

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部分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。



MIE HOLDINGS CORPORATION

MI 能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1555)

截至二零一六年十二月三十一日止年度 全年業績公布

致各位尊敬的股東，

本人謹代表MI能源控股有限公司(以下簡稱「MI能源控股」或者「公司」，與其子公司並稱「集團」)董事會(「董事會」)提呈本集團截至二零一六年十二月三十一日止的年度業績。

二零一六年度，本集團的平均實現原油價格只有36.74美元/桶，創過去十年的歷史新低。二零零八年底次貸危機全面爆發時，雖然國際油價曾一度從超過140美元/桶的水平下跌至不足40美元/桶，但是二零零九年本集團的平均實現油價尚有58.58美元/桶，以上也意味著本集團所面臨的嚴峻市場環境及前所未有的挑戰。面對如此艱難的狀況，二零一六年度本集團的主要工作都是圍繞在「現金」做文章，一是在低迷的市場交易環境下盡最大努力出售部分尚不能在近期內貢獻現金流的項目以籌集本集團所需要的寶貴現金資源。二零一六年七月份，本集團完成亞洲天然氣能源有限公司(「亞洲天然氣」)(持有中澳煤層氣能源有限公司(「中澳」)51%股份)100%股權的出售，收到項目的全部出售款2.08億美元左右。二零一六年十一月份，本集團將Palaeontol B.V.(「PBV」)(持有哈薩克斯坦Emir-Oil LLP公司100%股份)之60%股權成功售予馬來西亞上市公司Reach Energy Berhad(「REB」)，項目總的出售價款約為1.76億美元左右，本集團已收到約1.32億美元。另外一方面在公司的成熟項目如中國的大安、莫里青項目上，竭盡所能控制成本，穩定老井產量遞減趨勢以為本集團盡可能創造更多的營運現金流。二零一六年度，大安項目全要素的現金運營成本只有14美元/桶，綜合產量遞減率成功控制在12%，以上成果在中國陸上油田都應該屈指可數。從以上兩個方面來講，本集團於二零一六年度還是成功實現了年初設定的目標，以上包含了本集團從基層作業人員至各層級管理人員的艱辛努力，在此也對大家的辛勤工作表示感謝！

回到公司業績上，由於兩年多未在主力區塊上鑽新井以及項目出售的緣故，二零一六年度本集團的油氣作業產量較之二零一五年度下降11.3%至660萬桶當量(桶當量基於6千標準立方英尺天然氣=1桶原油的換算比例進行計算，僅供參考為目的)，淨產量下降11.9%至360萬桶當量。受產量和油價下滑的雙重影響，二零一六年度本集團的銷售收入減少25.9%至人民幣5.35億元，經調整EBITDA下降至人民幣2.833億元，本集團淨虧損人民幣13億元。

雖然近期國際原油價格有所恢復，但是本集團所面臨的挑戰並未有明顯改善。本集團於二零一零年底登陸香港聯交所以來一直與國際資本市場有著緊密的聯繫，為市場參與者創造了較好的回報，我們深知本公司債券持有人對於將於二零一八年及二零一九年到期債券的關注，於二零一七年度，我們將盡全力平衡好業務發展和改善資本結構二者之間的關係。最後，本人亦借此機會衷心感謝董事會及所有員工與我們共度時艱，亦感謝我們的股東，債券持有人及各業務夥伴對我們的信任和支持。

董事長
張瑞霖

合併綜合收益表

		截至十二月三十一日 止年度	
		二零一六年 附註 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
持續經營			
收益	3	534,974	722,185
折舊、折耗及攤銷		(363,860)	(520,239)
稅項(所得稅除外)	4	(13,414)	(23,331)
員工薪酬成本		(133,291)	(143,844)
採購、服務及其他直接成本		(105,573)	(120,966)
銷售支出		(18,172)	(20,516)
管理費用		(67,666)	(99,231)
資產減值損失		(234,667)	(765,014)
其他收益/(損失), 淨值	5	297,849	(47,902)
財務收入	6	17,490	19,610
財務費用	6	(403,951)	(441,384)
享有聯營企業投資的利潤份額		35,682	-
享有合營企業投資的虧損份額		(3,382)	(26,627)
除所得稅前虧損		(457,981)	(1,467,259)
所得稅(費用)/收益	7	(147,166)	121,118
本年持續經營所得虧損		(605,147)	(1,346,141)
終止經營			
本年終止經營所得虧損		(717,086)	(179,147)
本年虧損		(1,322,233)	(1,525,288)
其他綜合損失：			
其後可能會重分類至損益的項目			
可供出售金融資產的價值變動		18,405	(24,762)
享有聯營企業投資的投資的 其他綜合收益的份額		2,799	-
外幣折算差額		(129,976)	(29,937)
稅後本年其他綜合損失		(108,772)	(54,699)
本年綜合虧損總額		(1,431,005)	(1,579,987)

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
	重新呈列 附註2.1.1	
本年虧損歸屬於：		
本公司所有者	(1,322,453)	(1,523,203)
非控制性權益	220	(2,085)
	<u>(1,322,233)</u>	<u>(1,525,288)</u>
歸屬於本公司所有者的本年損失來源於：		
持續經營	(605,367)	(1,344,056)
終止經營	(717,086)	(179,147)
	<u>(1,322,453)</u>	<u>(1,523,203)</u>
本年綜合虧損總額歸屬於：		
本公司所有者	(1,431,225)	(1,577,902)
非控制性權益	220	(2,085)
	<u>(1,431,005)</u>	<u>(1,579,987)</u>
歸屬於本公司所有者的本期綜合損失 總額來源於：		
持續經營	(714,139)	(1,429,628)
終止經營	(717,086)	(148,274)
	<u>(1,431,225)</u>	<u>(1,577,902)</u>
本年本公司所有者應佔虧損的每股虧損 (每股人民幣)		
基本每股虧損	8	
來源於持續經營	(0.21)	(0.52)
來源於終止經營	(0.25)	(0.07)
	<u>(0.46)</u>	<u>(0.59)</u>
稀釋每股虧損	8	
來源於持續經營	(0.21)	(0.52)
來源於終止經營	(0.25)	(0.07)
	<u>(0.46)</u>	<u>(0.59)</u>

合併財務狀況表

於十二月三十一日
二零一六年 二零一五年
附註 人民幣千元 人民幣千元
重新呈列
附註2.1.1

資產

非流動資產

不動產、工廠及設備	2,407,958	5,633,576
無形資產	8,849	359,595
聯營企業投資	246,667	–
合營企業投資	–	505,994
遞延所得稅資產	40,590	23,795
可供出售金融資產	63,330	27,105
預付款、保證金及其他應收款	820,224	497,878
受限制現金	–	8,495
	<u>3,587,618</u>	<u>7,056,438</u>

流動資產

存貨	30,155	53,356
預付款、保證金及其他應收款	1,131,001	223,719
應收賬款	10 103,568	90,956
衍生金融工具	90,325	–
受限制現金	–	462,669
現金及現金等價物	904,961	202,967
	<u>2,260,010</u>	<u>1,033,667</u>

資產總額

5,847,628 8,090,105

權益

歸屬於本公司所有者的權益

股本	1,068,796	1,068,796
其他儲備	(143,963)	65,457
(累計虧損)/留存收益	(285,019)	1,037,434
	<u>639,814</u>	<u>2,171,687</u>

非控制性權益

639,814 2,171,687
(27) 39,309

權益總額

639,787 2,210,996

於十二月三十一日
二零一六年 二零一五年
附註 人民幣千元 人民幣千元
重新呈列
附註2.1.1

負債			
非流動負債			
借款	12	4,586,555	4,424,247
遞延所得稅負債		66,401	137,882
應付帳款及應付票據	11	14,161	37,329
準備、預提及其他負債		60,809	87,897
		<u>4,727,926</u>	<u>4,687,355</u>
流動負債			
應付帳款及應付票據	11	74,199	372,615
準備、預提及其他負債		226,999	284,855
當期所得稅負債		54,141	4,412
衍生金融工具		20,576	-
借款	12	104,000	529,872
		<u>479,915</u>	<u>1,191,754</u>
負債總額		<u>5,207,841</u>	<u>5,879,109</u>
權益及負債總額		<u>5,847,628</u>	<u>8,090,105</u>

合併現金流量表

		截至十二月三十一日 止年度	
		二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
	附註		重新呈列 附註2.1.1
經營活動的現金流量			
持續經營			
經營活動產生的現金	12	162,742	480,807
已付利息		(382,997)	(337,903)
已付所得稅		(69,567)	(9,055)
終止經營		(81,057)	192,223
		<u>(370,879)</u>	<u>326,072</u>
經營活動(使用)/產生的現金淨額			
投資活動的現金流量			
持續經營			
購買不動產、工廠及設備		(21,621)	(249,591)
受限制現金的減少/(增加)		462,646	(324,052)
金融資產的(增加)/減少		(96,422)	28,324
收到處置子公司所得款項		2,283,724	45,152
支付第三方借款和保證金		(375,045)	(48,482)
投入/收購以權益法入帳的投資及貸款		(277,007)	(186,111)
已收利息		20,171	645
其他		-	(235)
終止經營		(205,736)	(390,094)
		<u>1,790,710</u>	<u>(1,124,444)</u>
投資活動產生/(所用)的現金淨額			

