

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之任何損失承擔任何責任。



UNITED STRENGTH POWER HOLDINGS LIMITED

眾誠能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2337)

**截至二零二五年六月三十日止六個月的
未經審核中期業績公告**

財務摘要

- 截至二零二五年六月三十日止六個月，收益減少約20%至約人民幣3,082.0百萬元(截至二零二四年六月三十日止六個月：約人民幣3,839.4百萬元)。
- 截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司權益股東應佔虧損約為人民幣7.3百萬元(截至二零二四年六月三十日止六個月本公司權益股東應佔溢利：約人民幣27.0百萬元)。
- 截至二零二五年六月三十日止六個月，每股基本虧損約為人民幣0.02元(截至二零二四年六月三十日止六個月每股基本盈利：約人民幣0.07元)。

財務報表

眾誠能源控股有限公司(「本公司」，及其附屬公司統稱「本集團」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此公佈截至二零二五年六月三十日止六個月(「報告期」)的未經審核簡明綜合中期業績，連同二零二四年同期的比較數字。

綜合損益表

截至二零二五年六月三十日止六個月－未經審核
(以人民幣(「人民幣」)列值)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
收益	3	3,082,015	3,839,411
銷售成本		(2,930,716)	(3,627,383)
毛利	3(b)	151,299	212,028
其他收入	4	3,439	3,585
員工成本	5(b)	(78,646)	(83,108)
折舊開支	5(c)	(30,372)	(32,652)
貿易應收款項減值撥回／(虧損)		910	(973)
其他經營開支		(39,640)	(43,638)
經營溢利		6,990	55,242
分佔一間聯營公司溢利		755	524
融資成本	5(a)	(13,066)	(13,696)
除稅前(虧損)／溢利	5	(5,321)	42,070
所得稅	6	(511)	(14,130)
期內(虧損)／溢利		(5,832)	27,940
以下應佔：			
本公司權益股東		(7,278)	26,970
非控股權益		1,446	970
期內(虧損)／溢利		(5,832)	27,940
每股(虧損)／盈利			
－基本及攤薄(人民幣)	7	(0.02)	0.07

綜合損益及其他全面收益表

截至二零二五年六月三十日止六個月－未經審核

(以人民幣列值)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
期內(虧損)/溢利	(5,832)	27,940
期內其他全面收入(除稅後)：		
可於隨後重新分類至損益的項目：		
－換算為本集團呈列貨幣的		
以外幣列值的財務報表匯兌差額	(531)	893
期內全面收入總額	(6,363)	28,833
以下應佔：		
本公司權益股東	(7,859)	27,886
非控股權益	1,496	947
期內全面收入總額	(6,363)	28,833

綜合財務狀況表

於二零二五年六月三十日－未經審核

(以人民幣列值)

		於二零二五年 六月三十日 人民幣千元	於二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備		407,618	427,782
投資物業		1,520	1,581
於一間聯營公司的權益		54,467	54,545
遞延稅項資產		71,228	59,651
		<u>534,833</u>	<u>543,559</u>
流動資產			
存貨		126,381	140,362
貿易應收款項及應收票據	8	173,059	95,630
預付款項、按金及其他應收款項	9	1,120,985	933,224
可收回所得稅		7,742	5,880
受限制現金		388,350	88,350
現金及現金等價物		83,212	70,278
		<u>1,899,729</u>	<u>1,333,724</u>
流動負債			
銀行及其他貸款		640,100	445,175
貿易應付款項及應付票據	10	286,822	2,748
應計開支、其他應付款項及合約負債		704,635	549,717
租賃負債		83,487	87,357
應付所得稅		10,507	16,026
		<u>1,725,551</u>	<u>1,101,023</u>
流動資產淨值		<u>174,178</u>	<u>232,701</u>
總資產減流動負債		<u>709,011</u>	<u>776,260</u>

綜合財務狀況表(續)

於二零二五年六月三十日－未經審核

(以人民幣列值)

	於二零二五年 六月三十日 人民幣千元	於二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
非流動負債		
銀行及其他貸款	12,500	47,840
租賃負債	166,453	177,538
遞延稅項負債	2,696	2,927
	<u>181,649</u>	<u>228,305</u>
資產淨值	<u>527,362</u>	<u>547,955</u>
資本及儲備		
股本	32,293	32,293
儲備	456,647	478,378
本公司權益股東應佔權益總額	<u>488,940</u>	<u>510,671</u>
非控股權益	<u>38,422</u>	<u>37,284</u>
權益總額	<u>527,362</u>	<u>547,955</u>

附註

(除另有說明者外，以人民幣列值)

1. 編製基準

本中期財務報告根據聯交所證券上市規則的適用披露規定編製，包括遵守國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告。本中期財務報告於二零二五年八月二十七日獲授權刊發。

中期財務報告根據二零二四年度財務報表所採用的相同會計政策編製，惟預期將於二零二五年度財務報表中反映的會計政策變動除外。有關任何會計政策變動的詳情載於附註2。

管理層在編製符合國際會計準則第34號的中期財務報告時須作出判斷、估計及假設，而有關判斷、估計及假設會影響政策的應用以及本年度迄今為止所呈報的資產、負債、收入及開支金額。實際結果可能有別於該等估計。

