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。



SINO GAS HOLDINGS GROUP LIMITED

中油潔能控股集團有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司) (股份代號:1759)

截至2023年6月30日止六個月的未經審核中期業績公告

業績摘要

截至2023年6月30日止六個月,液化石油氣銷售量減少約29.0%至約122.0千噸(截至2022年6月30日止六個月:約171.8千噸);液化天然氣銷售量減少約57.1%至約0.3千噸(截至2022年6月30日止六個月:約0.7千噸);壓縮天然氣銷售量減少約0.9%至約34.7百萬立方米(截至2022年6月30日止六個月:約35.0百萬立方米)。

截至2023年6月30日止六個月,收益減少約37.6%至約人民幣696.2百萬元(截至2022年6月30日止六個月:約人民幣1,116.5百萬元)。

截至2023年6月30日止六個月,毛利減少約24.2%至約人民幣36.6百萬元(截至2022年6月30日止六個月:約人民幣48.3百萬元)。

截至2023年6月30日止六個月,期內溢利減少約44.4%至約人民幣1.0百萬元(截至2022年6月30日止六個月:約人民幣1.8百萬元)。

截至2023年6月30日止六個月,本公司權益股東應佔溢利減少約44.4%至約人民幣2.0百萬元(截至2022年6月30日止六個月:約人民幣3.6百萬元)。

財務報表

中油潔能控股集團有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈,本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「我們」)截至2023年6月30日止六個月的綜合業績,連同2022年同期的比較數字。該等截至2023年6月30日止六個月的綜合中期財務報表未經審核,惟已經本公司審核委員會(「審核委員會」)審閱。

簡明綜合損益表

	截至6月30日止六個		
	附註	2023年 人民幣千元 (未經審核)	2022年 人民幣千元 (未經審核)
收益	2	696,197	1,116,492
銷售成本		(659,614)	(1,068,162)
毛利	2(b)	36,583	48,330
其他收入	3	9,542	6,925
員工成本	<i>4(b)</i>	(15,670)	(16,694)
折舊	<i>4(c)</i>	(7,068)	(9,902)
經營租賃開支	<i>4(c)</i>	(234)	(2,163)
其他經營開支	<i>4(d)</i>	(12,105)	(13,869)
融資成本	<i>4(a)</i>	(5,641)	(7,884)
分佔一間合營企業的業績		(1,839)	(259)
分佔一間聯營公司的業績		3	(3)
除税前溢利		3,571	4,481
所得税開支	5	(2,567)	(2,682)
期內溢利		1,004	1,799
以下應佔:			
本公司權益股東		1,985	3,593
非控股權益		(981)	(1,794)
期內溢利		1,004	1,799
每股盈利(人民幣)	6		
一基本及攤薄		0.01	0.02

簡明綜合其他全面收益表

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
期內溢利	1,004	1,799
期內其他全面收益(除税後):		
其後重新分類或可能重新分類至損益		
的項目:		
一換算功能貨幣為呈列貨幣的匯兑差額	3,450	5,091
期內全面收益總額	4,454	6,890
以下應佔:		
本公司權益股東	5,435	8,684
非控股權益	(981)	(1,794)
期內全面收益總額	4,454	6,890

簡明綜合財務狀況表

	附註	於2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
非流動資產 物業、廠房及設備及使用權資產 於一間合營企業的權益 於一間聯營公司的權益 按公平值計入損益計量的金融資產 遞延税項資產	7	135,060 10,508 20,157 24,367 12,049 202,141	141,728 12,347 20,154 24,367 11,676
流動資產 存貨 貿易應收款項 預付款項、按金及其他應收款項 可收回所得税 已抵押及受限制存款 銀行結餘及現金	8	3,108 119,144 71,591 2,329 878,000 106,724	2,097 149,113 62,059 5,044 427,500 91,833
流動負債 計息借款 貿易應付款項 應計開支及其他應付款項 租賃負債	9	940,000 11,941 22,413 851	507,500 6,863 28,886 1,175
流動資產淨值總資產減流動負債		205,691	193,222 403,494

未經審核中期財務報告附許

(除另有註明者外,均以人民幣列示)

1 主要會計政策

(a) 編製基準

截至2023年6月30日止六個月(「報告期間」/「本期間」)的簡明中期財務資料是按照香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》(「上市規則」)的適用披露條文編製,同時遵照國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈之《國際會計準則》(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」之規定。它獲授權於2023年8月30日刊發。

本簡明中期財務資料包括截至2023年6月30日止六個月簡明綜合財務報表及經節選的附註解釋,對了解本集團自2022年12月31日的財務狀況及表現的變動屬重大,因此並不包括根據所有適用國際財務報告準則編製整份財務報表所規定的全部資料及披露。該等資料應與截至2022年12月31日止年度的綜合財務報表一併閱讀。

