

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2021年6月30日止六個月之中期業績公告

主要中期業績亮點包括：

- 截至2021年6月30日，亞美能源取得了累計6年零298天無損失工時事故的優秀安全業績。
- 2021年上半年收入及其他收入(包括政府補貼和增值稅退稅)較2020年同期增長了33.15%¹至人民幣8.39億元，淨利潤增長了21.98%至人民幣3.81億元，EBITDA增長了33.22%至人民幣6.83億元，每股收益增長了21.74%至人民幣0.112元。
- 2021年上半年總產量為6.17億立方米，較2020年同期增長了31.94%：
 - 潘莊區塊2021年上半年總產量為5.69億立方米，較2020年同期增長了30.10%；
 - 馬必區塊2021年上半年總產量為0.48億立方米，較2020年同期增長了58.23%；
 - 亞美能源2021年上半年日產量達到341萬立方米，較2020年同期增長了32.68%。

- **2021年上半年總銷量²為5.89億立方米，較2020年同期增長了30.06%：**
 - 潘莊區塊2021年上半年總銷量為5.49億立方米，較2020年同期增長了29.47%；
 - 馬必區塊2021年上半年總銷量為0.40億立方米，較2020年同期增長了38.75%。
- 2021年上半年，潘莊區塊的平均實現銷售價格³為人民幣1.64元／立方米，較2020年同期增長了11.56%；馬必區塊的平均實現銷售價格為人民幣1.39元／立方米，與2020年同期持平。
- 2021年上半年，潘莊區塊共完成鑽井33口(其中包括17口SLH和16口PDW)；馬必區塊共完成鑽井88口(其中包括15口SLH和73口PDW)。

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2021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	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
收入	714,731	483,668
其他收入	123,949	146,218
經營利潤	515,907	385,593
EBITDA	683,116	512,767
經調整的EBITDA	685,303	512,767
期內利潤	380,640	312,050
基本每股收益(人民幣元)	0.112	0.092
稀釋每股收益(人民幣元)	0.112	0.092
	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
不動產、工廠及設備	4,136,649	3,994,259
現金及銀行結餘	1,262,403	1,845,553
總資產	7,090,604	7,038,381
總權益	5,987,041	5,960,842

業務回顧

2021年上半年，新冠疫情在中國部分地區有所反復，各級地方政府迅速應對，在較短的時間內控制住了疫情的傳播，逐步恢復了正常的經濟與生活秩序。本集團的主要煤層氣資產營運所在地山西省及重要的市場所在地河南省亦未受到波及。中國對新冠疫情高效有力的管控措施與積極推動的疫苗接種體系為本集團平穩持續的生產經營活動創造了良好的發展環境。

2021年上半年，中國經濟強勁反彈，國內生產總值（「GDP」）同比增長12.7%，工業用氣需求量有所增長。雙碳目標下，環保壓力加大，天然氣作為清潔能源的重要性再次凸顯，天然氣發電小時數等指標明顯提升。原油等大宗商品價格大幅上漲，帶動天然氣價格進一步上漲，國內天然氣價格跟漲。進口液化天然氣（「LNG」）受到成本上漲影響，淡季亞洲現貨價格最高已突破14美元／百萬英熱（約人民幣3.02元／立方米），進口LNG供應增速放緩，此外，煤炭供應偏緊，提升了對天然氣的市場需求，進一步增加了天然氣能源市場比重。

2020年新冠疫情肆虐，導致全球經濟萎縮，眾多上游能源企業大幅削減了資本性支出甚至宣告破產，本集團堅定執行投資計劃並逐步加大投資力度，進一步追加馬必區塊的資本性開支，以抓住經濟回暖及國際因素影響等帶來的天然氣市場需求向好、產品價格提升的機遇，實現了產量、銷量、收入、EBITDA、淨利潤以及每股收益的較大增長。

本集團2021年上半年的煤層氣總產量相較2020年同期增長了31.94%達6.17億立方米（即218億立方英尺），其中包括潘莊區塊的總產量5.69億立方米（即201億立方英尺）和馬必區塊的總產量0.48億立方米（即17億立方英尺）。

本集團2021年上半年煤層氣總銷量較2020年上半年的4.53億立方米（即160億立方英尺）增長了30.06%達5.89億立方米（即208億立方英尺），其中包括潘莊區塊總銷量5.49億立方米（即194億立方英尺）和馬必區塊總銷量0.40億立方米（即14億立方英尺）。

2021年上半年潘莊區塊的平均實現銷售價格由2020年上半年的每立方米人民幣1.47元提升到2021年上半年的每立方米人民幣1.64元，增長11.56%；馬必區塊2021年上半年的平均實現銷售價格與2020年同期持平，為每立方米人民幣1.39元。

2021年上半年收入及其他收入(包括政府補貼和增值稅退稅)較2020年同期增長了33.15%至人民幣8.39億元，淨利潤增長了21.98%至人民幣3.81億元，EBITDA增長了33.22%至人民幣6.83億元，每股收益增長了21.74%至人民幣0.112元。

2021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，本集團始終將HSE工作放在首要位置。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。具體而言，2021年上半年本集團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**」)均為零的安全環保業績。截至2021年6月30日，亞美能源取得了累計6年零298天無損失工時事故的優秀安全業績。