截至十二月三十一日
止年度
二零一六年 二零一五年
附註 人民幣千元 人民幣千元
重新呈列
附註2.1.1

融資活動的現金流量

持續經營

償還借款	(930,224)	(360,095)
借款所得款項	491,534	512,759
回購並注銷2019優先票據	(110,739)	-
額外取得子公司非控制性權益所支付的款項	(103,919)	-
與股權激勵計劃相關支付的款項	(63,706)	(28,708)
發行股份	-	199,963
其他	(33,206)	(25,917)

融資活動(使用)/產生的現金淨額

(750,260) 298,002

現金及現金等價物的增加/(減少)淨額

669,571 (500,370)

年初現金及現金等價物

202,967 689,208

現金及現金等價物的匯兌收益

32,423 14,129

年末現金及現金等價物

904,961 202,967

1. 一般資料

MI能源控股有限公司(以下簡稱「本公司」)及其附屬公司(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、生產及銷售石油和其他石油產品。本集團目前擁有位於中國的兩個生產原油產品分成合同項目，並擁有位於美國的Niobrara葉岩油和天然氣資產的作業權益。本集團通過聯營企業形式參與位於哈薩克斯坦共和國(以下簡稱「哈薩克斯坦」)、加拿大西部地區和中國南海北部地區的勘探、開發、生產及銷售石油和其他石油產品活動。詳細信息闡述如下。

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。

本公司的股份在香港聯合交易所有限公司上市(以下簡稱「香港聯交所」)。

本財務報表以人民幣列報(除非另有說明)。

2. 重要會計政策摘要

2.1 編製基礎

合併財務報表是根據所有適用的國際會計準則委員會發布的國際財務報告準則編製。合併財務報表按照歷史成本法編製，並就可供出售金融資產以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產和金融負債(包括衍生工具)的重估而作出修訂。

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用特定關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。

2.1.1 對比期間重新呈列

在編製集團二零一六年度合併報告的過程中，集團董事會識別出以下對比期數據應該進行重新呈列。由於附註中披露的對比期數據的影響，以前年度的財務報告需進行重新呈列。

(a) 終止經營

在二零一六年三月五日，本公司間接全資附屬公司Palaeontol Cooperatief U.A.(出售方)與Reach Energy Berhad(購買方「REB」)訂立買賣合同。協議約定，出售方將持有Emir-Oil, LLP(「Emir-Oil」)100%股份的子公司Palaeontol B.V的60%的股份，以及按比例股東貸款轉讓給購買方。本次交易於二零一六年十一月二十五日完成。本次交易調整後的最終金額為175.9百萬美元(約合人民幣1,211.0百萬元)。

由於Emir-Oil LLP代表集團哈薩克斯坦分部，集團董事會依據國際財務報告準則第5號文「非流動資產持有待售及終止經營業務」決定將哈薩克斯坦分部視為終止經營的部分。按照國際財務報告準則第5號規定，與終止經營部分相關的比較數據已根據一致性基礎重新呈列。

(b) 終止將其子公司繼續劃分為持有待售組

二零一六年十二月三十一日，公司董事會決定終止正在進行的於二零一五年六月三十日開始被劃撥至持有待售的利雅得能源有限公司(利雅得)的出售項目。董事會通過了重新調整其資產組合戰略的決議。由於公司管理層戰略意圖的改變，利雅得相關的資產和負債已於二零一六年十二月三十一日起不再劃撥至持有待售組。在第五號國際會計準則下，利雅得相關的資產和負債需要被重新呈列於其單家財務報表中並且以其未被劃撥至持有待售組為標準而重新計量。

截止二零一五年十二月三十一日年度止，重新計量會導致折舊及攤銷和減值損失分別增加人民幣53.7百萬元和人民幣274.8百萬元，同時減少其他損失淨值人民幣328.5百萬元。集團截止二零一五年十二月三十一日的未分配利潤並未因為重新呈列和重新計量而發生改變。

2.1.2會計政策和披露的變動

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團自二零一六年一月一日或之後開始的財政年度首次採納的新準則和已修訂的準則列示如下：

- 收購共同營運權益的入帳—國際財務報告準則第11號的修改；
- 澄清折舊和攤銷的可接受方法—國際會計準則第16號及國際會計準則第38號的修改；
- 國際財務報告準則2012–2014周期的年度改進；及
- 披露倡議—國際會計準則第1號的修改。

採納該等修改對當期和任何前期並無影響，且不大可能會對未來期間產生影響。

- (b)** 多項新準則和準則的修改及解釋在二零一六年一月一日後開始的年度期間生效，但未有在本合併財務報表中應用。此等準則、修改和解釋預期不會對本集團的合併財務報表造成重大影響，惟以下列載者除外：

國際財務報告準則第9號「金融工具」

此項新準則針對金融資產和金融負債的分類、計量和終止確認，並介紹套期會計的新規定和金融資產的新減值模型。

雖然本集團尚未對金融資產的分類和計量進行詳細評估，但目前被分類為可供出售金融資產的債務票據似乎符合條件，可分類為按公允價值且其變動計入其他綜合收益(FVOCI)，因此該等資產的入帳並無改變。

本集團持有的其他金融資產包括：

- 現分類為可供出售而其可選擇FVOCI的股權工具；
- 現按公允價值而其變動透過損益入帳的股權投資(FVPL)，其將很可能繼續按國際財務報告準則第9號下的相同基準入帳。

因此，本集團不預期新指引會對其金融資產的分類和計量有重大影響。

由於新規定僅影響被指定為按公允價值透過損益入帳的金融負債的會計法，而本集團並無任何該等負債，這將不會對本集團的金融負債有任何影響。終止確認規則引自國際會計準則第39號「金融工具：確認及計量」，沒有任何變動。

新套期會計規則將套期會計更緊密配合本集團的風險管理實務。作為一般性原則，因為準則引入更多原則為本的方針，所以更多套期關係可能符合套期會計條件。儘管本集團尚未作出詳細評估，但當國際財務報告準則第9號生效時，本集團當前的套期關係仍將符合條件繼續適用套期會計。因此，本集團預期不會對其套期會計有重大影響。

新減值模型要求按預期信貸損失(ECL)確認減值撥備，而非僅發生的信貸損失(根據國際會計準則第39號)。其適用於按攤銷成本分類的金融資產、按FVOCI計量的債務工具、國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」下的合同資產、應收租賃款、貸款承擔和若干財務擔保合同。儘管本集團尚未詳細評估新模型將如何影響其減值撥備，但有可能導致提早確認信貸損失。

新準則亦增加了披露規定和列報的改變。預期將改變本集團有關其金融工具的披露性質和範圍，尤其是在新準則採納的年度內。

國際財務報告準則第9號必須在二零一八年一月一日後之後開始的財政年度起應用。根據國際財務報告準則第9號的過渡性條款，只容許就二零一五年二月一日前開始的年度報告期分階段提早採納。在該日後，新規則必須全數採納。本集團不打算在強制性日期前採納國際財務報告準則第9號。

國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」

該收入確認的新準則將取代國際會計準則第18號(涵蓋出售貨品和提供服務產生的收入)和國際會計準則第11號(涵蓋建造合同)。新準則的原則為收入於貨品或服務的控制權轉移至客戶時確認。此準則容許全面追溯採納或經修改追溯方式採納。

管理層現評估應用新準則對集團財務報表的影響，並已確定下述處理很可能受到影響：

- 服務收入 — 採用國際財務報告準則第15號或會導致確認獨立履約責任，這有可能影響收入的確認時間；
- 履行合同時產生的若干成本的會計處理 — 根據國際財務報告準則第15號，目前被支銷的若干成本可能需要確認為資產；及
- 退貨權 — 國際財務報告準則第15號要求在資產負債表內獨立呈報從客戶收回貨品的權利和退款責任。

現階段，本集團未能估計新準則對集團財務報表的影響。本集團將在未來十二個月對影響作出更詳細的評估。

國際財務報告準則第15號必須在二零一八年一月一日或之後開始的財政年度採納。目前，本集團預計不會在生效日期前採納此準則。

國際財務報告準則第16號「租賃」

國際財務報告準則第16號「租賃」將導致差不多所有租賃在資產負債表內確認，經營租賃與融資租賃的劃分已被刪除。根據該新準則，資產(該租賃項目的使用權)與支付租金的金融負債被確認。唯一例外者為短期和低價值租賃。

對承租人的會計處理將不會有重大改變。

此新準則必須在二零一九年一月一日或之後開始的財政年度採納。目前，本集團預計不會在生效日期前採納此準則。

此外，沒有其他尚未生效的國際財務報告準則或國際財務報告解釋委員會 — 解釋公告預期會對本集團有重大影響。

3. 分部信息

管理層已根據經本公司董事會審議用於分配資源和評估表現的報告釐定經營分部。

董事會從地域的角度考慮了中國，哈薩克斯坦和北美區塊的業績表現。中國區塊主要收入來源於的原油銷售。中國分部的收入主要來自於中國各區塊根據產品分成合同取得的對中石油的銷售款。在處置Palaeontol B.V.百分之六十的股權之前，哈薩克斯坦分部的收入主要來源在哈薩克斯坦進行的油氣勘探與四項生產合同相關的天然氣與原油銷售。處置後，哈薩克斯坦區塊的利潤來源於持有Palaeontol B.V.的百分之四十的股權投資。北美分部的收入主要來源於在Niobrara所有的開採利益，且其利潤來源於對加拿大聯營企業的股權投資。

