

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

(臨時清盤中)

(就向債權人提出償債妥協或安排目的)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1555)

公告

中期業績

截至二零二一年六月三十日止六個月

主要經營及財務業績概要

	截至六月三十日		變動	變動百分比
	二零二一年	二零二零年		
平均實現原油價格(美元/桶)	57.20	40.97	16.23	39.6%
平均實現天然氣價格 (美元/千標準立方英尺)	6.60	6.20	0.4	6.5%
原油總產量(百萬桶)	2.29	2.33	(0.04)	(1.7%)
原油淨產量(百萬桶)	1.14	1.03	0.11	10.7%
原油淨銷量(百萬桶)	1.13	1.01	0.12	11.9%
天然氣淨產量(千標準立方英尺)	975	848	127	15.0%
天然氣淨銷量(千標準立方英尺)	975	848	127	15.0%
期內鑽井數(總數)	62	-	62	不適用
總收益(人民幣千元)	417,643	289,495	128,148	44.3%
本期虧損(人民幣千元)	(304,670)	(834,471)	529,801	(63.5%)
基本每股虧損(每股人民幣)	(0.09)	(0.26)	0.17	(65.4%)
EBITDA(人民幣千元)	248,648	(353,418)	602,066	不適用
經調整EBITDA(人民幣千元)	270,031	159,275	110,756	69.5%

簡明中期合併綜合收益表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
客戶合同收入	4	<u>417,643</u>	<u>289,495</u>
折舊、折耗及攤銷		(126,644)	(181,706)
稅項(所得稅除外)	5	(3,974)	(3,453)
員工薪酬成本		(51,324)	(50,039)
採購、服務及其他直接成本		(79,401)	(49,957)
銷售成本		(9,656)	(8,709)
管理費用		(11,725)	(26,912)
金融資產減值(計提)/轉回,淨值		(15,666)	21,335
資產減值損失		-	(528,968)
其他收益,淨值	6	2,751	3,790
財務收入		15,682	26,412
財務費用		<u>(397,714)</u>	<u>(323,873)</u>
除所得稅前虧損		(260,028)	(832,585)
所得稅費用	7	<u>(44,642)</u>	<u>(1,886)</u>
歸屬於本公司所有者的本期虧損		<u>(304,670)</u>	<u>(834,471)</u>

簡明中期合併綜合收益表(續)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
其他綜合收益／(虧損)：			
其後可能會重分類至損益的項目			
外幣折算差額		30,949	(50,111)
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		4,707	(1,808)
外幣折算差額		21,046	(23,117)
稅後本期其他綜合收益／(虧損)		56,702	(75,036)
歸屬於本公司所有者的本期			
綜合虧損總額		(247,968)	(909,507)
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	8	(0.09)	(0.26)
— 稀釋	8	(0.09)	(0.26)

簡明中期合併財務狀況表

	於 六月三十日 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
資產		
非流動資產		
不動產、工廠及設備	1,110,152	1,079,358
無形資產	54,492	58,582
使用權資產	10,441	12,504
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	12,465	7,841
預付款、保證金及其他應收款	357,348	361,030
受限制現金	9,812	4,002
	1,555,526	1,524,133
流動資產		
存貨	23,558	20,666
預付款、保證金及其他應收款	34,158	31,239
應收賬款及應收票據	94,713	51,717
受限制現金	-	43,224
現金及現金等價物	51,427	20,353
	203,856	167,199
資產總額	1,759,382	1,691,332
權益		
歸屬於本公司所有者的權益		
股本	1,101,249	1,101,249
其他儲備	293,961	233,266
累計虧損	(5,411,316)	(5,106,646)
股東虧損總額	(4,016,106)	(3,772,131)

附註

10

簡明中期合併財務狀況表(續)