本中期財務報告載有簡明綜合財務報表及經選定解釋附註。該等附註包括對了解本集團自二零二四年度財務報表以來財務狀況及表現所出現的變動而言屬重要的事件及交易的解釋。簡明綜合中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則會計準則編製的完整財務報表所規定的所有資料。

中期財務報告未經審核，惟已由畢馬威會計師事務所根據香港會計師公會頒佈的香港審閱工作準則第2410號由實體的獨立核數師審閱中期財務資料進行審閱。

於二零二五年六月三十日，本集團的加氣加油站及儲存設施數目如下：

	本集團擁有		本集團根據委託 管理協議營運	
	加氣加油站	儲油設施	加氣加油站	儲油設施
於二零二五年六月三十日	<u>38</u>	<u>2</u>	<u>39</u>	<u>1</u>
於二零二四年十二月三十一日	<u>38</u>	<u>2</u>	<u>39</u>	<u>1</u>

2. 會計政策變更

本集團已於本會計期間的中期財務報告應用香港會計師公會頒佈的香港會計準則21號的修訂，外幣匯率變動的影響—缺乏可兌換性。由於本集團並未訂立任何外幣交易，且該外幣不能兌換成其他貨幣，故該等修訂並無對本中期報告造成重大影響。

本集團尚未應用於當前會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

3. 收益及分部報告

(a) 收益

本集團的主要業務為透過經營加氣加油站及儲存設施零售成品油及天然氣、批發成品油、向特許經營者提供特許經營服務以及提供石油及天然氣運輸服務。

有關本集團主要業務的進一步詳情於附註3(b)披露。

按主要產品或服務線劃分的客戶合約收益明細如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
銷售成品油及天然氣	3,050,307	3,790,626
來自提供運輸服務的收益	31,699	37,807
來自提供特許經營服務的收益	—	9,411
來自買賣壓縮天然氣(「壓縮天然氣」)及 液化石油氣(「液化石油氣」)的收益	9	1,567
	<u>3,082,015</u>	<u>3,839,411</u>

按收益確認時間劃分的客戶合約收益明細於附註3(b)披露。

本集團已就其提供石油及天然氣運輸服務的合約採用國際財務報告準則第15號第121段的可行權宜方法，故上述資料並不包括本集團於其達成向特許經營者提供特許經營服務以及提供石油及天然氣運輸服務合約(原定預期為期一年或以下)項下剩餘履約責任時有權獲取的收益資料。

(b) 分部報告

本集團按業務線管理業務。為符合向本集團最高級行政管理層內部呈報資料以便分配資源及評估表現的方式，本集團已呈列下列三個可呈報分部。概無經營分部合併組成以下可呈報分部。

- 銷售成品油：此分部從事透過經營加油站向汽車終端用戶銷售成品油及透過經營儲油設施向其他加油站、建築工地及其他工業用戶銷售成品油，並向特許經營者提供特許經營服務；
- 銷售天然氣：此分部透過經營加氣加油站以及買賣壓縮天然氣及液化石油氣向汽車終端用戶銷售壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣(「液化天然氣」)；及
- 提供運輸服務：此分部透過管理危險品運輸車提供石油及天然氣運輸服務。

(i) 分部業績

為評估分部表現及在分部間分配資源，本集團最高級行政管理層根據下列基準監控各個可呈報分部的應佔業績：

收益及開支參考可呈報分部產生的銷售額及收益以及該等分部產生的開支分配至該等分部。然而，除報告分部間的銷售額外，並無計量分部之間提供的協助。

呈報分部以毛利進行計量。本集團的其他收入、員工成本、折舊開支、貿易應收款項減值撥回／(虧損)、其他經營開支及分佔一間聯營公司的溢利以及資產及負債並無按獨立分部計量。因此，概不會呈列分部資產及負債的資料或有關資本開支、利息收入及利息開支的資料。

按收益確認時間劃分的客戶合約收益明細，以及為分配資源及評估分部表現而向本集團最高級行政管理層所提供有關本集團可呈報分部的資料載列如下。

	截至二零二五年六月三十日止六個月			
	銷售成品油 人民幣千元	銷售天然氣 人民幣千元	提供運輸服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
按收益確認時間劃分：				
—某一時間點	2,975,427	74,889	—	3,050,316
—隨時間	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>31,699</u>	<u>31,699</u>
來自外來客戶的收益	2,975,427	74,889	31,699	3,082,015
分部間收益	<u>12,297</u>	<u>—</u>	<u>17,435</u>	<u>29,732</u>
可呈報分部收益	<u>2,987,724</u>	<u>74,889</u>	<u>49,134</u>	<u>3,111,747</u>
可呈報分部毛利	<u>100,752</u>	<u>19,272</u>	<u>31,275</u>	<u>151,299</u>

