

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2020年6月30日止六個月之中期業績公告

主要中期業績包括：

- 截至2020年6月30日，亞美能源取得了累計5年零299天無損失工時事故的優秀安全業績。
- 2020年上半年收入及其他收入(包括政府補貼和增值稅退稅)較2019年同期減少了17.52%¹至人民幣6.30億元，淨利潤減少了7.83%至人民幣3.12億元，EBITDA減少了12.34%至人民幣5.13億元，每股收益減少了8.00%至人民幣0.092元。
- 2020年上半年總產量為4.68億立方米，較2019年同期增長了3.15%：
 - 潘莊區塊2020年上半年總產量為4.37億立方米，較2019年同期增長了5.13%；
 - 馬必區塊2020年上半年總產量為0.31億立方米，較2019年同期減少了18.79%；
 - 亞美能源2020年上半年日產量達到257萬立方米，較2019年同期增長了2.80%。

- **2020年上半年總銷量²為4.53億立方米，較2019年同期增長了2.45%：**
 - 潘莊區塊2020年上半年總銷量為4.24億立方米，較2019年同期增長了4.52%；
 - 馬必區塊2020年上半年總銷量為0.29億立方米，較2019年同期減少了20.74%。
- 2020年上半年，潘莊區塊的平均實現銷售價格³為人民幣1.47元／立方米，較2019年同期下降18.33%；馬必區塊的平均實現銷售價格為人民幣1.39元／立方米，與2019年同期基本持平。
- 2020年上半年，潘莊區塊共完成鑽井44口（其中包括26口SLH和18口PDW），較2019年同期增長了100.00%；馬必區塊共完成鑽井20口（其中包括9口SLH和11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」或「亞美能源」)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2020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	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
收入	483,668	597,651
其他收入	146,218	166,006
經營利潤	385,593	445,689
EBITDA	512,767	584,949
經調整的EBITDA	512,767	604,850
期內利潤	312,050	338,577
基本每股收益(人民幣元)	0.092	0.100
稀釋每股收益(人民幣元)	0.092	0.100
	於2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
不動產、工廠及設備	3,811,656	3,721,688
現金及銀行結餘	1,852,256	2,183,826
總資產	6,741,906	6,748,160
總權益	5,804,197	5,843,642

業務回顧

2020年上半年，我們經歷了外部環境的劇烈變化：

第一，隨著全球能源消費市場的走低和供應市場的走高，國際能源市場出現了嚴重過剩的狀況，國際能源價格大幅下挫，美國輕質原油(WTI)自1月的均價57.53美元暴跌至4月的均價16.70美元，甚至在4月19日的交易盤中，美國輕質原油(WTI)5月合約出現了歷史上首次收盤價為負值的情況，5月和6月原油價格雖然較4月的價格有輕微反彈，但仍處於持續低迷的區間，5月和6月的美國輕質原油(WTI)的平均價格分別為28.53美元和38.31美元。

第二，自1月爆發的新型冠狀病毒疫情(「**新冠疫情**」)迅速在全球蔓延，截至2020年6月30日，全球新冠疫情確診病例已突破1,042萬人，新冠疫情持續衝擊著全球經濟及金融體系，國際貨幣基金組織(IMF)在6月《世界經濟展望》中預測，今年全球經濟將萎縮4.9%，較4月預測的萎縮3.0%更為悲觀。

第三，中國國內，天然氣生產及進口保持了較快增長，上半年天然氣產量同比增長了10.3%，進口同比增長了3.3%，但由於新冠疫情及疫情防控給下游市場尤其是工業用戶開工復產帶來了較大衝擊，而且各上游企業均採取了降價促銷的政策，使得上半年天然氣市場呈現出區域性供過於求的狀況，迫使上游企業不得不採取階段性壓產的對策。價格方面，中華人民共和國國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)於2020年2月22日出台政策，要求非居民用氣門站提前執行淡季價格政策，天然氣市場整體銷售價格隨之下降了20%左右。受上游能源過剩及下游需求不振的持續影響，5月下旬天然氣銷售價格進一步下降，給我們的煤層氣生產及銷售帶來了巨大的挑戰和影響。

面對外部環境劇變和市場挑戰，本集團不畏艱險、迎難而上，通過高質量的投資管控、精細化的市場研究及產銷平衡部署、持續不斷的降本增效及技術創新，2020年上半年的煤層氣總產量相較2019年同期繼續增長，同比增長了3.15%達4.68億立方米(即165億立方英尺)，其中包括潘莊區塊的總產量4.37億立方米(即154億立方英尺)和馬必區塊的總產量0.31億立方米(即11億立方英尺)。

本集團2020年上半年煤層氣總銷量較2019年上半年的4.42億立方米(即156億立方英尺)增長了2.45%達4.53億立方米(即160億立方英尺)，其中包括潘莊區塊總銷量4.24億立方米(即150億立方英尺)和馬必區塊總銷量0.29億立方米(即10億立方英尺)。

