

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



AAG

AAG Energy Holdings Limited

亞美能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2686)

截至2022年6月30日止六個月之中期業績公告

主要中期業績亮點：

- 截至2022年6月30日，亞美能源取得了累計7年零298天無損失工時事故的優秀安全業績。
- 2022年上半年收入及其他收入(包括政府補貼和增值稅退稅)較2021年同期增長了78.43%¹至人民幣14.96億元，淨利潤增長了94.18%至人民幣7.39億元，EBITDA增長了65.84%至人民幣11.33億元，每股收益增長了94.64%至人民幣0.218元。
- 2022年上半年總產量為7.12億立方米，較2021年同期增長了15.41%：
 - 潘莊區塊2022年上半年總產量為5.98億立方米，較2021年同期增長了5.22%；
 - 馬必區塊2022年上半年總產量為1.14億立方米，較2021年同期增長了135.23%；
 - 亞美能源2022年上半年日產量達到393萬立方米，較2021年同期增長了15.25%。

- **2022年上半年總銷量²為6.88億立方米，較2021年同期增長了16.81%：**
 - 潘莊區塊2022年上半年總銷量為5.82億立方米，較2021年同期增長了5.98%；
 - 馬必區塊2022年上半年總銷量為1.06億立方米，較2021年同期增長了166.31%。
- 2022年上半年，潘莊區塊的平均實現銷售價格³為人民幣2.31元／立方米，較2021年同期增長了40.85%；馬必區塊的平均實現銷售價格為人民幣1.79元／立方米，較2021年同期增長了28.78%。
- 2022年上半年，潘莊區塊共完成鑽井44口(其中包括4口SLH和40口PDW)；馬必區塊共完成鑽井101口(其中包括94口SLH和7口PDW)。
- 2022年上半年，新合投資LNG委託加工實現LNG銷售4.56萬噸，液液貿易實現LNG銷售1.31萬噸。

附註1：由於數據的表達單位及保留位數不同，可能會使增減的百分比例略有偏差；增減的百分比例以公告內能獲取的最小表達單位及保留位數的計算結果為準。

附註2：總銷量為總產量減去使用損失。

附註3：平均實現銷售價格不包括直接歸屬的過渡成本，反映的是我們實現的井口價格。

亞美能源控股有限公司(以下簡稱「本公司」,「亞美能源」或「我們」)之董事(「董事」)會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至2022年6月30日止六個月未經審核的簡明合併中期業績,以及去年同期的比較數字如下:

財務摘要

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
收入	1,330,463	714,731
其他收入	165,955	123,949
經營利潤	853,872	515,907
EBITDA	1,132,856	683,116
經調整的EBITDA	1,134,600	685,303
期內利潤	739,125	380,640
基本每股收益(人民幣元)	0.218	0.112
稀釋每股收益(人民幣元)	0.218	0.112
	於2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
不動產、工廠及設備	4,818,237	4,478,379
現金及銀行結餘	2,100,644	1,886,905
總資產	8,417,693	8,085,942
總權益	6,938,317	6,425,550

業務回顧

2022年上半年，受國際形勢變化及地緣政治衝突加劇的影響，石油、天然氣、煤炭在內的全球大宗商品價格持續走高，能源價格大幅上漲。另一方面，本集團資源所在地山西及周邊河南等地天然氣市場可持續性發展能力強、市場容量大，有助於平衡淡旺季峰谷差。在項目投資開發方面，本集團對存量區塊地質認識更加充分、項目工程適應性逐步優化、項目管理水平穩步提升；同時強化項目生產、辦公場所的疫情防控，加大安全保障力度，按計劃實施完成了高效投資，業績表現優於計劃水平。

本集團2022年上半年的煤層氣總產量相較2021年上半年的6.17億立方米(即218億立方英尺)增長了15.41%達7.12億立方米(即251億立方英尺)，其中包括潘莊區塊的總產量5.98億立方米(即211億立方英尺)和馬必區塊的總產量1.14億立方米(即40億立方英尺)。

本集團2022年上半年的煤層氣總銷量相較2021年上半年的5.89億立方米(即208億立方英尺)增長了16.81%達6.88億立方米(即243億立方英尺)，其中包括潘莊區塊的總銷量5.82億立方米(即205億立方英尺)和馬必區塊的總銷量1.06億立方米(即38億立方英尺)。

2022年上半年潘莊區塊的平均實現銷售價格由2021年上半年的每立方米人民幣1.64元提升到每立方米人民幣2.31元，增長40.85%；2022年上半年馬必區塊的平均實現銷售價格由2021年上半年的每立方米人民幣1.39元提升到每立方米人民幣1.79元，增長28.78%。

本集團2022年上半年收入及其他收入(包括政府補貼和增值稅退稅)較2021年同期增長了78.43%至人民幣14.96億元，淨利潤增長了94.18%至人民幣7.39億元，EBITDA增長了65.84%至人民幣11.33億元，每股收益增長了94.64%至人民幣0.218元。

2022年5月30日，作為潘莊區塊主要外輸通道之一的通豫管線(本公司聯營公司，山西通豫煤層氣輸配有限公司所有)發生洩漏燃爆(「5•30」事件)。受該事件影響，疊加周邊液化天然氣(「LNG」)工廠計劃性夏季檢修和作為主要備用通道的北部管道受到壓力和管容匹配滿負荷等次生因素，潘莊區塊的盡產盡銷受到部分影響。為此，公司立即啟動應急預案，實施應對措施，通過提前實施預防性維護和提升高壓外輸能力等工作，部署應急性市場協調及供給方案，全力以赴，將影響降至最低。截至2022年上半年，潘莊區塊受到的機會氣量影響約0.27億立方米，約佔2022年上半年煤層氣總產量的3.8%。預計至2022年9月中旬，隨著高壓外輸能力提升的到位，相關影響將進一步緩解。

2022年上半年期間，本集團於幾個主要業務目標取得的經營成果如下：

- **健康、安全、環境(「HSE」)**

作為一家國內領先的煤層氣勘探開發企業，本集團始終堅持「健康、安全、環保是第一要務」的原則和「一切事故都是可以預防」的安全管理理念。2022年上半年，面對複雜嚴峻的疫情及安全形勢，在全體員工的共同努力下，本集團在HSE績效指標方面繼續取得卓越進展，取得了員工總可記錄事故率(「TRIR」)、損失工時事故率(「LTIR」)和可預防性交通事故率(「PMVA」)均為零的健康安全環保業績。截至2022年6月30日，亞美能源取得了累計7年零298天無損失工時事故的優秀安全業績。

本集團於上半年持續優化健康、安全、環保管理，夯實健康、安全、環保管理基礎，推動層層落實安全生產責任制，建立並運行「安全風險分級管控和隱患排查治理雙重預防機制」，全面踐行本集團健康、安全、環保管理體系和安全生產標準化的管理要求。

2022年上半年，本集團重點開展了春季安全生產大檢查、吊裝安全專項檢查、煤層氣管道完整性管理審核、承包商作業橋接管理以及各類健康、安全、環保培訓及活動，累計開展員工培訓1,104人次、4,434學時，承包商培訓2,572人次、10,771學時，完成工程承包商作業橋接管理42家，各部門演練45次，集團HSE活動4次。通過持續對健康、安全、環保的嚴格管理，有效保障了生產、施工活動的安全穩定連續運行，促進了現場管理水平的不斷提升，保證了公司HSE管理目標的實現。

- **潘莊區塊**

我們與中聯煤層氣有限責任公司(「**中聯煤**」)合作的潘莊區塊仍然是中國最高產的煤層氣項目，在由國家能源局(「**國家能源局**」)制定、中國人民共和國國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)發布的煤層氣(煤礦瓦斯)開發利用「十四五」規劃中，被列為國家在產煤層氣重點項目。