董事會基於每個經營分部的經營業績對其進行業績評價。

截至二零一六年十二月三十一日止年度向董事會提供的經營分部信息如下：

	中國	哈薩 克斯坦	北美	總部及 其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
源於持續經營					
分部收益	530,908	-	4,066	-	534,974
折舊、折耗及攤銷	(360,141)	-	(3,258)	(461)	(363,860)
稅項(所得稅除外)(附註4)	(2,935)	-	-	(10,479)	(13,414)
員工薪酬成本	(65,683)	-	(2,019)	(65,589)	(133,291)
採購、服務及其他直接成本	(102,017)	-	(3,556)	-	(105,573)
銷售支出	(18,172)	-	-	-	(18,172)
管理費用	(20,495)	-	(2,687)	(44,484)	(67,666)
資產減值損失	(150,245)	-	(3,083)	(81,339)	(234,667)
其他(損失)/收益，淨值	(133,952)	-	(6,188)	437,989	297,849
財務收入	700	-	3,277	13,513	17,490
財務費用	(24,724)	-	(43)	(379,184)	(403,951)
享有聯營企業投資的 利潤份額	-	-	35,682	-	35,682
享有合營企業投資的 虧損份額	-	-	-	(3,382)	(3,382)
除所得稅前(虧損)/收益	(346,756)	-	22,191	(133,416)	(457,981)
所得稅費用	(29,503)	-	(52)	(117,611)	(147,166)
本年持續經營所得(虧損)/ 收益	(376,259)	-	22,139	(251,027)	(605,147)
源於終止經營					
本年終止經營所得虧損	-	(717,086)	-	-	(717,086)
本年虧損	(376,259)	(717,086)	22,139	(251,027)	(1,322,233)

	中國 人民幣千元	北美 人民幣千元	總部 及其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
資產總額	2,998,635	9,750	2,839,243	5,847,628
資產總額包括：				
不動產、工廠及設備	2,400,696	6,053	1,209	2,407,958
無形資產	8,849	-	-	8,849
聯營企業投資	-	246,667	-	246,667
非流動資產增加	581	1,393	14	1,988
負債總額	303,611	3,972	4,900,258	5,207,841

截至二零一五年十二月三十一日止年度向董事會提供的經營分部信息如下：

	中國 重新呈列 附註2.1.1 人民幣千元	哈薩 克斯坦 重新呈列 附註2.1.1 人民幣千元	北美 人民幣千元	總部 及其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
源於持續經營					
分部收益	716,758	-	5,427	-	722,185
折舊、折耗及攤銷	(514,655)	-	(5,127)	(457)	(520,239)
稅項(所得稅除外)(附註4)	(4,334)	-	(217)	(18,780)	(23,331)
員工薪酬成本	(71,672)	-	-	(72,172)	(143,844)
採購、服務及其他					
直接成本	(115,687)	-	(5,279)	-	(120,966)
銷售支出	(20,516)	-	-	-	(20,516)
管理費用	(27,304)	-	(3,798)	(68,129)	(99,231)
資產減值損失	(748,309)	-	(16,705)	-	(765,014)
其他(損失)收益，淨值	(15,532)	-	30,733	(63,103)	(47,902)
財務收入	670	-	3,073	15,867	19,610
財務費用	(85,950)	-	(3,414)	(352,020)	(441,384)
享有合營企業投資的 虧損份額	-	-	-	(26,627)	(26,627)
除所得稅前(虧損)/利潤	(886,531)	-	4,693	(585,421)	(1,467,259)
所得稅收益/(費用)	121,262	-	-	(144)	121,118
本年持續經營所得 (虧損)/收益	(765,269)	-	4,693	(585,565)	(1,346,141)
源於終止經營					
本年終止經營所得虧損	-	(179,147)	-	-	(179,147)
本年(虧損)/利潤	(765,269)	(179,147)	4,693	(585,565)	(1,525,288)

	中國 重新呈列 附註2.1.1 人民幣千元	哈薩 克斯坦 重新呈列 附註2.1.1 人民幣千元	北美 人民幣千元	總部 及其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
資產總額	<u>3,942,814</u>	<u>3,036,764</u>	<u>47,177</u>	<u>1,063,350</u>	<u>8,090,105</u>
資產總額包括：					
不動產、工廠及設備	3,038,383	2,551,430	9,728	34,035	5,633,576
無形資產	15,089	343,738	768	–	359,595
合營企業的投資	–	–	–	505,994	505,994
非流動資產增加	10,306	349,407	4,371	12	364,096
負債總額	<u>744,088</u>	<u>531,269</u>	<u>4,519</u>	<u>4,599,233</u>	<u>5,879,109</u>

上述分部報告信息為各分部之間交易抵銷之後進行列示。分部之間交易主要包括集團內公司帳目往來和借款產生的利息收入或支出。

向董事會報告的收益的計量方法與合併綜合收益表的計量方法一致。向董事會提供有關資產及負債總額的計量方法與合併財務報表的計量方法一致。此等資產及負債根據分部的經營和資產的實際位置分配。

企業層面信息

收入按類別分析

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
銷售原油及天然氣	524,331	713,480
提供服務	10,643	8,705
	<u>534,974</u>	<u>722,185</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團在中國的原油銷售收入金額為人民幣519.6百萬元(二零一五年：人民幣707.1百萬元)，均為銷售給中石油取得的收入。截至二零一六年十二月三十一日止年度從中石油取得的原油收入佔本集團總收入的97.1%(二零一五年：97.9%)。

4. 稅項(所得稅除外)

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
中國：		
城建稅及教育附加費	2,839	3,849
其他	96	484
	<u>2,935</u>	<u>4,333</u>
總部及其他分部：		
代扣代繳稅及其他(附註)	10,479	18,998
	<u>13,414</u>	<u>23,331</u>

附註：截至二零一六年十二月三十一日止年度，所有(二零一五年：所有)代扣代繳稅皆與集團內部貸款所產生的利息相關。

5. 其他利得/(損失) — 淨額

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
處置子公司利得	526,132	—
計提壞賬準備	(252,756)	(84,447)
收購聯營企業產生的負商譽	29,798	—
金融工具損失	(19,595)	—
債務處理利得	—	29,387
其他	14,270	7,158
	<u>297,849</u>	<u>(47,902)</u>

6. 財務費用—淨值

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
財務收入		
存款利息收入	<u>17,490</u>	<u>19,610</u>
財務費用		
利息費用(按照票面利率和銀行利率核算)	(369,061)	(352,029)
貼現攤銷	(52,066)	(53,716)
回購2019優先票據的收益(附註12)	41,592	—
其他費用	<u>(558)</u>	<u>(1,607)</u>
	<u>(380,093)</u>	<u>(407,352)</u>
匯兌損失，淨額	<u>(23,858)</u>	<u>(34,032)</u>
	<u>(403,951)</u>	<u>(441,384)</u>
財務費用—淨值	<u><u>(386,461)</u></u>	<u><u>(421,774)</u></u>

7. 所得稅費用／(收益)

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
當期所得稅—海外	115,312	5,870
遞延所得稅	<u>31,854</u>	<u>(126,988)</u>
	<u><u>147,166</u></u>	<u><u>(121,118)</u></u>

課稅按照本年度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。

本集團就除稅前利潤的稅項，與採用合併主體利潤適用的加權平均稅率而應產生的理論稅額的差額如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
除所得稅前虧損	<u>(457,981)</u>	<u>(1,467,259)</u>
在各有關國家的利潤按適用的當地稅率計算的稅項 稅項影響	(90,440)	(184,831)
— 無需繳稅收入	(622)	—
— 不可扣稅支出	10,641	683
— 未確認遞延所得稅資產的稅務虧損及暫時性差異	163,027	48,545
— 以前年度調整	64,560	1,305
— 其他	<u>—</u>	<u>13,180</u>
稅項支出	<u>147,166</u>	<u>(121,118)</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度之加權平均有效稅率為-32% (二零一五年：8%)。

8. 每股收益

(a) 基本

基本每股收益是根據本公司所有者的應佔利潤，除以本年度內已發行普通股的加權平均數目計算。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
本公司所有者應佔持續經營虧損	(605,367)	(1,344,056)
本公司所有者應佔終止經營虧損	<u>(717,086)</u>	<u>(179,147)</u>
加權平均普通股數目(千股)	<u>2,860,410</u>	<u>2,599,744</u>
基本每股虧損		
持續經營	(0.21)	(0.52)
終止經營	<u>(0.25)</u>	<u>(0.07)</u>
	<u>(0.46)</u>	<u>(0.59)</u>

