

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分內容所產生或因依賴該等內容而引致的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)

**截至二零二三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**

- 截至二零二三年六月三十日止六個月，收益增加約19%至約人民幣3,184.0百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣2,681.8百萬元)。
- 截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司權益股東應佔溢利增加約12%至約人民幣6.4百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣5.7百萬元)。
- 截至二零二三年六月三十日止六個月，每股基本盈利約為人民幣0.02元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣0.02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」)謹此公佈截至二零二三年六月三十日止六個月的未經審核簡明綜合中期業績,連同二零二二年同期的比較數字。

### 綜合損益表

截至二零二三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 二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
收益	3	<b>3,184,044</b>	2,681,756
銷售成本		<b>(3,011,436)</b>	(2,504,952)
毛利	3(b)	<b>172,608</b>	176,804
其他收入	4	<b>5,928</b>	2,906
員工成本	5(b)	<b>(81,671)</b>	(74,959)
折舊開支	5(c)	<b>(37,422)</b>	(43,562)
貿易應收款項減值撥回/(虧損)		<b>2,147</b>	(1,608)
其他經營開支		<b>(36,150)</b>	(28,346)
經營溢利		<b>25,440</b>	31,235
應佔一間聯營公司溢利		<b>623</b>	126
融資成本	5(a)	<b>(15,486)</b>	(18,833)
除稅前溢利	5	<b>10,577</b>	12,528
所得稅	6	<b>(3,430)</b>	(5,103)
期內溢利		<b>7,147</b>	7,425
以下應佔：			
本公司權益股東		<b>6,433</b>	5,708
非控股權益		<b>714</b>	1,717
期內溢利		<b>7,147</b>	7,425
每股盈利			
—基本及攤薄(人民幣)	7	<b>0.02</b>	0.02

綜合損益及其他全面收益表

截至二零二三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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
期內溢利	7,147	7,425
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：		
—以外幣計值的財務報表換算		
為本集團呈列貨幣的匯兌差額	<u>3,198</u>	<u>4,840</u>
期內全面收入總額	<u><b>10,345</b></u>	<u><b>12,265</b></u>
以下應佔：		
本公司權益股東	9,733	10,671
非控股權益	<u>612</u>	<u>1,594</u>
期內全面收入總額	<u><b>10,345</b></u>	<u><b>12,265</b></u>

## 綜合財務狀況表

於二零二三年六月三十日－未經審核

(以人民幣列值)

	附註	於二零二三年 六月三十日 人民幣千元	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		514,456	537,767
投資物業		1,789	1,872
於一間聯營公司的權益		69,134	66,911
遞延稅項資產		30,544	15,907
		<u>615,923</u>	<u>622,457</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		106,788	136,267
貿易應收款項及應收票據	8	32,826	67,991
預付款項、按金及其他應收款項		539,165	586,312
可收回所得稅		6,119	3,780
受限制現金		68,350	78,350
現金及現金等價物		85,264	60,297
		<u>838,512</u>	<u>932,997</u>
<b>流動負債</b>			
銀行及其他貸款		270,750	298,925
貿易應付款項及應付票據	9	50,710	63,901
應計開支、其他應付款項及合約負債		260,376	358,615
租賃負債		63,269	87,229
應付所得稅		15,634	10,300
		<u>660,739</u>	<u>818,970</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>177,773</u>	<u>114,027</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>793,696</u>	<u>736,484</u>

綜合財務狀況表(續)

於二零二三年六月三十日—未經審核

(以人民幣列值)

	於二零二三年 六月三十日 人民幣千元	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元
<b>非流動負債</b>		
銀行及其他貸款	52,500	—
租賃負債	259,260	264,732
遞延稅項負債	4,072	4,128
	<u>315,832</u>	<u>268,860</u>
<b>資產淨值</b>	<u>477,864</u>	<u>467,624</u>
<b>資本及儲備</b>		
股本	32,293	32,293
儲備	406,124	396,391
本公司權益股東應佔權益總額	438,417	428,684
非控股權益	39,447	38,940
<b>權益總額</b>	<u>477,864</u>	<u>467,624</u>