本集團於上半年調整了安全管理委員會及HSE管理組織機構，並於年初組織全員簽署了2021年HSE目標責任書。根據項目管理及運營實際，結合公司先進性標準化內控管理制度和公司HSE管理體系文件，本集團對項目HSE管理制度進行了梳理、修訂和完善，更新了項目HSE管理制度，並發布實施。2021年上半年本集團組織公司人員參加安全環保相關培訓累計647人次，約13,265學時；組織承包商人員參加各類培訓1,587人次，約6,749學時。通過持續的安全環保教育培訓，提高了公司人員及承包商人員的安全意識、安全知識和安全作業技能。本集團通過持續的檢查和隱患治理，生產運行現場和施工現場管理日趨規範化和標準化，實現了公司HSE管理目標。

- 潘莊區塊

我們與中聯煤層氣有限責任公司(「中聯煤」)合作的潘莊區塊被列為山西省重點項目。

2021年上半年，潘莊區塊總產量達到5.69億立方米(即201億立方英尺)，同比2020年上半年的4.37億立方米(即154億立方英尺)增長了30.10%。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)，而2020年上半年平均日產量則為240.10萬立方米(即8,479萬立方英尺)。截至2021年6月30日，潘莊區塊在產生產井452口，其中包括49口多分支水平井(「MLD」)，272口單支水平井(「SLH」)和131口叢式井(「PDW」)。

潘莊區塊2021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。2021年上半年，潘莊區塊共完成鑽井33口，其中包括17口SLH和16口PDW，這些新鑽探的煤層氣井大多位於地質條件有一定風險挑戰的區域，比如區塊西部的寺頭斷層，給鑽井工期、建井成本帶來了極大挑戰。面對這些挑戰，公司加強了技術力量的整合與管控，高品質地完成了上半年的鑽井任務。主力井型SLH平均完井週期為15天，較上年同期的19天縮短了21%，平均單井鑽井成本控制在人民幣254萬元，較去年同期的人民幣283萬元下降了約10%。PDW的平均完井週期僅為5.82天，較去年同期的5.94天縮短了2%，平均單井鑽井成本控制在人民幣80萬元，較去年同期的人民幣88萬元下降了約9%。此外，潘莊區塊對15口PDW進行了壓裂作業，並完成了28口井的投產工作。

潘莊區塊的地面設施包括6座集氣站，18座閥組，52台壓縮機，67.1千米的集輸管線和123千米的單井管線，具備一次增壓達到每天430萬立方米，二次增壓達到每天120萬立方米的生產能力。

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，亦為山西省重點項目。

2021年上半年，馬必區塊總產量為4,834萬立方米(即17億立方英尺)，同比2020年上半年的3,055萬立方米(即11億立方英尺)增長了58.23%。2021年上半年平均日產量為26.71萬立方米(即943萬立方英尺)，而2020年上半年平均日產量為16.79萬立方米(即593萬立方英尺)。截至2021年6月30日，馬必區塊在產生產井270口，其中包括1口MLD，48口SLH和221口PDW。

基於馬必區塊已開發區域表現出積極的開發成果，在2020年強化投資的基礎上，本集團2021年上半年在馬必區塊繼續推出了更加強有力的資本性支出計劃。截至2021年6月30日，本集團在馬必區塊共計完成鑽井88口(其中包括15口SLH和73口PDW)，較2020年同期的20口鑽井同比增長了340%，且超過了2020年全年總鑽井65口的水平。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SLH單井鑽井成本略高於潘莊，與2020年基本持平。此外，馬必區塊上半年完成新井壓裂26口。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，著力提升馬必區塊的煤層氣產量，為股東、合作方、社會帶來優異的回報。

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*

	2021年 上半年	2020年 上半年	變動 百分比	2020年 全年
總產量(百萬立方米)	616.86	467.53	31.94%	1,034.05
總平均日產量 (百萬立方米/天)	3.41	2.57	32.68%	2.83
潘莊總產量(百萬立方米)	568.52	436.98	30.10%	967.19
潘莊MLD	63.78	76.45	-16.57%	156.95
潘莊SLH	421.74	312.33	35.03%	697.81
潘莊PDW	83.00	48.20	72.20%	112.43
潘莊總生產井數**	452	346	30.64%	424
潘莊MLD	49	49	0.00%	49
潘莊SLH	272	205	32.68%	255
潘莊PDW	131	92	42.39%	120
潘莊鑽井完成	33	44	-25.00%	90
潘莊壓裂增產措施井數	15	17	-11.76%	38
馬必總產量(百萬立方米)	48.34	30.55	58.23%	66.86
馬必MLD	0.09	0.07	28.57%	0.17
馬必SLH	20.19	7.12	183.57%	17.40
馬必PDW	28.06	23.36	20.12%	49.29
馬必總生產井數**	270	212	27.36%	220
馬必MLD	1	3	-66.67%	1
馬必SLH	48	15	220.00%	25
馬必PDW	221	194	13.92%	194
馬必鑽井完成	88	20	340.00%	65
馬必壓裂增產措施井數	26	24	8.33%	81