	截至二零二四年六月三十日止六個月			
	銷售成品油 人民幣千元	銷售天然氣 人民幣千元	提供運輸服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
按收益確認時間劃分：				
—某一時間點	3,660,728	140,876	—	3,801,604
—隨時間	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>37,807</u>	<u>37,807</u>
來自外來客戶的收益	3,660,728	140,876	37,807	3,839,411
分部間收益	<u>15,127</u>	<u>—</u>	<u>26,575</u>	<u>41,702</u>
可呈報分部收益	<u><u>3,675,855</u></u>	<u><u>140,876</u></u>	<u><u>64,382</u></u>	<u><u>3,881,113</u></u>
可呈報分部毛利	<u>138,908</u>	<u>30,951</u>	<u>42,169</u>	<u>212,028</u>

(ii) 可呈報分部收益及損益對賬

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
收益		
可呈報分部收益	3,111,747	3,881,113
分部間收益對銷	(29,732)	(41,702)
綜合收益(附註3(a))	<u>3,082,015</u>	<u>3,839,411</u>
溢利		
可呈報分部毛利	151,299	212,028
其他收入	3,439	3,585
員工成本	(78,646)	(83,108)
折舊開支	(30,372)	(32,652)
貿易應收款項減值撥回／(虧損)	910	(973)
其他經營開支	(39,640)	(43,638)
分佔一間聯營公司溢利	755	524
融資成本	(13,066)	(13,696)
除稅前綜合(虧損)／溢利	<u>(5,321)</u>	<u>42,070</u>

(iii) 地理資料

本集團所有客戶均為本集團於中華人民共和國(「中國」)進行業務的客戶。本集團的非流動資產(包括物業、廠房及設備以及投資物業)均位於中國，且本集團聯營公司的經營所在地為中國。

4. 其他收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
來自經營租賃的租金收入	1,387	2,063
出售物業、廠房及設備收益／(虧損)淨額	309	(245)
利息收入	301	700
其他	1,442	1,067
	<u>3,439</u>	<u>3,585</u>

5. 除稅前(虧損)/溢利

除稅前(虧損)/溢利已扣除以下各項：

(a) 融資成本：

	截至六月三十日止六個月 二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
以下各項的利息開支：		
—銀行及其他貸款	4,807	4,289
—租賃負債	8,259	9,407
	<u>13,066</u>	<u>13,696</u>

(b) 員工成本：

	截至六月三十日止六個月 二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
薪金、工資及其他福利	69,621	74,059
界定供款退休計劃供款	9,025	9,049
	<u>78,646</u>	<u>83,108</u>

(c) 其他項目：

	截至六月三十日止六個月 二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
折舊開支：		
—自有物業、廠房及設備	10,552	11,786
—使用權資產	19,759	20,801
—投資物業	61	65
	<u>30,372</u>	<u>32,652</u>
短期租賃及低價值資產租賃的經營租賃開支	2,440	2,192
存貨成本	<u>2,925,154</u>	<u>3,620,297</u>

6. 所得稅

	截至六月三十日止六個月 二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
即期稅項		
期內撥備	12,319	21,705
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差額	<u>(11,808)</u>	<u>(7,575)</u>
	<u>511</u>	<u>14,130</u>

附註：

- (i) 截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司及本集團於香港註冊成立的附屬公司須按香港利得稅率16.5% (截至二零二四年六月三十日止六個月：16.5%) 繳稅。
- (ii) 本公司及本集團於中國(包括香港)以外的國家註冊成立的附屬公司根據其各自註冊成立所在國家的規例及法規，毋須繳納任何所得稅。
- (iii) 截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團於中國(香港除外)成立的附屬公司須按中國企業所得稅率25% (截至二零二四年六月三十日止六個月：25%) 繳稅。
- (iv) 根據中國財政部及國家稅務總局頒佈的稅務減免政策，於截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團於中國(香港除外)成立、符合所規定小規模經營的若干公司須就其應課稅溢利按優惠稅率5% (截至二零二四年六月三十日止六個月：5%) 繳稅。
- (v) 本集團位於中國內地的其中一間附屬公司按中國企業所得稅優惠稅率15% (截至二零二四年六月三十日止六個月：15%) 繳稅，該稅率適用於擁有高新技術的企業。

7. 每股虧損

(a) 每股基本虧損

截至二零二五年六月三十日止六個月，每股基本虧損根據本公司普通股權益股東應佔虧損及於中期期間已發行普通股374,502,000股(截至二零二四年六月三十日止六個月：374,502,000股)計算。

(b) 每股攤薄虧損

於截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月，概無潛在攤薄普通股。

8. 貿易應收款項及應收票據

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元
應收下列人士的貿易應收款項(扣除虧損撥備)：		
— 關聯方	32	67
— 第三方	32,934	29,563
	<u>32,966</u>	<u>29,630</u>
應收票據	140,093	66,000
	<u>173,059</u>	<u>95,630</u>