		於 六月三十日 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
負債			
非流動負債			
租賃負債		3,903	4,990
遞延所得稅負債		251,811	213,320
應付賬款及應付票據	12	115,109	32,840
準備、預提及其他負債	13	161,389	153,723
		<u>532,212</u>	<u>404,873</u>
流動負債			
應付賬款及應付票據	12	269,694	325,561
準備、預提及其他負債	13	1,313,548	1,037,923
租賃負債		7,292	8,163
當期所得稅負債		4,324	810
借款	11	3,648,418	3,686,133
		<u>5,243,276</u>	<u>5,058,590</u>
負債總額		<u>5,775,488</u>	<u>5,463,463</u>
股東虧損及負債總額		<u>1,759,382</u>	<u>1,691,332</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，從事勘探、開發、生產及銷售石油。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」)的勘探、開發、生產及銷售石油和其他石油產品活動。

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。

本集團受Far East Energy Limited(以下簡稱「FEEL」)間接控制，FEEL擁有本公司股本的44.95%，並且是本集團的最終母公司。FEEL為一家在香港註冊的有限責任公司，其最終受益方為張瑞霖先生、趙江巍先生及趙江波女士(張瑞霖先生之配偶，以下簡稱「張夫人」)。

本公司的股份於二零一零年十二月十四日在香港聯合交易所有限公司上市。

除另有註明外，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二零二一年八月二十四日批准刊發。

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

截至二零二一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二零二零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佈的國際財務報告準則編製的。

2.1 持續經營

近年來，本集團的業績受到偏低的石油商品價格，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。本期間，本集團淨虧損為人民幣304.7百萬元，主要是由於石油商品價格的恢復。

截至二零二一年六月三十日，本集團股東累積虧損為人民幣4,016.1百萬元。本集團的流動負債超出其流動資產人民幣5,039.4百萬元。於同日，本集團借款總額為人民幣3,648.4百萬元。於二零二一年六月三十日，流動負債中包括(1)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(約合人民幣1,604.7百萬元)、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」)；(2)抵押借款58.8百萬美元(約合人民幣379.9百萬元)，按需償還(「即時償還借款」)；(3)本集團持有的所有其他借款1,663.9百萬元。截至二零二一年六月三十日，本集團銀行餘額為人民幣61.2百萬元，其中人民幣51.4百萬元非受限。

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30天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，並且2022優先票據的本金和相關的未償利息的全部餘額自當時起分類列示為流動負債。此違約事件同時觸發了上述第(2)和(3)項下借款的交叉違約(合併簡稱為「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，所有交叉違約借款後續也由於未在各自到期日按時償還而發生違約。截至本簡明中期合併財務報表批准之日，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。於二零二一年六月三十日後，本集團並無新增借款。

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。鑒於該等情況，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2022優先票據持有人中，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製的本集團現金流量預測，其涵蓋自二零二一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財務義務。因此，董事相信，以持續經營為基礎編製本簡明中期合併財務資料屬恰當。

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簡明中期合併財務資料中。

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二零二零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

本報告期內，一些新增及修訂準則已開始適用：

- 新冠疫情相關的租金減讓—對《國際財務報告準則第16號》的修訂
- 基準利率改革—第二階段—對《國際財務報告準則第9號》《國際會計準則第39號》《國際財務報告準則第7號》《國際財務報告準則第4號》和《國際財務報告準則第16號》的修訂

修訂後的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. 分部信息

(a) 分部描述

主要營運決策者(「主要營運決策者」)為本公司的董事會及總裁，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。

董事會從地域的角度考慮了本集團的業績表現。本集團僅有一個經營分部，其主要在中國按照產品分成合同從事勘探、開發、生產及銷售石油。管理層通過審閱分部的經營成果以制定戰略決策。

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、利息收入、財務費用及匯兌收益/(損失)前的利潤/(虧損)(「EBITDA」)和經調整的EBITDA評估經營分部的表現。

(b) 提交給主要營運決策者的分部信息

就可呈報分部提供給主要營運決策者的分部信息列示如下：

EBITDA 和 經調整 *EBITDA*

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
經營分部：		
除所得稅前利潤/(虧損)	68,027	(562,395)
財務收入	(16)	(325)
財務費用	96,462	57,392
折舊、折耗及攤銷	124,613	177,652
EBITDA	289,086	(327,676)
購股權計劃下僱員服務成本	2,067	761
資產減值損失	-	528,968
經調整EBITDA	291,153	202,053

