

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分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



## MIE HOLDINGS CORPORATION

### MI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：1555)

#### 公告

#### (1) 中期業績

截至二零二零年六月三十日止六個月

#### (2) 復牌

#### 主要經營及財務業績概要

##### 持續經營

	截至六月三十日 止六個月		變動	變動 百分比
	二零二零年	二零一九年		
平均實現原油價格(美元/桶)	<b>40.97</b>	57.65	(16.68)	(28.9%)
平均實現天然氣價格 (美元/千標準立方英尺)	<b>6.20</b>	6.30	(0.10)	(1.6%)
原油總產量(百萬桶)	<b>2.33</b>	2.26	0.07	3.1%
原油淨產量(百萬桶)	<b>1.03</b>	0.91	0.12	13.2%
原油淨銷量(百萬桶)	<b>1.01</b>	0.91	0.10	11.0%
天然氣淨產量(百萬標準立方英尺)	<b>0.85</b>	0.68	0.17	25.0%
天然氣銷產量(百萬標準立方英尺)	<b>0.85</b>	0.68	0.17	25.0%
期內鑽井數(總數)	-	2.00	(2.00)	(100.0%)
總收益(人民幣千元)	<b>289,495</b>	358,431	(68,936)	(19.2%)
本期虧損(人民幣千元)	<b>(834,471)</b>	(363,532)	(470,939)	129.5%
基本每股虧損(每股人民幣)	<b>(0.26)</b>	(0.12)	(0.14)	116.7%
EBITDA(人民幣千元)	<b>(353,418)</b>	117,055	(470,473)	(401.9%)
Adjusted EBITDA(人民幣千元)	<b>159,275</b>	195,188	(35,913)	(18.4%)

## 簡明中期合併綜合收益表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
<b>持續經營</b>			
客戶合同收入	4	<u>289,495</u>	<u>358,431</u>
折舊、折耗及攤銷		(181,706)	(170,660)
稅項(所得稅除外)	5	(3,453)	(3,785)
員工薪酬成本		(50,039)	(57,711)
採購、服務及其他直接成本		(49,957)	(52,780)
銷售成本		(8,709)	(7,814)
管理費用		(26,912)	(53,661)
金融資產減值轉回/(計提)，淨值		21,335	(22,336)
資產減值損失		(528,968)	(4,740)
其他收益/(損失)，淨值	6	3,790	(38,549)
財務收入		26,412	7,149
財務費用		<u>(323,873)</u>	<u>(294,662)</u>
除所得稅前虧損		(832,585)	(341,118)
所得稅費用	7	(1,886)	(22,414)
本期持續經營所得虧損		<u>(834,471)</u>	<u>(363,532)</u>
<b>終止經營</b>			
本期終止經營所得虧損		<u>-</u>	<u>(233,692)</u>
本期虧損		<u>(834,471)</u>	<u>(597,224)</u>

## 簡明中期合併綜合收益表(續)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
附註	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
其他綜合(損失)/收益：		
持續經營部分		
其後不會重分類至損益的項目		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合		
收益的權益工具的公允價值變動	(1,808)	1,802
其後可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	(73,228)	(9,918)
終止經營部分		
其後可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	-	41,990
稅後本期其他綜合(損失)/收益	(75,036)	33,874
本期綜合虧損總額	(909,507)	(563,350)
本期虧損歸屬於：		
本公司所有者	(834,471)	(594,854)
非控制性權益	-	(2,370)
	(834,471)	(597,224)
歸屬於本公司所有者的本期虧損來源於：		
持續經營	(834,471)	(361,162)
終止經營	-	(233,692)
	(834,471)	(594,854)
本期綜合虧損總額歸屬於：		
本公司所有者	(909,507)	(560,980)
非控制性權益	-	(2,370)
	(909,507)	(563,350)

簡明中期合併綜合收益表(續)

		截至六月三十日止六個月	
		二零二零年	二零一九年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
		(未經審核)	(未經審核)
歸屬於本公司所有者的本期綜合虧損			
總額來源於：			
持續經營		(909,507)	(369,278)
終止經營		—	(191,702)
		<u>(909,507)</u>	<u>(560,980)</u>
本期本公司普通股股東應佔虧損			
的每股虧損(每股人民幣)			
基本每股虧損			
	8		
持續經營		(0.26)	(0.12)
終止經營		—	(0.08)
		<u>(0.26)</u>	<u>(0.20)</u>
稀釋每股虧損			
	8		
持續經營		(0.26)	(0.12)
終止經營		—	(0.08)
		<u>(0.26)</u>	<u>(0.20)</u>

## 簡明中期合併財務狀況表

	於 六月 三十日 二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月 三十一日 二零一九年 人民幣千元 (經審核)
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
不動產、工廠及設備	1,024,563	1,678,414
無形資產	58,848	94,025
使用權資產	16,329	11,839
遞延所得稅資產	816	816
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的金融資產	42,584	43,754
預付款項、保證金及其他應收款	392,428	385,363
	<u>1,535,568</u>	<u>2,214,211</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	18,304	16,370
預付款項、保證金及其他應收款	58,414	71,036
應收賬款及應收票據	10 30,667	61,374
受限制現金	46,898	46,213
現金及現金等價物	9,524	13,711
	<u>163,807</u>	<u>208,704</u>
<b>資產總額</b>	<u>1,699,375</u>	<u>2,422,915</u>
<b>權益</b>		
歸屬於本公司所有者的權益		
股本	1,101,249	1,101,249
其他儲備	(161,910)	(90,048)
累計虧損	(4,589,804)	(3,755,333)
<b>股東虧損總額</b>	<u>(3,650,465)</u>	<u>(2,744,132)</u>

