



中国神华能源股份有限公司
CHINA SHENHUA ENERGY COMPANY LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

股份代碼：01088

2022
中期報告

**煤炭
產業**

煤炭清潔高效生產的引領者
守護藍天碧水淨土 建設清潔美麗世界



國家能源——不斷前進的**動力**
China Energy— Driving force for constant progress



重要提示

- 一. 本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證中期報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- 二. 本報告已經公司第五屆董事會第十四次會議批准，會議應出席董事8人，實際出席董事8人。
- 三. 本報告的中期財務報表未經審計。畢馬威會計師事務所對本公司按照國際財務報告準則編製的2022年中期財務報表出具了審閱報告。
- 四. 本公司負責人呂志韜、總會計師宋靜剛及會計機構負責人余燕玲聲明：保證中期報告中財務報告的真實、準確、完整。
- 五. 經董事會審議的報告期利潤分配預案或公積金轉增股本預案：不適用
- 六. 前瞻性陳述的風險聲明：受到風險、不明朗因素及假設的影響，本報告中基於對未來政策和經濟的主觀假定和判斷而作出的前瞻性陳述，可能與實際結果有重大差異。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的投資風險。
- 七. 是否存在被控股股東及其關聯方非經營性佔用資金情況：否
- 八. 是否存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況：否
- 九. 是否存在半數以上董事無法保證公司所披露中期報告的真實性、準確性和完整性：否
- 十. 重大風險提示：本公司在「管理層討論與分析」一節詳細說明了公司面臨的安全生產及環保風險、市場競爭風險、投資風險、工程項目管理風險、國際化經營風險、宏觀經濟波動風險、一體化運營風險、政策風險等風險，請投資者予以關注。

目錄

第一節	釋義	2
第二節	公司簡介和主要財務指標	5
第三節	董事會致辭	9
第四節	管理層討論與分析	18
第五節	公司治理及企業管治	55
第六節	環境和社會責任	60
第七節	重要事項	70
第八節	普通股股份變動及股東情況	83
第九節	投資者關係	87
第十節	審閱報告及財務報告	89
第十一節	備查文件目錄	134

第一節 釋義

在本報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

中國神華/本公司	指	中國神華能源股份有限公司
本集團	指	本公司及其下屬子公司
國家能源集團公司	指	國家能源投資集團有限責任公司
國家能源集團	指	國家能源集團公司及其下屬子公司(不含本集團)
神東煤炭	指	國能神東煤炭集團有限責任公司
神東電力	指	神華神東電力有限責任公司
準格爾能源	指	神華準格爾能源有限責任公司
寶日希勒能源	指	國能寶日希勒能源有限公司
北電勝利	指	國能北電勝利能源有限公司
朔黃鐵路	指	國能朔黃鐵路發展有限責任公司
新朔鐵路	指	國能新朔鐵路有限責任公司
銷售集團	指	國能銷售集團有限公司
黃驊港務	指	國能黃驊港務有限責任公司
包神鐵路	指	國能包神鐵路集團有限責任公司
包頭能源	指	國能包頭能源有限責任公司
包頭煤化工	指	國能包頭煤化工有限責任公司
榆林能源	指	國能榆林能源有限責任公司
天津港務	指	國能(天津)港務有限責任公司
珠海港務	指	國能珠海港務有限公司
四川能源	指	國能四川能源有限公司

第一節 釋義(續)

福建能源	指	神華(福建)能源有限責任公司
準能電力	指	準格爾能源控制並運營的發電分部
南蘇EMM	指	國華(印度尼西亞)南蘇發電有限公司
印尼爪哇	指	神華國華(印尼)爪哇發電有限公司 (PT.Shenhua Guohua Pembangkitan Jawa Bali)
神木電力	指	國家能源集團陝西神木發電有限責任公司
台山電力	指	國能粵電台山發電有限公司
滄東電力	指	國能河北滄東發電有限責任公司
錦界能源	指	國能錦界能源有限責任公司
定州電力	指	國能河北定州發電有限責任公司
孟津電力	指	國能孟津熱電有限公司
九江電力	指	國能神華九江發電有限責任公司
惠州熱電	指	國能(惠州)熱電有限責任公司
北京燃氣	指	國能國華(北京)燃氣熱電有限公司
壽光電力	指	國能壽光發電有限責任公司
柳州電力	指	國能廣投柳州發電有限公司
永州電力	指	國家能源集團永州發電有限公司
勝利能源	指	本公司勝利能源分公司
廣東售電公司	指	國能(廣東)電力銷售有限公司

第一節 釋義(續)

山東售電公司	指	國能(山東)售電有限責任公司
JORC	指	澳大利亞礦產資源和礦石儲量報告標準
財務公司	指	國家能源集團財務有限公司
上交所	指	上海證券交易所
港交所	指	香港聯合交易所有限公司
上海上市規則	指	上交所股票上市規則
香港上市規則	指	港交所證券上市規則
中國企業會計準則	指	中華人民共和國財政部已頒佈的最新企業會計準則及其應用指南、解釋及其他相關規定
國際財務報告準則	指	國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則
《公司章程》	指	《中國神華能源股份有限公司章程》
息稅折舊攤銷前盈利	指	本期利潤+財務成本淨額+所得稅+折舊及攤銷－應佔聯營公司損益
資產負債率	指	負債合計/資產總計
總債務資本比	指	[長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)]/[長期付息債務+短期付息債務(含應付票據)+股東權益合計]
元	指	人民幣元，除特別註明的幣種外

第二節 公司簡介和主要財務指標

一. 公司信息

公司的中文名稱	中國神華能源股份有限公司
公司的中文簡稱	中國神華
公司的英文名稱	China Shenhua Energy Company Limited
公司的英文名稱縮寫	CSEC/China Shenhua
公司的法定代表人	王祥喜先生已於2022年7月29日辭任本公司董事長、執行董事職務，即日生效。新董事長選任工作正在推進過程中。
於香港上市規則下的本公司授權代表	黃清

二. 聯繫人和聯繫方式

董事會秘書		證券事務代表
姓名	黃清	莊園
聯繫地址	北京市東城區安定門西濱河路22號 (郵政編碼：100011)	北京市東城區安定門西濱河路22號 (郵政編碼：100011)
電話	(8610)5813 3399	(8610)5813 3355
傳真	(8610)5813 1814/1804	(8610)5813 1814/1804
電子信箱	1088@csec.com	ir@csec.com

公司董事會辦公室		公司香港聯絡處
聯繫地址	北京市東城區安定門西濱河路22號 (郵政編碼：100011)	香港中環花園道1號中銀大廈54樓B室
電話	(8610)5813 1088/3399/3355	(852)2578 1635
傳真	(8610)5813 1814/1804	(852)2915 0638

三. 基本情況

公司註冊地址	北京市東城區安定門西濱河路22號
公司註冊地址的郵政編碼	100011
公司辦公地址	北京市東城區安定門西濱河路22號
公司辦公地址的郵政編碼	100011
公司網址	www.csec.com或www.shenhuachina.com
電子信箱	ir@csec.com

第二節 公司簡介和主要財務指標(續)

四. 信息披露及備置地地點

公司選定的信息披露報紙名稱	《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》《證券日報》
登載中期報告網站的網址	www.sse.com.cn及www.hkexnews.hk
公司中期報告備置地地點	上交所，公司董事會辦公室及公司香港聯絡處

五. 公司股票簡況

股票種類	股票上市交易所	股票簡稱	股票代碼
A股	上交所	中國神華	601088
H股	港交所	中國神華	01088

六. 其他資料

公司聘請的會計師事務所(A股)	名稱 辦公地址 簽字會計師姓名	畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙) 北京市東長安街1號東方廣場東二座辦公樓八層 張楠、王霞
公司聘請的會計師事務所(H股)	名稱 辦公地址	畢馬威會計師事務所(於《財務匯報局條例》下的註冊公眾利益實體核數師) 香港中環遮打道10號太子大廈8樓
公司股份過戶登記處(A股)	名稱 辦公地址	中國證券登記結算有限責任公司上海分公司 上海市浦東新區楊高南路188號
公司股份過戶登記處(H股)	名稱 辦公地址	香港中央證券登記有限公司 香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓

第二節 公司簡介和主要財務指標(續)

七. 公司主要會計數據

主要會計數據	單位	2022年 上半年	2021年上半年		變動 %
			重述後	重述前	
收入	百萬元	165,579	143,979	143,979	15.0
本期利潤	百萬元	49,491	31,767	31,767	55.8
歸屬於本公司所有者的 本期利潤	百萬元	42,475	26,500	26,500	60.3
基本每股盈利	元/股	2.138	1.334	1.334	60.3
經營活動現金淨流入	百萬元	58,363	40,219	40,219	45.1
期末總資產回報率	%	7.6	5.3	5.3	上升2.3個 百分點
期末淨資產收益率	%	11.4	7.5	7.5	上升3.9個 百分點
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	65,407	47,317	47,317	38.2

		於2022年 6月30日	於2021年12月31日		變動 %
			重述後	重述前	
資產總計	百萬元	653,715	610,372	610,597	7.1
負債合計	百萬元	205,227	161,376	161,376	27.2
權益合計	百萬元	448,488	448,996	449,221	(0.1)
歸屬於本公司所有者的權益	百萬元	372,512	379,853	380,038	(1.9)
期末總股本	百萬元	19,869	19,869	19,869	0.0
每股股東權益	元/股	18.75	19.12	19.13	(1.9)
資產負債率	%	31.4	26.4	26.4	上升5.0個 百分點
總債務資本比	%	11.9	12.4	12.4	下降0.5個 百分點

報表重述原因說明：

2020年5月，國際會計準則理事會頒佈了《國際會計準則第16號修訂—關於「物業、廠房及設備達到預定可使用狀態前所獲得款項」》，對物業、廠房及設備達到預定可使用狀態前試運行銷售的會計處理做出了修訂，該項修訂應當於2022年1月1日起實施。

自2022年1月1日起，本集團對試運行銷售相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。同時，依據上述規定對在首次施行的財務報表列報最早期間的期初至施行日之間發生的試運行銷售進行追溯調整。

第二節 公司簡介和主要財務指標(續)

本次會計政策變更追溯調整對本集團根據國際財務報告準則編製的2021年12月31日合併財務狀況表影響如下：於2021年12月31日的物業、廠房及設備減少人民幣2.25億元，股東權益減少人民幣2.25億元。

因本集團2021年1-6月未發生試運行銷售業務，本次會計政策變更追溯調整對本集團2021年1-6月合併損益及其他綜合收益表和合併現金流量表未產生影響。

本次會計政策變更及報表重述情況詳見本公司2022年4月27日披露的《內幕消息公告 - 會計政策變更》。

八. 境內外會計準則下會計數據差異

單位：百萬元

	歸屬於本公司股東的淨利潤			歸屬於本公司股東的淨資產		
	2022年 上半年	2021年上半年 重述後	2021年上半年 重述前	於2022年 6月30日	於2021年12月31日 重述後	於2021年12月31日 重述前
按中國企業會計準則	41,144	26,026	26,026	369,378	376,690	376,875
調整：						
維簡費、安全生產費及其他類似 性質的費用	1,331	474	474	3,134	3,163	3,163
按國際財務報告準則	42,475	26,500	26,500	372,512	379,853	380,038

境內外會計準則差異的說明：

本集團按中國政府相關機構的有關規定計提維簡費、安全生產費及其他類似性質的費用，計入當期費用並在股東權益中的專項儲備單獨反映。按規定範圍使用專項儲備形成固定資產時，應在計入相關資產成本的同時全額結轉累計折舊。而按國際財務報告準則，這些費用應於發生時確認，相關資本性支出於發生時確認為物業、廠房及設備，按相應的折舊方法計提折舊。上述差異帶來的遞延稅項影響也反映在其中。

第三節 董事會致辭

尊敬的各位股東：

2022年上半年，全球經濟增長放緩，局部衝突引發能源短缺，能源安全居於突出位置。各國持續加強能源供應鏈建設，煤炭價格高位波動。為保障能源充足供應和價格穩定，中國政府出台了煤炭產能核增、價格管控、中長期協議等多項政策，實現了全國煤炭經濟運行基本平穩、煤炭供應有效保障。

作為中國最大的煤炭上市公司，中國神華深入領會習近平總書記關於能源安全的重要指示批示精神，積極貫徹煤炭行業增產保供要求，切實落實供應監管措施，突出「穩健、協同、賦能、提質」的工作導向，統籌推進各項工作，主要指標優於去年同期，繼續保持了穩中有進、進中向好、好中增優的良好態勢。

上半年，公司實現收入1,656億元，歸屬於本公司所有者的本期利潤425億元，基本每股盈利2.138元，總市值852億美元。公司向股東派發2021年度末期現金股息人民幣2.54元/股(含稅)，被譽為「踐行共同富裕的最佳央企」。公司位列2022年《財富》中國500強第36位。

能源安全保供不負使命。我們堅決貫徹落實國家能源保供決策部署和穩經濟一攬子政策措施，堅持安全增產、系統保障、噸煤必爭，優化採掘採剝接續，強化管理挖潛，上半年自產商品煤月均突破2,600萬噸。強化火電設備運維和精細化檢修，發電小時數區域同比領先，總發電量同比增長10.1%。運輸分部加強空重車輛銜接，提高編組效率，高效組織裝卸，夯實一體化穩健運營機制。帶頭嚴格落實煤炭合同簽約履約調控政策，協調落實電力中長期交易政策。公司常態化長效化保供有序有力並且保持安全生產形勢穩定，切實發揮了能源穩價穩市的「壓艙石」和「穩定器」作用。

企業經營實現量增質升。我們統籌實施提質增效專項行動和價值創造行動，持續推動煤炭增產增利、電熱增量調價、運輸挖潛增效、化工提價增收。寶日希勒能源、勝利能源等單位煤炭產銷量創新高，售電均價同比提高7.9分/千瓦時，運輸產業非煤運量突破1,000萬噸。產業基礎進一步夯實，新街一井二井取得探礦權，獲得上灣、補連塔煤礦深部區資源，青龍寺等3個煤礦獲得460萬噸/年產能核增，羅源灣煤電項目全面竣工投產，惠州二期氣電聯產項目啟動施工準備，黃驊港7萬噸級雙向航道一期工程基本完成。量的合理增長和質的穩步提升，確保了資產保值增值，體現了助力國民經濟穩增長的最可依靠力量。

第三節 董事會致辭(續)

產業智能化建設加快實施。我們持續提升科技創新新動能，大力推進數字化轉型，加快行業引領級項目攻關。煤礦智能化技術及建設覆蓋率不斷提升，世界採礦業最大企業級5G專網在神東礦區搭建完成，大柳塔煤礦通過國家首批智能化示範煤礦建設驗收，準格爾能源「5G+無人駕駛」項目實現多編組作業。鐵路調度信息系統工程竣工，北京燃氣智能電站信息物理系統CPS實現智能管控一體化，智慧化工統建系統上線運行。上半年，公司獲授權專利413項，其中發明專利99項。

綠色低碳發展全面推進。我們積極落實國家碳達峰碳中和目標，堅定不移推進綠色轉型和安全降碳，主動對接地方能源發展規劃和重點項目安排，充分發揮資金、土地優勢，積極獲取新能源產業資源。截至報告期末，各所屬子分公司已開工、投產光伏項目20.5萬千瓦。高水平推進化石能源清潔化，狠抓供電煤耗、化工綜合能耗等控制，煤電「三改」聯動按計劃實施，「碼頭船舶岸電應用」建設基本完成。高標準加強生態文明建設，綠色礦山產能全國領先，黃驊港務成為榮獲「中華環境優秀獎」的全國首個港口企業，錦界電廠CCUS工程穩定運行，上半年產出純度為99.9%工業級液態二氧化碳近7,000噸。

深化改革成果激發活力。我們持續推進中國特色現代企業制度建設，高質量推進國企改革三年行動任務。認真貫徹中央企業落實子企業董事會職權的操作指引，加快完善制度體系建設，在公司發展戰略、經營計劃、財務監控、人事管理等方面，進一步履行好董事會職權，確保各項制度落地見效。紮實開展「強化合規意識、夯實發展基礎」專項行動，確保生產經營依法合規，獲評「全國誠信建設十佳案例」。自主建設運用央企首套ESG管理系統，不斷創新實踐ESG治理。制訂上市公司A+H股合規風險預控指引，深入推進「法治中國神華」建設。

黨建引領保障鞏固提升。我們落實新時代黨的建設總要求和新時代黨的組織路線，實施「四強化、六提升」黨建工作舉措，持之以恆推進黨史學習、教育、宣傳，持續深化「社會主義是幹出來的」崗位建功行動，大力加強黨的政治建設，縱深推進全面從嚴治黨，強化基層黨組織建設，建設高素質專業化幹部人才隊伍，黨委領導力、支部戰鬥力、幹部執行力不斷提升。

第三節 董事會致辭(續)

大道至簡，實乾為要。下半年，我們將全面貫徹落實國務院國資委關於提高央企控股上市公司質量工作精神，全面落實疫情要防住、經濟要穩住、發展要安全的要求，確保高質量完成全年目標任務。一是貫徹落實新《安全生產法》，深入開展危化品、煤礦等重大災害、重大隱患排查治理，加強一級標準化礦井建設和施工工程安全管理，提升應急救援能力，確保安全生產形勢穩定；二是加快優質合規產能釋放，做好自產煤穩產增產和外購煤提量補欠，確保機組應發盡發、穩發滿發，全力保障能源供應；三是認真落實中長期合同簽約兌現要求，嚴格執行煤炭價格政策，鞏固落實電價改革政策，建成珠海高欄港和廣西北海煤炭儲備基地，更好發揮龍頭企業穩價穩市作用；四是加大新街礦區開發工作力度，推進北海電廠、惠州熱電二期、神朔朔黃線擴能改造、黃萬線電氣化改造、外部鐵路專用線、港口擴能改造等項目建設，按計劃實施煤電機組「三改」聯動，提高供熱和調峰能力，持續增強一體化運營質量和韌性；五是充分發揮上市公司平台和資金優勢，多渠道拓展新能源發展機會，確保勝利能源露天排土場光伏等開工項目按期投產。推進國家首批智能化示範煤礦建設，努力在智能重載鐵路運輸、新型電力系統構建、智慧化工等領域實現新突破，為加快轉型發展增添後勁；六是深度推進生態文明建設，深入打好污染防治攻堅戰，大力發展循環經濟，強化ESG治理體系建設，紮實推動綠色低碳、和諧共贏的高質量發展。

中國神華能源股份有限公司董事會

2022年8月26日

中國神華2022年上半年運營數據概覽

表1 經營目標完成情況

	2022年		完成比例 %	
	目標	2022年 上半年完成		
商品煤產量	億噸	2,978	1,576	52.9
煤炭銷售量	億噸	4,029	2,101	52.1
發電量	億千瓦時	1,805	847.9	47.0
收入	億元	2,966	1,655.79	55.8
經營成本	億元	2,048	1,066.77	52.1
銷售、一般及行政、研發費用及財務成本淨額	億元	132	53.08	40.2
自產煤單位生產成本變動幅度		同比增長	同比增長	
		10%左右	18.9%	

表4 運營數據

	2022年		2021年 上半年	變化 %
	上半年	上半年		
商品煤產量	百萬噸	157.6	152.4	3.4
煤炭銷售量	百萬噸	210.1	240.8	(12.7)
自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	145.2	150.0	(3.2)
黃驊港裝船量	百萬噸	103.2	109.4	(5.7)
天津煤碼頭裝船量	百萬噸	20.3	22.8	(11.0)
航運貨運量	百萬噸	65.8	59.3	11.0
航運週轉量	十億噸海里	64.4	53.0	21.5
總發電量	十億千瓦時	84.79	77.04	10.1
總售電量	十億千瓦時	79.60	72.04	10.5
聚乙烯銷售量	千噸	183.7	190.2	(3.4)
聚丙烯銷售量	千噸	174.6	180.9	(3.5)

表9 國內煤炭銷售量

	2022年		2021年 上半年	變化 %
	上半年 百萬噸	佔國內銷 售量比例 %		
國內銷售	208.0	100.0	238.0	(12.6)
按區域				
華北	69.3	33.3	75.9	(8.7)
華東	68.0	32.7	93.7	(27.4)
華中和華南	30.9	14.9	39.2	(21.2)
東北	21.0	10.1	19.5	7.7
其他	18.8	9.0	9.7	93.8
按用途				
電煤	162.3	78.0	189.9	(14.5)
冶金	7.9	3.8	10.8	(26.9)
化工	29.5	14.2	34.9	(15.5)
(含水煤漿)				
其他	8.3	4.0	2.4	245.8

表12 煤炭銷售價格

	2022年上半年			2021年上半年			變化	
	銷售量 百萬噸	佔銷售量 合計比例 %	平均價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 百萬噸	佔銷售量 合計比例 %	平均價格 (不含稅) 元/噸	銷售量 %	平均價格 (不含稅) %
銷售量合計/平均價格 (不含稅)	210.1	100.0	633	240.8	100.0	499	(12.7)	26.9
一、按合同定價機制分類								
(一) 通過銷售集團銷售	199.0	94.7	651	229.6	95.3	512	(13.3)	27.1
1. 年度長協	104.5	49.7	513	99.2	41.2	412	5.3	24.5
2. 月度長協	74.1	35.3	808	103.1	42.8	614	(28.1)	31.6
3. 現貨	20.4	9.7	780	27.3	11.3	489	(25.3)	59.5
(二) 煤礦坑口直接銷售	11.1	5.3	322	11.2	4.7	231	(0.9)	39.4
二、按內外部客戶分類								
(一) 對外部客戶銷售	175.3	83.4	650	212.1	88.0	506	(17.4)	28.5
(二) 對內部發電分部銷售	32.3	15.4	556	26.4	11.0	458	22.3	21.4
(三) 對內部煤化工分部銷售	2.5	1.2	450	2.3	1.0	322	8.7	39.8

表2 財務指標

	單位	2022年		2021年 上半年	變化 %
		上半年	上半年		
收入	百萬元	165,579	143,979	15.0	
稅前利潤	百萬元	55,729	38,114	46.2	
息稅折舊攤銷前盈利	百萬元	65,407	47,317	38.2	
歸屬於本公司所有者的本期利潤	百萬元	42,475	26,500	60.3	
基本每股盈利	元/股	2.138	1.334	60.3	
經營活動現金淨流入	百萬元	58,363	40,219	45.1	

表5 商品煤產量

	2022年		2021年 上半年	變化 %
	上半年 百萬噸	上半年 百萬噸		
產量合計	157.6	152.4	3.4	
按礦區				
神東礦區	94.7	94.5	0.2	
准格爾礦區	34.3	33.0	3.9	
勝利礦區	13.4	12.7	5.5	
寶日希勒礦區	14.5	11.5	26.1	
包頭礦區	0.7	0.7	-	
按區域				
內蒙古	108.9	103.2	5.5	
陝西省	46.3	47.4	(2.3)	
山西省	2.4	1.8	33.3	

表10 資本開支完成情況

	2022年		2022年 上半年完成 億元
	計劃	上半年完成 億元	
煤炭業務	61.57	35.66	
發電業務	171.86	42.67	
運輸業務	80.69	18.43	
其中：鐵路	64.87	13.60	
港口	15.38	4.83	
航運	0.44	-	
煤化工業務	4.83	0.92	
其他	7.16	0.12	
合計	326.11	97.80	