2020年上半年潘莊區塊的平均實現銷售價格由2019年上半年的每立方米人民幣1.80元下降到2020年上半年的每立方米人民幣1.47元，下降18.33%；馬必區塊2020年上半年的平均實現銷售價格與2019年同期基本持平，為每立方米人民幣1.39元。

2020年上半年收入及其他收入(包括政府補貼和增值稅退稅)較2019年同期減少了17.52%至人民幣6.30億元，EBITDA較2019年同期減少了12.34%至人民幣5.13億元。在收入較同期大幅下降的同時，2020年上半年淨利潤較同期僅減少了7.83%至人民幣3.12億元，體現了公司卓越的管理及營運能力。

2020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，2020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2020年6月30日，亞美能源取得了累計5年零299天無損失工時事故的優秀安全業績。

- **潘莊區塊**

我們與中聯煤層氣有限責任公司(「中聯煤」)合作的潘莊區塊在由國家能源局(「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「十三五」規劃中，被列為國家在產煤層氣重點項目。

在2020年上半年，潘莊區塊總產量達到4.37億立方米(即154億立方英尺)，同比2019年上半年的4.16億立方米(即147億立方英尺)增長了5.13%。2020年上半年平均日產量為240.10萬立方米(即8,479萬立方英尺)，而2019年上半年平均日產量則為229.64萬立方米(即8,110萬立方英尺)。截至2020年6月30日，潘莊區塊在產生產井346口，其中包括49口多分支水平井(「**MLD**」)，92口叢式井(「**PDW**」)和205口單支水平井(「**SLH**」)。

潘莊區塊2020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。2020年上半年，潘莊區塊共完成鑽井44口，其中包括26口SLH和18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，高質量地完成了上半年的鑽井任務，主力井型SLH平均鑽井週期為18.95天，平均單井鑽井成本控制在人民幣283萬元，與去年同期基本持平。此外，潘莊區塊對17口PDW進行了壓裂作業，並完成了41口井的投產工作。

潘莊區塊的地面設施包括6座集氣站，30臺井口壓縮機，65.2千米的集輸管線和107千米的單井管線，具備一次增壓達到356萬立方米每天、二次增壓達到80萬立方米每天的生產能力。經過有力的協調組織，35千伏電力輸變電工程已經投運，投運後滿足潘莊區塊的用電需求，並將進一步提高潘莊區塊的煤層氣輸配能力，從而提升產量和銷量。

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「十三五」規劃中被列為國家在建煤層氣重點項目。

2019年新鑽探的27口井分別位於四座井場，在同一座井場上的全部新井鑽探完成後，有序組織了新井的壓裂施工及投產作業。針對馬必區塊煤層滲透率較低的地質特點，我們制定了與之相適應的、可以改善煤層氣滲透率的排採方案，通過連續、穩定、慢速的排採方式，持續有序降低煤層氣井及臨近儲層的地層壓力，以確保良好的產氣效果及穩定的產氣週期。這些新井分別於2019年末至2020年一季度投產，目前均在降壓排採中，預計下半年開始產氣並做出產量貢獻。基於此，2020年上半年，馬必區塊總產量為3,055萬立方米(即11億立方英尺)，同比2019年上半年的3,762萬立方米(即13億立方英尺)下降了18.79%；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2020年6月30日，馬必區塊在產生產井212口，其中包括3口MLD，15口SLH和194口PDW。

2020年上半年，隨著新冠疫情在全球的大面積擴散，國際能源價格持續大幅度下跌，眾多油氣公司大幅下調了投資擴張計劃，並通過各種方式努力削減費用支出，即便如此，全球仍然有多家油氣公司在能源價格的持續低迷及全球市場需求不振的惡劣環境下宣佈破產。在此眾多不利因素下，我們經過2019年對馬必區塊持續不斷的組織評價、工藝技術創新，已經確定了未來5年馬必區塊開發的重點富集區，並將按照分步實施、滾動開發的原則，通過有力的組織領導、高質量的投資管控、高標準的質量要求，我們2020年在馬必區塊除維持年初計劃的65口鑽井及配套地面設備設施投資外，還將壓裂計劃由年初的68口井進一步增加至87口井，包括2019年鑽探的煤層氣井及2020年新鑽探的煤層氣井。截至2020年6月末已完成新井鑽探20口，壓裂24口。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*

