

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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部分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。



CHINA COAL ENERGY COMPANY LIMITED*

中國中煤能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：01898)

截至2018年6月30日止6個月之中期業績公告

財務摘要：

2018年上半年本集團的收入為人民幣502.10億元，較2017年同期增加人民幣128.80億元(即34.5%)。

2018年上半年本公司股東應佔利潤為人民幣34.31億元，較2017年同期增加人民幣12.02億元。

本期每股基本盈利為人民幣0.26元，較2017年同期增加人民幣0.09元。

2018年上半年的息稅折舊攤銷前盈利為人民幣111.24億元，較2017年同期增加人民幣19.83億元(即21.7%)。

本公司並無派付2018年中期股利。

董事會宣佈本集團根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製的本集團截至2018年6月30日止6個月的中期業績。本集團的中期業績未經審計，但已經本公司核數師德勤•關黃陳方會計師行審閱。

簡明合併損益及其他綜合收益表
截至2018年6月30日止6個月

	附註	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
流動負債			
應付賬款及應付票據	11	20,506,650	22,766,499
預提費用、預收賬款及其他應付款		13,532,171	14,362,926
合同負債		1,761,590	–
應付稅金		1,862,278	2,253,189
短期債券		3,000,000	3,000,000
短期借款		6,577,347	7,586,033
長期借款流動部分		10,954,939	13,872,506
關閉、復墾及環境成本撥備流動部分		18,451	18,950
流動負債總計		58,213,426	63,860,103
非流動負債			
長期借款		49,508,103	44,634,977
長期債券		30,066,020	26,866,347
遞延稅項負債		5,976,196	5,988,603
遞延收益		1,692,855	1,698,928
應付員工福利撥備		93,095	78,718
關閉、復墾及環境成本撥備		1,306,621	1,346,848
其他長期負債		741,562	824,012
非流動負債總計		89,384,452	81,438,433
負債總計		147,597,878	145,298,536
權益			
股本		13,258,663	13,258,663
儲備		45,682,924	45,150,483
留存收益		31,801,630	30,600,583
本公司股東應佔權益		90,743,217	89,009,729
非控制性權益		17,836,307	17,120,840
權益總計		108,579,524	106,130,569
權益及負債總計		256,177,402	251,429,105

簡明合併財務報表附註

3. 同一控制下企業合併所引起的重述

2017年8月22日，本集團向中煤集團以人民幣38,719,000元的現金對價收購中日石炭株式會社(「中日石炭」)的100%股權，以總額為人民幣609,000元的現金對價收購中國中煤能源集團有限公司駐日本代表事務所(「日本代表處」)100%股權及中國中煤能源集團有限公司駐韓國代表事務所(「漢城代表處」)100%股權，並已完成，上述收購統稱為2017年收購。

2018年6月25日，本集團以人民幣1,712,545,000元的現金對價收購了中煤集團於2017年1月1日收購的國投晉城能源投資有限公司(「晉城能源」)100%的股權，上述收購稱為2018年收購。

由於本集團、中日石炭、日本代表處、漢城代表處及晉城能源於2017年及2018年收購事項前後均受中煤集團共同控制，該等收購被視為同一控制下的企業合併，因此對同一控制下企業的企業合併應用了合併會計原則，且本集團簡明合併財務報表視同中日石炭、日本代表處、漢城代表處和晉城能源自被中煤集團同一控制時點開始起成為本集團子公司的原則而編製。

由於發生2018年收購事項，截至2017年12月31日的簡明合併財務狀況表中的相關項目已重述。下表呈列了各單獨項目的影響：

	本集團 (以前報告 數額)	2018年 收購事項 的影響	抵減	本集團 (經重述)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2017年12月31日的 簡明合併財務狀況表				
非流動資產				
物業、廠房及設備	128,330,785	2,086,652	—	130,417,437
土地使用權	4,874,917	98,491	—	4,973,408
採礦權	32,758,671	25,556	—	32,784,227
無形資產	1,697,221	3,871	—	1,701,092
其他非流動資產	6,554,876	14,711	—	6,569,587
流動資產				
存貨	7,447,250	68,586	—	7,515,836
應收賬款	6,516,966	103,783	(16,605)	6,604,144
應收票據	8,996,644	19,698	—	9,016,342
預付賬款及其它應收款	7,182,505	75,501	—	7,258,006
受限制的銀行存款	2,455,643	201,028	(201,028)	2,455,643
現金及現金等價物	10,097,653	32,347	—	10,130,000
流動負債				
應付賬款及應付票據	22,492,310	290,794	(16,605)	22,766,499
預提費用、預收賬款及 其它應付款	14,514,646	49,308	(201,028)	14,362,926
短期借款	6,956,033	630,000	—	7,586,033
長期借款流動部分	13,696,106	176,400	—	13,872,506

應用新訂及經修訂國際財務報告準則

於本中期期間，本集團已首次應用以下IASB發佈並於2018年1月1日或之後開始的年度期間強制生效的新訂及經修訂國際財務報告準則，以編製本集團簡明合併財務報表：

國際財務報告準則第9號	金融工具
國際財務報告準則第15號	與客戶之間的合同產生的收入及相關修訂
國際財務報告解釋公告第22號	外幣交易及預收代價
國際財務報告準則第2號(修訂本)	股份支付交易的分類及計量
國際財務報告準則第4號(修訂本)	應用國際財務報告準則第9號金融工具和國際財務報告準則第4號保險合同
國際會計準則第28號(修訂本)	2014年至2016年國際財務報告準則的部分年度改進
國際會計準則第40號(修訂本)	投資性房地產的轉讓

此外，本集團已在生效日即2019年1月1日前採用了國際財務報告準則第9號(修訂本)具有負補償的預付款特性。

本集團已根據導致下文所述會計政策、所呈報金額及 或披露之變動的各相關準則及修訂之相關過渡條文應用新訂及經修訂國際財務報告準則。

4.1 應用國際財務報告準則第15號與客戶之間的合同產生的收入之會計政策的影響及變動

於本中期期間，本集團已首次應用國際財務報告準則第15號。國際財務報告準則第15號已取代國際會計準則第18號收入、國際會計準則第11號建築合約及相關詮釋。

本集團確認來自以下主要來源的收益：

- 煤炭銷售
- 煤化工產品銷售
- 煤礦機械裝備銷售

本集團已追溯應用《國際財務報告準則第15號》，將首次應用該準則影響的累計效應在首次應用日確認，即2018年1月1日。首次應用日起發生的任何差異，均在期初留存收益中確認，未對比較資訊進行重述。此外，根據《國際財務報告準則第15號》的過渡條款，本集團已選擇僅對2018年1月1日未完成的合同追溯應用該準則。因此，由於比較資料系根據《國際會計準則第18號》收入準則、《國際會計準則第11號》建築工程合同及相關解釋編製，部分比較資訊可能缺乏可比性。

4.1.1 應用國際財務報告準則第15號導致之會計政策的主要變動

國際財務報告準則第15號引入收益確認的5步驟方針：

- 第一步：確定與客戶訂立的合約
- 第二步：確定合約中的履約義務
- 第三步：釐定交易價格
- 第四步：將交易價格分配至合約中的履約義務
- 第五步：當(或在)本集團履行履約義務時確認收益。

根據《國際財務報告準則第15號》，本集團於達成履約義務時(或在達成履約義務的情況下)確認收益，即在特定履約義務相關商品或服務的「控制權」轉移予客戶時。

履約義務指大致相同的獨特貨品或服務或一系列獨特的貨品或服務(或捆綁貨品或服務)。

控制權隨時間轉移，而倘滿足以下其中一項標準，則收益乃參照完全滿足相關履約義務的進展情況而隨時間確認。

- 隨本集團履約，客戶同時取得並耗用本集團履約所提供的利益；
- 本集團之履約創建及強化一資產，該資產於創建或強化之時即由客戶控制；或
- 本集團的履約並未產生對本集團有替代用途的資產，且本集團對迄今已完成履約之款項具有可執行之權利。

否則，收益於客戶獲得獨特商品或服務控制權的時間點確認。

合同資產指本集團就向客戶換取本集團已轉讓的商品或服務收取代價的權利（尚未成為無條件）。其根據國際財務報告準則第9號評估減值。相反，應收款項指本集團收取代價的無條件權利，即代價付款到期前僅需時間推移。

合約負債指本集團因已自客戶收取代價（或已可自客戶收取代價），而須轉讓商品或服務予客戶之義務。

負責人與代理人

當另一方從事向客戶提供商品或服務，本集團釐定其承諾之性質是否為提供指定商品或服務本身之履約義務（即本集團為負責人）或安排由另一方提供該等商品或服務（即本集團為代理人）。

倘本集團在向客戶轉讓商品或服務之前控制指定商品或服務，則本集團為負責人。

倘本集團之履行義務為安排另一方提供指定的商品或服務，則本集團為代理人。在此情況下，在將商品或服務轉讓予客戶之前，本集團不控制另一方提供的指定商品或服務。當本集團為代理人時，應就為換取另一方安排提供的指定商品或服務預期有權取得之任何收費或傭金之金額確認收益。