表11 國內煤炭銷售量

	2022年		2021年 上半年	變化 %
	上半年 百萬噸	佔國內銷 售量比例 %		
國內銷售	208.0	100.0	238.0	(12.6)
按區域				
華北	69.3	33.3	75.9	(8.7)
華東	68.0	32.7	93.7	(27.4)
華中和華南	30.9	14.9	39.2	(21.2)
東北	21.0	10.1	19.5	7.7
其他	18.8	9.0	9.7	93.8
按用途				
電煤	162.3	78.0	189.9	(14.5)
冶金	7.9	3.8	10.8	(26.9)
化工	29.5	14.2	34.9	(15.5)
(含水煤漿)				
其他	8.3	4.0	2.4	245.8

表3 分部業績

	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		未分配項目		抵銷		合計	
	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元	2022年 上半年 百萬元	2021年 上半年 百萬元
對外交收入	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	-	165,579	143,979	
分部間交易收入	19,724	13,514	85	32	14,067	17,335	2,254	2,898	2,408	2,170	-	-	269	108	(38,807)	(36,057)	-	
分部收入小計	136,252	123,396	37,160	27,180	21,012	19,984	3,237	3,297	3,031	2,787	3,425	3,260	269	132	(38,807)	(36,057)	165,579	
分部經營成本	(94,628)	(99,187)	(32,377)	(23,377)	(11,342)	(9,866)	(1,666)	(1,693)	(2,503)	(2,132)	(2,804)	(2,423)	(11)	(8)	38,654	35,909	(106,677)	
稅前利潤	39,339	21,859	3,945	2,990	8,171	9,061	1,357	1,413	442	573	499	743	1,884	1,168	92	307	55,729	
於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 (已重述) 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	於2022年 6月30日 百萬元	於2021年 12月31日 百萬元	
分部資產總額	295,937	268,067	146,842	166,429	131,734	139,551	21,137	19,821	8,296	8,065	9,298	8,864	488,665	446,069	(448,194)	(446,494)	653,715	
分部負債總額	(118,029)	(120,171)	(116,530)	(134,566)	(47,329)	(56,285)	(6,482)	(6,519)	(448)	(514)	(1,542)	(2,425)	(263,923)	(176,717)	349,056	335,821	(205,227)	

表6 發電業務

電廠	所在電網	地理位置	總發電量		平均售電		於2021年 12月31日		2022年上半年 新增/(減少)		於2022年 6月30日		於2022年 6月30日	
			億千瓦時	總售電量 億千瓦時	利用小時 小時	標準煤耗 克/千瓦時	售電電價 元/兆瓦時	總裝機容量 兆瓦	裝機容量 兆瓦	總裝機容量 兆瓦	權益裝機容量 兆瓦	總裝機容量 兆瓦	裝機容量 兆瓦	
准能電力	華北電網	內蒙古	18.0	16.3	2,731	335	435	660	-	660	381			
神東電力	西北/華北/陝西 地方電網	內蒙古	112.5	104.0	2,241	318	379	5,014	-	5,014	4,528			
勝利能源	華北電網	內蒙古	21.8	19.9	1,649	340	316	1,320	-	1,320	1,320			
滄東電力	華北電網	河北	57.1	54.5	2,267	295	398	2,520	-	2,520	1,285			
定州電力	華北電網	河北	57.6	53.2	2,286	302	398	2,520	-	2,520	1,021			
台山電力	南方電網	廣東	122.9	116.3	2,401	309	439	5,120	-	5,120	4,096			
惠州熱電	南方電網	廣東	21.2	19.3	3,211	304	419	660	-	660	660			
福建能源(煤電)	華東電網	福建	85.9	81.9	2,059	294	422	3,810	1,000	4,810	3,378			
錦界能源	華北電網	陝西	92.0	85.3	2,472	310	339	3,720	-	3,720	2,604			
壽光電力(燃煤)	華北電網	山東	41.7	39.6	2,065	280	458	2,020	-	2,020	1,212			
九江電力	華中電網	江西	51.8	49.4	2,590	279	430	2,000	-	2,000	2,000			
四川能源(煤電)	四川電網	四川	67.8	63.9	2,081	303	433	3,260	-	3,260	2,102			
孟津電力	華中電網	河南	22.7	21.2	1,891	294	371	1,200	-	1,200	612			
柳州電力	廣西電網	廣西	14.8	14.0	2,114	317	484	700	-	700	490			
永州電力	湖南電網	湖南	30.4	29.0	1,519	285	468	2,000	-	2,000	1,600			
南蘇EMM	PLN	印尼	7.7	6.7	2,558	366	524	300	-	300	210			
燃煤電廠合計/加權平均			825.9	774.5	2,220	304	409	36,824	1,000	37,824	27,499			
其他電廠														
北京燃氣	華北電網	北京	19.1	18.6	2,012	186	568	950	-	950	950			
四川能源(水電)	四川省地方電網	四川	2.8	2.8	2,268	/	255	125	-	125	62			
福建能源(光伏)	華東電網	福建	0.1	0.1	338	/	425	-	24	24	12			
壽光電力(光伏)	華北電網	山東	-	-	5	/	349	-	6	6	4			

表13 煤炭資源儲量

礦區	保有資源儲量(中國標準下)			保有可採儲量(中國標準下)			煤炭可售儲量(JORC標準下)		
	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日	變化	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日	變化	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日	變化
神東礦區	152.9	153.9	(0.6)	86.7	87.2	(0.6)	41.7	42.7	(2.3)
准格爾礦區	36.8	37.2	(1.1)	29.3	29.6	(1.0)	18.4	18.8	(2.1)
勝利礦區	19.5	19.6	(0.5)	13.2	13.3	(0.8)	1.4	1.5	(6.7)
寶日希勒礦區	13.2	13.3	(0.8)	11.0	11.1	(0.9)	11.2	11.3	(0.9)
包頭礦區	0.5	0.5							



煤礦 COAL MINE

A1. 神東礦區 Shendong Mines	A2. 准格爾礦區 Zhunge'er Mines	A3. 勝利礦區 Shengli Mines
A4. 寶日希勒礦區 Baorxile Mines	A5. 包頭礦區 Baotou Mines	
A6. 新街台格廟勘查區（前期工作階段） Xinjietage Miaochaowan Exploration Area (preliminary work in progress)		

電廠 POWER

B1. 滄東電力 Cangdong Power	B2. 定州電力 Dingzhou Power	B3. 准能電力 Zhunge'er Power	B4. 神東電力 Shendong Power
B5. 北京燃氣 Beijing Gas Power	B6. 錦界能源 Jinjie Energy	B7. 台山電力 Taishan Power	B8. 惠州熱電 Huizhou Thermal
B9. 孟津電力 Mengjin Power	B10. 四川能源 Sichuan Energy	B11. 福建能源 Fujian Energy	B12. 南蘇EMM EMM Indonesia
B13. 壽光電力 Shouguang Power	B14. 柳州電力 Liuzhou Power	B15. 九江電力 Jiujiang Power	B16. 印尼爪哇 Indonesia Java
		B17. 永州電力 Yongzhou Power	B18. 勝利能源 Shengli Energy

鐵路 RAILWAY

C1. 神朔鐵路 Shenshuo Railway	C2. 朔黃鐵路 Shuohuang Railway	C3. 黃萬鐵路 Huangwan Railway
C4. 大准鐵路 Dazhun Railway	C5. 包神鐵路 Baoshen Railway	C6. 巴准鐵路 Bazhun Railway
C7. 甘泉鐵路 Ganquan Railway	C8. 准池鐵路 Zhunchi Railway	
C9. 黃大鐵路 Huangda Railway	C10. 塔韓鐵路 Tahan Railway	

港口 PORT

D1. 黃驊港 Huanghua Port
D2. 天津煤碼頭 Tianjin Coal Dock
D3. 珠海煤碼頭 Zhuhai Coal Dock

註：① 於2022年6月30日之分佈圖，僅做示意
② 以審圖號GS(2019)1818號地圖為基礎編制

Note: ① This map as at 30 June 2022 is for illustrative purpose only.
② Prepared on the basis of the map with the approval number of GS(2019)1818.

航運 SHIPPING

E1. 航運公司 Shipping Company

煤化工 COAL CHEMICAL

F1. 包頭煤化工 Baotou Coal Chemical



圖例 Legend

- 省界線 Provincial Boundary
- 國有或地方鐵路線 State-owned or Local Railway
- 自有運營鐵路 Self-owned Railway (in operation)
- 自有礦區 Self-owned mines
- 准班輪航線 Quasi-liner Shipping Route

第四節 管理層討論與分析

一. 上半年本公司所屬行業及主營業務情況

(一) 行業競爭格局和發展趨勢¹

1. 宏觀經濟環境

2022年以來，國際環境複雜嚴峻，國內疫情多發散發，經濟發展面臨複雜困難局面。中國政府統籌疫情防控和經濟社會發展，加大宏觀政策調節力度，有效實施穩經濟一攬子政策措施，疫情反彈得到有效控制，國民經濟企穩回升，生產需求邊際改善，市場價格基本平穩，高質量發展態勢持續。上半年，我國國內生產總值(GDP)同比增長2.5%，全國居民消費價格(CPI)同比上漲1.7%。

2. 煤炭市場環境

(1) 中國動力煤市場

2022年上半年，在我國能源保供穩價政策引導下，煤炭自給能力顯著提升，中長期合同銷售比例顯著提升，消費季節性波動明顯，國內煤炭供需總體平穩有序。上半年，動力煤中長期合同(5,500大卡，北方港口下水)價格穩定在合理區間，均價約721元/噸；截至2022年6月末，環渤海動力煤(5,500大卡)價格指數為733元/噸，較上年末下降4元/噸；上半年指數均價738元/噸，同比上升132元/噸，增幅約21.8%。

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。

第四節 管理層討論與分析(續)

	2022年上半年	同比變化 %
全國規模以上工業原煤產量(億噸)	21.9	11.0
煤炭進口量(億噸)	1.15	(17.5)
全國鐵路煤炭發運量(億噸)	13.3	4.4

從供給側看，各主要產煤省區在確保安全的前提下積極挖掘生產潛力，有效釋放先進產能，實現增產增供。上半年，全國規模以上工業原煤產量21.9億噸，同比增長11.0%，其中6月份生產原煤3.8億噸，日均產量1,264萬噸。上半年煤炭產量增量主要來自山西、陝西、內蒙古、新疆四省。全國鐵路煤炭發運量持續增長，上半年發送煤炭13.3億噸，同比增長4.4%。上半年煤炭進口量1.15億噸，同比下降17.5%。重點環節存煤水平全面提升，有力保障煤炭供應安全。

從需求側看，上半年煤炭消費整體穩定。風、光、水等清潔能源出力顯著增加，火力發電量同比下降。鋼鐵行業煤炭需求在二季度逐步企穩。受房地產行業持續低迷影響，建材行業煤炭消費量同比下降。化工行業整體呈現快速發展，煤炭銷售量保持增長。

(2) 國際動力煤市場

2022年上半年，國際局勢錯綜複雜，多國能源短缺加劇，煤炭需求顯著增加，國際煤炭價格波動上行。中國、印度、印度尼西亞、美國等主要產煤國產量保持增長；但受多種因素影響，主要煤炭出口國印尼、俄羅斯、澳大利亞煤炭出口量下降。煤炭貿易流向發生轉變，歐盟國家重啟燃煤發電，煤炭進口大幅度增長。上半年歐盟煤炭進口同比增長約49.6%，中國、印度煤炭進口量同比下降。煤炭供需失衡，價格持續攀升。截至7月1日，紐卡斯爾NEWC動力煤現貨價格390.40美元/噸，較年初增長123.1%，上半年均價約271美元/噸，同比增長173.0%。

第四節 管理層討論與分析(續)

3. 電力市場環境

2022年上半年，我國電力消費需求增速放緩。全國全社會用電量40,977億千瓦時，同比增長2.9%。規模以上電廠發電量39,631億千瓦時，同比增長0.7%。其中，非化石能源發電量快速增長，水電、太陽能發電量增速超過20%；火電發電量27,277億千瓦時，同比下降3.9%，佔全國發電量的68.8%，仍是當前我國電力供應的最主要電源。全國6,000千瓦及以上電廠發電設備平均利用小時數為1,777小時，同比下降81小時。其中，火電設備平均利用小時2,057小時，同比下降133小時(煤電設備平均利用小時2,139小時，同比下降123小時)。

非化石能源發電裝機增長明顯。上半年，非化石能源發電投資佔電源投資的比重約84.7%。截至6月底，全國全口徑發電設備裝機容量24.4億千瓦，其中，非化石能源發電裝機容量11.8億千瓦，同比增長14.8%，佔總裝機容量的48.2%。火電(含生物質發電)13.0億千瓦，佔全部裝機容量的53.3%，佔比較上年末下降1.3個百分點。

市場交易電量顯著增長，電價水平同比上漲。上半年，全國各電力交易中心累計組織完成市場交易電量24,826億千瓦時，同比增長45.8%，佔全社會用電量的60.6%；其中全國電力市場中長期電力直接交易電量為19,971億千瓦時，同比增長45.0%。跨區、跨省輸送電量同比增長。各省份有效落實交易電價，電價水平同比實現顯著增長。

第四節 管理層討論與分析(續)

4. 下半年展望

2022年下半年，儘管全球經濟滯脹風險上升，國內經濟恢復存在較多不確定因素，但是我國經濟長期向好的基本面沒有改變。中國政府將完整、準確、全面貫徹新發展理念，高效統籌疫情防控和經濟社會發展，抓住經濟恢復關鍵期，狠抓穩經濟一攬子政策落地見效，繼續做好「六穩」「六保」工作，持續增效力激活力添動力，不斷鞏固經濟穩定恢復的基礎，經濟運行有望逐步改善，經濟增速運行在合理區間。

煤炭行業來看，下半年煤炭消費增速將延續恢復態勢，增速或將比上半年有所提升。隨着下半年全社會用電量增速回升，電煤需求量將小幅增長。優質煤炭產能將繼續加速釋放，煤炭進口量預計將繼續呈現同比弱勢。煤炭中長期合同覆蓋將進一步提升，我國煤炭市場供需將保持總體平衡，價格運行在合理區間。

電力行業來看，我國穩經濟一攬子政策措施為經濟回升、全社會用電量增長提供了最主要支撐，預計下半年全社會用電量增速將比上半年回升。非化石能源裝機容量佔比將保持增長，電力安全供應保障能力提升。考慮到氣溫、降水、疫情等不確定因素，在迎峰度夏、迎峰度冬時段局部地區電力供需或總體緊平衡。

第四節 管理層討論與分析(續)

(二) 報告期內公司所從事的主要業務和經營模式

中國神華能源股份有限公司於2004年11月在北京成立，於2005年6月在港交所上市，於2007年10月在上交所上市。本集團的主營業務是煤炭、電力的生產和銷售，鐵路、港口和船舶運輸，煤制烯烴等業務。煤炭、發電、鐵路、港口、航運、煤化工一體化經營模式是本集團獨特的經營方式和盈利模式。

本集團擁有神東礦區、準格爾礦區、勝利礦區及寶日希勒礦區等優質煤炭資源，於2022年6月30日，中國標準下煤炭保有資源量330.9億噸、煤炭保有可採儲量140.5億噸，2022年上半年本集團實現商品煤產量157.6百萬噸、煤炭銷售量210.1百萬噸。本集團控制並運營大容量、高參數的清潔燃煤機組，於2022年6月底本集團控制並運營的發電機組裝機容量38,929兆瓦，2022年上半年完成總售電量79.60十億千瓦時。本集團控制並運營圍繞「晉西、陝北和蒙南」主要煤炭基地的環形輻射狀鐵路運輸網絡及「神朔—朔黃線」西煤東運大通道，以及環渤海能源新通道黃大鐵路，總鐵路營業里程達2,408公里，2022年上半年自有鐵路運輸週轉量達145.2十億噸公里。本集團還控制並運營黃驊港等多個綜合港口和碼頭(總裝船能力約2.7億噸/年)，擁有約2.18百萬載重噸自有船舶的航運船隊，以及運營生產能力約60萬噸/年的煤制烯烴項目。本集團的煤炭開採、安全生產技術處於國際先進水平，清潔燃煤發電、重載鐵路運輸等技術處於國內領先水平。

報告期內，本集團主營業務範圍、經營模式及主要業績驅動因素未發生重大變化。

第四節 管理層討論與分析(續)

二. 報告期內核心競爭力分析

報告期內，本集團核心競爭力未發生重大變化。

本集團的核心競爭力主要體現在：(1)煤電路港航化的縱向一體化經營模式；(2)優質、豐富的煤炭資源；(3)專注於公司主業的管理團隊和先進的經營理念；(4)在煤炭開採、安全生產、重載鐵路、清潔燃煤發電、煤制烯烴等方面的國內外領先的產業技術和科技創新能力。

三. 經營情況的討論與分析

上半年，本集團經營業績穩步提升，繼續保持了穩中有進、進中向好、好中增優的良好態勢。

2022年上半年本集團實現收入165,579百萬元(2021年上半年：143,979百萬元)，完成年度經營目標的55.8%，同比增長15.0%；實現稅前利潤55,729百萬元(2021年上半年：38,114百萬元)，同比增長46.2%；歸屬於公司所有者的本期利潤42,475百萬元(2021年上半年：26,500百萬元)，基本每股盈利2.138元/股(2021年上半年：1.334元/股)，同比增長60.3%。

本集團2022年度經營目標完成情況如下：

項目	單位	2022年目標	2022年 上半年完成	完成比例 %
商品煤產量	億噸	2.978	1.576	52.9
煤炭銷售量	億噸	4.029	2.101	52.1
發電量	億千瓦時	1,805	847.9	47.0
收入	億元	2,966	1,655.79	55.8
經營成本	億元	2,048	1,066.77	52.1
銷售、一般及行政、研發費用及 財務成本淨額	億元	132	53.08	40.2
自產煤單位生產成本變動幅度	/	同比增長10%左右	同比增長18.9%	/

註： 以上經營目標會受風險、不明朗因素及假設的影響，年度實際結果可能與目標有重大差異。該等陳述不構成對投資者的實質承諾。投資者應注意不恰當信賴或使用此類信息可能造成投資風險。

第四節 管理層討論與分析(續)

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及合併現金流量表主要項目變動分析

單位：百萬元

項目	2022年上半年	2021年上半年	變動 %
收入	165,579	143,979	15.0
經營成本	(106,677)	(102,777)	3.8
一般及行政費	(4,575)	(3,586)	27.6
研發費用	(703)	(471)	49.3
其他收入	545	309	76.4
利息收入	1,502	1,133	32.6
應佔聯營公司損益	1,274	708	79.9
所得稅	(6,238)	(6,347)	(1.7)
經營活動現金淨流入	58,363	40,219	45.1
投資活動現金(流出)/流入淨額	(16,309)	5,489	(397.1)
融資活動現金淨流出	(3,163)	(1,396)	126.6

(1) 收入變動原因說明

2022年上半年本集團收入同比增長的主要原因是：

- ① 煤炭市場需求旺盛，煤炭價格上漲，煤炭平均銷售價格同比增長26.9%；
- ② 自2021年下半年以來本集團多台機組陸續投運，以及受電價政策調整影響，本集團售電量和平均售電價格同比分別增長10.5%和23.7%。

第四節 管理層討論與分析(續)

主要運營指標	單位	2022年上半年	2021年上半年	變動 %
(一)煤炭				
1. 商品煤產量	百萬噸	157.6	152.4	3.4
2. 煤炭銷售量	百萬噸	210.1	240.8	(12.7)
其中：自產煤銷售量	百萬噸	160.0	152.2	5.1
外購煤銷售量	百萬噸	50.1	88.6	(43.5)
(二)運輸				
1. 自有鐵路運輸週轉量	十億噸公里	145.2	150.0	(3.2)
2. 黃驊港裝船量	百萬噸	103.2	109.4	(5.7)
3. 天津煤碼頭裝船量	百萬噸	20.3	22.8	(11.0)
4. 航運貨運量	百萬噸	65.8	59.3	11.0
5. 航運週轉量	十億噸海里	64.4	53.0	21.5
(三)發電				
1. 總發電量	十億千瓦時	84.79	77.04	10.1
2. 總售電量	十億千瓦時	79.60	72.04	10.5
(四)煤化工				
1. 聚乙烯銷售量	千噸	183.7	190.2	(3.4)
2. 聚丙烯銷售量	千噸	174.6	180.9	(3.5)

第四節 管理層討論與分析(續)

(2) 經營成本變動原因說明

成本構成項目	2022年上半年		2021年上半年		金額變動 %
	金額 百萬元	佔比 %	金額 百萬元	佔比 %	
外購煤成本	30,096	28.2	41,522	40.4	(27.5)
原材料、燃料及動力	12,894	12.1	10,996	10.7	17.3
人工成本	12,586	11.8	8,260	8.0	52.4
修理和維護	4,744	4.4	5,170	5.0	(8.2)
折舊及攤銷	9,209	8.6	8,489	8.3	8.5
運輸費	9,357	8.8	8,391	8.2	11.5
稅金及附加	9,934	9.3	6,782	6.6	46.5
其他	17,857	16.8	13,167	12.8	35.6
經營成本合計	106,677	100.0	102,777	100.0	3.8

2022年上半年本集團經營成本同比略有增長，其中：

- ① 外購煤成本同比下降的主要原因：外購煤銷售量同比下降43.5%。
- ② 原材料、燃料及動力成本同比增長的主要原因：發電量增長，燃煤採購價格上漲；蒙西地區電價上漲導致電費增長。
- ③ 人工成本同比增長的主要原因：根據本集團經營業績及考核情況，本期計提但尚未發放的員工工資及獎金同比增長；員工人數增加導致工資及社保繳費增長。
- ④ 修理和維護費用同比下降的主要原因：受檢修計劃影響，鐵路、港口、航運及煤化工分部修理和維護費下降。
- ⑤ 折舊及攤銷同比增長的主要原因：自2021年下半年以來，本集團多台發電機組陸續投運；煤礦生產設備購置增加。
- ⑥ 運輸費同比增長的主要原因：燃油價格上漲導致燃油費增長，以及船舶租賃費上漲。

第四節 管理層討論與分析(續)

- ⑦ 税金及附加同比增長的主要原因：自產煤銷售收入增長導致資源稅增長。
- ⑧ 其他成本同比增長的主要原因：煤炭子分公司礦務工程費、煤炭開採服務支出、煤炭洗選加工費等增長；印尼爪哇、南蘇1號項目按特許經營協議相關規定核算的成本增長。

(3) 其他損益表項目

- ① 一般及行政費同比增長的主要原因：人工成本增長。
- ② 研發費用同比增長的主要原因：本集團智能礦山、智慧鐵路等項目研發支出增加。
- ③ 本報告期其他收入主要是本集團部分燃煤電廠取得的與日常活動相關的政府補助。
- ④ 利息收入同比增長的主要原因：本集團平均存款餘額增長帶來利息收入增長。
- ⑤ 應佔聯營公司損益同比增長的主要原因：本集團對聯營企業確認的收益增加。
- ⑥ 平均所得稅稅率同比下降的主要原因：本集團部分煤炭子公司按照西部大開發企業所得稅優惠稅率15%匯算清繳所得稅，以前年度多繳稅額抵減了本期所得稅。