分部收入和分部表現

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
分部收益	417,643	289,495
採購、服務及其他直接成本	(79,401)	(49,957)
資產減值損失	-	(528,968)
所得稅費用	(44,642)	(1,725)
本期利潤/(虧損)	<u>23,385</u>	<u>(564,120)</u>

分部資產和分部負債

	於	於
	六月三十日 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
分部資產總額	1,347,708	1,300,181
分部資產包括：		
不動產、工廠及設備	1,109,395	1,078,702
無形資產	54,492	58,582
非流動資產增加(遞延稅項資產除外)	<u>155,923</u>	<u>48,941</u>
分部負債總額	<u>1,969,614</u>	<u>1,869,743</u>

(c) 分部信息核對

EBITDA與除所得稅前虧損的調節如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
可呈報分部的EBITDA合計	289,086	(327,676)
總部及其他日常開支	(40,438)	(25,742)
財務收入	15,682	26,412
財務費用	(397,714)	(323,873)
折舊及攤銷費用	<u>(126,644)</u>	<u>(181,706)</u>
除所得稅前虧損	<u>(260,028)</u>	<u>(832,585)</u>

可呈報分部資產與總資產的調節如下：

	於 六月三十日 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
分部資產總額	1,347,708	1,300,181
未分配		
未分配現金及現金等價物	23,869	3,747
其他應收款	365,579	368,180
其他	22,226	19,224
合併財務狀況表所示資產總額	<u>1,759,382</u>	<u>1,691,332</u>

可呈報分部負債與總負債的調節如下：

	於 六月三十日 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
分部負債總額	1,969,614	1,869,743
未分配		
未分配借款	2,697,427	2,725,602
準備、預提及其他負債	1,100,407	858,779
其他	8,040	9,339
合併財務狀況表所示負債總額	<u>5,775,488</u>	<u>5,463,463</u>

(d) 客戶合同收入

	截至六月三十日止六個月 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
企業層面信息		
收入按類別分析		
收入確認時間		
在某一時點		
一銷售原油	<u>417,643</u>	<u>289,495</u>

本集團本期間所有收入均來自中國。

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團在中國的原油銷售收入均為銷售給中國石油天然氣股份有限公司(「中石油股份」)取得的收入。本期從中石油股份取得的原油收入佔本集團總收入的100%(截至二零二零年六月三十日止六個月期間：100%)。

5. 稅項(所得稅除外)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
中國		
城建稅及教育費附加	2,203	1,524
其他	47	43
	<u>2,250</u>	<u>1,567</u>
總部及其他		
代扣代繳稅及其他(附註)	1,724	1,886
	<u>3,974</u>	<u>3,453</u>

附註：

於本期間，所有(截至二零二零年六月三十日止六個月期間：所有)代扣代繳稅皆與集團提供予聯營企業的股東貸款的利息收入相關。

6. 其他收益，淨值

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
作為產品分成合同作業者的管理費收入	2,154	2,143
其他	597	1,647
	<u>2,751</u>	<u>3,790</u>

7. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
當期所得稅	6,151	1,501
遞延所得稅	38,491	385
	<u>44,642</u>	<u>1,886</u>

附註：

本公司及其在開曼群島和英屬維爾京群島管轄下註冊成立的附屬公司豁免繳當地所得稅。

由於本集團於本期間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估計應課稅利潤計算。

課稅按照本期間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。

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	
	二零二一年 (未經審核)	二零二零年 (未經審核)
用於釐定基本每股虧損的歸屬 於本公司所有者的虧損(人民幣千元)	(304,670)	(834,471)
加權平均普通股數目(千股)	3,257,445	3,257,416
基本每股虧損(人民幣元)	<u>(0.09)</u>	<u>(0.26)</u>

(b) 稀釋

截至二零二一年六月三十日止六個月期間內，本集團錄得虧損而引致反攤薄性購股權之影響，本集團無須計算每股攤薄虧損。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二零二一年六月三十日止六個月期間內派發股息(截至二零二零年六月三十日止六個月期間：無)。