簡明中期合併財務狀況表(續)

		於 六月 三十日 二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月 三十一日 二零一九年 人民幣千元 (經審核)
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
借款	11	-	1,720,505
租賃負債		8,159	4,738
遞延所得稅負債		174,188	173,803
應付賬款及應付票據	12	30,808	74,169
準備、預提及其他負債	13	156,370	143,041
		<u>369,525</u>	<u>2,116,256</u>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應付票據	12	301,931	386,076
準備、預提及其他負債	13	529,139	371,061
當期所得稅負債		-	6,185
借款	11	4,139,964	2,278,762
租賃負債		9,281	8,707
		<u>4,980,315</u>	<u>3,050,791</u>
<b>負債總額</b>		<u>5,349,840</u>	<u>5,167,047</u>
<b>股東虧損及負債總額</b>		<u>1,699,375</u>	<u>2,422,915</u>

## 1. 一般資料

MI能源控股有限公司(以下簡稱「本公司」)及其子公司(統稱「本集團」)主要在中華人民共和國(以下簡稱「中國」)按照產品分成合同及類似協議，從事石油勘探、開發、生產及銷售。本集團通過聯營企業形式參與位於哈薩克斯坦共和國(「哈薩克斯坦」)的石油和其他石油產品勘探、開發、生產及銷售活動。

本公司是一家於開曼群島註冊成立的有限公司。註冊地址為Maples Corporate Services Limited, P.O. Box 309 Ugland House, Grand Cayman KY1-1104, Cayman Islands.

本公司的股份於二零二零年十二月十四日在香港聯合交易所有限公司上市。

除另有注明外，本簡明中期合併財務資料以人民幣列報。本簡明中期合併財務資料已由本公司董事會於二零二零年十一月二十七日批准刊發。

本簡明中期合併財務資料由本公司審核委員會審閱但尚未經本公司的審計師審閱或審核。

## 2. 編製基準

截至二零二零年六月三十日止六個月期間的簡明中期合併財務資料已根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。本簡明中期合併財務資料應與截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀，該財務報表是根據國際會計準則委員會頒布的國際財務報告準則編製的。

### 2.1 持續經營

近年來，本集團的業績受到石油和天然氣偏低的商品價格，以及為一般性融資及再融資目的所發生的借款成本較高的顯著影響。本集團當期淨虧損為人民幣834.5百萬元。

截至二零二零年六月三十日，本集團股東累積虧損為人民幣3,650.5百萬元。本集團的流動負債超出其流動資產人民幣4,816.5百萬元。於同日，本集團借款總額為人民幣4,140.0百萬元。於二零二零年六月三十日，流動負債中包括(1)抵押借款58.8百萬美元(約合人民幣416.3百萬元)，按需償還(「即時償還借款」);(2)抵押借款合計人民幣1,951.0百萬元，須於二零二零年六月三十日起十二個月內償還;(3)無抵押借款人民幣1,758.5百萬元，是在新加坡證券交易所有限公司上市的本金為248.4百萬美元、合同到期日為二零二二年四月十二日的優先票據(「2022優先票據」)。截至二零二零年六月三十日，本集團現金及現金等價物金額為人民幣56.4百萬元，其中人民幣9.5百萬元非受限。

於二零二零年五月十一日，本集團未能支付2022優先票據於二零二零年四月十二日到期應付的利息人民幣120.5百萬元(合17.1百萬美元)，導致本集團在寬限期到期後發生違約事件。因此，若2022優先票據的持有人(「票據持有人」)提出要求，則2022優先票據的本金和相關的未償利息的全部餘額需立即償還。此違約事件同時觸發了上述第(1)和(2)項下借款的交叉違約(「交叉違約借款」)，如果這些借款的相應貸款人(「貸款人」)提出要求，該等借款均需立即償還。此外，上述第(2)項下的有抵押借款借款後續也由於未在各自到期日按時償還而發生違約。截至本財務報表批准之日，票據持有人和貸款人尚未要求立即償還任何向本集團提供的資金，本集團也未從其獲得任何書面豁免。於二零二零年六月三十日後，本集團並無新增借款。

此外，由於石油輸出國組織(「OPEC」)間原油減產談判破裂所導致的原油價格下跌，疊加二零二零年初爆發的2019新型冠狀病毒疫情(「COVID-19」)對全球經濟預期造成的不利影響，本集團在截至二零二零年六月三十日止的六個月期間內以及於二零二零年六月三十日之後的業績受到上述原油價格下跌及COVID-19新冠疫情因素的重大影響。

上述狀況顯示存有重大不確定因素，可能對本集團持續經營的能力產生重大疑慮。鑑於該等情況，管理層在評核本集團是否有充足的財務資源以持續經營時，已審慎考慮本集團未來流動資金、業績以及其可獲得的融資來源。本集團已採取若干措施以減輕流動資金的壓力並改善其現金流量：