簡明中期財務資料未經審核,惟已經本公司審核委員會(「審核委員會」)審閱。

(b) 會計政策變動

編製本簡明中期財務資料所用會計政策與編製本集團截至2022年12月31日止年度綜合財務報表所應用者一致。採納與本集團相關及於當前期間生效的新訂/經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)對本集團於當前及過往期間的業績及財務狀況並無重大影響。

本集團並無提早採納2023年1月1日開始的財政年度已刊發但尚未生效的新訂/經修訂國際財務報告準則。董事現正評估未來應用該等新訂/經修訂國際財務報告準則的潛在影響,惟尚未能合理估計其對本集團業績及財務狀況的影響。

2 收益及分部呈報

(a) 收益

本集團主要從事液化石油氣(「液化石油氣」)、壓縮天然氣(「壓縮天然氣」)及液化天然氣(「液化天然氣」)的零售及批發。有關本集團主要活動的進一步詳情披露於附註2(b)。

來自客戶合約收益按主要產品或服務線分類如下:

截至6月30日止六個月

2023年 2022年 人民幣千元 人民幣千元 (未經審核) (未經審核)

國際財務報告準則第15號範圍下的客戶合約收益

按主要產品或服務分類:

一液化石油氣	558,951	972,298
一壓縮天然氣	131,753	133,985
一液化天然氣	1,713	5,262
一其他	3,780	4,947
	696 197	1 116 492

(b) 分部報告

本集團按業務部門管理其業務。本集團以就資源分配及表現評估向本集團最高級行政管理人員及董事會內部匯報資料的一致方式,已呈列以下兩個可呈報分部。概無經營分部匯總形成以下可呈報分部。

- 零售:此分部主要通過經營加氣站向車用終端用戶、工業客戶及瓶裝液化石油氣終端用戶銷售液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣產生收益。
- 批發:此分部主要通過向燃氣批發商銷售液化石油氣、壓縮天然氣及液化 天然氣產生收益。

分部業績、資產及負債

就評估分部表現及分部間資源分配而言,本集團最高級行政管理人員根據以下基準監控各報告分部應佔業績:

可呈報分部的收益及開支是根據該等分部產生的收益及銷售成本分配的。用於報告分部業績的計量為毛利。概無計量一個分部向另一分部提供的協助,包括分享資產及技術知識。

本集團其他收入及開支(例如員工成本、折舊、經營租賃開支及其他經營開支 以及資產及負債)並非按個別分部計量。因此,並無呈列分部資產及負債資料, 亦無有關資本開支、利息收入及利息開支的資料。

按收益確認時間分類的來自客戶合約收益及有關截至2023年及2022年6月30日止六個月就資源分配及評估分部表現而向本集團最高級行政管理人員提供有關本集團可呈報分部的資料載列如下:

零售	<u> </u>	批	發	總	計
	截	至6月30日止六	個月(未經審核	₹)	
2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
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	人民幣千元

來自外部客戶於某個時間點 確認之收益及可呈報

分部收益	<u>113,758</u>	126,395	582,439	990,097	696,197	1,116,492
可呈報分部毛利	31,300	40,767	5,283	7,563	36,583	48,330

(c) 可呈報分部業績與除税前綜合溢利的對賬

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
總可呈報分部毛利	36,583	48,330
其他收入	9,542	6,925
員工成本	(15,670)	(16,694)
折舊	(7,068)	(9,902)
經營租賃開支	(234)	(2,163)
其他經營開支	(12,105)	(13,869)
融資成本	(5,641)	(7,884)
分佔一問合營企業的業績	(1,839)	(259)
分佔一間聯營公司的業績	3	(3)
除税前綜合溢利	3,571	4,481

3 其他收入

4

截至6月30月	3 止六個月
	2022年
2,583	2,581
387	225
6,553	6,126
_	(671)
(30)	(1,336)
49	
9,542	6,925
截至6月30日	日 止 六 個 月
2023年	2022年
人民幣千元	人民幣千元
(未經審核)	(未經審核)
5.547	7,129
	755
5,641	7,884
截至6月30日	日止六個月
2023年	2022年
人民幣千元	人民幣千元
(未經審核)	(未經審核)
14,653	15,623
	(30) 49 9,542 截至6月30日 2023年 人民幣千元 (未經審核) 5,547 94 5,641 截至6月30日 2023年 人民幣千元

15,670

16,694

(c) 其他項目

5

折舊費用 一物業、廠房及設備 一使用權資產 經營租賃開支 存貨成本	截至6月30日 2023年 人 <i>民幣千元</i> (未經審核) 6,201 867 234 659,614	2022年
(d) 其他經營開支		
公用事業開支 專業服務費用 維修開支 除所得税外的税項 行政開支 接待開支 交通運輸費 其他 其他經營開支	截至6月30日 2023年 人 <i>民幣千元</i> (未經審核) 2,505 2,624 1,138 1,067 796 1,096 743 2,136	2022年
所得税		
	截至6月30日 2023年 人民幣千元 (未經審核)	日止六個月 2022年 人民幣千元 (未經審核)
即期税項 期內撥備	2,962	4,769
遞延税項 產生及撥回暫時性差異	(395)	(2,087)
	2,567	2,682