附註：

* 營運進展情況截至2021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。

2021年下半年展望

2020年9月22日習近平主席在第七十五屆聯合國大會一般性辯論上宣佈：中國將提高國家自主貢獻力度，採取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力爭於2030年前達到峰值，努力爭取2060年前實現碳中和。此後又至少先後7次在國際會議上強調中國將兌現上述承諾。2021年3月5日十三屆全國人大四次會議上李克強總理的《政府工作報告》、會議通過的《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年遠景目標綱要》都對實現碳達峰和碳中和的工作做出部署。

根據中國石油規劃總院有關專家撰寫的《碳中和背景下中國「十四五」天然氣行業發展》報告，採用能源—經濟—環境協同模型(LEAP模型)設定情景參數，研判碳中和目標下中國天然氣市場的發展空間和發展重點，其主要結論為：未來15年中國天然氣市場仍將處於穩定增長期，天然氣消費量將在2035年左右達到峰值6,500億立方米。十四五期間天然氣市場將持續增長，預計到2025年市場需求量增至4,500億立方米。

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，目前，部分項目已推進到深入談判的階段。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。

2021年6月3日，山西省政府出台了《山西省煤成氣開採項目審批流程》，按照煤成氣項目特點，將煤成氣開採環節劃分為礦業權取得、勘查、開發生產、區塊退出四個階段。該政策的實施優化了審批流程，極大壓縮了審批時限，進一步加快了本集團煤層氣勘探開發進度。

對於2021年下半年，我們欣然呈報更新目標如下：

- **潘莊區塊**

2021年下半年，潘莊區塊將按照年度工作計劃繼續推進剩餘32口鑽井作業、排採設備採購、新井投產作業以及相應的地面配套設施工程，2021年下半年完成的鑽井將於2022年開始陸續貢獻產量。

- **馬必區塊**

2021年下半年，基於馬必區塊中外合作雙方加速資源開發、提升投資效益的共識，公司將加快馬必南區產能建設速度。在確保完成年度計劃134口鑽井任務基礎上，再增加50口井工作量，實現全年184口井的鑽井任務，壓裂和投產井數亦相應提高。另外，適時啟動馬必北區評價建產一體化工作，計劃通過新鑽井6口，完成評價工作量。公司通過高品質的投資管控，推進超額完成馬必區塊全年鑽井、壓裂和投產工作量，體現了公司對區塊開發效益的充足信心。另外，為了實現馬必區塊新增產量的同步銷售，下半年將完成開發區域內配套閘組站和外輸管線的建設。2021年完成鑽井和壓裂的新井，預計將於2022年上半年開始陸續實現產量貢獻。

基於上述潘莊區塊和馬必區塊的發展計劃，2021年本集團資本支出預算將從原先計劃的人民幣約8.17億元調整至人民幣約9.67億元，包括潘莊區塊的支出人民幣約2.51億元，馬必區塊的支出人民幣約7.16億元。亞美能源已於2021年上半年完成資本支出人民幣2.61億元。2021年下半年，其餘的資本支出將由內部現金流提供。

國家統計局於2021年7月26日公佈了2021年7月中旬流通領域重要生產資料市場價格變動情況，根據對全國流通領域9大類50種重要生產資料市場價格的監測，2021年7月中旬與7月上旬相比，35種產品價格上漲，14種下降，1種持平，其中LNG價格上漲7.9%。此外，據世界石油2021年7月23日報道，美國天然氣期貨價格創下31個月以來的新高。國際國內天然氣強勁而持續的需求，導致了天然氣價格在今年出現了淡季不淡的特點，提升了上游天然氣開採企業增大投資的信心，更加彰顯了本集團持續擴大資本性投資決策的正確性。作為在中國煤層氣勘探開發領域處於領先地位的上遊煤層氣生產商，本集團有信心繼續提升產量和降低成本，以獲取更好的經營業績。同時我們將持續加大技術和管理的創新，為潘莊區塊現有井的穩產和發展，馬必區塊開發技術的提升、突破奠定良好基礎。亞美能源還將依據規劃，在中國以及其他市場尋求新的發展機遇，拓展我們的業務，為更多的客戶和相關社區提供清潔能源，為股東帶來更好的回報。

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	
		2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
收入	5	714,731	483,668
其他收入	6	123,949	146,218
其他利得—淨額		4,832	1,561
經營開支			
折舊及攤銷		(167,209)	(127,174)
僱員福利開支		(48,597)	(37,065)
材料、服務及物流		(102,951)	(76,429)
金融資產減值淨損失		(3,548)	—
其他		(5,300)	(5,186)
經營開支總額		<u>(327,605)</u>	<u>(245,854)</u>
經營利潤		<u>515,907</u>	<u>385,593</u>
財務收益	8	11,379	18,834
財務費用	8	(2,181)	(2,396)
匯兌(損失)/收益	8	(3,563)	9,740
財務收益—淨額		<u>5,635</u>	<u>26,178</u>
除所得稅前利潤		521,542	411,771
所得稅費用	9	(140,902)	(99,721)
歸屬於本公司所有者的期內利潤		<u>380,640</u>	<u>312,050</u>
其他綜合(損失)/收益：			
其後可能重分類至損益的項目			
外幣折算差額		(5,133)	9,909
歸屬於本公司所有者的期內綜合收益總額		<u>375,507</u>	<u>321,959</u>
每股收益(人民幣元)			
— 基本	12	0.112	0.092
— 稀釋	12	0.112	0.092