- (a) 本集團將繼續保持盡力說服貸款人和票據持有人不會對本集團採取任何行動以要求立即償還交叉違約借款和2022優先票據的本金和利息。根據本集團與貸款人和部分主要票據持有人的最新溝通，沒有跡象表明對方目前有任何意圖要對本集團採取行動以要求立即還款；
- (b) 本集團持續與貸款人和部分主要票據持有人就交叉違約借款和2022優先票據的債務重組(「債務重組計劃」)進行積極協商溝通，以修改原借款協議及契約項下的部分關鍵條款和條件，包括但不限於延長本金和利息支付時間以及降低適用的利率。債務重組計劃中將包括本集團、貸款人和參與談判的主要票據持有人之間簽訂重組協議(「重組協議」)；在滿足其他相關要求以外，該等重組協議的執行還須完成必要的法律程序，以及獲得參加投票表決程序的票據持有人中，同時滿足人數超過50%並且所持有票據價值超過75%的票據持有人的最終批准；
- (c) 於二零二零年六月四日，本集團成功獲得其產品分成合同的合作者中國石油天然氣集團有限公司(「中石油集團」)的批准，將產品分成合同的生產期到期日從二零二四年十二月三十一日延長至二零二八年二月二十九日(「補充產品分成合同」)，前提條件包括本集團應自二零二零年六月起的三年內，在大安油田完成協議約定的新鑽井最低工作量。通過取得此項延期，本集團將能夠通過增加產量來改善其經營現金流量；以及
- (d) 本集團還將繼續尋求其他替代融資方式，包括通過出售資產取得資金，以履行其現有的負債義務以及滿足未來的運營和資本支出。

董事已審閱管理層編制的本集團現金流量預測，其涵蓋自二零二零年六月三十日起不少於十二個月的期間。董事認為，考慮到上述計劃措施，本集團將擁有充足的營運資金以滿足經營所需，並能履行自本報告期末起十二個月內到期的負債義務。因此，董事相信，以持續經營為基礎編制本合併財務報表屬恰當。

儘管如此，本公司管理層能否如上文所述實現其計劃及措施存有重大的不確定性。本集團是否能夠保持持續經營將取決於以下條件：

- (i) 貸款人和票據持有人不會在債務重組計劃最終確定和執行重組協議之前對本集團採取任何行動以行使其權利、要求立即償還交叉違約借款和2022優先票據的本金和利息；
- (ii) 成功獲取貸款人與票據持有人就重組計劃所要求事項的一致同意，且本集團成功完成債務重組計劃項下執行重組協議所必需的所有程序；並且，於重組協議執行後，本集團有能力繼續遵守其中規定的條款和條件；
- (iii) 於截至二零二一年六月三十日的整個預測期內，實際油價與現金流量預測中的預測油價水平相一致；以及
- (iv) 除上述事項以外，本集團有能力產生經營現金流量及獲得額外融資來源，以滿足本集團包括完成新井所需投資在內的石油勘探及生產業務的資金需求以及其他融資需求。

倘本集團未能實現上述計劃及措施，則可能無法在持續經營的基礎上繼續運營，並須作出調整以將本集團的資產賬面價值調整至其可收回金額，計提可能進一步產生的負債撥備，同時將非流動資產及非流動負債重新分類為流動資產和流動負債。該等調整的影響尚未反映於合併財務報表中。

### 3 主要會計政策

編製本簡明中期合併財務資料(未經審核)所採用之會計政策與截至二零一九年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用的會計政策一致，惟以下所述者除外。

#### 本集團採用的修訂準則

- 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號(修訂) 重大的定義
- 國際財務報告準則第3號(修訂) 業務的定義
- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號(修訂) 利率基準改革

修訂準則對本集團的會計政策沒有重大影響，不需要追溯調整。

#### 4. 分部報告

截至二零二零年六月三十日，本集團作為單一經營分部在中國運營。截至二零二零年六月三十日止六個月期間，經營分部信息如下：

截至二零二零年六月三十日止六個月期間：

	中國 人民幣千元 (未經審核)	總部及 其他分部 人民幣千元 (未經審核)	總計 人民幣千元 (未經審核)
源於持續經營 分部收益	<u>289,495</u>	<u>-</u>	<u>289,495</u>
折舊、折耗及攤銷	(177,652)	(4,054)	(181,706)
稅項(所得稅除外)(附註5)	(1,567)	(1,886)	(3,453)
員工薪酬成本	(25,537)	(24,502)	(50,039)
採購、服務及其他直接成本	(49,957)	-	(49,957)
銷售支出	(8,709)	-	(8,709)
管理費用	(4,618)	(22,294)	(26,912)
金融資產減值轉回，淨值	-	21,335	21,335
資產減值損失	(528,968)	-	(528,968)
其他利得，淨值	2,185	1,605	3,790
財務收入	325	26,087	26,412
財務費用	(57,392)	(266,481)	(323,873)
除所得稅前虧損	(562,395)	(270,190)	(832,585)
所得稅費用	(1,725)	(161)	(1,886)
本期虧損	<u>(564,120)</u>	<u>(270,351)</u>	<u>(834,471)</u>
於二零二零年六月三十日：			
總資產	<u>1,215,054</u>	<u>484,321</u>	<u>1,669,375</u>
總負債	<u>1,779,160</u>	<u>3,570,680</u>	<u>5,349,840</u>

截至二零一九年六月三十日止六個月期間：

	中國 人民幣千元 (未經審核)	北美 人民幣千元 (未經審核)	總部及 其他分部 人民幣千元 (未經審核)	總計 人民幣千元 (未經審核)
<b>源於持續經營</b>				
分部收益	358,431	—	—	358,431
折舊、折耗及攤銷	(168,403)	—	(2,257)	(170,660)
稅項(所得稅除外)(附註5)	(1,911)	—	(1,874)	(3,785)
員工薪酬成本	(31,061)	—	(26,650)	(57,711)
採購、服務及其他直接成本	(52,780)	—	—	(52,780)
銷售支出	(7,814)	—	—	(7,814)
管理費用	(7,094)	—	(46,567)	(53,661)
金融資產減值計提，淨值	—	—	(22,336)	(22,336)
資產減值損失	—	—	(4,740)	(4,740)
其他利得／(損失)，淨值	2,386	—	(40,935)	(38,549)
財務收入	12	—	7,137	7,149
財務費用	(55,064)	—	(239,598)	(294,662)
除所得稅前利潤／(虧損)	36,702	—	(377,820)	(341,118)
所得稅費用	(22,234)	—	(180)	(22,414)
本期持續經營所得利潤／(虧損)	14,468	—	(378,000)	(363,532)
<b>源於終止經營</b>				
本期終止經營虧損	—	(233,692)	—	(233,692)
本期利潤／(虧損)	14,468	(233,692)	(378,000)	(597,224)