2011年國家發改委批復了潘莊區塊4.95億立方米／年的產能建設方案。由於井型的優化(多分支水平井(「**MLD**」)變為單分支水平井(「**SLH**」))和經濟性的大幅提升，2018年產建方案又調整為6.5億立方米／年。又因15號煤層SLH產能突破，2021年產建方案又調整為10億立方米／年。目前主力煤層產建工作已近尾聲，而薄煤層開發試驗成果喜人，2022年又啟動了薄煤層開發方案的編製工作。持續的技術創新，讓潘莊區塊不斷給煤層氣行業帶來驚喜。

2022年上半年，潘莊區塊受外輸通道通豫管線「5•30」事件影響，存在壓產現象，但總產量仍達到5.98億立方米(即211億立方英尺)，同比2021年上半年的5.69億立方米(即201億立方英尺)增長了5.22%。2022年上半年平均日產量為330.50萬立方米(即11,672萬立方英尺)，而2021年上半年平均日產量為314.10萬立方米(即11,092萬立方英尺)。截至2022年6月30日，潘莊區塊在產生產井542口，其中包括49口MLD，299口SLH和194口叢式井(「**PDW**」)。

為進一步提高潘莊區塊經濟效益和社會效益，實現資源開發和效能挖掘最大化，本集團致力於煤層氣全儲層的地質研究。從2019年至2021年，陸續實施投產的13口薄煤層試驗井，均取得良好產氣效果，其中4口日穩定氣量超過1萬立方米，最高單井日產氣量超過1.5萬立方米。在總結前期實驗成果的基礎上，2022年上半年繼續實施薄煤層鑽井36口(含參數井10口，試採井26口)，並有33口井完成了壓裂投產。目前這33口井已完成各項實驗數據採集，處於排水降壓或提產階段。上述工作的完成，為薄煤層的規模化商業開發奠定了堅實基礎。

潘莊區塊2022年工作計劃的重點是加快產量增長的同時保持低成本作業。2022年上半年，潘莊區塊共完成鑽井44口，其中包括4口SLH和40口PDW(含10口薄煤層參數井)。其中，薄煤層參數井的取心和注入、壓降試井工作順利，為潘莊區塊薄煤層的開發進一步夯實了基礎。SLH的平均完井週期及鑽井成本與2021年基本持平。PDW的平均完井週期為4.84天，較去年同期的5.82天縮短了17%，平均單井鑽井成本控制在人民幣74萬元，較去年同期的人民幣80萬元下降了約8%。此外，潘莊區塊對33口PDW進行了壓裂作業，並完成了33口井的投產工作。

潘莊區塊的地面設施包括6座集氣站，20座閥組，55台壓縮機，69.4千米的集輸管線和135千米的單井管線，具備一次增壓達到每天456萬立方米，二次增壓達到每天120萬立方米的生產能力。為緩解「5·30」事件對潘莊區塊的壓產影響，潘莊區塊上半年實施的70萬立方米壓縮機建設正在積極推進中，完工投運後可實現二次增壓達到190萬立方米的生產能力。

潘莊區塊的運營表現及井數統計的具體資料，請參見表1。

- 馬必區塊

我們與中國石油天然氣集團有限公司(「中國石油」)合作的馬必區塊，在由國家能源局制定、國家發改委發佈的煤層氣(煤礦瓦斯)開發利用「十四五」規劃中被列為國家在建煤層氣重點項目，也是山西省煤層氣重點建設項目。

馬必區塊煤層埋深大、資源豐度低、非均質性強是其主要特徵，導致實現經濟開發的難度大。2018年以來，公司持續加大科技創新投入，通過「甜點區」選區評價、三維地震、長支水平鑽井、大規模壓裂和智慧排採等技術創新，逐步解決一個個難題，形成了目前產能建設迅速、產量快速提升的態勢。

2022年上半年，馬必區塊總產量為1.14億立方米(即40億立方英尺)，同比2021年上半年的0.48億立方米(即17億立方英尺)增長了135.23%。2022年上半年平均日產量為62.82萬立方米(即2,218萬立方英尺)，而2021年上半年平均日產量為26.71萬立方米(即943萬立方英尺)。截至2022年6月30日，馬必區塊在產生產井414口，其中包括1口MLD，110口SLH和303口PDW。

2號集氣站建設是2022年馬必區塊南區開發的重點工作，已於6月底實現具備一級壓縮投產條件，二級壓縮仍在緊密建設中。馬必區塊南區35KV輸變電工程於2022年上半年順利完工並實現送電，35KV輸變電工程投運後，極大地提高了2號集氣站區域的供電能力和安全運行水準，為馬必區塊後續產能的提升提供了有效保障。

2022年馬必區塊計劃在北部優選產區部署試採井，並選擇2口SLH及2口PDW進行大規模體積壓裂創新試驗，為後續新技術新工藝的推廣奠定基礎。截至2022年6月30日，已完成建產區16口井鑽井，並按計劃推進體積壓裂試驗工作。與此同時，2022年上半年本公司亦在積極推進馬必區塊北區評價建產一體化工作。隨著馬必區塊北區產能建設工作的啟動，將逐步推進馬必區塊北區煤層氣資源的有效利用，為馬必區塊北區的開發奠定良好基礎。

基於馬必區塊已開發區域表現出良好的開發成果，在2021年強化投資的基礎上，本集團2022年上半年在馬必區塊推進了更加強有力的資本性支出計劃。2022年上半年，馬必區塊共完成鑽井101口，其中包括94口SLH和7口PDW，較2021年同期的88口鑽井同比增長了約15%。鑒於馬必區塊煤層埋藏比潘莊區塊更深，而且鑽井工藝也略有不同，因此馬必區塊的單井鑽井成本高於潘莊區塊，SLH的平均單井鑽井成本為人民幣376萬元，PDW的平均單井鑽井成本為人民幣110萬元。此外，由於2號站建設、35KV變電站工程的加速推進與完成，馬必區塊上半年完成新井壓裂90口，較2021年同期的26口增長了246%。本公司通過持續不斷、優質快速的投入，加快馬必區塊的投資開發速度，致力於提升馬必區塊的煤層氣產量。

馬必區塊的運營表現及井數統計的具體資料，請參見表1。

表1 — 潘莊區塊(「潘莊」)和馬必區塊(「馬必」)的運營進展*

	2022年 上半年	2021年 上半年	變動 百分比	2021年 全年
總產量(百萬立方米)	711.91	616.86	15.41%	1,297.94
總平均日產量 (百萬立方米/天)	3.93	3.41	15.25%	3.56
潘莊總產量				
(百萬立方米)	598.20	568.52	5.22%	1,174.77
潘莊MLD	49.40	63.78	-22.55%	123.05
潘莊SLH	436.39	421.74	3.47%	865.80
潘莊PDW	112.41	83.00	35.43%	185.92
潘莊總生產井數**	542	452	19.91%	504
潘莊MLD	49	49	0.00%	49
潘莊SLH	299	272	9.93%	297
潘莊PDW	194	131	48.09%	158
潘莊鑽井完成	44	33	33.33%	62
潘莊壓裂增產措施井數	33	15	120.00%	39
馬必總產量(百萬立方米)				
	113.71	48.34	135.23%	123.17
馬必MLD	0.10	0.09	11.11%	0.20
馬必SLH	63.47	20.19	214.36%	60.68
馬必PDW	50.14	28.06	78.69%	62.29
馬必總生產井數**	414	270	53.33%	327
馬必MLD	1	1	0.00%	1
馬必SLH	110	48	129.17%	54
馬必PDW	303	221	37.10%	272
馬必鑽井完成	101	88	14.77%	190
馬必壓裂增產措施井數	90	26	246.15%	108

