

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之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就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之任何損失承擔任何責任。



CHINA GAS HOLDINGS LIMITED

中國燃氣控股有限公司*

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：384)

中期業績

截至二零二三年九月三十日止六個月

財務摘要

(未經審核)	截至九月三十日止六個月		變動 %
	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元	
收入	36,049,154	42,976,485	(16.1)
毛利	5,723,573	6,971,860	(17.9)
本公司擁有人應佔核心溢利(定義見第15頁)	2,458,926	3,289,857	(25.3)
經營性現金流淨額	7,565,434	4,736,177	59.7
自由現金流	4,974,242	840,828	491.6
中期股息(每股港仙)	15	10	50

中國燃氣控股有限公司*（「本公司」）董事會（「董事會」或「董事」）宣布，本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零二三年九月三十日止六個月之簡明綜合財務業績，連同截至二零二二年九月三十日止六個月之比較數字如下：

簡明綜合損益及其他全面收入報表

截至二零二三年九月三十日止六個月

	附註	截至下列日期止六個月	
		二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 九月三十日 千港元 (未經審核)
收入	3	36,049,154	42,976,485
銷售成本		(30,325,581)	(36,004,625)
毛利		5,723,573	6,971,860
其他收入		661,409	820,735
其他收益及虧損		(538,025)	104,950
銷售及分銷成本		(1,351,514)	(1,482,102)
行政開支		(1,358,749)	(1,423,972)
財務費用		(994,471)	(815,111)
應佔聯營公司之業績		145,526	287,938
應佔合資公司之業績		231,477	(80,239)
除稅前溢利		2,519,226	4,384,059
稅項	4	(412,023)	(532,753)
期間溢利	5	2,107,203	3,851,306

	附註	截至下列日期止六個月	
		二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 九月三十日 千港元 (未經審核)
其他全面開支			
不會重新分類至損益之項目：			
換算產生之匯兌差額		(5,336,257)	(9,658,854)
按公平值計入其他全面收入之股本工具 投資公平值減少		<u>(167,929)</u>	<u>(34,557)</u>
期內其他全面開支		<u>(5,504,186)</u>	<u>(9,693,411)</u>
期內總全面開支		<u><u>(3,396,983)</u></u>	<u><u>(5,842,105)</u></u>
期間溢利歸屬：			
本公司擁有人		1,830,412	3,260,039
非控股權益		<u>276,791</u>	<u>591,267</u>
		<u><u>2,107,203</u></u>	<u><u>3,851,306</u></u>
全面開支總額歸屬：			
本公司擁有人		(3,191,007)	(5,414,433)
非控股權益		<u>(205,976)</u>	<u>(427,672)</u>
期間總全面開支		<u><u>(3,396,983)</u></u>	<u><u>(5,842,105)</u></u>
每股盈利			
基本	6	<u><u>34.00 港仙</u></u>	<u><u>59.92 港仙</u></u>
攤薄	6	<u><u>34.00 港仙</u></u>	<u><u>59.92 港仙</u></u>

簡明綜合財務狀況表
於二零二三年九月三十日

	附註	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 三月三十一日 千港元 (經審核)
非流動資產			
投資物業		2,602,363	2,881,831
物業、廠房及設備		64,882,376	66,891,255
使用權資產		3,559,168	3,792,673
於聯營公司之投資		9,855,897	10,245,589
於合資公司之投資		11,534,432	12,045,110
按公平值計入其他全面收入之股本工具		722,466	922,498
商譽		3,048,487	3,230,141
其他無形資產		3,298,018	3,601,304
收購物業、廠房及設備按金		246,091	342,457
收購附屬公司、合資公司及聯營公司之按金 及其他按金		93,363	105,643
遞延稅項資產		<u>1,082,947</u>	<u>1,012,269</u>
		<u>100,925,608</u>	<u>105,070,770</u>
流動資產			
存貨		5,214,914	5,655,445
合約資產		10,424,671	12,706,697
貿易應收賬項及其他應收賬項	7	15,312,855	16,702,411
應收聯營公司款項		168,854	474,088
應收合資公司款項		6,162,975	5,959,576
持作買賣投資		27,585	104,536
已抵押銀行存款		135,651	178,696
現金及現金等值項目		<u>10,982,369</u>	<u>10,438,990</u>
		<u>48,429,874</u>	<u>52,220,439</u>

	附註	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 三月三十一日 千港元 (經審核)
流動負債			
貿易應付賬項及其他應付賬項	8	19,605,181	19,557,328
應付聯營公司款項		766,437	72,050
應付合資公司款項		230,643	156,108
合約負債		8,820,015	9,080,132
應付稅項		430,578	806,268
租賃負債		203,057	200,709
銀行及其他借貸—於一年內到期		<u>22,077,039</u>	<u>21,907,608</u>
		<u>52,132,950</u>	<u>51,780,203</u>
流動(負債)資產淨額		<u>(3,703,076)</u>	<u>440,236</u>
總資產減流動負債		<u>97,222,532</u>	<u>105,511,006</u>
權益			
股本		54,356	54,403
儲備		<u>54,617,383</u>	<u>57,846,181</u>
歸屬本公司擁有人之權益		54,671,739	57,900,584
非控股權益		<u>6,646,339</u>	<u>6,889,795</u>
權益總額		<u>61,318,078</u>	<u>64,790,379</u>
非流動負債			
銀行及其他借貸—於一年後到期		33,353,284	38,103,193
租賃負債		1,101,406	1,175,335
遞延稅項負債		<u>1,449,764</u>	<u>1,442,099</u>
		<u>35,904,454</u>	<u>40,720,627</u>
		<u>97,222,532</u>	<u>105,511,006</u>

