

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

二零二二年末之油氣儲量

MI能源控股有限公司(以下簡稱「公司」，與其子公司並稱「集團」)在此欣然宣布其獨立顧問已完成二零二二年末之油氣儲量的評估。該等評估根據SPE/WPC/AAPG/SPEE石油資源管理系統(「SPE-PRMS」)所訂標準進行,由石油工程師學會(Society of Petroleum Engineers, SPE)轄下之油氣儲量委員會(Oil and Gas Reserves Committee)編製、世界石油理事會(World Petroleum Council, WPC)、美國石油地質學家協會(American Association of Petroleum Geologists, AAPG)及石油評估工程師學會(Society of Petroleum Evaluation Engineers, SPEE)審閱及共同贊助。就其性質而言,儲量屬前瞻性估計,可能會有所變更及修訂。

下列儲量顧問出具了涵蓋本集團所有油氣田資產的報告：Ryder Scott Company和Gaffney, Cline & Associates Limited。本公司將該等報本告之資料予以合併,按國家及油藏盆地分呈示公司之全資附屬公司及聯營公司中歸屬於本公司淨權益(根據國際財務告準則按照權益法進行核算)的儲量。

以下是此次評估的摘要：

1. 與二零二一年末相比，本集團於二零二二年年末折合成桶油當量的淨探明（「**1P**」）油氣儲量減少8%至1,505萬桶當量，淨探明+概算（「**2P**」）油氣儲量減少9%至3,522萬桶當量，淨探明+概算+可能（「**3P**」）油氣儲量減少7%至5,184萬桶當量。
2. 二零二二年大安新鑽井85口，Emir-Oil新鑽井3口，其中一口Emir-Oil新井獲得了單井日產1,300桶／天的高產量，以及大安油田和Emir-Oil的當年的原油產出等綜合原因所致，二零二二年末本集團淨的1P原油儲量較之二零二一年末下降13%至1,261萬桶，2P原油儲量較之二零二一年末下降13%至2,842萬桶，3P原油儲量較之二零二一年末下降11%至4,140萬桶。
3. 根據獨立顧問評估的結果，若按照10%貼現率進行計算，本集團於二零二二年末2P油氣儲量的稅前淨現值（「**NPV10**」）約為6.51億美元，較之二零二一年末的6.04億美元上升了8%。

二零二二年底集團的淨儲量請參見表1。

表1集團淨儲量

	2021			2022				2021至2022年變動					
	油 (Mbbbl)	NGL (Mbbbl)	氣 (MMcf)	油 (Mbbbl)	NGL (Mbbbl)	氣 (MMcf)	桶當量 (Mboe)	油 (Mbbbl)	NGL (Mbbbl)	氣 (MMcf)	桶當量 (Mboe)	桶當量 變化比率	
1P：探明													
中國油田資產 (備註2)	8,980	—	—	8,980	6,297	—	—	6,297	(2,683)	—	—	(2,683)	-30%
哈薩克斯坦Emir-Oil	5,590	320	9,230	7,448	6,310	480	11,780	8,753	720	160	2,550	1,305	18%
1P總計	<u>14,570</u>	<u>320</u>	<u>9,230</u>	<u>16,428</u>	<u>12,607</u>	<u>480</u>	<u>11,780</u>	<u>15,050</u>	<u>(1,963)</u>	<u>160</u>	<u>2,550</u>	<u>(1,378)</u>	<u>-8%</u>
2P：探明+概算													
中國油田資產	14,917	—	—	14,917	11,005	—	—	11,005	(3,912)	—	—	(3,912)	-26%
哈薩克斯坦Emir-Oil	17,670	1,280	28,040	23,623	17,410	1,510	31,740	24,210	(260)	230	3,700	587	2%
2P總計	<u>32,587</u>	<u>1,280</u>	<u>28,040</u>	<u>38,540</u>	<u>28,415</u>	<u>1,510</u>	<u>31,740</u>	<u>35,215</u>	<u>(4,172)</u>	<u>230</u>	<u>3,700</u>	<u>(3,325)</u>	<u>-9%</u>
3P：探明+概算+可能													
中國油田資產	17,374	—	—	17,374	14,251	—	—	14,251	(3,123)	—	—	(3,123)	-18%
哈薩克斯坦Emir-Oil	29,150	2,200	43,700	38,633	27,150	2,490	47,700	37,590	(2,000)	290	4,000	(1,043)	-3%
3P總計	<u>46,524</u>	<u>2,200</u>	<u>43,700</u>	<u>56,007</u>	<u>41,401</u>	<u>2,490</u>	<u>47,700</u>	<u>51,841</u>	<u>(5,123)</u>	<u>290</u>	<u>4,000</u>	<u>(4,166)</u>	<u>-7%</u>