附註：

* 營運進展情況截至2022年6月30日止，08:00中央標準時區。

** 井數統計自排採之日起計算。

- **LNG委託加工及貿易業務**

本集團堅定不移實施「天然氣全產業生態鏈」發展戰略，相關業務構架初見雛形。2022年上半年，根據業務發展需求，本集團持續、積極地增強人、財、物等各方面資源配置，逐步打造專業化團隊，進一步摸索成熟的商業化模式，逐步打造未來新區塊投資及新模式合作業務的有效支撐點。截至目前，本集團全資孫公司新合投資控股有限責任公司（「新合投資」）在LNG委託加工業務及能源貿易業務方面初顯成效。

2022年上半年，新合投資LNG委託加工用氣量6,837萬立方米（即24億立方英尺），日均接氣量50.27萬立方米（即1,775萬立方英尺），實際生產天數136天，實現LNG銷售4.56萬噸。

2022年上半年，新合投資實現氣氣貿易銷售205萬立方米（即7,240萬立方英尺），實現液液貿易銷售1.31萬噸。

2022年下半年展望

面對複雜嚴峻的國際環境和國內疫情不斷反復的嚴重衝擊，國家高效統籌疫情防控和經濟社會發展，著力穩定宏觀經濟大盤，國內疫情防控形勢總體向好，生產需求逐步恢復，國民經濟呈現趨好勢頭。在《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和2035年遠景目標剛要》《「十四五」現代能源體系規劃》、「雙碳」目標等頂層政策設計的引領下，天然氣市場保持向好趨勢。

面對上述市場機遇，我們將在本集團清晰的戰略規劃指引下，加大存量區塊開發投資力度，持續提升產量，以擴大市場佔有率。為加強煤層氣輸配能力建設及產業生態鏈打造，持續尋求有助於本集團業務發展的有價值投資標的。本集團將通過與合作夥伴的價值合作，共同提升市場變化的應對能力，進一步優化成本，保持產量、淨利潤雙增長，為本集團中長期的優質快速發展奠定良好基礎。

對於2022年下半年，我們欣然呈報更新目標如下：

- **潘莊區塊**

2022年下半年，潘莊區塊在確保完成年度工作計劃61口鑽井任務基礎上，再增加7口鑽井工作量，實現全年68口井的鑽井任務。潘莊區塊將按照調整後的年度工作計劃，在下半年繼續推進剩餘24口鑽井作業，同時推進排採設備採購、新井投產作業、1號站擴容改造以及相應的地面配套設施工程，2022年下半年完成的鑽井將於2023年開始陸續貢獻產量。同時，本集團將繼續推進薄煤層開發相關準備工作，為未來薄煤層的開發作業奠定堅實基礎。

- **馬必區塊**

2022年下半年，本集團將依據馬必區塊年初制定的年度計劃，實現全年176口新井的鑽井任務，同步實施馬必區塊北區評價建產一體化工作。2022年完成鑽井和壓裂的新井，預計將於2023年上半年開始陸續實現產量貢獻，同時本年度部分地面工程建設調整至2023年進行。

基於上述潘莊區塊和馬必區塊的發展計劃調整，2022年本集團資本支出預算與年初計劃基本持平，包括潘莊區塊的支出人民幣約2.50億元，馬必區塊的支出人民幣約13.02億元。亞美能源已於2022年上半年完成資本支出人民幣6.09億元。2022年下半年，其餘的資本支出將由內部現金流提供。

- **LNG委託加工及貿易業務**

受「5·30」事件影響，LNG委託加工業務暫時停止，新合投資將積極開闢上游氣源、組織新管道、探索委託加工合作新通道。

2022年下半年，新合投資將聚焦於進一步提升市場佔有率，增強華中市場影響力；打造更加成熟的商業化模式，逐步建立健全數字化管理團隊；充分調動內外部資源以加快推進本集團「天然氣全產業生態鏈」建設。同時，新合投資的業務開展將更好地結合上游開發業務，發揮產業協同效應，為本集團未來新區塊獲取及創新合作模式項目提供產業支撐點。根據公司整體預算及LNG市場行情，今年下半年，新合投資預計可實現LNG貿易量約2萬噸。

簡明合併中期綜合收益表

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
收入	5	1,330,463	714,731
其他收入	6	165,955	123,949
其他(損失)/利得—淨額		(22,191)	4,832
經營開支			
折舊及攤銷		(278,984)	(167,209)
僱員福利開支		(45,370)	(48,597)
材料、服務及物流		(248,991)	(102,951)
金融資產減值淨損失		(39,264)	(3,548)
其他		(7,746)	(5,300)
經營開支總額		(620,355)	(327,605)
經營利潤		853,872	515,907
財務收益	8	17,922	11,379
財務費用	8	(4,750)	(2,181)
匯兌收益/(損失)	8	47,890	(3,563)
財務收益—淨額		61,062	5,635
應佔按權益法入賬的聯營公司投資虧損		(9,173)	—
除所得稅前利潤		905,761	521,542
所得稅費用	9	(166,636)	(140,902)
歸屬於本公司所有者的期內利潤		739,125	380,640
其他綜合收益：			
其後可能重分類至損益的項目			
外幣折算差額		(26,927)	(5,133)
歸屬於本公司所有者的期內 綜合收益總額		712,198	375,507
每股收益(人民幣元)			
—基本	13	0.218	0.112
—稀釋	13	0.218	0.112

簡明合併中期資產負債表

		2022年 6月30日	2021年 12月31日
	附註	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)
資產			
非流動資產			
不動產、工廠及設備		4,818,237	4,478,379
使用權資產		56,409	59,435
無形資產		21,319	24,198
受限制銀行存款		60,230	60,230
對聯營公司投資	10	243,612	242,985
以攤餘成本計量的其他金融資產		31,378	55,000
其他非流動資產		32,176	309
		<u>5,263,361</u>	<u>4,920,536</u>
流動資產			
存貨		13,160	11,049
其他流動資產		57,966	101,146
應收賬款及其他應收款	11	1,042,792	1,226,536
初始期限超過三個月的定期存款		-	200,000
現金及現金等價物		2,040,414	1,626,675
		<u>3,154,332</u>	<u>3,165,406</u>
總資產		<u><u>8,417,693</u></u>	<u><u>8,085,942</u></u>

		2022年 6月30日	2021年 12月31日
	附註	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (經審核)
權益			
歸屬於本公司所有者的權益			
股本		2,080	2,080
股本溢價		3,322,737	3,522,168
其他儲備		249,131	276,058
留存收益		<u>3,364,369</u>	<u>2,625,244</u>
總權益		<u>6,938,317</u>	<u>6,425,550</u>
負債			
非流動負債			
資產棄置義務		154,397	150,695
非流動租賃負債		44,845	41,914
遞延所得稅負債		<u>162,704</u>	<u>478,061</u>
		<u>361,946</u>	<u>670,670</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款	12	937,658	803,599
當期所得稅負債		169,348	172,390
流動租賃負債		<u>10,424</u>	<u>13,733</u>
		<u>1,117,430</u>	<u>989,722</u>
總負債		<u>1,479,376</u>	<u>1,660,392</u>
總權益及負債		<u>8,417,693</u>	<u>8,085,942</u>

簡明合併中期現金流量表

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動現金流量		
經營所得現金	1,350,397	417,870
已付利息	(1,805)	(1,762)
已付所得稅	(485,034)	(144,815)
經營活動所得現金淨額	<u>863,558</u>	<u>271,293</u>
投資活動現金流量		
購買不動產、工廠及設備以及無形資產	(460,790)	(288,005)
初始期限超過三個月的定期存款減少/(增加)	200,000	(200,000)
購買以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產	(160,000)	(274,312)
購買以攤餘成本計量的金融資產	(604)	(207,957)
對聯營公司投資	(9,800)	-
出售以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產	160,327	261,080
出售不動產、工廠及設備所得款項	-	741
已收利息	9,748	10,559
其他	2,401	-
投資活動所用現金淨額	<u>(258,718)</u>	<u>(697,894)</u>
融資活動現金流量		
行使購股權所得款項	-	1,481
償還租賃負債本金	(2,517)	(3,443)
已付股利	(196,790)	(351,120)
融資活動所用現金淨額	<u>(199,307)</u>	<u>(353,082)</u>
現金及現金等價物增加/(減少)淨額	405,533	(779,683)
期初現金及現金等價物	1,626,675	1,790,505
現金及現金等價物匯兌收益/(損失)	8,206	(3,467)
期末現金及現金等價物	<u>2,040,414</u>	<u>1,007,355</u>