所有貿易應收款項(扣除虧損撥備)預期於一年內收回。

(a) 賬齡分析

截至報告期末，貿易應收款項基於發票日期並扣除虧損撥備的賬齡分析如下：

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元
1個月內	25,858	25,115
1至3個月	6,490	3,006
3至6個月	618	1,509
	<u>32,966</u>	<u>29,630</u>

9. 預付款項、按金及其他應收款項

	於二零二五年 六月三十日 人民幣千元	於二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元
來自以下人士購買存貨及服務的預付款項：		
－關聯方	874,159	630,468
－第三方	<u>222,279</u>	<u>255,985</u>
	<u>1,096,438</u>	<u>886,453</u>
向供應商作出的按金	3,985	3,817
向員工作出的墊款	729	717
可收回增值稅	9,817	8,730
應收附屬公司非控股權益持有人款項(附註(i))	–	24,054
其他	<u>10,016</u>	<u>9,453</u>
按攤銷成本計量的金融資產(附註(ii))	<u>24,547</u>	<u>46,771</u>
	<u>1,120,985</u>	<u>933,224</u>

附註：

(i) 截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團兩家附屬公司遼寧油田及丹東寬甸(「附屬公司」)在成為本集團附屬公司(二零二零年八月)前，於二零一八年至二零二零年期間就若干應付稅項而被徵收稅項及附加費。儘管本集團於截至二零二四年十二月三十一日止年度按照相關部門的要求履行該等稅項及附加費的支付責任，但附屬公司的相關權益持有人於二零二五年三月方向本集團償還該等款項。

(ii) 所有預付款項、按金及其他應收款項均預期於一年內收回或確認為開支。

10. 貿易應付款項及應付票據

	於二零二五年 六月三十日 人民幣千元	於二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方的貿易應付款項	1,822	2,748
應付票據	285,000	—
	<u>286,822</u>	<u>2,748</u>

截至報告期末，本集團貿易應付款項基於發票日期的賬齡分析如下：

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元
1個月內	1,812	2,738
超過3個月	10	10
	<u>1,822</u>	<u>2,748</u>

11. 股息

(a) 中期期間應付本公司權益股東的股息

本公司董事不建議派付截至二零二五年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二四年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

(b) 過往財政年度應付本公司權益股東且於中期期間獲批准的股息

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
於下列中期期間批准的過往財政年度的 末期股息每股普通股0.04港元	<u>13,872</u>	<u>—</u>

(c) 於中期期間批准應付予本公司權益股東的特別股息

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
於期內批准的特別股息每股普通股0.08港元	<u>—</u>	<u>27,345</u>

管理層討論及分析

1. 業務及財務回顧

一、行業概覽

二零二五年上半年，國際原油價格經歷一輪波動倒掛，然後逐步反彈的週期。地緣政治風險對油價構成短期衝擊，而供求格局影響長期價格走勢。起初，由於主要來自地緣政治衝突的風險，國際油價飆升至一月份的高點92美元。隨後，在貿易戰導致需求疲軟及美國頁岩油產量激增的雙重影響下，油價於三月份下探至年內低點75美元。就地區而言，歐洲等發達經濟體需求疲軟拖累油價，而新興市場復甦較為強勁則帶動需求並支撐油價。

於報告期，中國原油產量達104.8百萬噸，較去年同期103.2百萬噸同比穩定增長1.55%。原油進口為279.2百萬噸，較去年278.2百萬噸增長0.36%。原油對外依存率由72.1%下降至71.6%。

就結構而言，中國原油的需求來自多個領域，包括運輸燃料、化工原材料、工業燃料及其他領域。根據二零二四年統計資料，上述前三種分別佔總需求的52%、28%及12%。具體而言，運輸領域存在汽油、柴油及航空煤油三個主要分部。汽油消費因新能源車輛滲透率日益上升及能源轉型的影響而有所下降。相反，柴油需求在物流貨運復甦的背景下有所增長，而航空煤油消費則隨著國際航班恢復至二零一九年水平而有所增長。

受中央政府頒佈的有利貨幣金融政策所推動，國內消費需求持續增長，進一步刺激跨省物流貨運。與此同時，化工原料加工的需求因煉油—化工一體化設施及乙烯產量增長而有所增加。整體而言，中國原油需求正經歷歷史性轉變：燃料消費下降及化工消費上升。

就天然氣而言，自二零二五年年初以來，全球天然氣供應持續增加，而全球經濟復甦乏力已導致需求疲弱，從而導致天然氣價格呈現整體下行趨勢。具體而言，首先，出現全球暖冬—歐洲天氣整體明顯變暖及東北亞地區並無出現寒潮—使得囤氣需求下降。其次，在供給方面，美國、卡塔爾及俄羅斯等國的天然氣供應量較去年同期顯著增加。同時，全球可再生能源供應激增，亦對傳統油氣能源造成一定壓力。

今年上半年，中國經濟保持平穩增長勢頭，天然氣消費市場整體呈現「總量微增、結構轉型」的格局。具體而言，根據中金公司能源部的研報預測，預期二零二五年上半年中國天然氣表觀消費量為2,050億立方米，同比增長3.0%。預期同期中國天然氣產量為1,150億立方米，同比增長5.8%；而預期天然氣進口量為1,040億立方米，同比增長2.0%。天然氣對外依存度的預測值從去年同期的48%降至今年上半年的45%。