	2020年 上半年	2019年 上半年	變動 百分比	2019年 全年
總產量(百萬立方米)	467.53	453.27	3.15%	931.09
總平均日產量 (百萬立方米每天)	2.57	2.50	2.80%	2.55
潘莊總產量(百萬立方米)	436.98	415.65	5.13%	859.17
潘莊MLD	76.45	105.60	-27.60%	205.46
潘莊SLH	312.33	263.75	18.42%	559.88
潘莊PDW	48.20	46.30	4.10%	93.83
潘莊總生產井數**	346	273	26.74%	305
潘莊MLD	49	49	0.00%	49
潘莊SLH	205	150	36.67%	175
潘莊PDW	92	74	24.32%	81
潘莊鑽井完成	44	22	100.00%	99
潘莊壓裂增產措施井數	17	7	142.86%	16
馬必總產量(百萬立方米)	30.55	37.62	-18.79%	71.92
馬必MLD	0.07	0.02	250.00%	0.07
馬必SLH	7.12	9.59	-25.76%	17.93
馬必PDW	23.36	28.01	-16.60%	53.92
馬必總生產井數**	212	171	23.98%	183
馬必MLD	3	1	200.00%	1
馬必SLH	15	10	50.00%	10
馬必PDW	194	160	21.25%	172
馬必鑽井完成	20	—	—	27
馬必壓裂增產措施井數	24	—	—	13

* 營運進展情況截至2020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。

2020年下半年展望

如上所述，2020年上半年由於新冠疫情、國際能源價格集體走低、國家發改委出台提前執行淡季價格的政策，以及天然氣供大於求的整體格局，無論是全球還是中國經濟都面臨著經濟下行的風險，這對於油氣開採行業、油氣公司的投資發展帶來了巨大的挑戰，從2020年上半年的階段性壓產、銷售價格大幅下降中可見一斑。

面對上述風險和挑戰，亞美能源通過增產、增銷、增效的措施來應對和緩解市場的複雜環境和巨大壓力，雖然上半年因銷售價格的大幅下降導致公司收入較同期大幅下滑，但通過持續以來的強有力的成本管控措施將淨利潤的下降幅度控制在了較小的範圍內。我們相信2020年下半年本集團將在更有效的成本管理下，以增銷為首要任務，制定有針對性、可操作性強的增銷方案，以多元化的銷售路徑增大市場銷量，以銷量補價差、減壓產。本集團將繼續與合作夥伴充分協調，共同提升市場變化的應對能力，以保持產量、淨利潤持續增長，同時為開拓本集團中長期資源持有量奠定良好基礎。

中華人民共和國財政部於2020年6月12日發佈了《清潔能源發展專項資金管理暫行辦法》，專項資金實施期限為2020–2024年，使用專項資金對煤層氣(煤礦瓦斯)、頁岩氣、緻密氣等非常規天然氣開採利用給予獎補，按照「多增多補」的原則，對超過上年開採利用量的給予梯級獎補；按照「冬增冬補」的原則，對供暖季生產的增量部分給予超額係數獎補。相較財政部於2019年6月11日發佈的《關於〈可再生能源發展專項資金管理暫行辦法〉的補充通知》，確認延長一年的獎補時間，這對本集團將產生積極正面的影響。

山西省人民政府於2020年2月27日出台了《山西省煤成氣增儲上產三年行動計劃(2020–2022年)》，要求2022年全省煤層氣產量達到200億立方米。重點任務中明確規定，推進對外合作區塊加快開發，重點保障潘莊等已開發區塊穩定增產。

2020年6月23日，國家發改委、商務部發佈了《外商投資准入特別管理措施(負面清單)(2020年版)》和《自由貿易試驗區外商投資准入特別管理措施(負面清單)(2020年版)》，進一步縮減外商准入負面清單，這一清單及配套措施的出台，將對本集團在中國的發展進一步提供政策性支持。

對於2020年下半年，我們欣然呈報更新目標如下：

- **潘莊區塊**

2020年下半年，潘莊區塊將按照年度工作計劃繼續推進剩餘44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，2020年下半年完成的鑽井將於2021年開始貢獻產量。

- **馬必區塊**

2020年下半年，馬必區塊將按照調整後的年度工作計劃繼續推進剩餘45口鑽井作業，新井投產作業以及相應的地面配套設施工程和63口井壓裂工程。馬必區塊將以高質量的投資管控推進完成全年鑽井、壓裂和投產作業，為實現馬必區塊新增產量的同步銷售，下半年將完成該區域閥組站和外輸管線的建設。2020年鑽探、壓裂的新井將於2021年貢獻產量。

基於上述潘莊區塊和馬必區塊的發展計劃，2020年本集團資本支出預算將從原先計劃的人民幣約7.02億元調整至人民幣約7.14億元，包括潘莊區塊的支出人民幣約3.64億元，馬必區塊的支出人民幣約3.50億元。亞美能源已於2020年上半年完成淨資本支出人民幣2.02億元。2020年下半年，其餘的資本支出將由內部現金流或首次公開發行上市(「**IPO**」)募集資金的一部分提供。