簡明合併中期財務資料附註

1. 一般資料

亞美能源控股有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)從事煤層氣(「CBM」)的勘探、開發及生產。本公司於2014年12月23日在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司的註冊辦事處地址為P.O. Box 31119, Grand Pavilion, Hibiscus Way, 802 West Bay Road, Grand Cayman, KY1-1205, Cayman Islands。

本集團通過與中聯煤層氣有限責任公司(「CUCBM」)及中國石油天然氣集團有限公司(「中國石油」)(授權其子公司中國石油天然氣股份有限公司(「中石油」))分別就中國山西省潘莊和馬必區塊訂立的兩份產品分成合同(「產品分成合同」)開展業務。

潘莊區塊的總體開發方案(「ODP」)於2011年11月28日獲中國國家發展和改革委員會(「國家發改委」)批准，允許潘莊區塊進入商業開發階段。於2016年11月1日，潘莊區塊在獲聯合管理委員會(「聯合管理委員會」)基於潘莊產品分成合同條款的批准和宣告之後，進入生產階段。馬必區塊南區ODP於2018年9月獲國家發改委批復。自此，馬必區塊南區具備了商業開發的條件。於2020年1月1日，馬必區塊南區在獲聯合管理委員會基於馬必產品分成合同條款的批准和宣告之後，進入生產階段。於2022年6月30日，馬必區塊北區仍處於勘探階段。

本公司於2015年6月23日在香港聯合交易所有限公司主板完成首次公開發售(「首次公開發售」)。

於2018年，新疆鑫泰天然氣股份有限公司(「新天然氣」，於中國註冊成立的公司，於上海證券交易所上市(股份代號：603393))通過四川利明能源開發有限責任公司(「四川利明」)持有的間接全資附屬公司香港利明控股有限公司(「利明」)收購本公司約50.5%已發行股份。

收購完成後，董事將利明、四川利明及新天然氣分別視為本公司的直接控股公司、中間控股公司及最終控股公司(「控制權變更」)。

2. 編製基準

截至2022年6月30日止半年報告期間的簡明合併中期財務資料乃根據香港會計準則第34號中期財務報告編製。

中期財務資料並不包括年度財務報告一般包括的所有各類附註。因此，本中期財務資料應與截至2021年12月31日止年度的年報以及本公司於中期報告期間作出的任何公開公告一併閱讀。

除另有說明外，合併財務報表以人民幣（「人民幣」）列報。

3. 重要會計政策摘要

除採納以下所載新訂及經修訂準則外，所採納的會計政策與過往財務年度所採納者貫徹一致。

本集團已採納新訂及已修訂準則

多項新訂或已修訂準則在本報告期開始適用。本集團因採納香港財務報告準則不必改變其會計政策或作出追溯調整。

- 物業、廠房及設備：預定用途前的收益一對《香港會計準則第16號》的修訂
- 參考概念框架一對《香港財務報告準則第3號》的修訂
- 2018–2020年香港財務報告準則的年度改進

4. 分部資料

主要營運決策者（「主要營運決策者」）為本公司的董事及總裁，負責審閱本集團的內部報告以評估表現和分配資源。主要營運決策者已根據該等報告確定經營分部。

主要營運決策者從所交付之貨品類型之角度考慮有關業務。截至2022年6月30日止六個月期間，本集團之經營及可呈報分部如下：

— 潘莊區塊和馬必區塊：CBM銷售。

該等經營分部按產品分成合同界定，這是主要營運決策者做出資源分配決定及評估其表現的基準。產品分成合同下兩區塊的財務資料已分為不同的分部資料列示，以供主要營運決策者審閱。

— 新合：液化天然氣（「LNG」）銷售。

經營分部的業績及資產的計量方法與重要會計政策摘要中所述相同。主要營運決策者根據除所得稅、折舊及攤銷、財務收益、財務費用及匯兌收益／(損失)前的利潤(「EBITDA」)評估經營分部的表現。

截至2022年6月30日止六個月期間，就可呈報分部提供給主要營運決策者的分部資料如下：

	潘莊區塊 人民幣千元	馬必區塊 人民幣千元	新合 人民幣千元	總計 人民幣千元
(未經審核)				
截至2022年6月30日				
止六個月期間				
分部收入	997,549	162,570	291,043	1,451,162
分部間收入	(120,699)	–	–	(120,699)
來自外部客戶的收入	876,850	162,570	291,043	1,330,463
EBITDA(i)	995,747	105,419	35,567	1,136,733
其他收入	151,858	14,097	–	165,955
經營開支	(348,901)	(127,561)	(135,681)	(612,143)
折舊及攤銷	(201,944)	(73,690)	(1,394)	(277,028)
金融資產減值淨損失	(15,038)	–	(24,226)	(39,264)
財務收益	12,678	1,444	2,108	16,230
財務費用	(4,106)	(617)	–	(4,723)
匯兌收益／(損失)	23,313	(9,937)	–	13,376
應佔按權益法入賬的投資虧損	–	–	(9,173)	(9,173)
所得稅費用	(197,252)	39,179	(8,563)	(166,636)

(i) EBITDA根據各分部的分部收入和分部開支計算。

(未經審核)				
截至2021年6月30日				
止六個月期間				
來自外部客戶的收入	671,542	42,442	747	714,731
EBITDA	673,441	18,049	(2,237)	689,253
其他收入	116,430	7,519	–	123,949
經營開支	(259,529)	(55,410)	(3,207)	(318,146)
折舊及攤銷	(142,069)	(22,731)	(223)	(165,023)
金融資產減值淨損失	(1,371)	(2,173)	(4)	(3,548)
財務收益	7,995	1,072	289	9,356
財務費用	(1,695)	(455)	–	(2,150)
匯兌(損失)／收益	(4,498)	3,133	(548)	(1,913)
所得稅費用	(135,418)	(5,480)	–	(140,898)

	潘莊區塊 人民幣千元	馬必區塊 人民幣千元	新合 人民幣千元	總計 人民幣千元
(未經審核)				
於 2022年6月30日				
分部資產	3,480,905	3,838,526	658,158	7,977,589
分部負債	670,744	778,546	23,492	1,472,782
對聯營公司投資	-	-	243,612	243,612
非流動資產增加 (遞延稅項資產除外)	<u>110,536</u>	<u>510,502</u>	<u>(1,148)</u>	<u>619,890</u>
(經審核)				
於 2021年12月31日				
分部資產	4,088,985	3,261,864	618,392	7,969,241
分部負債	1,073,233	566,004	13,772	1,653,009
對聯營公司投資	-	-	242,985	242,985
非流動資產增加 (遞延稅項資產除外)	<u>292,940</u>	<u>537,638</u>	<u>352,064</u>	<u>1,182,642</u>

EBITDA與除所得稅前利潤總額的調節如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
可呈報分部的EBITDA總額	1,136,733	689,253
總部日常開支	(3,877)	(6,137)
折舊及攤銷	(278,984)	(167,209)
財務收益	17,922	11,379
財務費用	(4,750)	(2,181)
匯兌收益/(損失)	47,890	(3,563)
應佔按權益法入賬的聯營公司投資虧損	<u>(9,173)</u>	<u>-</u>
除所得稅前利潤	<u>905,761</u>	<u>521,542</u>

可呈報分部資產與總資產的調節如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
分部資產總額	7,977,589	7,969,241
未分配		
未分配不動產、工廠及設備	104	151
未分配應收賬款及其他應收款	442	250
未分配現金及現金等價物	438,838	115,225
其他	720	1,075
	<u>8,417,693</u>	<u>8,085,942</u>
資產負債表所示資產總額		