附註:

- (i) 根據開曼群島及英屬處女群島(「英屬處女群島」)之規則及法規,本公司及本集團的英屬處女群島附屬公司毋須向該等司法權區繳納所得稅。
- (ii) 截至2023年6月30日止六個月,本公司及本集團於香港註冊成立的附屬公司須按16.5%(截至2022年6月30日止六個月:16.5%)的税率繳納香港利得税。該等公司於截至2023年6月30日止六個月並無應課税溢利(截至2022年6月30日止六個月:人民幣零元)。
- (iii) 截至2023年6月30日止六個月,本集團於中華人民共和國(「中國」)(香港除外)的 附屬公司須按25%(截至2022年6月30日止六個月:25%)的税率繳納中國企業所 得税。

6 每股盈利

(a) 每股基本盈利

截至2023年6月30日止六個月,每股基本盈利按本公司普通權益股東應佔溢利約人民幣1,985,000元(截至2022年6月30日止六個月(未經審核):約人民幣3,593,000元)及普通股加權平均數216,000,000股(截至2022年6月30日止六個月(未經審核):216,000,000股普通股)計算。

(b) 每股攤薄盈利

截至2023年及2022年6月30日止六個月(未經審核)並無已發行潛在攤薄股份。

7 物業、廠房及設備及使用權資產

(a) 使用權資產

截至2023年6月30日止六個月內,使用權資產增加人民幣零元(截至2022年6月30日止六個月(未經審核):人民幣零元)。

(b) 物業、廠房及設備

截至2023年6月30日止六個月內,本集團新增物業、廠房及設備約為人民幣0.5百萬元(截至2022年6月30日止六個月(未經審核):約人民幣0.2百萬元)。截至2023年6月30日止六個月處置了賬面淨值約為人民幣0.1百萬元(截至2022年6月30日止六個月(未經審核):約人民幣5.1百萬元)的物業、廠房及設備,導致處置收益約人民幣0.4百萬元(截至2022年6月30日止六個月(未經審核):處置虧損約人民幣2.3百萬元)。

8 貿易應收款項

	於 2023 年 6月30日 人 民 幣 千 元 (未 經 審 核)	於 2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應收以下人士的貿易應收款項:		
一第三方	106,569	111,862
——間合營企業	14,421	39,097
	120,990	150,959
減:虧損撥備	(1,846)	(1,846)
	119,144	149,113

於2023年6月30日,預期並無貿易及其他應收款項於超過12個月後收回(2022年:無)。

賬齡分析

於報告期末,貿易應收款項基於發票日期及扣除虧損撥備的賬齡分析如下:

	於 2023 年 6月 30 日 人 民 幣 千 元 (未 經 審 核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
1個月內	114,614	144,264
1至3個月	3,446	3,717
3至6個月	1,084	1,132
	119,144	149,113

9 貿易應付款項

截至報告期末,貿易應付賬款及應付票據(已包括於貿易應付款項中)按發票日期的 賬齡分析如下:

	於2023年 6月30日 人 <i>民幣千元</i> (未經審核)	於2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項一第三方	11,941	6,863
	11,941	6,863

應付第三方的貿易應付款項屬無抵押、免息,信貸期介乎30至90日。

截至報告期末,本集團貿易應付款項按發票日期的賬齡分析概述如下:

	於2023年	於2022年
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(經審核)
1個月內	9,639	4,620
1至3個月	317	204
3至6個月	478	512
超過6個月	1,507	1,527
	11,941	6,863

10 股息

董事會並不建議派發截至2023年6月30日止六個月之中期股息(截至2022年6月30日止六個月:人民幣零元)。

管理層討論與分析

行業回顧

2023年上半年全球經濟延續2022年趨勢,總體出現增速放緩,中國乃少數幾個增速呈現回升的主要經濟體。中國在2022年年末放寬新冠疫情(「疫情」)管控後,經濟持續回暖。各地區各部門積極採取措施,提振消費者信心,消費作為「主引擎」對經濟增長的作用顯著,內需潛力持續釋放。同時,隨著重大專項建設加速推進,政策性開發性金融工具顯效,有效投資規模持續擴大,為穩定增長提供重要支撐。截至2023年6月30日,中國錄得國內生產總值為人民幣593,034億元,同比增長5.5%,比第一季度提高1%,比去年提高2.5%,經濟總體保持良好恢復熊勢。