作為在中國煤層氣勘探開發領域處於領先地位的上游煤層氣生產商，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	
		2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
收入	5	483,668	597,651
其他收入	6	146,218	166,006
其他利得—淨額		1,561	82
經營開支			
折舊及攤銷		(127,174)	(139,260)
僱員福利開支		(37,065)	(64,408)
材料、服務及物流		(76,429)	(107,378)
其他		(5,186)	(7,004)
經營開支總額		<u>(245,854)</u>	<u>(318,050)</u>
經營利潤		<u>385,593</u>	<u>445,689</u>
財務收益	8	18,834	16,479
財務費用	8	(2,396)	(1,830)
匯兌收益	8	9,740	1,380
財務收益—淨額		<u>26,178</u>	<u>16,029</u>
除所得稅前利潤		411,771	461,718
所得稅費用	9	<u>(99,721)</u>	<u>(123,141)</u>
歸屬於本公司所有者的期內利潤		<u><u>312,050</u></u>	<u><u>338,577</u></u>
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		<u>9,909</u>	<u>2,250</u>
歸屬於本公司所有者的期內綜合收益總額		<u><u>321,959</u></u>	<u><u>340,827</u></u>
每股收益(人民幣元)			
— 基本	12	0.092	0.100
— 稀釋	12	<u>0.092</u>	<u>0.100</u>

簡明合併中期資產負債表

	附註	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
資產			
非流動資產			
不動產、工廠及設備		3,811,656	3,721,688
使用權資產		56,044	56,662
無形資產		32,207	35,077
受限制銀行存款		49,895	49,895
其他非流動資產		14,107	13,770
		<u>3,963,909</u>	<u>3,877,092</u>
流動資產			
存貨		9,506	11,201
其他流動資產		11,548	10,967
應收賬款及其他應收款	10	904,582	714,969
初始期限超過三個月的定期存款		232,687	50,000
以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產		50,000	-
現金及現金等價物		1,569,674	2,083,931
		<u>2,777,997</u>	<u>2,871,068</u>
總資產		<u><u>6,741,906</u></u>	<u><u>6,748,160</u></u>
權益			
歸屬於本公司所有者的權益			
股本		2,079	2,079
股本溢價		3,869,806	4,231,210
其他儲備		320,993	311,084
留存收益		1,611,319	1,299,269
		<u>5,804,197</u>	<u>5,843,642</u>
總權益		<u><u>5,804,197</u></u>	<u><u>5,843,642</u></u>

		2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019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		18,833	18,361
非流動租賃負債		46,453	43,395
遞延所得稅負債		422,979	379,804
		<u>488,265</u>	<u>441,560</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款	11	410,006	404,190
流動租賃負債		11,444	14,562
當期所得稅負債		27,994	44,206
		<u>449,444</u>	<u>462,958</u>
總負債		<u>937,709</u>	<u>904,518</u>
總權益及負債		<u>6,741,906</u>	<u>6,748,160</u>

簡明合併中期現金流量表

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動現金流量		
經營所得現金	319,387	456,906
已付利息	(2,027)	(26)
已付所得稅	(72,758)	(100,737)
經營活動所得現金淨額	<u>244,602</u>	<u>356,143</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	(184,721)	(111,747)
初始期限超過三個月的定期存款增加	(179,732)	–
購買以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產	(104,200)	–
出售以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產	54,670	–
出售不動產、工廠及設備所得款項	1	149
已收利息	7,784	13,379
投資活動所用現金淨額	<u>(406,198)</u>	<u>(98,219)</u>
融資活動現金流量		
行使購股權所得款項	–	2,031
償還租賃負債	(5,658)	(962)
已付股利	(358,755)	(255,521)
融資活動所用現金淨額	<u>(364,413)</u>	<u>(254,452)</u>
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(526,009)	3,472
期初現金及現金等價物	2,083,931	1,656,523
現金及現金等價物匯兌收益	11,752	3,593
期末現金及現金等價物	<u>1,569,674</u>	<u>1,663,588</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。國家發改委於2018年10月8日正式公告了關於山西沁水盆地馬必區塊南區煤層氣對外合作項目ODP的批覆。根據其公告，該批覆於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2020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

中期報告並不包括年度財務報告一般包括的所有各類附註。因此，本報告應與截至2019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。

- 「重要性」的定義一對《香港會計準則第1號》和《香港會計準則第8號》的修訂
- 「業務」的定義一對《香港財務報告準則第3號》的修訂
- 財務報告的概念框架(修訂版)

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2020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)
(未經審核)			
截至2019年6月30日止六個月期間			
來自外部客戶的收入	547,628	50,023	597,651
EBITDA	571,428	21,848	593,276
其他收入	150,748	15,258	166,006
經營開支	(245,259)	(61,828)	(307,087)
折舊及攤銷	(118,205)	(18,692)	(136,897)
財務收益	7,800	139	7,939
財務費用	(1,123)	(602)	(1,725)
匯兌收益／(損失)	958	(601)	357
所得稅費用	(123,141)	-	(123,141)
	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2020年6月30日			
總資產	3,730,237	2,495,010	6,225,247
總負債	789,151	144,925	934,076
非流動資產增加 (遞延稅項資產除外)	153,881	74,580	228,461
(經審核)			
於2019年12月31日			
總資產	3,435,509	2,446,184	5,881,693
總負債	775,413	121,629	897,042
非流動資產增加 (遞延稅項資產除外)	298,121	90,125	388,246