簡明合併中期資產負債表

	2021年 6月30日	2020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	4,136,649	3,994,259
使用權資產	59,499	65,579
無形資產	27,091	29,742
受限制銀行存款	55,048	55,048
以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產	13,511	-
其他以攤餘成本計量的金融資產	55,000	-
其他非流動資產	142	142
	<u>4,346,940</u>	<u>4,144,770</u>
流動資產		
存貨	10,853	9,822
其他流動資產	53,204	21,873
應收賬款及其他應收款	10 1,472,252	1,071,411
初始期限超過三個月的定期存款	200,000	-
現金及現金等價物	1,007,355	1,790,505
	<u>2,743,664</u>	<u>2,893,611</u>
總資產	<u><u>7,090,604</u></u>	<u><u>7,038,381</u></u>
權益		
歸屬於本公司所有者的權益		
股本	2,080	2,079
股本溢價	3,522,168	3,869,806
其他儲備	272,588	279,392
留存收益	2,190,205	1,809,565
總權益	<u><u>5,987,041</u></u>	<u><u>5,960,842</u></u>

		2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
負債			
非流動負債			
資產棄置義務		21,291	20,120
非流動租賃負債		42,765	40,357
遞延所得稅負債		476,980	437,612
		<u>541,036</u>	<u>498,089</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款	11	501,593	468,169
當期所得稅負債		51,290	94,572
流動租賃負債		9,644	16,709
		<u>562,527</u>	<u>579,450</u>
總負債		<u><u>1,103,563</u></u>	<u><u>1,077,539</u></u>
總權益及負債		<u><u>7,090,604</u></u>	<u><u>7,038,381</u></u>

簡明合併中期現金流量表

	截至6月30日止六個月期間	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動現金流量		
經營所得現金	417,870	319,387
已付利息	(1,762)	(2,027)
已付所得稅	(144,815)	(72,758)
經營活動所得現金淨額	<u>271,293</u>	<u>244,602</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	(288,005)	(184,721)
初始期限超過三個月的定期存款增加	(200,000)	(179,732)
購買以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	(274,312)	(104,200)
購買以攤餘成本計量的金融資產	(207,957)	–
出售以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	261,080	54,670
出售不動產、工廠及設備所得款項	741	1
已收利息	10,559	7,784
投資活動所用現金淨額	<u>(697,894)</u>	<u>(406,198)</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	(3,443)	(5,658)
已付股利	(351,120)	(358,755)
融資活動所用現金淨額	<u>(353,082)</u>	<u>(364,413)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(779,683)	(526,009)
期初現金及現金等價物	1,790,505	2,083,931
現金及現金等價物匯兌(損失)/收益	(3,467)	11,752
期末現金及現金等價物	<u><u>1,007,355</u></u>	<u><u>1,569,674</u></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」))分別就中國山西省沁水盆地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。國家發改委於2018年10月8日正式公告了關於馬必區塊南區煤層氣對外合作項目ODP的批復。根據其公告，該批復於2018年9月正式批出。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2021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2021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2020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。

- 與新冠疫情相關的租金優惠一對《香港財務報告準則第16號》的修訂
- 基準利率改革(第二階段)一對《香港財務報告準則第9號》、《香港會計準則第39號》、《香港財務報告準則第7號》、《香港財務報告準則第4號》和《香港財務報告準則第16號》的修訂

4. 分部資料

主要營運決策者(「主要營運決策者」)為本集團的董事及總裁，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。

本集團的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。

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」)評估產品分成合同經營分部的表現。

截至2021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	總計 人民幣千元
(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	713,984
EBITDA	673,441	18,049	691,490
其他收入	116,430	7,519	123,949
經營開支	(259,529)	(55,410)	(314,939)
折舊及攤銷	(142,069)	(22,731)	(164,800)
金融資產減值淨損失	(1,371)	(2,173)	(3,544)
財務收益	7,995	1,072	9,067
財務費用	(1,695)	(455)	(2,150)
匯兌(損失)/收益	(4,498)	3,133	(1,365)
所得稅費用	(135,418)	(5,480)	(140,898)

(未經審核)			
截至2020年6月30日止六個月期間			
來自外部客戶的收入	452,956	30,712	483,668
EBITDA	503,698	14,903	518,601
其他收入	137,309	8,909	146,218
經營開支	(195,290)	(41,536)	(236,826)
折舊及攤銷	(108,477)	(16,304)	(124,781)
財務收益	11,902	205	12,107
財務費用	(1,874)	(431)	(2,305)
匯兌收益/(損失)	11,453	(5,185)	6,268
所得稅費用	(99,720)	-	(99,720)

	潘莊區塊 人民幣千元	馬必區塊 人民幣千元	總計 人民幣千元
(未經審核)			
於2021年6月30日			
總資產	3,690,634	2,937,626	6,628,260
總負債	748,857	346,300	1,095,157
非流動資產增加(遞延稅項資產除外)	104,612	159,325	263,937

(經審核)			
於2020年12月31日			
總資產	3,690,541	2,661,475	6,352,016
總負債	816,965	257,513	1,074,478
非流動資產增加(遞延稅項資產除外)	285,762	235,782	521,544