第四節 管理層討論與分析(續)

(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：2022年上半年現金淨流入58,363百萬元(2021年上半年淨流入：40,219百萬元)，同比增長45.1%，主要原因是收入增長。
- ② 投資活動產生的現金流量淨額：2022年上半年現金淨流出16,309百萬元(2021年上半年淨流入：5,489百萬元)，同比變動397.1%，主要原因是本報告期新增定期存款較多，以及上年同期定期存款到期收回及處置子分公司收到的現金較多。
- ③ 融資活動現金淨流出：2022年上半年現金淨流出3,163百萬元(2021年上半年淨流出：1,396百萬元)，同比增長126.6%，主要原因是本報告期償還借款較多。

第四節 管理層討論與分析(續)

(5) 研發費用

本期費用化研發投入(百萬元)	703
本期資本化研發投入(百萬元)	325
研發投入合計(百萬元)	1,028
研發投入資本化的比例(%)	31.6
研發投入總額佔收入比例(%)	0.6
公司研發人員的數量(人)	2,616
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.2

2022年上半年本集團研發投入同比增長33.0%(2021年上半年：773百萬元)，主要用於神東礦區智能礦山項目，準格爾礦區露天礦無人運輸作業系統關鍵技術研究與應用項目，重載鐵路基礎設施智能運維技術、重載鐵路移動閉塞擴大試驗與工程化應用等項目的研究。

第四節 管理層討論與分析(續)

2. 公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變動的說明

本集團的主要運營模式為煤炭生產→煤炭運輸(鐵路、港口、航運)→煤炭轉化(發電及煤化工)的一體化產業鏈，各分部之間存在業務往來。2022年上半年，本集團煤炭、發電、運輸及煤化工分部的稅前利潤(合併抵銷前)佔比為73%、7%、19%和1%(2021年上半年：60%、8%、30%和2%)。受煤炭價格上漲等因素的影響，煤炭分部稅前利潤佔比上升。

本報告期內，公司業務類型、利潤構成或利潤來源未發生重大變動。

(二) 非主營業務導致利潤重大變化的說明

適用 不適用

第四節 管理層討論與分析(續)

(三) 資產、負債情況分析

1. 合併財務狀況表主要項目變動分析

項目	於2022年6月30日		於2021年12月31日		金額變動 %	主要變動原因
	金額 百萬元	佔總資產 的比例 %	金額 百萬元	佔總資產 的比例 %		
應收賬款及應收票據	11,982	1.8	13,607	2.2	(11.9)	本期應收票據解付較多
受限制銀行存款	6,534	1.0	4,479	0.7	45.9	按規定繳存礦山環境治理恢復基金
原到期日為三個月以上的定期存款	5,520	0.8	1,701	0.3	224.5	銀行定期存款增加
現金及現金等價物	195,870	30.0	156,706	25.7	25.0	經營活動現金淨流入增加
持有待售資產	38	0.0	294	0.0	(87.1)	本期處置沃特馬克項目資產
應付賬款及應付票據	30,073	4.6	35,216	5.8	(14.6)	應付工程款、商品款減少；部分銀行匯票本期承兌
預提費用及其他應付款	84,859	13.0	29,109	4.8	191.5	截至本報告期末，2021年度末期股息尚未支付；應付職工薪酬增長
應付所得稅	5,023	0.8	9,028	1.5	(44.4)	本期平均企業所得稅稅率下降，期末應交所得稅減少

第四節 管理層討論與分析(續)

2. 境外資產相關說明

截至2022年6月30日，本集團於境外(含中國香港、中國澳門、中國台灣)的資產總額為28,909百萬元，佔總資產的比例為4.4%，主要為位於印度尼西亞的發電資產以及在中國香港發行美元債券形成的資產等。

3. 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。

於2022年6月30日，本集團受限資產餘額7,306百萬元，主要是為獲得銀行借款提供抵押擔保的固定資產及各類保證金等。

(四) 分行業經營情況

1. 煤炭分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團立足常態化能源保供，強化煤炭安全生產，優化煤礦採掘剝離接續，實現自產煤穩產增產。上半年商品煤產量為157.6百萬噸(2021年上半年：152.4百萬噸)，同比增長3.4%。井工礦完成掘進總進尺22.9萬米(2021年上半年：23.0萬米)，其中神東礦區完成掘進進尺21.9萬米(2021年上半年：22.3萬米)；露天煤礦商品煤產量合計為57.9百萬噸(2021年上半年：53.3百萬噸)，同比增長8.6%。煤礦安全生產形勢良好，上半年本集團原煤生產百萬噸死亡率為0。

2022年上半年，本集團未發生煤炭勘探支出(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，2021年上半年為40.00億元)；煤礦開發和開採相關的資本性支出約9.7億元(2021年上半年：54.4億元)，主要用於支付上灣煤礦及補連塔煤礦邊角區煤炭資源出讓收益金。

第四節 管理層討論與分析(續)

本集團持續推進煤炭資源獲取和產能提升工作。內蒙古東勝煤田台格廟北區新街一井、新街二井獲有關部門頒發的探礦權證，已完成勘探(精查)並進行勘查報告的評審備案；上灣礦、補連塔礦空白區及深部資源獲取工作有序推進；黑岱溝露天礦321公頃、哈爾烏素露天礦289公頃採掘場接續用地，取得國家自然資源部批復，有力保障了近3年用地需求，釋放剝離量約8.3億立方米；黃玉川、青龍寺、神山煤礦合計核增生產能力460萬噸/年，相關環評及產能置換工作按計劃推進。

智能化礦山建設成果豐碩，煤礦安全生產、災害預防水平顯著提升。國家級智能化示範煤礦大柳塔礦和黑岱溝露天礦的智能化項目已建設完成，其中大柳塔礦已通過國家首批智能化示範煤礦建設驗收，達到I類中級智能化示範煤礦；神東煤炭各礦井變電所和水泵房已實現100%無人值守，主運輸系統實現80%無人值守；露天煤礦有34台300噸級和220噸級卡車開展無人駕駛試運行。截至本報告期末，本集團已建成智能採煤工作面27個，智能掘進工作面28個，露天礦智能採剝面3個。

(2) 煤炭銷售

本集團銷售的煤炭主要為自有煤礦生產。為了滿足客戶需求、充分利用鐵路運力，本集團還在自有礦區週邊、鐵路沿線從外部採購煤炭，用以摻配出不同種類、等級的煤炭產品後統一對外銷售。本集團實行專業化分工管理，煤炭生產由各生產企業負責，煤炭運輸主要由本公司下屬的鐵路公司負責，煤炭銷售主要由本公司下屬的銷售集團統一負責，客戶涉及電力、冶金、化工、建材等多個行業。

上半年，本集團積極落實國家有關煤炭中長期合同簽訂履約和價格政策，自產煤銷售進一步向中長期客戶傾斜，執行「基準價+浮動價」價格機制。上半年煤炭平均銷售價格為633元/噸(不含稅，下同)(2021年上半年：499元/噸)，同比增長26.9%。

第四節 管理層討論與分析(續)

2022年上半年本集團對前五大國內煤炭客戶銷售量為89.5百萬噸，佔國內銷售量的43.0%。其中，對最大客戶國家能源集團的銷售量為77.3百萬噸，佔國內銷售量的37.2%。前五大國內煤炭客戶主要為電力、煤化工及煤炭貿易公司。

① 按合同定價機制分類

	2022年上半年			2021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	變動
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
一. 通過銷售集團銷售	199.0	94.7	651	229.6	95.3	512	(13.3)	27.1
1. 年度長協	104.5	49.7	513	99.2	41.2	412	5.3	24.5
2. 月度長協	74.1	35.3	808	103.1	42.8	614	(28.1)	31.6
3. 現貨	20.4	9.7	780	27.3	11.3	489	(25.3)	59.5
二. 煤礦坑口直接銷售	11.1	5.3	322	11.2	4.7	231	(0.9)	39.4
銷售量合計/平均價格(不含稅)	210.1	100.0	633	240.8	100.0	499	(12.7)	26.9

2022上半年，本集團電煤銷售量為162.3百萬噸，佔煤炭銷售量的比例為78.0%；對冶金、化工等行業的煤炭銷售量為45.7百萬噸，佔煤炭銷售量的比例為22.0%。

② 按內外部客戶分類

	2022年上半年			2021年上半年			變動	
	銷售量	佔比	價格	銷售量	佔比	價格	銷售量	價格
			(不含稅)			(不含稅)		(不含稅)
	百萬噸	%	元/噸	百萬噸	%	元/噸	%	%
1. 對外部客戶銷售	175.3	83.4	650	212.1	88.0	506	(17.4)	28.5
2. 對內部發電分部銷售	32.3	15.4	556	26.4	11.0	458	22.3	21.4
3. 對內部煤化工分部銷售	2.5	1.2	450	2.3	1.0	322	8.7	39.8
銷售量合計/平均價格(不含稅)	210.1	100.0	633	240.8	100.0	499	(12.7)	26.9

第四節 管理層討論與分析(續)

③ 按銷售區域分類

	2022年上半年			2021年上半年			變動	
	佔銷售量		價格	佔銷售量		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	208.0	99.0	629	238.0	98.9	500	(12.6)	25.8
(一) 自產煤及採購煤	199.0	94.7	619	228.1	94.8	500	(12.8)	23.8
1. 直達	92.2	43.9	473	93.3	38.8	376	(1.2)	25.8
2. 下水	106.8	50.8	746	134.8	56.0	586	(20.8)	27.3
(二) 國內貿易煤銷售	6.7	3.2	816	4.9	2.0	568	36.7	43.7
(三) 進口煤銷售	2.3	1.1	888	5.0	2.1	401	(54.0)	121.4
二. 出口銷售	0.3	0.1	1,149	0.3	0.1	668	0.0	72.0
三. 境外煤炭銷售	1.8	0.9	1,063	2.5	1.0	429	(28.0)	147.8
銷售量合計/平均價格(不含稅)	210.1	100.0	633	240.8	100.0	499	(12.7)	26.9

(3) 煤炭資源

於2022年6月30日，中國標準下本集團的煤炭保有資源量為330.9億噸，比2021年底減少1.2億噸，煤炭保有可採儲量為140.5億噸，比2021年底減少1.0億噸，煤炭證實儲量為32.4億噸，比2021年底減少0.7億噸；JORC標準下本集團的煤炭可售儲量為72.7億噸，比2021年底減少1.6億噸。

單位：億噸

礦區	保有資源量 (中國標準)	保有可採儲量 (中國標準)	證實儲量 (中國標準)	煤炭可售儲量 (JORC標準)
神東礦區	152.9	86.7	17.8	41.7
準格爾礦區	36.8	29.3	12.4	18.4
勝利礦區	19.5	13.2	0.2	1.4
寶日希勒礦區	13.2	11.0	1.9	11.2
包頭礦區	0.5	0.3	0.1	0.0
新街礦區	108.0	/	/	/
合計	330.9	140.5	32.4	72.7

第四節 管理層討論與分析(續)

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	硫分	灰分
		的發熱量 千卡/千克	平均值，%	平均值，%
神東礦區	長焰煤/不粘煤	5,000-6,200	0.1-0.6	4-33
準格爾礦區	長焰煤	4,000-5,300	0.3-0.6	17-33
勝利礦區	褐煤	2,800-3,100	0.9-1.1	21-28
寶日希勒礦區	褐煤	3,300-3,500	0.2-0.3	13-17
包頭礦區	長焰煤/不粘煤	4,300-4,600	0.3-0.6	≤25

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

(4) 經營成果

① 本集團合併抵銷前煤炭分部經營成果

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	136,252	123,396	10.4	煤炭平均銷售價格上漲
經營成本	百萬元	(94,628)	(99,187)	(4.6)	外購煤銷售量下降導致外購煤採購成本下降
毛利率	%	30.5	19.6	上升10.9個百分點	毛利率相對較低的外購煤銷售量及其佔煤炭銷售總量的比例下降
稅前利潤	百萬元	39,339	21,859	80.0	

第四節 管理層討論與分析(續)

② 本集團合併抵銷前煤炭產品銷售毛利

	2022年上半年				2021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	130,758	(80,443)	50,315	38.5	118,909	(90,697)	28,212	23.7
出口及境外	2,285	(1,983)	302	13.2	1,263	(1,152)	111	8.8
合計	133,043	(82,426)	50,617	38.0	120,172	(91,849)	28,323	23.6

③ 按煤源類型分類的煤炭產品銷售毛利

煤源類型	2022年上半年			
	銷售收入	銷售成本	毛利	毛利率
	百萬元	百萬元	百萬元	%
自產煤	94,496	(45,228)	49,268	52.1
外購煤	38,547	(37,198)	1,349	3.5
合計	133,043	(82,426)	50,617	38.0

本集團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。外購煤銷售成本包括外購煤採購成本以及為達成銷售而發生的運輸費、港雜費等。

第四節 管理層討論與分析(續)

④ 自產煤單位生產成本

單位：元/噸

	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
自產煤單位生產成本	157.4	132.4	18.9	
原材料、燃料及動力	28.4	25.5	11.4	蒙西地區電價上漲導致電費增長
人工成本	41.3	26.0	58.8	計提但尚未發放的員工工資及獎金增長，以及員工人數增加導致工資及社保繳費增長
修理和維護	11.8	10.0	18.0	主要受檢修計劃影響
折舊及攤銷	20.9	19.2	8.9	煤礦生產設備購置增加
其他成本	55.0	51.7	6.4	礦務工程費、煤炭開採服務支出、煤炭洗選加工費等增長

其他成本由以下三部分組成：(1)與生產直接相關的支出，包括洗選加工費、礦務工程費等，佔66%；(2)生產輔助費用，佔18%；(3)征地及塌陷補償、環保支出、稅費等，佔16%。

2. 發電分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團充分發揮煤電兜底調峰作用和清潔高效機組優勢，強化機組運行管理，全力搶發電量，上半年實現發電量84.79十億千瓦時(2021年上半年：77.04十億千瓦時)，同比增長10.1%；實現總售電量79.60十億千瓦時(2021年上半年：72.04十億千瓦時)，同比增長10.5%，其中，市場化交易電量為75.22十億千瓦時，佔總售電量的94.5%，同比增長32.3個百分點。推動落實電價改革政策，積極爭取上浮電價，上半年本集團平均售電價格412元/兆瓦時(2021年上半年：333元/兆瓦時)，同比增長23.7%。

持續加強發電業務節能降耗。大力推動煤電機組「三改」聯動，對壽光電力、九江電力共9台機組進行供熱改造，台山電力、錦界能源共7台機組進行節能改造。上半年本集團燃煤發電機組供電標準煤耗為297克/千瓦時(2021年上半年：298克/千瓦時)，同比降低1克/千瓦時。

第四節 管理層討論與分析(續)

加快新能源發電業務發展。截至2022年上半年，本集團已開工、投運的光伏發電裝機容量為205兆瓦，其中福建能源、壽光電力對外商業運營的裝機容量合計30兆瓦。勝利能源15萬千瓦露天排土場光伏項目按計劃建設，預計2022年底全容量併網。本公司參與設立的北京國能新能源產業投資基金和北京國能綠色低碳發展投資基金已於山西、江浙、兩湖等地完成多個新能源項目投資。

(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		
	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %
(一) 燃煤發電	82.59	75.18	9.9	77.45	70.21	10.3	409	328	24.7
陝西	14.61	15.35	(4.8)	13.43	14.08	(4.6)	346	268	29.1
廣東	14.41	13.31	8.3	13.56	12.47	8.7	436	385	13.2
河北	11.47	11.18	2.6	10.77	10.49	2.7	398	311	28.0
福建	8.59	8.15	5.4	8.19	7.61	7.6	422	351	20.2
四川	6.78	2.75	146.5	6.39	2.50	155.6	433	378	14.6
內蒙古	6.13	3.91	56.8	5.58	3.57	56.3	373	243	53.5
江西	5.18	6.28	(17.5)	4.94	6.00	(17.7)	430	350	22.9
山東	4.17	4.45	(6.3)	3.96	4.25	(6.8)	458	341	34.3
重慶	3.69	4.78	(22.8)	3.54	4.57	(22.5)	411	357	15.1
湖南	3.04	/	/	2.90	/	/	468	/	/
河南	2.27	2.25	0.9	2.12	2.10	1.0	371	279	33.0
廣西	1.48	1.92	(22.9)	1.40	1.82	(23.1)	484	344	40.7
印尼(境外)	0.77	0.85	(9.4)	0.67	0.75	(10.7)	524	453	15.7
(二) 燃氣發電	1.91	1.55	23.2	1.86	1.52	22.4	568	570	(0.4)
北京	1.91	1.55	23.2	1.86	1.52	22.4	568	570	(0.4)
(三) 水電	0.28	0.31	(9.7)	0.28	0.31	(9.7)	255	250	2.0
四川	0.28	0.31	(9.7)	0.28	0.31	(9.7)	255	250	2.0
(四) 光伏發電	0.01	/	/	0.01	/	/	425	/	/
福建	0.01	/	/	0.01	/	/	425	/	/
山東	0.00	/	/	0.00	/	/	349	/	/
合計	84.79	77.04	10.1	79.60	72.04	10.5	412	333	23.7

註： 2022年上半年，本集團位於山東的光伏電站的發、售電量分別為29兆瓦時和28兆瓦時。

第四節 管理層討論與分析(續)

(3) 裝機容量

於本報告期末，本集團發電機組總裝機容量38,929兆瓦。其中，燃煤發電機組總裝機容量37,824兆瓦，佔本集團總裝機容量的97.2%。

單位：兆瓦

電源種類	於2021年 12月31日 總裝機容量	本報告期內 新增/(減少) 裝機容量	於2022年 6月30日 總裝機容量
燃煤發電	36,824	1,000	37,824
燃氣發電	950	0	950
水電	125	0	125
光伏發電	/	30	30
合計	37,899	1,030	38,929

本報告期內，福建羅源灣港儲電一體化項目發電廠工程2號機組投運，燃煤發電機組裝機容量增加1,000兆瓦；本集團位於福建、山東的光伏發電項目陸續投運，光伏發電裝機容量增加30兆瓦。

第四節 管理層討論與分析(續)

(4) 發電設備利用率

2022年上半年，本集團燃煤機組平均利用小時數為2,220小時，較去年同期的2,464小時下降244小時，比全國燃煤發電設備平均利用小時數2,139小時¹高81小時。

電源種類	平均利用小時			發電廠用電率		
	小時			%		
	2022年 上半年	2021年 上半年	變動	2022年 上半年	2021年 上半年	變動
燃煤發電	2,220	2,464	(9.9)	5.06	5.47	下降0.41個百分點
燃氣發電	2,012	1,632	23.3	1.48	1.26	上升0.22個百分點
水電	2,268	2,502	(9.4)	0.34	0.32	上升0.02個百分點
光伏發電	272	/	/	/	/	/
加權平均	2,213	2,440	(9.3)	5.23	5.63	下降0.40個百分點

(5) 售電業務經營情況

報告期內，本集團擁有2家分別位於山東、廣東的開展售電業務的公司，提供購售電、配電網、用電設備管理及綜合能源利用等多種電力增值服務。2022年上半年，本集團2家售電公司代理銷售的非自有電廠的電量合計為3.63十億千瓦時，對應的售電收入和購電成本分別為1,264百萬元和1,187百萬元。

序號	售電公司 所在省份	售電量		售電均價		單位購電成本	
		十億千瓦時		(不含稅) 元/兆瓦時		(不含稅) 元/兆瓦時	
		2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年	2022年 上半年	2021年 上半年
1	山東	2.96	1.71	329	341	320	343
2	廣東	0.67	2.67	433	362	369	391

¹ 數據來源：中國電力企業聯合會

第四節 管理層討論與分析(續)

(6) 資本性支出

2022年上半年，發電分部資本性支出總額4,267百萬元，主要用於以下項目：

序號	項目名稱	本報告期 投入金額 百萬元	截至本報告期末 項目累計投入 佔總預算比例 %
1	廣西北海電廠項目(2×1,000MW)	1,255	65
2	福建羅源灣港儲電一體化項目發電廠 工程(2×1,000MW)	905	82
3	湖南岳陽電廠項目(2×1,000MW)	425	10
4	廣東清遠電廠一期(2×1,000MW)	342	16

(7) 經營成果

① 本集團合併抵銷前發電分部經營成果

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	37,160	27,180	36.7	售電量和平均售電 價格增長
經營成本	百萬元	(32,377)	(23,377)	38.5	售電量增長；燃煤 採購價格上漲
毛利率	%	12.9	14.0	下降1.1個 百分點	
稅前利潤	百萬元	3,945	2,990	31.9	

第四節 管理層討論與分析(續)

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(含售熱)			售電成本(含售熱)			2022年	
	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	佔2022年 上半年		佔2021年 上半年		比2021年 上半年 變動 %
				2022年 上半年	總售電成本 比例 %	2021年 上半年	總售電成本 比例 %	
燃煤發電	33,081	24,132	37.1	29,166	96.3	20,933	95.7	39.3
燃氣發電	1,059	865	22.4	1,063	3.5	899	4.1	18.2
水電	71	76	(6.6)	58	0.2	50	0.2	16.0
合計	34,211	25,073	36.4	30,287	100.0	21,882	100.0	38.4

註：本集團光伏發電規模較小，其售電收入及成本暫於燃煤發電中列示。

本集團售電成本(含售熱)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。

③ 本集團合併抵銷前燃煤電廠售電成本

	2022年上半年		2021年上半年		成本變動 %
	成本 百萬元	佔比 %	成本 百萬元	佔比 %	
原材料、燃料及動力	22,311	76.5	15,636	74.7	42.7
人工成本	2,025	6.9	1,317	6.3	53.8
修理和維護	860	2.9	700	3.3	22.9
折舊及攤銷	2,901	9.9	2,414	11.5	20.2
其他	1,069	3.8	866	4.2	23.4
燃煤電廠售電成本 (含售熱)合計	29,166	100.0	20,933	100.0	39.3

2022年上半年本集團單位售電成本為380.5元/兆瓦時(2021年上半年：303.8元/兆瓦時)，同比增長25.2%，主要原因是燃煤採購價格上漲，以及人工成本增長。

2022年上半年，發電分部共耗用來自本集團內部銷售的煤炭(包括中國神華自產煤和採購煤)32.1百萬噸，佔本集團發電分部燃煤消耗量38.1百萬噸的84.3%。

第四節 管理層討論與分析(續)

3. 鐵路分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團鐵路分部持續完善高效集疏運網絡，增強引流上線能力，運輸效能持續提升。神朔鐵路3億噸擴能項目站台改造工程有序開工，朔黃鐵路2萬噸重載列車安全開行超7.5萬列。合理安排機車調度，優化車煤、空重銜接，確保裝車最大化。上半年，自有鐵路運輸週轉量為145.2十億噸公里(2021年上半年：150.0十億噸公里)，同比下降3.2%；鐵路分部收入為21,012百萬元(2021年上半年：19,984百萬元)，同比增長5.1%。以鐵礦石、合金礦石、化工品、煤炭延伸品為主的非煤運輸業務持續增長，上半年非煤貨物運量約1,000萬噸，同比增長2.4%。