質保

若客戶選擇單獨購買質保，則本集團將質保作為單獨的履約義務，並將交易價格的一部分分攤至該履約義務。

若客戶無法單獨購買質保，則本集團根據《國際會計準則第37號準備、或有負債和或有資產》的規定對該質保進行核算，除非該質保為客戶提供產品符合商定規格保證（即服務型保證）以外的服務。

分類為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的債務工具 應收款項

受採用實際利率法計算的利息收入的影響，分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具 應收款項其帳面值的後續變動計入損益。該等債務工具 應收款項帳面值的所有其他變動計入其他綜合收益，並於其他儲備項下累計。在不減少該等債務工具 應收款項帳面值的情況下，減值撥備計入損益，相應調整計入其他綜合收益。如該等債務工具 應收款項按攤餘成本計量，則計入損益的金額與本應計入損益的金額相同。該等債務工具 應收款項終止確認時，原先計入其他綜合收益的累計利得或損失將重新分類之損益。

指定為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的權益工具

於首次應用 初始確認之日，本集團不可撤銷地選擇(逐項)指定權益工具投資為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益之權益工具的初步投資按公允價值加交易成本計量。其後，權益工具按公允價值計量，其公允價值變動產生的收益及虧損於其他綜合收益確認並於其他儲備項下累計；無須作減值評估。累積收益或虧損將不重新分類至出售股權投資之損益，並將轉撥至留存收益。

當本集團根據國際財務報告準則第9號確認收取股息的權利時，該等權益工具投資的股息於損益中確認，除非股息明確表示收回部分投資成本。股息計入損益中「其他收入」的項目中。

值鋤 芥亨般盧階葶詹涌

對於所有其他工具，本集團計量的虧損撥備等於12個月預期信貸虧損，除非自初始確認後信貸風險顯著增加，本集團確認存續期預期信貸虧損。是否應確認存續期預期信貸虧損的評估乃基於自初始確認以來發生違約之可能性或風險的顯著增加。

信貸風險大幅增加

於評估信貸風險自初始確認以來有否大幅增加時，本集團比較金融工具於報告日期出現違約的風險與該金融工具於初始確認日期出現違約的風險。作此評估時，本集團會考慮合理並有理據支持的定量及定性資料，包括過往經驗及毋須花費不必要成本或努力即可獲得的前瞻性資料。

尤其是，評估信貸風險有否大幅增加時會考慮下列資料：

- 金融工具外界(如有)或內部信貸評級的實際或預期重大惡化；
- 信貸風險的外界市場指標的重大惡化，例如信貸息差大幅增加，債務人的信貸違約掉期價大幅上升；
- 業務、財務或經濟狀況的現有或預測不利變動，預期將導致債務人履行其債務責任的能力大幅下降；
- 債務人經營業績的實際或預期重大惡化；
- 債務人監管、經濟或技術環境的實際或預期重大不利變動，導致債務人履行其債務責任的能力大幅下降。

不論上述評估結果，本集團假定，倘合約付款逾期超過30日，則信貸風險自初始確認以來已大幅增加，惟本集團擁有合理並有理據支持的資料顯示情況並非如此，則作別論。

儘管有前述規定，但如在報告日確定債務工具的信用風險較低，則本集團假設，自初始確認後，債務工具的信用風險並未顯著增加。如滿足i)違約風險較低，ii)借款人在短期內有能力充分，履行其合同規定的現金流量義務以及iii)從長遠來看，經濟和經營條件的不利變化即便有可能，但也未必會降低借款人的合同規定現金流量義務履約能力等條件，則確認債務工具的信用風險較低。根據全球公認之定義，當內部信用評級或外部信用評級為「投資級別」時，本集團確認債務工具的信用風險較低。

對於財務擔保合同，為評估金融工具減值，本集團將本集團成為不可撤銷承諾的締約方之日考慮為初始確認日。在評估自財務擔保合同初始確認後信用風險是否顯著增加時，本集團則會考慮指定債務人合同違約風險變化。

本集團認為，倘該工具逾期超過90天，則發生違約事件，除非本集團有能說明更寬鬆的違約標準更為合適的合理可靠資料，則作別論。

預期信貸虧損的計量及確認

預期信貸虧損的計量依據為違約概率、違約損失率(即違約時的損失程度)及違約風險的函數。評估違約概率及違約損失率的依據是過往數據，並按前瞻性資料調整。

一般而言，預期信貸虧損按根據合約應付本集團的所有訂約現金流量與本集團預計收取的所有現金流量(按於初步確認時釐定的實際利率貼現)之間的差額。對於租賃應收款，確定預期信貸虧損所使用的現金流與按照《國際會計準則第17號 - 租賃》計量租賃應收款所使用的現金流一致。

對於財務擔保合同，只有在根據擔保文書條款債務人發生違約的情況下，本集團才需付款。因此，預期損失為就已發生信貸虧損償還持有人的預期付款，減去本集團預期從持有人、債務人或任何其他方獲得的任何金額的差額現值。

對於無法確定實際利率的財務擔保合同的預期信貸虧損，本集團將應用一項貼現率，該貼現率應反映針對貨幣時間價值及現金流特定風險的當前市場評估情況，前提是僅在，且僅限於在此類風險通過調整貼現率而非調整貼現現金缺口時才予以考慮。

利息收入根據金融資產的賬面值總額計算，惟金融資產為信貸減值的情況除外，於此情況下，利息收入根據金融資產的攤銷成本計算。

除以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的債務工具 應收款項及財務擔保合同外，本集團通過調整損失撥備帳戶的賬面值，於損益中確認所有金融資產、合同資產和應收租賃款的減值損益。對於以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的債務工具 應收款項而言，在不減少該等債務工具 應收款項帳面值的情況下，損失撥備計入其他綜合收益，並累計於其他儲備項下。

對於財務擔保合同，損失撥備以下列兩項孰高確認：根據《國際財務報告準則第9號》確定的損失撥備金額；以及初始確認金額減去擔保期間確認的收入累計金額後的差額。

4.3 應用所有新準則對期初簡明綜合財務狀況表的影響

由於上述實體的會計政策變動，必須對期初簡明綜合財務狀況表進行重述。下表呈列就各受影響單獨項目確認的調整。

	2017年 12月31日 (經審計) (經重述) 人民幣千元	IFRS 15 人民幣千元	IFRS 9 人民幣千元	2018年 1月1日 (經重述) 人民幣千元
非流動資產				
可供出售金融資產	3,491,691	–	(3,491,691)	–
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具	–	–	3,740,699	3,740,699
遞延稅項資產	2,783,753	–	28,372	2,812,125
流動資產				
應收票據	9,016,342	–	(9,016,342)	–
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的債務工具	–	–	8,886,078	8,886,078
非流動負債				
遞延所得稅負債	5,988,603	–	64,505	6,053,108
流動負債				
預提費用、預收賬款及 其他應付款	14,362,926	(2,630,650)	–	11,732,276
合同負債	–	2,630,650	–	2,630,650
權益				
儲備	45,150,483	–	(26,097)	45,124,386
留存收益	30,600,583	–	131,259	30,731,842
非控制性權益	17,120,840	–	(22,551)	17,098,289

5. 分部資訊

5.1 基本資訊

(a) 管理層確定報告分部營業資訊

(b) 報告分部

本集團經營報告分部主要包括煤炭分部、煤化工分部、煤礦裝備分部以及金融分部。

- 煤炭 - 煤炭的生產和銷售；
- 煤化工 - 煤化工產品的生產和銷售；
- 煤礦裝備 - 煤礦機械裝備的生產和銷售；
- 金融 - 為本集團及中煤集團下屬企業提供存款、貸款、票據承兌與貼現及其他金融服務。

另外，與鋁、電力生產、設備貿易代理服務、招標服務和其他不重大的製造業務相關的分部匯總披露在其他分部。

5.2 經營報告分部的利潤或損失、資產及負債信息

(a) 經營報告分部利潤或損失、資產及負債的計量

集團主要經營決策者依據稅前利潤評價分部經營業績。本集團按照對獨立第三方的銷售或轉移價格，即現行市場價格，確定分部間銷售和轉移商品之價格。分部資訊以人民幣計量，同主要經營決策者所用的報告幣種一致。

分部資產與分部負債是指分部在日常經營活動中使用，可直接歸屬於分部，或在合理基礎上可分類至分部的資產或負債。分部資產與分部負債不包括遞延稅項資產、遞延稅項負債、應交稅費及預繳稅費。

截至2017年6月30日止6個月(未經審計)(經重述)及2017年12月31日(經審計)(經重述)

