

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之有限公司)

(股份代號：1555)

公告 最新業務狀況

本公告乃由公司自願刊發。本公司希望向股東及潛在投資者提供有關公司2012年第三季度最新運營狀況。

2012年第三季度我們的產量增長強勁。第三季度，集團的日均作業產量為24,577桶/天，集團的淨產油量為15,590桶/天，與上半年相比，增長2,214桶/天，增長率為16.6%。增長的產量大部分源於位於哈薩克斯坦的Emir-Oil資產，其增長了1,222桶/天，增長率為57.9%。在中國東北的三份產品分成合同區塊產量也大幅度增長，其增長了929桶/天，增長率為8.3%。

我們預估公司2012年第四季度的淨日產量應接近15,609桶/天。

2012年第三季度，集團的實現油價為102.17美元/桶，相比上半年114.60美元/桶下降了12.44美元/桶，下降率為10.9%。

2012年第三季度天然氣淨銷售量平均為3,960千立方英尺/天，與上半年銷售量相比，下降了675千立方英尺/天，下降率為14.6%。第三季度實現氣價為1.14美元/千立方英尺，下降了0.01美元/千立方英尺，下降率為1.2%。天然氣收入佔公司收入大約為0.3%。

在2012年投資計劃方面，公司也取得了重大進步，總鑽井127口(淨112.9口)，沒有一口乾井，其中包含5口勘探井(淨3口)以及2口水平井(淨1.8口)。截止到2012年年底，我們計劃鑽井總數約452口(淨401.4口)。

中國東北作業情況

2012年第三季度期間，大安、莫裏青以及廟3油田的淨日均產量提高到12,186桶／天，與上半年對比，增長了929桶／天，增長率為8.3%。

第三季度平均實際價格為106.29美元／桶，上半年價格為119.61美元／桶。

2012年第三季度，鑽井總數為121口(淨108.9口)，其中包含11口注水井和2口水平井。兩口水平井，一口位於大安區塊，另一口位於莫裏青區塊，投產後兩到三個月，平均總產量接近258桶／天。另外兩口水平井在三季度末完鑽，計劃在第四季度進行完井並投入生產，2012年4口水平井中，2口在大安，2口在莫裏青。

中國西北作業情況

在公司購買Sino Gas & Energy (「SGE」) 51%的股份之後，勘探作業恢復進行，2012年第三季度鑽取了4口井並採集266公里新的二維地震數據。2012年第四季度工作包括鑽取多口油井，測井以及獲取新的地震資料。因為本季度該地區大量降水導致水淹，原計劃於2012年鑽取的部分新勘探井可能延至2013年鑽取。2013年上半年將繼續進行排水、勘探測試以及測井。

哈薩克斯坦作業情況

2012年第三季度Emir-Oil (「Emir」) 產量大幅提高，歸功於新鑽井和對現有井實現的修井而取得的產量。Emir平均日產量從2012年上半年的2,112桶／天提高到第三季度的3,334桶／天(提高了1,222桶／天，增長率為57.9%)。2012年四季度的產量預計平均約為3,566桶／天，因而2012年全年平均產量為2,785桶／天。

2012年三季度的平均實際價格為87.96美元／桶，與上半年相比，增長了0.15美元／桶，增長率為0.2%。2012年第三季度外銷石油價格平均為94.34美元／桶(已扣除支付給外銷客戶平均19.34美元／桶的相關運費)。2012年上半年期間，外銷的石油價格為平均89.64美元／桶(以扣除支付外銷客戶平均21.21美元／桶的相關運費)。平均內銷價格為51.19美元／桶(對比上半年的價格為53.87美元／桶)。

2012年第三季度，我們有一口勘探井(Essen-1)及兩口開發井(Aksaz-106和Dolinnoe-112)開鑽，與此同時，8月份還有一口開發井(Kariman-6)完鑽。我們預計Essen-1會在2012年第四季度完鑽，同時，我們也會在四季度開鑽一口新的開發井。

對於勘探發現Borly-2，測井計劃目前已獲批准，對從錄井和鑽井數據表明為遠景的幾個地層進行評估。此工作計劃在11月份開始。上半年鑽取的North Kariman 2的勘探發現，將繼續測試不同的地層。對於勘探井，在測試完成後，Emir將繼續申請商業生產許可，預計在2013年上半年進行。

此季度期間，我們完成了對6口現存井的酸壓和酸洗，結果使得這幾口井的日產量大幅度提高。

截止2012年9月30日，Emir有16口井處於生產狀態，10口井關閉。我們計劃繼續進行修井、酸壓以及酸洗來修復關閉的井，使其在2012年第四季度或者2013年恢復生產。

美國石油作業情況

美國運營包含Condor Energy Technology LLC (「Condo」) 80%的股份，在尼奧博拉頁岩作業(淨面積為4,482英畝)以及White Hawk Petroleum LLC (「White Hawk」) 50%的股份，其在一個鷹灘頁岩項目上含有7.94%的非作業工作權益(淨面積為131英畝)。

2012年第三季度，集團在美國沒有鑽任何新井。

2012年Condor作業其於2012第二季度鑽取的一口水平井。該井第三季度淨產量平均為50桶/天(總產量為118桶/天)。Condor計劃在2012年第四季度再鑽兩口水平井。第三季度美國運營實際平均價格為81.55美元/桶。

White Hawk非作業權益在2012年第三季度期間的三口產油井中的獲得的淨產油量平均為18桶/天(總產量為562桶/天)以及天然氣為6千立方英尺/天(總產量為190千立方英尺/天)。第三季度實際價格分別為90.53美元/桶、5.57美元/千立方英尺。

一般事項

敬請股東及有意投資於本公司股份之人士注意，上述最新業務報告包括若干目標，而該等目標可能會亦可能不會落實。股東及有意投資於本公司股份之人士於買賣本公司股份時，務請審慎行事。

承董事會命
主席
張瑞霖

香港，二零一二年十月二十五日

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、Forrest Lee Dietrich先生及麥雅倫先生；(2)非執行董事王旻先生(曾至鍵先生為王旻先生的替任董事)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。