2023年上半年(「期內」),國內液化石油氣(「液化石油氣」)市場價格呈現先強後弱走勢。燃燒需求先提升後轉弱。年初疫情管控放寬,點燃消費欲望,餐飲業與旅遊業逐步復蘇,化工業需求仍為主要消費增長點,極大程度提振燃燒需求。然而,第二季度淡季效應逐漸顯現,需求出現下滑。截至2023年6月30日,我國液化石油氣表觀消費量為4,073.42萬噸,環比增長7.84%,同比增長10.24%。期內,由於供應商自用量增加、部分煉廠及碼頭檢修降量等原因,本集團之採購及銷售量均有一定幅度下降。今年,本集團致力於優化氣源採購,探尋和開拓新的液化石油氣分銷渠道,於中國省外往贛湘黔等西南省份進軍,於中國省內走訪粵西粵北地區,瞭解用戶用氣需求,獲取更多優質客戶和尋求進一步合作。

2023年上半年,天然氣市場走出2022年地緣政治等因素帶來的陰霾,供需逐步重歸平衡,天然氣價隨之走低。我國上半年的經濟運行良好,生產生活有序恢復,工商業、交通、發電的用氣需求均有所增長,我國天然氣市場也恢復正常,實現供需雙增長。2023年1月至6月全國天然氣表觀消費量為1,941億立方米,同比增長5.6%。期內,本集團不斷優化進貨渠道,降低天然氣採購成本,穩定終端銷售,開展差異化營銷活動,多方位滿足客戶需求。

業務回顧

本集團是中國一間綜合液化石油氣及天然氣供應商,擁有完整的產業鏈, 於廣東省、河南省及河北省從事銷售液化石油氣及天然氣以及經營車用加氣站及民用站,在行業內擁有超過17年的彪炳往績。

截至2023年6月30日止六個月,本集團錄得收益約人民幣696.2百萬元,較截至2022年6月30日止六個月的收益約人民幣1,116.5百萬元減少約人民幣420.3百萬元。收益減少乃主要由於期內液化石油氣銷售量的減少及液化石油氣和壓縮天然氣(「壓縮天然氣」)銷售單價下降所致。

(a) 液化石油氣業務

液化石油氣普遍用作烹飪或暖爐的燃料來源。於2023年6月30日,本集團透過江門市新江煤氣有限公司(「**江門新江煤氣**」,一間共同控制實體)於廣東省江門市擁有1個設有儲存設施的液化石油氣碼頭和3個液化石油氣民用站。

本集團的液化石油氣業務擁有全面的業務模式。我們的液化石油氣上游採購包括具備自有碼頭及氣庫的大型液化石油氣民用燃氣供應商(主要從海外進口液化石油氣)及國內石化煉廠所提供的上游採購來源。憑藉仲介物流(包括液化石油氣汽車或專用燃氣運輸船)配送,本集團能夠向包括液化石油氣民用站及批發客戶在內的客戶提供液化石油氣,而我們的客戶主要由批發客戶組成。

截至2023年6月30日止六個月,本集團錄得液化石油氣銷售業務收入約人民幣559.0百萬元,較2022年同期的液化石油氣銷售業務收入約人民幣972.3百萬元減少約人民幣413.3百萬元。收入減少主要由於期內液化石油氣銷售量的減少和液化石油氣銷售單價下降所致。

(b) 壓縮天然氣業務

壓縮天然氣廣泛用於短途汽車方面,如本地巴士及私家車。於2023年6月30日,我們於河南省擁有11個壓縮天然氣車用加氣站、1個液化一壓縮天然氣(「液化一壓縮天然氣」)車用加氣站及3個壓縮天然氣母站。

壓縮天然氣業務模式受我們上游供應商的良好支持,其主要包括中國石油天然氣股份有限公司(「中國石油」),利用西氣東輸管道供應予我們的壓縮天然氣母站,並以我們自有物流車隊作為主要物流系統配送至壓縮天然氣車用加氣站地點及客戶地點,而我們的部分批發客戶亦為其自有的物流安排籌劃。我們的下游組合包括壓縮天然氣車用加氣站,而我們的客戶包括多名零售及批發客戶。

截至2023年6月30日止六個月,本集團錄得壓縮天然氣銷售業務收入約人民幣131.8百萬元,較2022年同期的壓縮天然氣銷售業務收入約人民幣134.0百萬元減少約人民幣2.2百萬元。收入減少主要由於期內壓縮天然氣銷售單價的下降。

(c) 液化天然氣業務

中國液化天然氣(「液化天然氣」)加氣市場因其相比壓縮天然氣較高的加工、液化及倉儲成本仍處於新興階段。受中國政府政策支持,液化天然氣的開發和推廣發展迅速,尤其是工業及發電行業對液化天然氣的需求不斷上升,為液化天然氣的增長打下堅實基礎。於2023年6月30日,我們於河南省有1個液化一壓縮天然氣車用加氣站。