	報告分部								
	煤炭 人民幣千元	煤化工 人民幣千元	煤礦裝備 人民幣千元	金融 人民幣千元	合計 人民幣千元	其他 人民幣千元	未分配 人民幣千元	分部間抵銷 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部業績									
收入									
總收入	30,929,241	4,576,179	2,484,443	-	37,989,863	1,244,480	-	(1,904,182)	37,330,161
分部間交易收入	(1,530,809)	(13,129)	(135,886)	-	(1,679,824)	(224,358)	-	1,904,182	-
對外交易收入	29,398,432	4,563,050	2,348,557	-	36,310,039	1,020,122	-	-	37,330,161
經營利潤(損失)	5,682,804	485,590	81,890	(17,456)	6,232,828	(293,010)	(132,724)	(65,931)	5,741,163
稅前利潤(損失)	5,100,362	342,655	26,354	199,596	5,668,967	(343,519)	(743,390)	(66,726)	4,515,332
利息收入	67,823	49,581	3,298	276,106	396,808	2,828	617,233	(699,508)	317,361
利息支出	(633,523)	(464,350)	(45,635)	(58,909)	(1,202,417)	(52,431)	(1,371,657)	698,528	(1,927,977)
折舊和攤銷費用	(2,078,675)	(841,943)	(189,996)	(788)	(3,111,402)	(272,330)	(15,790)	-	(3,399,522)
應佔聯營及合營企業									
利潤(損失)	9,883	272,071	(12,432)	-	269,522	-	131,316	-	400,838
所得稅(費用) 抵免	(1,124,204)	(55,632)	3,058	(49,920)	(1,226,698)	(58,427)	212,131	(15,508)	(1,088,502)
其他重大非貨幣項目									
物業、廠房及									
設備減值準備	-	(215,891)	-	-	(215,891)	-	-	-	(215,891)
其他資產減值									
(準備) 轉回	(551,052)	6	(44,279)	(9,822)	(605,147)	(786)	-	9,971	(595,962)
分部資產及負債									
資產合計	135,065,837	62,458,182	17,691,353	8,549,747	223,765,119	17,008,003	20,357,495	(9,701,512)	251,429,105
其中：對聯營及									
合營企業投資	4,310,643	10,252,856	869,326	-	15,432,825	14,500	3,555,587	-	19,002,912
非流動資產增加	10,642,649	335,103	95,713	(201,189)	10,872,276	905,187	8,361	-	11,785,824
負債合計	42,877,541	25,895,483	6,510,104	5,522,127	80,805,255	8,280,296	64,107,391	(7,894,406)	145,298,536

5.3 地區信息

收入分析

	截至6月30日止6個月	
	2018 人民幣千元 (未經審計)	2017 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
國內市場	49,991,157	36,988,620
海外市場	218,824	341,541
	<u>50,209,981</u>	<u>37,330,161</u>

附註：

收入根據客戶所在地區劃分。

非流動資產分析

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
	國內市場	196,134,582
海外市場	427	438
	<u>196,135,009</u>	<u>194,928,390</u>

附註：

以上披露的非流動資產不包括金融工具及遞延稅項資產。

截至2018年及2017年6月30日止六個月期間，均無單一外部客戶的收入超過本集團收入的10%。

6. 財務收入及費用

	截至6月30日止6個月	
	2018	2017
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
		(經重述)
利息支出：		
- 銀行借款產生的利息支出	1,818,599	1,901,825
- 長期及短期債券產生的利息支出	721,037	704,053
- 撥備產生的利息支出	76,120	34,324
銀行手續費	3,641	3,682
外匯(收益) 損失淨額	(19,050)	12,371
	<u>2,600,347</u>	<u>2,656,255</u>
減：於符合條件資產中資本化的金額	(524,129)	(712,225)
	<u>2,076,218</u>	<u>1,944,030</u>
財務費用總計		
財務收入：		
- 銀行存款產生的利息收入	238,101	240,362
- 借給關聯方貸款產生的利息收入	86,226	76,999
	<u>324,327</u>	<u>317,361</u>
財務收入合計		
	<u>324,327</u>	<u>317,361</u>
財務費用淨額	<u>1,751,891</u>	<u>1,626,669</u>

附註：

合資格資產的資本化財務費用與為獲取合資格資產而借入的資金有關。該等借款的資本化率如下：

	截至6月30日止6個月	
	2018	2017
	(未經審計)	(未經審計)
用於確定適宜資本化的財務費用金額的資本化率	<u>3.28%-5.63%</u>	<u>4.70%-5.40%</u>

7. 所得稅費用

	截至6月30日止6個月	
	2018 人民幣千元 (未經審計)	2017 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
當期所得稅		
- 中國企業所得稅(附註)	1,411,104	1,069,585
遞延所得稅	239,738	18,917
	<u>1,650,842</u>	<u>1,088,502</u>

附註：

中國企業所得稅(「企業所得稅」)撥備乃按法定所得稅稅率25%計算。兩個年度期間，根據相關的中國所得稅規則和法規，當前構成本集團的各公司，其應課稅收入適用25%的所得稅率，但根據相關中國稅律及法規按優惠稅率納稅的若干子公司除外，其適用15%的所得稅率。

8. 股息

於本中期期間，截至2017年12月31日止年度期間，於2017年12月31日的13,258,663,000股既有股份的末期股息為每股人民幣0.055元(截至2017年6月30日止六個月：就截至2016年12月31日止年度而言為每股人民幣0.039元)，已於2018年6月25日舉行的本公司股東周年大會上獲批准。於本中期期間批准的末期股息總額為人民幣724,328,000元(截至2017年6月30日止6個月期間已批准的2016年末期股息：人民幣514,532,000元)。

本公司董事建議不派發本中期期間的中期股息(截至2017年6月30日止6個月：無中期股息)。

9. 每股收益

截至2018年6月30日及2017年6月30日止6個月期間的每股基本收益乃按可歸屬於本公司權益持有人的利潤除以期內已發行普通股13,258,663,000股計算。

由於本公司在截至2018年6月30日和2017年6月30日止6個月沒有潛在普通股，所以攤薄的每股盈利等於基本每股盈利。

10. 應收賬款及應收票據 以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的債務工具

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
應收賬款淨額	6,897,302	6,604,144
應收票據	7,078,287	9,016,342
	<u>13,975,589</u>	<u>15,620,486</u>
財務報表排列項下披露：		
應收賬款	<u>6,897,302</u>	<u>6,604,144</u>
應收票據(根據國際會計準則第39號歸入貸款及應收款項)	<u>-</u>	<u>9,016,342</u>
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的債務工具(根據國際財務報告準則第9號)	<u>7,078,287</u>	<u>-</u>

附註：

(a) 於各資產負債表日的基於發票日期的應收賬款賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
6個月以內	4,577,392	4,403,831
6個月至1年	1,073,300	941,803
1至2年	537,811	611,788
2至3年	483,722	518,857
3年以上	724,225	624,576
應收賬款總額	7,396,450	7,100,855
減：應收賬款減值準備	(499,148)	(496,711)
應收賬款淨額	<u>6,897,302</u>	<u>6,604,144</u>

單獨減值測試的應收款項主要與有客觀證據表明本集團無法於應收賬款原有期限內收回款項的情況有關。

由於本集團客戶數目龐大而且遍及國內外，因而並無應收賬款的集中信貸風險。

本集團的應收款項並無資產抵押。

與關聯方的應收賬款無抵押、不計息及根據本集團與該等關聯方訂立的相關合同於一年內償還。

(b) 應收票據主要為到期日在一年以內的銀行承兌票據(2017年12月31日：一年以內)。

(c) 應收賬款帳面值按下列貨幣計值：

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
人民幣	6,688,140	6,562,114
美元	209,162	42,030
	<u>6,897,302</u>	<u>6,604,144</u>

(d) 應收賬款的帳面價值近似其公允價值。

(e) 於2018年6月30日，金額為人民幣197,298,000元的按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具(2017年12月31日：金額為人民幣236,983,000元的應收票據)已質押給銀行，作為取得人民幣194,836,000元(2017年12月31日：人民幣228,502,000元)應付票據的擔保。

於2018年6月30日，金額為人民幣42,312,000元的按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具(2017年12月31日：金額為人民幣100,885,000元的應收票據)已質押給銀行，作為取得人民幣42,800,000元(2017年12月31日：人民幣100,885,000元)短期貸款的擔保。

截至2018年6月30日，金額為人民幣200,000,000元(2017年12月31日：人民幣200,000,000元)的應收賬款已質押給銀行，用於取得長期借款人民幣112,500,000元(2017年12月31日：人民幣135,000,000元)長期貸款的擔保。

(f) 金融資產轉讓

2018年6月30日，金額為人民幣42,312,000元和人民幣783,245,000元的按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具(2017年12月31日：金額為人民幣100,885,000元和人民幣801,753,000元的應收票據)已經向銀行貼現並對本集團供應商背書，但由於本集團並未將與上述票據籌遮譚啗涎壬蘇膠扇 令僵 踔貢攀包 于蠟

11. 應付帳款及應付票據

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
應付帳款(附註)	17,675,109	19,834,393
應付票據	<u>2,831,541</u>	<u>2,932,106</u>
	<u>20,506,650</u>	<u>22,766,499</u>

附註：

於資產負債表日的基於發票日期的應付帳款賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2017年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
1年以內	12,569,996	15,054,575
1至2年	1,596,604	1,697,597
2至3年	1,047,145	1,869,779
3年以上	<u>2,461,364</u>	<u>1,212,442</u>
	<u>17,675,109</u>	<u>19,834,393</u>