(b) 稀釋

每股稀釋收益乃假設所有稀釋潛在普通股獲兌換後，經調整已發行普通股的加權平均數計算。本公司尚未行使之購股權具有潛在稀釋效應。至於購股權，根據未行使購股權的加權平均數所附認購權的貨幣價值，釐定可能已按公允價值(即本公司股份的平均年度市價)購入的普通股數目。按以上基本每股收益方式計算的普通股數目，需加上假設購股權於相關期間期初或實際發行日兩者之中較晚日期獲行使或轉換而發行的普通股數量。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
		重新呈列 附註2.1.1
損失		
用於釐定每股稀釋收益的本公司所有者 應佔持續經營的損失	(605,367)	(1,344,056)
用於釐定每股稀釋收益的本公司所有者 應佔終止經營的損失	<u>(717,086)</u>	<u>(179,147)</u>
加權平均普通股數目(千股)		
調整：		
一 購股權(千份)	<u>2,860,410</u>	<u>2,599,744</u>
為計算每股稀釋收益的稀釋潛在普通股加權 平均數(千股)	<u>2,860,410</u>	<u>2,599,744</u>
稀釋每股損失		
來源於持續經營	(0.21)	(0.52)
來源於終止經營	<u>(0.25)</u>	<u>(0.07)</u>
	<u>(0.46)</u>	<u>(0.59)</u>

9. 股息

公司並無建議就截至二零一六年十二月三十一日年度派付末期股息(二零一五年：無)。

10. 應收賬款

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
應收中石油貿易款	43,460	56,360
應收第三方賬款	8,917	14,030
未結算應收中石油款	51,191	20,566
	<u>103,568</u>	<u>90,956</u>
減：應收賬款減值準備	-	-
應收賬款淨額	<u>103,568</u>	<u>90,956</u>

應收賬款的公允價值與其賬面金額相近。

應收賬款賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
少於30日	101,771	82,010
31至180日	644	7,004
多於180日	1,153	1,942
	<u>103,568</u>	<u>90,956</u>

本集團應收賬款的信用期為三十至一百八十日。於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，概無任何已逾期而減值的應收賬款。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，應收賬款不包含已減值資產。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。本集團並未持有任何擔保品作為抵押。應收賬款的賬面價值以下列貨幣為單位：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
美元	487	5,046
人民幣	103,081	84,363
堅戈	-	1,547
	<u>103,568</u>	<u>90,956</u>

11. 應付帳款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
應付帳款	88,360	409,944
減：非流動應付帳款	(14,161)	(37,329)
	<u>74,199</u>	<u>372,615</u>
流動	<u>74,199</u>	<u>372,615</u>

應付帳款及應付票據賬齡分析列示如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
少於6個月	52,262	190,178
6個月至1年	4,727	152,561
1至2年	8,184	51,506
2至3年	16,596	9,884
多於3年	6,591	5,815
	<u>88,360</u>	<u>409,944</u>

應付帳款及應付票據的賬面金額以下列貨幣為單位：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
人民幣	87,940	138,091
美元	420	107,162
堅戈	-	164,691
	<u>88,360</u>	<u>409,944</u>

應付帳款及應付票據的公允價值與其賬面金額相近。

12. 借款

(i) 借款概要

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
流動		
— 抵押銀行貸款(附註(a))	104,000	529,872
非流動		
— 優先票據(附註(b))	4,586,555	4,424,247
	4,690,555	4,954,119

附註(a)：本集團取得的有擔保銀行借款中總額為人民幣104百萬元的一部分以本集團根據大安產品分成合同所擁有的應收原油銷售款分成份額作為質押擔保。

附註(b)：

	票面利率	到期日	於十二月三十一日	
			二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
2018票據	6.875%	二零一八年 二月六日	1,363,390	1,266,562
2019票據	7.5%	二零一九年 四月二十五日	3,223,165	3,157,685
			4,586,555	4,424,247

截至二零一六年十二月三十一日止全年內，本集團於公開市場回購累計票面價值為美元24.0百萬元(等價於人民幣159.1百萬元)的2019優先票據。回購支付的對價為美元17.1百萬元(等價於人民幣110.7百萬元)，回購對價與回購日優先票據的攤余成本的差額確認了收益美元6.3百萬元(等價於人民幣41.6百萬元)(附註6)。二零一六年八月十二日本集團已全部注銷回購債券，剩餘2019優先票據累計票面價值為美元476.0百萬元(等價於人民幣3,302.0百萬元)。

優先票據均已在新加坡證券交易所有限公司上市。

(ii) 借款的實際利率以及估計的公允價值列示如下：

	銀行借款	優先票據	總計
實際利率：			
於二零一六年十二月三十一日	4.79%	8.86% to 8.99%	4.79% to 8.99%
於二零一五年十二月三十一日	<u>1.5% to 7.5%</u>	<u>8.47% to 8.79%</u>	<u>1.50% to 8.79%</u>
估計公允價值：			
於二零一六年十二月三十一日	104,000	3,486,007	3,590,007
於二零一五年十二月三十一日	<u>529,872</u>	<u>2,061,718</u>	<u>2,591,590</u>

優先票據的公允價值是基於其在新加坡證券交易所的收盤報價而定，並歸屬於公允價值第一層級；而銀行借款的公允價值是基於借款利率4.79%(二零一五年：1.5%-7.5%)而定，並歸屬於公允價值第二層級。

優先票據的票面利率固定，且不隨利率波動而變動。

(iii) 集團借款需要償還的金額如下所示：

	銀行借款		優先票據	
	於十二月三十一日		於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
1年以內	104,000	529,872	-	-
1至2年	-	-	1,387,400	-
2至5年	-	-	3,302,012	4,545,520
	<u>104,000</u>	<u>529,872</u>	<u>4,689,412</u>	<u>4,545,520</u>

(iv) 所有借款賬面金額以如下貨幣為單位：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
人民幣	104,000	96,100
美元	<u>4,586,555</u>	<u>4,858,019</u>
	<u>4,690,555</u>	<u>4,954,119</u>

重新呈列
附註2.1.1

13. 經營活動(使用)/產生的現金

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 重新呈列 附註2.1.1
除所得稅前虧損	(457,981)	(1,467,259)
調整：		
處置子公司利得(附註5)	(526,132)	-
折舊、折耗及攤銷	363,860	520,239
淨利息支出(附註6)	362,603	387,742
壞賬準備	252,756	84,447
減值損失	234,667	765,014
享有聯營企業投資的利潤份額	(35,682)	-
享有合營企業投資的虧損份額	3,382	26,627
並購聯營企業產生的收益	(29,798)	-
購股權計劃下雇員服務成本	27,990	22,098
匯兌損失(附註6)	23,858	34,032
衍生金融工具損失	19,595	-
清理債務利得(附註5)	-	(29,387)
其他	(14,270)	-
營運資金變動：		
應收及其他應收款	(123,015)	298,604
應付及其他應付款	65,516	(161,413)
存貨	(4,607)	63
經營產生的現金	<u>162,742</u>	<u>480,807</u>

14. 承諾事項及或有負債

(a) 承諾

(i) 購買不動產、工廠及設備之資本性承諾事項

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
董事會已批准但未簽約	131,563	598,993
已簽約但未撥備	-	31,377
	<u>131,563</u>	<u>630,370</u>

(ii) 經營租賃承諾

本集團因經營租賃辦公室而擁有不可撤銷的經營租約承諾。經營租賃項下的未來最低租賃付款額列示如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
少於一年	8,846	10,662
一至兩年	4,235	7,680
二至五年	472	7,373
五年以上	-	52
	<u>13,553</u>	<u>25,767</u>

(b) 或有負債

於二零零零年八月二十八日，MIE與中石化訂立產品分成合同，以勘探及開發位於山東省勝利油田的羅家義64區塊。該項目已自二零零四年末起被擱置。二零零五年四月，MIE向中石化要求延長期限以重新啟動勝利油田項目。於二零零六年九月二十七日，MIE接獲中石化否決其重新啟動該項目要求的函件，且中石化以試驗開發階段延長期限已屆滿及MIE並未履行產品分成合同項下的投資承諾為由，要求終止產品分成合同。MIE認為於勝利油田項目中的投資已符合產品分成合同的所規定的承諾金額。與中石化的產品分成合同並未正式終止，且該爭端並未進入任何司法程序。根據本公司所獲外部法律顧問建議，中石化對試驗開發階段相關未完成投資承諾索賠(如有)的可能性較小，概因已超過訴訟時效。

除上述情況外，本集團在日常業務中時而會發生與索償或其他法律程序相關的或有負債。於二零一六年十二月三十一日，本公司董事預期除已於財務報表中撥備外，不存在任何或有負債將構成重大負債的事項。

管理層討論及分析

業務回顧及前景

概覽

2016年是國際石油市場波動比較大的一年，油價在2月份大幅下跌，甚至跌至多年低點，然後在年底前又因受歐佩克減產協議預期的影響而不斷攀升，直至穩定在50美元／桶以上。原油價格的劇烈波動振蕩全球，導致了政府支出和私營部門投資的改變。