1. 編製基準

簡明綜合財務報表乃根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒布之香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄16之適用披露規定而編製。

2. 主要會計政策

除若干投資物業及若干金融工具乃於各報告期末按公平值計量外，簡明綜合財務報表乃按歷史成本基準編製。

除因應用香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)之新訂準則及修訂本而產生之附加會計政策外，截至二零二三年九月三十日止六個月之簡明綜合財務報表所採用之會計政策及計算方法與本集團截至二零二三年三月三十一日止年度之年度財務報表所呈列者一致。

應用香港財務報告準則之新訂準則及修訂本

於本中期期間內，本集團初始應用以下由香港會計師公會所頒布並於二零二三年四月一日或之後開始之年度期間強制生效的香港財務報告準則新訂準則及修訂本，以編製本集團之簡明綜合財務報表：

香港財務報告準則第17號(包括二零二零年十月及二零二二年二月香港財務報告準則第17號(修訂本))	保險合約
香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務報告第二號(修訂本)	會計政策披露
香港會計準則第8號(修訂本)	會計估計之定義
香港會計準則第12號(修訂本)	與單一交易所產生之資產及負債有關之遞延稅項

於本中期期間內採用香港財務報告準則新訂準則及修訂本對本集團本期或前期財務狀況及業績及／或該等簡明綜合財務報表所披露並無重大影響。

3. 收入及分部資料

根據香港財務報告準則第8號，本集團之呈報及經營分部包括：天然氣銷售、燃氣接駁、工程設計及施工、液化石油氣（「液化石油氣」或「LPG」）銷售、增值服務、其他業務及中裕能源控股有限公司（「中裕能源」）。本集團主要營運決策者（「主要營運決策者」）已審閱本集團依據權益會計法入賬之中裕能源業績。

於本期間，本集團重組其內部報告結構，引致其營運及可呈報分部的組成有變。其他業務的業務部門包括城市供暖、綜合能源服務及供應鏈服務已識別為獨立營運及可呈報分部，以便由本集團主要營運決策者進行資源分配及分部表現評估。過往期間的分部披露已按照本期間的呈報方式列報。

主要營運決策者獨立審閱該等分部以達致更佳資源分配及分部表現評估。

分部間收入按當時市場價扣除。

截至二零二三年及二零二二年九月三十日止六個月有關該等業務之分部資料載列如下。

	截至二零二三年九月三十日止六個月(未經審核)							分部總額 千港元
	天然氣 銷售 千港元	燃氣接駁 千港元	工程設計 及施工 千港元	液化石油 氣銷售 千港元	增值服務 千港元	其他業務 千港元	中裕能源 千港元	
分部收入總額	21,718,489	2,308,096	2,938,326	8,421,663	1,804,486	740,008	—	37,931,068
分部間收入	—	—	(1,881,914)	—	—	—	—	(1,881,914)
來自外界客戶之分 部收入	<u>21,718,489</u>	<u>2,308,096</u>	<u>1,056,412</u>	<u>8,421,663</u>	<u>1,804,486</u>	<u>740,008</u>	<u>—</u>	<u>36,049,154</u>
分部溢利	<u>1,559,716</u>	<u>459,056</u>	<u>256,024</u>	<u>194,341</u>	<u>868,606</u>	<u>248,082</u>	<u>88,063</u>	3,673,888
利息及其他收益及 虧損								(162,466)
未分配公司開支								(432,681)
投資物業之公平值 變動								(59,161)
出售使用權資產之 收益								13,399
持作買賣投資之 公平值變動								(76,951)
出售物業、廠房及 設備之收益								5,245
換算外幣貨幣項目 為功能貨幣之 匯兌收益								21,685
財務費用								(502,987)
出售／註銷附屬公 司之虧損								(488)
以股份為基礎之 開支								(1,493)
貿易應收賬項及合 約資產減值虧損 (扣除撥回後)								(247,704)
應佔聯營公司之 業績(除中裕能源 外)								57,463
應佔合資公司之 業績								<u>231,477</u>
除稅前溢利								<u>2,519,226</u>

截至二零二二年九月三十日止六個月(未經審核)(重列)

	天然氣 銷售 千港元	燃氣接駁 千港元	工程設計 及施工 千港元	液化石油 氣銷售 千港元	增值服務 千港元	其他業務 千港元	中裕能源 千港元	分部總額 千港元
分部收入總額	24,675,655	3,610,231	3,879,164	11,776,299	1,785,589	763,319	—	46,490,257
分部間收入	—	—	(3,513,772)	—	—	—	—	(3,513,772)
來自外界客戶之分 部收入	<u>24,675,655</u>	<u>3,610,231</u>	<u>365,392</u>	<u>11,776,299</u>	<u>1,785,589</u>	<u>763,319</u>	<u>—</u>	<u>42,976,485</u>
分部溢利	<u>2,062,736</u>	<u>532,354</u>	<u>555,541</u>	<u>81,535</u>	<u>859,644</u>	<u>343,448</u>	<u>79,882</u>	4,515,140
利息及其他收益及 虧損								133,555
未分配公司開支								(262,303)
投資物業之公平值 變動								227,706
出售一項投資物業 之收益								10,639
持作買賣投資之 公平值變動								136
出售物業、廠房及 設備之虧損								(6,594)
換算外幣貨幣項目 為功能貨幣之 匯兌收益								20,237
財務費用								(237,920)
出售／註銷附屬公 司之虧損								(2,237)
貿易應收賬項及合 約資產減值虧損 (扣除撥回後)								(142,117)
應佔聯營公司之 業績(除中裕 能源外)								208,056
應佔合資公司之 業績								<u>(80,239)</u>
除稅前溢利								<u>4,384,059</u>

