

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2025年12月31日止年度的年度業績公告

業績摘要

年內液化石油氣銷售量增加約43.6%至約449.4千噸(2024年：約313.0千噸)；壓縮天然氣銷售量減少約5.6%至約43.7百萬立方米(2024年：約46.3百萬立方米)及液化天然氣銷售量增加約380.0%至約14.4千噸(2024年：約3.0千噸)。

年內收益增加約34.1%至約人民幣2,191.6百萬元(2024年：約人民幣1,634.1百萬元)。

年內毛利減少約26.3%至約人民幣39.2百萬元(2024年：約人民幣53.2百萬元)。

年內虧損增加約人民幣17.6百萬元，錄得虧損約人民幣35.4百萬元(2024年：虧損約人民幣17.8百萬元)。扣除非經常損益後，本年淨虧損約人民幣18.3百萬元。

年內本公司權益持有人應佔虧損增加約人民幣13.7百萬元，錄得虧損約人民幣26.1百萬元(2024年：虧損約人民幣12.4百萬元)。

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2025年12月31日止年度的經審核綜合業績，連同截至2024年12月31日止年度的比較數字如下：

綜合損益及其他全面收益表

截至2025年12月31日止年度

	附註	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
收益	4	2,191,628	1,634,113
銷售成本		<u>(2,152,384)</u>	<u>(1,580,943)</u>
毛利		39,244	53,170
其他收入	5	23,090	18,396
員工成本		(29,576)	(29,954)
物業、廠房及設備及使用權資產折舊		(13,428)	(11,595)
短期租賃開支		(1,447)	(623)
其他經營開支		(21,993)	(31,221)
融資成本	6	(13,908)	(10,956)
物業、廠房及設備減值虧損撥備		(10,752)	(164)
於聯營公司權益的減值虧損撥備		(4,353)	–
貿易及其他應收款項減值虧損撥回(撥備)		3,830	(1,415)
物業、廠房及設備撇銷		(4,436)	–
分佔兩間聯營公司的業績		(88)	(1)
分佔一間合營企業的業績		<u>(52)</u>	<u>(1,718)</u>
除稅前虧損	7	(33,869)	(16,081)
所得稅開支	8	<u>(1,506)</u>	<u>(1,703)</u>
年內虧損		<u>(35,375)</u>	<u>(17,784)</u>

綜合損益及其他全面收益表(續)

截至2025年12月31日止年度

	2025年 附註 人民幣千元	2024年 人民幣千元
其他全面(虧損)收益：		
其後不會重新分類至損益的項目		
換算本公司財務報表的匯兌差額	(4,118)	3,620
其後重新分類或可能重新分類至損益的項目		
換算功能貨幣為呈列貨幣的匯兌差額	<u>2,330</u>	<u>(4,591)</u>
年內其他全面虧損	<u>(1,788)</u>	<u>(971)</u>
年內全面虧損總額	<u>(37,163)</u>	<u>(18,755)</u>
以下應佔年內虧損：		
本公司權益持有人	(26,058)	(12,363)
非控股權益	<u>(9,317)</u>	<u>(5,421)</u>
年內虧損	<u>(35,375)</u>	<u>(17,784)</u>
以下應佔年內全面虧損總額：		
本公司權益持有人	(27,846)	(13,334)
非控股權益	<u>(9,317)</u>	<u>(5,421)</u>
年內全面虧損總額	<u>(37,163)</u>	<u>(18,755)</u>
	人民幣分	人民幣分
每股虧損		
基本及攤薄	9 <u>(12.06)</u>	<u>(5.72)</u>

綜合財務狀況表

於2025年12月31日

	附註	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		60,456	84,552
使用權資產		17,448	19,941
於兩間聯營公司的權益		11,292	14,925
於一間合營企業的權益		8,870	8,922
按公允值計入損益計量的金融資產		24,654	24,301
遞延稅項資產		9,659	10,341
		<u>132,379</u>	<u>162,982</u>
流動資產			
存貨		2,479	3,059
貿易及其他應收款項	11	173,939	201,530
應收所得稅		3,040	2,600
已抵押存款		1,635,000	615,000
銀行結餘及現金		123,449	154,440
		<u>1,937,907</u>	<u>976,629</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	12	35,901	27,381
計息借款	13	1,679,000	720,000
租賃負債		728	877
		<u>1,715,629</u>	<u>748,258</u>
流動資產淨值		<u>222,278</u>	<u>228,371</u>
總資產減流動負債		<u>354,657</u>	<u>391,353</u>

綜合財務狀況表(續)

於2025年12月31日

	附註	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
非流動負債			
租賃負債		1,249	1,405
遞延稅項負債		<u>2,007</u>	<u>1,671</u>
		<u>3,256</u>	<u>3,076</u>
資產淨值		<u>351,401</u>	<u>388,277</u>
資本及儲備			
股本	14	1,892	1,892
儲備		<u>343,136</u>	<u>370,982</u>
本公司權益持有人應佔權益		345,028	372,874
非控股權益		<u>6,373</u>	<u>15,403</u>
權益總額		<u>351,401</u>	<u>388,277</u>

綜合財務報表附註

截至2025年12月31日止年度

1. 公司資料

中油潔能控股集團有限公司(「本公司」)於2018年3月26日根據開曼群島法例第22章公司法(1961年第3號法例，經綜合及修訂)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司的註冊地址及主要營業地點分別為Cricket Square, Hutchins Drive, P. O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands及中華人民共和國(「中國」)廣州天河區海安路13號財富世紀廣場A1座3103室。

本公司股份已於2018年12月28日在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市。本公司的直接母公司為創意豐有限公司，該公司於香港註冊成立。董事認為，本公司的最終控股方為姬光先生。

本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要在中國從事液化石油氣(「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」)零售及批發。

2. 主要會計政策

編製基準

該等綜合財務報表乃根據國際財務報告會計準則(該統稱包括國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的所有適用國際財務報告會計準則(「國際財務報告會計準則」、國際會計準則及國際財務報告詮釋委員會詮釋)、公司條例(第622章)(「公司條例」)的披露規定以及香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)的適用披露規定編製。