董事長致辭

尊敬的各位股東：

今年以來，中國經濟穩定增長，供給側結構性改革深入推進，邁向高質量發展起步良好。煤炭市場穩定運行，行業發展質量效益明顯改善。中煤能源抓住上半年有利時機，堅持穩中提質，加大改革創新，經營業績大幅增長，經營質量持續提升。在此，我謹代表公司董事會，向各位股東及各界人士對公司給予的關注與支持表示由衷的感謝，並向各位股東呈報2018年半年度報告。

搶抓機遇開拓市場，營業收入創歷史同期最好水平。克服不利因素，著重解決制約生產的突出問題，努力穩生產、保供應，提升高質量供給能力，上半年完成商品煤產量3,681萬噸。調整銷售策略，深化長協客戶合作，擴大協同銷售，煤炭營銷開創新局面，煤炭銷售量再創新高，完成7,429萬噸，同比增長23.2%。煤化工業務保持高水平穩定運行，完成聚烯烴產量72.8萬噸，尿素產量84.6萬噸。發揮煤化工產品質量優勢和集中銷售優勢，緊密對接市場需求，實現全產全銷。抓住煤礦裝備市場回暖機遇，擴大合同訂單，拓展非煤業務，煤礦裝備業務再創新業績，完成煤機產量16.8萬噸，同比增長28.6%。報告期內，公司實現營業收入502億元，同比增長34.5%。

深挖潛能降本增效，利潤持續大幅增長。深化精益管理，不斷優化生產工藝，努力提升單產單進水平，提高生產效率，原煤工效保持行業領先，自產商品煤生產成本同比下降1.8個百分點。加強煤化工運營管理，持續推動技術創新，煤化工產品單耗創歷史最低水平，有效抵減原料價格上漲衝擊。狠抓預算執行，嚴格考核兌現，繼續實施正向獎勵，聚力提質增效，成本費用利潤率15.3%，同比提高1.4個百分點。優化股權管理，協同主業發展，對外投資收益同比增長127.9%，成為公司又一利潤增長點。報告期內，完成稅前利潤67.69億元，同比增長49.9%；本公司股東應佔利潤為34.3億元，同比增長53.9%，為近年來同期新高，公司盈利水平顯著提升。

夯實基礎穩健經營，運行質量進一步提升。堅持減肥健體，加快低效無效資產處置，剝離「三供一業」及企業辦社會職能，夯實盈利基礎，提升資產質量和創效能力。合理安排融資規模，優化融資結構，創新融資模式，拓寬銀企合作，以同行業最低發行成本成功發行公司債70億元。深入推進「三去一降一補」，大力推動去庫存清應收，在營業收入大幅增長的情況下，「兩金」規模得到有效控制，同比基本持平。優化債務結構，合理控制負債水平，財務費用同口徑繼續下降。截至報告期末，資產負債率57.6%，為2012年以來同口徑最低水平。經營現金流持續增長，淨流入82.56億元，同比增長52.9%。

深化改革優化調整，轉型升級取得新進展。推進營銷體系重構，完善物流網絡，整合銷售資源。收購國投晉城能源投資有限公司，增加無煙煤資源儲量3.2億噸，公司成為動力煤、煉焦煤、無煙煤三大煤種齊全的供應商，進一步豐富了產品結構。抓住政策機遇，加快產能置換，積極申請優質產能核增，優化調整資源配置。截至6月底，大海則煤礦等7座煤礦產能置換方案獲得國家能源局批復。堅持煤炭高效開採清潔利用，重點項目建設取得明顯進展，母杜柴登煤礦、納林河二號煤礦、小回溝煤礦建設積極有序穩步推進，3座煤電聯營在建電廠項目力爭年內投產，鄂能化公司100萬噸煤制甲醇項目即將開工建設。隨著這些項目的建成投產，公司煤電化一體化優勢將更加明顯，產業結構進一步優化。

科技引領創新驅動，核心競爭力進一步增強。聚焦高質量發展，瞄準行業科技前沿，以「雙創」基地為依托，實施創新驅動發展戰略。建立健全科研機構，整合科技力量，提升科研能力，技術研發與成果轉化體系日趨完善。厚植智能製造，煤巷快掘、無巷開採、立井盾構等多項關鍵技術攻關取得新突破，一批新產品實現商業化推廣，上半年獲得專利授權110項，科技創新工作取得新成效。煤化工產品開發取得新成效，成功產出尿素差異化新產品，累計生產出20餘種合格聚烯烴新產品，取得良好的經濟效益。

厚德自然綠色發展，努力惠澤社會民生。建設生態文明，踐行節約資源和保護環境基本國策，加快推進煤矸石綜合利用機組超低排放、煤場全封閉等改造項目，礦區空氣質量持續改善。高標準實施平朔礦區排矸場生態恢復治理示範工程，推進綠色礦山建設。在西部地區率先建設高濃鹽礦井水深度處理項目，努力提高礦井水綜合治理和循環利用水平。著力打造本質安全型企業，狠抓重大災害防治，提高安全保障能力，全面實現安全生產。發揮自身優勢，積極履行社會責任，推動精準扶貧，弘揚社會正能量。多個重大投資項目助力地方經濟發展和社會就業，實現地企共贏。上半年每股社會貢獻值1.33元。

當前，國內主要經濟指標持續向好。上半年國內生產總值同比增長6.8%，製造業PMI連續保持在50%以上，經濟平穩較快增長的趨勢和基礎繼續鞏固。能源需求顯著增加，全社會用電量同比增長9.4%，全國煤炭消費量同比增長3%以上。從煤炭供給看，先進產能釋放加快，煤炭產能利用率穩步提高，進口煤維持一定規模。隨著去產能以及保供應、穩煤價等相關政策的落實，預計未來一定時期煤炭市場供需基本平衡，煤炭價格總體穩定。同時，我們也看到，外部環境不確定性增多，國內結構調整正處於攻關期，經濟穩定增長仍然面臨較大壓力。中煤能源將密切關注市場變化，積極採取措施，緊跟新形勢，適應新要求，加快業務調整和轉型升級，努力構建具有全球競爭力的世界一流清潔能源供應商。

下半年，公司將緊緊圍繞年度生產經營目標，按照穩中求進的總基調，牢固樹立新發展理念，以提高發展質量和核心競爭力為重心，以繼續深化供給側結構性改革為主線，加強產銷組織，加大市場開拓，狠抓提質增效，統籌推進穩增長、抓改革、保安全、防風險、促發展各項工作，力爭取得更好的經營業績。新時代開啟新徵程，新作為成就新夢想。公司管理層和全體同仁將繼續保持昂揚斗志，再接再厲、乘勢而上，為全面完成2018年各項任務，紮實推進改革發展作出新貢獻！

管理層對財務狀況及經營成果的討論與分析

在閱讀以下討論與分析時，請一併參閱本集團經審閱的財務報表及其附註。本集團的中期財務信息依據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。

一、概述

2018年上半年，中國經濟延續穩中向好的態勢，供給側結構性改革深入推進，煤炭市場整體保持平穩運行。本集團堅持穩中求進工作總基調，牢固樹立和踐行新發展理念，以提高質量效益和核心競爭力為中心，深入推進改革創新和結構調整，搶抓機遇積極開拓市場，科學有序組織生產銷售，深挖潛能強化成本管控，紮實穩妥壓控槓桿防範風險，運營質量和運營效率進一步提升，收入和利潤持續快速增長，財務穩健性進一步增強。

單位：億元

	截至2018年	截至2017年	增減	
	6月30日 止6個月	6月30日 止6個月 (經重述)	增減額	增減幅(%)
收入	502.10	373.30	128.80	34.5
稅前利潤	67.69	45.15	22.54	49.9
息稅折舊攤銷前利潤	111.24	91.41	19.83	21.7
本公司股東應佔利潤	34.31	22.29	12.02	53.9
經營活動產生的現金淨額	82.56	54.01	28.55	52.9

單位：億元

	於2018年	於2017年	增減	
	6月30日	12月31日 (經重述)	增減額	增減幅(%)
資產	2,561.77	2,514.29	47.48	1.9
負債	1,475.98	1,452.98	23.00	1.6
付息債務	1,001.06	959.60	41.46	4.3
股東權益	1,085.79	1,061.31	24.48	2.3
本公司股東應佔權益	907.43	890.10	17.33	1.9
資本負債比率=[付息債務總 額 (付息債務總額+權益)]	48.0	47.5	增加0.5個百分點	

二、經營業績

(一) 合併經營業績

1、 收入

截至2018年6月30日止6個月，本集團經抵銷分部間銷售後的收入從截至2017年6月30日止6個月的373.30億元增加128.80億元至502.10億元，增長34.5%，主要是煤炭和煤化工業務銷售規模擴大、銷售價格同比提高，以及煤礦裝備業務抓住市場回暖機遇產品銷量同比增加。

截至2018年6月30日止6個月，本集團各經營分部經抵銷分部間銷售後的收入及同比變動情況如下：

單位：億元

	經抵銷分部間銷售後的收入		增減	
	截至2018年 6月30日 止6個月	截至2017年 6月30日 止6個月 (經重述)	增減額	增減幅(%)
煤炭業務	373.20	293.98	79.22	26.9
煤化工業務	85.85	45.63	40.22	88.1
煤礦裝備業務	29.60	23.49	6.11	26.0
金融業務及其他業務	13.45	10.20	3.25	31.9
合計	<u>502.10</u>	<u>373.30</u>	<u>128.80</u>	<u>34.5</u>