中長期看，中國能源結構中「氣升油降」的趨勢不變。根據中國石油化工集團有限公司於今年四月發佈的《中國能源展望2060(2025年版)》，中國一次能源消費總量將於二零三零年後進入平台期，其中，石油消費總量預計於二零二七年前達峰。受工業領域煤改氣、燃氣發電及採用LNG重卡等因素推動，天然氣消費量預計將恢復中高速增長。

同時，值得注意的是，自二零二五年年初以來，中國天然氣重卡的產銷量增長強勁。中國汽車工業協會的數據(基於企業發票統計資料)顯示，於二零二五年二月，中國天然氣重卡市場(含底盤及牽引車)銷量為17,700輛，按月增長131%，按年增長85%，已連續三個月保持增長。自二零二五年以來，交通運輸部與其他兩部門聯合發佈《關於實施老舊營運貨車報廢更新的通知》，明確二零二五年中、重型卡車以舊換新補貼細則，並首次將天然氣卡車納入補貼範疇。預期此政策調整將極大刺激天然氣重卡置換需求，加上油氣價差帶來的經濟優勢，預計

二零二五年天然氣重卡市場將持續保持強勁增長。天然氣重卡銷量再度攀升，不僅彰顯政策激勵的短期效應，亦展示該細分市場的巨大市場潛力及發展韌性。中國天然氣重卡市場規模的持續擴大將為國內天然氣加氣站市場提供積極增長動力。

總體而言，中國能源結構持續轉型過程中，市場挑戰與機遇並存。在預期對石化能源需求達峰前，下游企業將積極把握能源供需結構轉型帶來的商機，通過多元化擴張，驅動業務長期穩健增長。

成品油銷售業務

成品油銷售主要包括透過經營加油站向汽車終端用戶零售成品油、透過經營儲油設施向其他加油站、建築工地及其他工業用戶銷售成品油，以及向其他工業用戶批發成品油。於二零二五年首六個月，本集團錄得成品油銷售收入約人民幣2,975.4百萬元，減少約19%，佔同期總收益97%。報告期內，成品油銷量約為433,000噸(截至二零二四年六月三十日止六個月：約493,000噸)，較去年同期減少約12%。銷量減少主要是由於報告期內更多汽車客戶轉用新能源汽車，導致市場需求下降，令石油產品銷量減少。

天然氣銷售業務

天然氣銷售主要於中國加氣站進行。於二零二五年首六個月，本集團天然氣銷售錄得收入約人民幣74.9百萬元，減少約47%，佔同期總收益約2%。期內，壓縮天然氣銷量達約13.4百萬立方米(截至二零二四年六月三十日止六個月：約26.2百萬立方米)，較去年同期減少約49%。天然氣銷售業務減少主要由於報告期內更多天然氣汽車客戶轉用新能源汽車，導致天然氣產品的市場需求下降。

下表列示於二零二五年六月三十日我們加氣加油站的位置及所提供的產品：

省 市	加 氣 站	加 油 站	加 氣 及 加 油 混 合 站	油 氣 站 總 數
吉 林 省 長 春 市	3	22	7	32
吉 林 省 吉 林 市	2	4	—	6
吉 林 省 遼 源 市	—	1	1	2
吉 林 省 延 吉 市	4	—	—	4
吉 林 省 梅 河 口	1	1	—	2
吉 林 省 琿 春	—	1	—	1
吉 林 省 龍 井	—	—	1	1
吉 林 省 白 城	1	2	—	3
吉 林 省 松 原	1	1	—	2
吉 林 省 四 平 市	1	—	—	1
吉 林 省 白 山 市	—	2	—	2
吉 林 省 通 化 市	—	1	—	1
吉 林 省 油 氣 站 總 數	13	35	9	57
遼 寧 省 丹 東 市	—	12	1	13
遼 寧 省 本 溪 市	—	1	—	1
遼 寧 省 鞍 山 市	—	5	—	5
遼 寧 省 大 連 市	—	1	—	1
遼 寧 省 油 氣 站 總 數	—	19	1	20
總 計：	13	54	10	77

提供運輸服務

運輸服務由捷利物流及欣鑫物流提供。於二零二五年首六個月，本集團錄得運輸收入約人民幣31.7百萬元，減少約16%，佔同期總收益約1%。

目前，捷利物流及其附屬公司擁有及管理逾100輛危險品運輸車的車隊，包括48輛車頭、45輛掛車及30輛頭掛一體車(作石油運輸用途)；以及23輛車頭、22輛掛車及1輛頭掛一體車(作天然氣運輸用途)。