於二零一九年十二月三十一日：

	中國 人民幣千元 (經審核)	總部及 其他分部 人民幣千元 (經審核)	總計 人民幣千元 (經審核)
總資產	1,980,084	442,831	2,422,915
總負債	1,834,547	3,332,500	5,167,047

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
收入確認時間		
在某一時點		
— 銷售原油及天然氣	289,495	355,058
— 提供服務及其他	—	3,373
	<u>289,495</u>	<u>358,431</u>

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團在中國的原油和天然氣銷售收入金額為人民幣289.5百萬元(截至二零一九年六月三十日止六個月期間：人民幣355.1百萬元)均為銷售給中石油取得的收入。本期從中石油取得的原油收入佔本集團持續經營總收入的100%(截至二零一九年六月三十日止六個月期間：99.1%)。

## 5. 稅項(所得稅除外)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
<b>中國</b>		
城建稅及教育附加費	1,524	1,869
其他	43	42
	<u>1,567</u>	<u>1,911</u>
<b>總部及其他分部</b>		
代扣代繳稅及其他	1,886	1,874
	<u>3,453</u>	<u>3,785</u>

附註：

代扣代繳稅是由集團內部貸款的利息產生。

## 6. 其他收益/(損失)，淨值

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
金融工具的公允價值變動損失	—	(18,220)
金融工具處置損失	—	(24,364)
其他	3,790	4,035
	<u>3,790</u>	<u>(38,549)</u>

## 7. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
即期所得稅	1,501	1,527
遞延所得稅	385	20,887
	<u>1,886</u>	<u>22,414</u>

附註：

課稅按照本期估計應課稅利潤計算，計算基礎乃本集團經營業務所在國家的現行稅率。

所得稅費用的確認是基於管理層對整個財政年度本集團各主體適用所得稅率的估計。預計截至二零二零年六月三十日止期間，除本集團內免予繳納所得稅的實體外，本集團適用的稅率為25%。

## 8. 每股虧損

### (a) 基本

基本每股虧損是根據本公司所有者的應佔虧損，除以本期內已發行普通股的加權平均數目計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
用於釐定基本每股虧損的本公司所有者的虧損		
— 持續經營	(834,471)	(361,162)
— 終止經營	—	(233,692)
加權平均普通股數目(千股)	3,257,416	3,016,505
基本每股虧損		
— 持續經營	(0.26)	(0.12)
— 終止經營	—	(0.08)
	<u>(0.26)</u>	<u>(0.20)</u>

### (b) 稀釋

每股攤薄虧損以每股基本虧損所用同樣方式計算。

## 9. 股息

本公司董事會不擬就截至二零二零年六月三十日止六個月期間內派發股息(截至二零一九年六月三十日止六個月期間：無)。

## 10. 應收賬款及應收票據

應收賬款及應收票據的賬齡分析列示如下：

	於	
	六月三十日 二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	十二月三十一日 二零一九年 人民幣千元 (經審核)
少於30天	29,801	61,238
多於180天	866	136
	<u>30,667</u>	<u>61,374</u>

本集團的應收賬款的信用期為30天至180天。

應收票據為到期日在六個月以內的銀行承兌票據。

應收賬款及應收票據的公允價值與其賬面金額相近。

## 11. 借款

	於	
	六月三十日 二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	十二月三十一日 二零一九年 人民幣千元 (經審核)
<b>非流動</b>		
— 2022優先票據	—	1,720,505
	<u>—</u>	<u>1,720,505</u>
<b>流動</b>		
— 2022優先票據	1,758,505	—
— 即時償還借款	416,275	394,693
— 其他借款	1,965,184	1,884,069
	<u>4,139,964</u>	<u>2,278,762</u>
	<u>4,139,964</u>	<u>3,999,267</u>

附註：

如附註2.1所述，二零二零年五月十一日，由於未能支付二零二零年四月十二日到期的利息人民幣1,205億元(合美元1,710萬元)，導致2022優先票據違約。由於發生違約事項，2022優先票據到期的本金和相關未償利息的全部餘額重分類為流動負債。

## 12. 應付賬款及應付票據

應付賬款及應付票據賬齡分析列示如下：

	於	
	六月 三十日 二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	十二月 三十一日 二零一九年 人民幣千元 (經審核)
少於六個月	89,456	222,202
六個月至一年	126,126	93,183
一至兩年	83,525	99,986
兩至三年	22,425	30,707
多於三年	11,207	14,167
	<u>332,739</u>	<u>460,245</u>

應付賬款及應付票據的公允價值與其賬面金額相近。

## 13. 準備、預提及其他負債

	於	
	六月 三十日 二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	十二月 三十一日 二零一九年 人民幣千元 (經審核)
資產棄置義務(附註)	96,668	86,264
應付利息	305,641	122,846
應付薪金及福利	83,722	84,615
代扣代繳稅及其他應付稅	59,743	58,186
其他應付款項	139,735	162,191
	<u>685,509</u>	<u>514,102</u>
減：		
非流動部分之		
一 資產棄置義務	(96,668)	(86,264)
一 代扣代繳稅	(59,702)	(56,777)
	<u>(156,370)</u>	<u>(143,041)</u>
流動	<u>529,139</u>	<u>371,061</u>