就液化天然氣業務模式而言,本集團擁有由大型液化天然氣碼頭公司組成的強大上游採購供應商。由於運輸液化天然氣需要裝有特殊低溫液化天然氣儲存設施及儲罐的車輛,本集團使用第三方物流服務商將液化天然氣運送至我們的液化天然氣車用加氣站及批發客戶。同時,下游組合包括液化天然氣車用加氣站,而我們的客戶包括零售及批發客戶。

截至2023年6月30日止六個月,本集團錄得液化天然氣銷售業務收入約人民幣1.7百萬元,較2022年同期的液化天然氣銷售業務收入約人民幣5.3百萬元減少約人民幣3.6百萬元。收入減少主要由於期內液化天然氣銷售量的減少以及液化天然氣銷售單價的下降。

於2023年6月30日,我們經營合共18個加氣站及3座加油站,其中於廣東省江門市的3個液化石油氣加氣站為共同擁有。

於2023年6月30日,我們營運中的加氣站數量載列如下:

	於 2023 年 6月30日	於 2022年 12月 31日
加氣站		
液化石油氣加氣站	3	3
壓縮天然氣加氣站	11	11
液化一壓縮天然氣加氣站	1	1
壓縮天然氣母站	3	3
加氣站總計	18	18
加油站	3	3
總計	21	21

同時,於2023年6月30日,我們按省市劃分的營運中加氣站的明細載列如下:

省市	液 化 石 油 氣	壓縮 天 然 氣	液化 — 壓縮 天然氣	加油站	站 點總數
廣東省江門市	3(1)	0	0	0	3
廣東省加氣站總數	3	0	0	0	3
河南省信陽市河南省鄭州市河南省駐馬店市河南省新鄭市	0 0 0 0	$0 \\ 8 \\ 3^{(2)} \\ 3^{(3)}$	0 0 0 1	0 1 2 0	0 9 5 4
河南省加氣站總數	0	14	1	3 ⁽⁴⁾	18
總計	3	14	1	3	21

附註:

- 1. 該3個液化石油氣民用站由本集團的一間共同控制實體江門新江煤氣擁有。
- 2. 包括1個位於河南省駐馬店市的壓縮天然氣母站。
- 3. 包括2個位於河南省新鄭市的壓縮天然氣母站。
- 4. 該3個加油站由獨立第三方營運。

我們於截至2023年及2022年6月30日止六個月按產品組合劃分的收益概述如下:

	截至2023年6月30日止六個月		截至2022年6月30日止六個月			
	銷量	收益	佔收益	銷量	收益	佔收益
		(人民幣	百分比		(人民幣	百分比
	(附註)	千元)	(%)	(附註)	千元)	(%)
零售						
液化石油氣	_	-	-	800	6,794	0.6%
壓縮天然氣	29.24	112,045	16.1%	29.3	114,339	10.2%
液化天然氣	334	1,713	0.2%	734	5,262	0.4%
小計		113,758	16.3%		126,395	11.2%
批 發						
液化石油氣	122,048	558,951	80.4%	170,971	965,504	86.5%
壓縮天然氣	5.45	19,708	2.8%	5.74	19,646	1.8%
其他		3,780	0.5%		4,947	0.5%
小計		582,439	83.7%		990,097	88.8%
總計		696,197	<u>100%</u>		1,116,492	100%

附註:液化石油氣及液化天然氣的銷量以噸計量,而壓縮天然氣的銷量以百萬立方米計量。

展望及前景

邁入2023年下半年,國內主力煉廠檢修逐漸完成,裝置恢復加上需求旺季,煉廠生產積極性將大幅提高,產能將進一步釋放,液化石油氣供應量預計同步增加。此外,下半年燃料需求逐步從淡季向旺季過渡,需求大幅度恢復,並且深加工產能擴張帶動液化石油氣市場需求,民用與化工液化石油氣需求強勁,對液化石油氣走強形成有力支撐,預期華南市場走勢向好。

目前全球天然氣供需平衡,在不發生全球性極寒天氣的前提下,供需基本面總體穩中向好。受國內經濟形勢回升且政府持續落實「雙碳」戰略,積極推行環保政策的影響,天然氣需求預計將持續性回暖,天然氣在服務業、交通和採暖等領域將繼續迎來恢復性增長。中國石油企業協會等聯合發佈的《中國天然氣行業年度運行報告藍皮書》預測,今年我國天然氣消費量將約為4,440.57億立方米,增量為778億立方米,同比將增長21.23%。同時,國內上游企業積極增儲上產,進口長期價格穩定,國內保供能力也在持續增強。