除非另有指明，否則所有金額已湊合至最接近千元。

除採納下列與本集團相關且就本年度生效之經修訂國際財務報告會計準則外，編製本綜合財務報表之基準與2024年綜合財務報表所採用之會計政策一致。

採用經修訂國際財務報告會計準則

該等綜合財務報表乃按與2024年綜合財務報表所採納會計政策一致之基準編製，惟本集團已首次應用以下與本集團相關的經修訂國際財務報告會計準則：

國際會計準則第21號之修訂本：缺乏可兌換性

該修訂本要求實體在評估一種貨幣是否可兌換為另一種貨幣時，以及(如不可兌換)於釐定所用匯率及提供披露資料時應用一致的方針。

採納該等修訂本不會對綜合財務報表產生任何重大影響。

計量基準

編製此等綜合財務報表所採用之計量基準為歷史成本，惟按公允值計入損益(「按公允值計入損益」)計量的金融資產則如下文會計政策所闡釋按公允值計量。

綜合基準

綜合財務報表包括本公司及其所有附屬公司之財務報表。附屬公司之財務報表按與本公司相同的報告年度，採用一致之會計政策編製。

所有集團內部結餘、交易、收入及開支及因集團內部交易產生之溢利及虧損已全數對銷。附屬公司之業績自本集團取得控制權之日起綜合計算，直至失去控制權之日為止。

非控股權益與本公司股權持有人分開呈列於綜合損益及其他全面收益表及綜合財務狀況表的權益內。於被收購方的屬現時擁有權權益及賦予其持有人在清盤時可按比例分得被收購方淨資產的非控股權益，乃初步以公允值或現時擁有權文書於被收購方可辨認淨資產已確認金額的應佔比例計算。計量基準依個別收購事項而選擇。其他類別的非控股權益初步以公允值計量，惟國際財務報告會計準則規定須按其他計量基準除外。

關鍵會計估計及判斷

管理層於編製綜合財務報表時會作出關於未來之估計、假設及判斷。有關估計、假設及判斷會影響本集團會計政策之應用、資產、負債、收入及開支之呈報金額，以及所作出之披露。管理層會持續根據經驗及相關因素(包括在各種情況下相信對未來事件作出之合理預期)對有關估計、假設及判斷作出評估。倘適用，會計估計之修訂會於作出修訂之期間及未來期間(如有關修訂亦會影響未來期間)確認。

估算不確定性之主要來源

物業、廠房及設備以及使用權資產之減值

當有事件出現或情況改變顯示可能無法收回資產賬面值時，資產則被視為「已減值」，且根據綜合財務報表附註2所披露之非金融資產減值的會計政策確認減值虧損。該等資產於每當有事項或情況轉變顯示賬面值不可收回時，則須就減值進行測試。倘該等減少出現，賬面值已減少至可回收金額。可回收金額為公允值減出售成本與使用價值(「使用價值」)當中之較大者。於釐定使用價值時，資產產生的預期未來現金流量會貼現至其現值，須作出其收益水平及經營成本金額相關之重大判斷。本集團使用所有可用資料，以釐定與可收回金額相近的合理金額，包括根據合理及有根據的假設作出的估計及對收益水平及經營成本金額的預測。該等估算之變動對資產之回收金額可能具有重大影響及可能導致於未來期間之額外減值計提或減值回撥(如適用)。

預期信貸虧損之虧損撥備(「虧損撥備」)

本集團管理層根據客戶的信貸風險特徵，以及結合整體及個別基準評估的收回可能性，利用各種輸入數據及假設(包括違約風險及預期虧損率)估計貿易應收款項的虧損撥備。有關估計涉及高度不確定因素，而該等不確定因素乃根據本集團的過往資料、現有市況及於各報告期末的前瞻性估計而作出。倘預期與原來估計不同，該等差異將影響貿易應收款項的賬面值。

對於其他應收款項，本集團管理層根據歷史結算記錄、過往經驗以及合理且具有支持前瞻性資料的定量及定性資料，定期對可回收性進行個別評估。

投資及應收款項之減值

本集團根據國際會計準則第36號每年評估於附屬公司、聯營公司及合營企業的權益是否出現任何減值，並遵循國際財務報告準則第9號的指引釐定該等實體的應付款項是否出現減值。有關方法的詳情載於相關會計政策。評估需要估計資產的未來現金流量(包括預期股息)及選擇適當的貼現率。該等實體未來財務表現及狀況的變動將影響減值虧損的估計及導致其賬面值的調整。

物業、廠房及設備的折舊率

物業、廠房及設備經計及估計剩餘價值(如有)後以直線法按估計可使用年期折舊。本集團定期審閱物業、廠房及設備的估計可使用年期及剩餘價值(如有)，以釐定將於任何報告期內入賬的折舊開支金額。可使用年期及剩餘價值(如有)乃根據對同類資產的過往經驗並經計及預計該等資產未來如何配置的預期變動而釐定。倘與過往估計有重大不同，未來期間的折舊開支會作調整。

國際財務報告會計準則之未來變動

於此等綜合財務報表獲授權之日，本集團並無提早採納國際會計準則理事會已頒佈且與本集團相關但於本年度尚未生效之下列新訂／經修訂國際財務報告會計準則。

國際財務報告準則第9號及 國際財務報告準則第7號之修訂	金融工具之分類及計量之修訂 ¹
國際財務報告會計準則之年度改進	第11冊 ¹
國際財務報告準則第9號及 國際財務報告準則第7號之修訂	涉及依賴自然能源的電力的合約 ¹
國際財務報告準則第18號	財務報表的呈列及披露 ²
國際財務報告準則第19號	非公共受托責任附屬公司：披露 ²
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號之修訂	投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產 出售或注入 ³

¹ 於2026年1月1日或之後開始的年度期間生效

² 於2027年1月1日或之後開始的年度期間生效

³ 生效日期待定

本公司董事正在評估日後採納新訂／經修訂國際財務報告會計準則的可能影響，但尚未能合理估計其對本公司綜合財務報表的影響。

3. 分部資料

本集團按業務部門管理可呈報分部。本集團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方式一致，已呈列以下兩個可呈報分部。

- 零售： 此分部主要通過經營加氣站向車用終端用戶及工業客戶銷售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及壓縮天然氣產生收益。

