

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的有限公司)

(股份代號：1555)

公告

二零一五年前三季度運營情況

此公告由MI能源控股有限公司(以下可簡稱「MI能源控股」或「公司」，與其子公司並稱「集團」)自願刊發，我們藉此向股東及潛在投資者提供有關本集團2015年前三季度(「當期」)最新的運營狀況。

概述

2015年前三季度，本集團日均油氣作業產量和淨產量較之2014年同期分別減少22.9%和31.7%。以下是本公司2015年前三季度的關鍵運營數據，各業務分部的詳細數據請見附表：

	2015年 前三季度	2014年 前三季度	變化比例	2015年指引
日均油氣總作業產量 (桶當量/天)	21,492	27,892	(22.9%)	
日均油氣淨產量(桶當量/天)	11,531	16,884	(31.7%)	
日均原油淨產量(桶/天)	10,222	15,888	(35.7%)	9,800-11,100
日均天然氣淨產量 (千立方英尺/天)	7,856	5,977	31.4%	9,600-10,100
平均實現原油價格(美元/桶)	48.47	94.34	(48.6%)	
平均實現天然氣價格 (美元/千立方英尺)	1.10	1.47	(25.4%)	
總鑽井數(口)	17	186	(90.9%)	32

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=由本集團擔任作業者的各項目的總產量；
- (3) 淨產量=本集團在各項目中的擁有的淨收益產量。

中國

原油項目(吉林省：大安、莫里青)

於2015年前三季度，我們於中國的大安、莫里青兩個原油項目總的作業產量較之2014年同期減少23.6%至16,513桶/天(2014年同期不包括孔南及廟3兩個項目的產量)。本集團所分得的份額原油產量減少35.7%至6,853桶/天(2014年同期不包括孔南及廟3兩個項目的產量)，我們於前三季度的淨產量符合之前提供的2015年度日產6,700-7,000桶/天這一指引。2015年前三季度，中國項目沒有鑽取任何新井，與我們的指引一致。

2015年前三季度，中國項目平均實現油價(大慶原油在大連港口的離岸價格)較之2014年同期的103.45美元/桶下降52.1%至49.53美元/桶。

天然氣項目(山西省：臨興、三交北項目)

2015年前三季度，中澳項目的作業產量為3,565千立方英尺/天(約10萬立方米/天)。2015年10月份，中澳項目的第二座集氣站——臨興集氣站也正式投入生產及售氣。臨興集氣站的設計處理能力為1,765萬立方英尺/天(約合50萬立方米/天)，隨著臨興集氣站的投產，中澳項目的天然氣處理能力已達到2,470萬立方英尺/天(約70萬立方米/天，包括三交北集氣站的706萬立方英尺/天，約20萬立方米/天)。目前包括中澳項目第一口水平井TB-1H在內的8口井已連接至臨興集氣站，其中的6口井已投入試生產，日均產氣約7,000千立方英尺/天(約20萬立方米/天)。臨興集氣站所帶來的處理能力的增加以及更多的新井投產，將會使得中澳項目的產量在未來數月顯著增長。

2015年前三季度，中澳項目有14口井完鑽。截至2015年10月22日，完鑽井數已增至17口，這17口井裡面包括3口勘探井，12口先導試驗井以及2口水平井，TB-3H和TB-4H，這兩口井均位於臨興西區塊。TB-3H井的水平段長達1,051米，通過錄井顯示其氣藏發育狀況非常好，TB-4H井的水平段長達1,184米，該井與TB-3H井毗鄰。目前一口新的水平井TB-5H井正在準備開鑽，這些水平井預計於2016年上半年投產，這將有利於臨興集氣站銷售能力的大幅提升。

截至2015年10月22日，中澳一共完成23井次的試氣工作，其平均試氣產量達76.28萬立方英尺／天(約21,600立方米／天)，最高試氣產量達191.40萬立方英尺／天(約54,200立方米／天)。其中有4口井在未壓裂的情況下就實現了日產氣101.00萬立方英尺／天(約28,600立方米／天)至191.40萬立方英尺／天(約54,200立方米／天)的良好效果。在臨興集氣站的背面靠近TB-26這一高產井所在的區域，有3口井的試氣產量在101.00萬立方英尺／天至187.20萬立方英尺／天之間(約28,600立方米／天至53,000立方米／天)。在三交北區塊的西北區域，靠近三交北集氣站的西邊，SJB23-D1井測得了191.40萬立方英尺／天(約54,200立方米／天)的最高產量。

哈薩克斯坦業務(EMIR-OIL)

Emir-Oil的日均原油產量從2014年前三季度的5,135桶／天減少35.6%至2015年前三季度的3,308桶／天，符合其年度日均產油3,000–4,000桶／天的指引。

2015年前三季度，Emir-Oil的平均實現油價為46.24美元／桶，其中出口原油實現油價為50.96美元／桶(已扣除支付給外銷客戶平均6.17美元／每桶的銷售折扣)，內銷油價為12.06美元／桶。如我們以前所公告過的，Emir-Oil和其在哈薩克斯坦出口原油的買家Euro-Asian Oil SA(以前稱「Titan-Oil」)簽署了一份新的銷售協議，該協議自2015年2月份開始生效。在原出口路徑下，其銷售價格為布倫特油價，Emir-Oil需要支付的銷售貼水在19–22美元／桶之間，而在新的原油出口路徑下，其銷售價格為烏拉爾油價，銷售貼水在3–5美元／桶之間，而考慮到銷售價格及貼水的差異，在新的原油出口路徑下，Emir-Oil可節省2–3美元／桶的成本。