截至2018年6月30日止6個月，本集團各經營分部經抵銷分部間銷售後的收入佔本集團總收入比重及同比變動情況如下：

	經抵銷分部間銷售後 的收入佔比(%)		
	截至2018年 6月30日 止6個月	截至2017年 6月30日 止6個月 (經重述)	增減 (個百分點)
煤炭業務	74.3	78.8	-4.5
煤化工業務	17.1	12.2	4.9
煤礦裝備業務	5.9	6.3	-0.4
金融業務及其他業務	2.7	2.7	-

2、銷售成本

截至2018年6月30日止6個月，本集團銷售成本從截至2017年6月30日止6個月的288.72億元增長39.9%至403.80億元。

材料耗用及貨物貿易成本從截至2017年6月30日止6個月的147.16億元增長73.5%至255.34億元，主要是本集團煤炭業務為擴大市場份額增加買斷貿易煤銷售量，煤化工業務聚烯烴產銷量同比增加和原料採購價格上漲，以及煤礦裝備業務銷量同比增加和鋼材採購價格同比上漲。

員工成本從截至2017年6月30日止6個月的17.12億元增長22.2%至20.92億元，主要是本集團經濟效益增長和經營規模擴大，工資水平相應提高。

折舊及攤銷成本從截至2017年6月30日止6個月的29.68億元增長7.7%至31.97億元。

6月30日詳見附錄 尤括R阱塢這 欠于
31.97億元6月30日銀缺帶端邊

銷售稅金及附加從截至2017年6月30日止6個月的11.48億元增長16.9%至13.42億元，主要是本集團主要產品銷售價格同比增長使資源稅、消費稅、城市維護建設稅和教育費附加同比增加，以及根據有關費改稅試點政策繳納水資源稅。

11.48年6月30日止6

2017年6月

外包礦務工程費從截至2017年6月30日止6個月的5.99億元增長20.4%至7.21億元，主要是本集團煤炭生產企業外包礦務工程量增加。

其他成本從截至2017年6月30日止6個月的23.51億元下降13.8%至20.27億元，主要是本集團「去產能」礦井相關礦務工程支出、生產輔助費用同比減少。

3、 毛利及毛利率

(二)分部經營業績

1、 煤炭業務分部

收入

本集團煤炭業務的收入主要來自向國內外客戶銷售自有煤礦和洗煤廠生產的煤炭(自產商品煤銷售)。此外,本集團還從外部企業採購煤炭轉售予客戶(買斷貿易煤銷售)以及從事煤炭進出口和國內代理服務。

截至2018年6月30日止6個月,本集團煤炭業務收入從截至2017年6月30日止6個月的309.29億元增長26.1%至390.07億元,經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2017年6月30日止6個月的293.98億元增長26.9%至373.20億元。

截至2018年6月30日止6個月,本集團自產商品煤銷售收入從截至2017年6月30日止6個月的189.82億元下降0.7%至188.11億元。

截至2018年6月30日止6個月，本集團煤炭銷售的數量、價格及同比變動情況如下：

		截至2018年6月30日		截至2017年6月30日		增減			
		止6個月		止6個月(經重述)		增減額		增減幅	
		銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元 噸)	銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元 噸)	銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元 噸)	銷售量 (%)	銷售價格 (%)
一、自產商品煤	合計	3,511	532	3,748	502	-237	30	-6.3	6.0
	(一)動力煤	3,057	463	3,255	448	-198	15	-6.1	3.3
	1、內銷	3,057	463	3,246	448	-189	15	-5.8	3.3
	2、出口			9	577	-9	-	-100.0	-
	(二)煉焦煤	454	997	493	854	-39	143	-7.9	16.7
	內銷	454	997	493	854	-39	143	-7.9	16.7
二、買斷貿易煤	合計	3,520	524	2,070	501	1,450	23	70.0	4.6
	(一)國內轉銷	3,507	520	1,958	498	1,549	22	79.1	4.4
	(二)自營出口*	11	1,547	13	1,250	-2	297	-15.4	23.8
	(三)進口貿易	2	656	99	468	-97	188	-98.0	40.2
三、進出口及國內代理	合計	398	6	214	8	184	-2	86.0	-25.0
	(一)進口代理	19	5	25	6	-6	-1	-24.0	-16.7
	(二)出口代理	132	8	147	8	-15	0	-10.2	-
	(三)國內代理	247	5	42	9	205	-4	488.1	-44.4

：本期無發生。

*：出口型煤。

：銷售價格為代理服務費。

銷售成本

截至2018年6月30日止6個月，本集團煤炭業務銷售成本從截至2017年6月30日止6個月的234.87億元增長32.4%至310.96億元，主要成本項目及同比變動情況如下：

單位：億元

項目	截至 2018年 6月30日 止6個月		截至 2017年 6月30日 止6個月 (經重述)		增減	
	佔比 (%)	佔比 (%)	佔比 (%)	佔比 (%)	增減額	增減幅 (%)
材料成本	17.08	5.5	18.84	8.0	-1.76	-9.3
買斷貿易煤成本	186.35	59.9	109.22	46.5	77.13	70.6
員工成本	12.78	4.1	10.75	4.6	2.03	18.9
折舊及攤銷	17.47	5.6	17.99	7.7	-0.52	-2.9
維修及保養	4.06	1.3	4.28	1.8	-0.22	-5.1
運輸費用及港雜費用	42.94	13.8	41.91	17.8	1.03	2.5
銷售稅金及附加	11.47	3.7	10.37	4.4	1.10	10.6
外包礦務工程費	7.21	2.3	5.99	2.6	1.22	20.4
其他成本	11.60	3.8	15.52	6.6	-3.92	-25.3
煤炭業務銷售成本合計	310.96	100.0	234.87	100.0	76.09	32.4

：該成本中不包括買斷貿易煤相關的運輸費用，該運輸費用2018年1-6月為10.68億元，2017年1-6月為6.58億元。

：其他成本中包括煤炭開採發生的有關環境恢復治理費用，在成本中列支的中小工程等與煤炭生產直接相關的支出。

截至2018年6月30日止6個月，本集團經抵銷與其他分部間銷售前的自產商品煤銷量3,629萬噸；銷售成本112.09億元，同比減少4.61億元，下降4.0%；自產商品煤單位銷售成本308.88元/噸，同比增加5.14元/噸，增長1.7%。經抵銷與其他分部間銷售前的買斷貿易煤銷量3,898萬噸，銷售成本197.03億元，同比增加81.23億元，增長70.1%；買斷貿易煤單位銷售成本505.49元/噸，同比增加30.23元/噸，增長6.4%。

截至2018年6月30日止6個月，本集團自產商品煤單位銷售成本及同比變動情況如下：

單位：元 噸

項目	截至	佔比	截至	佔比	增減	
	2018年 6月30日 止6個月		2017年 6月30日 止6個月 (經重述)		增減額	增減幅
		(%)		(%)		(%)
材料成本	47.06	15.2	49.03	16.1	-1.97	-4.0
員工成本	35.21	11.4	27.99	9.2	7.22	25.8
折舊及攤銷	48.13	15.6	46.82	15.4	1.31	2.8
維修及保養	11.17	3.6	11.14	3.7	0.03	0.3
運輸費用及港雜費用	88.90	28.8	91.97	30.3	-3.07	-3.3
銷售稅金及附加	31.60	10.2	26.98	8.9	4.62	17.1
外包礦務工程費	19.87	6.4	15.60	5.1	4.27	27.4
其他成本	26.94	8.8	34.21	11.3	-7.27	-21.3
自產商品煤單位銷售成本合計	<u>308.88</u>	<u>100.0</u>	<u>303.74</u>	<u>100.0</u>	<u>5.14</u>	<u>1.7</u>

單位材料成本同比減少1.97元 噸，主要是本集團通過加強成本管控降低材料消耗水平。

單位員工成本同比增加7.22元 噸，主要是本集團煤炭企業經濟效益增長，職工工資水平相應提高。

單位折舊及攤銷成本同比增加1.31元 噸，主要是本集團報告期自產商品煤產量同比減少。

單位維修及保養費用同比增加0.03元 噸。

單位運輸費用及港雜費用同比減少3.07元 噸，主要是本集團下水煤銷售比重同比減少。

單位銷售稅金及附加同比增加4.62元 噸，主要是本集團自產商品煤銷售價格同比增長，使資源稅、城市維護建設稅及教育費附加同比增加，以及根據有關費改稅試點政策繳納水資源稅。

單位外包礦務工程費同比增加4.27元 噸，主要是本集團煤炭生產企業外包礦務工程量增加。

單位其他成本同比減少7.27元 噸，主要是本集團「去產能」礦井相關礦務工程支出、生產輔助費用同比減少。

毛利及毛利率

截至2018年6月30日止6個月，本集團煤炭業務分部毛利率從截至2017年6月30日止6個月的24.1%減少3.8個百分點至20.3%，主要是為擴大市場份額增加買斷貿易煤銷售量，但基於銷售價格提高和有效控制生產成本，毛利從截至