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	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
可呈報分部的EBITDA總額	691,490	518,601
總部日常開支	(8,374)	(5,834)
折舊及攤銷	(167,209)	(127,174)
財務收益	11,379	18,834
財務費用	(2,181)	(2,396)
匯兌(損失)/收益	(3,563)	9,740
	<u>521,542</u>	<u>411,771</u>
除所得稅前利潤	<u>521,542</u>	<u>411,771</u>

可呈報分部資產與總資產的調節如下：

	2021年	2020年
	6月30日 人民幣千元 (未經審核)	12月31日 人民幣千元 (經審核)
分部資產總額	6,628,260	6,352,016
未分配		
未分配不動產、工廠及設備	53,647	207
未分配以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	13,511	-
未分配其他以攤餘成本計量的金融資產	55,000	-
未分配應收賬款及其他應收款	164,405	24,268
未分配現金及現金等價物	155,605	661,101
其他	20,176	789
	<u>7,090,604</u>	<u>7,038,381</u>
資產負債表所示資產總額	<u>7,090,604</u>	<u>7,038,381</u>

可呈報分部負債與總負債的調節如下：

	2021年	2020年
	6月30日 人民幣千元 (未經審核)	12月31日 人民幣千元 (經審核)
分部負債總額	1,095,157	1,074,478
未分配		
未分配租賃負債	1,311	518
未分配應付賬款及其他應付款	7,095	2,543
	<u>1,103,563</u>	<u>1,077,539</u>
資產負債表所示負債總額	<u>1,103,563</u>	<u>1,077,539</u>

5. 收入

本集團幾乎全部收入均來自本集團所佔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分配。

6. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
增值稅退稅(a)	50,459	46,248
政府補貼(b)	<u>73,490</u>	<u>99,970</u>
	<u>123,949</u>	<u>146,218</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。自2020年起，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	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
電力和燃料	22,996	25,603
管道運輸費用	40,648	12,593
維修費用	<u>10,943</u>	<u>11,447</u>

8. 財務收益 — 淨額

	截至6月30日止六個月期間	
	2021年	2020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	(1,762)	(2,027)
資產棄置義務的遞增費用	<u>(419)</u>	<u>(369)</u>
財務費用	<u>(2,181)</u>	<u>(2,396)</u>
財務收益	11,379	18,834
匯兌(損失)/收益	<u>(3,563)</u>	<u>9,740</u>
財務收益 — 淨額	<u><u>5,635</u></u>	<u><u>26,178</u></u>

9. 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
當期所得稅	101,534	56,546
遞延所得稅	<u>39,368</u>	<u>43,175</u>
	<u><u>140,902</u></u>	<u><u>99,721</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。

由於本集團於本年度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	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
除所得稅前利潤	521,542	411,771
按適用稅率計算的稅項費用	139,493	88,530
本期間未確認遞延稅資產的可抵扣暫時性差異	1,025	5,315
不可扣除的費用	384	7,097
其他	-	(1,221)
所得稅費用	<u>140,902</u>	<u>99,721</u>

10. 應收賬款及其他應收款

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
	應收賬款(a)	
— CUCBM	143,698	193,194
— 中石油	101,975	71,828
— 外部客戶	184,253	123,064
	<u>429,926</u>	<u>388,086</u>
應收票據(b)	57,000	1,100
應收政府補貼(c)		
— 政府	516,050	405,641
— CUCBM	12,196	-
— 中石油	22,395	21,051
應收產品分成合同合作方現金籌款及預提費用(d)		
— CUCBM	138,891	122,656
— 中石油	147,588	109,294
來自重組計劃的其他應收款(e)	152,957	-
押金和其他	6,397	31,183
	<u>1,483,400</u>	<u>1,079,011</u>
損失撥備(f)	(11,148)	(7,600)
	<u>1,472,252</u>	<u>1,071,411</u>

(a) 應收賬款

應收賬款的賬齡分析如下：

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
三個月內	279,268	251,468
三個月至六個月	19,379	12,245
六個月至一年	24,326	77,038
一至兩年	95,090	42,288
兩至三年	11,471	5,047
三年以上	392	—
	<u>429,926</u>	<u>388,086</u>

應收CUCBM的應收款項指收取自外部客戶並存入由CUCBM與美中能源有限公司共同管理，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和潘莊區塊所佔煤層氣的銷售。

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。

- (b) 應收票據為到期日在六個月以內的銀行承兌票據。
- (c) 此為通過CUCBM及中石油應收政府的煤層氣增值稅退稅及政府補貼。
- (d) 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。
- (e) 此為根據批准的重組計劃應收一家公司重整管理人的款項。
- (f) 本集團將應收賬款及其他應收款於2021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：

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)
期初損失撥備	(7,600)	—
本期內計入損益的損失撥備增加	<u>(3,548)</u>	<u>—</u>
期末損失撥備	<u>(11,148)</u>	<u>—</u>

- (g) 於2021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。

11. 應付賬款及其他應付款

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應付賬款(a)	469,430	428,649
應付關聯方款項		
— 鑫泰精工	601	576
應付產品分成合同合作方款項		
— CUCBM	2,432	7,112
— 中石油	5,963	7,463
應付稅款	645	2,258
應付工資	17,366	17,138
其他應付款	5,156	4,973
	<u>501,593</u>	<u>468,169</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：