就評估經營分部表現及分部間資源分配而言，本集團最高級行政管理層及董事會根據以下基準監控各報告分部應佔業績：

可報告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，亦無呈列有關資本開支的資料。

分部間銷售按成本加利潤率定價。

(a) 分部業績

年內本集團按業務及地區劃分的分部資料分析載列如下。

	零售 2025年 人民幣千元	批發 2025年 人民幣千元	未分配 2025年 人民幣千元	分部間對銷 2025年 人民幣千元	總計 2025年 人民幣千元
於對銷前某一時點確認之收益	143,462	3,940,736	-	(1,892,570)	2,191,628
分部間收益	(7,912)	(1,884,658)	-	1,892,570	-
於對銷後某一時點確認 之收益	<u>135,550</u>	<u>2,056,078</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,191,628</u>
對銷後可呈報分部毛利	27,097	12,147	-	-	39,244
其他收入	2,549	13,883	6,061	-	22,493
物業、廠房及設備及使用權 資產折舊	(9,360)	(3,686)	(382)	-	(13,428)
短期租賃開支	(986)	(461)	-	-	(1,447)
融資成本	(481)	(13,414)	(13)	-	(13,908)
物業、廠房及設備減值虧 損撥備	(10,752)	-	-	-	(10,752)
於聯營公司權益的減值虧 損撥備	-	-	(4,353)	-	(4,353)
貿易及其他應收款項減值 虧損撥回	3,341	489	-	-	3,830
物業、廠房及設備撤銷	(2,462)	(1,974)	-	-	(4,436)
分佔兩間聯營公司的業績	-	-	(88)	-	(88)
分佔一間合營企業的業績	-	-	(52)	-	(52)
出售物業、廠房及設備收益 (虧損)淨額	130	(1,112)	-	-	(982)
出售一間附屬公司的收益	-	597	-	-	597
未分配員工成本	-	-	(29,576)	-	(29,576)
未分配其他經營開支	-	-	(21,011)	-	(21,011)
總除稅前綜合虧損					<u>(33,869)</u>

	零售 2024年 人民幣千元	批發 2024年 人民幣千元	未分配 2024年 人民幣千元	分部間對銷 2024年 人民幣千元	總計 2024年 人民幣千元
於對銷前某一時點確認之收益	131,240	3,323,831	-	(1,820,958)	1,634,113
分部間收益	(4,791)	(1,816,167)	-	1,820,958	-
於對銷後某一時點確認之收益	<u>126,449</u>	<u>1,507,664</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,634,113</u>
對銷後可呈報分部毛利	40,080	13,090	-	-	53,170
其他收入	4,644	12,821	931	-	18,396
物業、廠房及設備及使用 權資產折舊	(6,928)	(4,303)	(364)	-	(11,595)
短期租賃開支	(399)	(224)	-	-	(623)
融資成本	(626)	(10,304)	(26)	-	(10,956)
物業、廠房及設備減值虧 損撥備	(164)	-	-	-	(164)
貿易及其他應收款項減值 虧損撥備	(1,415)	-	-	-	(1,415)
分佔一間聯營公司的業績	-	-	(1)	-	(1)
分佔一間合營企業的業績	-	-	(1,718)	-	(1,718)
出售物業、廠房及設備的 虧損淨額	(8,605)	-	-	-	(8,605)
未分配員工成本	-	-	(29,954)	-	(29,954)
未分配其他經營開支	-	-	(22,616)	-	(22,616)
總除稅前綜合虧損					<u>(16,081)</u>

(b) 地區資料

本集團的收益主要來自於中國銷售液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣。本集團的營運資產大部分位於中國。據此，截至2025年及2024年12月31日止年度，並無提供按客戶及資產之地區位置作基準之分部分析。

(c) 有關主要客戶之資料

相應年度貢獻的收益佔本集團總收益10%以上的客戶如下：

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
批發 客戶A	<u>974,262</u>	<u>811,835</u>

4. 收益

	2025年		總計 人民幣千元
	零售 人民幣千元	批發 人民幣千元	
國際財務報告準則第15號內的 客戶合約收益			
— 液化石油氣	-	1,986,897	1,986,897
— 壓縮天然氣	76,123	59,215	135,338
— 液化天然氣	59,427	-	59,427
— 其他	-	9,966	9,966
	<u>135,550</u>	<u>2,056,078</u>	<u>2,191,628</u>

	2024年		總計 人民幣千元
	零售 人民幣千元	批發 人民幣千元	
國際財務報告準則第15號內的 客戶合約收益			
— 液化石油氣	-	1,445,692	1,445,692
— 壓縮天然氣	111,368	47,849	159,217
— 液化天然氣	15,081	-	15,081
— 其他	-	14,123	14,123
	<u>126,449</u>	<u>1,507,664</u>	<u>1,634,113</u>

5. 其他收入

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
採用實際利率法計算的利息收益	17,872	13,789
經營租賃租金收入	3,163	4,670
按公允值計入損益計量的金融資產的公允值 收益(虧損)淨額	353	(1,065)
政府補助(附註)	741	142
匯兌收益(虧損)淨額	67	(1,025)
雜項收入	894	1,885
	<u>23,090</u>	<u>18,396</u>

附註：政府補助指自中國各政府部門收到的激勵性補助。該等補助概無附加條件或限制。

6. 融資成本

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
銀行貸款利息	13,733	10,765
租賃負債利息	175	191
	<u>13,908</u>	<u>10,956</u>

7. 除稅前虧損

此乃經扣除(計入)以下項目後呈列：

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
其他項目		
員工成本(包括董事酬金)		
薪金、工資及其他福利	26,536	26,858
界定供款退休計劃供款	2,995	3,054
離職福利	45	42
	<u>29,576</u>	<u>29,954</u>
產品成本	2,148,869	1,569,220
核數師酬金	1,155	1,155
折舊		
— 物業、廠房及設備	10,821	9,141
— 使用權資產	2,607	2,454
物業、廠房及設備減值虧損撥備	(10,752)	(164)
於聯營公司權益的減值虧損撥備	(4,353)	—
貿易及其他應收款項減值虧損撥回(撥備)	3,830	(1,415)
物業、廠房及設備撤銷	(4,436)	—
出售物業、廠房及設備虧損淨額	982	8,605
出售一間附屬公司的收益	(597)	—
匯兌(收益)虧損淨額	(67)	1,025