2017年6月30日止6個月的8.8億元增加至2018年6月30日止6個月的8.8億元。

2017年6月30日止6個月的8.8億元。

2018年6月30日止6個月的8.8億元。

2017年6

瑞高和有效控制瓜 馬 謫 倉 飼 袍 陶 居 花 董 設， 疝 罇 鋏 宰 鞅 馬 裊 維 車 含 螳 鏞 提
獨 藪 和 有 效 控 制 汁 馬 鑼 燠 綵 衲 驪 潛 千 聞 蝟 額 數 滄 年 肋 而 過 轴 陶 居 花 哦 心

截至2018年6月30日止6個月，本集團主要化工產品銷售的數量、價格及同比變動情況如下：

	截至2018年6月30日		截至2017年6月30日		增減			
	止6個月		止6個月		增減額		增減幅	
	銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元/噸)	銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元/噸)	銷售量 (萬噸)	銷售價格 (元/噸)	銷售量 (%)	銷售價格 (%)
一、聚烯烴	73.0	7,946	28.0	7,538	45.0	408	160.7	5.4
聚乙烯	36.2	8,204	13.4	8,111	22.8	93	170.1	1.1
聚丙烯	36.8	7,693	14.6	7,011	22.2	682	152.1	9.7
二、尿素	103.6	1,799	115.8	1,352	-12.2	447	-10.5	33.1
三、甲醇	2.5	2,466	7.5	2,207	-5.0	259	-66.7	11.7

：含銷售中煤集團所屬靈石中煤化工有限責任公司小顆粒尿素10.33萬噸，上年同期無此因素。

：1. 2017年1-6月含銷售中煤集團所屬龍化集團生產甲醇1.19萬噸，本期無此因素。

2. 已抵銷本集團內部自用量，2018年1-6月26.36萬噸，抵銷收入5.46億元；2017年1-6月33.50萬噸，抵銷收入5.88億元。

銷售成本

截至2018年6月30日止6個月，本集團煤化工業務銷售成本從截至2017年6月30日止6個月的36.96億元增長88.2%至69.55億元。主要成本項目變動情況如下：

單位：億元

項目	截至	佔比	截至	佔比	增減	
	2018年 6月30日 止6個月	(%)	2017年 6月30日 止6個月	(%)	增減額	增減幅 (%)
材料成本	42.94	61.7	15.93	43.1	27.01	169.6
員工成本	3.13	4.5	2.03	5.5	1.10	54.2
折舊及攤銷	11.00	15.8	8.17	22.1	2.83	34.6
維修及保養	2.25	3.2	2.06	5.6	0.19	9.2
運輸費用及港雜費用	4.49	6.5	4.67	12.6	-0.18	-3.9
銷售稅金及附加	1.42	2.0	0.65	1.8	0.77	118.5
其他成本	4.32	6.3	3.45	9.3	0.87	25.2
煤化工業務銷售 成本合計	<u>69.55</u>	<u>100.0</u>	<u>36.96</u>	<u>100.0</u>	<u>32.59</u>	<u>88.2</u>

截至2018年6月30日止6個月，本集團主要煤化工產品銷售成本及同比變動情況如下：

項目	銷售成本(億元)			單位銷售成本(元 噸)		
	截至	截至	增減額	截至	截至	增減額
	2018年 6月30日 止6個月	2017年 6月30日 止6個月		2018年 6月30日 止6個月	2017年 6月30日 止6個月	
聚烯烴	48.57	16.40	32.17	6,657	5,842	815
聚乙烯	24.12	7.93	16.19	6,674	5,906	768
聚丙烯	24.45	8.47	15.98	6,640	5,783	857
尿素	13.00	13.37	-0.37	1,255	1,157	98
甲醇	0.55	1.57	-1.02	2,183	2,089	94

截至2018年6月30日止6個月，本集團聚烯烴銷售成本48.57億元，同比增加32.17億元，單位銷售成本6,657元 噸，同比增加815元 噸，主要是蒙大工程塑料項目投入生產和陝西公司上年同期進行了系統檢修使聚烯烴產銷量同比增加，以及原料價格同比上漲；尿素銷售成本13.00億元，同比減少0.37億元，單位銷售成本1,255元 噸，同比增加98元 噸，主要是原料價格上漲以及產銷量同比減少綜合影響；甲醇銷售成本0.55

3、煤礦裝備業務分部

收入

截至2018年6月30日止6個月，本集團煤礦裝備業務的收入從截至2017年6月30日止6個月的24.84億元增長29.0%至32.04億元，經抵銷與其他分部純萘萘 焦諱猪酯麥 泆2017年6月30日止6個月的23.49億元增長26.0%至29.60億元，主要是本集團抓住市場回暖機遇增加產哀萘 籐礫萘夙綠宀俾藁 旦祀

銷售成本

截至2018年6月30日止6個月，本集團煤礦裝備業務銷售成本從截至2017年6月30日止6個月的22.16億元增長27.0%至28.14億元，主要成本項目及同比變動情況如下：

單位：億元

項目	截至		截至		增減	
	2018年 6月30日 止6個月	佔比 (%)	2017年 6月30日止 6個月	佔比 (%)	增減額	增減幅 (%)
材料成本	20.43	72.6	14.23	64.2	6.20	43.6
員工成本	2.68	9.5	2.68	12.1	-	-
折舊及攤銷	1.53	5.4	1.55	7.0	-0.02	-1.3
維修及保養	0.14	0.5	0.14	0.6	-	-
運輸費用	0.55	2.0	0.36	1.6	0.19	52.8
銷售稅金及附加	0.13	0.5	0.16	0.7	-0.03	-18.8
其他成本	2.68	9.5	3.04	13.8	-0.36	-11.8
煤礦裝備業務銷售 成本合計	<u>28.14</u>	<u>100.0</u>	<u>22.16</u>	<u>100.0</u>	<u>5.98</u>	<u>27.0</u>

毛利及毛利率

截至2018年6月30日止6個月，本集團煤礦裝備業務分部毛利從截至2017年6月30日止6個月的2.68億元增長45.5%至3.90億元；毛利率從截至2017年6月30日止6個月的10.8%增加1.4個百分點至12.2%。

4、 金融業務及其他業務分部

本集團金融業務及其他業務主要包括財務公司、火力發電等其他業務。

截至2018年6月30日止6個月，本集團金融業務及其他業務收入從截至2017年6月30日止6個月的12.44億元增長32.3%至16.46億元；經抵銷與其他分部間銷售後的收入從截至2017年6月30日止6個月的10.20億元增長31.9%至13.45億元。銷售成本從截至2017年6月30日止6個月的12.92億元增長38.2%至17.86億元。毛利從截至2017年6月30日止6個月的-0.48億元減少0.92億元至-1.40億元，毛利率從截至2017年

(五) 經營利潤

截至2018年6月30日止6個月，本集團經營利潤從截至2017年6月30日止6個月的~~8.41~~億元增長

(八) 稅前利潤

截至2018年6月30日止6個月，本集團稅前利潤從截至2017年6月30日止6個月的45.15億元增長49.9%至67.69億元。

(九) 所得稅費用

截至2018年6月30日止6個月，本集團所得稅費用從截至2017年6月30日止6個月的10.89億元增長51.6%至16.51億元。

(十) 本公司股東應佔利潤

截至2018年6月30日止6個月，本公司股東應佔利潤從截至2017年6月30日止6個月的22.29億元增長53.9%至34.31億元。

三、現金流量

於2018年6月30日，本集團現金及現金等價物餘額135.26億元，比2017年12月31日的101.30億元淨增加33.96億元。

經營活動產生的現金淨額從截至2017年6月30日止6個月的54.01億元增加28.55億元至82.56億元，主要是本集團經營業績明顯提升，同時進一步精益資金管理，使經營活動產生的現金淨額同比大幅增加。

投資活動產生的現金淨額從截至2017年6月30日止6個月的5.70億元減少72.04億元至-66.34億元，主要是本期購建固定資產、無形資產和其他長期資產等資本開支所支付的現金同比增加29.11億元；收到資產轉讓價款和從被轉讓企業收回清算款項等同比減少21.85億元；以及初始存款期限超過三個月的定期存款餘額變動產生現金流出同比增加28.93億元。

融資活動產生的現金淨額從截至2017年6月30日止6個月的-21.92億元增加39.64億元至17.72億元，主要是本期債務融資淨增加42.51億元，比上年同期3.77億元增加現金淨流入38.74億元。

四、資金來源

截至2018年6月30日止6個月，本集團的資金主要來自經營業務所產生的資金、銀行借款及在資本市場募集資金所得淨額。本集團的資金主要用於投資煤炭、煤化工、煤礦裝備、電力等業務的生產設施及設備，償還本集團的債務，以及作為本集團的營運資金及一般經常性開支。

本集團自經營業務所產生的現金、全球及國內資本市場發售所得款項淨額，以及所取得的相關銀行的授信額度和尚未使用的獲批債券發行額度，將為未來的生產經營活動和項目建設提供資金保證。