向主要營運決策者報告以便進行截至二零二三年九月三十日止六個月的表現評估及資源分配時，貿易應收賬項及合約資產減值虧損(扣除撥回後)並未分配至分部。因此，截至二零二二年九月三十日止六個月的比較資料已重列。

4. 稅項

	截至下列日期止六個月	
	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 九月三十日 千港元 (未經審核)
中國企業所得稅	490,367	844,243
遞延稅項	<u>(78,344)</u>	<u>(311,490)</u>
	<u>412,023</u>	<u>532,753</u>

由於本集團於該兩個期間均無在香港產生或源自香港的應課稅溢利，故並未於簡明綜合財務報表就香港利得稅作出撥備。於其他司法權區之稅項乃按有關司法權區之現行稅率計算。

本期間及過往期間中國企業所得稅之稅項支出已根據適用於中國附屬公司之相關所得稅法按現行稅率計算本集團估計應課稅溢利。

5. 期間溢利

	截至下列日期止六個月	
	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 九月三十日 千港元 (未經審核)

本期間溢利已扣除(計入)下列而得出：

物業、廠房及設備之折舊	1,174,141	1,126,043
使用權資產之折舊	150,888	161,112
無形資產攤銷	91,080	94,019
利息收入	(168,851)	(124,627)
出售物業、廠房及設備之(收益)/虧損	(5,245)	6,594
出售一項投資物業之收益	—	(10,639)
出售使用權資產之收益	<u>(13,399)</u>	<u>—</u>

6. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃按下列資料計算：

	截至下列日期止六個月	
	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二二年 九月三十日 千港元 (未經審核)
盈利		
計算每股基本及攤薄盈利之本公司擁有人應佔期間溢利	<u>1,830,412</u>	<u>3,260,039</u>
股份數目	千股	千股
計算每股基本盈利之普通股加權平均數	<u>5,384,224</u>	5,440,336
就授出股份獎勵之普通股潛在攤薄之影響	<u>7</u>	—
計算每股攤薄盈利之普通股加權平均數	<u>5,384,231</u>	<u>5,440,336</u>

普通股加權平均數乃扣除受託人根據本集團股份獎勵計劃持有之庫存股份後得出。

截至二零二三年及二零二二年九月三十日止期間，每股攤薄盈利的計算不假設本公司的未行使購股權獲行使，原因是該等購股權的經調整行使價乃高於截至二零二三年及二零二二年九月三十日止期間股份的平均市場價格。

7. 貿易應收賬項及其他應收賬項

	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 三月三十一日 千港元 (經審核)
客戶合約產生的貿易應收賬項	6,479,483	7,271,886
減：信貸虧損撥備	<u>(951,520)</u>	<u>(989,259)</u>
貿易應收賬項淨額	5,527,963	6,282,627
工程及其他材料已付按金	1,198,584	1,497,602
購買天然氣及液化石油氣已付按金	3,318,684	3,860,858
預付予分包商之款項	1,081,204	1,071,346
租金及公用事業按金	599,430	617,013
其他可收回稅項	565,816	562,078
其他應收賬項及按金	1,341,259	1,450,126
預付經營開支	1,552,515	1,225,351
應收附屬公司非控股權益款項	<u>127,400</u>	<u>135,410</u>
貿易應收賬項及其他應收賬項總額	<u>15,312,855</u>	<u>16,702,411</u>

除若干付款記錄良好之主要客戶獲本集團准許有較長信貸期或分期付款外，本集團一般向其貿易客戶提供平均30日至180日之信貸期。

於報告期末，按發票日期呈列之貿易應收賬項(扣除信貸虧損撥備)之賬齡分析如下：

	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 三月三十一日 千港元 (經審核)
0至180日	2,163,029	3,229,635
181日至365日	972,267	708,738
365日以上	<u>2,392,667</u>	<u>2,344,254</u>
	<u>5,527,963</u>	<u>6,282,627</u>

本集團之信貸虧損撥備政策乃根據追回款項機率之評估及貿易應收賬項之賬齡分析，並根據管理層對包括客戶現時之信用能力、收款往績之判斷以及考慮前瞻性資料。

8. 貿易應付賬項及其他應付賬項

貿易應付賬項包括貿易採購及持續成本之未結清數額。於報告期末，按發票日期呈列之貿易應付賬項及應付票據之賬齡分析如下：

	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 三月三十一日 千港元 (經審核)
0至90日	7,894,219	9,430,268
91日至180日	1,408,076	883,401
180日以上	<u>5,355,442</u>	<u>4,334,203</u>
貿易應付賬項及應付票據	14,657,737	14,647,872
其他應付賬項及應計費用	1,963,884	1,574,410
應付代價	286,531	295,278
應付工程費用	811,157	838,162
已收保證金及按金	1,290,292	1,600,123
應計員工成本	146,748	150,221
應付貸款利息	261,620	253,297
應付附屬公司非控股權益款項	<u>187,212</u>	<u>197,965</u>
	<u>19,605,181</u>	<u>19,557,328</u>

貿易採購及持續成本之平均信貸期為90至180日。

中期股息

董事會宣布派發截至二零二三年九月三十日止六個月之中期股息每股15.0港仙(截至二零二二年九月三十日止六個月：每股10.0港仙)。

中期股息將於二零二四年二月二日(星期五)或前後向於二零二四年一月十日(星期三)名列本公司股東名冊之股東派發。

暫停辦理股份過戶登記手續

為釐定股東收取截至二零二三年九月三十日止六個月中期股息之權利，本公司將於二零二四年一月八日(星期一)至二零二四年一月十日(星期三)(包括首尾兩日)暫停辦理股份登記，期間不會辦理本公司股份過戶登記手續。