黃大鐵路進一步提高疏解能力。加快大窪直通接軌工程建設進度，啟動濱州物流園卸煤線建設工程。上半年，黃大鐵路完成煤炭運量8.8百萬噸，實現淨利潤5.0百萬元。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前鐵路分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	21,012	19,984	5.1	
經營成本	百萬元	(11,342)	(9,866)	15.0	人工成本增長；業務分類調整導致相關其他成本增長
毛利率	%	46.0	50.6	下降4.6個 百分點	
稅前利潤	百萬元	8,171	9,061	(9.8)	

2022年上半年鐵路分部的單位運輸成本為0.069元/噸公里(2021年上半年：0.061元/噸公里)，同比增長13.1%，主要原因是人工成本增長，以及業務分類調整導致相關成本增長。

第四節 管理層討論與分析(續)

4. 港口分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團港口分部克服到港資源不均衡等影響，強化上下游產業協同，提升港口作業效率，保障運輸通道高效暢通。受煤炭到港量下降影響，黃驊港實現煤炭裝船量103.2百萬噸(2021年上半年：109.4百萬噸)，同比下降5.7%；天津煤碼頭實現煤炭裝船量20.3百萬噸(2021年上半年：22.8百萬噸)，同比下降11.0%。

港口大物流業務穩步發展。上半年港口分部完成原油、化肥等非煤貨物運量2.71百萬噸。大物流配套項目黃驊港3#、4#通用散雜貨碼頭主體完成施工，配套設備安裝有序推進。

綠色生態港口建設取得實效。黃驊港實現煤港粉塵「近零排放」和港區污水零排放，上半年壓艙水、雨水、煤污水收集回用量佔總用水量的67%，完成粉塵處理制餅1.5萬噸。黃驊港務獲「中華環境優秀獎」，成為該獎項設立以來唯一入選的港口企業。

第四節 管理層討論與分析(續)

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前港口分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,237	3,297	(1.8)	港口裝船量下降
經營成本	百萬元	(1,666)	(1,693)	(1.6)	
毛利率	%	48.5	48.7	下降0.2個 百分點	
稅前利潤	百萬元	1,357	1,413	(4.0)	

5. 航運分部

(1) 生產經營

2022年上半年，本集團航運分部緊抓機遇，擴大運力規模，開拓外部市場，豐富貨運品種，航運業務實現穩步增長。上半年完成航運貨運量65.8百萬噸(2021年上半年：59.3百萬噸)，同比增長11.0%；航運週轉量64.4十億噸海里(2021年上半年：53.0十億噸海里)，同比增長21.5%。

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前航運分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,031	2,787	8.8	航運週轉量增長
經營成本	百萬元	(2,503)	(2,132)	17.4	航運週轉量增長； 燃油費、船舶租賃 費、人工成本等 增長
毛利率	%	17.4	23.5	下降6.1個 百分點	
稅前利潤	百萬元	442	573	(22.9)	

2022年上半年航運分部單位運輸成本為0.039元/噸海里(2021年上半年：0.040元/噸海里)，同比下降2.5%。

第四節 管理層討論與分析(續)

6. 煤化工分部

(1) 生產經營

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

上半年，包頭煤化工生產設備保持高負荷平穩運行，各主體裝置運轉率均達100%。完善化工產業營銷模式，適時調整產品結構和牌號，增產精甲醇、纖維料等高附加值產品。上半年聚烯烴產品銷售量358.3千噸(2021年上半年：371.1千噸)，同比下降3.4%。

包頭煤制烯烴升級示範項目前期工作基本完成，正在開展總體設計。

包頭煤化工堅持清潔化發展。上半年，環保設施穩定運行，污染物全部達標排放，實現廢水零排放，廢氣污染物大幅減排。

2022年上半年本集團聚乙烯、聚丙烯產品銷售情況如下：

	2022年上半年		2021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	183.7	7,060	190.2	6,522	(3.4)	8.2
聚丙烯	174.6	6,891	180.9	6,905	(3.5)	(0.2)

第四節 管理層討論與分析(續)

(2) 經營成果

本集團合併抵銷前煤化工分部經營成果如下：

		2022年 上半年	2021年 上半年	變動 %	主要變動原因
收入	百萬元	3,425	3,260	5.1	聚乙烯銷售價格增長； 精甲醇銷售收入增加
經營成本	百萬元	(2,804)	(2,423)	15.7	原料煤及燃煤價格上 漲，以及人工成本增長
毛利率	%	18.1	25.7	下降7.6個 百分點	
稅前利潤	百萬元	499	743	(32.8)	

(3) 主要產品單位生產成本

	2022年上半年		2021年上半年		變動	
	產量 千噸	單位生產 成本 元/噸	產量 千噸	單位生產 成本 元/噸	產量 %	單位生產 成本 %
聚乙烯	178.6	5,808	187.1	5,141	(4.5)	13.0
聚丙烯	173.2	5,795	176.0	5,058	(1.6)	14.6

聚乙烯、聚丙烯單位生產成本同比增長的主要原因是原料煤及燃煤價格上漲，以及人工成本增長。

第四節 管理層討論與分析(續)

煤化工分部耗用的煤炭全部為本集團自產煤，2022年上半年共耗用煤炭2.5百萬噸。

(五) 分地區經營情況

單位：百萬元

	2022年上半年	2021年上半年	變動 %
來源於境內市場的對外交易收入	161,056	141,747	13.6
來源於境外市場的對外交易收入	4,523	2,232	102.6
合計	165,579	143,979	15.0

註：對外交易收入是按接受服務及購買產品的客戶所在地進行劃分的。

本集團主要在中國經營煤炭及電力的生產與銷售，鐵路、港口和船隊運輸，煤制烯烴等業務。2022年上半年，來自境內市場的對外交易收入為161,056百萬元，佔本集團收入的97.3%；來源於境外市場的對外交易收入為4,523百萬元，同比增長102.6%，主要原因是本集團位於印尼的爪哇電廠、南蘇1號項目按特許經營協議相關規定核算的收入增長，以及煤炭出口轉口業務收入增長。

2022年上半年，本集團境外已投運項目運營穩定。印尼南蘇EMM積極應對新冠疫情和當地碳稅政策影響，加強現場管控，努力節支降碳，生產經營保持安全平穩。印尼爪哇克服煤炭供需緊張的不利局面，開拓煤源，提升發電負荷，上半年完成發電量60.4億千瓦時。美國賓州頁岩氣項目生產運營良好，上半年產氣0.76億立方米(權益氣量)，實現收入1,086萬美元，同比增長45%。

第四節 管理層討論與分析(續)

(六) 投資狀況分析

1. 對外股權投資總體分析

2022年上半年，本公司股權投資額為5,880百萬元(2021年上半年：5,890百萬元)，主要為本公司對部分發電、運輸子公司的增資。

2. 重大的股權投資

適用 不適用

3. 重大的非股權投資

適用 不適用

4. 2022年度資本開支計劃完成情況

單位：億元

	2022年計劃	2022年上半年完成
1.煤炭業務	61.57	35.66
2.發電業務	171.86	42.67
3.運輸業務	80.69	18.43
其中：鐵路	64.87	13.60
港口	15.38	4.83
航運	0.44	-
4.煤化工業務	4.83	0.92
其他	7.16	0.12
合計	326.11	97.80

2022年上半年本集團資本開支總額為97.80億元，主要用於支付煤炭資源出讓收益金，廣西北海電廠項目、羅源灣儲煤一體化發電項目、湖南岳陽電廠項目等在建發電項目，黃大鐵路建設，以及黃驊港散雜貨碼頭工程建設等。

第四節 管理層討論與分析(續)

本集團2022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。

5. 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但其變動計入其他綜合收益的金融資產，主要為本集團對被投資企業無重大影響的非交易性股權投資，以及計劃用於貼現或背書的銀行承兌匯票。

本集團採用公允價值計量的項目及變動情況如下，更多詳情請參見本報告財務報表附註之「金融工具的公允價值披露」。

單位：百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對本報告期利潤的影響金額
其他權益工具投資	2,174	2,160	(14)	0
應收款項融資	376	163	(213)	0
合計	2,550	2,323	(227)	0

6. 衍生品投資

適用 不適用

(七) 重大資產和股權出售

適用 不適用

第四節 管理層討論與分析(續)

(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 於2022年6月30日	總資產	淨資產	歸屬於母公司股東的淨利潤			
					2022年 上半年	2021年 上半年	變動 變動原因 %	
1	神東煤炭	4,989	59,184	50,691	17,872	8,085	121.1	煤炭平均銷售價格增長
2	朔黃鐵路	15,231	48,230	39,148	3,713	4,233	(12.3)	鐵路運輸週轉量下降
3	錦界能源	2,278	15,711	13,114	2,907	1,978	47.0	煤炭平均銷售價格增長；平均售電價格增長
4	寶日希勒能源	1,169	14,119	8,316	2,068	651	217.7	煤炭銷售量和平均銷售價格增長
5	準格爾能源	7,102	47,627	38,985	1,657	956	73.3	煤炭平均銷售價格增長
6	包頭能源	2,633	10,169	8,518	1,297	527	146.1	煤炭銷售量和平均銷售價格增長
7	北電勝利	2,925	11,569	7,607	1,276	645	97.8	煤炭銷售量和平均銷售價格增長
8	銷售集團	1,889	23,884	11,126	985	1,213	(18.8)	煤炭銷售量下降
9	黃驊港務	6,790	14,654	12,211	886	847	4.6	
10	榆林能源	2,420	7,644	5,806	774	459	68.6	煤炭銷售量和平均銷售價格增長

註： 1. 以上披露的主要子公司的財務數據(合併前未經評估調整)根據中國企業會計準則編製，未經審計或審閱。

2. 神東煤炭2022年上半年營業收入為45,759百萬元，營業利潤為16,368百萬元。

3. 朔黃鐵路2022年上半年營業收入為10,298百萬元，營業利潤為4,940百萬元。

第四節 管理層討論與分析(續)

2. 主要參股公司情況

財務公司有關情況詳見本報告「重要事項」章節。

(九) 公司控制的結構化主體情況

適用 不適用

五. 可能面對的風險及應對措施

本公司面對的主要風險有安全生產及環保風險、市場競爭風險、投資風險、工程項目管理風險、國際化經營風險、宏觀經濟波動風險、一體化運營風險、政策風險(詳見本公司2021年度報告)，本報告期內未新增風險因素。

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與風險委員會認為該機制能夠評價公司風險管理運行的有效性。

本公司將進一步加強對相關行業發展趨勢研究，優化產業結構，持續提升發展質量。

1. 安全生產及環保方面，不斷強化安全生產風險預控管理體系運行，加強安全培訓、隱患排查治理及應急救援管理，充分發揮信息化優勢，切實提高安全管控水平；緊扣清潔能源發展方向，以煤炭的清潔高效開發、利用和轉化為核心，全面推進生態文明建設；堅持依法合規和保護優先，嚴守生態紅線，大力推行綠色礦山、綠色智慧重載鐵路、綠色港口建設，加強隱患問題整治與環境應急管理，堅持提升環保軟硬件能力，進一步完善環境保護管理體系；主動適應能耗「雙控」新政策、新要求、新指標，確保實現各項節能減排目標。

第四節 管理層討論與分析(續)

2. 市場與銷售方面，全面準確掌握市場情況，提高煤炭市場預判的精準度，制定合理的營銷政策；嚴格履行長協合同，優化煤炭產品結構，進一步提升品牌優勢；加大新市場開發、原有市場維護和中轉基地建設的力度，深化產運銷儲用全面協同；進一步提升電力業務發展質量和效益，依法合規參與電力市場交易；完善集疏運網絡，推動煤炭核心區專用線建設，加快線路擴能改造，加大公司自有鐵路的集運、疏運能力。
3. 投資管理方面，不斷優化投資結構，加強項目前期篩選，嚴格把關，加強對重大項目的風險管控；持續抓好投資計劃，擴大有效投資，合理把控項目投資節奏；積極、有序、規範開展項目後評價工作，提升投資效益。
4. 工程項目管理方面，強化工程項目風險管理意識，加強標準化工地建設，不斷加強施工安全管理，切實做好安全應急預案管理；實時跟蹤和監控項目建設情況，及時制定有效措施降低或消除工期延長因素的影響。
5. 國際化經營方面，進一步加強境外項目投資決策前信息的搜集、分析和研究工作，做好境外項目資源評價、經濟效益評價、技術評估等，確保項目經濟、技術的可行性；積極應對新冠肺炎疫情對海外業務的影響，加強境外風險排查工作，定期監控境外法律合規風險；加強複合型人才的培育和引進，按照統籌國內國際兩個大局的要求，積極穩妥「走出去」。
6. 政策研究與應對方面，加強對國家最新產業政策及行業法規的研究，強化政策協同，搶抓資源接續政策窗口期，正確認識和把握「碳達峰」「碳中和」，合理匹配各產業投資規模，推進產業升級和結構調整。

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。

第五節 公司治理及企業管治

一. 公司治理概況

執行良好的企業管治是公司董事會的責任。本公司已按照香港上市規則附錄十四企業管治守則要求建立了企業管治制度。

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

截至2022年6月30日止6個月內，本公司一直全面遵守各項原則及《企業管治守則》所載的守則條文，同時符合其中所列明的絕大多數建議最佳常規。董事會及各專門委員會履行企業管治守則的職權範圍請見《公司章程》、董事會及各專門委員會議事規則，並已在上市地交易所及公司網站公佈。

公司董事會已制定董事會成員多元化政策，列示於本公司董事會提名委員會議事規則並已對外披露。本公司董事會依據董事會成員多元化政策甄選人選時，將按一系列多元化範疇為基準，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、種族、技能、知識及專業經驗方面，綜合人員特點、作用而定。於本報告期末，本公司董事會共9名董事，分別是3名執行董事、2名非執行董事、3名獨立非執行董事及1名職工董事。董事來源於境內外的不同行業，成員構成具有多元化的特徵，每位董事的知識結構和專業領域於董事會整體結構中，既具有專業性又互為補充，有益於保障董事會決策的科學性。

第五節 公司治理及企業管治(續)

本公司已經根據香港上市規則的規定設立了審計與風險委員會。審計與風險委員會成員是陳漢文博士(審計與風險委員會主席,擁有會計、財務等相關專業資格及經驗)、袁國強博士和白重恩博士,三位均為獨立非執行董事。審計與風險委員會的職責主要包括:監督及評估外部審計機構工作,提議聘請或者更換外部審計機構;監督及評估內部審計工作的有效性,負責內部審計與外部審計的協調;審核公司的財務信息及其披露;監督及評估公司的風險管理及內部控制;負責法律法規、公司章程和董事會授權的其他事項。本報告期內,就本公司2021年度股東週年大會審議的修訂《煤炭互供協議》項下2021年至2023年本集團向國家能源集團供應煤炭的年度上限,以及《產品和服務互供協議》項下2022年至2023年本集團向國家能源集團提供產品和服務年度上限的議案,本公司成立了由袁國強博士、白重恩博士和陳漢文博士組成的獨立董事委員會,出具了建議獨立股東投票贊成該議案的意見,詳見本公司2022年5月20日於港交所網站披露的通函。

第五節 公司治理及企業管治(續)

本報告期內，審計與風險委員會嚴格按照本公司《董事會審計與風險委員會議事規則》及《董事會審計與風險委員會工作規程》履行職責。2022年8月23日，審計與風險委員會已審閱本集團截至2022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。

本公司董事的證券交易已依照本公司所遵守的香港上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「標準守則」)進行，該標準也適用於本公司的監事、高級管理人員。本公司董事、監事及高級管理人員確認他們於2022年上半年在各自任期內完全遵守標準守則。

截至本報告期末，本公司董事、監事及高級管理人員並無擁有根據《證券及期貨條例》(香港法例第571章)第XV部所述含義之本公司股份之任何權益。

二. 股東大會情況簡介

會議屆次	召開日期	決議刊登的 指定網站的 查詢索引	決議刊登 的披露日期	會議決議
2021年度股東 週年大會	2022年6月24日	上交所網站 港交所網站	2022年6月25日 2022年6月24日	2021年度股東週年大會以現場記名投票方式結合網絡投票方式，審議並批准了全部10項議案
2022年第一次 A股類別股東會	2022年6月24日			2022年第一次A股類別股東會以現場記名投票方式結合網絡投票方式審批並批准了《關於授予董事會回購H股股份的一般性授權的議案》
2022年第一次 H股類別股東會	2022年6月24日			2022年第一次H股類別股東會以現場記名投票表決方式審批並批准了《關於授予董事會回購H股股份的一般性授權的議案》

1. 表決權恢復的優先股股東請求召開臨時股東大會

適用 不適用

第五節 公司治理及企業管治(續)

2. 股東大會情況說明

本公司於2022年6月24日召開2021年度股東週年大會、2022年第一次A股類別股東會、2022年第一次H股類別股東會，會議審議的各項議案均獲通過。會議決議於2022年6月24日在港交所網站披露，於2022年6月25日在上交所網站披露。

公司接受股東參會報名，會議為股東安排了專門環節以有效審議議案，股東積極與會，享有知情權、發言權、質詢權和表決權等各項權利。公司董事、監事、高級管理人員出席會議，通過安排專門的問答時間實現了股東與管理層的互動交流。

公司股東代表、監事代表、見證律師及香港股份過戶登記處代表於股東大會上擔任監票人。公司境內法律顧問出具了法律意見書。

三. 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
呂志韜	執行董事	選舉
劉曉蕾	職工董事	民主選舉
唐超雄	監事	選舉
章豐	職工監事	民主選舉
宋靜剛	總會計師	聘任
王祥喜	董事長、執行董事	辭任
王興中	職工董事	卸任
羅梅健	監事	辭任
張長巖	職工監事	卸任
許山成	總會計師	辭任

2022年3月28日，許山成先生因工作變動辭任本公司總會計師職務。

2022年6月24日，本公司2021年度股東週年大會選舉呂志韜為本公司第五屆董事會執行董事，任期自股東大會選舉通過之日起至第五屆董事會任期屆滿之日止；選舉唐超雄為本公司第五屆監事會監事，任期自股東大會選舉通過之日起至第五屆監事會任期屆滿之日止。羅梅健先生不再擔任本公司第五屆監事會監事。

第五節 公司治理及企業管治(續)

2022年7月5日，經本公司職工民主選舉程序，劉曉蕾女士當選為本公司第五屆董事會職工董事，任期自選舉通過之日起至第五屆董事會任期屆滿止；章豐先生當選為本公司第五屆監事會職工監事，任期自選舉通過之日起至第五屆監事會任期屆滿止。王興中先生不再擔任本公司第五屆董事會職工董事及董事會安全、健康、環保及ESG工作委員會委員，張長巖先生不再擔任本公司第五屆監事會職工監事。

2022年7月29日，王祥喜先生因工作變動辭任本公司董事長、執行董事職務，其董事會戰略與投資委員會主席、委員職務也同時終止。

2022年8月26日，經本公司第五屆董事會第十四次會議審議通過，宋靜剛先生獲聘任為本公司總會計師，任期自董事會批准之日起三年，任期屆滿可以連聘連任。

四. 利潤分配或資本公積金轉增預案

(一) 半年度擬定的利潤分配預案、公積金轉增股本預案

是否分配或轉增：	否
利潤分配或資本公積金轉增預案的 相關情況說明：	本公司並無宣派或派付半年度股息 (包括現金分紅)的計劃

(二) 報告期實施的利潤分配方案的執行或調整情況

2022年6月24日，本公司2021年度股東週年大會批准向全體股東派發2021年度末期股息每股人民幣2.54元(含稅)，總額為人民幣504.66億元(含稅)。截至本報告披露日，上述股息已完成派發。2021年度末期股息的派發符合股東大會決議要求。

五. 股權激勵計劃、員工持股計劃或其他員工激勵措施的具體實施情況

適用 不適用

第六節 環境和社會責任

一. 環境信息情況

(一) 屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的公司及其重要子公司的環保情況說明

1. 排污信息

於2022年6月30日，本集團下屬子公司屬於國家重點監控污染源企業共28個(分屬廢氣、廢水、固體危廢污染源企業)，主要是燃煤電廠、煤化工廠及洗煤廠等，分佈在內蒙古、陝西、河北、福建、廣東等地。

排放廢氣企業排放的主要污染物為二氧化硫、氮氧化物和煙塵，通過煙囪向大氣排放。排放廢氣企業主要分佈於公用火電廠、煤化工自備電廠、礦區供暖鍋爐及焦化廠等。執行的排放標準分別為《火電廠大氣污染物排放標準》(GB13223-2011)、《鍋爐大氣污染物排放標準》(GB13271-2014)及《煉焦化學工業污染物排放標準》(GB16171-2012)。

排放廢水企業排放的主要污染物為化學需氧量(COD)，通過企業排放口向地表水體排放。廢水企業主要分佈於煤礦和煤化工企業。執行的排放標準為《污水綜合排放標準》(GB8978-1996)。

2022年上半年，本集團國家重點監控污染源(廢氣)企業排放情況如下：

單位名稱	主要 污染物	排放總量 噸	平均 排放濃度 mg/Nm ³	核定 排放總量 噸/年	排放口		排放方式	超標 排放情況 小時	防治 污染設施 運行率 %
					數量 個	排放口分佈情況			
國能億利能源 有限公司電廠	SO ₂	316	31.9	3,200	4	每台機組	有組織	1	100
	NO _x	480	48.48	3,200		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	10	1	480				0	100
錦界能源(電廠)	SO ₂	537	16.96	2,458	3	每2台機組	有組織	0	100
	NO _x	1,015	31.4	4,422.18		共用一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	84	2.76	884.45				0	100
台山電力	SO ₂	729	17.41	4,780	6	1-2號機組共用一個	有組織	0	100
	NO _x	1,271	30.34	9,560		排放口，3-7號	連續排放	0	100
	煙塵	66	1.54	1,620		機組每台機組一 個排放口		0	100

第六節 環境和社會責任(續)

單位名稱	主要 污染物	排放總量 噸	平均 排放濃度 mg/Nm ³	核定 排放總量 噸/年	排放口 數量 個	排放口分佈情況	排放方式	超標 排放情況 小時	防治 污染設施 運行率 %
國能神福(石獅)發電 有限公司	SO ₂	354	21.46	3,675	2	每台機組	有組織	1	100
	NO _x	683	42.32	3,675		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	73	4.62	309				7	100
包頭煤化工	SO ₂	84	13.76	2,674.18	2	熱電鍋爐系統煙氣	有組織連續或	0	100
	NO _x	190	31.24	1,337.09		共用一個排放	間歇排放	0	100
	煙塵	16	2.47	401.13		口，硫回收裝置 尾氣設單獨排放 口		0	100
滄東電力	SO ₂	291	13.13	1,842.65	4	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	520	23.36	2,632.36		一個排放口	連續排放	0	99.95
	煙塵	52	2.34	292.06				0	100
定州電力	SO ₂	233	10.76	1,814.31	4	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	446	20.91	2,591.87		一個排放口	連續排放	0	99.95
	煙塵	92	1.69	521.86				0	100
四川能源江油發電廠	SO ₂	27	17.19	540	1	機組共用	有組織	0	100
	NO _x	108	74.17	1,080		一個排放口	連續排放	0	99.82
	煙塵	11	8.95	216				0	100
國能重慶萬州電力有 限責任公司	SO ₂	301	20.64	1,000	2	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	614	42.4	1,500		一個排放口	連續排放	0	99.92
	煙塵	27	1.84	200				0	100
惠州熱電	SO ₂	268	31.08	501.52	1	機組共用	有組織	0	100
	NO _x	371	43.02	716.46		一個排放口	連續排放	0	99.96
	煙塵	10	1.16	71.65				0	100
孟津電力	SO ₂	207	21.26	1,079	2	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	384	39.15	1,542		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	21	2.34	308				0	100
神東電力店塔電廠	SO ₂	291	13.44	1,031.81	1	機組共用	有組織	1	99.9
	NO _x	716	33.03	1,474.02		一個排放口	連續排放	3	99.9
	煙塵	46	2.4	294.80				0	100
壽光電力	SO ₂	170	13.84	1,347.50	2	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	382	30.71	1,925		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	14	1.08	192.50				0	100