五、資產和負債

(一) 物業、廠房及設備

於2018年6月30日，本集團物業、廠房及設備淨值為1,301.11億元，比2017年12月31日的1,304.17億元淨減少3.06億元，下降0.2%。其中，建築物淨值308.71億元，佔比23.7%；井巷建築物淨值160.75億元，佔比12.4%；廠房、機器及設備淨值408.07億元，佔比31.4%；在建工程淨值387.27億元，佔比29.8%；鐵路、運輸工具及其他淨值36.31億元，佔比2.7%。

(二) 採礦權

於2018年6月30日，本集團採礦權淨值為334.78億元，比2017年12月31日的327.84億元淨增加6.94億元，增長2.1%，主要是本集團本期整合了部分煤礦。

(三) 對聯營企業的投資

於2018年6月30日，本集團對聯營企業的投資淨值為167.89億元，比2017年12月31日的163.77億元淨增加4.12億元，增長2.5%，主要是本集團本期按照比例確認了對聯營企業的投資收益。

(四) 以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的權益工具、可供出售金融資產

於2018年6月30日，本集團以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的權

(五)

六、股東權益

於2018年6月30日，本集團股東權益為1,085.79億元，比2017年12月31日的1,061.31億元增加24.48億元，增長2.3%，其中本公司股東應佔權益907.43億元，比2017年12月31日的890.10億元增加17.33億元，增長1.9%。對變動較大的股東權益項目分析如下：

(一)儲備

於2018年6月30日，本集團儲備為456.83億元，比2017年12月31日的451.50億元增加5.33億元，增長1.2%，主要是所屬企業按規定計提專項基金，且在該等專項基金中列支的支出減少，使儲備結餘增加。

(二)留存收益

於2018年6月30日，本集團留存收益為318.02億元，比2017年12月31日的306.01億元增加12.01億元，增長3.9%。

披露事項	公司債券			
	17中煤01	18中煤01	18中煤02	18中煤03
1. 發行原因	滿足生產經營需要，進一步優化債務結構。	滿足生產經營需要，進一步優化債務結構。	滿足生產經營需要，進一步優化債務結構。	滿足生產經營需要，進一步優化債務結構。
2. 發行類別	公開發行	公開發行	公開發行	公開發行
3. 面值	100元	100元	100元	100元
4. 發行規模	10億元	11億元	4億元	17億元
5. 扣除發行費用後募集資金總額	9.97億元	10.97億元	3.99億元	16.95億元
6. 發行對象	合格投資者	合格投資者	合格投資者	合格投資者
7. 用途詳情：				
(1) 每次發行所得款項於財政年度內作不同用途的細項及描述	本期債券的募集資金扣除發行費用後，剩餘募集資金全部用於償還公司到期短期融資券。	本期債券募集資金扣除發行費用後，全部用於償還公司及所屬子公司到期銀行貸款。	本期債券募集資金扣除發行費用後，全部用於償還公司到期銀行貸款。	本期債券募集資金扣除發行費用後，全部用於償還公司及所屬子公司到期銀行貸款。
(2) 如尚未動用款項，提供有關款項各個不同的擬定用途細項及描述	-	-	-	-
(3) 所得款項的用途或計劃用途是否符合發行人先前披露的計劃	是	是	是	是

十一、匯率風險

本集團的出口銷售主要接受美元付款，同時也需要以美元為主的外幣支付進口設備和配件採購款項。外幣匯兌人民幣的匯率波動，對本集團經營業績的影響有利有弊。本集團將積極分析國際匯率市場走勢，綜合運用多種金融工具有效控制和防範匯率風險的產生。

十二、商品價值風險

本集團亦承擔因本集團產品價格及材料成本變動引致的商品價值風險。

十三、行業風險

與中國其他煤炭公司和煤化工公司的經營活動一樣，本集團的經營活動受到中國政府在諸如產業政策、項目核准、許可證頒發、行業特種稅費、環保及安全標準等方面的監管。因此，本集團在拓展業務或增加盈利等方面有可能受到限制。中國政府關於煤炭和煤化工等相關行業的某些未來政策可能會對本集團的經營活動造成影響。

十四、或有負債

(一) 銀行擔保

於2018年6月30日，本集團擔保總額218.98億元，其中按照所持股權比例向參股企業提供擔保156.93億元。具體情況如下：

單位：萬元
幣種：人民幣

公司對外擔保情況(不包括對子公司的擔保)														
擔保方	擔保方與上市公司的關係	被擔保方	擔保金額	擔保發生日期(協議簽署日)			擔保到期日	擔保類型	擔保是否	擔保	擔保	是否	是否	關聯關係
				已經履行	是否	逾期			金額	存在	為關聯			
中國中煤能源股份有限公司	公司本部	華晉焦煤有限責任公司	2,825	2008年3月28日	2008年3月28日	2022年12月20日	連帶責任擔保	否	否	-	否	否	其他	
中國中煤能源股份有限公司	公司本部	華晉焦煤有限責任公司	18,575.5	2008年3月28日	2008年3月28日	2023年12月20日	連帶責任擔保	否	否	-	否	否	其他	
中國中煤能源股份有限公司	公司本部	華晉焦煤有限責任公司	9,981.1	2008年3月28日	2008年3月28日	2023年12月20日	連帶責任擔保	否	否	-	否	否	其他	
中國中煤能源股份有限公司	公司本部	華晉焦煤有限責任公司	3,375	2012年11月21日	2012年11月21日	2027年11月20日	連帶責任擔保	否	否	-	否	否	其他	
中國中煤能源股份有限公司	公司本部	太原煤氣化龍泉能源發展有限公司	8,160	2012年10月29日	2012年10月29日	2021年1月31日	連帶責任擔保	否	否	-	否	否	其他	
中國中煤能源股份有限公司	公司本部	陝西延長中煤榆林能源化工有限公司	210,597.87	2013年4月28日	2013年4月28日	2025年4月28日	連帶責任擔保	否	否	-	是	否	其他	
中國中煤能源股份有限公司	公司本部	中天合創能源有限責任公司	1,284,388.12	2016年8月28日	2016年8月28日	2025年8月28日	連帶責任擔保	否	否	-	是	否	其他	
上海雙銀金純有限公司	股補公司	上海競逸礦業有限公司		2016年8月28日	2016年8月28日	2025年8月28日	連帶責任擔保	否	否	-	是	否	其他	

(二) 環保責任

中國已經全面實行環保法規，但本集團管理層認為，除已計入財務報表的數額外，目前不存在其他任何可能對本集團財務狀況產生重大不利影響的環保責任。

(三) 法律方面的或有責任

截至2018年6月30日止6個月，本集團未涉及任何重大訴訟或仲裁；且就本集團所知，本集團也無任何未決或可能面臨或發生的重大訴訟或仲裁。

業務表現

一、煤炭業務

年初以來，國家各項改革深入推進，供給側結構性改革成效繼續顯現，國內宏觀經濟穩中向好。煤炭行業運行平穩，市場供需基本平衡，煤炭企業效益整體向好。公司堅持穩中求進，圍繞高質量發展，以市場為導向，以效益為中心，全力組織煤炭產銷，煤炭業務盈利水平穩步提升。平朔公司加強露井協同，重點釋放露天產能，狠抓煤質管理，產品結構得到優化，煤炭產量保持穩定；積極加大剝離力度，徵地搬遷工作進展順利，為今後幾年穩定生產提供有力支撐。上海能源公司有效應對地質條件變差、生產組織難度加大等困難，著力推進技術創效，提高單產單進水平，煤炭生產效率穩步提升，效益同比大幅增長。中煤華晉公司加快釋放優質產能，生產經營平穩有序，綜合效益再創新高。報告期內，公司完成商品煤產量3,681萬噸，其中，動力煤產量3,230萬噸，煉焦煤產量451萬噸。

公司狠抓安全隱患排查治理，加大安全監督檢查力度，全力防範重大風險，確保企業安全穩定。繼續加大安全投入，裝備水平穩步提高，上半年實現了安全生產零死亡，安全生產標準化明顯提升，9處煤礦達到國家一級標準。

公司大力推進創新發展，以科技創新帶動煤炭生產降本提效。推廣應用採煤新技術、新裝備，不斷提高礦井單產單進水平。報告期內，公司原煤工效31.09噸/工，在煤炭行業保持領先水平。公司堅持綠色發展，積極推進井下分採、分裝、分運，加大入洗比例，優化洗選工藝等措施，改善產品結構，穩步提升商品煤質量，滿足客戶多樣化需求。

今年以來公司抓住市場需求增長的有利時機，優化市場佈局，完善營銷體系；優化客戶結構，精準對接客戶需求；加強產銷銜接，提高銜接效率，銷售規模不斷擴大。報告期內，累計完成商品煤銷售量7,429萬噸，同比增長23.2%。

公司發揮品牌、運力和資金等綜合優勢，加強運力保障，全力拓寬外購煤煤源渠道，大力開展協同銷售，滿足客戶多樣化需求，外購煤規模大幅增加。報告期內，買斷貿易煤銷售量3,520萬噸，同比增長70%。