可呈報分部負債與總負債的調節如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
分部負債總額	1,472,782	1,653,009
未分配		
未分配租賃負債	482	823
未分配應付賬款及其他應付款	6,112	6,560
	<u>1,479,376</u>	<u>1,660,392</u>
資產負債表所示負債總額		

5. 收入

本集團的收入主要來自LNG及本集團所佔CBM對中國客戶的銷售所得。當煤層氣控制權已轉移，即煤層氣已交付予客戶時，本集團確認煤層氣銷售收入。收入金額根據產品分成合同及煤層氣銷售協議的條款予以確認。

6. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
增值稅退稅(a)	80,106	50,459
政府補貼(b)	85,849	73,490
	<u>165,955</u>	<u>123,949</u>

(a) 增值稅退稅是中國政府根據《財政部國家稅務總局關於加快煤層氣抽採有關稅收政策問題的通知》授出。CUCBM及中石油分別為潘莊區塊及馬必區塊申請增值稅退稅。本集團已根據本集團攤佔所售CBM於有合理保證該金額可收回時確認其所享有的金額。

(b) 政府補貼是中國政府根據於2007年4月20日發佈的《財政部關於煤層氣(瓦斯)開發利用補貼的實施意見》授出，經於2020年6月12日發佈的《清潔能源發展專項資金管理暫行辦法》修訂。本集團為潘莊區塊申請補貼。中石油為馬必區塊申請補貼。本集團已根據本集團攤佔所售CBM於有合理保證該金額可收回時確認其所享有的金額。

7. 除所得稅前利潤

除所得稅前利潤乃經扣除下列各項後釐定：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
LNG銷售成本	106,697	—
管道運輸費用	62,391	40,648
電力和燃料	27,985	22,996
維修費用	14,216	10,943
	<u>211,289</u>	<u>74,587</u>

8. 財務收益 — 淨額

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
租賃負債的利息費用	(1,805)	(1,762)
資產棄置義務的遞增費用	<u>(2,945)</u>	<u>(419)</u>
財務費用	<u>(4,750)</u>	<u>(2,181)</u>
財務收益	17,922	11,379
匯兌收益/(損失)	<u>47,890</u>	<u>(3,563)</u>
財務收益 — 淨額	<u><u>61,062</u></u>	<u><u>5,635</u></u>

9. 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年	2021年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
當期所得稅	481,993	101,534
遞延所得稅	<u>(315,357)</u>	<u>39,368</u>
	<u><u>166,636</u></u>	<u><u>140,902</u></u>

本公司及其在開曼群島、英屬維爾京群島和薩摩亞各自管轄下註冊成立的附屬公司豁免繳當地所得稅。

由於本集團於本期內並沒有在香港取得任何應課稅利潤，故並無計提香港利得稅。

根據中國政府頒佈的中國企業所得稅法，本集團在中國成立的附屬公司及本集團附屬公司的中國分公司的適用稅率為25%。中國企業所得稅乃根據於中國成立的公司和分公司的應課稅利潤計算。

本集團除所得稅前利潤的稅項與使用法定稅率計算的理論數額不同，詳情如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
除所得稅前利潤	905,761	521,542
按適用稅率計算的稅項費用	173,188	139,493
(使用以前期間)/本期間未確認遞延稅 資產的可抵扣暫時性差異	(18,330)	1,025
不可扣除的費用	11,778	384
所得稅費用	<u>166,636</u>	<u>140,902</u>

10. 對聯營公司投資

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
	山西通豫(a)	233,808
東承鑫泰(b)	9,804	—
	<u>243,612</u>	<u>242,985</u>

(a) 山西通豫煤層氣輸配有限公司(「山西通豫」)主要從事煤層氣的銷售和輸配。本集團持有山西通豫32.1296%的股權。

(b) 東承鑫泰能源研究有限責任公司(「東承鑫泰」)主要從事能源技術開發和能源技術服務。本期內，本集團以人民幣9,800,000元設立東承鑫泰，佔出資總額的49%。

(c) 截至2022年6月30日止六個月期間，對聯營公司投資的賬面價值變動如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
於期初	242,985	—
增加	9,800	—
期內虧損	(9,173)	—
於期末	<u>243,612</u>	<u>—</u>

11. 應收賬款及其他應收款

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應收賬款(a)		
— CUCBM	280,794	318,319
— 中石油	56,261	102,049
— 山西通豫	89,267	89,267
— 外部客戶	29,695	8,271
	<u>456,017</u>	<u>517,906</u>
減：應收賬款損失撥備(e)	(30,222)	(15,184)
應收賬款—淨額	<u>425,795</u>	<u>502,722</u>
應收政府補貼(b)		
— 政府	296,867	404,779
— CUCBM	2,143	43,783
— 中石油	9,745	9,745
應收產品分成合同合作方現金籌款及預提費用(c)		
— CUCBM	127,980	134,876
— 中石油	172,603	123,096
向第三方提供貸款(d)	1,051	3,452
押金和其他費用	8,781	6,256
	<u>619,170</u>	<u>725,987</u>
減：其他應收款損失撥備(e)	(2,173)	(2,173)
其他應收款—淨額	<u>616,997</u>	<u>723,814</u>
應收賬款及其他應收款總額	<u><u>1,042,792</u></u>	<u><u>1,226,536</u></u>

(a) 應收賬款

應收賬款的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
三個月內	366,750	505,367
六個月至一年	89,267	12,539
	<u>456,017</u>	<u>517,906</u>
減：應收賬款損失撥備(e)	<u>(30,222)</u>	<u>(15,184)</u>
	<u><u>425,795</u></u>	<u><u>502,722</u></u>

應收CUCBM的應收賬款指收取自外部客戶並存入由CUCBM與美中能源有限公司(「美中能源公司」)共同管理，並由CUCBM代表本集團開立的銀行賬戶的現金。

應收中石油的應收賬款指將收取自中石油有關本集團自馬必區塊及潘莊區塊所佔煤層氣的銷售款項。

應收山西通豫的應收賬款指將收取自山西通豫有關本集團自潘莊區塊所佔煤層氣的銷售款項。

應收外部客戶的應收賬款指將收取自獨立客戶有關本集團自潘莊區塊所佔煤層氣的銷售款項。

- (b) 此為直接或通過CUCBM及中石油應收政府的煤層氣增值稅退稅及政府補貼。
- (c) 此為CUCBM及中石油分佔潘莊區塊及馬必區塊開發及生產成本的現金籌款及預提費用，尚未向CUCBM及中石油收取。
- (d) 此為向第三方提供的貸款，期限為六個月。

- (e) 本集團將應收賬款於2022年6月30日的期末損失撥備調整至期初損失撥備，具體如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
期初損失撥備	(15,184)	(7,600)
本期內計入損益的損失撥備增加	<u>(15,038)</u>	<u>(1,375)</u>
期末損失撥備	<u><u>(30,222)</u></u>	<u><u>(8,975)</u></u>

本集團將其他應收款於2022年6月30日的期末損失撥備調整至期初損失撥備，具體如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
期初損失撥備	(2,173)	-
本期內計入損益的損失撥備增加	<u>-</u>	<u>(2,173)</u>
期末損失撥備	<u><u>(2,173)</u></u>	<u><u>(2,173)</u></u>

- (f) 於2022年6月30日，應收賬款及其他應收款的賬面值與其公允價值相若。

12. 應付賬款及其他應付款

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應付賬款(a)	874,609	615,143
應付關聯方款項		
— 鑫泰精工	5,694	15,705
— 山西通豫	10,629	4,661
應付產品分成合同合作方款項		
— CUCBM	11,381	93,257
— 中石油	6,485	9,552
預收賬款	2,887	4,476
應付稅款	2,816	14,513
應付工資	13,940	34,195
其他應付款	9,217	12,097
	<u>937,658</u>	<u>803,599</u>