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	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
可呈報分部的EBITDA總額	518,601	593,276
總部日常開支	(5,834)	(8,327)
折舊及攤銷	(127,174)	(139,260)
財務收益	18,834	16,479
財務費用	(2,396)	(1,830)
匯兌收益	9,740	1,380
	<u>411,771</u>	<u>461,718</u>
除所得稅前利潤	<u>411,771</u>	<u>461,718</u>

可呈報分部資產與總資產的調節如下：

	2020年	2019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	6,225,247	5,881,693
未分配		
未分配現金及現金等價物	329,913	862,640
其他	186,746	3,827
	<u>6,741,906</u>	<u>6,748,160</u>
資產負債表所示資產總額	<u>6,741,906</u>	<u>6,748,160</u>

可呈報分部負債與總負債的調節如下：

	2020年	2019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	934,076	897,042
未分配		
未分配租賃負債	1,613	2,587
其他	2,020	4,889
	<u>937,709</u>	<u>904,518</u>
資產負債表所示負債總額	<u>937,709</u>	<u>904,518</u>

5. 收入

本集團所有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	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
增值稅退稅(a)	46,248	66,645
政府補貼(b)	99,970	99,361
	<u>146,218</u>	<u>166,006</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(2019年：CUCBM)。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	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
電力和燃料	25,603	26,586
管道運輸費用	12,593	37,842
維修費用	11,447	11,901
經營租賃開支	252	2,227

8. 財務收益 — 淨額

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
租賃負債的利息費用	(2,027)	(1,494)
資產棄置義務的遞增費用	<u>(369)</u>	<u>(336)</u>
財務費用	<u>(2,396)</u>	<u>(1,830)</u>
財務收益	18,834	16,479
匯兌收益	<u>9,740</u>	<u>1,380</u>
財務收益 — 淨額	<u><u>26,178</u></u>	<u><u>16,029</u></u>

9. 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
當期所得稅	56,546	82,464
遞延所得稅	<u>43,175</u>	<u>40,677</u>
	<u><u>99,721</u></u>	<u><u>123,141</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	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
除所得稅前利潤	411,771	461,718
按適用稅率計算的稅項費用	88,530	114,149
本期間未確認遞延稅資產的可抵扣暫時性差異	5,315	1,405
不可扣除的費用	7,097	419
其他	(1,221)	7,168
	<u>99,721</u>	<u>123,141</u>
所得稅費用	<u>99,721</u>	<u>123,141</u>

10. 應收賬款及其他應收款

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
	應收賬款(a)	
— CUCBM	134,088	97,619
— 中石油	42,527	51,944
— 外部客戶	191,514	94,438
	<u>368,129</u>	<u>244,001</u>
應收票據(b)	12,000	46,000
應收政府補貼(c)		
— 政府	333,148	176,222
— CUCBM	—	84,692
— 中石油	15,422	31,747
應收產品分成合同合作方現金籌款及預提費用(d)		
— CUCBM	93,178	78,001
— 中石油	75,986	48,699
押金和其他費用	6,719	5,607
	<u>904,582</u>	<u>714,969</u>

(a) 應收賬款

(i) 應收賬款的賬齡分析如下：

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
三個月內	268,266	201,224
三個月至六個月	33,925	27,745
六個月至一年	50,906	7,150
一至兩年	14,641	7,882
兩年以上	391	-
	<u>368,129</u>	<u>244,001</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。

(ii) 已逾期但未減值的應收賬款

該等已逾期的應收賬款與中石油及數名並無重大財務困難的獨立客戶有關，根據過往經驗及宏觀經濟因素的前瞻性信息，逾期金額可收回。

(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) 於2020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

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應付賬款(a)	383,357	361,269
應付關聯方款項		
— 陽光吉澳	-	443
應付產品分成合同合作方款項		
— CUCBM	3,060	3,060
— 中石油	2,735	3,602
應付稅款	764	874
應付工資	8,726	28,198
其他應付款	11,364	6,744
	<u>410,006</u>	<u>404,190</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：

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
六個月內	254,520	270,427
六個月至一年	65,614	22,892
一至兩年	28,448	36,999
兩至三年	21,628	13,607
三年以上	13,147	17,344
	<u>383,357</u>	<u>361,269</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2020年及2019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	
	2020年 (未經審核)	2019年 (未經審核)
歸屬於本公司所有者的利潤(人民幣千元)	<u>312,050</u>	<u>338,577</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>3,393,582</u>	<u>3,391,158</u>
基本每股收益(人民幣元)	<u><u>0.092</u></u>	<u><u>0.100</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	
	2020年 (未經審核)	2019年 (未經審核)
歸屬於本公司所有者的利潤(人民幣千元)	<u>312,050</u>	<u>338,577</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>3,393,582</u>	<u>3,391,158</u>
假設兌換購股權的調整(千股)	<u>47</u>	<u>490</u>
計算稀釋每股收益的普通股加權平均數(千股)	<u>3,393,629</u>	<u>3,391,648</u>
稀釋每股收益(人民幣元)	<u><u>0.092</u></u>	<u><u>0.100</u></u>