第六節 環境和社會責任(續)

單位名稱	主要 污染物	排放總量 噸	平均 排放濃度 mg/Nm ³	核定 排放總量 噸/年	排放口		排放方式	超標 排放情況 小時	防治 污染設施 運行率 %
					數量 個	排放口分佈情況			
九江電力	SO ₂	222	14.2	2,805	2	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	516	33.56	3,014		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	12	0.81	1,065				0	100
準能電力	SO ₂	170	21.82	3,840	2	一期、二期	有組織	0	100
	NO _x	295	39.8	3,840		各一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	22	3.02	576				0	100
福建晉江熱電有限公司	SO ₂	25	12.11	182	1	機組共用	有組織	0	100
	NO _x	88	42.47	260		一個排放口	連續排放	3	99.96
	煙塵	2	0.87	52				0	100
國能江油熱電有限公司	SO ₂	86	13.69	385	1	機組共用	有組織	0	100
	NO _x	221	35.28	550		一個排放口	連續排放	4	99.74
	煙塵	41	6.66	110				0	100
柳州電力	SO ₂	56	13.1	3,727.20	1	機組共用	有組織	0	100
	NO _x	159	36.45	1,863.60		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	14	3.61	559				0	100
國能神福(龍岩)發電有限公司	SO ₂	108	19.69	358	1	機組共用	有組織	2	100
	NO _x	231	44.31	358		一個排放口	連續排放	35	99.43
	煙塵	13	2.34	360				1	100
神東電力大柳塔熱電廠	SO ₂	0.1	2.51	47.32	1	機組共用	有組織	0	100
	NO _x	13	47.6	67.6		一個排放口	連續排放	20	100
	煙塵	0.1	4.24	13.52				0	100
神東電力郭家灣電廠	SO ₂	19	2.36	420	1	機組共用	有組織	0	100
	NO _x	214	26.28	600		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	4	0.45	120				0	100
神木電力	SO ₂	54	7.78	189	1	機組共用	有組織	2	99.9
	NO _x	160	25	270		一個排放口	連續排放	4	99.5
	煙塵	10	1.46	54				0	100
巴彥淖爾能源	SO ₂	13	21.92	75	1	焦爐煙囪	有組織	11	99.8
	NO _x	157	257.68	750		一個排放口	連續排放	0	76.7
	煙塵	5	8.83	45				3	100
勝利能源	SO ₂	137	11.4	1,016.4	2	每台機組	有組織	2	100
	NO _x	237	19.71	1,271		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	21	1.76	290.4				0	100

第六節 環境和社會責任(續)

單位名稱	主要 污染物	排放總量 噸	平均 排放濃度 mg/Nm ³	核定 排放總量 噸/年	排放口 數量 個	排放口分佈情況	排放方式	超標 排放情況 小時	防治 污染設施 運行率 %
永州電力	SO ₂	146	14.5	895	2	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	339	35.2	1,080		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	16	1.2	110				0	100
國能(連江)港電有限公司	SO ₂	146	21.2	1,632.2	2	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	248	35.43	2,282.2		一個排放口	連續排放	12	100
	煙塵	28	4.15	466.34				7	100
國能四川天明發電有限公司	SO ₂	205	17	924	2	每台機組	有組織	0	100
	NO _x	583	38	1,313		一個排放口	連續排放	0	100
	煙塵	27	2.3	174				0	100

2022年上半年，本集團國家重點監控污染源(COD)企業排放情況如下：

單位名稱	主要 污染物	排放總量 噸	平均 排放濃度 mg/L	核定 排放總量 噸/年	排放口 數量 個	排放口分佈情況	排放方式	超標 排放情況 小時	防治 污染設施 運行率 %
包頭煤化工	COD	0	0	150	1	外排廢水總排口	連續排放	0	100
錦界能源(煤礦)	COD	55.55	4	-	3	主井礦井水處理 廠排口； 棗稍溝強排口； 河則溝強排口	連續或 間歇排放	0	100
神東煤炭大柳塔礦	COD	3.12	4.55	54.45	1	大井礦井水處理 廠排口	連續或 間歇排放	0	100
柳州電力	COD	15.14	16.97	-	1	全廠一個排放口	間歇排放	0	100

第六節 環境和社會責任(續)

2022年上半年，本集團的國家重點監控污染源(固體危廢)企業排放情況為：包頭煤化工2,023.68噸，神東電力郭家灣電廠18.74噸，九江電力12.08噸，均合規處置，無外排。

就現行法律規定下，本公司管理層相信並無可能對本集團財務狀況或經營業績產生重大負面影響的環保或有風險，未來可能發生的或有負債尚無法準確預計。

請投資者注意：以上數據均為本公司內部自行監測數據，未經地方環保監管部門確認，可能與地方環保監管最終認定數據存在差異。

2. 防治污染設施的建設和運行情況

本集團按照國家、地方污染防治和環境保護各項標準要求，建設廢水、廢氣、固廢和噪聲防治設施。報告期內，防治污染設施整體有效穩定運行。

3. 建設項目環境影響評價及其他環境保護行政許可情況

本集團執行建設項目環境影響評價、節能評估、水土保持驗收、環境保護驗收等「三同時」管理，建設項目均按照要求開展了環境影響評價，並依法開展竣工環保驗收、水保驗收等相關工作。

4. 突發環境事件應急預案

本集團按照國家突發環境事件應急預案和管理要求開展相關工作，所屬子公司突發環境事件應急預案在當地生態環境保護部門備案。

5. 環境自行監測方案

根據國家污染源在線監測相關標準和管理規定，本公司所屬子公司均編製了環境自行監測方案，並嚴格開展污染物排放數據監測。在線監控設施與地方生態環境保護部門監控平台連接，實現實時監控。

第六節 環境和社會責任(續)

6. 報告期內因環境問題受到的行政處罰的情況

單位名稱	時間	處罰文號	處罰金額 萬元	處罰原因	整改情況
錦界能源	2022.6.13	陝K神木環罰[2022]89號	15	排放口數量不符合排污許可證規定	整改中。計劃實施礦井疏乾水綜合利用工程，同時申請變更排污許可證。
神東電力郭家灣電廠	2022.2.10	陝K環罰[2022]69號	10	未建立固體廢物管理台賬	已補錄固體廢物管理台賬。
	2022.6.15	陝K府谷環罰[2022]71號	10	固體廢物貯存過程中未採取符合國家標準的防護措施	已採取符合國家標準的防護措施。
	2022.6.15	陝K府谷環罰[2022]72號	5	運卸煤坑未全部封閉，未採取有效防塵措施	整改中。已完成招標，處於施工準備階段。
神東電力店塔電廠	2022.3.24	陝K神木環罰[2022]32號	20	廢舊脫硝催化劑臨時貯存，未採取符合國家標準的防護措施	已採取符合國家標準的防護措施。

第六節 環境和社會責任(續)

7. 其他應當公開的環境信息

適用 不適用

(二) 重點排污單位之外的公司的環保情況說明

1. 因環境問題受到行政處罰的情況

單位名稱	時間	處罰文號	處罰金額 萬元	處罰原因	整改情況
神東煤炭分公司	2022.1.17	鄂環罰[2022]7號	617.8424	上灣礦2015年完成產能核增，未重新報批環評手續	改擴建項目環境影響報告已獲生態環境部批復。
	2022.1.17	鄂環罰[2022]8號	1,138.5096	補連塔礦2015年完成產能核增，未重新報批環評手續	同上
	2022.1.28	鄂環罰[2022]11號	299.5692	金烽寸草塔礦2018年完成產能核增，未重新報批環評手續	同上
	2022.3.30	陝K神木環罰[2022]61號	60	哈拉溝礦擅自傾倒、堆放危險廢物	已整改。
	2022.6.27	陝K神木環罰[2022]94號	1,264.45235	未批先建	整改中。產能核增環境影響報告編製完成，上報生態環境管理部門。
	2022.6.27	陝K神木環罰[2022]95號	331.10735	未批先建	同上
神東煤炭上灣礦	2022.1.25	鄂環伊罰[2022]3號	10	武家塔排矸場超期超量服務	已停止排矸作業
神東煤炭補連塔礦	2022.1.25	鄂環伊罰[2022]4號	10	部分矸石未進入排矸場	同上
神東煤炭布爾台礦	2022.1.25	鄂環伊罰[2022]5號	10	排矸場超期超面積服務	同上

第六節 環境和社會責任(續)

單位名稱	時間	處罰文號	處罰金額 萬元	處罰原因	整改情況
神東煤炭烏蘭木倫礦	2022.2.14	伊烏執罰[2022]3號	9	產能核增後未及時辦理取水證	整改中。已完成水資源論證報告編製並上報審批。
包頭能源萬利一礦	2022.1.10	鄂環罰[2022]14號	10.28	供暖鍋爐煙塵日均排放超標	已實施設備、技術更新，避免外因造成採集數據偏差。
	2022.5.18	(鄂)水罰決字[2022]2號	8	超批覆取用水	已更換老舊管路，規範用水量統計上報。
	2022.6.15	東環罰[2022]34號	36.34	部分矸石未進入排矸場	整改中。督促承運方盡快完成環評批復。

2. 其他環境信息

報告期內，本集團主要污染物排放總量情況如下：

	二氧化硫 萬噸	氮氧化物 萬噸	煙塵 萬噸	化學需氧量 (COD) 噸	固體危廢 噸
國家重點監控污染源企業	0.52	1.06	0.07	73.81	2,054.50
中國神華重點監控污染源 企業	0.01	0.01	0.002	27.59	3,650.28
其他企業	0.31	1.24	0.29	217.90	45,295.94
合計	0.84	2.31	0.36	319.30	51,000.72

註：自2022年起，本集團按照《國家危險廢物名錄(2021年版)》全口徑統計固體危廢排放總量。

第六節 環境和社會責任(續)

3. 重點排污單位之外的公司未披露環境信息的原因說明

適用 不適用

(三) 報告期內披露環境信息內容的後續進展或變化情況的說明

適用 不適用

(四) 公司保護生態、防止污染、履行環境責任的行動

報告期內，本集團持續深入開展污染防治攻堅，全面推進綠色礦山、綠色運輸、綠色電力、綠色化工建設。堅持多措並舉、源頭防治，深入推進大氣污染綜合治理，落實各項環境質量保障任務。堅持節約優先、循環利用，統籌推動水資源高效利用。堅持源頭減量化、過程資源化、末端無害化，加強固廢危廢依法合規處理處置。嚴守生態保護紅線，強化土壤污染管理，堅持山水林田湖草沙一體化保護，統籌推進生態修復治理與生物多樣性保護。

(五) 公司在報告期內減少碳排放所採取的措施及效果

本集團以碳達峰、碳中和「1+N」政策體系為指導，依法合規做優煤炭安全清潔高效智能開發利用，實施煤電「三改」聯動，打造綜合能源供應體，推動煤化工產業高端化、多元化、低碳化發展，努力爭取新能源產業資源項目，開展綠色低碳、節能減排技術創新，落實全面節約戰略，持續開展生態修復和綠色企業建設，推進全產業鏈的低碳發展。

2022年上半年，本集團新增露天礦土地復墾面積1,041.59萬平方米，新增井工礦沉陷區土地治理面積157.30萬平方米，新增綠化面積2,207.60萬平方米。

第六節 環境和社會責任(續)

二. 公司拓展脫貧攻堅成果、鄉村振興等工作具體情況

本集團堅決落實黨中央決策部署，大力弘揚脫貧攻堅精神，履行央企職責使命，注重發揮產業優勢，注重凝聚振興合力，注重推動全面振興，注重守住底線紅線，繼續保持幫扶力度總體穩定，不斷深化和創新各項鄉村振興舉措，推動鄉村振興工作取得新進展、幫扶地區發展邁出新步伐。

上半年，本集團鄉村振興工作有序開展、穩步推進，對陝西省米脂縣和吳堡縣、四川省布拖縣等3個定點縣投入幫扶資金3,891萬元，實施產業幫扶、基礎設施建設等項目27個，培訓技能人才、基層幹部774人次，購買、銷售農產品415.5萬元。此外，準格爾能源等8個子公司開展鄉村振興、疫情防控等屬地幫扶項目12個，共捐贈資金2,788萬元。

第七節 重要事項

一、承諾事項履行情況

公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及公司等承諾相關方在報告期內或持續到報告期內的承諾事項如下：

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	是否及時嚴格履行	如未能及時履行應說明	如未能及時履行應說明
							未完成履行的具體原因	下一步計劃
與首次公開發行相關的承諾	避免同業競爭	國家能源集團公司	根據雙方於2005年5月24日簽訂的《避免同業競爭協議》及於2018年3月1日簽訂的《避免同業競爭協議之補充協議》，本公司作為國家能源集團公司下屬煤炭業務的整合平台，國家能源集團公司承諾不與本公司在國內外任何區域內的主營業務(煤炭勘探、開採、洗選、銷售；煤炭綜合利用製品的生產、銷售；礦產品的開發經營；鐵路運輸；港口運輸以及與上述業務相關的產業及配套服務)發生競爭，並授予本公司對可能構成潛在同業競爭的業務機會和資產的優先交易及選擇權、優先受讓權及優先收購權。	2005年5月24日，長期	是	是，履行過程中	不適用	不適用

2014年6月27日本公司第二屆董事會第四十五次會議批准《關於履行避免同業競爭承諾的議案》，並對外披露《關於履行避免同業競爭承諾的公告》，本公司將按計劃逐步對原神華集團有限責任公司及其附屬企業的14項資產(「原承諾資產」)啟動收購工作(詳見本公司2014年6月27日H股公告及6月28日A股公告)。2015年本公司完成收購寧東電力100%股權、徐州電力100%股權、舟山電力51%股權三項資產。

由於國家能源集團公司作為重組後的母公司吸收合併中國國電集團有限公司，經本公司2018年第一次臨時股東大會審議通過，本公司與國家能源集團公司簽署了《避免同業競爭協議之補充協議》。雙方同意，除該補充協議另有約定外，繼續履行《避免同業競爭協議》的約定。

第七節 重要事項(續)

《避免同業競爭協議之補充協議》約定，在國家能源集團公司吸收合併中國國電集團有限公司完成後5年內，由本公司擇機行使優先交易及選擇權、優先受讓權以收購國家能源集團公司剝離業務所涉資產，不再執行2014年避免同業競爭承諾。剝離業務是指(1)原承諾資產(扣除本公司於2015年完成收購的3項股權資產)中除常規能源發電業務以外的資產，以及(2)原中國國電集團有限公司持有的與本公司主營業務直接或間接構成競爭的非上市業務(除原中國國電集團有限公司已於2007年承諾注入其下屬上市公司內蒙古平莊能源股份有限公司的相關資產外)。詳見本公司2018年3月1日H股公告及2018年3月2日A股公告。

本公司作為國家能源集團下屬煤炭業務整合平台，將根據雙方簽署的《避免同業競爭協議》及其補充協議的約定，對可能構成潛在同業競爭的業務機會和資產擇機行使優先交易及選擇權、優先受讓權及優先收購權，從而推動逐步減少同業競爭。

二. 報告期內控股股東及其他關聯方非經營性佔用資金情況

適用 不適用

三. 違規擔保情況

適用 不適用

四. 中期報告審計情況

(一) 聘任、解聘會計師事務所的情況說明

2022年6月24日，本公司2021年度股東週年大會批准聘請畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)、畢馬威會計師事務所分別為本公司2022年度A股、H股審計機構。

(二) 審計期間改聘會計師事務所的情況說明

適用 不適用

(三) 公司對會計師事務所「非標準審計報告」的說明

適用 不適用

(四) 公司對上年年度報告中的財務報告被註冊會計師出具「非標準審計報告」的說明

適用 不適用

第七節 重要事項(續)

五. 上年年度報告非標準審計意見涉及事項的變化及處理情況

適用 不適用

六. 破產重整相關事項

適用 不適用

七. 重大訴訟、仲裁事項

於本報告期末，本集團並無涉及重大訴訟、仲裁事項。而就本集團所知，本集團亦無任何未決或可能面臨或發生的重大訴訟或索償。

於2022年6月30日，本集團是某些非重大訴訟、仲裁案件的原告、被告或當事人。管理層相信上述案件可能產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大影響。

八. 上市公司及其董事、監事、高級管理人員、控股股東、實際控制人、收購人處罰及整改情況

適用 不適用

九. 報告期內公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的說明

經查詢國家企業信用信息公示系統，本報告期內，不存在本公司或控股股東國家能源集團公司被列入嚴重違法失信企業名單的情況。

十. 重大關聯/關連交易

(一) 與日常經營相關的關聯/關連交易

公司董事會審計與風險委員會履行本公司關聯/關連交易控制和日常管理的職責。公司設有由總會計師直接領導的關聯/關連交易小組，負責關聯/關連交易的管理工作；並建立合理劃分本公司及子分公司在關聯/關連交易管理職責的業務流程，在子分公司中建立了例行的檢查、匯報及責任追究制度，以確保關聯/關連交易按照框架協議條款進行。

第七節 重要事項(續)

1. 2022年日常關聯/關連交易上限情況

國家能源集團公司持有本公司69.52%股份，為本公司的關聯方(關連人士)。2021年10月22日，本公司2021年第一次臨時股東大會批准了本公司於2021年8月27日與國家能源集團公司簽訂的2021年至2023年《煤炭互供協議》及《產品和服務互供協議》，並確定該等協議項下2021年至2023年每年的交易上限金額(請參見本公司2021年8月27日H股公告和8月28日A股公告，以及本公司2021年度報告)。因煤炭及服務價格上漲、需求增加等原因，本公司2022年6月24日召開的2021年度股東週年大會批准本公司對《煤炭互供協議》項下2021年至2023年本集團向國家能源集團供應煤炭的年度上限，以及《產品和服務互供協議》項下2022年至2023年本集團向國家能源集團提供產品和服務的年度上限進行修訂。2021年至2023年國家能源集團向本集團供應煤炭、國家能源集團向本集團提供產品和服務的年度交易上限，以及《煤炭互供協議》《產品和服務互供協議》條款均未發生變化。(請參見本公司2022年3月25日H股公告和3月26日A股公告)

財務公司由本公司控股股東國家能源集團公司持有60%股權，為本公司的關聯方(關連人士)。本公司2021年6月25日召開的2020年度股東週年大會批准了本公司與財務公司於2021年3月26日簽署的2021年至2023年《金融服務協議》及確定的相關日常關聯/關連交易2021年至2023年的年度交易上限。(請參見本公司2021年3月26日H股公告及3月27日A股公告以及本公司2021年度報告)

中國鐵路太原局集團有限公司(「太原鐵路局」)是本公司重大附屬公司朔黃鐵路主要股東(大秦鐵路股份有限公司)的控股股東，中國國家鐵路集團有限公司(「國鐵集團公司」)是太原鐵路局的控股股東，因此，國鐵集團公司為香港上市規則所界定的本公司的關連人士。2019年10月28日，本公司與代表國鐵集團公司的太原鐵路局訂立《持續關連交易框架協議》，有效期自2020年1月1日起至2022年12月31日止。根據該《持續關連交易框架協議》，本集團與國鐵集團(國鐵集團公司及其附屬公司，包括太原鐵路局集團(包括太原鐵路局及其下屬企業和單位))互相提供運輸服務、出售煤炭及提供其他產品及服務。(請參見本公司2019年10月28日H股公告及本公司2021年度報告)

第七節 重要事項(續)

2. 報告期內各協議的執行情況

以下為本報告期內應予披露的主要持續關聯/關連交易協議上限及執行情況。本報告期內，本集團向國家能源集團銷售產品和提供勞務的關聯/關連交易總金額為54,829百萬元，佔報告期本集團收入的33.1%。

協議名稱	本集團向關聯/關連方銷售商品、 提供勞務及其他流入			本集團向關聯/關連方購買商品、 接受勞務及其他流出		
	現行有效的 交易上限	報告期內的 交易金額	佔同類交易 金額的比例	現行有效的 交易上限	報告期內的 交易金額	佔同類交易 金額的比例
	百萬元	百萬元	%	百萬元	百萬元	%
1. 本集團與國家能源集團公司的 《煤炭互供協議》	99,000	46,931	41.2	29,000	2,867	9.5
2. 本公司與國家能源集團公司的 《產品和服務互供協議》	39,000	7,898	/	17,000	3,037	/
其中：(1) 商品類		3,877	10.4		1,231	3.9
(2) 服務類		4,021	30.9		1,806	12.8
3. 本公司與國鐵集團公司的《持 續關連交易框架協議》	7,300	1,172	1.0	19,800	4,272	5.6

第七節 重要事項(續)

協議名稱	交易項目	現行有效的 交易上限 百萬元	報告期內的 交易金額 百萬元
本公司與財務公司的 《金融服務協議》	(1) 財務公司向本集團成員單位提供綜合授信每日最高餘額(包括貸款、信貸、票據承兌和貼現、擔保、保函、透支、開立信用證等，含已發生應計利息)	100,000	23,456
	(2) 本集團成員單位在財務公司的每日最高存款餘額(含已發生應計利息)	27,900	27,793
	(3) 財務公司向本集團成員單位提供金融服務(包括但不限於提供諮詢、代理、結算、轉賬、投資、信用證、網上銀行、委託貸款、擔保、票據承兌等服務)收取的代理費、手續費、諮詢費或其他服務費用總額	300	14

上述持續關聯/關連交易均屬於公司正常的經營範圍，並嚴格履行獨立董事、獨立股東審批和披露程序。

(二) 資產收購或股權收購、出售發生的關聯交易

適用 不適用

(三) 共同對外投資的重大關聯交易

1. 已在臨時公告披露且後續實施無進展或變化的事項

適用 不適用

2. 已在臨時公告披露，但有後續實施進展或變化的事項

適用 不適用

3. 臨時公告未披露的事項

適用 不適用

第七節 重要事項(續)

(四) 關聯債權債務往來

單位：百萬元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向上市公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
國家能源集團公司	控股股東	-	-	-	874	-	874
財務公司	控股股東的子公司	27,126	(176)	26,950	21,397	(387)	21,010
其他關聯方	其他	400	-	400	201	-	201
合計		27,526	(176)	27,350	22,472	(387)	22,085

關聯債權債務形成原因

(1)本集團向國家能源集團公司借入長短期借款；
(2)本集團於財務公司的存/貸款；
(3)本集團發放或收到的委託貸款。

上述關聯債權債務往來已按照相關規定履行公司內部決策程序。

關聯債權債務清償情況

目前以上借款、委託貸款正按照還款計劃正常歸還本金及利息。

關聯債權債務對本集團經營成果及財務狀況的影響

以上借款、委託貸款有助於本集團相關項目建設和生產運營的正常開展，對本集團經營成果及財務狀況無重大影響。

第七節 重要事項(續)