	2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
六個月內	335,743	371,832
六個月至一年	102,191	20,331
一至兩年	9,199	12,441
兩至三年	2,437	12,526
三年以上	19,860	11,519
	<u>469,430</u>	<u>428,649</u>

(b) 應付賬款及其他應付款的賬面值與其公允價值相若。

12. 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2021年及2020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 2021年 (未經審核)	2020年 (未經審核)
歸屬於本公司所有者的利潤(人民幣千元)	<u>380,640</u>	<u>312,050</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>3,393,753</u>	<u>3,393,582</u>
基本每股收益(人民幣元)	<u>0.112</u>	<u>0.092</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得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	
	2021年 (未經審核)	2020年 (未經審核)
歸屬於本公司所有者的利潤(人民幣千元)	<u>380,640</u>	<u>312,050</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>3,393,753</u>	<u>3,393,582</u>
假設兌換購股權的調整(千股)	<u>17</u>	<u>47</u>
計算稀釋每股收益的普通股加權平均數(千股)	<u>3,393,770</u>	<u>3,393,629</u>
稀釋每股收益(人民幣元)	<u><u>0.112</u></u>	<u><u>0.092</u></u>

13. 股息

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。

截至2019年12月31日止年度的股息每股人民幣0.1061元已於2020年5月13日的股東週年大會上獲批准，並於2020年6月1日派付。

14. 期後事項

於本簡明合併中期財務資料的資產負債表日後，本集團已代替一家主要在中國從事煤層氣管道運輸的公司向其出租人支付約人民幣2,770萬元款項。該等款項的結算方式以本集團與該公司的最終決定為準。

財務回顧

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
收入	714,731	483,668
— 潘莊	671,542	452,956
— 馬必	42,442	30,712
— 總部	747	—
補貼收入	73,490	99,970
— 潘莊	69,850	93,900
— 馬必	3,640	6,070
增值稅退稅	50,459	46,248
— 潘莊	46,580	43,409
— 馬必	3,879	2,839
其他利得一淨額	4,832	1,561
經營開支	(327,605)	(245,854)
折舊及攤銷	(167,209)	(127,174)
員工福利開支	(48,597)	(37,065)
材料、服務及物流	(102,951)	(76,429)
金融資產減值淨損失	(3,548)	—
其他	(5,300)	(5,186)
潘莊	(259,529)	(195,290)
折舊及攤銷	(142,069)	(108,477)
員工福利開支	(34,883)	(28,177)
材料、服務及物流	(77,339)	(54,655)
金融資產減值淨損失	(1,371)	—
其他	(3,867)	(3,981)
馬必	(55,410)	(41,536)
折舊及攤銷	(22,731)	(16,304)
員工福利開支	(10,962)	(7,067)
材料、服務及物流	(18,499)	(17,160)
金融資產減值淨損失	(2,173)	—
其他	(1,045)	(1,005)
總部	(12,666)	(9,028)
折舊及攤銷	(2,409)	(2,393)
員工福利開支	(2,752)	(1,821)
材料、服務及物流	(7,113)	(4,614)
金融資產減值淨損失	(4)	—
其他	(388)	(200)
EBITDA	683,116	512,767
— 潘莊	673,441	503,698
— 馬必	18,049	14,903
— 總部	(8,374)	(5,834)
經營利潤	515,907	385,593
財務收益	11,379	18,834
財務費用	(2,181)	(2,396)
匯兌(損失)/收益	(3,563)	9,740
財務收益一淨額	5,635	26,178
除所得稅前利潤	521,542	411,771
所得稅費用	(140,902)	(99,721)
期內利潤	380,640	312,050

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	
	2021年	2020年
總產量(十億立方英尺) ¹	21.78	16.51
潘莊	20.07	15.43
馬必	1.71	1.08
總產量(百萬立方米) ¹	616.86	467.53
潘莊	568.52	436.98
馬必	48.34	30.55
總銷量(十億立方英尺) ²	20.79	15.98
潘莊	19.38	14.97
馬必	1.41	1.01
總銷量(百萬立方米) ²	588.61	452.58
潘莊	548.83	423.91
馬必	39.78	28.67
淨銷量(十億立方英尺) ³	14.75	11.37
潘莊	13.87	10.73
馬必	0.88	0.64
淨銷量(百萬立方米) ³	417.53	322.07
潘莊	392.71	304.00
馬必	24.82	18.07
平均實現銷售價格(人民幣元/立方米) ⁴		
潘莊	1.64	1.47
馬必	1.39	1.39
收入(人民幣千元)	713,984	483,668
潘莊	671,542	452,956
馬必	42,442	30,712

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2021年6月30日止六個月與截至2020年6月30日止六個月比較

收入。我們的收入由截至2020年6月30日止六個月的人民幣4.84億元增加了人民幣2.31億元或47.77%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣7.15億元。該增加主要是來自於潘莊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。潘莊區塊的總產量由2020年上半年的4.37億立方米增長了30.10%至2021年上半年的5.69億立方米；平均實現銷售價格從2020年上半年的每立方米人民幣1.47元增加至2021年上半年的每立方米人民幣1.64元。