為符合獲派中期股息之資格，所有股份過戶文件連同有關股票，須不遲於二零二四年一月五日(星期五)下午四時三十分，一併送達本公司香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至16號舖以辦理登記手續。

管理層之討論與分析

公司簡介

本集團是中國最大的跨區域綜合能源供應及服務企業之一，主要於中國從事投資、建設、經營城市與鄉鎮燃氣管道基礎設施、燃氣碼頭、儲運設施和燃氣物流系統，向居民和工商業用戶輸送天然氣和液化石油氣，建設和經營壓縮天然氣／液化天然氣加氣站，開發與應用天然氣、液化石油氣相關技術。同時，本集團亦在龐大的燃氣用戶網絡基礎上，打造了增值服務、熱力暖居、新能源、配售電以及儲能並舉的全業態發展結構。

業務回顧

二零二三年以來，國際天然氣市場受全球經濟增速放緩、歐美庫存高企以及地緣政治對國際能源市場邊際效應減弱等因素影響，一改去年供需緊張的格局，天然氣的供應與需求總體趨於平衡，價格波動收窄，趨於穩定。

上半年，國內天然氣整體需求溫和回暖，全國天然氣表觀消費量1,949億立方米，同比增長6.7%。本集團惟實勵新，精進臻善，貼近市場，鼓勵創新，並秉承著「深耕厚植，守正創新，全面激發價值創造活力」的戰略經營思路，聚焦精細化管理，推進內涵式高質量發

展。在繼續夯實天然氣核心業務的基礎上，積極謀劃可持續發展的新動力，加快數字化業務發展步伐，積極推動綜合能源新業務的成型與落地，建設增值業務的營銷網絡，創新營銷模式，在集團堅持不懈的努力下，各業務板塊繼續取得良好發展。

於期內，本集團致力於推動行業順價變革，推進順價政策在各地落地實施，實現居民氣價調整，旨在實現集團銷氣毛差穩步修復這一優先經營目標。同時，集團重視高質量發展，持續緊抓現金流管理，取得優異的現金流表現。本集團亦以務實原則加速推進老舊管網改造和「瓶改管」工程，深入了解用戶需求、分析天然氣市場趨勢，並結合自身資源、技術和管理等優勢，順應市場，求新求變，努力打開經營新局面，為集團「可持續性、內涵式、高質量遠航」積蓄能量。上半財年，本集團利用數字孿生技術，通過與燃氣管網管理相結合，實現杭州亞運村智慧燃氣管網的可視化運維和精細化運營管理，為燃氣領域的「規、建、管」一體化提供了數字化和信息化基礎。

上半財年，本集團天然氣售氣總量增長1.7%至169.7億立方米。房地產市場的深度調整持續影響天然氣行業新接駁業務。期內，本集團新接駁居民用戶數大幅下降31.2%至105.2萬戶，影響收入與利潤的整體表現。總收入同比減少16.1%至36,049,154,000港元，毛利為5,723,573,000港元，同比下降17.9%，本公司擁有人應佔溢利下降43.9%至1,830,412,000港元，每股基本盈利為34.00港仙，同比下降43.3%。

財務及運營摘要

	截至九月三十日止六個月		增加／ (減少)
	二零二三年 (未經審核)	二零二二年 (未經審核)	
財務表現			
營業額(千港元)	36,049,154	42,976,485	(16.1%)
毛利(千港元)	5,723,573	6,971,860	(17.9%)
期間溢利(千港元)	2,107,203	3,851,306	(45.3%)
本公司擁有人應佔核心溢利(千港元) [#]	2,458,926	3,289,857	(25.3%)
經營性現金流淨額(千港元)	7,565,434	4,736,177	59.7%
自由現金流(千港元)	4,974,242	840,828	491.6%
營運表現			
管道燃氣項目數目	661	661	—
城市燃氣項目可接駁居民用戶數(百萬戶)	54.3	53.6	1.3%
城市燃氣項目居民用戶滲透率	69.9%	67.7%	2.2百分點
天然氣總銷氣量(百萬立方米)	16,971	16,683	1.7%
通過零售業務銷售的天然氣	9,200	9,378	(1.9%)
通過長輸管道與貿易銷售的天然氣	7,771	7,305	6.4%
零售業務天然氣銷量之用戶分布(百萬立方米)			
居民用戶	2,497	2,495	0.1%
工業用戶	4,896	5,118	(4.3%)
商業用戶	1,517	1,409	7.6%
壓縮／液化天然氣加氣站	291	356	(18.4%)
新接駁用戶			
居民用戶	1,051,976	1,529,352	(31.2%)
城市燃氣項目	999,152	1,343,709	(25.6%)
鄉鎮燃氣項目	52,824	185,643	(71.5%)
工業用戶	1,188	1,632	(27.2%)
商業用戶	15,242	16,145	(5.6%)

[#] 就本公告而言，「核心溢利」界定為本集團其他收益及虧損以及本集團應佔中裕能源期間匯兌虧損以外的期間溢利。「核心溢利」為非香港財務報告準則計量。由於列入本集團其他收益及虧損以及中裕能源匯兌虧損的項目並非直接與本集團業務活動有關，且無法反映本集團核心營運表現，本公司認為呈列本公司擁有人應佔核心溢利能為本公司股東及有意投資者提供有關本集團核心業務表現的補充資料。