Emir-Oil於當期日均產氣5,954千立方英尺／天，較之2014年同期的5,754千立方英尺／天增加3.5%，其平均實現價格為1.03美元／千立方英尺，較之2014年同期的1.28美元／千立方英尺降低19.2%。

截至2015年9月30日，Emir-Oil項目總的作業井數為48口，其中在產井18口，關停及等待修復的井數為27口，有3口於2014年後期開鑽並於2015年完鑽的新井等待投產。於2015年前三季度，Emir-Oil無任何新井開鑽。Emir-Oil於North Kariman區塊鑽探的第二口勘探井North Kariman-1井於2015年9月底開始試油，在其初始測試的82小時內，累計產油830立方米，折算日產原油1,520桶，這是在North Kariman區塊上繼North Kariman-2井之後獲得的又一高產井。North Kariman-1井和North Kariman-2井的成功發現不但進一步提升了Emir-Oil的儲量基礎，也使得目前正在開展的Kariman區塊與North Kariman區塊合併變得更加現實。Emir-Oil歷史上最深的一口勘探井Aidai-1井已於2015年6月份完鑽，其鑽井深度達到5,080米，Emir-Oil已於2015年9月底拿到試油許可，目前正在測試過程中。

美國業務(CONDOR)

於2015年前三季度，本集團在美國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在美國Niobrara項目共操作5口水平井。2015年前三季度Niobrara項目的日均原油和天然氣淨產量分別為60桶／天和118千立方英尺／天，平均實現油價和氣價分別為42.71美元／桶和2.95美元／千立方英尺。

其他更新

公司在2015年10月28日完成以先舊後新方式配售，根據該等配售，6名投資者按每股0.90港幣購買276,300,000股，約佔公司擴大股本的9.58%。配售所得的總收益和淨收益分別為248,670,000港幣和約245,000,000港幣（約相當於3,200萬美元）。

此外，公司在2015年10月份從中國建設銀行的貸款（「建行貸款」）提款約人民幣4,200萬元，作為一般營運資金，建行給予公司的總授信為5.4億元人民幣。公司目前正在與建行合作，計劃今年底到期前更新建行貸款。

一般事項

公司股東及潛在投資者應注意，本公司基於當前的數據撰寫此項公告，鑒於此，其最終結果可能需要依據財務審閱及審計的需求作出調整，並且與最終的業績及之前公佈的數據不符，在此特提請各位於買賣本公司股份時審慎行事。

附表：2015年前三季度與2014年前三季度運營數據的比較

項目	2015年 前三季度	2014年前三 季度	增長/ (減少)	增長/ (減少)%	2015年指引
1、原油產量及實現價格					
1.1、日均原油總作業產量(桶/天)	19,881	26,884	(7,002)	(26.0%)	
中國油田(大安、莫里青、 廟3及孔南) ¹	16,513	21,614	(5,102)	(23.6%)	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	3,308	5,135	(1,827)	(35.6%)	
美國(Condor)	60	134	(74)	(54.9%)	
1.2、日均原油淨產量(桶/天)	10,222	15,888	(5,666)	(35.7%)	9,800-11,100
中國油田(大安、莫里青、 廟3及孔南)	6,853	10,657	(3,804)	(35.7%)	6,700-7,000
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	3,308	5,135	(1,827)	(35.6%)	3,000-4,000
美國(Condor)	60	95	(35)	(36.4%)	100
1.3、平均實現油價(美元/桶)	48.47	94.34	(45.87)	(48.6%)	
中國油田(大安、莫里青、 廟3及孔南) ¹	49.53	103.45	(53.92)	(52.1%)	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	46.24	75.54	(29.30)	(38.8%)	
美國(Condor)	42.71	87.96	(45.34)	(51.5%)	
2、天然氣產量及實現價格					
2.1、日均天然氣總作業產量 (千立方英尺/天)	9,666	6,049	3,617	59.8%	
中國山西(臨興、三交北)	3,565	—	3,565	—	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	5,954	5,754	200	3.5%	
美國(Condor)	147	295	(148)	(50.3%)	
2.2、日均天然氣淨產量 (千立方英尺/天)	7,856	5,977	1,879	31.4%	9,600-10,100
中國山西(臨興、三交北)	1,784	—	1,784	—	4,500-5,000
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	5,954	5,754	200	3.5%	5,000
美國(Condor)	118	223	(105)	(47.0%)	100
2.3、平均實現氣價 (美元/千立方英尺)	1.10	1.47	(0.37)	(25.4%)	
中國山西(臨興、三交北)	—	—	—	—	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	1.03	1.28	(0.25)	(19.2%)	
美國(Condor)	2.95	6.76	(3.81)	(56.4%)	

項目	2015年 前三季度	2014年前三 季度	增長/ (減少)	增長/ (減少)%	2015年指引
3、總鑽井數	17	186	(169)	(90.9%)	32
中國油田(大安、莫里青、 廟3及孔南) ¹	—	150	(150)	(100.0%)	—
中國山西(臨興、三交北)	14	32	(18)	(56.3%)	29
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	3	4	(1)	(25.0%)	3
美國(Condor)	—	—	—	—	—

¹ 2014年前三季度的產量包括於2014年第四季度出售的孔南及廟3兩個項目的產量

承董事會命
MI能源控股有限公司
主席
張瑞霖

香港，二零一五年十月三十日

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、陶德賢先生及田洪濤先生；(2)非執行董事王兢先生(洪亮先生是王兢先生的替任董事)；及(3)獨立非執行董事梅建平先生、Jeffrey W. Miller先生及才汝成先生。