10. 應收賬款

應收賬款的賬齡分析列示如下：

	於 六月三十日 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
少於30日	93,248	50,987
多於180日	1,465	730
	<u>94,713</u>	<u>51,717</u>

附註：

- (a) 本集團的應收賬款的信用期為30日至180日。
- (b) 於報告日，最大的信用風險敞口為各類應收賬款的賬面價值。
- (c) 本集團並未持有任何擔保品作為抵押。
- (d) 應收賬款的公允價值與其賬面金額相近。
- (e) 通過戈壁持有的大安產品分成合同下的應收賬款作為其他借款的擔保(附註11)。

11. 借款

	於 六月三十日 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
流動		
— 2022優先票據	1,604,650	1,620,746
— 即時償還借款	379,854	383,664
— 其他借款	1,663,914	1,681,723
	<u>3,648,418</u>	<u>3,686,133</u>

附註：

本集團正就債務重組計劃與部分票據持有人及相關貸款人進行商討(附註2.1)。截止到本簡明中期合併財務報表獲批准之日，債務重組計劃尚未完成。

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 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
不超過六個月	186,972	162,972
六個月至一年	73,172	34,213
一至二年	70,210	100,180
二至三年	31,806	39,236
多於三年	22,643	21,800
	<u>384,803</u>	<u>358,401</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 二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	於 十二月三十一日 二零二零年 人民幣千元 (經審核)
資產棄置義務(附註)	103,440	96,932
應付利息	1,126,391	824,060
應付薪金及福利	65,840	77,059
代扣代繳稅及其他應付稅	58,018	57,195
其他應付款項	121,248	136,400
	<u>1,474,937</u>	<u>1,191,646</u>
減：		
非流動部分之		
— 資產棄置義務	(103,440)	(96,932)
— 代扣代繳稅	(57,949)	(56,791)
	<u>(161,389)</u>	<u>(153,723)</u>
流動	<u>1,313,548</u>	<u>1,037,923</u>

附註：

資產棄置義務變動列示如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
於一月一日	96,932	86,264
額外準備	663	-
增值費用	5,845	10,404
於六月三十日	<u>103,440</u>	<u>96,668</u>

業務回顧及前景

本期間內，隨著全球主要經濟體的疫情逐步受控，以中國和歐美為代表的經濟強勁復蘇，下游需求得以進一步釋放。加上OPEC+創紀錄減產的穩步實施，石油市場已經從歷史性的崩潰中迅速恢復，原油價格逐步回暖。本集團對市場進行評估之後決定把握油價上漲契機，適時增加新鑽井的資本性開支，努力提高新建產能，進一步提升經營業績。二零二一年上半年集團的油氣作業產量較之二零二零年上半年下降1.7%至約2.29百萬桶當量(1桶當量等於6,000標準立方英尺氣)，油氣淨產量較之二零二零年上半年增長10.7%至約1.14百萬桶當量。二零二一年上半年本集團的原油淨銷量較之增長11.9%至約1.13百萬桶，天然氣淨銷量增長15.0%，至975千標準立方英尺。

二零二一年上半年，本集團平均實現原油價格比二零二零年上半年增長39.6%至57.20美元/桶，平均實現天然氣價格增長至6.60美元/千標準立方英尺。二零二一年上半年本集團的收入較二零二零年上半年增長44.3%至人民幣4.176億元，全部來自於中國。二零二一年上半年，本集團共錄得淨虧損較二零二零年上半年人民幣8.345億元減少63.5%至人民幣3.047億元，相關的每股虧損為人民幣0.09元。

本集團的EBITDA由二零二零年上半年負的人民幣3.534億元增加人民幣6.020億元至人民幣2.486億元，經調整的EBITDA增長人民幣1.107億元至人民幣2.700億元。

以下是本集團截至於二零二一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)	—	167	98
合計	—	167	98

截至於二零二一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167百萬元，生產支出人民幣98百萬元。

中國業務(大安、莫里青)