儘管環境充滿挑戰，我們仍在加強管理和控制成本上取得了成就並在執行二零一六年工作計劃中展現出了應變能力。尤其是，我們中國區塊的採油成本降低了12.4%至8.31美元／桶並且產量也穩定在一個好於預期的遞減率上，哈薩克斯坦Emir-Oil項目的採油成本降低了38.5%至2.25美元／桶。二零一六年本集團合計完成鑽井2口，完鑽井數量和我們二零一六年度的指引一致，而雙方股東也一致同意推遲Emir-Oil油氣處理站的建設。截至二零一六年十二月三十一日，本集團的作業井數為2,610口，其中2,605口井位於中國，5口井位於美國。在管理費用方面，集團總人數從二零一五年底的約1,700人減少至二零一六年底的1,387人。

2016年本集團出售了亞洲天然氣全部股權以及Palaeontol B.V. 60%的權益，與此同時也收購了一家加拿大上市公司Journey Energy Inc. 37.4%的股份以及參股PetroBroad Copower Limited (「PetroBroad」) 34%的權益，PetroBroad與中國海洋石油總公司(「中海油」)在中國南海合作開發一項產品分成項目。本集團收購及出售項目後，基於獨立技術顧問對於二零一六年底油氣儲量及資源量所做的評估，本集團2P油氣儲量為7,510萬桶當量，相比二零一五年底降低45%。2P油氣儲量總量的降低很大程度，上是因本集團的資產出售。

以下是本集團二零一六年全年的關鍵運營數據：

	2016年	2015年	變化比例	2016年 指引
日均油氣總產量(桶當量/天)	18,359	20,430	(10.1)%	
日均油氣淨產量(桶當量/天)	10,184	11,153	(8.7)%	
日均原油淨產量(桶/天)	9,241	10,153	(9.0)%	9,240–10,540
日均天然氣淨產量(千立方英尺/天)	5,663	6,002	(5.6)%	6,100–7,100
總鑽井數(口)	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>(33.3)%</u>	<u>2</u>

說明：

- (1) 此處桶當量基於6千標準立方英尺天然氣=1桶原油的換算比例進行計算，僅供參考為目的
- (2) 總產量=本集團在各項目中的總產量
- (3) 淨產量=本集團在各項目中的淨收益產量
- (4) 2016年前11月數據，因Emir-Oil項目60%股份已於二零一六年十一月售出

以下是本集團二零一六年度發生的勘探、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)	–	14	102
哈薩克斯坦(Emir-Oil) ⁽¹⁾	77	3	30
美國(Condor)	–	–	4
合計	<u>77</u>	<u>17</u>	<u>136</u>

說明：

- (1) 2016年前11月數據，因Emir-Oil項目60%股份已於二零一六年十一月售出。

分區域業務運營回顧

中國業務區

原油項目(吉林省：大安、莫里青)

二零一六年，我們位於中國的大安、莫里青兩個原油項目總的作業產量較之二零一五年同期減少12.0%至14,031桶/天。歸屬於本集團的份額原油產量減少12.2%至5,872桶/天，符合2016年度日產5,600–6,300的指引。隨著全球原油價格的下跌，中國項目二零一六年平均實現油價較之二零一五年同期的46.65美元/桶下降21.3%至36.73美元/桶。

基於公司策略性地縮減資本開支，中國項目在二零一六年沒有鑽取任何新井。側鑽水平井、油井轉注水井及地面工程部分所發生的淨資本開支為4百萬美元。

由於運輸費、人員費等的下降以及更高運營效率和維護修理計劃調整，大安和莫里青項目的直接採油成本從二零一五年的9.49美元/桶下降1.18美元/桶，或者12.4%至二零一六年的8.31美元/桶。

中國東北項目的EBITDA從二零一五年的31.66美元/桶下降9.21美元/桶，或者29.1%至二零一六年的22.45美元/桶。EBITDA下降的主要原因在於平均實現油價的下降，但直接採油成本的下降部分抵銷了油價的下跌。

哈薩克斯坦業務(Emir-Oil)

Emir-Oil 2016年前11個月的日均原油作業產量較之2015年減少2.5%至3,328桶/天，低於2016年度日產3,600–4,200桶/天的指引。Emir-Oil的日均氣作業產量2015年同期降低5.0%至5,598千立方英尺/天，低於2016年度日產6,000–7,000千立方英尺/天的指引。

於2016年前11月，Emir-Oil的平均實現油價為34.85美元/桶(2015年：43.95美元/桶)，其中出口原油佔銷量的86%(2015年：88%)。出口原油實現價格為38.39美元/桶(2015年：48.41美元/桶)，而內銷原油價格為13.25美元/桶(2015年：12.02美元/桶)。Emir-Oil平均實現氣價為0.78美元/千立方英尺(2015年：0.95美元/千立方英尺)。

Emir-Oil的直接採油成本從二零一五年的3.66美元／桶下降了1.41美元／桶(或38.5%)至二零一六年前11個月的2.25美元／桶。採油成本的下降主要歸功於高產井的運行，管理成本的削減，堅戈貨幣貶值以及操作效率提高。

Emir-Oil原油出口銷售的EBITDA從二零一五年的2.00美元／桶增加8.74美元／桶(或437%)，增至二零一六年的10.74美元／桶。Emir-Oil國內原油銷售的EBITDA從二零一五年的(5.29)美元／桶增加9.70美元／桶(或184%)，增至二零一六年的4.42美元／桶。Emir-Oil的加權平均EBITDA從二零一五年的0.54美元／桶增加9.08美元／桶(或1681%)，增至二零一六年的9.62美元／桶。每桶EBITDA的增加主要是由於稅項、銷售和管理費用及員工薪酬成本及採油成本的減少。

二零一六年度，Emir-Oil按勘探許可的要求完鑽2口勘探井，Dolinnoe-8和Yessen-3。兩口井的綜合錄顯示油氣，我們計劃在2017年對這兩口井進行測試。二零一六年度，Emir-Oil發生的資本開支約為1,200萬美元，主要是完鑽2口井。雙方股東也一致同意推遲Emir-Oil油氣處理站的建設。

二零一七年一月份，Emir-Oil與哈薩克斯坦能源部簽署了將Aksaz-Dolinnoe-Emir-Kariman(「ADEK」)勘探合同延期三年至二零二零年一月九日的協議。按勘探合同延期的條款，Emir-Oil需要鑽6口勘探井。基於ADEK區塊所有的豐富儲量及資源量，本集團樂見此次勘探合同的延期。

美國業務(Condor)及其他

於二零一六年，本公司在美國Niobrara項目沒有新的鑽井活動，目前本公司通過附屬公司Condor Energy Technology LLC(「Condor」)在美國Niobrara項目共操作5口水平井。二零一六年Niobrara項目的日均原油和天然氣作業產量分別為53桶／天和81千立方英尺／天，淨產量分別為41桶／天和65千立方英尺／天，平均實現油價和氣價分別為37.77美元／桶和2.30美元／千立方英尺。

儲量及資源量回顧

根據獨立顧問評估，本集團二零一六年末油氣儲量及資源量評估的要點如下：

1. 與2015年末相比，本集團於2016年年末折合成桶油當量的淨探明(1P)油氣儲量減少28%至3,700萬桶當量，淨探明+概算(2P)油氣儲量減少45%至7,510萬桶當量，淨探明+概算+可能(3P)油氣儲量減少48%至9,350萬桶當量。
2. 於2016年末，本集團淨的1P原油儲量較之2015年末減少35%至2,910萬桶，2P原油儲量較之2015年末減少49%至6,210萬桶，3P原油儲量較之2015年末減少51%至7,890萬桶。本集團淨的1P原油儲量減少1,602萬桶主要是受以下幾個方面的綜合影響，即本集團於2016年淨產出原油327萬桶，出售Emir-Oil 60%的股權，以及本集團於2016年在中國油田和Emir-Oil大幅縮減鑽井工作量。
3. 2016年本集團收購一家加拿大勘探和生產公司即Journey Energy Inc. (「Journey」) 之37.4%的股份也在部分程度上沖抵了本集團儲量的下滑。於2016年末，Journey總的1P油氣儲量為3,010萬桶當量，總的2P油氣儲量為4,780萬桶當量。在此基礎上，本集團於Journey擁有的淨的1P和2P油氣儲量分別為1,130萬桶當量和1,790萬桶當量。
4. 根據獨立顧問評估的結果，若按照10%稅前貼現率進行計算，本集團於2016年末2P油氣儲量的稅前淨現值(NPV10)約為8.81億美元，較之2015年末的16.4億美元減少了46%。這種減少與持續低迷的油價和本集團戰略性剝離資產是息息相關的。