經營業績

收益

本集團的主要業務活動為透過(i)經營加氣加油站網絡及儲存設施銷售成品油及天然氣以及(ii)提供石油及燃氣運輸服務。截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的收益約為人民幣3,082.0百萬元，較二零二四年同期約人民幣3,839.4百萬元減少約人民幣757.4百萬元或約20%。收益減少主要由於本公司的石油產品於二零二五年上半年的銷量減少所致。

銷售成本及毛利

本集團的銷售成本主要指向供應商採購成品油、壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的所有成本以及將存貨運往現址所產生的其他成本及運輸成本。截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的銷售成本由二零二四年同期約人民幣3,627.4百萬元減少約19%至約人民幣2,930.7百萬元，此乃由於本公司產品於二零二五年上半年的銷量減少所致。

截至二零二五年六月三十日止六個月的毛利約為人民幣151.3百萬元(截至二零二四年六月三十日止六個月：約人民幣212.0百萬元)，而毛利率約為5%(截至二零二四年六月三十日止六個月：約6%)。毛利率下降主要由於本公司產品的毛利率較去年同期有所下降。毛利下降主要由於本公司產品的銷量及毛利率較去年下降。

貿易應收款項減值撥回／(虧損)

截至二零二五年六月三十日止六個月，貿易應收款項減值撥回約為人民幣0.9百萬元(截至二零二四年六月三十日止六個月：貿易應收款項減值虧損約為人民幣1.0百萬元)。

其他收入

其他收入主要包括經營租賃的租金收入。截至二零二五年六月三十日止六個月，其他收入約為人民幣3.4百萬元，較二零二四年同期約人民幣3.6百萬元減少約人民幣0.2百萬元。其他收入減少主要由於二零二五年上半年經營租賃的租金收入減少所致。

員工成本

員工成本主要包括薪金、工資及其他福利以及界定供款退休計劃。截至二零二五年六月三十日止六個月，員工成本約為人民幣78.6百萬元，較二零二四年同期約人民幣83.1百萬元減少約人民幣4.5百萬元。員工成本減少主要由於二零二五年上半年平均應付員工薪金減少所致。

其他經營開支及融資成本

其他經營開支(包括有關加氣加油站的水電開支以及其他一般辦公室及行政開支)由約人民幣43.6百萬元減少9%至約人民幣39.6百萬元。該減少主要由於報告期內法律及專業費用、維修及維護開支以及租賃開支減少所致。

截至二零二五年六月三十日止六個月，融資成本由截至二零二四年六月三十日止六個月約人民幣13.7百萬元減少4%至截至二零二五年六月三十日止六個月約人民幣13.1百萬元。

分佔一間聯營公司溢利

本集團分佔本集團聯營公司中旅融資租賃有限公司(「中旅融資租賃」)的溢利，該公司由本集團間接持有30%的股權。截至二零二五年六月三十日止六個月，分佔中旅融資租賃溢利約為人民幣0.8百萬元。

除稅前(虧損)／溢利

基於上述因素，截至二零二五年六月三十日止六個月的除稅前虧損約為人民幣5.3百萬元(截至二零二四年六月三十日止六個月除稅前溢利：約人民幣42.1百萬元)。

所得稅

截至二零二五年六月三十日止六個月，所得稅由二零二四年同期約人民幣14.1百萬元減少約人民幣13.6百萬元或約96%至約人民幣0.5百萬元。有關減少主要由於期內錄得除稅前虧損所致。

期內(虧損)／溢利

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的虧損淨額約為人民幣5.8百萬元，較二零二四年同期溢利約人民幣27.9百萬元減少約人民幣33.7百萬元。

財務資源及流動資金

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團財務狀況維持穩健。資產總值增加約30%，約為人民幣2,434.6百萬元(二零二四年十二月三十一日：約人民幣1,877.3百萬元)，而權益總額則維持穩定，約為人民幣527.4百萬元(二零二四年十二月三十一日：約人民幣548.0百萬元)。

資本開支

截至二零二五年六月三十日止六個月的資本開支約為人民幣12.1百萬元，而於二零二五年六月三十日的資本承擔則約為人民幣15.4百萬元。資本開支及資本承擔主要與購置物業、廠房及設備有關。本集團預期將以未來經營收益、銀行借款及其他融資途徑(如適用)所得款項撥付該等承擔。

借款

本集團於二零二五年六月三十日及二零二四年十二月三十一日的借款概述如下：

	二零二五年 六月三十日		二零二四年 十二月三十一日	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
短期借款	640,100	98	445,175	90
長期借款	12,500	2	47,840	10
計值貨幣				
－人民幣	652,600	100	493,015	100
借款				
－有抵押	645,600	99	490,015	99
－無抵押	7,000	1	3,000	1
利率結構				
－固定利率借款	652,600	100	483,015	98
－浮動利率借款	—	—	10,000	2
利率				
－固定利率借款	2.7% 至 7.2%		3.35% 至 7.2%	
－浮動利率借款	—		3.45%	

於二零二五年六月三十日，本集團的負債比率約為78% (二零二四年十二月三十一日：約71%)。負債比率分別按二零二五年六月三十日及二零二四年十二月三十一日的負債總額及資產總值計算。