## 附註

(除另有說明者外，以人民幣列值)

### 1. 編製基準

本中期財務資料根據香港聯合交易所有限公司(「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號中期財務報告的規定。本中期財務資料於二零二三年八月二十九日獲授權刊發。

中期財務資料根據二零二二年年度財務報表所採用的相同會計政策而編製，惟預期於二零二三年年度財務報表反映的會計政策變更則除外。有關會計政策任何變更的詳情載於附註2。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務資料，需要管理層作出判斷、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。實際結果或有別於該等估計。

本中期財務資料包括簡明綜合財務報表及經選定解釋附註。該等附註包括對瞭解本集團自二零二一年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(「國際財務報告準則」)而編製的完整財務報表所規定的全部資料。

中期財務資料未經審核，但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致本公司董事會的獨立審閱報告載於將向本公司股東寄發的中期報告中。

於二零二三年六月三十日，本集團的加氣加油站及儲存設施數目如下：

	本集團擁有		本集團根據委托 管理協議營運	
	加油站	儲油設施	加油站	儲油設施
於二零二三年六月三十日	<u>42</u>	<u>2</u>	<u>39</u>	<u>1</u>
於二零二二年十二月三十一日	<u>46</u>	<u>2</u>	<u>41</u>	<u>1</u>

## 2. 會計政策變更

本集團已將國際會計準則理事會頒佈的下列新訂及經修訂國際財務報告準則應用於當前會計期間的本中期財務報告：

- 國際財務報告準則第17號，*保險合約*
- 國際會計準則第8號修訂，*會計政策、會計估計及錯誤變更：會計估計的定義*
- 國際會計準則第12號修訂，*所得稅：與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項*
- 國際會計準則第12號修訂，*所得稅：國際稅務改革—第二支柱範本規例*

本集團並無應用於當前會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。有關採納新訂及經修訂國際財務報告準則的影響載述如下：

國際會計準則第12號修訂，*所得稅：與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項*

該修訂收窄初始確認豁免的範圍，使其不適用於在初始確認時產生相等及可抵銷暫時性差額的交易，如租賃及退役負債。就租賃及退役負債而言，相關遞延稅項資產及負債須自最早呈列的比較期間開始時確認，並於該日將任何累計影響確認為保留盈利或其他權益組成部分的調整。就所有其他交易而言，該修訂本適用於最早呈列期間開始後進行的交易。

於修訂前，本集團並無就租賃交易應用初始確認豁免，並已確認相關遞延稅項，惟本集團先前已釐定根據單一交易產生的使用權資產及相關租賃負債(按淨額基準計算)所產生的暫時性差額。修訂後，本集團分別釐定與使用權資產及租賃負債相關的暫時性差額。該變動主要影響年度財務報表中遞延稅項資產及負債組成部分的披露，惟由於相關遞延稅項結餘符合國際會計準則第12號所訂明的抵銷資格，故並無影響綜合財務狀況表所呈列的整體遞延稅項結餘。

除採納國際會計準則第12號修訂，*所得稅：與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項*的影響外，並無其他發展對本集團於本中期財務報告編製或呈列當期或過往期間的業績及財務狀況的方法造成重大影響。

### 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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
—銷售成品油及天然氣	3,150,615	2,650,380
—來自提供運輸服務的收益	33,387	31,370
—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	42	6
	<u>3,184,044</u>	<u>2,681,756</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業績表現的方式，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，並向其他工業用戶批發成品油；
- 銷售天然氣：此分部透過經營加氣站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」)，以及買賣壓縮天然氣及液化石油氣；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，並不會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。