補貼收入。截至2020年6月30日止六個月及2021年6月30日止六個月，我們的補貼收入分別為人民幣9,997萬元及人民幣7,349萬元。截至2021年6月30日止六個月，我們的補貼收入減少了人民幣2,648萬元或26.49%，主要是由於補貼單位標準下降所致。

增值稅退稅。截至2020年6月30日止六個月及2021年6月30日止六個月，我們的增值稅退稅分別為人民幣4,625萬元及人民幣5,046萬元。截至2021年6月30日止六個月，我們的增值稅退稅增加了人民幣421萬元或9.11%，主要由於潘莊區塊淨銷量和平均實現銷售價格的增加所致。

其他利得－淨額。我們的其他利得由截至2020年6月30日止六個月的人民幣156萬元增加了人民幣327萬元或209.55%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣483萬元，主要是由於其他業務收入的管理中心共享設施費及上級管理費增加所致。

經營開支。我們的經營開支由截至2020年6月30日止六個月的人民幣2.46億元增加了人民幣0.82億元或33.25%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣3.28億元，主要是由於生產井增加導致的折舊及攤銷增加，以及銷量增加導致的管輸費增加所致。

- 折舊及攤銷。我們的折舊及攤銷由截至2020年6月30日止六個月的人民幣1.27億元增加了人民幣0.40億元或31.48%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣1.67億元，主要由於潘莊區塊的生產井增加和產量增加所致。
- 員工福利開支。我們的員工福利開支由截至2020年6月30日止六個月的人民幣3,707萬元增加了人民幣1,153萬元或31.11%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣4,860萬元，主要由於工資及獎金實發金額增加所致。
- 材料、服務及物流。我們的材料、服務及物流開支由截至2020年6月30日止六個月的人民幣0.76億元增加了人民幣0.27億元或34.70%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣1.03億元，主要由於更多井投入生產致使修井、污水處理和其他運營成本增加，及銷量增加導致的管輸費增加所致。

- **金融資產減值淨損失**。我們的金融資產減值淨損失為人民幣355萬元，主要是由於應收賬款及其他應收款的預期信用損失增加所致。
- **其他**。我們截至2020年6月30日止六個月及2021年6月30日止六個月的其他開支分別為人民幣519萬元和人民幣530萬元。

EBITDA。我們的EBITDA由截至2020年6月30日止六個月的人民幣5.13億元增加了人民幣1.70億元或33.22%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.83億元。該增加主要是由於潘莊區塊的平均實現銷售價格增加及總產量增加30.10%導致的淨銷量增加，惟部分被補貼收入減少，以及銷量增加導致的管輸費增加所抵銷。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2020年6月30日止六個月的人民幣5.04億元增加了人民幣1.69億元或33.70%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.73億元。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，惟部分被補貼收入減少以及銷量增加導致的管輸費增加所抵銷。馬必區塊的EBITDA由截至2020年6月30日止六個月的人民幣1,490萬元增加了人民幣315萬元或21.11%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣1,805萬元。馬必區塊的EBITDA增加主要是由於產量增加，惟部分被員工福利開支增加所抵銷。

經營利潤。基於上文所述，我們的經營利潤由截至2020年6月30日止六個月的人民幣3.86億元增加了人民幣1.30億元或33.80%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣5.16億元。

財務收益。我們的財務收益由截至2020年6月30日止六個月的人民幣1,883萬元減少了人民幣745萬元或39.58%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣1,138萬元，主要是由於現金及銀行結餘減少所致。

財務費用。我們截至2020年6月30日止六個月和截至2021年6月30日止六個月的財務費用分別為人民幣240萬元和人民幣218萬元。

匯兌(損失)/收益。我們的外匯匯兌(損失)/收益由截至2020年6月30日止六個月的匯兌收益人民幣974萬元變化至截至2021年6月30日止六個月的匯兌損失人民幣356萬元，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損失所致。

除所得稅前利潤。我們的除所得稅前利潤由截至2020年6月30日止六個月的人民幣4.12億元增加了人民幣1.10億元或26.66%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣5.22億元，主要是因為上述影響EBITDA的因素以及財務費用減少，惟部分被折舊及攤銷開支增加、財務收益減少、匯兌損失所抵銷。

所得稅費用。我們的所得稅費用由截至2020年6月30日止六個月的人民幣1.00億元增加了人民幣0.41億元或41.30%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣1.41億元，主要是由於潘莊區塊截至2021年6月30日止六個月的除所得稅前利潤增加及馬必區塊的遞延所得稅費用增加所致。

期內利潤。我們的期內利潤由截至2020年6月30日止六個月的人民幣3.12億元增加了人民幣0.69億元或21.98%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣3.81億元，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2021年6月30日，我們的現金及銀行結餘為人民幣12.62億元(2020年12月31日：人民幣18.46億元)。

除上文或本中期業績公告其他部分所披露之資料外，於2021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	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動所得現金淨額	271,293	244,602
投資活動所用現金淨額	(697,894)	(406,198)
融資活動所用現金淨額	(353,082)	(364,413)
現金及現金等價物減少淨額	(779,683)	(526,009)
期初的現金及現金等價物	1,790,505	2,083,931
現金及現金等價物匯兌(損失)/收益	(3,467)	11,752
期末的現金及現金等價物	<u>1,007,355</u>	<u>1,569,674</u>