備註1： 6,000標準立方英尺天然氣 = 1桶原油當量

備註2： 中國油田資產不包含本集團持有外方合同者在莫里青油田產品分成合同的10%份額。

釐定年末儲量所有之價格假設於表2列示。對於中國的石油項目，原油和天然氣價格基於Sproule公布的預測價格，對於Emir-Oil項目，原油和天然氣價格基於Gaffney, Cline & Associates公布的預測價格。

表2確定二零二二年末儲量及資源量所用價格

中國	松遼	按照Sproule公佈的WTI原油價格預測。採用二零二二年一至十二月WTI庫欣交貨點和大慶原油價格平均差0.69美元／桶。該差別假定在未來保持不變。
哈薩克斯坦Emir-Oil	Mangistau	外銷原油價格按GCA公佈的布倫特原油價格預期,二零二三年為外銷油價78.83美元／桶。二零二三年內銷油價為33.53美元／桶。內銷氣價按0.43美元／千立方英尺,在報告中保持恒定。

有關儲量及資源預測之風險及潛在不明朗因素通告

根據SPE/PRMS儲量及資源量釋義可以知悉，該等估計包括不同程度的風險及不明朗因素,持續受定價、成本、法律及監管架構等現時之經濟狀況影響。此外,即使數據及情況相同，不同專家均會以彼等之經驗及對審查資料的詮釋就儲量及資源量作出不同估計，及將之作不同分類。本集團僱用合資格之第三方專業人士，根據現行標準及行業慣例釐定儲量及資源量。然而，我們對影響儲量及資源量之多項因素所知有限，亦無能力左右該等因素。實際未來結果可能與本公佈所示估計有差異。

於二零二二年一月二十日，本公司與買方簽訂了買賣協議(「Emir-Oil買賣協議」)，根據該協議(除其他事項外)，本公司有條件地同意向買方出售，買方有條件地同意收購PBV 40%的權益。買方應向本公司(代表本公司及其附屬公司)支付的對價為55,000,000美元，該對價應於交割完成時按美元對美元的方式從本公司根據貸款協議應向買方支付的未付款項中抵扣。

二零二二年七月八日，Emir-Oil LLP交易的第一階段條件已獲達成，因此第一階段交割已完成。第二階段的最后截止日期為二零二三年六月三十日，待其交割完成後，本公司將不再直接或間接持有Emir-Oil LLP的任何股份或其他權益。欲瞭解更多詳情，請參閱本公司分別於二零二二年一月二十日、二零二二年四月二十七日、二零二二年七月八日、二零二二年九月二十日及二零二二年十二月二十日的公告及二零二二年六月六日的通函。

承董事會命
MI能源控股有限公司
執行董事
趙江巍先生

香港，二零二三年三月二十四日

於本公告日期，董事會成員包括(1)執行董事趙江巍先生及林瑋瑋先生；(2)非執行董事張瑞霖先生、關紅軍先生及高岩女士；及(3)獨立非執行董事梅建平先生、廖英順先生、楊日泉先生、郭燕軍先生及艾民先生。