13. 股息

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。

截至2018年12月31日止年度的股息每股人民幣0.0737元已於2019年5月10日的股東週年大會上獲批准，並於2019年6月12日派付。

14. COVID-19爆發的影響

2019年新型冠狀病毒(「COVID-19」)的爆發給經濟帶來了前所未有的挑戰，也增加了不確定性。COVID-19可能影響本集團的財務表現和財務狀況，主要表現在煤層氣的銷售價格和銷售收入，應收賬款及其他應收款的周轉時間以及本集團長期資產的賬面價值等。自COVID-19爆發以來，本集團持續關注COVID-19的情況，並積極應對其對本集團財務狀況和經營成果的影響。截至本中期業績公告批准報出日，COVID-19對本集團的財務表現和財務狀況沒有重大不利影響。

財務回顧

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
收入	483,668	597,651
— 潘莊	452,956	547,628
— 馬必	30,712	50,023
補貼收入	99,970	99,361
— 潘莊	93,900	89,160
— 馬必	6,070	10,201
增值稅退稅	46,248	66,645
— 潘莊	43,409	61,588
— 馬必	2,839	5,057
其他利得一淨額	1,561	82
經營開支	(245,854)	(318,050)
折舊及攤銷	(127,174)	(139,260)
員工福利開支	(37,065)	(64,408)
材料、服務及物流	(76,429)	(107,378)
其他	(5,186)	(7,004)
潘莊	(195,290)	(245,259)
折舊及攤銷	(108,477)	(118,205)
員工福利開支	(28,177)	(37,953)
材料、服務及物流	(54,655)	(83,483)
其他	(3,981)	(5,618)
馬必	(41,536)	(61,828)
折舊及攤銷	(16,304)	(18,692)
員工福利開支	(7,067)	(22,442)
材料、服務及物流	(17,160)	(19,387)
其他	(1,005)	(1,307)
總部	(9,028)	(10,963)
折舊及攤銷	(2,393)	(2,363)
員工福利開支	(1,821)	(4,013)
材料、服務及物流	(4,614)	(4,508)
其他	(200)	(79)
EBITDA	512,767	584,949
— 潘莊	503,698	571,428
— 馬必	14,903	21,848
經營利潤	385,593	445,689
財務收益	18,834	16,479
財務費用	(2,396)	(1,830)
匯兌收益	9,740	1,380
財務收益一淨額	26,178	16,029
除所得稅前利潤	411,771	461,718
所得稅費用	(99,721)	(123,141)
期內利潤	312,050	338,577

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	
	2020年	2019年
總產量(十億立方英尺) ¹	16.51	16.01
潘莊	15.43	14.68
馬必	1.08	1.33
總產量(百萬立方米) ¹	467.53	453.27
潘莊	436.98	415.65
馬必	30.55	37.62
總銷量(十億立方英尺) ²	15.98	15.60
潘莊	14.97	14.32
馬必	1.01	1.28
總銷量(百萬立方米) ²	452.58	441.75
潘莊	423.91	405.58
馬必	28.67	36.17
淨銷量(十億立方英尺) ³	11.37	11.24
潘莊	10.73	10.23
馬必	0.64	1.01
淨銷量(百萬立方米) ³	322.07	318.17
潘莊	304.00	289.75
馬必	18.07	28.42
平均實現銷售價格(人民幣元/立方米) ⁴		
潘莊	1.47	1.80
馬必	1.39	1.40
收入(人民幣千元)	483,668	597,651
潘莊	452,956	547,628
馬必	30,712	50,023

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2020年6月30日止六個月與截至2019年6月30日止六個月比較

收入。我們的收入由截至2019年6月30日止六個月的人民幣5.98億元減少了人民幣1.14億元或19.07%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣4.84億元。該減少主要是由於潘莊區塊的平均實現銷售價格從2019年上半年的每立方米人民幣1.80元下降至2020年上半年的每立方米人民幣1.47元。

補貼收入。截至2019年6月30日止六個月及2020年6月30日止六個月，我們的補貼收入分別為人民幣9,936萬元及人民幣9,997萬元。截至2020年6月30日止六個月，我們的補貼收入增加了人民幣61萬元或0.61%，主要是由於潘莊區塊淨銷量的增加。

增值稅退稅。截至2019年6月30日止六個月及2020年6月30日止六個月，我們的增值稅退稅分別為人民幣6,665萬元及人民幣4,625萬元。截至2020年6月30日止六個月，我們的增值稅退稅減少了人民幣2,040萬元或30.61%，主要由於潘莊區塊平均實現銷售價格的下降。