二零二一年上半年，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。截止二零二一年六月三十日本集團分別持有大安油田100%和莫里青油田10%的外國合同者權益。於二零二一年上半年期間，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二零二零年上半年同期2.33百萬桶減少1.7%至2.29百萬桶。歸屬於本集團的份額原油產量較之二零二零年上半年同期1.03百萬桶增加10.7%至1.14百萬桶。與二零二零年上半年相比，二零二一年上半年日均作業產量下降1.5%至12,629桶，日均淨產量增長11.1%至6,293桶。大安和莫里青項目二零二一年上半年平均油價較二零二零年上半年的40.97美元／桶增長39.6%至57.20美元／桶。同時適時增加老井增油措施，大安項目的直接採油成本從二零二零年上半年的8.37美元／桶增長4.37美元／桶，或者52.2%至二零二一年上半年12.74美元／桶。由於上半年國際油價持續回暖，大安項目努力提高新建產能，在二零二一年上半年實施鑽井工作62口。

根據二零二零年六月四日，本集團與中國石油天然氣集團有限公司簽訂的大安石油合同補充協議(「補充協議」)，本集團需要在補充協議生效後三年內投資並鑽探至少268口新井。二零二一年上半年，本集團新鑽井62口，自補充協議生效後已累計鑽井91口，此後本集團將繼續致力於鑽井並加大投資力度，為本集團充分履約補充協議並產生穩定的運營現金流提供保障。

哈薩克斯坦業務(Emir-Oil)

本集團間接持有哈薩克斯坦境內的Emir-Oil項目40%權益。該項目目前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。截至二零二一年上半年末，Emir-Oil項目生產井共計20口，歸屬於本集團的原油日產量比二零二零年上半年的每天659桶下降7.1%至每天612桶。

二零二一年展望

目前全球已批准多款新冠疫苗上市，疫苗的有效性得到驗證，給世界最終戰勝新冠疫情帶來了希望。全球經濟復蘇跡象加強，但仍存在新冠病毒出現變異、疫苗供應不穩定等風險因素。隨著油價上漲，石油輸出國組織與其他主要產油國的限產措施逐步放寬。美國伊朗核談的陷入僵局，美國計劃對伊朗石油出口實施更嚴格的制裁，世界總體經濟前景仍具有很多不確定性。

面對具有挑戰性的市場環境，本集團將一方面繼續致力於對大安油田的精細化管理並執行石油合同補充協議所要求的鑽井計劃。在大規模應用的老井增產以及縫網壓裂等技術措施外，本集團將繼續開展液壓抽油機舉升系統及高頻電滲流增產技術等前沿新技術的探索和試驗。另一方面，持續抓實預算管控和降本增效舉措，在總結二零二零年降本增效經驗的基礎上，進一步固化降本增效長效機制，提高公司整體抗風險能力和盈利水準。

債務重組

本公司始終積極與債權人就債務重組事宜進行討論，包括但不限於延長債務到期日，延期支付利息、降低利率等各種有利於改善本公司財務狀況並能夠解決本公司流動性問題的各種舉措。二零二一年五月二十八日，開曼群島大法院批准了本公司就向債權人提出償債妥協或安排目的而任命共同臨時清盤人的申請。我們認為，開曼共同臨時清盤人的任命對公司的債務重組工作是必要和可取的。於本公告日期，本公司與其債權人尚未就債務重組達成任何協議。

經營業績回顧

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，由截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣2.895億元增加人民幣1.281億元或44.3%，截至二零二一年六月三十日止六個月期間的人民幣4.176億元。收入增加主要是由於原油實現價格的增漲且銷量增長，由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美元上漲至截至二零二一年六月三十日止六個月期間內的平均實現油價為每桶57.20美元，原油銷量由截至二零二零年六月三十日止六個月的101萬桶增加至二零二一年六月三十日止六個月的113萬桶，增加了12萬桶，或11.9%。

經營支出

折舊，折耗及攤銷

本集團的折舊，折耗及攤銷較截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣1.817億元減少人民幣5,510萬元或30.3%，至截至二零二一年六月三十日止六個月期間的人民幣1.266億元。折舊，折耗及攤銷的減少主要是由二零二零年全年共計提資產減值準備5.067億元，使得本集團油氣資產及無形資產的賬面淨值和應計折舊額減少，且被銷量增加引起的折舊，折耗及攤銷增加部分抵銷。