8. 稅項

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
即期稅項		
本年度	488	1,219
過往年度超額撥備	—	(19)
	<u>488</u>	<u>1,200</u>
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差異	1,018	503
	<u>1,018</u>	<u>503</u>
年內所得稅開支總額	<u>1,506</u>	<u>1,703</u>

- (a) 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，截至2025年及2024年12月31日止年度，本公司及本集團的英屬處女群島附屬公司毋須向於該等司法權區繳納所得稅。
- (b) 本公司及本集團於香港註冊成立的附屬公司須按16.5%稅率(2024年：16.5%)繳納香港利得稅。截至2025年及2024年12月31日止年度，由於本集團並無產生應課稅溢利，故並無就香港利得稅作出任何撥備。
- (c) 中國附屬公司的法定中國企業所得稅(「企業所得稅」)率為25%(2024年：25%)。

此外，本集團若干中國附屬公司符合以下三個條件，被歸類為小型微利企業。該等條件為：(i)年度應納稅所得額不超過人民幣3,000,000元；(ii)僱員人數不超過300人；及(iii)總資產不超過人民幣50,000,000元。

根據由財政部及國家稅務總局聯合頒佈的《關於進一步實施小微企業所得稅優惠政策的公告》[2023年第12號]，對應納稅所得額不超過人民幣3,000,000元的部分減75%應納稅所得額後，按20%的稅率繳納企業所得稅(2024年：對應納稅所得額不超過人民幣1,000,000元的部分減87.5%應納稅所得額後，按20%的稅率繳納企業所得稅；對應納稅所得額超過人民幣1,000,000元但不超過人民幣3,000,000元的部分減75%應納稅所得額後，按20%的稅率繳納企業所得稅)。

- (d) 中國非居民企業投資者應收中國居民企業的股息須按10%繳納預扣稅。本集團的香港附屬公司須就應收彼等中國附屬公司、聯營公司及合營企業的股息繳納中國股息預扣稅。

9. 每股虧損

年內每股基本虧損乃基於本公司普通權益股東應佔虧損約人民幣26,058,000元(2024年：約人民幣12,363,000元)及年內已發行股份加權平均數216,000,000股(2024年：216,000,000股)計算。

本公司於本年度及過往年度並無已發行之潛在攤薄普通股，因此，呈報年度之每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

10. 股息

董事並不建議派發截至2025年12月31日止年度之股息(2024年：無)。

11. 貿易及其他應收款項

	附註	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
貿易應收款項			
應收第三方	11(a)	83,401	112,301
應收一間合營企業	11(b)	33,391	49,587
		116,792	161,888
減：虧損撥備		(484)	(3,825)
	11(c)	116,308	158,063
其他應收款項			
購買存貨之預付款項		37,380	19,984
授予一名第三方的貸款		-	4,152
按金及其他應收款項		27,845	27,414
		65,225	51,550
減：虧損撥備		(7,594)	(8,083)
		57,631	43,467
		173,939	201,530

於2025年12月31日，概無預期於超過12個月後收回的貿易及其他應收款項(2024年：無)。

11(a) 該等款項為無抵押、免息及信貸期30至90日。

11(b) 該等款項為無抵押、免息及須按要求償還。

11(c) 貿易應收款項按發票日期以及扣除虧損撥備的賬齡分析概述如下：

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
1個月內	44,349	68,928
1至3個月	42,560	33,080
3至6個月	11,957	18,446
6至12個月	8,535	25,437
超過12個月	8,907	12,172
	<u>116,308</u>	<u>158,063</u>

兩個年度的結餘均為國際財務報告準則第15號範圍內的來自客戶合約的貿易應收款項。於2025年12月31日，已就國際財務報告準則第15號範圍內的來自客戶合約的貿易應收款項確認減值虧損約人民幣484,000元(2024年：約人民幣3,825,000元)。

12. 貿易及其他應付款項

	附註	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
貿易應付款項			
應付第三方	12(a)	<u>11,513</u>	<u>7,326</u>
合約負債		<u>11,456</u>	<u>6,688</u>
其他應付款項			
預提費用及其他應付款項		10,708	11,177
應付僱員福利		1,997	2,109
其他應付稅項		<u>227</u>	<u>81</u>
		<u>12,932</u>	<u>13,367</u>
		<u><u>35,901</u></u>	<u><u>27,381</u></u>

12(a) 應付第三方的貿易款項為無抵押、免息及信貸期為30至90日。

貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
1個月內	10,143	6,895
1至3個月	229	221
3至6個月	244	—
超過6個月	<u>897</u>	<u>210</u>
	<u><u>11,513</u></u>	<u><u>7,326</u></u>

13. 計息借款

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
銀行貸款		
已抵押	<u>1,679,000</u>	<u>720,000</u>

本集團的有抵押銀行借款由以下資產作抵押：

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
已抵押存款	<u>1,635,000</u>	<u>615,000</u>

部分銀行信貸須遵守與金融機構貸款安排中常見的若干財務比率有關的契諾。倘本集團違反有關契諾，則已提取之貸款須按要求償還。

本集團定期監察其遵守該等契諾的情況及定期貸款的還款期，並認為只要本集團繼續符合該等規定，有關銀行不大可能行使其酌情權要求還款。於整個報告期內，並無違反有關提取信貸的契諾(2024年：無)。

計息借款的加權平均實際利率為每年1.15%(2024年：1.78%)。

除已抵押存款外，已抵押銀行貸款以附屬公司提供的公司擔保以及最終控制方提供的個人擔保作為擔保，按0.61%至2.15%(2024年：0.75%至1.13%)固定利率計息並於1年(2024年：1年)內到期。

計息借款均以人民幣計值。

14. 股本

	2025年		2024年	
	股份數目	千港元	股份數目	千港元
法定：				
每股面值0.01港元的普通股	<u>2,000,000,000</u>	<u>20,000</u>	<u>2,000,000,000</u>	<u>20,000</u>
	股份數目	人民幣千元	股份數目	人民幣千元
已發行及繳足：				
於年初及報告期末	<u>216,000,000</u>	<u>1,892</u>	<u>216,000,000</u>	<u>1,892</u>