附註：

資產棄置義務變動列示如下：

	人民幣千元 (未經審核)
於二零二零年一月一日	86,264
融資費用攤銷	10,404
於二零二零年六月三十日	<u>96,668</u>

## 業務回顧及前景

二零二零年上半年，新冠疫情爆發導致需求空前減少，供需錯位，給國際原油市場帶巨大的不確定性，導致國際油價大幅波動。二零二零年上半年集團的油氣作業產量較之二零一九年上半年下降76.3%至約2.33百萬桶當量(1桶當量 = 6,000立方英尺氣)，油氣淨產量較之二零一九年上半年下降87.9%至約1.03百萬桶當量。二零二零年上半年本集團的原油淨銷量較之下降31.3%至約1.01百萬桶，天然氣淨銷量下降99.998%，至848千標準立方英尺。產量和銷售量的顯著下降主要是由於本集團在二零一九年九月的出售了麒麟能源公司(以下簡稱「麒麟」)及其在加拿大的石油和天然氣資產。

二零二零年上半年，本集團平均實現原油價格比二零一九年上半年下降22.2%至40.97美元/桶，平均實現天然氣價格增長至6.20美元/千標準立方英尺。二零二零年上半年本集團來自中國的收入較二零一九年上半年下降19.2%至人民幣2.895億元。二零二零年上半年，除北美分部外，本集團其他業務分部共錄得淨虧損較二零一九年上半年3.635億元增加129.6%至人民幣8.345億元，相關的每股虧損為人民幣0.26元。

本集團來自除北美分部外的其他業務分部的EBITDA由二零一九年上半年的人民幣1.171億元減少人民幣4.705億元至負的人民幣3.534億元，經調整的EBITDA下降人民幣3,590萬元至人民幣1.593億元。

以下是本集團截至於二零二零年六月三十日止六個月發生的勘探、開發及生產支出的匯總數據：

(人民幣百萬元)	勘探支出	開發支出	生產成本
中國陸地項目(大安、莫里青)	<u>          -</u>	<u>          19</u>	<u>          65</u>
合計	<u>          -</u>	<u>          19</u>	<u>          65</u>

截至於二零二零年六月三十日止的六個月內，本集團中國境內發生開發支出人民幣19百萬元，生產支出人民幣65百萬元。

## 中國業務(大安、莫里青、南海項目)

二零二零年上半年，我們位於中國東北的項目依然保持著相對穩定的產量水平。截止二零二零年六月三十日本集團分別持有大安油田100%和莫裡青油田10%的外國合同者權益。於二零二零年上半年期間，本集團位於中國的大安和莫里青兩個原油項目總的作業產量較之二零一九年上半年同期2.26百萬桶增加3.1%至2.33百萬桶。歸屬於本集團的份額原油產量較之二零一九年上半年同期0.91百萬桶增加13.2%至1.03百萬桶。與二零一九年上半年相比，二零二零年上半年日均作業產量上升2.5%至12,816桶，日均淨產量增長12.2%至5,663桶。隨著國際原油價格的回落，大安和莫里青項目二零二零年上半年平均油價較二零一九年上半年的57.65美元／桶下降28.9%至40.97美元／桶。本集團繼續注重成本控制，進一步降低大安項目的直接採油成本，從二零一九年上半年的10.01美元／桶下降1.64美元／桶，或者16.3%至二零二零年上半年8.37美元／桶。

二零二零年六月四日，本集團成功地將大安產品分成合同的期限從二零二四年十二月三十一日延長到二零二八年二月二十九日。根據延期後的產品分成合同，本集團將繼續按照產品分成合同條款和補充總體開發方案運營大安油田。此次延期給本集團在大安油田持續投資進行未來生產及產生穩定的運營現金流帶來了更多的確定性。

## 哈薩克斯坦業務(Emir-Oil)

本集團持有哈薩克斯坦境內的Emir-Oil項目40%權益。該項目已成功從哈薩克斯坦政府獲得北卡里曼(North Kariman)和葉森(Yessen)兩個油田的生產合同，從二零二零年一月一日開始，這兩個合同的石油和天然氣商業開發期分別為16年和25年。目前項目持有一個勘探合同和六個開發合同，涵蓋Aksaz, Dolinnoe, Emir, Kariman, North kariman和Yessen油田。截至二零二零年上半年末，Emir-Oil項目生產井共計20口，由於自然遞減及低效益井的關井，歸屬於本集團的原油日產量比二零一九年上半年的每天1,027桶下降35.8%至每天659桶。

## 二零二零年展望

二零二零年初，美伊地緣政治沖突加劇和中美貿易和談為油價提供了一定的利好支撐，令油價相對走強。但隨後新冠疫情的大規模爆發令世界的原油需求量大幅下降。為了遏制新冠疫情，許多政府實施了封鎖和旅行限制。供應過剩加劇了需求的下降。這兩個因素加在一起，使油價在四月份跌至負值。隨著新冠疫情的發展，需求仍然不確定，對油價持續復甦構成重大風險。此外，十一月初美國總統大選、年底英國脫歐截止日期、可能出現第二波新冠疫情，都將對油價產生影響。