稅項(所得稅除外)

本集團的稅項(所得稅除外)由截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣350萬元增加人民幣50萬元或14.3%至截至二零二一年六月三十日止六個月期間的人民幣400萬元。下表列示了截至二零二一年六月三十日及二零二零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	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
中國		
城建稅及教育費附加	2,203	1,524
其他	47	43
	<u>2,250</u>	<u>1,567</u>
總部及其他		
代扣代繳稅及其他	1,724	1,886
	<u>1,724</u>	<u>1,886</u>
	<u>3,974</u>	<u>3,453</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。在二零二一年前六個月，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

代扣代繳稅

代扣代繳稅指就集團提供予聯營企業的股東貸款利息收入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二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣5,000萬元增加人民幣130萬元或2.6%至截至二零二一年六月三十日止六個月期間的人民幣5,130萬元。兩年同期員工薪酬成本基本持平。

採購、服務及其他直接成本

本集團的採購、服務及其他直接成本增加人民幣2,940萬元或58.8%，由截至二零二零年六月三十日止六個月期間的人民幣5,000萬元增加至截至二零二一年六月三十日止六個月期間的人民幣7,940萬元。增加的主要原因為：(i)考慮到油價恢復及中國境內疫情被控制住情況下，集團對老井實施了更多的增油措施；(ii)在截至二零二一年六月三十日止六個月期間，由於資本支出增加，根據產品分成合同本集團的費用承擔比例更高。

銷售及管理費用

本集團的銷售及管理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3,560萬元減少人民幣1,420萬元或39.9%至截至二零二一年六月三十日止六個月期間的人民幣2,140萬元。銷售及管理費用的減少主要是由於本集團持續實行嚴格的預算管理及成本控制。

金融資產減值損失(計提)/轉回，淨額

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團計提金融資產減值損失人民幣1,570萬元，而截至二零二零年六月三十日止六個月期間轉回金融資產減值損失總額為人民幣2,130萬元。

其他收益，淨值

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收益為人民幣280萬元，截至二零二零年六月三十日止六個月期間則為人民幣380萬元。兩年同期其他收益基本持平。

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2.975億元增加人民幣8,450萬元或28.4%至截至二零二一年六月三十日止六個月期間的人民幣3.820億元。財務費用增長主要是由於貸款相關的罰息利率較高。

除所得稅前的虧損

本集團除所得稅前虧損截至二零二一年六月三十日止六個月期間為人民幣2.600億元，相比截至二零二零年六月三十日止六個月期間除所得稅前虧損人民幣8.326億元，減少人民幣5.726億元，減幅為68.8%。該減少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

截至二零二一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4,460萬元，而截至二零二零年六月三十日止六個月期間的所得稅費用為人民幣190萬元，增加人民幣4,270萬元，或2,247.4%。截至二零二一年六月三十日止六個月期間的實際稅率為負17.2%，而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%。

本期虧損

本集團截至二零二一年六月三十日止六個月期間虧損人民幣3.047億元，而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，虧損減少人民幣5.298億元或63.5%。虧損減少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EBITDA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，資產減值損失、集團提供予聯營企業的股東貸款應計利息收入的代扣代繳稅，及其他非現金或非經常性收入／支出。

我們已將EBITDA和經調整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EBITDA於相應期間之所得稅前淨虧損的對比：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 (未經審核)	二零二零年 人民幣千元 (未經審核)
除所得稅前虧損	(260,028)	(832,585)
財務收入	(15,682)	(26,412)
財務費用	397,714	323,873
折舊、折耗及攤銷	126,644	181,706
EBITDA	248,648	(353,418)
購股權計劃下僱員服務成本	3,993	3,174
金融資產減值損失計提／(轉回)，淨值	15,666	(21,335)
資產減值損失	-	528,968
代扣代繳稅	1,724	1,886
經調整EBITDA	270,031	159,275