(五) 與財務公司發生的關聯交易

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

1. 財務公司主要財務指標

	單位	2022年上半年 (未經審計)	2021年 (經審計)
營業收入	百萬元	1,901	2,998
利潤總額	百萬元	1,561	2,770
淨利潤	百萬元	1,202	2,113

		於2022年6月30日 (未經審計)	於2021年12月31日 (經審計)
資產總計	百萬元	184,047	143,734
負債合計	百萬元	159,541	120,427
所有者權益	百萬元	24,506	23,307

註： 上表財務數據根據中國企業會計準則編製。

2. 財務公司主要風險指標

序號	監控指標	於2022年6月30日	是否滿足監管要求
1	資本充足率不得低於10%	13.56%	是
2	不良資產率不應高於4%	0%	是
3	不良貸款率不應高於5%	0%	是
4	資產損失準備充足率不應低於100%	+∞(無關注 次級可疑損 失類資產)	是
5	貸款損失準備充足率不應低於100%	+∞(無關注 次級可疑損 失類貸款)	是
6	流動性比例不得低於25%	56.10%	是
7	自有固定資產比例不得高於20%	0.06%	是
8	投資(與資本總額的)比例不得高於70%	63.46%	是
9	拆入資金比例不得高於100%	0%	是
10	擔保比例不得高於100%	30.01%	是

第七節 重要事項(續)

3. 存款業務

單位：百萬元

關聯方	關聯關係	每日最高 存款限額	存款利率 範圍	期初餘額	本期發生額		期末餘額
					本期合計 存入金額	本期合計 取出金額	
財務公司	控股股東的子公司	27,900	0.455%– 3.30%	27,126	134,478	134,654	26,950
合計	/	/	/	27,126	134,478	134,654	26,950

註：「每日最高存款限額」為本報告期內本集團在財務公司的每日最高存款餘額(含已發生應計利息)。

4. 貸款業務

單位：百萬元

關聯方	關聯關係	每日最高 貸款限額	貸款利率 範圍	期初餘額	本期發生額		期末餘額
					本期合計 貸款金額	本期合計 還款金額	
財務公司	控股股東的子公司	100,000	2.30%– 3.95%	21,397	4,645	5,032	21,010
合計	/	/	/	21,397	4,645	5,032	21,010

註：「每日最高貸款限額」為本報告期內財務公司向本集團提供貸款的每日最高餘額(含已發生應計利息)。

第七節 重要事項(續)

5. 授信業務或其他金融業務

單位：百萬元

關聯方	關聯關係	業務類型	限額	本期發生額
財務公司	控股股東的子公司	票據貼現	100,000	2,118
財務公司	控股股東的子公司	開具承兌匯票	100,000	571
財務公司	控股股東的子公司	中間業務	300	14

註：

- (1) 經本公司股東大會批准，財務公司向本集團提供綜合授信(包括貸款、票據承兌和貼現等，含已發生應計利息)的每日最高餘額為100,000百萬元。
- (2) 票據承兌和貼現業務的本期發生額，為本報告期內財務公司向本集團提供相關服務的總額。
- (3) 中間業務的本期發生額，為財務公司向本集團提供金融服務收取的各項服務費用的總額。

(六) 其他重大關聯交易

適用 不適用

十一. 重大合同及其履行情況

(一) 託管、承包、租賃事項

適用 不適用

第七節 重要事項(續)

(二) 報告期內履行的及尚未履行完畢的重大擔保情況

單位：百萬元

擔保方	擔保方與上市公司的關係	被擔保方	公司對外擔保情況(不包括對子公司的擔保)				擔保是否已履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保	關聯關係	
			擔保金額	擔保發生日期(協議簽署日)	擔保起始日	擔保到期日							擔保類型
實日希勒能源	控股子公司	呼倫貝爾兩伊鐵路 有限責任公司	67.61	2008.08.30	2008.08.30	2029.08.29	連帶責任擔保	否	否	0	否	否	不適用
本報告期內擔保發生額合計(不包括對子公司的擔保)											(4.83)		
本報告期末擔保餘額合計(A)(不包括對子公司的擔保)											67.61		
公司及其子公司對子公司的擔保情況													
本報告期內對子公司擔保發生額合計											167.85		
本報告期末對子公司擔保餘額合計(B)											3,355.70		
擔保總額情況(包括對子公司的擔保)													
擔保總額(A+B)											3,423.31		
擔保總額佔企業會計準則下本報告期末歸屬於本公司股東淨資產的比例(%)											0.9		
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)											0		
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)											3,423.31		
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)											0		
上述三項擔保金額合計(C+D+E)											3,423.31		
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明											見下文		
擔保情況說明											見下文		

註： 本報告期末擔保總額中的子公司對外擔保餘額為該子公司對外擔保金額乘以本公司持有該子公司的股權比例。

第七節 重要事項(續)

於本報告期末，本集團的擔保餘額合計3,423.31百萬元。包括：

- (1) 於本報告期末，本公司持股56.61%的控股子公司寶日希勒能源對外擔保情況為：在2011年本公司收購寶日希勒能源之前，依據《呼倫貝爾兩伊鐵路有限責任公司新建伊敏至伊爾施合資鐵路項目人民幣資金銀團貸款保證合同》的約定，2008年寶日希勒能源作為保證人之一為呼倫貝爾兩伊鐵路有限責任公司(以下簡稱「兩伊鐵路公司」，寶日希勒能源持有其14.22%的股權)之銀團貸款提供連帶責任保證擔保，被擔保的主債權為自2008年至2027年在207.47百萬元內的最高餘額內的貸款人享有的債權，不論該債權在上述期間屆滿時是否已經到期。上述銀團貸款自2011年至2026年分批到期。擔保合同規定，擔保方對該債權的擔保期間為自每期債務履行期限屆滿之日起，計至最後一期債務履行期限屆滿之日後兩年，即2029年。

由於兩伊鐵路公司經營情況惡化無法按時支付貸款利息，根據兩伊鐵路公司股東會決議，兩伊鐵路公司獲得其股東(包括寶日希勒能源)增資；寶日希勒能源已累計向兩伊鐵路公司增資11.82百萬元。

截至本報告期末，寶日希勒能源已按股比累計代兩伊鐵路公司償還借款本金81.76百萬元。寶日希勒能源已對其持有的兩伊鐵路公司14.22%股權及代償金額全額計提減值準備。寶日希勒能源將與其他股東一起繼續督促兩伊鐵路公司改善經營管理。於2022年6月30日，兩伊鐵路公司資產負債率為178%。

- (2) 截至本報告期末，按本公司持股比例計算，本公司合併報告範圍內的子公司之間的擔保金額約3,355.70百萬元，主要是本公司全資子公司神華國際(香港)有限公司對其全資子公司中國神華海外資本有限公司發行的5億美元債券的擔保。

第七節 重要事項(續)

(三) 委託他人進行現金資產管理的情況

1. 委託貸款總體情況

單位：百萬元

產品類型	資金來源	本報告期 發生額	本報告期末 未到期本金 餘額	逾期未 收回金額
委託貸款	自有資金	400.0	400.0	0

註：本報告期發生額是指2022年上半年內本集團委託貸款單日最高本金餘額。

2. 單項委託貸款情況

單位：百萬元

借款方名稱	借款方與 本集團的 關係	受託人	委託貸款金額	貸款起始		貸款終止 日期	貸款期限	資金來源	資金投向	報酬確定 方式	貸款 利率	本報告期 實際收益	本報告期 收回本金	是否經過 法定程序
				日期	日期									
億利化學	參股公司	中國銀行	400.0	2020/12/24	2023/12/23	3年	自有資金	置換貸款	按季付息	4.75%	9.6	0	是	

2020年12月，本公司全資子公司神東電力與內蒙古億利化學工業有限公司(「億利化學」)簽訂了金額為4億元的委託貸款合同。

截至2022年6月30日，本集團概無對單一對象的委託貸款金額超過本集團最近一期經審計歸屬於本公司股東淨資產5%的情況。本公司未使用募集資金進行委託貸款，亦無涉及訴訟的委託貸款。本集團未對上述委託貸款計提減值準備。本集團資金實施集中管理，本公司與下屬子公司之間的委託貸款主要用於經營或建設所需資金，該部分委託貸款已在本集團的合併財務報表中抵銷。

十二.其他重大事項的說明

適用 不適用

第八節 普通股股份變動及股東情況

一. 普通股股本變動情況

(一) 普通股股份變動情況表

1. 股份變動情況表

報告期內，本公司普通股股份總數及股本結構未發生變化。本公司未發行優先股。

單位：股

	於2022年6月30日	
	數量	比例 %
一. 有限售條件股份	0	0.00
二. 無限售條件流通股份	19,868,519,955	100.00
1. 人民幣普通股	16,491,037,955	83.00
2. 境外上市外資股	3,377,482,000	17.00
三. 股份總數	19,868,519,955	100.00

截至2022年6月30日止6個月內，本集團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。

截至本報告披露日，就本公司董事所知，本公司最低公眾持股量已滿足香港上市規則第8.08條的規定。

2. 股份變動情況說明

適用 不適用

3. 報告期後到半年報披露日期間發生股份變動對每股收益、每股淨資產等財務指標的影響

適用 不適用

4. 公司認為必要或證券監管機構要求披露的其他內容

適用 不適用

(二) 限售股份變動情況

適用 不適用

第八節 普通股股份變動及股東情況(續)

二. 股東數量及持股情況

(一) 股東總數

截至報告期末普通股股東總數(戶)	155,702
其中：A股股東(含國家能源集團公司)	153,774
H股記名股東	1,928

(二) 截至報告期末前十名股東、前十名流通股東(或無限售條件股東)持股情況表

單位：股

股東名稱(全稱)	報告期內增減	前十名股東持股情況			持有有限售 條件股份數量	質押、標記或凍結情況		股東性質
		期末持股數量	比例 %	股份狀態		數量		
國家能源投資集團有限責任公司	0	13,812,709,196	69.52	0	無	不適用	國有法人	
HKSCC NOMINEES LIMITED	-79,579	3,369,398,907	16.96	0	未知	不適用	境外法人	
中國證券金融股份有限公司	0	594,718,004	2.99	0	無	不適用	其他	
香港中央結算有限公司	+151,952,954	370,622,771	1.87	0	無	不適用	境外法人	
中央匯金資產管理有限責任公司	0	106,077,400	0.53	0	無	不適用	國有法人	
杜橋	+57,393,300	57,393,300	0.29	0	無	不適用	境內自然人	
中國人壽保險股份有限公司—傳統— 普通保險產品—005L—CT001滬	+12,509,796	33,566,730	0.17	0	無	不適用	其他	
中國人壽保險股份有限公司—分紅— 個人分紅—005L—FH002滬	+29,932,799	32,713,224	0.16	0	無	不適用	其他	
珠海市瑞豐匯邦資產管理有限公司— 瑞豐匯邦三號私募證券投資基金	0	22,233,848	0.11	0	無	不適用	其他	
中國工商銀行—上證50交易型開放 式指數證券投資基金	-5,773,558	22,052,364	0.11	0	無	不適用	其他	

第八節 普通股股份變動及股東情況(續)

單位：股

股東名稱	前十名無限售條件股東持股情況		股份種類及數量	
	持有無限售條件 流通股的數量	種類		數量
國家能源投資集團有限責任公司	13,812,709,196	人民幣普通股		13,812,709,196
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,369,398,907	境外上市外資股		3,369,398,907
中國證券金融股份有限公司	594,718,004	人民幣普通股		594,718,004
香港中央結算有限公司	370,622,771	人民幣普通股		370,622,771
中央匯金資產管理有限責任公司	106,077,400	人民幣普通股		106,077,400
杜橋	57,393,300	人民幣普通股		57,393,300
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通 保險產品－005L－CT001滬	33,566,730	人民幣普通股		33,566,730
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人 分紅－005L－FH002滬	32,713,224	人民幣普通股		32,713,224
珠海市瑞豐匯邦資產管理有限公司－瑞豐 匯邦三號私募證券投資基金	22,233,848	人民幣普通股		22,233,848
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數 證券投資基金	22,052,364	人民幣普通股		22,052,364
前十名股東中回購專戶情況說明	不適用			
上述股東委託表決權、受託表決權、放棄 表決權的說明	不適用			
上述股東關聯關係或一致行動的說明	HKSCC NOMINEES LIMITED及香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司的全資子公司。中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬、中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002滬均為中國人壽保險股份有限公司產品。除以上披露內容外，本公司並不知曉前十名無限售條件股東和前十名股東之間是否存在關聯關係及是否屬於《上市公司收購管理辦法》中規定的一致行動人。			
表決權恢復的優先股股東及持股數量的 說明	不適用			

註：HKSCC NOMINEES LIMITED(香港中央結算(代理人)有限公司)持有的H股股份為代表其多個客戶持有；香港中央結算有限公司持有的A股股份為代表其多個客戶持有。

第八節 普通股股份變動及股東情況(續)

前十名有限售條件股東持股數量及限售條件

適用 不適用

(三) 戰略投資者或一般法人因配售新股成為前十名股東

適用 不適用

(四) 主要股東持有公司的股權及淡倉情況

於2022年6月30日，根據《證券及期貨條例》(即香港法例第571章)第XV分部第336條所規定須存置之股份權益及/或淡倉登記冊所示，下表所列之人士擁有本公司股份或相關股份的權益及/或淡倉：

序號	股東名稱	身份	H股/A股	權益性質	所持H股/A股分		佔本公司全部股本的百分比
					所持H股/A股數目	別佔全部已發行H股/A股的百分比	
						%	%
1	國家能源集團公司	實益擁有人	A股	不適用	13,812,709,196	83.76	69.52
2	BlackRock, Inc.	股東所控制的法團的權益	H股	好倉	195,831,720	5.80	0.99
				淡倉	78,500	0.00	0.00

根據《證券及期貨條例》第XV分部第336條，除上述披露外，於2022年6月30日，並無其他人士在本公司股份或相關股份中擁有須登記於該條所指登記冊的權益及/或淡倉，或為本公司主要股東。

三. 董事、監事和高級管理人員情況

(一) 現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股變動情況

適用 不適用

(二) 董事、監事、高級管理人員報告期內被授予的股權激勵情況

適用 不適用

(三) 其他說明

適用 不適用

四. 控股股東或實際控制人變更情況

適用 不適用

第九節 投資者關係

2022年，中國神華深入貫徹落實《國務院關於進一步提高上市公司質量的意見》，積極落實中國證監會《上市公司投資者關係管理工作指引》等最新要求，不斷完善投資者關係管理機制，著力提升服務投資者意識，完善投資者交流渠道，推動做好投資者溝通工作，助力公司高質量發展。

一. 創新採用多種手段，常態化召開業績說明會

2022年上半年，公司召開了2021年度業績說明會、2022年一季度業績說明會。公司積極探索，組織編製了2021年度業績解讀小視頻、業績解讀PPT等材料，充分滿足投資者對信息可理解性及便利獲取信息的需求；針對因疫情難以組織投資者現場調研的問題，公司以神東煤礦智慧化建設、黃驊港綠色智慧生態港口建設為主題，製作雲展播視頻，引領投資者走進公司業務現場，增進投資者對公司的直觀了解。公司總經理及高管人員出席兩次業績說明會，回答預先征集、現場投資者提問共176題，引導投資者準確理解公司運營，實現了與投資者的良性互動。公司獨立董事代表參加公司上半年兩次業績說明會，了解投資者關注，並回答投資者提問。

二. 保障股東合法權益，積極回報股東

上半年在公司股東大會召開前，針對股東大會中主要議案，公司主動聯繫中小股東，跟進解答股東疑慮，了解股東關注訴求，對有需求的股東開展一對一溝通會議，認真回答相關問題。公司獨立董事出席股東大會。股東大會現場，公司董事長帶領公司管理層與到會股東進行了深入細緻的交流，聽取了股東對公司經營發展的意見和建議，最大限度保障了投資者知情權。

公司秉持與股東共用企業發展成果的理念，實施高比例現金分紅政策，倡導長期、理性的價值投資文化。公司股東大會批准，派發2022年度末期股息每股人民幣2.54元/股(含稅)，為中國企業會計準則下2021年度歸屬於本公司股東淨利潤的100.4%。公司按照最快時間，落實股東大會決議，為股東派發股息。投資者高度認可2021年度業績及分紅方案，稱讚公司為「踐行共同富裕最佳國企」。上半年，公司上榜「上市公司豐厚回報榜單」和「上市公司真誠回報榜單」，分別位於榜單第5位、第47位。

第九節 投資者關係(續)

三. 誠信溝通，確保日常投資者溝通渠道暢通

公司通過投資者熱線、董秘熱線、投資者信箱、董秘信箱、接待投資者調研、線上線下會議、上證e互動等方式，及時為投資者提供服務。公司關注資本市場發展動向，跟進行業發展熱點，及時回應投資者關注問題。上半年，中國神華通過線上會議等累計溝通投資者約1,600人次；在上交所e互動平台回答投資者提問81題。

第十節 審閱報告及財務報告



獨立核數師審閱報告 致中國神華能源股份有限公司董事會 (於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

介紹

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱列載於第90頁至第133頁的中國神華能源股份有限公司及其子公司(以下統稱「貴集團」)的合併財務報表，包括於2022年6月30日的簡明合併財務狀況表與截至該日止期間的簡明合併損益及其他綜合收益表、簡明合併權益變動表、簡明合併現金流量表以及說明附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定編製中期財務報告須符合其相關條文及國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」。各位董事負責根據國際會計準則第34號編製及呈列中期財務報告。

我們的責任乃根據審閱對中期財務報告作出結論，並按照雙方協議的委聘條款，僅向全體董事報告。除此之外，本報告不作其他用途。我們概不就本報告的內容，對任何其他人士負責或承擔責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱工作準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。中期財務報告審閱工作主要包括向負責財務及會計事項的人員詢問，並實施分析和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照香港核數準則進行審核的範圍為小，所以不能保證我們會注意到在審核中可能會被發現的所有重大事項。因此我們不發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信上述於2022年6月30日的中期財務報告在所有重大方面沒有按照國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定編製。

畢馬威會計師事務所
執業會計師

香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓

二零二二年八月二十六日

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2022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	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
收入			
商品和服務	4	165,579	143,979
經營成本	6	(106,677)	(102,777)
毛利		58,902	41,202
銷售費用		(328)	(329)
一般及行政費		(4,575)	(3,586)
研發費用		(703)	(471)
其他利得及損失	10	369	458
其他收入	7	545	309
信用減值損失，除轉回淨額	10	77	17
其他費用		(130)	(231)
利息收入		1,502	1,133
財務成本	8	(1,204)	(1,096)
應佔聯營公司損益		1,274	708
稅前利潤		55,729	38,114
所得稅	9	(6,238)	(6,347)
本期利潤	10	49,491	31,767

簡明合併損益及其他綜合收益表(續)

截至2022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	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
本期利潤		49,491	31,767
本期其他綜合收益			
後續不會重新分類至損益的項目，除稅淨額：			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投 資公允價值變動		(14)	73
應佔聯營公司的其他綜合收益		326	(2)
後續可能重新分類至損益的項目，除稅淨額：			
匯兌差額		420	12
應佔聯營公司的其他綜合收益		(5)	20
本期其他綜合收益，除稅淨額		727	103
本期綜合收益總額		50,218	31,870
本期利潤歸屬於：			
本公司所有者		42,475	26,500
非控股股東權益		7,016	5,267
		49,491	31,767
本期綜合收益總額歸屬於：			
本公司所有者		43,099	26,597
非控股股東權益		7,119	5,273
		50,218	31,870
每股盈利			
－基本(人民幣元)	12	2.138	1.334

簡明合併財務狀況表

於2022年6月30日－未經審計
(以人民幣列示)

		2022年 6月30日	2021年 12月31日 (已重述)
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房和設備	13	258,889	263,431
在建工程	13	28,393	26,201
勘探和評估資產		4,000	4,000
無形資產		4,741	4,651
使用權資產	16	22,982	22,240
於聯營公司的權益	14	49,263	47,708
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益工具投資		2,160	2,174
其他非流動資產	15	29,064	28,089
遞延稅項資產		4,029	3,568
非流動資產合計		403,521	402,062
流動資產			
存貨	17	11,666	12,633
應收賬款及應收票據	18	11,982	13,607
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		163	376
預付款及其他流動資產	19	18,421	18,514
受限制銀行存款		6,534	4,479
原到期日為三個月以上的定期存款		5,520	1,701
現金及現金等價物	20	195,870	156,706
持有待售資產		38	294
流動資產合計		250,194	208,310

簡明合併財務狀況表(續)

於2022年6月30日－未經審計
(以人民幣列示)

		2022年 6月30日	2021年 12月31日 (已重述)
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動負債			
借款	21	12,050	9,917
應付賬款及應付票據	22	30,073	35,216
預提費用及其他應付款	23	84,859	29,109
一年內到期的租賃負債		241	187
一年內到期的長期應付款	24	931	1,427
應付所得稅		5,023	9,028
合同負債		6,385	6,864
流動負債合計		139,562	91,748
流動資產淨額		110,632	116,562
總資產減流動負債		514,153	518,624
非流動負債			
借款	21	44,838	49,193
債券		3,336	3,172
長期應付款	24	7,840	8,025
預提復墾費用	25	7,221	6,754
遞延稅項負債		1,024	974
租賃負債		1,406	1,510
非流動負債合計		65,665	69,628
淨資產		448,488	448,996

簡明合併財務狀況表(續)

於2022年6月30日－未經審計
(以人民幣列示)

	附註	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 (已重述) 人民幣百萬元
權益			
股本	26	19,869	19,869
儲備		352,643	359,984
歸屬於本公司所有者的權益		372,512	379,853
非控股股東權益		75,976	69,143
權益合計		448,488	448,996

本中期財務報告由董事會於2022年8月26日批准及授權刊發。

呂志韜
執行董事

許明軍
執行董事

刊載於第101頁至第133頁的財務報表附註為本中期財務報告的組成部分。

簡明合併權益變動表

截至2022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 人民幣 百萬元	非控股股東 權益 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
	股本 人民幣 百萬元 (附註26)	股本溢價 人民幣 百萬元 (註(i))	資本公積 人民幣 百萬元 (註(ii))	外幣折算			留存收益 人民幣 百萬元 (註(v))			
				儲備 人民幣 百萬元	法定儲備 人民幣 百萬元 (註(iii))	其他儲備 人民幣 百萬元 (註(iv))				
於2021年12月31日	19,869	84,766	3,657	(334)	22,425	(14,316)	263,971	380,038	69,183	449,221
對《國際會計準則》第16號的修訂的會計政策變更影響(附註3)	-	-	-	-	-	-	(185)	(185)	(40)	(225)
於2022年1月1日	19,869	84,766	3,657	(334)	22,425	(14,316)	263,786	379,853	69,143	448,996
本期利潤	-	-	-	-	-	-	42,475	42,475	7,016	49,491
本期其他綜合收益	-	-	-	317	-	307	-	624	103	727
本期綜合收益合計	-	-	-	317	-	307	42,475	43,099	7,119	50,218
宣佈分派的股息(附註11)	-	-	-	-	-	-	(50,466)	(50,466)	-	(50,466)
維簡及生產基金分配(註(iii))	-	-	-	-	2,896	-	(2,896)	-	-	-
維簡及生產基金使用(註(iii))	-	-	-	-	(1,536)	-	1,536	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	124	124
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(463)	(463)
其他	-	-	-	-	-	13	13	26	53	79
於2022年6月30日	19,869	84,766	3,657	(17)	23,785	(13,996)	254,448	372,512	75,976	448,488