	截至九月三十日止六個月		增加／ (減少)
	二零二三年 (未經審核)	二零二二年 (未經審核)	
累計已接駁用戶及擁有壓縮／液化天然氣 加氣站			
居民用戶	46,446,673	44,673,026	4.0%
城市燃氣項目	37,969,152	36,290,049	4.6%
鄉鎮燃氣項目	8,477,521	8,382,977	1.1%
工業用戶	23,296	21,440	8.7%
商業用戶	344,577	313,810	9.8%
壓縮／液化天然氣加氣站	532	533	(0.2%)

居民用戶平均接駁收費(人民幣／戶)

城市燃氣項目	2,509	2,496	0.5%
鄉鎮氣代煤項目	2,901	2,945	(1.5%)

安全運營

安全是城市燃氣行業的生命綫。上半財年，集團加強安全隱患整改、推動HSE體系建設、提升安全監察人員專業能力、夯實安全高質量發展基礎。在HSE體系建設方面，集團發佈了《中燃集團HSE管理體系內部審核認證辦法》、《中燃集團HSE管理體系內部審核認證辦法工作指引》等制度文件，推動項目公司從被動的接受評審向主動的內審與外部認證進行轉變，促進體系良好運行。

本集團持續投入建設安全管控數智化系統，推行長鳴鐘計劃。長鳴鐘系統是集數據收集、評估分析、監測預警功能於一體的安監綜合數智化平台，使其成為安監人員和業務人員的抓手，可以有效促進安全生產工作落實。集團通過開展長鳴鐘三期安全畫像、隱患系統再造、安監人才三個功能模塊的規劃設計，深化安全系統應用，完成管理機制的建設。此外，集團建立了統一的危運車輛動態監控平台，針對性地開展風險分類管控，預防事故事件發生，為運輸過程保駕護航。危運車輛動態監控平台推動集團交通安全監管向數智化轉型，使監管更加信息化、透明化、科學化，促進了危運公司及時糾正安全隱患，提升風險管理能力。

新項目拓展

截至二零二三年九月三十日，集團累計共於30個省、市、自治區取得661個擁有專營權的管道燃氣項目，並擁有32個天然氣長輸管道、532座壓縮／液化天然氣汽車與船用加氣站、1個煤層氣開發項目以及106個液化石油氣分銷項目。

天然氣業務回顧

天然氣管道網絡建設與用戶接駁

燃氣管網是燃氣供應企業經營的基礎。本集團修建城鎮天然氣管網的主幹管網及支綫管網，將天然氣管道接駁到居民用戶和工商業用戶，並向用戶收取接駁費和燃氣使用費。

新用戶開發

上半財年，國內經濟逐漸復蘇，房地產行業持續承壓。受到房地產新開工面積持續疲弱的影響，集團新用戶接駁同比明顯下滑。二零二三年八月九日，國務院發佈《全國城鎮燃氣安全專項整治工作方案》，要求在全國範圍內，統籌推進老化管道改造，推動「瓶改管」。在新戶接駁受到國內房地產開發市場影響的背景下，集團將積極推動該政策在項目公司落地，抓住機遇，發力推動「瓶改管」及老舊小區的用戶接駁，緩解房地產行業新開工面積疲弱帶來的影響。於期內，本集團新增接駁居民用戶1,051,976戶，較去年同期下降約31.2%。

截至二零二三年九月三十日，本集團已累計接駁46,446,673戶居民用戶，較去年同期增長約4.0%。城市燃氣項目之居民用戶接駁率為69.9%。

上半財年，本集團共新接駁1,188戶工業用戶及15,242戶商業用戶。截至二零二三年九月三十日，本集團累計接駁23,296戶工業用戶及344,577戶商業用戶，分別較去年同期增長約8.7%和9.8%。

交通運輸業用戶(壓縮天然氣／液化天然氣車船用加氣站)

截至二零二三年九月三十日，本集團累計已擁有CNG/LNG汽車與船用加氣站532座。隨著新能源汽車行業的快速發展，CNG車用市場空間壓縮，CNG加氣站市場的發展面臨挑戰。LNG價格上漲導致物流企業採購LNG重型貨車的需求下降，車用LNG加注業務承壓。面對

市場變化，本集團積極應對，主動出擊，一方面通過加強氣源氣價管理、提升服務等措施，努力提升加氣站單站銷氣量，另一方面不斷研究並調整發展方案，逐步探索將部分加氣站處置或轉型升級為「油電為主、氣氫為輔」的多能混合站。

天然氣銷售

上半財年，國內經濟逐漸復蘇，出口業務低迷，天然氣採購價格高企，房地產業調整影響產業鏈上的工業生產活動，中小工業用戶生產恢復疲軟，工業用氣需求不振；得益於疫情結束後商業活動恢復正常，商業用氣需求同比上升；居民用戶銷氣量基本與上一財年同期持平。上半財年，本集團共銷售169.7億立方米天然氣，較去年同期增長1.7%，天然氣主要通過城市與鄉鎮管網、貿易與直供管道來銷售，其中城市與鄉鎮管網共銷售92.0億立方米天然氣，較去年同期下降1.9%，貿易與直供管道業務共銷售77.7億立方米天然氣，較去年同期增長6.4%。

液化石油氣(LPG)業務

於期內，集團實現銷售液化石油氣198.0萬噸，同比增長9.8%，其中：批發業務銷售量為158.0萬噸，同比增長8.7%；終端零售業務銷量為39.9萬噸，同比增長14%。實現LPG銷售收入總額8,421,663,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：11,776,299,000港元)，較去年同期減少28.5%，稅前溢利為194,341,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：81,535,000港元)，較去年同期增長138.4%。