以下是確定二零一五年末及二零一六年末儲量及資源量所用的價格：

區域	盆地	2015年底	2016年底
中國—戈壁/利雅得	松遼/佳伊	按加拿大石油諮詢公司Sproule及McDaniel and Associates Consultants Ltd 2016年1月公布的WTI原油上漲價格預期的平均價格(2016年油價為45美元/桶，之後每年上漲)。平均價格預測適用大慶和WTI原油之間2.55美元/桶的價差	按照穆迪分析公布的WTI原油價格預測。採用2016年WTI庫欣交貨點和大慶原油價格平均差-5.94美元。該差別假定在未來保持不變。天然氣價格是由中國石油天然氣集團公司規定，在報告中被假定為不可增長
哈薩克斯坦—Emir-Oil	Mangistau	外銷原油價格按加拿大石油諮詢公司Sproule及McDaniel and Associates Consultants Ltd 2016年1月公布的布倫特原油上漲價格預期的平均價格(2016年油價為46.25美元/桶，之後每年上漲)。內銷原油價格按2014和2015年內銷原油和布倫特原油的價格關係及趨勢。內銷氣價按2015年實際銷售價格扣除增值稅(0.85美元/千立方英尺)	外銷原油價格按穆迪分析公布的布倫特原油逐步增長的價格預期，2017年為外銷油價58美元/桶。2017年內銷油價為減去12%的增值稅為17.98美元/桶。內銷氣價按0.77美元/千立方英尺，在報告中保持恒定
美國—Condor	Niobrara	按加拿大石油諮詢公司Sproule及McDaniel and Associates Consultants Ltd 2016年1月公布的WTI原油上漲價格預期的平均價格(2016年油價為45美元/桶，之後每年上漲)。通過檢查Condor目前原油和天然氣銷售協議，並比較歷史的實際價格，確定適當的原油和天然氣價格抵銷	按穆迪分析公布的WTI原油逐步增長價格預測。通過檢查Condor目前原油和天然氣銷售協議，並比較歷史的實際價格，確定適當的可實現原油和天然氣價格。2017年實現原油銷售價格為\$48.46/桶
加拿大—Journey	加拿大西部	—	預測價格是根據GLJ石油顧問有限公司，Sproule和McDaniel三家諮詢公司於2016年12月31日公布的價格預測的平均值。2017年WTI庫欣奧克拉荷馬原油價格為55.00/桶

二零一七年指引

以下是本集團二零一七年度初步的指引，我們會適時地根據國際油價的變化調整我們的工作計劃。我們相信保持這樣的靈活度對於保障本集團的安全平穩運營及盈利能力非常重要。

	權益(%)	鑽井數量(總)	集團資本開支 投資淨額 (百萬美元)	淨產量	註釋
中國陸地項目 (大安、莫里青)	90%	17	\$17	5,500-6,000桶/天	<ul style="list-style-type: none"> • 大安15口井 • 莫里青2口井
中國海上項目 (28/03區)	34%	-	-	-	
加拿大 (Journey Energy)	33.6%	14	-	3,394-3,528桶 當量/天(49%液)	
美國(Condor)	100%	-	-	30桶/天50千立方 英尺/天	
集團總計		31	\$17	8,932-9,566桶 當量/天	

經營業績

本集團之管理層及股東于二零一六年六月二十日批准處置荷蘭PBV公司60%的權益。Emir-Oil,位於哈薩克斯坦，是PBV的100%全資子公司(統稱，「PBV集團」)。由於Emir-Oil代表哈薩克斯坦分部業務，所以哈薩克斯坦業務於二零一六年十二月三十一日被視為一個處置集團和非持續經營業務。Emir-Oil的經營業績，未含在持續經營業績中。

持續經營

收益

本集團收益主要來自於銷售石油和天然氣產品及提供技術服務。

本集團的油氣銷售收益，由二零一五財務年度人民幣7.135億元減少人民幣1.892億元或26.5%至二零一六財務年度人民幣5.243億元。

該減少主要是由於二零一六財務年度原油價格大幅下跌以及集團整體銷量的降低。二零一六財務年度平均實現油價為每桶36.74美元，較之於二零一五財務年度則為每桶46.6美元。二零一六財務年度原油總銷量為214萬桶，較之於二零一五財務年度則為246萬桶。

二零一六財務年度本集團來自於提供技術服務的收益為人民幣1,060萬元。

• 中國

我們的中國油田實現收益，由二零一五財務年度人民幣7.071億元減少至二零一六財務年度人民幣5.196億元。二零一六財務年度平均實現油價為每桶36.73美元，較之於二零一五財務年度為每桶46.65美元。二零一六財務年度，我們的銷量為212萬桶，較之於二零一五財務年度為244萬桶。

• 北美

二零一六財務年度，我們的北美油田實現石油銷售收益人民幣390萬元。平均實現油價為每桶37.77美元，銷量為15,328桶。二零一五財務年度，我們的北美油田實現石油銷售收益人民幣510萬元。二零一五財務年度，平均實現油價為每桶40.68美元，銷量為20,085桶。

二零一六財務年度，我們的北美業務實現天然氣銷售收益人民幣20萬元，實現天然氣價格為每千標準立方英尺2.30美元，天然氣總銷量為13,981千標準立方英尺。二零一五財務年度，天然氣銷售收益人民幣30萬元，實現天然氣價格為每千標準立方英尺2.61美元，天然氣總銷量為20,124千標準立方英尺。

折舊、耗損及攤銷

本集團的折舊、耗損及攤銷由二零一五財務年度人民幣5.202億元減少人民幣1.563億元或30.0%至二零一六財務年度為人民幣3.639億元。折舊、耗損及攤銷減少主要由於：(i)二零一六財務年度銷量和產量的減少；(ii)在二零一五年和二零一六年油氣資產分別計提減值人民幣7.638億元和人民幣1.533億元，減少了油氣資產的賬面淨值和應計提折舊的金額。

稅項(所得稅除外)

本集團的稅項(所得稅除外)由二零一五財務年度人民幣2,330萬元減少人民幣990萬元或42.5%至二零一六財務年度為人民幣1,340萬元。下表總結截至二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日的稅項(所得稅除外)：

	截止十二月三十一日	
	止年度	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
中國		
城市建設稅及教育附加費	2,839	3,849
其他	96	484
	<u>2,935</u>	<u>4,333</u>
總部及其他分部		
代扣代繳稅	10,479	18,998
	<u>13,414</u>	<u>23,331</u>

中國

中華人民共和國財政部發布通知修訂石油特別收益金徵稅的稅基從55美金／桶到65美金／桶，自二零一五年一月一日生效。由於二零一六財務年度實現油價沒有超過每桶65美金，沒有產生石油特別收益金。

總部

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二零一五財務年度的人民幣1.438億元降低人民幣1,050萬元或7.3%至二零一六財務年度的人民幣1.333億元。員工薪酬成本減少主要由於：(i)二零一六財務年度員工總數減少導致工資、薪金及津貼減少人民幣450萬元；(ii)年底集團重新估算了股票增值權的公允價值，由於公司股票價格下跌，股票增值權減少人民幣1,120萬元。

採購，服務及其他費用

本集團的採購，服務及其他費用由二零一五財務年度的人民幣1.210億元降低人民幣1,540萬元或12.7%至二零一六財務年度的人民幣1.056億元。採購，服務及其他費用的減少主要由於二零一六財務年度產量和銷量的減少。

銷售費用

本集團的銷售費用由二零一五財務年度的人民幣2,050萬元減少人民幣230萬元或11.2%至二零一六財務年度的人民幣1,820萬元。銷售費用的減少主要由於二零一六財務年度銷量減少。

管理費用

本集團的管理費用由二零一五財務年度的人民幣9,920萬元減少人民幣3,150萬元或31.8%至二零一六財務年度的6,770萬元。管理費用的降低主要由於二零一五財務年度為潛在收購項目發生的顧問費人民幣990萬元，技術服務費人民幣760萬元和律師費人民幣450萬元。

減值損失

由於二零一六年全球石油價格大幅下跌，本集團確認：(i)關於在中國和北美的長期資產(包括礦區勘探權)減值損失分別為人民幣1.503億元和人民幣300萬元，根據使用價值計算的估計可收回金額反映其賬面價值；(ii)於二零一六年五月收購的博道長和，對其投資的減值損失總計人民幣8,130萬元。

其他(虧損)/收益

二零一六財務年度，本集團錄得其他收益人民幣2.978億元，二零一五年度之其他損失為人民幣4,790萬元。二零一六財務年度的其他收益主要來自於：(i)2016年7月處置亞洲天然氣的收益人民幣5.261億元；(ii)收購Journey利得人民幣2,980萬元；(iii)對長期賬齡及回收性小的應收賬款計提壞賬損失人民幣2.528億元(iv)石油套期保值損失人民幣1,960萬元。二零一五財務年度年其他損失主要包括：(i)計提壞賬準備8,440萬元，(ii)收購Condor 20%股權的收益和Condor，PEDEVCO Corp及MIE Jurassic Energy Limited債務重組利得人民幣2,940萬元。

淨財務收入／(成本)

本集團的財務收入由二零一五財務年度的人民幣1,960萬元減少人民幣210萬元或10.7%至二零一六財務年度的人民幣1,750萬元。

本集團的財務成本由二零一五財務年度的人民幣4.414億元減少人民幣3,740萬元或8.5%至二零一六財務年度的人民幣4.04億元。

享有聯營企業盈利份額

本集團持有2016年5月份購買的PetroBroad和34%的股權，2016年9月份購買的Journey 37.4%的股權，以及40% PBV的股權，(在2016年11月份出售了PBV 60%的股權)。該股權投資在本集團按照聯營公司核算，2016年佔有聯營公司盈利份額為人民幣3,570萬元。

共同控制實體虧損份額

本集團於2016年7月份之前持有中澳51%的股權。該股權投資在本集團按照合營公司核算，應佔共同控制實體虧損從二零一五財務年度的人民幣2,660萬元降至二零一六財務年度的人民幣340萬元。此降幅主要由於SGE本期開始確認試行天然氣銷售收入從而使得對中澳投資損失減少。