面對具有挑戰性的市場環境，本集團將繼續關注安全和通過提高性能、降低成本來實現企業價值最大化。本集團將繼續(1)通過增加資本開支，如老井二次完井，新鑽有經濟效益的井等來維持原油產量；(2)處置非核心資產以去槓桿化；(3)注重成本管控成本。

## 公司重組

於二零二零年五月十一日，本公司未能支付優先票據利息付款導致違約(「違約」)。違約亦觸發本集團成員公司與其他貸款人訂立的其他貸款融資項下的交叉違約。本公司已評估相關貸款人可能要求償還貸款(包括尚未到期的貸款)，以及未履行還款責任總額及可能違反其他貸款融資及票據約超過本金美元3.166億元加上上述本金的應計利息。

本公司始終積極與債權人及本公司顧問就債務重組(「債務重組」)進行討論，包括但不限於延期付息，降低利率及延長到期日，預期將大大改善本集團的財務狀況。於本公告日期，本公司與其債權人之間尚未就上述安排達成任何協議。

## 經營業績回顧

### 持續經營

### 收益

本集團的收益來自石油及天然氣產品銷售。

本集團石油及天然氣銷售產生的收益全部來自中國油田，由截至二零一九年六月三十日止六個月期間的人民幣3.551億元減少人民幣6,560萬元或18.5%，截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣2.895億元。收入減少主要是由於原油實現價格的降低且被高銷量部分抵消，由截至二零一九年六月三十日止六個月期間內的平均實現油價為每桶57.65美元降低至截至二零二零年六月三十日止六個月期間內的平均實現油價為每桶40.97美元，原油銷量由截至二零一九年六月三十日止六個月的91萬桶增加至二零二零年六月三十日止六個月的101萬桶，增加了10萬桶，或11.0%。

### 經營支出

**折舊，折耗和攤銷。**本集團的折舊，折耗及攤銷較截至二零一九年六月三十日止六個月期間的人民幣1.707億元增加人民幣1,100萬元或6.4%，至截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣1.817億元。折舊，折耗及攤銷的增加主要是由於：(i)二零二零年六月三十日止六個月期間比二零一九年同期產量和銷量的增長；(ii)與棄置費有關的折舊，折耗及攤銷增長了人民幣710萬元。

稅項(所得稅除外)。本集團的稅項(所得稅除外)由截至二零一九年六月三十日止六個月期間的人民幣380萬元減少人民幣30萬元或7.9%至截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣350萬元。下表列示了截至二零二零年六月三十日及二零一九年六月三十日止六個月期間的稅項(所得稅除外)：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)	二零一九年 人民幣千元 (未經審核)
中國		
城建稅及教育費附加	1,524	1,869
其他	43	42
	<u>1,567</u>	<u>1,911</u>
總部及其他分部		
代扣代繳稅及其他	1,886	1,874
	<u>3,453</u>	<u>3,785</u>

## 中國

自二零一五年一月一日起，石油特別收益金起征點由55美元／桶調整為65美元／桶。在二零二零年前六個月，本集團的實現油價從未達到每桶65美元，故不適用石油特別收益金。

## 總部及其他分部

### 代扣代繳稅

代扣代繳稅指就公司間貸款利息應計提的代扣代繳稅。

員工薪酬成本。本集團的員工薪酬成本由截至二零一九年六月三十日止六個月期間的人民幣5,770萬元減少人民幣770萬元或13.3%至截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣5,000萬元。員工薪酬減少成本主要由於：購股權計劃下僱員服務成本的減少及新冠肺炎疫情期間政府對職工保險的補助。

採購、服務及其他費用。本集團的採購、服務及其他費用減少人民幣280萬元或5.3%，由截至二零一九年六月三十日止六個月期間的人民幣5,280萬元減少至截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣5,000萬元。減少的主要原因是本集團對油井執行了嚴格的成本控制和優化措施。

銷售及管理費用。本集團的銷售及管理費用由截至二零一九年六月三十日止六個月期間的人民幣6,150萬元減少人民幣2,590萬元或42.1%至截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣3,560萬元。銷售及管理費用的減少主要是由於二零一九年六月三十日止六個月期間的與融資有關的攤銷費用及二零一九年六月三十日止六個月期間的更加嚴格的成本控制。

金融資產減值損失沖回／(準備金)淨額。截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團轉回金融資產減值損失人民幣2,130萬元，而截至二零一九年六月三十日止六個月期間計提金融資產減值損失總額為人民幣2,230萬元。

減值損失。由於二零二零年六月三十日止六個月期間的油價大幅下跌，本集團對位於中國區塊的長期資產確認減值損失人民幣5.290億元，使其賬面價值減至以在用價值為基礎估計的可回收金額。截至二零一九年六月三十日止六個月期間內博道長和投資的減值損失總額為人民幣470萬元。

其他損失，淨值。截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收益為人民幣380萬元，截至二零一九年六月三十日止六個月期間則為人民幣3,850萬元。該變動主要是由於二零一九年六月三十日止六個月期間內，本集團確認了金融工具公允價值變動損失達人民幣1,820萬元，處置金融工具損失達人民幣2,440萬元。

#### 財務費用，淨額

本集團的淨財務費用由截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣2.875億元增加人民幣1,000萬元或3.5%至截至二零一九年六月三十日止六個月期間的人民幣2.975億元。兩年同期財務費用基本持平。

#### 除所得稅前的虧損

本集團所得稅前虧損截至二零二零年六月三十日止六個月期間為人民幣8.326億元，相比截至二零一九年六月三十日止六個月期間所得稅前虧損人民幣3.411億元，增加人民幣4.915億元，增幅為144.1%。該增長乃主要由於二零二零年六月三十日止六個月期間的油價大幅下跌所引起的本集團對位於中國區塊的長期資產確認減值損失人民幣5.290億元。