2023年不單是全面貫徹中共二十大精神的開局之年,亦是落實「十四五」規劃承上啟下的關鍵之年。面對風高浪急的外部環境,統籌能源安全與綠色低碳轉型將成為重中之重。本集團將秉持同樣的理念,貫徹現有燃氣業務的日常生產營運,加快推進轉型步伐。同時,縱向發展現有市場,優化上下游客戶的溝通,持續建設供銷及儲存體系,全力做好保供穩價工作。本集團於今年積極開發自有線上銷售管理平台,提升運營管理能力。安全生產亦是本集團今年的重中之重,堅定不移推動安全發展,紮實推進燃氣安全隱患整治,提高客戶安全用氣意識,持續做好安全保障和安全宣傳工作。

財務回顧

收 益

截至2023年6月30日止六個月,本集團錄得收益約人民幣696.2百萬元,較2022年同期的收益約人民幣1,116.5百萬元減少約人民幣420.3百萬元。收益減少乃主要由於期內液化石油氣銷售量的減少以及液化石油氣和壓縮天然氣銷售單價的下降所致。

銷售成本及毛利

本集團的銷售成本主要包括向本集團的供應商採購液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣及就運輸燃氣向物流服務提供商支付的所有成本。本集團的銷售成本由2022年同期的約人民幣1,068.2百萬元減少約人民幣408.6百萬元至2023年的約人民幣659.6百萬元,乃主要由於液化石油氣的採購量減少以及液化石油氣和壓縮天然氣的採購單價有所下降所致。

截至2023年6月30日止六個月,本集團的毛利約為人民幣36.6百萬元,較2022年同期的毛利約人民幣48.3百萬元減少約人民幣11.7百萬元。毛利減少乃主要由於毛利率較高的車用液化石油氣銷售量的下降所致。

其他收入

截至2023年6月30日止六個月,本集團的其他收入為約人民幣9.5百萬元,較2022年同期的其他收入約人民幣6.9百萬元增長約人民幣2.6百萬元。此乃主要由於期內利息收入的增長及匯兑虧損的減少所致。

員工成本

截至2023年6月30日止六個月,本集團的員工成本為約人民幣15.7百萬元,較2022年同期的員工成本約人民幣16.7百萬元減少約人民幣1.0百萬元。 此乃主要由於相較於去年同期,本集團減少兩個車用加氣站運營導致於加氣站工作的員工減少所致。

折舊

截至2023年6月30日止六個月,本集團的折舊約為人民幣7.1百萬元,較2022年同期的折舊約人民幣9.9百萬元減少約人民幣2.8百萬元。此乃主要由於本集團於去年同期關停兩個車用加氣站並處置相關資產所致。

經營租賃開支

截至2023年6月30日止六個月,本集團的經營租賃開支為約人民幣0.2百萬元,較2022年同期的經營租賃開支約人民幣2.2百萬元減少約人民幣2.0百萬元。此乃主要由於相較於去年同期,本集團減少兩個車用加氣站的經營租賃開支所致。

其他經營開支

截至2023年6月30日止六個月,本集團的其他經營開支為約人民幣12.1百萬元,與2022年同期的其他經營開支約人民幣13.9百萬元減少約人民幣1.8百萬元。此乃主要由於期內勞保費及質檢費減少所致。

融資成本

截至2023年6月30日止六個月,本集團的融資成本為約人民幣5.6百萬元,較2022年同期的融資成本約人民幣7.9百萬元減少約人民幣2.3百萬元。此乃主要由於2023年銀行貸款利率下降所致。

除税前溢利

截至2023年6月30日止六個月,本集團的除税前溢利為約人民幣3.6百萬元,較本集團於2022年同期的除税前溢利約人民幣4.5百萬元減少約人民幣0.9百萬元,此乃主要由於期內毛利的減少所致。

所得税

截至2023年6月30日止六個月,本集團的所得税開支為約人民幣2.6百萬元,較2022年同期的所得税開支約人民幣2.7百萬元減少約人民幣0.1百萬元。

期內溢利

基於上述原因,截至2023年6月30日止六個月,本集團錄得期內溢利約人民幣1.0百萬元,較2022年同期的期內溢利約人民幣1.8百萬元減少約人民幣0.8百萬元。

財務狀況

流動資金、財務資源及資本架構

截至2023年6月30日止六個月,本集團的財務狀況維持穩定。於2023年6月30日,資產總值為約人民幣1,383.0百萬元,較2022年12月31日的資產總值約人民幣947.9百萬元增加約人民幣435.1百萬元。本集團的現金乃主要用作營運資金及燃氣設施設備需求。

於2023年6月30日,本集團於金融機構有約人民幣878.0百萬元的已抵押受限制存款及約人民幣106.7百萬元的現金及銀行結餘。

資本開支

截至2023年6月30日止六個月,本集團與支付購置物業、廠房及設備(包括使用權資產)有關的資本開支約人民幣0.2百萬元。

借款

本集團於2023年6月30日及2022年12月31日的短期借款概述如下:

於2023年 6月30日 12月31日 人民幣千元 (未經審核) 於2022年 12月31日 人民幣千元 (經審核)

資本負債比率

於2023年6月30日,資本負債比率(按本集團總負債除總資產計算)為約70.8%(2022年12月31日:57.9%)。資本負債比率增加主要歸因於本集團銀行貸款的增加。

僱員及薪酬政策

於2023年6月30日,本集團有合共400名僱員(含合營企業江門新江煤氣人員)(2022年6月30日:439名)。本集團的薪酬政策符合現行市場慣例,並基於個別僱員的表現、資格及經驗而釐定。應付予其僱員的薪酬包括薪金及津貼。本集團重視僱員的創造與貢獻,認可人才資源在企業營運發展中的重要地位,致力於與僱員發展及維持良好的關係。本集團會定期為僱員組織安全與技能培訓,亦鼓勵僱員參加專業機構主辦與本行業相關的研討會,以加強僱員的安全及技術能力,促進僱員的職業成長與發展。

上市所得款項用途

經扣除所有相關上市開支及佣金後,來自股份於2018年12月28日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市(「上市」)所得款項淨額約為120.3百萬港元。該等所得款項淨額建議用途的詳情披露於本公司就上市刊發的招股章程「未來計劃及所得款項用途」一節並於其後於本公司日期為2020年2月27日的公告修訂。截至2023年6月30日,本集團已使用約68.6百萬港元,佔上市所得款項淨額約57.0%,詳情如下:

擬定所得款項用途	原定分配	於2020年 2月27日 經修訂分配	於2023年 6月30日 已動用	於2023年 6月30日的 餘下結餘	悉數動用 剩餘所得款項 預期時間表 ^⑷
MC NC /// N ON ' X /11 NC	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元	1
收購一個液化石油氣 民用站的經營權 ⁽¹⁾	20.5	20.5	0	20.5	於2023年底前
通過建設儲存設施以加強 我們的液化石油氣物流 及倉儲能力 ⁽²⁾	21.7	21.7	0	21.7	於2023年底前
完成建設新壓縮天然氣母站、 為其購買土地、設備及 機器及進行安裝	27.7	14.5	14.5	0	不適用
建造新加氣站、購買及組裝 其所需設備及機器並維護 我們的現有加氣站	24.1	16.1	16.1	0	不適用
購買額外的車隊以增加 我們的物流能力	14.4	14.4	4.9	9.5	於2023年底前
為 收 購 籌 集 資 金 (3)	_	21.1	21.1	0	不適用
一般營運資金	12.0	12.0	12.0	0	不適用
總計	120.3	120.3	68.6	<u>51.7⁽⁵⁾</u>	

附註:

- 1. 本集團採取審慎策略繼續積極物色合適的收購目標。截至本公告日期,本集團尚未物色到合適的收購目標。本集團將時刻洞察市場情況,如未找到合適的收購目標,本集團將適當的延長動用該所得款項的時間。
- 2. 建設儲存設施受項目建設進展變化的影響,本集團將相應地延遲動用所得款項淨額。
- 3. 本集團收購河南藍天中油潔能科技有限公司(「河南藍天」)50%股權並於2020年3月底悉數動用重新被分配所得款項淨額。詳情請參閱本公司日期為2020年2月27日之公告。

- 4. 悉數動用剩餘所得款項預期時間表乃根據本集團之最佳估計而編製,當中計及(其中包括)業務發展及需求以及現行及未來市況,因此可能會出現變動。
- 5. 截至2023年6月30日,未動用之所得款項淨額存入計息銀行賬戶。

外匯風險

由於我們所有營運均位於中國,本集團來自客戶的所有收益均自中國的活動產生。

本集團的報告貨幣為人民幣。本集團因業務營運及以外幣計值之金融工具而產生貨幣風險,而該等風險主要為港元。為防範該等外幣風險敞口,本集團於有需要時以現貨價買賣外幣或訂立適當之遠期合約,確保淨風險維持於可接受水準。

庫務政策

本集團在執行庫務政策上採取審慎的財務管理策略,因此於截至2023年6月30日止六個月內維持健全的流動資金狀況。我們的財務部負責庫務管理職能,其中包括研究及獲取投資方案以供總經理、財務總監及董事會作進一步考慮,並持續監察投資。