除所得稅前損失

二零一六財務年度本集團的除所得稅前損失為人民幣4.58億元，相比較二零一五財務年度的除所得稅前損失為人民幣14.673億元。該降幅乃主要由於上述綜合因素的累計影響。

所得稅費用

二零一六財務年度本集團的所得稅費用為人民幣1.472億元，相比二零一五財務年度的所得稅費用為人民幣1.211億元有所上升。該變動主要來源於2014年處置泛華的收益的稅款及2016年處置亞洲天然氣的收益的稅款，分別為人民幣6,380萬元和人民幣5,410萬元；(ii)2016年所得稅前損失的增加。二零一六財務年度的實際稅率為-32%，而二零一五財務年度為8%。

年度持續經營損失

由於上述原因，我們2016年的淨損失是人民幣6.051億元，相比較2015年淨損失為人民幣13.461億元。

年度非持續經營損失

2016年本集團非持續經營淨損失為人民幣7.171億元，主要的淨損失來自於哈薩克斯坦，視為一個處置組和非持續經營業務，相較於2015年的淨損失為人民幣1.791億元。這個變動主要是由於處置PBV 60%股權的虧損為人民幣3.5867億元；(ii)2016年油氣資產和無形資產減值損失為人民幣3.356億元，相較於2015年為人民幣2.339億元；(iii)2015年度有8,500萬元匯兌差額收益，視為堅戈貶值的結果。

淨損失

基於上述事項，二零一六財務年度我們的淨損失為人民幣13.222億元，相比二零一五財務年度的淨損失為人民幣15.253億元。

EBITDA及經調整EBITDA

我們已提供EBITDA及經調整EBITDA與年內本期利潤的調節，本期利潤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指扣除財務收入、財務成本、所得稅及折舊、耗損及攤銷前盈利。經調整EBITDA指經調整以扣除非現金及非經常性項目，如股份薪酬支出、資產減值損失、壞賬損失計提、地質及地球物理開支、公司間貸款應計利息的代扣代繳稅、子公司應付帳款沖銷產生的收益，購買聯營公司利得以及其他非現金或非經常性收入／支出。

本集團經調整EBITDA反映本集團核心業務的經常性現金流盈利。

我們加載EBITDA及經調整EBITDA乃由於我們相信EBITDA為油氣行業常用的財務計量。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於截至二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日止年度之持續經營稅前淨虧損的對賬。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
持續經營稅前淨虧損	(457,981)	(1,467,259)
財務收入	(17,490)	(19,610)
財務費用	403,951	441,384
折舊，折耗及攤銷	363,860	520,239
持續經營EBITDA	<u>292,340</u>	<u>(525,246)</u>
股份酬金開支	27,990	22,098
資產減值損失	234,667	765,014
以公允價值計量且變動記入當期 損益金融資產損失	19,595	—
應收，其他應收款及固定資產壞賬損失	252,756	84,447
地質及地球物理開支—持有中澳股份部分	1,227	15,934
代扣代繳稅	10,647	18,781
可供出售金融資產取得的收益	—	(1,363)
注銷應付帳款的收益	—	(29,387)
處置子公司收益	(526,132)	—
收購聯營公司利得	(29,798)	—
經調整持續經營EBITDA	<u>283,292</u>	<u>350,278</u>

本集團二零一六財務年度的EBITDA約人民幣2.923億元，相比二零一五財務年度的約人民幣(5.252)億元。二零一六財務年度的EBITDA的增長乃主要由於：(i) 2016年亞洲天然氣的處置收益約人民幣5.261億；(ii)收購聯營公司利得人民幣2,980萬元；並且被抵銷(i)油氣資產及無形資產減損失由2015年人民幣7.638億元減少為人民幣1.533億元；(ii)權益法核算下投資損失份額由2015年人民幣2,660萬下降到2016人民幣340萬元。

本集團的經調整EBITDA由二零一五財務年度的約人民幣3.503億元降低約人民幣6,700萬元或19.1%至二零一六財務年度的約人民幣2.833億元。經調整EBITDA降低亦主要由於實現石油價格和銷量的降低。

本集團按經營分部劃分的持續經營EBITDA及經調整持續經營EBITDA如下所示：

	二零一六年度			合計 人民幣千元
	中國 人民幣千元	北美 人民幣千元	總部及 其他分部 人民幣千元	
持續經營稅前淨虧損	(346,756)	(22,191)	(133,416)	(457,981)
財務收入	(700)	(3,277)	(13,513)	(17,490)
財務費用	24,724	43	379,184	403,951
折舊、折耗及攤銷	360,141	3,258	461	363,860
持續經營EBITDA	<u>37,409</u>	<u>(22,215)</u>	<u>232,716</u>	<u>292,340</u>
股份酬金開支	4,853	-	23,137	27,989
資產減值損失	150,245	3,083	81,339	234,667
以公允價值計量且 變動記入當期損益				
金融資產損失	-	-	19,595	19,595
地球物理費	-	-	1,227	1,227
代扣代繳稅	-	-	10,647	10,647
應收及其他應收款壞 賬損失	136,944	36,029	79,783	252,756
處置子公司收益	-	-	(526,132)	(526,132)
並購聯營公司產生的收益	-	(29,798)	-	(29,798)
經調整持續經營EBITDA	<u>329,451</u>	<u>31,529</u>	<u>(77,688)</u>	<u>283,292</u>

	二零一五年度			合計 人民幣千元
	中國 人民幣千元	北美 人民幣千元	總部及 其他分部 人民幣千元	
持續經營稅前淨溢利	(886,531)	4,693	(585,421)	(1,467,259)
財務收入	(670)	(3,073)	(15,867)	(19,610)
財務費用	85,950	3,414	352,020	441,384
折舊，折耗及攤銷	514,655	5,127	457	520,239
持續經營EBITDA	<u>(286,596)</u>	<u>10,161</u>	<u>(248,811)</u>	<u>(525,246)</u>
股份酬金開支	5,388	–	16,710	22,098
資產減值損失	748,309	16,705	–	765,014
應收賬款，預付帳款及 固定資產壞賬準備	18,926	–	65,521	84,447
地質及地球物理開支 — 持有SGE股份部分	–	–	15,934	15,934
代扣代繳稅	1	–	18,780	18,781
債券投資收入	–	–	(1,363)	(1,363)
注銷應付帳款的收益	–	(29,387)	–	(29,387)
經調整持續經營EBITDA	<u>486,028</u>	<u>(2,521)</u>	<u>(133,229)</u>	<u>350,278</u>

流動資金及資本資源

概覽

本集團二零一六年的主要現金來源為投資活動產生的現金流量。

於二零一六年，本公司經營活動所用現金淨額為人民幣3.709億元，投資活動所得現金淨額為人民幣17.907億元，融資活動所用現金淨額為人民幣7.503億元，現金及現金等價物的外匯收益為人民幣3,240萬元，以及現金及現金等價物淨增加人民幣6.696億元。

經營活動所用／所得現金

截至二零一六年十二月三十一日止年度，經營活動所用現金淨額為人民幣3.709億元。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司經營活動所得現金淨額包括除所得稅前虧損人民幣4.580億元，經調整折舊、耗損及攤銷人民幣3.639億元的、淨利息開支人民幣3.626億元、計提壞賬準備人民幣2.528億元，來自於Journey的收益2,980萬元，員工購股權開支人民幣2,800萬元、聯營企業的投資收益人民幣3,570萬元，匯兌損失人民幣2,390萬元，減值損失2.347億元，衍生金融工具損失人民幣1,960萬元，處置AGE利得人民幣5.261億元。營運資金變動包括應付及其他應付款項增加人民幣6,550萬元、應收及其他應收款項增加人民幣1.230億元、存貨增加人民幣460萬元、已付利息人民幣3.830億元及已付所得稅人民幣6,960萬元，終止經營所用現金淨額為人民幣8,110萬元。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，經營活動所得現金淨額為人民幣3.261億元。截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司經營活動所得現金淨額包括除所得稅前虧損人民幣14.673億元，經調整折舊、耗損及攤銷人民幣5.202億元的、淨利息開支人民幣3.877億元，計提壞賬準備人民幣8,440萬元，員工購股權開支人民幣2,210萬元、佔對合營企業的投資損失人民幣2,660萬元，匯兌損失3,400萬元，減值損失7.650億元，對沖注銷的應付帳款的收益人民幣2,940萬元營運資金變動包括應付及其他應付款項減少人民幣1.614億元、應收及其他應收款項減少人民幣2.986億元、存貨減少人民幣6.3萬元、已付利息人民幣3.379億元及已付所得稅人民幣910萬元，終止經營所得現金淨額為人民幣1.922億元。

投資活動所得／所用現金

截至二零一六年十二月三十一日止年度，投資活動所得現金淨額為人民幣17.907億元，是由於子公司處置收益人民幣22.837億元，限制性用途資金減少人民幣4.626億元，獲得利息收入人民幣2,020萬元，被購買不動產、工廠及設備人民幣2,160萬元，金融資產增加人民幣9,640萬元，支付第三方借款和保證金人民幣3.750億元，投入／收購以權益法入賬的投資及貸款人民幣2.770億元，終止經營所用現金淨額為人民幣2.057億元抵銷。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，投資活動所用現金淨額為人民幣11.244億元，是由於購買不動產、工廠及設備人民幣2.496億元，支付第三方保證金人民幣4,850萬元，投入／收購以權益法入賬的投資及貸款人民幣1.861億元，限制性用途資金增加人民幣3.241億元，終止經營現金淨流出人民幣3.901億元，被處置收益人民幣4,520萬元，可供出售金融資產之現金流入淨額人民幣2,830萬元，利息收入人民幣65萬元。