所得款項用途

本公司經扣除包銷費用及佣金以及與二零一七年十月十六日首次公開發售(「首次公開發售」)有關的相關開支後所收取的所得款項淨額約為115.6百萬港元。於二零一八年十一月二十七日、二零一九年一月三十一日及二零二二年三月三十日，董事會議決更改招股章程原先載列首次公開發售所得款項的建議用途。有關詳情分別載列於本公司日期為二零一八年十一月二十七日、二零一九年一月三十一日、二零二二年三月三十日及二零二四年三月二十七日的公告。未動用所得款項以計息存款形式存放於香港及中國的持牌銀行及金融機構。所得款項淨額的原分配、所得款項淨額的經修訂分配及已動用所得款項淨額的概要載列如下：

		經修訂	於 二零二五年 六月三十日 已動用	於 二零二五年 六月三十日 的結餘
	原分配 千港元	分配 千港元	千港元	千港元
為壓縮天然氣加氣站的 網絡擴展提供資金	104,000	19,500	19,500	—
強化營銷及推廣策略	5,800	5,800	5,800	—
一般營運資金	5,800	5,800	5,800	—
收購銀泉及轉讓股東貸款	—	34,500	34,500	—
擴展石油及天然氣油氣站 網絡	—	40,000	40,000	—
擴展物流車輛隊伍	—	10,000	10,000	—
總計	<u>115,600</u>	<u>115,600</u>	<u>115,600</u>	<u>—</u>

資產抵押

於二零二五年六月三十日，本集團的銀行及其他貸款及銀行承兌匯票信貸以本集團賬面總值為人民幣65.6百萬元的物業、廠房及設備以及投資物業作質押。於二零二五年六月三十日，本集團銀行貸款及銀行承兌匯票信貸為人民幣415,000,000元，已使用人民幣401,250,000元。此外，本集團銀行貸款人民幣30百萬元及銀行承兌匯票信貸人民幣30百萬元由最終控股股東、行政總裁、執行董事兼董事會主席趙金岷先生（「趙先生」）及趙先生的配偶姬媛媛女士作個人擔保。

或然負債

於本公告日期及於二零二五年六月三十日，董事會並不知悉有任何重大或然負債。

人力資源

於二零二五年六月三十日，本集團共有1,344名僱員。本集團根據中國適用法律及法規為其中國僱員參與退休保險、醫療、失業保險及住房公積金計劃，並為其香港僱員向香港強制性公積金計劃供款。本集團根據僱員工作表現及經驗向其支付酬金，並定期檢討有關薪酬待遇。

此外，本集團亦於二零一七年九月二十一日採納購股權計劃（「購股權計劃」），據此，合資格董事及僱員因應彼等過往及可能為本集團增長所作出的貢獻獲授多份可認購本公司普通股的購股權。於二零二五年六月三十日，概無根據購股權計劃授出或同意授出購股權。

附屬公司及聯屬公司的重大收購及出售事項

本集團截至二零二五年六月三十日止六個月概無重大投資、重大收購或出售事項。

外匯風險管理

本集團於期內的銷售額及採購額大部分以人民幣計值。

人民幣並非可自由兌換的貨幣。人民幣未來匯率或會因中國政府施加的管制而較現時或過往匯率大幅變動。匯率亦可能受國內及國際的經濟發展及政治變動以及人民幣供求影響。人民幣兌外幣升值或貶值或會對本集團的經營業績構成影響。

本集團現時並無外幣對沖政策。然而，本集團管理層監控外匯風險，並將於有需要時考慮對沖重大外幣風險。

2. 業務展望

一、未來展望

在美聯儲預期降息以釋放流動性的背景下，中國加速發行專項債，增加設備更新補貼，基建投資企穩，疊加全球AI科技滲透及全要素生產力提高，國際貨幣基金組織(IMF)及世界銀行等經濟研究機構預測，今年全球經濟增長率將達2.8%。就國內市場而言，於二零二五年三月發佈的《政府工作報告》指出，中國二零二五年GDP增長目標為5%左右，將實施適度寬鬆的貨幣政策和更加積極的財政政策，預計政策措施將對經濟穩步復蘇持續提供支援。

在原油市場，需求面來看，根據國際能源署(IEA)於二零二五年三月發佈的報告，預計二零二五年全年全球石油需求將增加至略高於10,390萬桶／日，較二零二四年的8,300萬桶／日增加20%，其中，以中國為首的亞洲市場將貢獻全球增長的近60%。供應面來看，歐佩克+計劃於四月開始解除自願減產措施，並逐步增加石油產量。同時，國際能源署預計，二零二五年，以美國為首的非歐佩克+國家的石油供應量將增加150萬桶／日。因此，雖然需求會較去年同期有所增加，但供給的大幅增加將導致產能過剩，油價將面臨進一步的下行壓力。預計國際原油的價格中樞將在上半年的基礎上進一步下移。