重大投資以及重大投資及資本資產的未來計劃

於2023年6月30日,本集團持有非上市股本證券約人民幣24.4百萬元,作為提升我們資金的使用率的輔助手段。

截至2023年6月30日止六個月,本集團並無有關重大投資及資本資產的確切未來計劃。

有關附屬公司、聯營公司或合營企業的重大收購及出售

截至2023年6月30日止六個月,本集團概無重大收購及出售附屬公司、聯營公司或合營企業。

或然負債

於2019年,本集團一間附屬公司已被申索為其中一名共同被告,被要求就來自原告與其他第三方的債務爭議的損害作出賠償。本集團之申索項下最高風險可高達約人民幣68,469,000元(「申索一」)。於2020年,本集團附屬公司獲判無需承擔責任。於2021年,上述判決被撤銷重審,隨後於2022年審結,裁定本集團無需承擔責任。重審完結後,原告再次對該判決提出上訴。於2023年6月,法院再次裁定本集團之附屬公司無需承擔責任。截至本公告日期,本集團附屬公司未收到原告的進一步上訴。根據所尋求的法律意見,董事不認為附屬公司需承擔申索一責任。

於2023年,本集團一間附屬公司亦被申索為其中一名共同被告,被要求就來自原告與其他第三方的債務爭議的損害作出賠償,本集團之申索項下最高風險可高達約人民幣14,053,937元(「申索二」)。該案件將於2023年11月20日開庭。根據所尋求的法律意見,由於申索二與申索一的案情類似,董事不認為附屬公司需承擔申索二責任。

因此,概無於2023年6月30日作出撥備。

資產抵押

於2023年6月30日,已包括於已抵押受限制存款中,人民幣878,000,000元(2022年:人民幣427,500,000元)已抵押作為本集團之銀行貸款的擔保。

税務寬減及豁免

本公司概不知悉有任何因股東持有本公司股份而享有税務寬減及豁免。

遵守企業管治守則

企業管治是董事會指導集團管理層如何營運業務以達到業務目標的過程。 董事會致力維持及建立完善的企業管治常規,以確保:(a)為股東帶來滿 意及可持續的回報;(b)保障與公司有業務往來者的利益;(c)了解並適當 地管理整體業務風險;(d)提供令顧客滿意的高質素產品與服務;及(e)維 持崇高的商業道德標準。

本公司一直採用載於聯交所《證券上市規則》(「上市規則」)附錄十四的企業管治守則(「企業管治守則」)第二部分所載的原則。董事會相信,良好企業管治標準乃為維持平衡的執行董事及獨立非執行董事組成使董事會有效行使獨立判斷,以及為本公司提供框架以保障股東權益、提升企業價值、制訂其業務策略及政策以及加強其透明度及問責所必需。本公司設有企業管治框架及已基於企業管治守則制訂一套政策及程序。有關政策及程序提供基礎,提升董事會實施管治及對本公司商業行為及事務行使適當監督的能力。董事會認為本公司於截至2023年6月30日止六個月一直遵守上市規則附錄十四載列之企業管治守則所載之守則條文。

遵守董事進行證券交易的標準守則

本公司已就董事進行本公司證券交易制訂其自有操守守則(「證券交易守則」), 其條款並不寬鬆於上市規則附錄十所載的標準守則。本公司已向全體董 事作出特定查詢,且董事已確認彼等於截至2023年6月30日止六個月內已 遵守證券交易守則。

購回、出售或贖回本公司的上市證券

於截至2023年6月30日止六個月內,本公司或其任何附屬公司概無購回、 出售或贖回本公司任何上市證券。

股息

董事會並不建議派付截至2023年6月30日止六個月的中期股息。

公眾持股量

基於本公司可公開取得的資料及據董事所知,於本公告日期,本公司已維持上市規則項下指定公眾持股百分比。

由審核委員會審閱

審核委員會已審閱截至2023年6月30日止六個月的未經審核簡明綜合中期業績及本公告,並同意本公司所採納的會計原則及常規。

報告期後重大事項

本集團考慮(i)透過掛牌出售本集團持有河南藍天的全部股權(「潛在出售事項」);及/或(ii)向其他第三方出租河南藍天持有的一個壓縮天然氣母站、兩個壓縮天然氣加氣站和兩個加油站的經營權及/或使用權。本集團已在南方聯合產權交易中心(「南方產權交易中心」)網站發佈初步披露,廣泛吸納意向方。如有進一步需要,本集團將在南方產權交易中心(或其他產權交易機構)公開進行潛在出售。有關詳情請參閱本公司日期為2023年8月10日之公告。

除本公告披露外,於2023年6月30日後及直至本公告日期,本集團並無發生其他重大事項。

刊發中期業績及中期報告

本公告已登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sinogasholdings.com)。本公司載有上市規則規定的所有資料的截至2023年6月30日止六個月之中期報告將於適當時候寄發予本公司股東,並於上述網站公佈。

承董事會命 中油潔能控股集團有限公司 主席 姬光先生

香港,2023年8月30日

於本公告日期,董事為:

執行董事:

姬光先生(主席)

姬玲女士(副主席及行政總裁)

崔美堅女士

周楓先生

獨立非執行董事:

盛宇宏先生

王忠華先生

鄭健鵬博士