融資活動所用／所得現金

截至二零一六年十二月三十一日止年度，融資活動所用的現金淨額為人民幣7.503億元，主要原因有：(i)償還貸款人民幣9.302億元，(ii)為股份獎勵計劃回購股份支付人民幣6,370萬元，(iii)支付回購2019優先票據人民幣1.107億元，(iv)額外取得子公司非控制性權益所支付的款項人民幣1.039億元，(v)其他相關融資費用支出等3,320萬元。被貸款融資人民幣4.915億元抵銷。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，融資活動產生的現金淨額為人民幣2.980億元，主要原因有：(i)發行普通股籌集資金人民幣2億元，(ii)貸款融資人民幣5.128億元；被以下抵銷：(i)為股份獎勵計劃回購股份支付人民幣2,870萬元，(ii)償還貸款人民幣3.601億元，(iii)其他相關融資費用支出等2,590萬元。

於二零一六年十二月三十一日，本集團貸款和優先票據約人民幣46.906億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣2.635億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣1.040億元，比二零一五年十二月三十一日減少約人民幣4.259億元。本集團的所有貸款和優先票據均以人民幣及美元計值。本集團的所有貸款和優先票據均為固定利率借款。本集團沒有為貸款和優先票據做套期保值。

本集團的負債比率(即借款總額減現金及現金等價物(「淨借款額」)除以淨借款額及權益總額之和)自二零一五年十二月三十一日之68.2%增至二零一六年十二月三十一日的85.5%，主要是由於權益減少。

本集團借款總額的經調整EBITDA比率(即借款總額除以經調整EBITDA)由二零一五年十二月三十一日的14.14增加至二零一六年十二月三十一日的16.56。

市場風險

我們面臨的市場風險主要包括石油價格及匯率的波動。

原油價格風險

本公司的實現石油價格乃參照國際市場油價釐定，國際油價的變動將對我們帶來重大影響。國際油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。在二零一六年，本集團簽訂了原油套期保值合同來管理原油價格風險。

貨幣風險

集團的大部份銷售以美元計值，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。

哈薩克斯坦子公司的功能貨幣為美元，而所有出口銷售亦以美元計算。以哈薩克斯坦堅戈計價之哈薩克斯坦子公司之交易產生由於美元和哈薩克斯坦堅戈匯率波動導致的外匯風險。管理層無法預測中國外匯法規的轉變對美元及哈薩克斯坦堅戈匯率波動之影響，故無法合理估計未來匯率變動對本集團經營業績或財務狀況的影響。

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。

集團資產質押

截止二零一六年十二月三十一日，本集團有銀行借款人民幣1.040億元，以本集團的應收賬款人民幣8,470萬元作為擔保。於二零一七年三月二十四日，本集團已全部償還該借款。

提供貸款

於二零一六年十二月十六日，本公司與Boston-Power, Inc., (「借款人」) 訂立貸款協議，據此，本公司同意向借款人提供3,000萬美元之貸款，期限為六個月，利率為每年9%。於二零一六年十二月三十一日直至本公告日，借款人已提取3,000萬美元。該筆貸款通過借款人間接全資附屬公司50%的股權質押作為擔保。該交易的詳情載於本公司日期為二零一六年十二月十九日的公告。

僱員

於二零一六年十二月三十一日，本公司擁有1,387名僱員，當中1,371名在中國(大陸及香港)工作、11名在哈薩克斯坦工作以及5名在美國工作。而就僱員薪酬、薪酬政策及員工發展方面的資料與在二零一五年年報內所披露的並無重大變動。

或有事項

於二零零零年八月二十八日，MIE子公司與中國石油化工集團公司(「中石化」)訂立產品分成合同，以勘探及開發位於山東省勝利油田的羅家義64區塊。該項目已自二零零四年末起被擱置。二零零五年四月，MIE子公司向中石化要求延長期限以重新啟動勝利油田項目。於二零零六年九月二十七日，MIE子公司接獲中石化否決其重新啟動該項目要求的函件，且中石化以試驗開發階段延長期限已屆滿及MIE子公司並未履行產品分成合同項下的投資承諾為由，要求終止產品分成合同。MIE子公司認為於勝利油田項目中的投資已符合產品分成合同的所規定的承諾金額。與中石化的產品分成合同並未正式終止，且該爭端並未進入任何司法程式。根據本公司所獲外部法律顧問建議，中石化對試驗開發階段相關未完成投資承諾索賠(如有)的可能性較小，概因已超過訴訟時效。

股息

董事會並無建議就截至二零一六年十二月三十一日年度派付末期股息(二零一五年：無)。

暫停辦理股東登記手續

本公司預定於二零一七年六月三十日(星期五)左右舉行股東周年大會(「股東大會」)。為釐定符合出席並於股東大會上投票的資格，本公司將於二零一七年六月二十七日(星期二)至二零一七年六月三十日(星期五)(包含首尾日)暫停辦理股東登記手續，期間亦不會辦理股份過戶登記手續。為符合出席股東大會及於會上投票的資格，所有過戶文件連同有關股票需不遲於二零一七年六月二十六日(星期一)下午四時三十分遞交至本公司的香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址香港皇后大道東183號合和中心22樓。

審核委員會

本公司審核委員會已審閱本集團截至二零一六年十二月三十一日年度的綜合財務報表(包括本集團所採用的會計政策)，並就本集團的內部控制及財務申報等事宜進行討論。

羅兵咸永道會計師事務所的工作範圍

本集團的核數師，羅兵咸永道會計師事務所已就本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的初步業績公佈中有關本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的合併財務狀況表、合併綜合收益表、合併現金流量表及相關附註所列數字與本集團該年度的草擬合併財務報表所列載數額核對一致。羅兵咸永道會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒布的香港審計準則(Hong Kong Standards on Auditing)、香港審閱聘用準則(Hong Kong Standards on Review Engagements)或香港核證聘用準則(Hong Kong Standards on Assurance Engagements)而進行的核證聘用，因此羅兵咸永道會計師事務所並未對初步業績公佈發出任何核證。

回購、出售或贖回本公司上市證券

截止二零一六年十二月三十一日，本公司已從公開市場上購買本金總額為2,400萬美元本公司於二零一四年四月二十五日發行的票據。截至二零一六年八月十二日，(1)本公司已經取消本公司購買的回購票據；及(2)本金總額為4.76億美元的票據仍流通在外。

除上述所披露外，於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司及其任何子公司均無回購，出售或贖回本公司任何其他上市證券。

配售及認購用途

本公司於二零一五年十月十六日配售及認購發行276,300,000股每股面值0.90港元的股份。扣除相關開支後的所得款項淨額約為港幣245,000,000元。所得款項用途如下：(1)約43%用作償還銀行貸款；(2)約57%用作補充營運資金及一般公司用途。

企業管治守則

截至二零一六年十二月三十一日整年期間，本公司已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，唯下文所述守則條文第A.2.1條例外。

守則條文第A.2.1條

企業管治守則的守則條文第A.2.1條規定主席和首席執行官的角色應有區分，不應由同一人兼任。張瑞霖先生(「張先生」)為董事會主席。除擔任董事會主席一職外，張先生亦獲委任為首席執行官。該委任與守則條文第A.2.1條相偏離。該偏離的原因載於下文。

有別於從事上下游業務的綜合石油公司，本公司從事油氣勘探及生產業務。有鑒於此，董事會認為，由同一人制定戰略性計劃決策並付諸實施將最大程度地符合本公司油氣勘探及生產業務的利益。本公司提名委員會亦同意，主席及首席執行官由同一人兼任符合本公司的最佳利益。故本公司目前並無計劃委任其他人士擔任本公司的首席執行官。然而，本公司將繼續檢討本集團企業管治架構的有效性，並考慮是否有必要做出任何變動(包括將主席及首席執行官的角色分開)。

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二零一六年十二月三十一日全年度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。

公佈年度業績及年度報告

本年度業績公告的電子版本登載於本公司之網站(www.mienergy.com.cn)、香港交易及結算所有限公司之網站(www.hkexnews.hk)及新加坡證券交易所有限公司之網站(www.sgx.com)。載有上市規則附錄十六所規定之所有數據之截止二零一六年十二月三十一日年度報告將於適當時候寄發於本公司股東及載於前述網站。

股東周年大會

本公司股東周年大會於二零一七年六月三十日(星期五)在香港舉行。股東周年大會通告會適時刊登並寄於股東。

承董事會命
MI能源控股有限公司
主席
張瑞霖先生

香港，二零一七年三月三十日

於本公告日期，董事會包括(1)執行董事張瑞霖先生、趙江巍先生、Andrew Sherwood Harper先生及田洪濤先生；(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 W. Miller先生及郭燕軍先生。