#### 所得稅費用

截至二零二零年六月三十日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣190萬元，而截至二零一九年六月三十日止六個月期間的所得稅費用為人民幣2,240萬元，減少人民幣2,050萬元，或91.5%。截至二零二零年六月三十日止六個月期間的實際稅率為負0.2%，而截至二零一九年六月三十日止六個月期間的實際稅率為負7%。

## 持續經營損失

由於上述原因，我們截至二零二零年六月三十日止六個月期間的持續經營業務淨虧損為人民幣8.345億元，而截至二零一九年六月三十日止六個月期間的持續經營業務淨虧損為人民幣3.635億元。

## 本期虧損

本集團截至二零二零年六月三十日止六個月期間虧損人民幣8.345億元，而截至二零一九年六月三十日止六個月期間虧損人民幣5.972億元，虧損增加人民幣2.373億元或39.7%。虧損增加主要是由於上述因素的累積影響。

## EBITDA和經調整EBITDA

我們已提供EBITDA及經調整EBITDA與年內本期虧損的調節，本期虧損為根據國際財務報告準則計算及呈列的最直接的可資比較財務表現。EBITDA指扣除所得稅、財務收入、財務成本及折舊、折耗及攤銷前盈利。經調整EBITDA指經調整以扣除非現金及非經常性項目，如購股權計劃下僱員服務成本、金融資產減值計提／(轉回)，淨值，金融資產減值損失、金融工具損失／(收益)、公司間貸款應計利息的代扣代繳稅、處置金融工具的損失、處置資產產生的損失，淨值，及其他非現金或非經常性收入／支出。

我們已將EBITDA和調整後的EBITDA納入考慮範圍，因為我們認為EBITDA是石油和天然氣行業常用的財務指標。我們相信EBITDA及經調整EBITDA乃由我們管理層、投資者、研究分析師、銀行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，以及我們進行融資的能力。然而，EBITDA及經調整EBITDA不可獨立於經營溢利或任何其他表現計量予以考慮，亦不可詮釋為經營溢利或任何其他表現計量的替代項目，或詮釋為我們經營表現或盈利能力的指標。EBITDA及經調整EBITDA並不計及稅項、財務收入、財務費用及其他非經營性現金開支。EBITDA及經調整EBITDA並無考慮可能導致我們須就任何目的而保留及分配資金的任何業務的功能或法定要求。

下表載列為持續經營EBITDA及經調整持續經營EBITDA於相應期間之持續經營所得稅前淨虧損的對比：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
持續經營除所得稅前虧損	<b>(832,585)</b>	(341,118)
財務收入	<b>(26,412)</b>	(7,149)
財務費用	<b>323,873</b>	294,662
折舊、折耗及攤銷	<b>181,706</b>	170,660
持續經營EBITDA	<b>(353,418)</b>	117,055
購股權計劃下僱員服務成本	<b>3,174</b>	6,597
金融資產減值(轉回)/計提,淨值	<b>(21,335)</b>	22,336
資產減值損失	<b>528,968</b>	4,740
金融工具的公允價值變動損失	<b>-</b>	18,220
代扣代繳稅	<b>1,886</b>	1,876
處置金融工具的損失	<b>-</b>	24,364
經調整持續經營EBITDA	<b>159,275</b>	195,188

本集團的EBITDA減少約人民幣4.705億元，由截至二零一九年六月三十日止六個月期間約人民幣1.171億元減少至截至二零二零年六月三十日止六個月期間約負的人民幣3.534億元。該減少乃主要由於二零二零年六月三十日止六個月期間的全球油價大幅下跌所引起的本集團對位於中國區塊的長期資產確認減值損失人民幣5.290億元。

本集團的經調整EBITDA由截至二零一九年六月三十日止六個月期間約人民幣1.952億元減少約人民幣3,590萬元或18.4%至截至二零二零年六月三十日止六個月期間約人民幣1.593億元。主要原因是由於實現油價的大幅下降。

截至二零二零年六月三十日及二零一九年六月三十日止六個月期間，本集團按經營分部劃分的EBITDA及經調整EBITDA載列如下：

	截至二零二零年六月三十日六個月		
	中國 人民幣千元 (未經審核)	總部 人民幣千元 (未經審核)	合計 人民幣千元 (未經審核)
持續經營除所得稅前虧損	(562,395)	(270,190)	(832,585)
財務收入	(325)	(26,087)	(26,412)
財務費用	57,392	266,481	323,873
折舊、折耗及攤銷	177,652	4,054	181,706
持續經營EBITDA	<u>(327,676)</u>	<u>(25,742)</u>	<u>(353,418)</u>
購股權計劃下僱員服務成本	761	2,413	3,174
金融資產減值轉回	-	(21,335)	(21,335)
資產減值損失	528,968	-	528,968
代扣代繳稅	-	1,886	1,886
處置金融工具的損失	-	-	-
經調整持續經營EBITDA	<u>202,053</u>	<u>(42,778)</u>	<u>159,275</u>
	截至二零一九年六月三十日六個月		
	中國 人民幣千元 (未經審核)	總部 人民幣千元 (未經審核)	合計 人民幣千元 (未經審核)
持續經營除所得稅前收益/(虧損)	36,702	(377,820)	(341,118)
財務收入	(12)	(7,137)	(7,149)
財務費用	55,064	239,598	294,662
折舊、折耗及攤銷	168,403	2,257	170,660
持續經營EBITDA	<u>260,157</u>	<u>(143,102)</u>	<u>117,055</u>
購股權計劃下僱員服務成本	1,619	4,978	6,597
金融資產減值損失	-	22,336	22,336
資產減值計提	-	4,740	4,740
金融工具的公允價值變動損失	-	18,220	18,220
代扣代繳稅	-	1,876	1,876
處置金融工具的損失	-	24,364	24,364
經調整持續經營EBITDA	<u>261,776</u>	<u>(66,588)</u>	<u>195,188</u>