管理層討論與分析

行業回顧

2025年(「年內」)是中國「十四五」規劃的收官之年，也是銜接「十五五」規劃的蓄勢之年。年內，國內生產總值(GDP)為1,401,879億元，總量邁上新台階，同比增長5.0%，宏觀經濟為能源行業發展奠定基礎。

2025年，中國液化石油氣(「液化石油氣」)行業呈現供需雙增、供強於需的運行格局。全年國內液化石油氣總供應量約7,949.00萬噸，同比增長3.60%；總消費量約7,744.00萬噸，同比增長2.78%。受2025年原油成本下行、市場供需寬松等核心因素影響，液化石油氣價格中樞整體承壓下移，中美關稅及地緣政治局勢則加劇了市場短期波動。從需求結構看，行業呈現分化態勢：化工深加工需求增速有所放緩，行業盈利空間持續承壓，但化工領域整體需求仍保持增長；民用燃燒需求雖呈緩慢下行趨勢，但依託民生剛需屬性、區域管網覆蓋差異及應急保供定位，基礎需求保持穩固，並在季節性消費高峰對價格形成階段性支撐。面對行業發展態勢，本集團充分發揮碼頭倉儲、物流配送及終端銷售網絡的一體化優勢，持續拓寬並穩定氣源採購渠道，優化終端銷售與配送策略。全年實現液化石油氣銷量約449,390噸，同比增長43.6%；實現銷售收入約19.87億元，同比增長37.4%。公司通過深挖核心客群需求，有效對沖了行業需求結構調整帶來的影響，進一步鞏固了在液化石油氣市場的競爭優勢。

2025年國內天然氣實際消費量4,325億立方米，同比增長2.9%，總供應量約4,346億立方米，同比增長1.2%，呈現「供略大於需」格局，對外依存度降低，能源自主及保障能力提升。全年天然氣消費保持增長，工業燃料替代與發電需求為主要動力，民用剛需支撐基礎需求穩定，車用燃氣則受新能源汽車沖擊呈收縮態勢，終端運營承壓。國內天然氣產量穩步增長，全年

產量2,620.6億立方米，同比增長6.3%，連續9年增產超過百億立方米，常規氣、頁岩氣、煤制氣協同發力，「三桶油」為供應核心。進口端呈現「管道氣增長、液化天然氣下降」的分化走勢，整體進口量同比下降2.8%，受關稅、現貨價格等因素影響，氣源結構持續優化。天然氣價格順價機制在更多城市落地，有效緩解了上下游價格傳導不暢的問題，行業發展更趨規範，綜合能源服務成為新的增長點。

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於廣東省及河南省經營車用加氣站及民用站，在行業內擁有超過20年的彪炳往績。

(1) 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2025年12月31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4個液化石油氣民用站。年內，我們於廣東省江門市新增並運營1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。憑藉中介物流（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2025年12月31日止年度，本集團錄得液化石油氣銷售業務收入約人民幣1,986.9百萬元，較2024年的約人民幣1,445.7百萬元增加約人民幣541.2百萬元。收入增加主要由於年內銷售量上升所致。

(2) 壓縮天然氣業務

壓縮天然氣(「**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2025年12月31日，我們於河南省擁有7個壓縮天然氣車用加氣站、1個液化—壓縮天然氣(「**液化—壓縮天然氣**」)車用加氣站及3個壓縮天然氣母站。年內，我們於河南省鄭州市停止運營5個壓縮天然氣車用加氣站。

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2025年12月31日止年度，本集團錄得壓縮天然氣銷售業務收入約人民幣135.3百萬元，較2024年的約人民幣159.2百萬元減少約人民幣23.9百萬元。收入減少主要由於年內壓縮天然氣銷售量及銷售單價的下降所致。

(3) 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發展階段。受中國政府政策支持，液化天然氣的開發和推廣發展迅速，尤其是工業和發電行業對液化天然氣的需求不斷上升，為液化天然氣的發展奠定堅實基礎。於2025年12月31日，我們於河南省擁有1個液化天然氣車用加氣站及1個液化—壓縮天然氣車用加氣站。年內，我們於河南省鄭州市新增並運營1個液化天然氣車用加氣站。

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2025年12月31日止年度，本集團錄得液化天然氣銷售業務收入約人民幣59.4百萬元，較2024年的約人民幣15.1百萬元增加約人民幣44.3百萬元。收入增加主要由於年內液化天然氣銷售量的上升。

(4) 總業務

截至2025年12月31日止年度，本集團錄得收益約人民幣2,191.6百萬元，較2024年的約人民幣1,634.1百萬元增加約人民幣557.5百萬元。收益增加乃主要由於年內液化石油氣和液化天然氣銷售量上升所致。

於2025年12月31日，我們經營合共16個加氣站及3座加油站，其中於廣東省江門市的4個加氣站為共同控制。

於2025年12月31日，我們營運中的加氣站及加油站數量載列如下：

	於2025年 12月31日	於2024年 12月31日
加氣站		
液化石油氣加氣站	4	3
壓縮天然氣加氣站	7 ⁽¹⁾	12
液化天然氣加氣站	1 ⁽⁵⁾	0
液化—壓縮天然氣加氣站	1	1
壓縮天然氣母站	3	3
	<u>16</u>	<u>19</u>
加氣站總計	16	19
加油站		
加油站	3	3
	<u>3</u>	<u>3</u>
總計	19	22
	<u>19</u>	<u>22</u>

同時，於2025年12月31日，我們按省市劃分的營運中加氣站及加油站的明細載列如下：

省市	液化 石油氣 加氣站	壓縮 天然氣 加氣站	液化天然 氣加氣站	液化—壓縮 天然氣 加氣站	加油站	站點總數
廣東省江門市	4 ⁽²⁾	0	0	0	0	4
廣東省站點總數	4	0	0	0	0	4
河南省鄭州市	0	4	1 ⁽⁵⁾	0	1	6
河南省駐馬店市	0	3 ⁽³⁾	0	0	2	5
河南省新鄭市	0	3 ⁽⁴⁾	0	1	0	4
河南省站點總數	0	10	1	1	3 ⁽⁶⁾	15
總計	4	10	1	1	3	19