簡明合併權益變動表(續)

截至2022年6月30日止六個月期間－未經審計
(以人民幣列示)

	本公司股東應佔權益										
	股本	庫存股	股本溢價	外幣折算				留存收益	合計	非控股 股東權益	合計
				資本公積	儲備	法定儲備	其他儲備				
				人民幣 百萬元 (附註26)	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元 (註(i))	人民幣 百萬元 (註(ii))				
於2021年1月1日	19,890	(256)	85,001	3,657	(201)	20,236	(14,809)	250,685	364,203	65,384	429,587
本期利潤	-	-	-	-	-	-	-	26,500	26,500	5,267	31,767
本期其他綜合收益	-	-	-	-	7	-	90	-	97	6	103
本期綜合收益合計	-	-	-	-	7	-	90	26,500	26,597	5,273	31,870
宣佈分派的股息(附註11)	-	-	-	-	-	-	-	(35,962)	(35,962)	-	(35,962)
維簡及生產基金分配(註(iii))	-	-	-	-	-	2,478	-	(2,478)	-	-	-
維簡及生產基金使用(註(iii))	-	-	-	-	-	(1,646)	-	1,646	-	-	-
註銷庫存股	(21)	256	(235)	-	-	-	-	-	-	-	-
非控股股東的投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	405	405
分派予非控股股東的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(546)	(546)
其他	-	-	-	-	-	-	77	(94)	(17)	3	(14)
於2021年06月30日	19,869	-	84,766	3,657	(194)	21,068	(14,642)	240,297	354,821	70,519	425,340

簡明合併權益變動表(續)

截至2022年6月30日止六個月期間－未經審計
(以人民幣列示)

註：

- (i) 股本溢價是於2005年全球公開首次發售H股和2007年發行A股時，所發行股票面值總額與發行淨額的差額。
- (ii) 資本公積是本公司於重組(附註1)時發行的股本總額與由神華集團有限責任公司(以下簡稱「神華集團」)，投入的扣除其他儲備後淨資產價值的差異。
- (iii) 法定儲備

法定盈餘公積

根據中華人民共和國公司法及本公司的公司章程規定，本公司需按照《中國企業會計準則》，提取淨利潤的10%作為法定盈餘公積，直至餘額達到註冊資本的50%為止。此項公積須在向股東分派股息前提取。

法定盈餘公積已於2009年達到註冊資本的50%。因此，自2010年1月1日起，本公司並未提取利潤淨額分配至法定盈餘公積。

法定盈餘公積可用作彌補往年的虧損(如有)或擴大本公司生產經營，亦可按股東現時持有股權的百分比分配新股，或提高現時持有股票的面值，但有關轉股後的餘額不得少於轉為資本前註冊資本的25%。法定盈餘公積不可被分配。

專項儲備－維簡及生產基金

根據中華人民共和國的有關規定，維簡費、生產安全費和其他相關費用(「維簡及生產基金」)需根據產量定額計提。維簡及生產基金可在與維簡及生產安全相關的費用或資本性開支發生時使用。已使用的維簡及生產基金將由專項儲備轉回留存收益。

任意盈餘公積

分配至任意盈餘公積須得到股東的批准。此項儲備的使用與法定盈餘公積相類似。

截至2022年6月30日止六個月期間，本公司董事並未提出任何分配任意盈餘公積(截至2021年6月30日止六個月期間：無)。

- (iv) 其他儲備

其他儲備主要是共同控制下收購子公司支付的對價、應佔聯營企業的其他儲備以及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。

- (v) 留存收益

於2022年6月30日，本合併財務報表留存收益中包含所屬境內子公司的盈餘公積人民幣26,936百萬元(2021年12月31日：26,936百萬元)。

簡明合併現金流量表

截至2022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	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
經營活動			
稅前利潤		55,729	38,114
調整：			
折舊及攤銷	10	11,250	9,948
其他利得及損失	10	(369)	(458)
信用減值損失，除轉回淨額	10	(77)	(17)
利息收入		(1,502)	(1,133)
應佔聯營公司損益		(1,274)	(708)
利息支出		1,384	1,177
匯兌收益，淨額	8	(187)	(81)
其他收入		(134)	-
營運資本變動前的經營現金流量		64,820	46,842
存貨的減少/(增加)		967	(2,225)
應收賬款及應收票據的減少/(增加)		1,040	(1,730)
預付款、其他流動資產及其他非流動資產的減少/(增加)		690	(1,699)
應付賬款及應付票據的(減少)/增加		(2,596)	784
預提費用及其他應付款的增加		4,575	6,269
合同負債(減少)/增加		(479)	1,672
經營所得的現金		69,017	49,913
已付所得稅		(10,654)	(9,694)
經營活動現金淨流入		58,363	40,219

簡明合併現金流量表(續)

截至2022年6月30日止六個月期間－未經審計
(以人民幣列示)

	截至6月30日止六個月期間		
	附註	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
投資活動			
購買物業、廠房和設備，無形資產，勘探和評估資產， 在建工程和其他非流動資產支付的款項		11,163	(10,025)
使用權資產增加		(926)	(439)
出售物業、廠房和設備，無形資產和其他非流動資產 所得款項		465	562
對聯營公司投入的資本		(225)	(383)
處置持有待售資產收到的現金淨額		256	–
已收聯營公司股息		224	198
收到利息		934	1,132
受限製的銀行存款的(增加)/減少		(2,055)	571
原到期期限在三個月以上的定期存款的(增加)/減少		(3,819)	9,829
收到計入預付款項和其他流動資產的委託貸款及 融資租賃款淨額		–	69
處置子公司收到的現金淨額		–	3,975
投資活動現金淨(流出)/流入		(16,309)	5,489

簡明合併現金流量表(續)
截至2022年6月30日止六個月期間－未經審計
(以人民幣列示)

	截至6月30日止六個月期間		
	附註	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
融資活動			
已付租金之資本部分		(91)	(90)
已付租金之利息部分		(10)	(15)
支付利息		(1,356)	(1,487)
取得借款收到的款項		10,955	9,928
償還借款		(13,074)	(10,445)
非控股股東的投入		124	264
分派予非控股股東的股息		(253)	(402)
票據貼現收到的現金		542	851
融資活動現金淨流出		(3,163)	(1,396)
現金及現金等價物增加淨額		38,891	44,312
期初現金及現金等價物		156,706	112,880
匯率變動的影響		273	(110)
期末現金及現金等價物		195,870	157,082

未經審計中期財務報告附註

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

1 主要業務及組織結構

主要業務

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

組織結構

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

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

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

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

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

直接母公司和最終控制方

於2017年8月28日，神華集團收到國務院國有資產監督管理委員會下發的《關於中國國電集團公司和神華集團有限公司重組的通知》(國資發改革[2017]第146號)，批准中國國電集團公司(以下簡稱「中國國電」)和神華集團將實施聯合重組，將中國國電併入神華集團，神華集團的公司名稱變更為國家能源投資集團有限責任公司(以下簡稱「國家能源集團」)。重組完成後，國家能源集團成為母公司。

於2017年11月27日，神華集團完成了營業執照工商變更登記。本公司董事認為本集團的直接母公司及最終控制方為國家能源集團。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

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2022年8月26日獲授權刊發。

除預期將於2022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2021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要求管理層作出判斷、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，有助了解自編製2021年度財務報表以來，本集團的財務狀況及表現的變動。簡明合併中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則編製的財務報表全文所需全部資料。

本中期財務資料包含2021年度財務資訊作為比較資料列示，該比較資料僅為本公司2021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2021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2022年3月25日的報告中對這些財務報表發表了標準無保留意見。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

3 會計政策變更

本集團於本會計期間採用了國際會計準則委員會發佈的以下國際財務報告準則修訂：

- 採用對國際會計準則第16號「物業、廠房及設備：達到預期可使用狀態前的銷售收入」的修訂
- 採用對國際會計準則第37號「撥備、或有負債和或有資產：虧損合同—履約成本」的修訂

本集團在本會計期間未採用任何尚未生效的新準則或詮釋，採用經修訂的《國際財務報告準則》的影響，現述及如下：

對《國際會計準則》第16號「物業、廠房及設備：達到預期可使用狀態前的銷售收入」的修訂

對國際會計準則16的修訂規定，在物業、廠房及設備達到預期可使用狀態前，主體不得將出售該等資產可供使用之前生產的項目的收益沖減資產成本，相反，銷售收入和相關成本應計入損益。這項修訂對財務報表未產生重大影響。

自2022年1月1日起，本集團對試運行銷售相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。同時，依據上述規定對在首次施行的財務報表列報最早期間的期初至施行日之間發生的試運行銷售進行追溯調整。

本次會計政策變更追溯調整對本集團根據國際財務報告準則編製的2021年12月31日合併財務狀況表影響如下：於2021年12月31日的物業、廠房及設備減少人民幣2.25億元，股東權益合計減少人民幣2.25億元。

對《國際會計準則》第37號「撥備、或有負債和或有資產：虧損合同—履約成本」的修訂

對國際會計準則37的修訂闡明，為了評估合同是否發生虧損，履行合同的成本包括了履行該合同的增量成本和與履行合同直接相關的其他成本的分配。

此前，本集團在確定合同是否虧損時僅包括增量成本。根據過渡性規定，本集團已將新會計政策應用於截至2022年1月1日尚未履行其所有義務的合同，並得出結論：這些合同均不虧損。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

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	
	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元
商品或服務的類型																
銷售商品																
煤炭銷售	113,976	107,319	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,976	107,319
發電銷售	-	-	34,133	25,009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,133	25,009
煤化工產品銷售	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,148	2,980	-	-	3,148	2,980
其他	2,552	2,563	2,942	2,139	-	-	-	-	-	-	277	280	-	-	5,771	4,982
	116,528	109,882	37,075	27,148	-	-	-	-	-	-	3,425	3,260	-	-	157,028	140,290
運輸及其他服務																
鐵路	-	-	-	-	5,600	2,214	-	-	-	-	-	-	-	-	5,600	2,214
港口	-	-	-	-	-	-	884	322	-	-	-	-	-	-	884	322
航運	-	-	-	-	-	-	-	-	622	617	-	-	-	-	622	617
其他	-	-	-	-	1,345	435	99	77	1	-	-	-	-	24	1,445	536
	-	-	-	-	6,945	2,649	983	399	623	617	-	-	-	24	8,551	3,689
合計	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	165,579	143,979
地域市場																
國內市場	114,896	109,693	34,184	25,105	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	161,056	141,747
海外市場	1,632	189	2,891	2,043	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,523	2,232
合計	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	165,579	143,979
收入確認時間																
按時點確認	116,528	109,882	37,075	27,148	-	-	-	-	-	-	3,425	3,260	-	-	157,028	140,290
按時段確認	-	-	-	-	6,945	2,649	983	399	623	617	-	-	-	24	8,551	3,689
合計	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	-	24	165,579	143,979

截至2022年6月30日止六個月期間，集團與客戶簽訂的合同收入為人民幣165,559百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣143,934百萬元)。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

4 銷售商品和提供服務取得的收入(續)

本集團在現貨市場生產和銷售煤炭和煤化工產品。對於煤炭和煤化工產品的銷售，當貨物的控制權轉移時，即貨物已運至客戶的特定地點時，確認收入。根據本集團的歷史經驗，未發生過煤炭和煤化工產品的換貨或退貨的情況，也不存在與煤炭和煤化工產品相關的保修。

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

本集團為客戶提供鐵路運輸服務、貨運服務以及港口裝卸和倉儲服務。此類服務被確定為通過在某一時段內履行的履約義務。本集團採用產出法確定恰當的履約進度，根據完成履約義務的階段確認收入。

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

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

5 分部及其他資訊

本集團以業務(產品和服務)進行分部，按業務分部管理。本集團按照以向本集團主要經營決策者(「主要經營決策者」)，包括總裁，高級副總裁和財務總監作資源配置和績效評價的內部匯報方法，列示以下六個報告分部。並無經營分部被合併形成以下報告分部。

- (1) 煤炭業務－地面及井工礦的煤炭開採並銷售給外部客戶、發電業務分部和煤化工業務分部。本集團通過長期煤炭供應合同及現貨市場銷售其煤炭。長期煤炭供應合同准許各方每年調整價格。
- (2) 發電業務－從煤炭業務分部和外部供應商採購煤炭，以煤炭發電、風力發電、水力發電、燃氣發電及光伏發電並銷售給外部電網公司和煤炭業務分部。發電廠按有關政府機構批准的電價將計劃電量銷售給電網公司。對計劃外發電量，發電廠按與各電網公司議定的電價銷售，而該議定電價通常低於計劃電量的電價。
- (3) 鐵路業務－為煤炭業務分部、發電業務分部、煤化工業務分部及外部客戶提供鐵路運輸服務。本集團向煤炭業務分部、發電業務分部、煤化工業務分部和外部客戶收取的運費費率是一致的，並不超過相關政府部門批准的最高金額。
- (4) 港口業務－為煤炭業務分部及外部客戶提供港口貨物裝卸、搬運和儲存服務。本集團按經過相關政府部門覆核及批准後的價格收取服務費及各項費用。
- (5) 航運業務－為發電分部、煤炭業務分部和外部客戶提供航運運輸服務。向發電分部、煤炭業務分部和外部客戶收取的運費費率是一致的。
- (6) 煤化工業務－從煤炭業務分部採購煤炭，並以煤炭製造烯烴產品以及副產品銷售給外部客戶，本集團通過現貨市場銷售其烯烴產品。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

5 分部及其他資訊(續)

(a) 分部業績

為了評估分部業績和在分部之間分配資源，本集團的主要經營決策者根據所得稅前利潤(「報告分部利潤」)監控每個報告分部的業績報告。分部利潤是指每個分部在不分配總部和公司專案的情況下獲得的利潤。分部間銷售主要按現行市場價格收取，與向外部客戶收取的價格相同。

截至2022年及2021年6月30日止六個月期間，提供給本集團的主要經營決策者以作資源配置和績效評價為目的報告分部資訊如下：

	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		合計	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
外部銷售收入	116,528	109,882	37,075	27,148	6,945	2,649	983	399	623	617	3,425	3,260	165,579	143,955
分部間銷售收入	19,724	13,514	85	32	14,067	17,335	2,254	2,898	2,408	2,170	-	-	38,538	35,949
報告分部收入	136,252	123,396	37,160	27,180	21,012	19,984	3,237	3,297	3,031	2,787	3,425	3,260	204,117	179,904
報告分部利潤	39,339	21,859	3,945	2,990	8,171	9,061	1,357	1,413	442	573	499	743	53,753	36,639
其中：														
利息支出	352	297	803	517	416	522	63	71	-	-	18	31	1,652	1,438
折舊及攤銷	4,301	3,750	3,308	2,625	2,614	2,496	474	478	144	148	360	368	11,201	9,865
應佔聯營公司損益	538	76	144	31	1	-	-	-	-	-	-	-	683	107
信用減值損失及資產減值準備	(76)	(11)	(1)	(2)	-	(3)	-	-	-	-	-	-	(77)	(16)

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

5 分部及其他資訊(續)

(b) 截至2022年及2021年6月30日止六個月期間，各分部的收入、利潤以及其他收益或損失的調節項如下：

	報告分部金額		未分配總部及企業的項目		分部間抵銷的金額		合計	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
收入	204,117	179,904	269	132	(38,807)	(36,057)	165,579	143,979
稅前利潤	53,753	36,639	1,884	1,168	92	307	55,729	38,114
利息支出	1,652	1,438	510	420	(833)	(724)	1,329	1,134
折舊與攤銷	11,201	9,865	49	83	-	-	11,250	9,948
應佔聯營公司損益	683	107	637	318	(46)	283	1,274	708
信用減值損失及資產 減值準備-	(77)	(16)	-	(1)	-	-	(77)	(17)

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

5 分部及其他資訊(續)

(c) 其他資訊

截至2022年及2021年6月30日止六個月期間，本集團分部的部分其他資訊列示如下：

	煤炭		發電		鐵路		港口		航運		煤化工		未分配專案		總辦		合計		
	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	
煤炭採購成本	30,096	41,522	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,096	41,522	
煤炭運營成本	35,645	27,631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,668)	(2,542)	31,977	25,089	
煤炭運輸成本	25,778	28,699	-	7,149	8,263	1,221	1,532	732	664	-	-	-	-	-	(18,729)	(22,403)	16,151	16,745	
發電成本	-	-	30,775	22,277	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15,281)	(10,306)	15,494	11,971	
煤化工成本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,529	2,145	-	-	(976)	(668)	1,553	1,487	
其他	3,109	1,335	1,602	1,100	4,193	1,613	445	161	1,771	1,468	275	278	11	8	-	-	11,406	5,963	
經營成本合計	94,628	99,187	32,377	23,377	11,342	9,866	1,666	1,693	2,503	2,132	2,804	2,423	11	8	(38,654)	(35,909)	106,677	102,777	
經營利潤(註1)	38,410	21,506	4,382	3,421	8,409	9,399	1,390	1,451	412	570	509	741	14	(107)	(153)	(148)	53,373	36,833	
資本支出(註1)	3,566	6,673	4,267	4,535	1,360	933	483	315	-	-	92	258	12	1	-	-	9,780	12,715	
	煤炭	發電	鐵路	港口	航運	煤化工	未分配專案	總辦	合計										
2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2021年	
6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
295,937	268,067	146,842	166,429	131,734	139,951	21,137	19,821	8,296	8,065	9,298	8,864	488,665	446,069	(448,194)	(446,494)	653,715	610,372		
(118,029)	(120,171)	(116,530)	(134,566)	(47,329)	(56,285)	(6,482)	(6,519)	(448)	(514)	(1,542)	(2,425)	(263,923)	(176,717)	349,056	335,821	(205,227)	(161,376)		

資產總額(註1)

負債總額(註1)

(已重述)

(已重述)

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

5 分部及其他資訊(續)

(c) 其他資訊(續)

註：

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

6 經營成本

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
外購煤成本	30,096	41,522
原材料、燃料及動力	12,894	10,996
人工成本	12,586	8,260
折舊及攤銷	9,209	8,489
修理和維護	4,744	5,170
運輸費	9,357	8,391
稅金及附加	9,934	6,782
其他經營成本	17,857	13,167
	106,677	102,777

7 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
政府補助	243	114
索賠收入	38	83
其他	264	112
	545	309

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

8 財務成本

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
利息費用	1,377	1,431
減：資本化金額	(278)	(442)
	1,099	989
折現	230	145
匯兌收益，淨額	(187)	(81)
其他	62	43
	1,204	1,096

9 所得稅

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
當期稅，主要為中國企業所得稅	9,462	7,964
上年度匯算清繳多提所得稅	(2,813)	(1,465)
遞延稅項	(411)	(152)
	6,238	6,347

根據中國企業所得稅法和企業所得稅實施條例，本集團中國境內實體適用稅率為25% (2021年度：25%)，除本集團於中國西部經營的分公司及子公司可享受15%優惠稅率。

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

2021年1月18日，國家發展和改革委員會令第40號發佈《西部地區鼓勵類產業目錄(2020年本)》，自2021年3月1日起施行，目錄中新增本公司相關煤炭子分公司適用的鼓勵類產業。本公司設在西部地區的符合西部大開發鼓勵類專案的煤炭子分公司適用15%優惠稅率，有效期至2030年。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

9 所得稅(續)

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	
	2022年 %	2021年 %
澳大利亞	30.0	30.0
印度尼西亞	22.0	22.0
美國	21.0	21.0
香港	8.25/16.5*	8.25/16.5*

截至2022年及2021年6月30日止六個月期間，上述海外子公司均沒有重大應納稅利潤，未計提所得稅。

* 利得稅二級製稅率適用於2018/19以後的課稅年度。應稅利得前港幣2百萬元的利得稅稅率將降至8.25%，其後的利潤則繼續按16.5%徵稅。

10 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	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
員工成本，包括	20,973	14,605
— 退休計劃供款	2,162	1,742
物業、廠房及設備折舊	10,030	8,951
使用權資產折舊	429	346
無形資產攤銷	220	205
其他非流動資產攤銷	612	471
本期折舊和攤銷金額	11,291	9,973
減：資本化金額	41	25
折舊和攤銷合計(註)	11,250	9,948
信用減值損失，除轉回淨額		
— 應收賬款和其他應收款	(77)	(17)
	(77)	(17)

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

10 本期利潤(續)

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
其他(利得)及損失		
— 物業、廠房及設備、勘探及評估資產、無形資產、非流動 資產處置收益	(369)	(458)
	(369)	(458)
存貨成本	79,120	87,311
短期租賃、低價值資產租賃和可變租賃相關經營租賃費用	189	116
匯兌收益，淨額	(187)	(81)

註：

截至2022年6月30日，本期計入經營成本內的折舊和攤銷金額為人民幣9,209百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣8,489百萬元)。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

11 股息

於2022年6月24日召開的股東週年大會中批准了截至2021年12月31日止年度末最終股息為每股人民幣2.54元，合計人民幣50,466百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：年末股息每股人民幣1.81元，合計人民幣35,962百萬元為截至2020年12月31日止年度股息分配)。該股息至2022年8月底已全部付清。

本公司董事決定不分配年中股息(截至2021年6月30日止六個月期間：無)。

12 每股盈利

基本每股盈利是基於截至2022年6月30日止六個月期間歸屬於本公司普通股股東的本期利潤人民幣42,475百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣26,500百萬元)和截至2022年6月30日止六個月期間內發行在外的股票數量為19,869百萬股(扣除已回購股份的影響)(截至2021年6月30日止六個月期間：19,869百萬股)進行計算的。

由於本期和去年同期均不存在稀釋性潛在普通股，因此不列示稀釋每股盈利金額。

13 物業、廠房及設備及在建工程

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的物業、廠房及設備的淨值減少了人民幣331百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣341百萬元)。

於2022年6月30日，本集團尚有賬面淨值為人民幣3,915百萬元(2021年12月31日：人民幣4,036百萬元)的物業之權證或過戶手續仍在辦理中。本公司董事認為本集團有權合法及有效地佔用或使用上述物業。

於2022年6月30日，本集團部分電廠及鐵路正在辦理相關政府部門批覆手續，本公司董事認為本集團將可獲得有關所需批覆。

截至2022年6月30日止六個月期間，本集團未計提固定資產減值準備(截至2021年6月30日止六個月期間：無)。

於2022年6月30日，賬面金額為人民幣772百萬元(2021年12月31日：人民幣815百萬元)的物業、廠房及設備已作為若干長期貸款的抵押品。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

14 於聯營公司的權益

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
非上市股份，按成本法	47,948	47,723
收購後利潤和其他儲備的份額，扣除已收股息	1,315	(15)
	49,263	47,708