## 流動資金及資本資源

### 概覽

截至二零二零年六月三十日止六個月期間的主要現金來源為經營活動產生的現金流量。

於二零二零年上半年，我們的經營活動產生的現金淨額為人民幣5,510萬元，投資活動所用現金淨額為人民幣3,190萬元，融資活動所用現金淨額為人民幣2,860萬元，外幣兌換的換算收益為人民幣120萬元，現金及現金等價物較二零一九年十二月三十一日的現金餘額人民幣1,370萬元淨減少人民幣420萬元。

### 借款

於二零二零年六月三十日，本集團的借款約為人民幣41.400億元，較二零一九年十二月三十一日增加約人民幣1.407億元。全部借款均為一年內須償還，較二零一九年十二月三十一日增加人民幣1,861.2萬元。本集團的所有借款均以美元或港幣計值。本集團的所有借款均為固定利率借款。本集團沒有為借款做套期保值。

我們的負債率(借款總額減去現金及現金等價物(「淨借款額」)除以淨借款額和總權益之和)自二零一九年十二月三十一日的321.0%增加至截至二零二零年六月三十日的860.6%，主要由於總權益的減少。

我們的經調整EBITDA比率(借貸總額除以經調整EBITDA)由二零一九年十二月三十一日的12.4增加至二零二零年六月三十日的13.0。

### 市場風險

我們面臨的市場風險主要包括石油和天然氣價格及匯率的波動。

#### 原油和天然氣價格風險

我們的實現石油和天然氣價格乃參照國際市場油價釐定，國際原油和天然氣價格的變動將對我們帶來重大影響。國際原油和天然氣價的不穩定及高波動性對本公司的收益及溢利造成顯著影響。

## 貨幣風險

集團的大部份中國銷售收入以美元計值，而於中國的生產及其他支出則以人民幣入賬。人民幣並非為自由轉換貨幣，須受中國政府規管。中國政府對外匯交易所設定的限制可能導致未來匯率與當前或歷史匯率相比出現大幅變動。

本集團現時並未從事旨在或意在管理外匯匯率風險的對沖活動。本集團將繼續監察外匯變動，以盡量保障本集團的現金價值。

## 集團資產抵押

於二零二零年六月三十日，本集團以位於中國的產品分成合同權益，銀行賬戶和子公司及聯營公司股份作為抵押擔保，獲得借款，餘額為人民幣23.673億元。

## 僱員

於二零二零年六月三十日，本公司擁有1,034名僱員，當中1,033名位於中國(大陸及香港)及1名位於美國。而就僱員薪酬、薪酬政策及員工發展方面的資料與在二零一八年年報內所披露的並無重大變動。

## 股息

董事會議決不就截至二零二零年六月三十日止六個月期間派發中期股息。

## 審計委員會

審計委員會已經與管理層共同審閱本集團採用之會計準則及常規，並討論內部監控及財務報告事宜，包括審閱未經審核中期業績。

審計委員會已採納符合載於港交所發布的證券上市規則(「上市規則」)附錄十四的企業管治守則(「企業管治守則」)的職權範圍。職權範圍已於二零一六年八月二十四日修訂，並已載於港交所及本公司網站。

## 回購、出售或贖回本公司上市證券

除本公告已披露外，截止二零二零年六月三十日，本公司及子公司均無回購，出售或贖回本公司上市證券。

## 企業管治守則

本公司已採納企業管治守則的原則及守則條文。本公司已於二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日期間遵守上市規則附錄十四所載的企業管治守則的原則及守則條文。

## 證券交易的標準守則

本公司已採納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」)，並將其應用於可能擁有未刊發之本公司內幕消息之董事及僱員。

經向全體董事作出具體查詢後，董事已確認彼等於截至二零二零年六月三十日止六個月期間一直遵守標準守則。此外，本公司概無知悉任何僱員不遵守標準守則。

## 刊發中期業績及中期報告

本中期業績公告的電子版本登載於本公司之網站([www.mienergy.com.cn](http://www.mienergy.com.cn))、香港聯合交易所有限公司之網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及新加坡證券交易所有限公司之網站([www.sgx.com](http://www.sgx.com))。

載有上市規則第附錄十六所規定之所有資料之截至二零二零年六月三十日至六個月中期報告將於適當時候寄發予本公司股東及載於前述網站。

## 復牌

應本公司的要求，本公司股份已自二零二零年四月一日上午九時起暫停買賣，並將繼續暫停買賣直到公司完成復牌指引。本公司欣然宣布，由於香港聯交所提供的所有復牌條件均已滿足，因此已向香港聯交所提出恢復本公司股份於香港聯交所買賣的申請，自二零二零年十一月三十日上午九時生效。

承董事會命  
**MI能源控股有限公司**  
張芮霖先生  
主席

香港，二零二零年十一月二十七日

於本公告日期，董事會包括(1)執行董事張芮霖先生及趙江巍先生；(2)非執行董事謝娜女士；及(3)獨立非執行董事梅建平先生、Jeffrey Willard Miller先生及郭燕軍先生。