。煤炭進口量出現明顯回升，上半年累計進口煤炭108百萬噸，同比上升8.2%。

今年上半年全國煤炭消費量1,810百萬噸，同比下降4.6%。下游主要耗煤行業中，建材和化工行業耗煤量小幅增長，電力、鋼鐵行業的耗煤量繼續呈下降趨勢。

受煤炭市場供需雙弱的形勢影響，上半年全國鐵路煤炭運量910百萬噸，同比下降11.2%。全國重點港口煤炭發運量640百萬噸，同比下降5.6%。

截至6月30日，北方主要港口、重點電廠、國有重點煤礦存煤合計125.1百萬噸，較年初下降15.6%。煤炭庫存處於低位，將有利於穩定煤炭市場供需短期平衡的局面。

下半年展望

下半年，中國政府將繼續推進供給側改革，落實煤礦新的工作日制度，煤炭供應量或將繼續受限。

澳大利亞、印度尼西亞等主要煤炭出口國仍具備一定的價格優勢，同時，國內煤炭實際供應量收縮，預計沿海煤炭需求將有所回暖，全年煤炭進口量同比回升。

煤炭需求會受到迎峰度夏、過冬取暖等季節性因素影響，預計下半年煤炭需求將延續上半年穩中有降的態勢。煤炭價格將隨行業去產能政策及煤礦新工作日制度的落實情況波動。

(2) 亞太地區動力煤市場

上半年回顧

上半年，世界經濟復蘇乏力、能源結構調整繼續深入，傳統煤炭消費大國需求不旺。受中國煤炭供應量收縮及季節性因素影響，國際煤價低位回升，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格由年初的49.11美元/噸回升至6月底的55.32美元/噸。

上半年，主要煤炭出口國出口量有所下降。印度尼西亞煤炭出口175.0百萬噸，同比下降7.4%。美國煤炭出口約25百萬噸，同比降幅超過30%。澳大利亞出口煤炭約187百萬噸，同比略有下降。俄羅斯煤炭出口79.0百萬噸，同比增長3.1%。

印度國內煤炭產量明顯增加，動力煤進口量下降，前五個月累計進口89.3百萬噸，同比下降8.3%。日本、韓國煤炭進口規模穩中有降，其中，日本進口93.2百萬噸，同比持平；韓國進口66.1百萬噸，同比下降3.1%。

下半年展望

下半年，煤炭產能過剩的狀態持續存在。煤炭供應量仍主要集中在印度尼西亞和澳大利亞。來自俄羅斯、蒙古等國家的出口量將呈穩定增長態勢。

中國和印度是主要煤炭消費國。但隨着印度煤炭產量的增加，進口量可能進一步下降。預計日本、韓國等國家和地區的煤炭進口量基本穩定。

受世界經濟增長乏力、能源結構調整、能源消費增速放緩等因素影響，預計2016年全球煤炭需求量穩中有降，動力煤價格將延續低位波動向上的態勢。

3. 電力市場環境

上半年回顧

全國電力供應總體寬鬆。因宏觀經濟弱勢企穩，全社會用電量增速同比提高。全社會用電量累計27,759億千瓦時，同比增長2.7%，增速較上年同期提高了1.4個百分點。

截至2016年6月底，全國6,000千瓦及以上電廠發電設備容量達到15.2億千瓦，較年初增長1.2%，其中火電裝機容量為10.2億千瓦，增長3.0%，增幅較上年同期提高1.2個百分點。水電裝機容量增幅明顯下降，風電及核電裝機容量繼續保持較快增速。

上半年，全國規模以上電廠火電發電量20,579億千瓦時，同比下降3.1%；水電發電量4,811億千瓦時，同比增長13.4%。受全國電力需求增速放緩、非化石能源發電能力增加、火電機組裝機容量快速增長等因素影響，上半年火電設備利用小時數為1,964小時，同比下降194小時。水電設備平均利用小時同比增加146小時。

按區域分析，東北和西北區域電力供應能力過剩較多，華北區域電力供需總體平衡，華東、華中和南方區域供應總體寬鬆。

下半年展望

下半年，我國宏觀經濟有望保持穩中有進的發展態勢，有利於用電需求的穩定。受經濟轉型驅動，第三產業和居民生活用電量將繼續保持較快增長，預計下半年電力消費需求增速同比略有上升。