本集團作為中國規模最大的縱向一體化LPG業務運營服務商，現擁有7個液化石油氣碼頭及106個液化石油氣分銷項目，分銷業務遍布中國19個省。本集團一直致力於提高LPG行業的服務質量和效率。隨著液化石油氣在城鄉結合部用戶市場的普及，工商業需求的長期穩定增長以及化工原料在石油化學合成與深加工領域的快速發展，對於液化石油氣的需求將逐步提升。

本集團秉承「價值鏈拓展」策略，持續推動「LPG工貿一體化、貿易終端一體化、終端微管網一體化」。依託自身的LPG碼頭、倉儲、船隊與車隊資產，不斷推進供應鏈整體利益最大化的價值鏈拓展新戰略，實現從進口到裝卸、從貿易交易到終端投資的全產業鏈覆蓋。在貿易方面，積極推動貿易採銷一體化發展，積極採取雙向業務合作模式，實現資源互補和業

務拓展，提升貿易銷量，組建一體化國際貿易業務團隊，實現國際業務核心能力提升。在終端方面，本集團推進地方瓶裝氣市場整合，針對符合貿易終端一體化的核心城市，全面開展LPG終端業務的投資與發展。未來，本集團將繼續通過產業布局戰略、生產優化以及智能化升級等方式，提高液化石油氣整體效益和可持續發展水平。

增值服務

二零二三年年初以來，中國消費市場經過「恢復—低谷—跳升」三種狀態。截至二零二三年九月三十日止九個月，國內社會消費品累計零售總額達人民幣34.2萬億元，同比去年同期增長6.8%，相較於疫情前2019年同期人民幣29.7萬億元水平增長近15.2%。消費市場的不斷改善助力推動本集團增值服務板塊良好發展。

上半財年，本集團繼續完善增值業務板塊的架構設置與新零售商業模式，形成「橫向統籌管理+縱向業務推動」的經營管理模式。同時，從渠道和產品兩個方向積極探索創新，推進中國家電「煥」新計劃、中國廚房「煥」新計劃、城市體驗店和社區小店等在內的綫上綫下結合、「三層網格」銷售模式。在渠道層面主要通過自營營業廳建設、標準運營導入、社區服務隊組建及社區活動開展等措施進一步夯實渠道基礎。在產品層面主要通過自制產品、特色產品的上新升級，帶動了整體產品的銷售提升。壹品慧未來將充分挖掘龐大的燃氣用戶網絡價值，通過廣泛的綫下網絡和綫上平台相結合，全渠道發展增值業務。

「雙碳」新能源與綜合能源業務

新形勢下，中國新能源行業正迎來快速發展時期，行業發展逐漸由政策驅動轉向市場驅動，形成以國內大循環為主體、國內國際雙循環相互促進的新發展格局。

多年來，本集團充分利用自身燃氣項目的巨大市場和用戶優勢，通過外延式及內生性增長提升綜合能源業務的市場份額，廣泛布局天然氣分布式能源、供熱、光伏發電、儲能、配售電、充電樁等領域，致力於為客戶提供高效率的綜合能源，滿足客戶對氣、熱、電、冷的不同需求。

期內，本集團積極布局新能源業務，完成對充電樁、綜合能效、售電等專業公司的數字化平台建設，完善光伏控制平台。以南京、杭州、蕪湖、武漢、南寧、廣州6個綠色城市運營商試點城市為重點，組建專業公司，協同進行市場開發。集團繼續深耕售電市場，於期內實現交易電量26億千瓦時。同時，重點圍繞大灣區、長三角等地推廣綜合能源，聚焦城市大型商業綜合體、公立醫院和公立學校，承接城市能源「荷」端服務。通過不斷整合光伏、綜合能效和充電業務板塊，實現「源網荷儲」的業務閉環。

人力資源

優秀的員工是企業成功的關鍵因素，我們一直堅持「以人為本」的管理理念，在人才培養和團隊建設方面，集團本著「眼睛向內、培養潛才，眼睛向外、廣招賢才」的理念，建立健全人才引進及內部培訓機制，同時開展幹部年輕化工作，逐步優化集團幹部的年齡結構。

本集團通過外部取證、內部認證等方式，持續深化崗位技能大練兵，提高員工的職業素質和工作能力。同時，集團積極為員工創造職業培訓、知識交流與經驗分享的平台，通過提升員工的職業滿足感和完善的薪酬福利體系來吸引和保留優秀的員工。

財務回顧

截至二零二三年九月三十日止六個月，本集團營業額為36,049,154,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：42,976,485,000港元)，較去年同期減少16.1%。毛利為5,723,573,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：6,971,860,000港元)，較去年同期下降17.9%，整體毛利潤率為15.9%(截至二零二二年九月三十日止六個月：16.2%)。本公司擁有人應佔溢利為1,830,412,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：3,260,039,000港元)，較去年同期減少43.9%。

每股盈利34.00港仙(截至二零二二年九月三十日止六個月：59.92港仙)較去年同期減少43.3%。

財務費用

截至二零二三年九月三十日止六個月之財務費用較去年同期上升22.0%至994,471,000港元。當期財務費用增加，主要因為外幣債務的平均融資成本上升。

應佔聯營公司之業績

截至二零二三年九月三十日止六個月之應佔聯營公司之業績為145,526,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：287,938,000港元)。

應佔合營公司之業績

截至二零二三年九月三十日止六個月之應佔合營公司之業績約為231,477,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：虧損80,239,000港元)。

所得稅開支

截至二零二三年九月三十日止六個月之所得稅開支下降22.7%至412,023,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：532,753,000港元)。

流動資金

本集團的主營業務具備穩健增長的現金流之特性，加上一套有效及完善的資金管理系統，在宏觀經濟和資本市場仍存在不確定因素的環境下，本集團始終保持業務的穩定發展與健康的現金流。