其他利得一淨額。我們的其他利得由截至2019年6月30日止六個月的人民幣8.20萬元增加了人民幣147.90萬元至截至2020年6月30日止六個月的人民幣156.10萬元，主要是由於其他業務收入的上級管理費所致。

經營開支。我們的經營開支由截至2019年6月30日止六個月的人民幣3.18億元減少了人民幣7,220萬元或22.70%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣2.46億元，主要是由於採用嚴格的成本控制措施，組織架構和崗位設置優化，及員工離職補償減少所致。

- **折舊及攤銷。**我們的折舊及攤銷由截至2019年6月30日止六個月的人民幣1.39億元減少了人民幣1,209萬元或8.68%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣1.27億元，主要由於未來投資額的減少所致。
- **員工福利開支。**我們的員工福利開支由截至2019年6月30日止六個月的人民幣6,441萬元減少了人民幣2,734萬元或42.45%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣3,707萬元，主要由於組織架構和崗位設置優化，及員工離職補償減少所致。
- **材料、服務及物流。**我們的材料、服務及物流開支由截至2019年6月30日止六個月的人民幣1.07億元減少了人民幣3,095萬元或28.82%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣7,643萬元，主要由於採用嚴格的成本控制措施，同時管輸費和協調服務費減少所致。
- **其他。**我們截至2019年6月30日止六個月及2020年6月30日止六個月的其他開支分別為人民幣700萬元和人民幣519萬元，該下降主要由於辦公室租賃費及日常行政管理費用節省所致。

EBITDA。我們的EBITDA由截至2019年6月30日止六個月的人民幣5.85億元減少了人民幣7,218萬元或12.34%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣5.13億元。該減少主要是由於潘莊區塊的平均實現銷售價格下降，同時，增值稅退稅減少，組織架構和崗位設置優化致使員工福利開支減少，採用嚴格的成本控制措施導致材料、服務及物流開支減少所致。概括而言，較低的平均實現銷售價格導致EBITDA的減少，且幅度小於收入的減少幅度。潘莊區塊的EBITDA由截至2019年6月30日止六個月的人民幣5.71億元減少了人民幣6,773萬元或11.85%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣5.04億元。潘莊區塊的EBITDA減少主要是由於平均實現銷售價格下降及增值稅退稅的減少，惟部分被採用嚴格的成本控制措施，同時管輸費和協調服務費減少所抵銷。馬必區塊的EBITDA由截至2019年6月30日止六個月的人民幣2,185萬元減少了人民幣695萬元或31.79%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣1,490萬元。馬必區塊的EBITDA減少是由於產量和平均實現銷售價格下降。

經營利潤。基於上文所述，我們的經營利潤由截至2019年6月30日止六個月的人民幣4.46億元減少了人民幣6,010萬元或13.48%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣3.86億元。

財務收益。我們的財務收益由截至2019年6月30日止六個月的人民幣1,648萬元增加了人民幣235萬元或14.29%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣1,883萬元，主要是由於定期存款期限和利率增加所致。

財務費用。我們的財務費用由截至2019年6月30日止六個月的人民幣183萬元增加了人民幣57萬元或30.93%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣240萬元，主要是由於租賃負債利息增加所致。

匯兌收益。我們的外匯匯兌收益由截至2019年6月30日止六個月的人民幣138萬元增加至截至2020年6月30日止六個月的人民幣974萬元，主要是由於外幣現金存款因外幣對人民幣匯率波動而形成的外幣折算收益所致。

除所得稅前利潤。我們的除所得稅前利潤由截至2019年6月30日止六個月的人民幣4.62億元減少了人民幣4,995萬元或10.82%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣4.12億元，主要是因為上述影響EBITDA的因素以及財務費用增加，惟部分被折舊及攤銷開支減少、財務收益增加、匯兌收益增加所抵銷。

所得稅費用。我們的所得稅費用由截至2019年6月30日止六個月的人民幣1.23億元減少了人民幣2,342萬元或19.02%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣9,972萬元，主要是由於潘莊區塊截至2020年6月30日止六個月的除所得稅前利潤減少所致。所得稅費用乃產生於潘莊區塊的運營。馬必區塊由於無應課稅利潤，所以無所得稅費用。

期內利潤。我們的期內利潤由截至2019年6月30日止六個月的人民幣3.39億元減少了人民幣2,653萬元或7.83%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣3.12億元，主要是由於上述影響除所得稅前利潤所致，惟部分被所得稅費用減少所抵銷。

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IPO募集資金。

於2020年6月30日，我們的現金及銀行結餘為人民幣18.52億元(2019年12月31日：人民幣21.84億元)。

除上文或本中期業績公告其他部分所披露之資料外，於2020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	
	2020年	2019年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
經營活動所得現金淨額	244,602	356,143
投資活動所用現金淨額	(406,198)	(98,219)
融資活動所用現金淨額	(364,413)	(254,452)
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(526,009)	3,472
期初的現金及現金等價物	2,083,931	1,656,523
現金及現金等價物匯兌收益	11,752	3,593
期末的現金及現金等價物	<u>1,569,674</u>	<u>1,663,588</u>