經營活動

截至2021年6月30日止六個月，經營活動所得現金淨額為人民幣2.71億元，主要由於除所得稅前利潤人民幣5.22億元和折舊及攤銷人民幣1.67億元。該等項目被應收賬款及其他應收款增加人民幣2.80億元和已付所得稅人民幣1.45億元所抵銷。

投資活動

截至2021年6月30日止六個月，投資活動所用現金淨額為人民幣6.98億元，主要包括購買人民幣2.88億元的不動產、工廠及設備，購買人民幣2.08億元的以攤餘成本計量的金融資產，三個月以上定期存款增加人民幣2.00億元，惟被已收利息人民幣1,056萬元所抵銷。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2021年6月30日止六個月，融資活動所用現金淨額為人民幣3.53億元，主要用於支付截至2020年12月31日止年度的股息人民幣3.51億元。

現金及銀行結餘

於2021年6月30日及2020年12月31日，我們的現金及銀行結餘分別為人民幣12.62億元及人民幣18.46億元。現金及銀行結餘包括結存現金、銀行存款、受限制銀行存款及三個月以上定期存款。現金減少主要是由於擴大投資和銷售回款不足所致。於2021年6月30日及2020年12月31日，我們有約1.62%及30.30%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、所得稅及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、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	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
期內利潤與EBITDA的對賬：		
期內利潤	380,640	312,050
所得稅費用	140,902	99,721
財務收益	(11,379)	(18,834)
財務費用	2,181	2,396
匯兌損失／(收益)	3,563	(9,740)
折舊及攤銷	167,209	127,174
EBITDA	683,116	512,767
非營運相關的業務發展和法律諮詢服務費開支	2,187	–
經調整EBITDA	685,303	512,767

我們的EBITDA由截至2020年6月30日止六個月的人民幣5.13億元增加了人民幣1.70億元或33.22%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.83億元。該增加主要是由於潘莊區塊的平均實現銷售價格增加及總產量增加30.10%導致的淨銷量增加，惟部分被補貼收入減少，以及銷量增加導致的管輸費增加所抵銷。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2020年6月30日止六個月的人民幣5.04億元增加了人民幣1.69億元或33.70%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣6.73億元。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，惟部分被補貼收入減少以及銷量增加導致的管輸費增加所抵銷。馬必區塊的EBITDA由截至2020年6月30日止六個月的人民幣1,490萬元增加了人民幣315萬元或21.11%至截至2021年6月30日止六個月的人民幣1,805萬元。馬必區塊的EBITDA增加主要是由於產量增加，惟部分被員工福利開支增加所抵銷。

我們的經調整EBITDA由2020年上半年的人民幣5.13億元增加了人民幣1.72億元或33.65%至2021年上半年的人民幣6.85億元。該增加是由於上文說明的EBITDA增加的原因以及非營運相關的業務發展和法律諮詢服務開支增加所致。

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2020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2020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2021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2021年6月30日止六個月內並無持有任何重大投資。

截至2021年6月30日止六個月結束後重大事件

除本公告其他部分所披露之資料外，於截至2021年6月30日止六個月結束後以及截至本公告日期為止，概無發生任何重大事件。

僱員

於2021年6月30日，本集團有495名僱員，7名位於北京(含5名殘疾人安置)，487名位於山西及1名位於香港。

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。本公司擬根據於2015年6月11日刊發的公司招股章程「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2021年6月30日，IPO所得款項淨額的用途大致如下表列示：

所得款項淨額用途	佔所得款項淨額百分比	分配的所得款項淨額 (人民幣億元)	截至2021年	於2021年	於2021年
			於2020年 12月31日 已使用所得 款項淨額 (人民幣億元)	6月30日 止六個月 已使用所得 款項淨額 (人民幣億元)	6月30日 剩餘金額 (人民幣億元)
用於在潘莊及馬必區塊 勘探及開發煤層氣	60%	9.041	9.041	-	-
收購其他煤層氣或其他非 常規天然氣區塊的權益 或參與合作或合營項目， 藉以拓展我們的業務	35%	5.274	3.207	2.067	-
用作營運資金及一般企業 用途	5%	0.754	0.651	0.064	0.039
總計	100%	15.069	12.899	2.131	0.039

剩餘金額預計於2021年12月31日或以前使用，本公司根據確定可能的收購目標或參與合作或合營項目機會的情況，將在其年度報告根據相關聯交所證券上市規則(「上市規則」)披露信息。

中期股息

董事會並無建議派付截至2021年6月30日止六個月的中期股息。

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載有的企業管治守則(「**企業管治守則**」)作為其自身的企業管治守則。本公司截至2021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2021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2021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2021年6月30日止六個月及本中期業績公告披露日，崔桂勇博士因其他工作承擔於2021年3月26日辭任本公司非執行董事及戰略發展委員會(「**戰略發展委員會**」)委員，並於同日生效；執行董事及總裁嚴丹華先生於2021年3月26日獲委任為本公司戰略發展委員會委員，並於同日生效。

除上文所披露者，截至2021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的成員組成概無變動。

審核委員會及審閱財務報表

截至2021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2021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2021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2021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，2021年8月27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。