聯營企業名稱	本集團持有權益比例及 持有表決權比例		業務性質
	2022年 6月30日 %	2021年 12月31日 %	
	北京國電電力有限公司	42.53	
浩吉鐵路股份有限公司	12.50	12.50	運輸服務
神東天隆集團有限責任公司	20.39	20.39	煤炭生產、銷售
四川廣安發電有限責任公司	20.00	20.00	生產及銷售電力
國華(河北)新能源有限公司	25.00	25.00	生產及銷售電力
內蒙古億利化學工業有限公司	25.00	25.00	化工生產及銷售
綏中發電有限責任公司	15.00	15.00	生產及銷售電力
國能內蒙古呼倫貝爾發電有限公司	20.00	20.00	生產及銷售電力
國家能源集團財務公司 (「財務公司」)	40.00	40.00	提供全面的金融服務

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

15 其他非流動資產

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
與工程建造、設備採購及其他有關的預付款(註(i))	4,880	4,868
預付礦區前期支出	6,091	5,273
可抵扣增值稅和其他稅額	135	392
長期委託貸款(註(ii))	400	400
應收服務特許權費用(註(iii))	13,752	12,853
商譽	199	199
長期待攤費用(註(iv))	3,607	4,104
	29,064	28,089

註：

- (i) 於2022年6月30日，本集團預付國家能源集團及其子公司的款項為人民幣97百萬元(2021年12月31日：人民幣377百萬元)。
- (ii) 本集團通過一家中國國有銀行向聯營企業提供人民幣4億元的長期委託貸款，年利率為4.75%。
- (iii) 根據本集團的部分電廠與印尼國家電力公司(獨立的第三方公司)之間訂立的購電協議本集團的某些電廠建成投產後，將為電力公司提供25至30年的電力供應。服務特許權應收款項是指與服務特許安排相關的服務費用，雙方已就該服務商定了最低付款額。考慮到付款計劃的時間長度，應收費用按未來保證收取的現金的現值以實際利率進行折現計算。
- (iv) 本期長期待攤費用變動情況如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
期初餘額	4,104	3,602
增加	126	1,692
攤銷	(612)	(1,162)
處置	(11)	(28)
期末餘額	3,607	4,104

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

16 使用權資產

使用權資產是指向中國政府機構繳付的土地使用權費用及租賃資產。於2022年6月30日，本集團尚有淨值為人民幣4,432百萬元(2021年12月31日：人民幣3,685百萬元)的土地使用權之權證或過戶手續仍在辦理中。本公司董事認為本集團有權合法及有效地佔用或使用上述土地。

截至2022年6月30日，本集團無以本集團使用權資產為抵押的銀行貸款或其他貸款(2021年12月31日：無)。

17 存貨

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
煤炭	5,132	6,373
輔助材料及備件	7,586	7,384
其他(註)	1,159	1,127
	13,877	14,884
減：存貨跌價準備	(2,211)	(2,251)
	11,666	12,633

註： 其他主要為房地產開發成本。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

18 應收賬款及應收票據

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款		
— 國家能源集團及其子公司	2,549	3,391
— 聯營公司	53	256
— 第三方	8,693	7,888
	11,295	11,535
減：信用減值損失	(1,200)	(1,277)
	10,095	10,258
應收票據		
— 國家能源集團及其子公司	252	567
— 第三方	1,635	2,782
	1,887	3,349
	11,982	13,607

於2022年6月30日和2021年12月31日，來自於客戶合同的應收賬款及應收票據的金額分別為人民幣13,182百萬元和人民幣14,884百萬元。

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2022年6月30日，無應收票據作為本集團開具應付票據的質押。

根據發票日期列示的應收賬款抵減信用減值損失之淨額的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	9,680	9,527
1至2年	237	143
2至3年	15	80
3年以上	163	508
	10,095	10,258

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

19 預付款及其他流動資產

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
以攤餘成本法計量的金融資產		
— 應收服務特許權費用(附註15(iii))	2,064	1,964
— 應收聯營公司	757	502
— 其他應收款	3,692	2,709
— 其他貸款	4,500	4,500
	11,013	9,675
減：減值損失	3,180	3,207
	7,833	6,468
預付賬款及定金	8,981	8,361
可抵扣增值稅和其他稅額	1,607	3,685
	18,421	18,514

20 現金及現金等價物

在簡明合併財務狀況表及簡明合併現金流量表的現金及現金等價物包括現金、銀行存款以及原始到期日為三個月以內的定期存款。

截至報告期末，存放於中國大陸的現金及現金等價物為人民幣193,383百萬元(2021年12月31日：人民幣154,280百萬元)。資金匯出中國內地須遵守有關外匯管制的規定。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

21 借款

本集團流動及非流動借款的分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
流動借款：		
— 短期銀行及其他借款	5,053	4,248
— 一年內到期的長期借款	6,997	5,669
	12,050	9,917
非流動借款：		
— 長期借款，扣除一年內到期的部分	44,838	49,193
	56,888	59,110
抵押借款	9,899	10,070
無抵押借款	46,989	49,040
	56,888	59,110

長期借款的合同還款日如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	6,997	5,669
1至2年	2,872	5,337
2至5年	4,119	3,854
5年以上	37,847	40,002
	51,835	54,862

於2022年6月30日，本集團從國家能源集團及其子公司取得的委託貸款金額為人民幣22,083百萬元（2021年6月30日：人民幣21,994百萬元）。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

22 應付賬款及應付票據

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021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	2,008	2,064
— 聯營公司	290	626
— 第三方	27,277	31,100
	29,575	33,790
應付票據	498	1,426
	30,073	35,216

以下為報告期末按發票日期列示的應付賬款及票據賬齡分析：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
1年以內	22,355	31,468
1至2年	4,939	888
2至3年	186	400
3年以上	2,593	2,460
	30,073	35,216

23 預提費用及其他應付款

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應付僱員工資及福利	12,884	5,941
應付利息	277	209
應付所得稅以外的其他稅項	4,828	10,610
應付股息	51,870	1,194
其他預提費用及應付款項	15,000	11,155
	84,859	29,109

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

24 長期應付款

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應付採礦權價款(註(i))	6,071	6,453
遞延收益(註(ii))	1,383	1,408
設定受益計劃	3	4
其他	1,314	1,587
	8,771	9,452
列示分析如下：		
— 流動負債部分	931	1,427
— 非流動負債部分	7,840	8,025
	8,771	9,452

註：

- (i) 長期應付款主要是指應付採礦權價款的現值。應付採礦權價款於生產期間按每年煤礦的生產量和每噸定額計算並按年支付。
- (ii) 遞延收益主要與中國多個當地政府為支持建設而提供的資產建設的政府補助相關。

25 預提復墾費用

預提復墾費用是根據管理層的合理估計而釐定。然而，由於要在未來期間才可以清楚知道目前所進行的開採活動對土地造成的影響，預提金額可能因未來出現的變化而受影響。本公司董事相信於2022年6月30日預提的復墾費用是充分和適當的。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

26 股本

	2022年 6月30日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：	
16,491,037,955股A股，每股人民幣1.00元	16,491
3,377,482,000股H股，每股人民幣1.00元	3,378
	19,869
	2021年 6月30日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：	
16,491,037,955股A股，每股人民幣1.00元	16,491
3,377,482,000股H股，每股人民幣1.00元	3,378
	19,869

所有A股及H股在所有重大方面享有相等之權益。

27 資本管理

本集團的資本管理政策是保持強大的資本基礎，以維持投資者、債權人和市場信心以及保證業務未來的可持續發展。

本集團管理資本結構，並根據經濟狀況的變化和基礎資產的風險特徵對其進行調整。為維持或調整資本結構，本集團可調整支付給股東的股息金額、向股東返還資本或發行新股以減少債務。

本集團使用資產負債率作為槓桿比率(即總負債除以總資產)來監控資本。集團的目標是保持合理的槓桿比率。截至2022年6月30日，本集團的資產負債率為31%(2021年12月31日：26%)。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

28 承諾事項及或有負債

(a) 資本承諾

於2022年6月30日，本集團於土地、建築物及採礦權、機器設備和其他相關的資本承諾列示如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及訂約、尚未提供的		
— 土地、建築物及採礦權	45,794	41,369
— 機器設備	22,586	22,639
— 其他(註)	5,256	5,481
	73,636	69,489

註：

2021年1月22日，本公司作為有限合夥人與其他合夥人訂立協議，參與設立北京國能新能源產業投資基金(有限合夥)，該協議下的承諾投資額為人民幣4,000百萬元，截至2022年06月31日，剩餘未投資金額為人民幣3,436百萬元(2021年12月31日：人民幣3,573百萬元)。

2021年9月29日，本公司作為有限合夥人與其他合夥人訂立協議，參與設立國能低碳基金，該協議下的承諾投資額為人民幣2,000百萬元，截至2022年06月31日，剩餘未投資金額為人民幣1,820百萬元(2021年12月31日：人民幣1,908百萬元)。

(b) 所作出的財務擔保

於2022年6月30日，本集團就一家本集團持股低於20%的企業的若干銀行融資提供擔保，最高擔保額度為人民幣120百萬元(2021年12月31日：人民幣128百萬元)。

(c) 或有法律事項

本集團是若干法律訴訟中的被告，也是日常業務中出現的其他訴訟中的原告。儘管目前無法確定這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟的結果，管理層相信任何由此引起的負債將不會對本集團的財務狀況或經營業績造成重大的負面影響。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

28 承諾事項及或有負債(續)

(d) 或有環境負債

截至今日，本集團並未因環境補償問題發生任何重大支出，並未捲入任何環境補償事件，亦未就任何與業務相關的環境補償進一步計提任何金額的準備(除復墾費用準備外)。在現行法律規定下，管理層相信不會發生任何可能對本集團財務狀況或經營業績產生重大負面影響的負債。然而，監管機構已經並有可能進一步實施更為嚴格的环境保護標準。環保負債所面臨的不確定因素較大，並可能影響本集團估計最終環保成本的能力。這些不確定因素包括(i)相關地點(包括但不僅限於正在營運、已關閉或已出售的煤礦及土地開發區域)所發生污染的確切性質和程度；(ii)清除工作開展的程度；(iii)各種補救措施的成本；(iv)環保補償規定方面的變化；及(v)新需要實施環保措施的地點的確認。由於可能發生的污染程度未知和所需採取的補救措施的確切時間和程度亦未知等因素，因此未來可能發生的此類費用的確切數額無法確定。因此，依據未來的環境保護法律規定可能導致的環保方面的負債無法在目前合理預測，但有可能十分重大。

29 金融工具的公允價值披露

本集團以公允價值後續計量的金融資產與金融負債

下表提供了本集團於報告期末為披露之目的重復計量的金融工具的公允價值，並按《國際財務報告準則第13號》「公允價值計量」中所定義分為三個公允價值層級。公允價值計量層級是根據評估方法中使用的輸入數據的可觀察性和重要性來確定劃分的，具體如下：

- 第1層級估值： 僅使用1級輸入數據進行計量的公允價值，即計量之日相同資產或負債的活躍市場中未經調整的報價。
- 第2層級估值： 使用2級輸入數據進行計量的公允價值，即不符合1級要求且未使用不可觀察的重要輸入數據的可觀察輸入數據。不可觀察輸入數據是不存在市場數據的輸入數據。
- 第3層級估值： 使用不可觀察的重要輸入數據進行計量的公允價值。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

29 金融工具的公允價值披露(續)

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元	公允價值層級	估價計算方法及主要輸入變量
金融資產：				
權益工具	2,160	2,174	第三層級	可比上市公司法，處於同一行業的上市公司的公允市場價值、比率乘數及不可流通折扣率為主要輸入變量
應收賬款及應收票據	163	376	第三層級	現金流量折現法，預期回報率的主要輸入變量

截至2021年12月31日年度及2022年6月30日止六個月期間，無第一層次和第二層次的之間的轉入轉出，也無轉入第三層次或自第三層次的轉出。

本公司董事認為，合併財務報表中列示的以攤餘成本計量的金融資產及金融負債的賬面淨值接近於公允價值。

30 關聯方交易

(a) 與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的交易

本集團由國家能源集團控股，並且與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司及同系子公司(「同系子公司」)有重大交易和業務關係。關聯方是指國家能源集團對其可以行使重大影響力或控制的企業。本集團亦與本集團可行使重大影響力的聯營公司進行交易。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

30 關聯方交易(續)

(a) 與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的交易(續)

本集團與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司在正常營運中按一般商業條件進行的交易如下：

	註	截至6月30日止六個月期間	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
利息收入	(i)	85	186
委託貸款收入	(ii)	9	9
利息支出	(iii)	403	427
購入輔助材料及零部件	(iv)	1,188	507
生產輔助服務支出	(v)	364	477
運輸服務收入	(vi)	3,549	293
運輸服務支出	(vii)	1,102	1,349
煤炭銷售	(viii)	46,931	38,756
原煤購入	(ix)	3,790	7,215
物業租賃	(x)	23	29
維修保養服務支出	(xi)	39	28
煤炭出口代理	(xii)	3	2
購買設備與工程支出	(xiii)	344	280
煤化工產品銷售	(xiv)	3,877	2,494
其他收入	(xv)	472	1,459
存放於財務公司淨存款	(xvi)	(176)	7,523
國家能源集團發放貸款	(xvii)	4,569	5,855
償還國家能源集團貸款	(xviii)	4,941	4,220
財務公司票據貼現	(xix)	2,118	—

(i) 利息收入是指給予國家能源集團及同系子公司貸款所賺取的利息收入。其適用利率為中國人民銀行公佈的現行貸款利率。

(ii) 委託貸款收入是指給予本集團的一家聯營公司委託貸款所賺取的利息收入。適用利率為中國人民銀行公佈的現行利率。

(iii) 利息支出是指就國家能源集團及同系子公司存款及貸款所發生的利息費用。適用利率為中國人民銀行公佈的現行利率。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

30 關聯方交易(續)

(a) 與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的交易(續)

- (iv) 購入輔助材料及零部件是指從同系子公司及國家能源集團聯營公司採購營運相關的材料及設備的費用。
- (v) 生產輔助服務支出是指支付給國家能源集團及同系子公司的社會福利及生產支持服務支出，例如物業管理費、水及電的供應及食堂費用。
- (vi) 運輸服務收入是指向同系子公司提供煤炭運輸服務所賺取的相關收入。
- (vii) 運輸服務支出是指與同系子公司提供煤炭運輸服務相關的支出。
- (viii) 煤炭銷售是指向同系子公司及國家能源集團之聯營公司銷售煤炭的收入。
- (ix) 原煤購入是指向本集團聯營公司、國家能源集團的聯營公司及同系子公司採購原煤的費用。
- (x) 物業租賃是指向同系子公司租入物業已付或應付的租金。
- (xi) 維修保養服務支出是指由集團的聯營公司和同系子公司提供機器設備維修保養服務所發生的相關費用。
- (xii) 煤炭出口代理支出是指由一家同系子公司提供煤炭出口代理服務所發生的相關費用。
- (xiii) 購買設備與工程支出是指由同系子公司提供設備和工程服務所發生的相關支出。
- (xiv) 煤化工產品銷售是指銷售煤化工產品予同系子公司的收入。
- (xv) 其他收入是指向國家能源集團、國家能源集團的一家聯營公司及同系子公司所賺取的代理費收入、維修保養服務收入、銷售輔助材料及零部件收入、管理費收入、售水及售電收入、財務服務收入及租賃收入等。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

30 關聯方交易(續)

(a) 與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的交易(續)

- (xvi) 存放於財務公司的存款淨額是指在財務公司於2020年9月1日從本集團合併財務報表中剝離後，本集團存放於財務公司的存款淨額。
- (xvii) 接受貸款是指從國家能源集團收到的委託貸款。
- (xviii) 償還貸款是指向國家能源集團償還委託貸款。
- (xix) 財務公司票據貼現是指財務公司對本集團提供票據承兌與貼現。

本公司董事認為以上關聯方交易是在正常營運中進行，按正常商業條款並遵照有關交易的協議進行。

本集團與國家能源集團及其聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司簽訂了多份協議。這些協議主要條款概述如下：

- (i) 本集團與國家能源集團之聯營公司及同系子公司為生產供應及輔助服務簽訂一份產品和服務互供協議。根據該協議，國家能源集團之聯營公司及同系子公司向本公司提供生產供應及服務、輔助生產服務包括使用信息網絡系統及輔助行政服務。另一方面，本公司向國家能源集團之聯營公司及同系子公司提供水、運煤車輛管理、鐵路管理、鐵路運輸及其他相關或類似的生產物料或服務及使用信息網絡系統。

除了資訊網絡系統共享為免費外，根據本協議提供的產品和服務是按以下定價政策提供：

- 國家政府規定的價格(包括任何相關地方政府的定價)，如適用；
- 若沒有國家規定的價格，但有國家指導價格，則採用國家指導價格；
- 若沒有國家規定的價格及國家指導價格，則採用市場價格；或
- 以上無一適用或無法在實際交易中適用以上交易原則的，則有關各方協商的價格應為提供該商品或服務所產生的合理成本，加上該成本5%的的利潤。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間

(以人民幣列示)

30 關聯方交易(續)

(a) 與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的交易(續)

- (ii) 本集團與國家能源集團之聯營公司及同系子公司及本集團聯營公司簽訂煤炭互供協議。煤炭互供以現行市場價格收費。
- (iii) 本集團已與財務公司訂立新的金融服務協議，自2021年1月1日起生效，根據該協議，財務公司為本集團提供金融服務。本集團在財務公司的存款利率不得低於中國人民銀行發佈的同類存款的最低利率。財務公司向本集團提供的貸款利率不得高於中國人民銀行發佈的同類貸款的最高利率。上述利率應參考中國一般商業銀行就按一般商業條款可比較的存款和貸款收取的利率確定。財務公司提供其他金融服務收取的費用，根據中國人民銀行或中國銀行業監督管理委員會的收費標準確定。
- (iv) 本集團與國家能源集團之同系子公司簽訂一份房屋租賃協議互相租賃對方房屋。在國家能源集團之同系子公司獲得相關房產證前，本公司不會向國家能源集團之同系子公司支付房租。租金乃參照市場價格確定。如國家能源集團之同系子公司欲將已出租房屋的所有權轉讓給第三方，本公司在同等條件下享有優先認購權。
- (v) 本集團與國家能源集團之同系子公司簽訂一份土地使用權租賃協議。年租根據當地市場價值協商確定。本公司不得將租賃的土地使用權自行轉租。
- (vi) 本集團與國家能源集團之同系子公司就代理出口煤炭簽訂一份代理協議。國家能源集團之同系子公司獲委任為本集團的非獨家出口代理並有權按照相關市場價或低於市場價的原則向本公司收取代理費。現時，該費用為每公噸出口煤炭的離岸價格的0.7%。
- (vii) 本集團與國家能源集團之同系子公司簽訂一份煤炭銷售代理協議。本集團被委任為國家能源集團之同系子公司的獨家動力煤代理商及非獨家煉焦煤代理商。本集團有權按在內蒙古自治區以外銷售的有關煤炭代理銷售成本加5%利潤率收取代理費用。本集團不會對在內蒙古自治區內的煤炭銷售收取任何代理費。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

30 關聯方交易(續)

(a) 與國家能源集團、國家能源集團之聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的交易(續)

- (viii) 本集團與國家能源集團之同系子公司簽訂商標使用許可協議。根據該協議，國家能源集團之同系子公司許可本集團使用其註冊商標。國家能源集團子公司在商標使用許可協議期限內自付續展其註冊商標的註冊和為防範註冊商標被第三方侵權而發生的相關費用。

應收／應付國家能源集團及其聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的款項：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
庫存現金及定期存款	26,950	27,126
應收賬款及應收票據	2,575	3,892
預付款及其他流動資產	2,192	1,755
其他非流動資產	426	426
應收國家能源集團及其聯營公司、同系子公司和本 集團聯營公司款項淨額合計	32,143	33,199
借款	22,083	22,472
應付賬款	2,298	2,690
預提費用及其他應付款	35,803	657
合同負債	1,503	1,781
應付國家能源集團及其聯營公司、同系子公司和本 集團聯營公司合計	61,687	27,600

(b) 主要管理人員的酬金

主要管理人員可獲得由酬金、基本薪金、住房及其他津貼、實物利益、酌情花紅及退休計劃供款構成的酬金。

本集團董事及主要管理人員的酬金匯總如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
短期僱員福利	5	6

總酬金已包括在附註10的「員工成本」項中。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

30. 關聯方交易(續)**(c) 僱員退休計劃供款**

本集團為其僱員參加了市政府和省政府製定的退休金供款計劃以及經政府批准設立補充養老保險供款計劃。本集團僱員退休計劃的詳述見附註31。

(d) 與中國其他國有企業的交易

本公司是一家國有企業，並在一個由國有企業所支配的經濟體制內進行營運。

除以上披露與國家能源集團及其聯營公司、同系子公司和本集團聯營公司的交易外，本集團與其他國有企業進行的若干商業活動，包括但不限於下列各項：

- 電力銷售；
- 煤炭銷售及採購；
- 運輸服務；
- 建設工程；
- 購入輔助材料及零部件；
- 社會福利及輔助服務；以及
- 金融服務安排。

這些交易均在本集團日常業務過程中進行，執行以上交易時所遵照的條款和與其他非國有企業所訂立的交易條款相若。本集團已就其採購及銷售產品和服務製定了採購、定價策略和審批程序。這些採購、定價策略和審批程序並不受交易對方是否為國有企業所影響。

未經審計中期財務報告附註(續)

截至2022年6月30日止六個月期間
(以人民幣列示)

30. 關聯方交易(續)

(d) 與中國其他國有企業的交易(續)

在考慮了關聯方關係對交易的潛在影響、本集團的採購、定價策略和審批程序以及了解關聯關係對財務報表的潛在影響所必需的信息，本公司董事認為以下與其他國有企業的交易需要作出披露：

(i) 與中國其他國有企業的交易，包括中國境內的國有銀行

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
煤炭收入	40,122	46,348
發電收入	34,603	25,196
運輸成本	4,890	5,065
利息收入	1,399	938
利息支出(包括已資本化部分)	894	888

(ii) 與中國其他國有企業的款項，包括中國境內的國有銀行

	2022年	2021年
	6月30日 人民幣百萬元	12月31日 人民幣百萬元
應收賬款及應收票據	5,458	4,644
預付款及其他流動資產	4,826	4,268
銀行存款及定期存款	174,432	131,263
受限製的銀行存款	4,479	4,479
借款	34,426	36,279
預提費用及其他應付款	1,938	1,999
合同負債	1,351	3,747

31 僱員福利計劃

根據中國有關法規規定，本集團為其僱員參加了市政府和省府製定的退休金供款計劃。本集團按僱員工資、獎金和若干津貼16%的比例繳納退休金供款。參加該計劃的僱員可按退休時工資水平的固定比例領取退休金。另外，政府批准集團可以向補充養老保險固定繳款計劃供款。基金由有資格的基金經理管理。除上述退休金供款責任外，本集團並不承擔繳納與該退休計劃相關的任何其他費用的重大責任。截至2022年6月30日止六個月期間，本集團的退休金供款為人民幣2,162百萬元(截至2021年6月30日止六個月期間：人民幣1,742百萬元)。

第十一節 備查文件目錄

備查文件目錄	載有公司負責人簽名的2022年半年度報告
	載有公司負責人、總會計師、會計機構負責人簽名並蓋章的財務報表
	會計師事務所出具的審閱報告原件
	報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有公司文件的正本及公告的原稿
	在上交所、港交所網站公佈的2022年半年度報告

公司負責人：呂志韜
董事會批准報送日期：2022年8月26日