經營活動

截至2020年6月30日止六個月，經營活動所得現金淨額為人民幣2.45億元，主要由於除所得稅前利潤人民幣4.12億元和折舊及攤銷人民幣1.27億元。該等項目被應收賬款及其他應收款增加人民幣1.88億元、已付所得稅人民幣7,276萬元、應付賬款及其他應付款減少人民幣1,263萬元及財務收益人民幣1,050萬元所抵銷。

投資活動

截至2020年6月30日止六個月，投資活動所用現金淨額為人民幣4.06億元，主要包括購買人民幣1.85億元的不動產、工廠及設備，三個月以上定期存款增加人民幣1.80億元，購買人民幣4,953萬元的金融資產，惟被已收利息人民幣778萬元所抵銷。購買不動產、工廠及設備主要包括支付已鑽探的更多井、添置閘組及興建集氣站和電力設施。

融資活動

截至2020年6月30日止六個月，融資活動所用現金淨額為人民幣3.64億元，主要用於支付截至2019年12月31日止年度的股息人民幣3.59億元。

現金及銀行結餘

於2020年6月30日及2019年12月31日，我們的現金及銀行結餘分別為人民幣18.52億元及人民幣21.84億元。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銷售回款滯後所致。於2020年6月30日及2019年12月31日，我們有約27.60%及39.52%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
 2020年 2019年
 人民幣千元 人民幣千元
 (未經審核) (未經審核)

期內利潤與EBITDA的對賬：

期內利潤	312,050	338,577
所得稅費用	99,721	123,141
財務收益	(18,834)	(16,479)
財務費用	2,396	1,830
匯兌收益	(9,740)	(1,380)
折舊及攤銷	127,174	139,260
EBITDA	512,767	584,949
員工離職補償	-	19,901
經調整EBITDA	512,767	604,850

我們的EBITDA由截至2019年6月30日止六個月的人民幣5.85億元減少了人民幣7,218萬元或12.34%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣5.13億元。該減少主要是由於潘莊區塊的平均實現銷售價格下降，同時，增值稅退稅減少，組織架構和崗位設置優化致使員工福利開支減少，採用嚴格的成本控制措施導致材料、服務及物流開支減少所致。概括而言，較低的平均實現銷售價格導致EBITDA的減少，且幅度小於收入的減少幅度。潘莊區塊的EBITDA由截至2019年6月30日止六個月的人民幣5.71億元減少了人民幣6,773萬元或11.85%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣5.04億元。潘莊區塊的EBITDA減少主要是由於平均實現銷售價格減少及增值稅退稅的減少，惟部分被採用嚴格的成本控制措施，同時管輸費和協調服務費減少所抵銷。馬必區塊的EBITDA由截至2019年6月30日止六個月的人民幣2,185萬元減少了人民幣695萬元或31.79%至截至2020年6月30日止六個月的人民幣1,490萬元。馬必區塊的EBITDA減少是由於產量和平均實現銷售價格減少。

我們的經調整EBITDA由2019年上半年的人民幣6.05億元減少了人民幣9,208萬元或15.22%至2020年上半年的人民幣5.13億元。該減少是由於上文說明的EBITDA減少的原因所致。

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2019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2019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2020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2020年6月30日止六個月內並無持有任何重大投資。

截至2020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2020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2020年6月30日，本集團有481名僱員，7名位於北京(含5名殘疾人安置)，473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2020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 (億元)	截至2020年6月30日止六個月動用金額 (億元)	剩餘金額 (億元)
用於在潘莊及馬必區塊 勘探及開發煤層氣	60%	9.041	0.870	0.381
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	0.010	2.092
用作營運資金及一般 企業用途	5%	0.754	0.042	0.174
總計	100%	15.069	0.922	2.647

根據潘莊和馬必區塊的煤層氣勘探開發進度及確定可能的收購目標或參與合作或合營項目機會的情況，公司將在其年度報告和中期報告和根據香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)相關上市規則(「上市規則」)披露信息。

中期股息

董事會並無建議派付截至2020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2020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2020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2020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2020年6月30日止六個月，黃敏先生於2020年3月27日獲委任為非執行董事，有關黃敏先生的委任詳情，請參閱本公司日期為2020年3月27日的公告。

除上文所披露者外，截至2020年6月30日止六個月，董事會及董事委員會的組成沒有變化。

審核委員會及審閱財務報表

截至2020年6月30日，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)、劉曉峰博士及顧韜女士。

審核委員會已審閱本集團截至2020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2020年中期報告

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2020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，2020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；非執行董事為崔桂勇博士、顧韜女士及黃敏先生；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。