附註：

1. 於年內，我們於河南省鄭州市停止運營5個壓縮天然氣加氣站。
2. 該4個民用加氣站由本集團的合營企業江門新江煤氣控制。其中1個民用加氣站於年內新增。
3. 包括位於河南省駐馬店市的1個壓縮天然氣母站。
4. 包括2個位於河南省新鄭市的壓縮天然氣母站。
5. 於年內，我們於河南省鄭州市新增1個液化天然氣加氣站。
6. 其中1個加油站由獨立第三方營運。

截至2025年及2024年12月31日止年度按產品組合劃分的收益概述如下：

	截至2025年12月31日止年度			截至2024年12月31日止年度		
	銷量 (附註)	收益 (人民幣 千元)	佔收益 百分比 (%)	銷量 (附註)	收益 (人民幣 千元)	佔收益 百分比 (%)
零售						
液化石油氣	-	-	0.0%	-	-	0.0%
壓縮天然氣	20.3	76,123	3.5%	28.4	111,368	6.8%
液化天然氣	14,379	59,427	2.7%	3,043	15,081	0.9%
小計		135,550	6.2%		126,449	7.7%
批發						
液化石油氣	449,390	1,986,897	90.7%	312,965	1,445,692	88.5%
壓縮天然氣	23.4	59,215	2.7%	17.9	47,849	2.9%
液化天然氣	-	-	0.0%	-	-	0.0%
其他		9,966	0.4%		14,123	0.9%
小計		2,056,078	93.8%		1,507,664	92.3%
總計		2,191,628	100.0%		1,634,113	100.0%

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。

展望和前景

展望2026年及未來，液化石油氣行業將在供需結構持續優化調整中逐步形成新的市場平衡，行業發展更趨理性穩健。天然氣作為清潔高效、靈活適配的低碳能源，在我國「雙碳」目標推進與能源結構轉型進程中肩負重要使命，未來市場發展空間廣闊、增長潛力充足。

液化石油氣行業雖面臨能源替代壓力，但民生剛需底層邏輯未變，2026年新版《液化石油氣》國標實施、《關於公用事業領域的反壟斷指南》新規落地，將推動行業规范化發展，合規經營、具備終端服務優勢的企業將迎來更大市場空間，終端運營、精細化服務與全鏈條安全管理將成為行業

競爭核心。本集團將強化資源優化與品控管理，靈活調配物流資源，全環節把控氣源質量，保障終端穩定供氣；深挖區域存量市場，推進終端運營標準化，提升配送與服務效率；築牢全鏈條安全管控體系，完善應急保供預案，強化用戶端安檢與科普，打造民生服務品牌，鞏固市場競爭優勢。

2026年天然氣行業處於重要轉型期，隨著美國、卡塔爾等地液化天然氣液化產能的加速建設與投放，全球天然氣供應趨于寬松，國際能源署(IEA)相關報告指出，儘管2025年需求增速可能放緩，但2026年供應增速預計將顯著提升，有望緩解市場緊張狀況，這一全球供應寬松格局也為行業帶來了成本紅利；同時國內政策支持為行業發展提供強勁動能，低碳轉型更開辟了一條全新發展賽道。短期來看，行業仍面臨價格波動、競爭加劇等挑戰，但長期而言，天然氣作為清潔低碳的化石能源，在能源轉型中「橋梁燃料」的作用不可替代，預計2026-2030年仍將保持3-5%的年均增速，為實現「雙碳」目標和保障能源安全發揮關鍵作用。中國市場在「十五五」開局之年將迎來重要發展窗口期，天然氣價格中樞有望下移，為下游用戶和城燃企業帶來切實成本紅利，同時行業消費增速有望回升。

2026年，本集團在天然氣業務板塊將持續優化存量終端，對低效車用加氣站進行全面評估，實施關停或整合；積極探索存量站點的轉型路徑，提升終端運營質量；優化產業鏈條布局，強化上下游協同聯動，優化天然氣儲運、分銷等中間環節，同時深化與上游氣源供應商、下游終端用戶的深度合作，搭建一體化產業鏈體系，有效降低運營成本與供應鏈風險，提升產業鏈整體運營效率；拓寬氣源採購渠道，聚焦客戶核心需求，精準挖掘市場潛力，實現銷售規模穩步增長；與此同時，緊跟國家能源政策導向及行業技術發展趨勢，加大在清潔能源、綠色低碳領域的布局力度，推動業務發展與環境、社會和管治(ESG)理念深度融合，實現高質量發展。

財務回顧

收益

截至2025年12月31日止年度，本集團錄得收益約人民幣2,191.6百萬元，較2024年的約人民幣1,634.1百萬元增加約人民幣557.5百萬元。收益增加乃主要由於年內來自液化石油氣和液化天然氣銷售量上升所致。

國際財務報告準則第15號範圍下的 客戶合約收益	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
液化石油氣	1,986,897	1,445,692
壓縮天然氣	135,338	159,217
液化天然氣	59,427	15,081
其他	9,966	14,123
	<u>2,191,628</u>	<u>1,634,113</u>

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的物流服務的所有成本。本集團的銷售成本由2024年的約人民幣1,580.9百萬元增加約人民幣571.5百萬元至2025年的約人民幣2,152.4百萬元，乃主要由於年內液化石油氣和液化天然氣採購量的上升所致。

截至2025年12月31日止年度，本集團的毛利為約人民幣39.2百萬元，較2024年的約人民幣53.2百萬元減少約人民幣14.0百萬元。毛利減少乃由於毛利率較高的零售車用壓縮天然氣銷量下降所致。

其他收入

截至2025年12月31日止年度，本集團的其他收入為約人民幣23.1百萬元，較2024年同期的其他收入約人民幣18.4百萬元增加約人民幣4.7百萬元。此乃主要由於年內利息收入的增加所致。