(a) 應付賬款的賬齡分析如下：

基於發票日期的應付賬款的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
六個月內	679,825	536,916
六個月至一年	151,075	24,646
一至兩年	30,723	38,208
兩至三年	3,972	3,405
三年以上	9,014	11,968
	<u>874,609</u>	<u>615,143</u>

(b) 應付賬款及其他應付款的賬面值與其公允價值相若。

13. 每股收益

(a) 基本

基本每股收益乃按歸屬於本公司所有者的利潤除以截至2022年及2021年6月30日止六個月期間內已發行普通股的加權平均數計算得出。

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 (未經審核)	2021年 (未經審核)
歸屬於本公司所有者的利潤(人民幣千元)	<u>739,125</u>	<u>380,640</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>3,395,124</u>	<u>3,393,753</u>
基本每股收益(人民幣元)	<u><u>0.218</u></u>	<u><u>0.112</u></u>

(b) 稀釋

稀釋每股收益假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據已發行普通股的加權平均數計算。本公司有可稀釋的潛在普通股：購股權。假設這些購股權兌換所獲取的價款應被視為按照期內普通股平均市場價格發行而獲得。零代價發行的股份數目是基於假設行使了購股權應該發行的股份數目，與假設按照期內普通股平均市場價格發行並獲得相同合計價款的情況下可能需要發行的股份數目的差額。這一零代價發行的股份數目將構成普通股的加權平均數一部分，並作為計算稀釋每股收益時所用的分母。

	截至6月30日止六個月期間	
	2022年 (未經審核)	2021年 (未經審核)
歸屬於本公司所有者的利潤(人民幣千元)	<u>739,125</u>	<u>380,640</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>3,395,124</u>	<u>3,393,753</u>
假設兌換購股權的調整(千股)	<u>38</u>	<u>17</u>
計算稀釋每股收益的普通股加權平均數(千股)	<u>3,395,162</u>	<u>3,393,770</u>
稀釋每股收益(人民幣元)	<u><u>0.218</u></u>	<u><u>0.112</u></u>

14. 股息

截至2021年12月31日止年度的股息每股人民幣0.0589元已於2022年5月20日的股東週年大會(「股東週年大會」)上獲批准，並於2022年6月6日派付。

截至2020年12月31日止年度的股息每股人民幣0.1031元已於2021年5月13日的股東週年大會上獲批准，並於2021年5月28日派付。

財務回顧

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
收入	1,330,463	714,731
— 潘莊	997,549	671,542
— 馬必	162,570	42,442
— 新合	291,043	747
— 分部間抵銷	(120,699)	—
補貼收入	85,849	73,490
— 潘莊	86,516	69,850
— 馬必	(667)	3,640
增值稅退稅	80,106	50,459
— 潘莊	65,342	46,580
— 馬必	14,764	3,879
其他(損失)/利得—淨額	(22,191)	4,832
經營開支	(620,355)	(327,605)
折舊及攤銷	(278,984)	(167,209)
僱員福利開支	(45,370)	(48,597)
材料、服務及物流	(248,991)	(102,951)
金融資產減值淨損失	(39,264)	(3,548)
其他	(7,746)	(5,300)
潘莊	(348,901)	(259,529)
折舊及攤銷	(201,944)	(142,069)
僱員福利開支	(32,522)	(34,883)
材料、服務及物流	(94,984)	(77,339)
金融資產減值淨損失	(15,038)	(1,371)
其他	(4,413)	(3,867)
馬必	(127,561)	(55,410)
折舊及攤銷	(73,690)	(22,731)
僱員福利開支	(10,205)	(10,962)
材料、服務及物流	(41,804)	(18,499)
金融資產減值淨損失	—	(2,173)
其他	(1,862)	(1,045)

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
新合	(256,380)	(3,207)
折舊及攤銷	(1,394)	(223)
僱員福利開支	(235)	–
材料、服務及物流	(229,212)	(2,956)
金融資產減值淨損失	(24,226)	(4)
其他	(1,313)	(24)
分部間抵銷		
材料、服務及物流	120,699	–
總部	(8,212)	(9,459)
折舊及攤銷	(1,956)	(2,186)
僱員福利開支	(2,408)	(2,752)
材料、服務及物流	(3,690)	(4,157)
其他	(158)	(364)
EBITDA	1,132,856	683,116
— 潘莊	995,747	673,441
— 馬必	105,419	18,049
— 新合	35,567	(2,237)
— 總部	(3,877)	(6,137)
經營利潤	853,872	515,907
財務收益	17,922	11,379
財務費用	(4,750)	(2,181)
匯兌收益／(損失)	47,890	(3,563)
財務收益一淨額	61,062	5,635
應佔按權益法入賬的聯營公司投資虧損	(9,173)	–
除所得稅前利潤	905,761	521,542
所得稅費用	(166,636)	(140,902)
期內利潤	739,125	380,640

潘莊區塊和馬必區塊的總產量、總銷量、淨銷量、平均實現銷售價格和收入排列如下：

	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
總產量(十億立方英尺) ¹	25.15	21.78
潘莊	21.13	20.07
馬必	4.02	1.71
總產量(百萬立方米) ¹	711.91	616.86
潘莊	598.20	568.52
馬必	113.71	48.34
總銷量(十億立方英尺) ²	24.28	20.79
潘莊	20.54	19.38
馬必	3.74	1.41
總銷量(百萬立方米) ²	687.58	588.61
潘莊	581.64	548.83
馬必	105.94	39.78
淨銷量(十億立方英尺) ³	17.51	14.75
潘莊	14.68	13.87
馬必	2.83	0.88
淨銷量(百萬立方米) ³	495.73	417.53
潘莊	415.65	392.71
馬必	80.08	24.82
平均實現銷售價格(人民幣元/立方米) ⁴		
潘莊	2.31	1.64
馬必	1.79	1.39
收入(人民幣千元)	1,160,119	713,984
潘莊	997,549	671,542
馬必	162,570	42,442

附註：

1. 總產量為已生產煤層氣總量。
2. 總銷量為總產量減去使用損失。
3. 淨銷量為我們根據產品分成合同獲得的總銷量減去為支付適用增值稅及當地稅項的所售數量的我們的部分。
4. 平均實現銷售價格不包括直接歸屬的過渡成本，反映的是我們實現的井口價格。

截至2022年6月30日止六個月與截至2021年6月30日止六個月比較

收入。我們的收入由截至2021年6月30日止六個月的人民幣7.15億元增加了人民幣6.15億元或86.15%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣13.30億元。該增加主要是來自於潘莊區塊和馬必區塊的平均實現銷售價格增加及產量增加導致的淨銷量增加，以及新增能源貿易和LNG委託加工銷售業務導致的收入增加。潘莊區塊的總產量由2021年上半年的5.69億立方米增長了5.22%至2022年上半年的5.98億立方米；平均實現銷售價格從2021年上半年的每立方米人民幣1.64元增加至2022年上半年的每立方米人民幣2.31元。馬必區塊的總產量由2021年上半年的0.48億立方米增長了135.23%至2022年上半年的1.14億立方米；平均實現銷售價格從2021年上半年的每立方米人民幣1.39元增加至2022年上半年的每立方米人民幣1.79元。

補貼收入。截至2021年6月30日止六個月及2022年6月30日止六個月，我們的補貼收入分別為人民幣7,349萬元及人民幣8,585萬元。截至2022年6月30日止六個月，我們的補貼收入增加了人民幣1,236萬元或16.82%，主要是由於潘莊區塊中央及地方財政獎補資金增加所致。

增值稅退稅。截至2021年6月30日止六個月及2022年6月30日止六個月，我們的增值稅退稅分別為人民幣5,046萬元及人民幣8,011萬元。截至2022年6月30日止六個月，我們的增值稅退稅增加了人民幣2,965萬元或58.75%，主要由於潘莊區塊和馬必區塊的淨銷量及平均實現銷售價格增加所致。