下半年，全國電力供應能力充足，火電裝機容量將繼續增加。預計核電、風電將保持快速發展，裝機容量及發電量佔比將進一步增加。

下半年，全國電力供需將延續總體平穩略顯寬鬆的態勢，用電結構和分地區供需形勢與上半年保持基本一致。因用電需求增速放緩、火電供應能力富余，非化石能源發電替代效應進一步顯現，預計全年火電設備利用小時數繼續呈現同比下降趨勢。

(二) 2016年度經營目標完成情況

		2016年 上半年完成	2016年目標 (調整前)	2016年目標 (調整後)
商品煤產量	億噸	1.397	2.8	2.8
煤炭銷售量	億噸	1.863	3.4	3.55
總售電量	十億千瓦時	103.90	211.40	211.40
經營收入	億元	787.23	1,451	1,560
經營成本	億元	521.88	1,138	1,104
銷售、一般及管理費用 以及財務成本淨額	億元	73.35	140	150
自產煤單位生產成本變動幅度	/	同比 下降10.8%	同比持平	同比 下降5%左右

說明： 1. 以上經營目標會受到風險、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。

2. 經本公司第三屆董事會第十八次會議批准，根據行業政策、市場環境及公司經營情況，本公司對2016年度經營目標進行了調整。

(三)2016年度資本開支計劃完成情況

單位：億元

	2016年計劃 (調整後)	2016年 上半年完成	完成比例 (%)
1. 煤炭業務	21.2	10.2	48.1
2. 發電業務	207.5	52.7	25.4
3. 運輸業務	44.5	16.4	36.9
4. 煤化工業務	1.8	0.9	50.0
合計	275.0	80.2	29.2

2016年上半年本集團資本開支總額為80.2億元，主要用於神華福建羅源灣發電廠、神華國華山東壽光發電廠等發電項目，以及黃大鐵路、黃驊港三期工程建設等。

經本公司第三屆董事會第十八次會議批准，本集團2016年資本開支計劃總額調增至275億元。

本集團2016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。

(四) 重要事項

購買、出售或贖回本公司之股份

截至2016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

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。截至2016年6月30日止6個月期間，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2016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2016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

本公司已根據香港上市規則的規定委任獨立非執行董事及成立審計委員會。於本報告期末，董事會審計委員會成員分別為貢華章先生（董事會審計委員會主席，擁有會計等財務管理的專業資格及經驗）、范徐麗泰女士、郭培章先生和陳洪生先生。2016年8月16日，審計委員會已審閱本公司截至2016年6月30日止6個月期間之中期財務報告，並同意提交董事會審議。

公司董事、監事、高級管理人員變動情況

姓名	擔任的職務	變動情形	變動原因
李東	執行董事	選舉	獲2016年6月17日股東週年大會選舉通過
趙吉斌	非執行董事	選舉	獲2016年6月17日股東週年大會選舉通過
周大宇	股東代表監事	選舉	獲2016年6月17日股東週年大會選舉通過
張繼明	副總裁	聘任	獲2016年7月1日第三屆董事會第17次會議批准
吳秀章	副總裁	離任	因工作變動原因，於2016年3月23日辭任
唐寧	股東代表監事	離任	因年齡原因，於2016年6月17日辭任

期後事項

自2016年6月30日，本集團並無有重大影響的事件發生。

(五) 釋義

神華集團公司	指	神華集團有限責任公司
神華集團	指	神華集團有限責任公司及其控股子公司
中國神華/本公司	指	中國神華能源股份有限公司
本集團	指	本公司及其控股子公司
淮池鐵路公司	指	神華淮池鐵路有限責任公司
神華銷售集團	指	神華銷售集團有限公司
天津煤碼頭公司	指	神華天津煤炭碼頭有限責任公司
珠海煤碼頭公司	指	神華粵電珠海港煤炭碼頭有限責任公司
神華財務公司	指	神華財務有限公司
南蘇EMM公司	指	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司
余姚電力	指	浙江國華余姚燃氣發電有限責任公司
北京燃氣	指	神華國華(北京)燃氣熱電有限公司
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
香港上市規則	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
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
息稅折舊攤銷前盈利	指	本期利潤+財務成本淨額+所得稅開支+折舊及攤銷-應佔聯營公司損益
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

北京，2016年8月26日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事張玉卓博士、凌文博士、韓建國先生及李東博士，非執行董事陳洪生先生及趙吉斌先生，獨立非執行董事范徐麗泰女士、貢華章先生及郭培章先生。