員工成本

截至2025年12月31日止年度，本集團的員工成本為約人民幣29.6百萬元，較本集團於2024年的約人民幣30.0百萬元減少約人民幣0.4百萬元。此乃主要由於本集團於年內停止運營壓縮天然氣加氣站導致僱員人數減少所致。

折舊

截至2025年12月31日止年度，本集團的折舊為約人民幣13.4百萬元，較2024年的約人民幣11.6百萬元增加約人民幣1.8百萬元，這主要由於本年度本集團物業、廠房及設備及使用權資產的折舊增加所致。

短期租賃開支

截至2025年12月31日止年度，本集團的短期租賃開支為約人民幣1.4百萬元，較2024年本集團的短期租賃開支約人民幣0.6百萬元增加約人民幣0.8百萬元。這主要由於年內短期租賃的經營場地增加。

其他經營開支

截至2025年12月31日止年度，本集團的其他經營開支為約人民幣22.0百萬元，較於2024年的約人民幣31.2百萬元減少約人民幣9.2百萬元。此乃主要由於年內就本集團處置物業、廠房及設備損失所致。

融資成本

截至2025年12月31日止年度，本集團的融資成本為約人民幣13.9百萬元，較於2024年的融資成本約人民幣11.0百萬元增加約人民幣2.9百萬元。這主要由於年內本集團計息借款上升所致。

除稅前虧損

截至2025年12月31日止年度，本集團的除稅前虧損為約人民幣33.9百萬元，較於2024年除稅前虧損約人民幣16.1百萬元增加約人民幣17.8百萬元。

所得稅開支

截至2025年12月31日止年度，本集團的所得稅開支為約人民幣1.5百萬元，較於2024年的約人民幣1.7百萬元減少約人民幣0.2百萬元。

年內虧損

基於上述原因，截至2025年12月31日止年度，本集團錄得年內虧損約人民幣35.4百萬元，較於2024年年內虧損約人民幣17.8百萬元增加約人民幣17.6百萬元。

財務狀況

流動資金、財務資源及資本架構

截至2025年12月31日止年度，本集團的財務狀況維持穩定。資產總值為約人民幣2,070.3百萬元，較2024年的資產總值約人民幣1,139.6百萬元增加約人民幣930.7百萬元。本集團的現金乃主要用作營運資金，燃氣設施及運輸設備需求。

於2025年12月31日，本集團有約人民幣123.4百萬元的現金及銀行結餘。

資本開支

截至2025年12月31日止年度，本集團資本開支主要涉及支付購置物業、廠房及設備約人民幣3.1百萬元。

計息借款

本集團於2025年及2024年12月31日的計息借款概述如下：

	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
已抵押銀行貸款及其他借款	<u>1,679,000</u>	<u>720,000</u>

資本負債比率

於2025年12月31日，資本負債比率(按本集團總負債除以總資產計算)約為83.0% (2024年12月31日：約65.9%)。資本負債比率增加主要由於計息借款增加所致。

末期股息

董事會已決議不宣派截至2025年12月31日止年度的末期股息(2024年：零)。

僱員及薪酬政策

於2025年12月31日，本集團合共有363名僱員(2024年：429名)，當中包括合營企業江門新江煤氣的95名僱員(2024年：89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。本集團會定期為員工組織安全與技能培訓，亦鼓勵員工參加專業機構主辦與本行業相關的研討會，以加強員工的安全及技術能力，促進員工的職業成長與發展。

上市所得款項用途

經扣除所有相關上市開支及佣金後，來自於2018年12月28日在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)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」並於其後於本公司日期為2020年2月27日的公告經修訂。於2025年12月31日，本集團已使用約70.9百萬港元，佔上市所得款項淨額約58.9%如下表所示：

擬定所得款項用途	於2020年		年內 已動用金額 百萬港元	於2025年	於2025年	悉數動用剩餘 所得款項 預期時間表 ⁽⁴⁾
	原定分配 百萬港元	2月27日 經修訂分配 ⁽³⁾ 百萬港元		12月31日 已動用 百萬港元	12月31日的 餘下結餘 百萬港元	
收購一個液化石油氣民用 站的經營權 ⁽¹⁾	20.5	20.5	0	0	20.5	於2026年底前 ⁽¹⁾
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	0	21.7	於2026年底前 ⁽²⁾
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	24.0	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	0	7.2	7.2	於2026年底前 ⁽⁶⁾
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	<u>120.3</u>	<u>120.3</u>	<u>0</u>	<u>70.9</u>	<u>49.4⁽⁵⁾</u>	

附註：

- 由於目前經濟形勢仍不明朗，本集團至今尚未物色到合適的收購目標。本集團將採取審慎策略評估合適的收購目標並預計於2026年底前動用該所得款項。
- 本集團預計於2026年底前將該所得款項用於建設儲存設施。
- 本集團收購河南藍天中油潔能科技有限公司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算而編製，當中計及(其中包括)現行及未來市況以及業務發展及需求，因此可能會出現變動。
5. 於2025年12月31日，本集團預期上市所得款項的計劃用途和時間(除上述附註外)不會出現任何變動，未動用之所得款項淨額存入計息銀行賬戶。
6. 本集團尚未使用完畢該所得款項，預計於2026年底前動用該所得款項。

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平。

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2025年12月31日止年度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、財務總監及我們的董事會作進一步考慮，並持續監察投資。

重大投資及有關重大投資以及資本資產的未來計劃

於2025年12月31日，本集團持有非上市股本證券約人民幣24.7百萬元，作為提升我們資金的使用率的輔助手段。

截至2025年12月31日止年度，除「上市所得款項用途」一節提及的計劃外，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2025年12月31日止年度，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