其他(損失)/利得—淨額。我們的其他(損失)/利得由截至2021年6月30日止六個月的收益人民幣483萬元變化至截至2022年6月30日止六個月的損失人民幣2,219萬元，主要是由於繳納土地佔用的其他費用所致。

經營開支。我們的經營開支由截至2021年6月30日止六個月的人民幣3.28億元增加了人民幣2.92億元或89.36%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣6.20億元，主要是由於生產井增加導致的折舊及攤銷增加，生產井增加導致的材料、服務及物流增加，以及新增的LNG銷售成本所致。

- 折舊及攤銷。我們的折舊及攤銷由截至2021年6月30日止六個月的人民幣1.67億元增加了人民幣1.12億元或66.85%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣2.79億元，主要由於潘莊區塊和馬必區塊的生產井增加和產量增加所致。

- **僱員福利開支**。我們截至2021年6月30日止六個月及2022年6月30日止六個月的僱員福利開支分別為人民幣4,860萬元和人民幣4,537萬元。
- **材料、服務及物流**。我們的材料、服務及物流開支由截至2021年6月30日止六個月的人民幣1.03億元增加了人民幣1.46億元或141.85%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣2.49億元，主要由於更多井投入生產以及產量增加致使修井、污水處理和其他運營成本增加，以及新增的LNG銷售成本所致。
- **金融資產減值淨損失**。我們的金融資產減值淨損失由截至2021年6月30日止六個月的人民幣355萬元增加了人民幣3,571萬元或1,006.65%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣3,926萬元，主要是由於應收賬款及以攤餘成本計量的其他金融資產的預期信用損失增加所致。
- **其他**。我們截至2021年6月30日止六個月及2022年6月30日止六個月的其他開支分別為人民幣530萬元和人民幣775萬元。

EBITDA。我們的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.83億元增加了人民幣4.50億元或65.84%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣11.33億元。該增加主要是由於潘莊區塊和馬必區塊的平均實現銷售價格增加及產量增加導致的淨銷量增加，以及新增能源貿易和LNG委託加工銷售業務導致的收入增加，惟部分被材料、服務及物流增加，以及新增的LNG銷售成本所抵銷。概括而言，更高的產量和平均實現銷售價格導致EBITDA的增加，但幅度小於收入的增加幅度。潘莊區塊的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.73億元增加了人民幣3.23億元或47.86%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣9.96億元。潘莊區塊的EBITDA增加主要是由於產量和平均實現銷售價格增加，惟部分被材料、服務及物流增加所抵銷。馬必區塊的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的人民幣1,805萬元增加了人民幣8,737萬元或484.07%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣1.05億元。馬必區塊的EBITDA增加主要是由於產量和平均實現銷售價格增加，惟部分被材料、服務及物流增加所抵銷。新合投資的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的虧損人民幣224萬元變化至截至2022年6月30日止六個月的收益人民幣3,557萬元。新合投資的EBITDA增加主要是由於新增能源貿易和LNG委託加工銷售業務導致的收入增加，惟部分被新增的LNG銷售成本所抵銷。

經營利潤。基於上文所述，我們的經營利潤由截至2021年6月30日止六個月的人民幣5.16億元增加了人民幣3.38億元或65.51%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣8.54億元。

財務收益。我們的財務收益由截至2021年6月30日止六個月的人民幣1,138萬元增加了人民幣654萬元或57.50%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣1,792萬元，主要是由於現金及銀行結餘增加所致。

財務費用。我們截至2021年6月30日止六個月和截至2022年6月30日止六個月的財務費用分別為人民幣218萬元和人民幣475萬元。

匯兌收益／(損失)。我們的外匯匯兌收益／(損失)由截至2021年6月30日止六個月的匯兌損失人民幣356萬元變化至截至2022年6月30日止六個月的匯兌收益人民幣4,789萬元，主要是由於外幣貨幣性項目因外幣對人民幣匯率波動而形成的外幣折算收益所致。

應佔按權益法入賬的聯營公司投資虧損。我們截至2022年6月30日止六個月的應佔按權益法入賬的聯營公司投資虧損為人民幣917萬元。

除所得稅前利潤。我們的除所得稅前利潤由截至2021年6月30日止六個月的人民幣5.22億元增加了人民幣3.84億元或73.67%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣9.06億元，主要是因為上述影響EBITDA的因素以及財務收益增加、匯兌收益，惟部分被折舊及攤銷開支增加、財務費用增加和應佔按權益法入賬的聯營公司投資虧損所抵銷。

所得稅費用。我們的所得稅費用由截至2021年6月30日止六個月的人民幣1.41億元增加了人民幣0.26億元或18.26%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣1.67億元，主要是由於潘莊區塊截至2022年6月30日止六個月的除所得稅前利潤增加所致。

期內利潤。我們的期內利潤由截至2021年6月30日止六個月的人民幣3.81億元增加了人民幣3.58億元或94.18%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣7.39億元，主要是由於上述影響除所得稅前利潤的因素所致，惟部分被所得稅費用增加所抵銷。

流動資金及資本資源

本集團的財務管理部負責與本集團總體運營相關的融資及資金管理政策。我們的投資資金主要來源於經營活動所產生的現金及首次公開發行上市（「IPO」）募集資金。

於2022年6月30日，我們的現金及銀行結餘為人民幣21.01億元（2021年12月31日：人民幣18.87億元）。

除上文或本中期業績公告其他部分所披露之資料外，於2022年6月30日，本集團並無任何未償還按揭、抵押、債券或其他貸款資本（已發行或同意發行）、銀行透支、借款、承兌負債或其他同類負債、租購及財務租賃承擔或任何擔保或其他重大或然負債。

現金流量

下表載列於各所示期間我們的現金流量。

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動所得現金淨額	863,558	271,293
投資活動所用現金淨額	(258,718)	(697,894)
融資活動所用現金淨額	(199,307)	(353,082)
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	405,533	(779,683)
期初的現金及現金等價物	1,626,675	1,790,505
現金及現金等價物匯兌收益／(損失)	8,206	(3,467)
期末的現金及現金等價物	<u>2,040,414</u>	<u>1,007,355</u>

經營活動

截至2022年6月30日止六個月，經營活動所得現金淨額為人民幣8.64億元，主要由於除所得稅前利潤人民幣9.06億元，應收賬款及其他應收款減少人民幣1.97億元以及折舊及攤銷人民幣2.79億元。該等項目被已付所得稅人民幣4.85億元所抵銷。

投資活動

截至2022年6月30日止六個月，投資活動所用現金淨額為人民幣2.59億元，主要包括購買人民幣4.61億元的不動產、工廠及設備，惟被三個月以上定期存款減少人民幣2.00億元所抵銷。購買不動產、工廠及設備主要包括支付已鑽探的更多井、添置閥組及興建集氣站和電力設施。

融資活動

截至2022年6月30日止六個月，融資活動所用現金淨額為人民幣1.99億元，主要用於支付截至2021年12月31日止年度的股息人民幣1.97億元。

現金及銀行結餘

於2022年6月30日及2021年12月31日，我們的現金及銀行結餘分別為人民幣21.01億元及人民幣18.87億元。現金及銀行結餘包括結存現金、銀行存款及受限制銀行存款。於2022年6月30日及2021年12月31日，我們有約11.26%及0.84%的現金及銀行結餘分別以港元或美元持有。

EBITDA及經調整EBITDA

我們提供期內EBITDA及經調整EBITDA與利潤的對賬，該利潤為根據香港財務報告準則計算及呈列的最直接的可比較財務表現。EBITDA指除財務收益、財務費用、匯兌收益或損失、應佔按權益法入賬的聯營公司投資收益或虧損、所得稅、折舊及攤銷前的收益。經調整EBITDA指EBITDA調整至不包括非現金開支、非經常性項目或非營運相關開支，以說明本集團核心業務的EBITDA。