本集團的EBITDA增加約人民幣6.020億元，由截至二零二零年六月三十日止六個月期間約負人民幣3.534億元增加至截至二零二一年六月三十日止六個月期間約人民幣2.486億元。該增加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由截至二零二零年六月三十日止六個月期間約人民幣1.593億元增加約人民幣1.107億元或69.5%至截至二零二一年六月三十日止六個月期間約人民幣2.700億元。主要原因是由於實現油價的大幅上漲。

截至二零二一年六月三十日及二零二零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：

	截至二零二一年六月三十日六個月		
	中國 人民幣千元 (未經審核)	總部及其他 人民幣千元 (未經審核)	合計 人民幣千元 (未經審核)
除所得稅前利潤／(虧損)	68,027	(328,055)	(260,028)
財務收入	(16)	(15,666)	(15,682)
財務費用	96,462	301,252	397,714
折舊、折耗及攤銷	124,613	2,031	126,644
EBITDA	289,086	(40,438)	248,648
購股權計劃下僱員服務成本	2,067	1,926	3,993
金融資產減值損失計提	–	15,666	15,666
代扣代繳稅	–	1,724	1,724
經調整EBITDA	291,153	(21,122)	270,031
	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)	總部及其他 人民幣千元 (未經審核)	合計 人民幣千元 (未經審核)
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
EBITDA	(327,676)	(25,742)	(353,418)
購股權計劃下僱員服務成本	761	2,413	3,174
金融資產減值損失轉回	–	(21,335)	(21,335)
資產減值損失	528,968	–	528,968
代扣代繳稅	–	1,886	1,886
經調整EBITDA	202,053	(42,778)	159,275

流動資金及資本資源

概覽

截至二零二一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。

於二零二一年上半年，我們的經營活動產生的現金淨額為人民幣1.653億元，投資活動所用現金淨額為人民幣1.298億元，融資活動所用現金淨額為人民幣430萬元，外幣兌換的換算損失為人民幣20萬元，現金及現金等價物較二零二零年十二月三十一日的現金餘額人民幣2,040萬元淨增加人民幣3,100萬元。

借款

於二零二一年六月三十日，本集團的借款約為人民幣36.484億元，較二零二零年十二月三十一日減少約人民幣3,770萬元。全部借款均為一年內須償還，較二零二零年十二月三十一日減少人民幣3,770萬元。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)，於二零二零年十二月三十一日為負3,445.2%，二零二一年六月三十日為負858.3%。

我們的經調整EBITDA比率(借貸總額除以經調整EBITDA)由二零二零年十二月三十一日的13.6減少至二零二一年六月三十日的6.8。

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

於二零二一年六月三十日，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20.438億元。

僱員

於二零二一年六月三十日，本公司擁有1,010名僱員，全部位於中國(大陸及香港)。而就僱員薪酬、薪酬政策及員工發展方面的資料與在二零二零年年度報告(「二零二零年年報」)內所披露的並無重大變動。

關連方交易

本公司謹此確認，二零二零年年報合併財務報表附註36所披露之關連方交易，除(a)「購買鑽井服務」及(b)「汽車和辦公室的租賃」構成上市規則第14章下之持續關聯交易外(其中「汽車和辦公室的租賃」因其符合最低豁免水平而獲豁免遵守有關申報及公告之規定)，其他概不構成上市規則第14A章所定義的關連交易或持續關連交易。本公司確認，二零二零年年報「持續關聯交易」一節中所述的持續關聯交易符合《上市規則》第14A章的要求。

除本公告披露外，二零二零年年報其餘內容保持不變。

股息

董事會議決不就截至二零二一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，截止二零二一年六月三十日，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

本公司已於二零二一年一月一日至二零二一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（「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二零二一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)、香港聯合交易所有限公司之網站(www.hkexnews.hk)及新加坡證券交易所有限公司之網站(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二零二一年六月三十日止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。

承董事會命
MI能源控股有限公司
(臨時清盤中)
(就向債權人提出償債妥協或安排目的)
主席
張瑞霖先生

香港，二零二一年八月二十四日

於本公告日期，董事會包括(1)執行董事張瑞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。