截至2025年12月31日，我們並無任何重大或然負債、擔保或任何懸而未決或可能對本集團任何成員、公司造成威脅的重大訴訟或申索。

資產抵押

於2025年12月31日，人民幣1,635,000,000元(2024年：人民幣615,000,000元)已抵押存款已抵押作為本集團銀行貸款的擔保。

稅務寬減及豁免

本公司概不知悉有任何因股東持有本公司股份而享有稅務寬減及豁免。

主要風險及風險控制機制

本集團已實行多項政策及程序，以確保在營運各方面均落實有效的風險管理，包括日常營運管理、財務報告及記錄、庫務管理、遵從適用環保法律及法規以及營運安全。董事會監督並管理與我們營運相關的整體風險。我們已成立本公司的審核委員會(「**審核委員會**」)，以審閱並監督本集團的財務報告程序及內部監控系統。本公司的管理團隊致力於確保風險管理成為日常業務運營過程的一部分，以便有效地將風險管理與公司目標保持一致，我們亦會每年對我們風險管理框架的有效性進行至少一次評估，而審核委員會及董事會亦會舉行定期管理會議以瞭解風險監控的最新進度。本集團通過建立規範、有效的風險控制體系，監測監控重大風險，提供風險防範能力。

主要風險

截至2025年12月31日止年度，本集團識別及分類以下主要風險：

- 本集團的業務須受中國政府政策的發展所限，而日後如有任何不利政策可能會對我們的業務發展及表現造成重大不利影響。我們無法預測法律及法規或政府政策的未來變動。該等法律及法規以及政府政策或會出現變動，並超出本集團的控制範圍；
- 本集團依賴我們的主要供應商及主要供應商的液化石油氣及液化天然氣供應不穩定或不足可能會對我們的業務造成重大不利影響；
- 中國石油為我們於河南省的最終主要壓縮天然氣供應商，倘中國石油向我們供應天然氣出現任何不穩或短缺，均可能對我們的業務產生重大不利影響；
- 本集團的毛利率及溢利增長日後可能波動，乃由於我們的燃氣產品(包括液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣)購買價及售價對我們控制範圍以外的因素敏感；
- 來自替代車用燃料的競爭加劇，尤其是隨著電動汽車技術提升及政府對電動汽車的扶持力度加強，我們的加氣業務需求或會減少；
- 本集團可能面臨客戶的信貸風險，倘我們客戶的信用轉差或倘我們大量客戶因任何理由未能全數償付其貿易應收款項及票據，可能產生減值虧損，而我們的經營業績及財務狀況可能受到重大不利影響；及
- 宏觀經濟放緩、地緣政治衝突(如美伊衝突等)等不可抗力事件的發生，將可能通過能源價格波動、供應鏈中斷等，對公司經營和業績或會受到影響。

股東週年大會

股東週年大會將於2026年6月26日(星期五)舉行(「**2026年股東週年大會**」)。2026年股東週年大會通告及所有其他相關文件將於適當時候刊登及寄發予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

釐定本公司股東出席股東週年大會並於會上投票資格的記錄日期為2026年6月26日(星期五)。本公司將於2026年6月23日(星期二)至2026年6月26日(星期五)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續，在此期間將不會辦理股份之過戶登記手續。為符合資格出席2026年股東週年大會及於大會上投票，所有股份過戶文件連同相關股票，須於2026年6月22日(星期一)下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓，以辦理登記手續。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2025年12月31日止年度內，本公司及其附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司上市證券。

遵守企業管治守則

本公司一直採用載於聯交所《證券上市規則》(「上市規則」)附錄C1的企業管治守則(「企業管治守則」)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(「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式。有關政策及程式提供基礎，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2025年12月31日止年度內一直遵守上市規則附錄C1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C3所載之標準守則。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2025年12月31日止整個年度內已遵守證券交易守則。本公司亦已採納證券交易守則作為可能擁有本公司未公佈內幕資料之僱員進行證券交易的書面指引(「僱員書面指引」)。據本公司所知，概無任何相關僱員違反僱員書面指引。

審核委員會審閱綜合年度業績

根據企業管治守則及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會，由三名獨立非執行董事組成，即陳繼榮先生(主席)、王忠華先生及盛宇宏先生。審核委員會已與管理層一同審閱本集團採納的會計政策及準則以及本集團截至2025年12月31日止年度的綜合財務報表。審核委員會或外聘核數師對本公司採納的會計政策均無異議。

富睿瑪澤會計師事務所的工作範圍

本公司的核數師，富睿瑪澤會計師事務所有限公司(「富睿瑪澤會計師事務所」)(註冊會計師)已同意，本公司於截至2025年12月31日止年度業績公告中披露的綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表以及其他附註解釋資料的財務資料與本公司該年度的經審核綜合財務報表內的資料。富睿瑪澤會計師事務所在這方面進行的工作並不構成鑒證工作，故富睿瑪澤會計師事務所並無就公告提出任何意見或鑒證結論。

公眾持股量

根據本公司可獲取的公開資料及就董事所知悉，於本公告日期，本公司維持上市規則下規定的公眾持股量百分比。

報告期後重大事項

本集團附屬公司鄭州中油潔能巴士燃氣有限公司(「鄭州中油燃氣」)與鄭州市公共交通集團有限公司(「鄭州公共交通」)於2026年3月13日已簽訂一份新的2026年壓縮天然氣供應協議，內容有關本集團與鄭州公共交通之間的壓縮天然氣供應，以便於2026年3月13日屆滿後繼續當前現有協議項下之交易，續訂的協議期自2026年3月14日起生效，直至2027年3月13日止。因為鄭州公共交通是鄭州中油燃氣(一家本公司的附屬公司)的主要股東，鄭州公共交通為本公司於附屬公司層面的關連人士。因此，根據上市規則第14A章，2026年壓縮天然氣供應協議擬進行之交易將構成附屬公司層面的持續關連交易。董事(包括獨立非執行董事)認為，2026年壓縮天然氣供應協議乃於本集團日常及一般業務中按正常商業條款和不遜於公司提供予獨立第三方的定價條款訂立，該條款及年度上限屬公平合理，並符合本公司及股東的整體利益。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2026年3月13日之公告。

於2025年12月31日後直至本公告日期，本集團並無發生其他重大事項。

刊發業績公告及年報

本公告已登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sinogasholdings.com)公佈。2025年年報載有上市規則規定的所有資料將於適當時候寄發予選擇接收印刷本形式之本公司股東，並分別於聯交所及本公司網站公佈。

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，2026年3月30日

於本公告日期，本公司董事為：

執行董事：

姬光先生(主席)

姬玲女士(副主席及行政總裁)

周楓先生

獨立非執行董事：

盛宇宏先生

王忠華先生

陳繼榮先生