我們已計入EBITDA及經調整EBITDA，是由於我們認為它們是油氣行業常用的財務計量。我們認為EBITDA及經調整EBITDA由管理層、投資者、研究分析師、銀行家及其他人士用作補充財務計量，以評估我們相較於業內其他公司的經營表現、現金流量及資本回報率以及我們承擔融資的能力。然而，EBITDA及經調整EBITDA不可被認定獨立於經營利潤或任何其他表現計量，亦不可詮釋為經營利潤或任何其他表現計量的替代項目，或視為我們經營表現或收益能力的指標。EBITDA及經調整EBITDA未能對所得稅、應佔按權益法入賬的聯營公司投資收益或虧損、匯兌收益或損失、財務收益、財務費用及折舊及攤銷做出記賬。

下表載列期間EBITDA及經調整EBITDA與利潤的對賬。

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元 (未經審核)	2021年 人民幣千元 (未經審核)
期內利潤與EBITDA的對賬：		
期內利潤	739,125	380,640
所得稅費用	166,636	140,902
應佔按權益法入賬的聯營公司投資虧損	9,173	-
財務收益	(17,922)	(11,379)
財務費用	4,750	2,181
匯兌(收益)/損失	(47,890)	3,563
折舊及攤銷	278,984	167,209
EBITDA	1,132,856	683,116
非營運相關的業務發展和法律諮詢 服務費開支	1,744	2,187
經調整EBITDA	1,134,600	685,303

我們的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.83億元增加了人民幣4.50億元或65.84%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣11.33億元。該增加主要是由於潘莊區塊和馬必區塊的平均實現銷售價格增加及產量增加導致的淨銷量增加，以及新增能源貿易和LNG委託加工銷售業務導致的收入增加，惟部分被材料、服務及物流增加，以及新增的LNG銷售成本所抵銷。概括而言，更高的產量和平均實現銷售價格導致EBITDA的增加，但幅度小於收入的增加幅度。潘莊區塊的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.73億元增加了人民幣3.23億元或47.86%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣9.96億元。潘莊區塊的EBITDA增加主要是由於產量和平均實現銷售價格增加，惟部分被材料、服務及物流增加所抵銷。馬必區塊的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的人民幣1,805萬元增加了人民幣8,737萬元或484.07%至截至2022年6月30日止六個月的人民幣1.05億元。馬必區塊的EBITDA增加主要是由於產量和平均實現銷售價格增加，惟部分被材料、服務及物流增加所抵銷。新合投資的EBITDA由截至2021年6月30日止六個月的虧損人民幣224萬元變更至截至2022年6月30日止六個月的收益人民幣3,557萬元。新合投資的EBITDA增加主要是由於新增能源貿易和LNG委託加工銷售業務導致的收入增加，惟部分被新增的LNG銷售成本所抵銷。

我們的經調整EBITDA由2021年上半年的人民幣6.85億元增加了人民幣4.50億元或65.56%至2022年上半年的人民幣11.35億元。該增加主要是由於上文說明的EBITDA增加的原因所致。

財務風險管理

(a) 財務風險因素

本集團的經營活動面臨各種財務風險：信用風險、市場風險(包括外匯風險)、流動性風險及集中風險。

簡明合併中期財務資料並未包括年度財務報表所規定的全部財務風險管理資料及披露，因此應與本集團截至2021年12月31日的年度財務報表一併閱讀。

風險管理政策自年末以來並無變動。

(b) 流動性風險

與2021年12月31日相比，金融負債的合約未貼現現金流出並無重大變動。

收購及出售附屬公司

截至2022年6月30日止六個月，本集團並未收購或出售附屬公司或聯營公司之重大事項。

所持重大投資

本集團截至2022年6月30日止六個月內並無持有任何重大投資。

截至2022年6月30日止六個月結束後重大事件

除本中期業績公告其他部分所披露之資料外，於截至2022年6月30日止六個月結束後以及截至本中期業績公告日期為止，概無發生任何重大事件。

僱員

於2022年6月30日，本集團有518名僱員，1名位於北京，514名(含5名殘疾人安置)位於山西，2名位於香港及1名位於河南。

成立合營公司

於2022年1月18日，本集團與新疆鑫泰天然氣股份有限公司(「新天然氣」)訂立協議，據此，本集團及新天然氣已同意出資人民幣2,450萬元及人民幣2,550萬元成立一間公司，分別佔出資總額的49.0%及51.0%。於2022年3月30日，本集團與新天然氣訂立增資協議，據此，本集團及新天然氣已同意增資人民幣12,250萬元及人民幣12,750萬元。增資後，本集團與新天然氣持股比例保持不變。詳情請參閱本公司日期分別為2022年1月18日及2022年3月30日的公告。

上市所得款項淨額之用途

本公司股份於2015年6月23日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市，經扣除包銷佣金及其他開支後，IPO所得款項淨額約為人民幣15.069億元。本公司擬根據本公司於2015年6月11日刊發的招股章程(「招股章程」)「未來計劃及所得款項用途—所得款項用途」一節所載的建議用途動用上市所得款項。

於2022年6月30日，本公司IPO所得款項淨額悉數動用。

中期股息

董事會並無建議派付截至2022年6月30日止六個月的中期股息(2021年6月30日止六個月：無)。

遵守企業管治常規

本公司致力於維持高標準的企業管治以保障股東利益並提升企業價值及問責文化。本公司已採納上市規則附錄14的企業管治守則(「企業管治守則」)第2部分載有的守則條文作為其自身的企業管治守則。本公司截至2022年6月30日止六個月已遵守企業管治守則的所有適用條文。本公司將繼續檢討並監察企業管治常規以確保遵守企業管治守則。

遵守上市發行人董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載之「上市發行人董事進行證券交易的標準守則」（「標準守則」）作為其董事進行證券交易的守則。經本公司對董事進行具體查詢後，所有董事確認彼等截至2022年6月30日止六個月已遵守標準守則所載的規定標準。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2022年6月30日止六個月，本公司或其附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

董事會及董事委員會組成

截至2022年6月30日止六個月及本中期業績公告披露日，衛江濤先生於2022年1月19日獲委任為本公司ESG工作組成員，於同日生效。龔池華先生於2022年3月16日獲委任為本公司ESG工作組成員，於同日生效。

除上文披露者，截至2022年6月30日止六個月及本中期業績公告披露日，本公司董事會、審核委員會、提名委員會、薪酬委員會及戰略發展委員會及ESG工作組的成員組成概無變動。

辭任聯席公司秘書

趙明璟先生辭任本公司聯席公司秘書，於2022年7月22日生效。蘇曉航女士在趙先生辭任後擔任本公司唯一公司秘書。詳情請參閱本公司日期為2022年7月25日的公告。

審核委員會及審閱財務報表

截至2022年6月30日止六個月及本中期業績公告披露日，本公司審核委員會（「審核委員會」）由兩名獨立非執行董事及一名非執行董事組成，即戴國良先生（主席）、劉曉峰博士及黃敏先生。

審核委員會已審閱本集團截至2022年6月30日止六個月的未經審核簡明合併中期財務資料。

本公司的外部核數師已根據香港審閱準則第2410號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」審閱本集團的未經審核簡明合併中期財務資料。

於聯交所及本公司網站刊發中期業績及2022年中期報告

此中期業績公告刊載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.aagenergy.com)。

本公司2022年中期報告載有上市規則所規定的所有資料，將寄發予本公司股東並將適時刊登於聯交所及本公司各自之網站。

本公告所載若干數字已經約整。任何差異皆因約整所致。

承董事會命
亞美能源控股有限公司
主席及執行董事
明再遠

香港，2022年8月26日

於本公告日期，執行董事為明再遠先生、嚴丹華先生及張艦兵先生；非執行董事為黃敏先生；及獨立非執行董事為戴國良先生、劉曉峰博士及楊瑞召博士。