於二零二四年底閉幕的COP29峰會強調了世界能源系統所處的關鍵十字路口，二零二五年能源轉型邁入關鍵一年。天然氣被廣泛認為將在實現雙碳目標的過程中扮演橋樑角色，在全球減碳的背景下，天然氣需求預期將維持增長。展望下半年，供應面來看，美國、卡塔爾、俄羅斯及莫桑比克等國家新增液化天然氣產能有望集中釋放；需求面來看，預計全球天然氣需求量將增長1.5%，增量主要集中在中國、印度及新興市場。預計亞太地區天然氣需求量同比增長3.3%。然而，考慮到歐洲及美國等發達經濟體需求疲弱，中國在政策推動下的能源轉型，天然氣消耗量存在結構性增長潛力。經計及該等因素，預計天然氣價格中樞將在下半年進一步下移。

面對整體寬鬆的國際油氣供需格局和能源轉型關鍵年份帶來的機遇和挑戰，全球油氣市場將積極尋求能源供應與能源轉型的平衡，在變革和挑戰中繼續前行。展望二零二五年下半年，本集團將貫徹順應中國能源轉型以及傳統能源和可再生能源協同發展的大勢，繼續專注深耕加氣加油站運營業務，進一步優化天然氣、石油分銷及運輸業務，同時積極尋求轉型升級方向，策略佈局石油氣產業鏈相關機會，拓展現有業務廣度及深度的同時，提供更加多元化的能源服務，以緊抓中國能源市場需求變化帶來的機遇。隨著新能源汽車滲透率的進一步提升，本集團還將積極把握新能源汽車加氣站及充電基礎設施建設帶來的增長機遇，從而拓寬收入來源，發揮更大的協同效應，並為股東帶來可持續的價值回報。

其他資料

企業管治

本公司於截至二零二五年六月三十日止六個月一直遵守上市規則附錄C1所載企業管治守則及企業管治報告(「**企業管治守則**」)所有守則條文，惟以下除外：

企業管治守則的守則條文第C.1.6條規定，獨立非執行董事及其他非執行董事應出席股東大會，對股東的意見有全面的了解。若干獨立非執行董事由於香港境外事務而未能出席本公司於二零二五年六月十九日在香港舉行的股東週年大會。

企業管治守則的守則條文第C.2.1條訂明，主席及行政總裁的職責應為獨立及不應由同一人兼任。自二零二零年十二月三十一日起更換行政總裁後，趙先生同時兼任本公司董事會主席及行政總裁。

董事會認為，由同一人兼任主席及行政總裁可以為本公司帶來強大而一致的領導，並能有效及高效地規劃及實施業務決策及戰略。該架構並不會損害董事會與本公司管理層之間的權力及職責均衡。董事會由經驗豐富且具備才能的人員組成，其運作可確保權力及職責均衡，而定期召開會議討論影響本集團營運的事宜亦可確保權力及職責均衡。

審核委員會

本公司於二零一七年九月二十一日遵照上市規則附錄C1所載企業管治守則成立審核委員會，並制訂其書面職權範圍。審核委員會的主要職責包括檢討本集團的財務申報、風險管理及內部監控系統。目前，審核委員會成員包括獨立非執行董事劉英傑先生(主席)、張志峰先生及蘇丹女士。

審閱中期財務資料

截至二零二五年六月三十日止六個月的中期財務報告為未經審核，惟已由畢馬威會計師事務所按照香港會計師公會頒佈的香港審閱工作準則第2410號由實體的獨立核數師審閱中期財務資料進行審閱。畢馬威會計師事務所的未經修訂審閱報告載於將寄發予股東的中期報告內。

審核委員會已審閱截至二零二五年六月三十日止六個月的未經審核簡明綜合財務報表，並認為該等中期業績的編製符合適用的會計準則及規定，並已作出足夠披露。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄C3所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)作為董事進行本公司證券交易的操守守則。本公司向全體董事作出具體查詢後確認，其董事於截至二零二五年六月三十日止六個月一直遵守標準守則所載規定標準。

購買、出售或贖回上市證券

於截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司上市證券。

公眾持股量的充足性

自本集團的首次公開發售日期起及直至本公告日期，本公司一直維持充足公眾持股量。

優先購買權

本公司組織章程大綱及細則以及開曼群島法例並無有關優先購買權的條文規定本公司按比例向其現有股東發售新股份。

刊登中期業績公告及中報

本中期業績公告於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.com.hk)及本公司網站(www.united-strength.com)刊載。本公司將於適當時候向本公司股東提供本公司截至二零二五年六月三十日止六個月的中報，並於上述網站刊載。

鳴謝

董事會謹此感謝本集團管理層及全體員工努力不懈、全力奉獻，同時亦感謝期內股東、業務夥伴及銀行對本集團的鼎力支持。

承董事會命
眾誠能源控股有限公司
主席兼行政總裁
趙金岷先生

香港，二零二五年八月二十七日

於本公告日期，董事會包括五名執行董事，即趙金岷先生、劉英武先生、邊曉丹女士、馬海東先生及王志偉先生，以及三名獨立非執行董事，即蘇丹女士、劉英傑先生及張志峰先生。