於二零二三年九月三十日，本集團總資產值為149,355,482,000港元(二零二三年三月三十一日：157,291,209,000港元)；銀行結餘及現金為11,118,020,000港元(二零二三年三月三十一日：10,617,686,000港元)，流動比率為0.93(二零二三年三月三十一日：1.01)，淨資產負債比率為0.72(二零二三年三月三十一日：0.76)，淨資產負債比率之計算是根據截至二零二三年九月三十日之淨借貸44,312,303,000港元(總借貸55,430,323,000港元減去銀行結餘及現金11,118,020,000港元)及淨資產61,318,078,000港元計算。

本集團一直採取審慎的財務管理政策。集團的備用現金大部份都以活期及定期存款存放於信譽良好之銀行。

財務資源

本集團一直積極與中國(包括香港)及外資銀行建立長遠合作關係。國家開發銀行、中國工商銀行、中國交通銀行、中國農業銀行作為本集團的主要合作銀行，為本集團提供了最長期達15年的人民幣600億元長期信貸額度支持，為本集團的項目投資和穩定運營提供了強大的資金支持。另外，亞洲開發銀行、中國銀行、中國招商銀行、滙豐銀行、三菱日聯銀行、三井住友銀行、澳新銀行等國內外大型銀行亦有為本集團提供長期信貸支持。截至二零二三年九月三十日，共有超過30家銀行為本集團提供銀團貸款及備用信貸。銀行貸款一般用作本集團營運與項目投資資金。

本公司作為境外發行主體以及本集團境內全資子公司皆積極參與中國交易所和中國銀行間債券市場的人民幣債券發行。

於二零二三年九月三十日，本集團銀行貸款及其他貸款總額為55,430,323,000港元(二零二三年三月三十一日：60,010,801,000港元)。

本集團之經營及資本性開支之來源乃由經營現金收入以及債務和股本融資撥付。本集團有足夠資金來源滿足其未來資本開支及營運資金需求。

外匯及利率

本集團董事會本著審慎的原則，制定嚴謹的匯率風險管控政策，緊密監控市場的利率和匯率走勢，及時、合理調整債務結構，從而有效地規避風險。根據該匯率風險管控政策，本集團積極調整本幣(人民幣)、外幣債務結構，採用匯率及利率對沖等衍生產品，就部分外幣債務進行匯兌風險鎖定，大幅降低了潛在的匯率風險。嚴謹的外幣債務管控措施，極大減少匯兌損益對本集團業績的影響。

現金流、合約資產／負債、貿易應收賬款以及貿易應付賬款及應付票據

於二零二三年九月三十日，本集團合約資產為10,424,671,000港元(二零二三年三月三十一日：12,706,697,000港元)，合約負債為8,820,015,000港元(二零二三年三月三十一日：9,080,132,000港元)，貿易應收賬款為5,527,963,000港元(二零二三年三月三十一日：6,282,627,000港元)，貿易應付賬款及應付票據為14,657,737,000港元(二零二三年三月三十一日：14,647,872,000港元)。

於期內，本集團進一步強化穩健投資，控制合約資產與貿易應收款的增長，同時高效管理運營現金流和自由現金流。

抵押資產

截至二零二三年九月三十日，本集團已抵押銀行存款為135,651,000港元(二零二三年三月三十一日：178,696,000港元)、已抵押物業、廠房及設備及投資性房地產金額為6,172,463,000港元(二零二三年三月三十一日：5,907,983,000港元)及部份附屬公司抵押其股本投資予銀行，以獲得貸款額度。

資本承擔

於二零二三年九月三十日，本集團就已訂約收購但未於簡明綜合財務報表撥備之物業、廠房及設備，建築材料及發展中物業分別作出為數227,044,000港元(二零二三年三月三十一日：179,574,000港元)、171,207,000港元(二零二三年三月三十一日：134,206,000港元)及188,211,000港元(二零二三年三月三十一日：235,176,000港元)之資本承擔。該等承擔需要動用本集團現有現金及向外融資。本集團已承諾收購部份中國企業股份及於中國成立合資企業。

或然負債

於二零二三年九月三十日，本集團並無任何重大或然負債(二零二三年三月三十一日：無)。

展望

當前國際形勢複雜多變，美元高息持續，全球通脹壓力並未顯著回落，經濟下行壓力猶存，國際貨幣基金組織(IMF)預計2023年全球經濟將增長3%，並下調2024年經濟增長預期至2.9%。中國作為深度融入全球化的第二大經濟體，宏觀經濟實現恢復性增長，特別是消費和服務業增速明顯，驅動全國的商業、交通等用能需求增長，但整體經濟復蘇慢於預期，也制約了天然氣等能源消費的整體增長幅度。與此同時，能源安全和綠色低碳轉型依然是能源工作的重中之重。國家將持續推動天然氣產供儲銷體系建設，全力做好天然氣保供、穩價和順價工作，推動天然氣行業高質量發展。本集團作為國內最大的跨區域清潔能源綜合服務商，結合自身業務特點和資源稟賦，積極應对外部市場的變化，以發展中解決問題為思路，以高質量、可持續、內涵式發展為宗旨，將本集團的管理和運營模式向系統化、數字化、市場化方向縱深推進。