商品煤銷量(萬噸)	2018年1-6月	2017年1-6月 (經重述)	變化比率(%)
(一)自產煤內銷	3,511	3,739	-6.1
按區域：華北	1,056	1,014	4.1
華東	1,562	1,972	-20.8
華南	441	371	18.9
其他	452	382	18.3
按煤種：動力煤	3,057	3,246	-5.8
煉焦煤	454	493	-7.9
(二)自產煤出口	0	9	-
(三)買斷貿易	3,520	2,070	70.0
其中：國內轉銷	3,507	1,958	79.1
進口貿易	2	99	-98.0
自營出口	11	13	-15.4
(四)代理	398	214	86.0
其中：進口代理	19	25	-24.0
出口代理	132	147	-10.2
國內代理	247	42	488.1
合計	<u>7,429</u>	<u>6,032</u>	<u>23.2</u>

二、煤化工業務

公司持續加強煤化工生產精細化管理，新產品開發、差異化生產取得新突破。上半年，尿素等化工裝置按計劃順利完成年度大修，為下一步穩產高產打下堅實基礎。榆林烯烴項目狠抓高負荷狀態下安全管控，日均聚烯烴產量突破2,130噸。圖克化肥項目大力推進技術創新，成功生產出聚谷氨酸尿素，產品結構進一步豐富。蒙大工程塑料項目自去年下半年正式生產以來，保持高負荷穩定運行，甲醇單耗創下國內同類裝置最好水平。

煤化工產品產銷量(萬噸)	2018年1-6月	2017年1-6月	變化比率(%)
(一)聚烯烴			
1、聚乙烯產量	36.1	14.9	142.3
銷量	36.2	13.4	170.1
2、聚丙烯產量	36.7	15.4	138.3
銷量	36.8	14.6	152.1
(二)尿素			
1、產量	84.6	95.8	-11.7
2、銷量	103.6	115.8	-10.5
(三)甲醇			
1、產量	24.9	32.5	-23.4
2、銷量	2.5	7.5	-66.7

註：1、本公司2017年1-6月份聚烯烴產銷量不包括蒙大公司試生產產銷量。

2、本公司尿素銷量包含買斷中煤集團所屬靈石中煤化工有限責任公司尿素產品10.33萬噸，上年同期無此因素。

3、本公司甲醇銷量不包括公司內部自用量。

三、煤礦裝備業務

公司抓住煤礦先進產能逐步釋放、煤礦裝備需求增加的市場機遇，優化銷售策略，優質訂單大幅增加。報告期內，累計簽訂合同額同比增長23.6%，其中非煤合同佔比接近20%。積極推進轉型升級，在鞏固傳統主業的同時，努力提升配件服務及非煤產品收入，非煤業務收入佔比25.2%，同比增加2.4個百分點。公司進一步提高智能製造水平和產能利用率，優化生產流程，加快交貨進度，全力保障用戶需求。報告期內，完成煤礦裝備產值33.6億元，同比增長37.7%；完成煤機總產量16.8萬噸，同比增長28.6%，其中主要煤機產品7,477台(套)，同比增長26.7%。

煤礦裝備	產值(億元)			銷售收入(億元)	
	2018年1-6月	2017年1-6月	變化比率(%)	2018年1-6月	佔煤礦裝備 分部營業 收入比重(%)
主要輸送類產品	15.8	12.0	31.7	15.1	47.2
主要支護類產品	10.9	7.6	43.4	11.3	35.3
其他	6.9	4.8	43.8	5.6	17.5
合計	<u>33.6</u>	<u>24.4</u>	<u>37.7</u>	<u>32.0</u>	-

註：1、 表中銷售收入為煤礦裝備分部扣除分部間交易前銷售收入。

2、 主要產品產值(收入)中包含相關配件及服務產值(收入)，其他收入中包含部分貿易收入。

四、經營計劃進展說明

2018年上半年，中國經濟延續了總體平穩、穩中向好的發展態勢，公司圍繞年度生產經營目標，搶抓機遇開拓市場，改革創新深挖潛能，壓降槓桿嚴控成本，科學組織產銷有序，資產運營效率和經營質量明顯提升。報告期內，本公司股東應佔利潤34.3億元，完成商品煤產量3,681萬噸，自產商品煤銷售量3,511萬噸，實現營業收入502.1億元，各項工作取得明顯成效。下半年，公司將繼續加強產銷組織，加大市場開拓，狠抓提質增效，統籌推進各項工作，預測年初至下一報告期期末的累計淨利潤與上年同期比可能明顯增長。

遵守企業管治守則

本公司一貫高度重視公司治理，提高公司治理的透明度，按照境內外監管機構對公司治理的要求，不斷完善公司內部控制，使公司運作更加規範高效，確保股東可以從優秀的企業管治中獲得最大回報。

報告期內，本公司遵守香港聯交所上市規則附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》所載的原則和守則條文。

董事及監事進行證券交易的標準守則

本公司已採納了聯交所上市規則附錄十《上市發行人董事進行證券交易的標準守

重大事項披露

一、2017

(二)關於收購晉城投資公司100%股權事宜

2018年4月27日，本公司第三屆董事會2018年第二次會議審議通過了《關於中煤華晉公司收購中煤集團所持國投晉城能源投資有限公司100%股權的議案》，同意中煤華晉公司協議收購中煤集團持有的國投晉城能源投資有限公司100%股權。前述議案已獲公司2017年度股東周年大會批准。目前，前述價款已全部支付完畢。

有關詳情，請參見本公司於2018年4月27日、2018年6月25日在上交所、聯交所和公司網站刊發的有關公告。

六、期後事項

(一)發行公司債券

本公司於2018年7月6日完成2018年度第三期公司債券公開發行，其中，品種一發行金額22億元，期限5年(3+2)，發行利率為4.69%；品種二發行金額8億元，期限7年(5+2)，發行利率為4.89%。

本公司於2018年7月26日完成2018年度第四期公司債券公開發行，發行金額8億元，期限5年(3+2)，發行利率為4.40%。

(二)兌付到期短期融資券

本公司於2018年7月24日按時兌付2017年度第一期短期融資券30億元。

前瞻性陳述

本公司希望就以上的某些陳述的前瞻性提醒讀者。上述前瞻性陳述會受到各種本公司無法控制的風險、不確定因素及假設等的影響。這些潛在的風險及不確定因素包括：中國煤炭、煤化工、煤礦裝備和電力產業的市場情況，監管政策和環境的變化及我們能否成功地執行我們的業務策略。此外，上述前瞻性陳述僅反映本公司目前對未來事件的看法，但不是對將來表現的保證。我們將不會更新這些前瞻性表述。基於各種因素，本公司實際業績可能與前瞻性陳述存在差距。

釋義

除文義另有所指，本報告內下列詞彙具有以下含義：

公司、中煤能源 本集團、本公司	指	中國中煤能源股份有限公司，除文內另有所指，亦包括其所有子公司
本公司董事會、 董事會	指	中國中煤能源股份有限公司董事會
董事	指	本公司董事，包括所有執行、非執行以及獨立非執行董事
監事	指	本公司監事

中煤集團	指	中國中煤能源集團有限公司，本公司控股股東
上海能源公司	指	上海大屯能源股份有限公司
大屯公司	指	大屯煤電(集團)有限責任公司
平朔礦區	指	位於山西省的煤礦區，主要由安太堡露天礦及井工礦、安家嶺露天礦及井工礦、東露天礦組成
榆林烯烴項目	指	中煤陝西榆林能源化工有限公司甲醇醋酸系列深加工及綜合利用項目
圖克化肥項目	指	內蒙古鄂爾多斯圖克化肥項目一期工程
納林河二號煤礦項目	指	烏審旗蒙大礦業有限責任公司納林河二號礦煤礦項目
母杜柴登煤礦項目	指	鄂爾多斯市伊化礦業資源有限公司母杜柴登煤礦項目
大海則煤礦項目	指	陝西榆林大海則煤礦項目
小回溝煤礦項目	指	山西中煤平朔小回溝煤業有限公司小回溝煤礦項目
蒙大工程塑料項目	指	蒙大新能源工程塑料項目
蒙大公司	指	內蒙古中煤蒙大新能源化工有限公司
平朔公司	指	中煤平朔集團有限公司
中煤華晉公司	指	山西中煤華晉能源有限責任公司
龍化集團	指	中煤黑龍江煤炭化工(集團)有限公司
財務公司	指	中煤財務有限責任公司
陝西公司	指	中煤陝西榆林能源化工有限公司

鄂能化公司	指	中煤鄂爾多斯能源化工有限公司
聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
上交所	指	上海證券交易所
股東	指	本公司股東，包括A股持有人及H股持有人
聯交所上市規則	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
元	指	人民幣元

承董事會命
中國中煤能源股份有限公司
董事長兼執行董事
李延江

中國北京，二零一八年八月二十一日

於本公告刊發日期，本公司的執行董事為李延江、彭毅及牛建華；本公司的非執行董事為劉智勇、都基安及向旭家；及本公司的獨立非執行董事為張克、張成傑及梁創順。

本公司截至2018年6月30日止六個月的中期報告將於稍後時間發送予股東並在香港聯合交易所有限公司的網頁(www.hkexnews.hk)及本公司的網站(www.chinacoalenergy.com)上登載。

* 僅供識別