在安全運營方面，本集團以「預防為主、安全發展」為工作方針，加強安全監管，持續推動HSE管理體系建設，同時加強安全生產數字化建設，及安全管理的賦能工作，有效夯實本質安全基礎，推動集團安全生產管控能力上台階。下一步，集團將強化「長鳴鐘系統」的使用監督，並進一步完善統一的互聯網安全管理綜合平台，該平台將服務於全集團安全生產全要素、全流程在線智能分析和管理。在安全管理工作方面，本集團將持續強化組織建設，提高人員安全管理水平，實現集團內信息共享、上下貫通，保障集團生產運營過程的全周期本質安全，全面提升安全管理水平，築牢集團安全生產的「生命綫」。在高質量發展方面，本集團堅持「綠色城市運營商」定位，積極推動從單一的天然氣供應服務向綜合能源供應服務轉變，並利用現有市場，完善大市場體系，延伸實現多業態發展，並按照客戶的綜合能源的場景和需求趨勢，形成城燃、綜合能源連接機制，實現協同發展。同時積極整

合工商業光伏、儲能及節能服務等業務資源，打造綜合能源業務體系。集團將推動城市的能源結構升級，提升可再生能源比例，結合天然氣管網，為需求側提供「多能耦合、氣電協同」的解決方案，創造清潔、智能、高效的能源生態圈。

清潔能源是國家經濟發展的重要物質基礎和動力源泉，也是推進碳達峰碳中和的主要手段，在綠色和可持續發展方面，本集團堅持綠色發展理念，積極響應聯合國可持續發展目標及國家清潔能源發展戰略與「雙碳目標」，主動把握轉型機遇，系統推進「雙碳」工作，全面提升「雙碳」管理水平，打造綠色低碳價值鏈。作為油氣甲烷夥伴關係(OGMP)的首家中國成員企業及黃金會員，本集團制定了詳細、科學、可執行的甲烷減排中長期戰略，推動中國油氣行業甲烷排放管控水平邁上新台階，為構建人與自然和諧共生作出貢獻。此外，本集團還在多項境外融資安排中將能源及排放指標、員工培訓及性別議題等指標與聯合國可持續發展目標掛鉤，在鄉村地區提供基礎設施服務及創造當地就業機會。本集團積極承擔公用事業企業的特殊使命和責任，堅持穩定供氣、優質高效服務、綠色低碳運營，推動本集團朝著安全、高效、可持續的方向發展。

本集團將把握國家政策及市場需求帶來的發展契機，牢牢抓住國家老舊管網改造、老舊小區更新和「瓶改管」的政策紅利，積極謀劃發展新業務，在傳統天然氣業務領域進一步夯實壓艙石的核心作用，依托主業延伸產業鏈，積極發展增值服務及綜合能源業務。在確保安全運營的基礎上，堅持「客戶導向」和「價值創造」，強化精細化管理。此外，本集團還將堅持創新、協調、綠色、開放、共享的發展理念，秉持經濟效益和社會效益同步發展的原則，持續關注包括氣候變化，生物多樣性保護，員工安全與健康及綠色供應鏈等議題，更好地履行經濟、環境、社會三大責任，既做清潔能源的優質供應者，也做低碳轉型的推動者，為社會和民眾提供「智慧」能源，為國家經濟發展提供「綠色」保障，成為持續為股東創造更大價值的綜合能源供應與服務商。

企業管治守則

董事認為，本公司於截至二零二三年九月三十日止六個月期間，已遵守上市規則附錄十四所載企業管治守則之所有守則條文(「守則條文」)，惟偏離下文所述之守則條文除外：

守則條文第C.2.1條，主席與行政總裁的角色應有區分，且由不同人士擔任。根據本公司目前之組織架構，行政總裁之職能由主席劉明輝先生履行。劉先生負責領導董事會以及管理本集團業務及整體運營，並由其他執行董事、副總裁及高級管理層提供支援。董事會認為，此架構不會損害董事會與本公司管理層之權力及授權制衡，且有效妥善地履行職能。董事會將不時檢討該架構的合理性及有效性。

遵守標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)。經向本公司全體董事作出具體查詢後，本公司全體董事已確認，於截至二零二三年九月三十日止六個月期間，彼等已遵守標準守則所規定的準則。

審閱中期業績

審核委員會已審閱本集團所採納之會計準則及慣例，以及截至二零二三年九月三十日止六個月之中期業績。

購買、出售及贖回上市證券

於截至二零二三年九月三十日止六個月，本公司或其附屬公司購回合共4,762,600股本公司股份，總回購成本為43,911,086港元。

購回詳情如下：

月份	購回股份總數	每股價格		總回購成本 港元
		最高 港元	最低 港元	
二零二三年五月	<u>4,762,600</u>	9.31	9.01	<u>43,911,086</u>
合計	<u>4,762,600</u>			<u>43,911,086</u>

截至本公告日期，所有上述購回股份已註銷。購回乃為提高每股資產淨值及每股盈利。除上文所披露者外，本公司及其任何附屬公司於截至二零二三年九月三十日止六個月概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

於香港交易及結算所有限公司及本公司網站刊登資料

業績公布須分別在香港交易及結算所有限公司（「香港交易所」）之網址 www.hkexnews.hk 中「上市公司公告」及本公司網址 www.chinagasholdings.com.hk 中「公告」刊登。本公司截至二零二三年九月三十日止六個月之中期報告將會盡快發送予股東，並按規定刊登於香港交易所及本公司之網址。

承董事會命
中國燃氣控股有限公司*
主席及總裁
劉明輝

香港，二零二三年十一月二十七日

於本公告日期，劉明輝先生、黃勇先生、朱偉偉先生、李晶女士、劉暢女士及趙琨先生為本公司執行董事；熊斌先生、劉明興先生、姜新浩先生及Mahesh Vishwanathan IYER先生為本公司非執行董事；以及趙玉華先生、毛二萬博士、陳燕燕女士、張凌先生及馬蔚華博士為本公司獨立非執行董事。

* 僅供識別