	截至二零二三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	3,021,104	129,553	–	3,150,657
– 隨時間	–	–	33,387	33,387
來自外來客戶的收益	3,021,104	129,553	33,387	3,184,044
分部間收益	11,639	–	31,012	42,651
可呈報分部收益	<u>3,032,743</u>	<u>129,553</u>	<u>64,399</u>	<u>3,226,695</u>
可呈報分部毛利	<u>107,277</u>	<u>25,395</u>	<u>39,936</u>	<u>172,608</u>

	截至二零二二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	2,563,470	86,916	–	2,650,386
– 隨時間	–	–	31,370	31,370
來自外來客戶的收益	2,563,470	86,916	31,370	2,681,756
分部間收益	12,231	55	21,059	33,345
可呈報分部收益	<u>2,575,701</u>	<u>86,971</u>	<u>52,429</u>	<u>2,715,101</u>
可呈報分部毛利	<u>133,210</u>	<u>14,711</u>	<u>28,883</u>	<u>176,804</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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>收益</b>		
可呈報分部收益	3,226,695	2,715,101
分部間收益對銷	<u>(42,651)</u>	<u>(33,345)</u>
綜合收益(附註3(a))	<u><b>3,184,044</b></u>	<u><b>2,681,756</b></u>
<b>溢利</b>		
可呈報分部毛利	172,608	176,804
其他收入	5,928	2,906
員工成本	(81,671)	(74,959)
折舊開支	(37,422)	(43,562)
貿易應收款項減值撥回/(虧損)	2,147	(1,608)
其他經營開支	(36,150)	(28,346)
應佔一間聯營公司溢利	623	126
融資成本	<u>(15,486)</u>	<u>(18,833)</u>
除稅前綜合溢利	<u><b>10,577</b></u>	<u><b>12,528</b></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」)所進行業務的客戶。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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
來自經營租賃的租金收入	1,841	1,788
出售物業、廠房及設備(收益)/虧損淨額	156	(87)
外匯虧損淨額	-	(1,331)
利息收入	751	412
其他	<u>3,180</u>	<u>2,124</u>
	<u><b>5,928</b></u>	<u><b>2,906</b></u>

## 5. 除稅前溢利

除稅前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	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
利息開支：		
— 銀行及其他貸款	4,281	4,787
— 租賃負債	11,205	14,046
	<u>15,486</u>	<u>18,833</u>

### (b) 員工成本：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、工資及其他福利	72,674	67,481
界定供款退休計劃供款	8,997	7,478
	<u>81,671</u>	<u>74,959</u>

### (c) 其他項目：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
折舊開支：		
— 自有物業、廠房及設備	11,811	17,051
— 使用權資產	25,528	26,431
— 投資物業	83	80
	<u>37,422</u>	<u>43,562</u>
短期租賃及低價值資產租賃的經營租賃開支	800	802
存貨成本	<u>2,998,612</u>	<u>2,493,692</u>

## 6. 所得稅

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
即期稅項		
期內撥備	18,123	7,765
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差額	(14,693)	(2,662)
	<u>3,430</u>	<u>5,103</u>

附註：

- (i) 截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司(本集團於英屬處女群島註冊成立的附屬公司)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%(截至二零二二年六月三十日止六個月：16.5%)繳稅。
- (ii) 根據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各自註冊成立所在國家的規例及法規，其毋須繳納任何所得稅。
- (iii) 截至二零二三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%(截至二零二二年六月三十日止六個月：25%)繳稅。

## 7. 每股盈利

### (a) 每股基本盈利

截至二零二三年六月三十日止六個月，每股基本盈利根據本公司普通股權益股東應佔溢利人民幣6,433,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣5,708,000元)及於中期期間已發行普通股374,502,000股(截至二零二二年六月三十日止六個月：374,502,000股)計算。

### (b) 每股攤薄盈利

於截至二零二三年及二零二二年六月三十日止六個月，概無發行在外的潛在攤薄股份。

## 8. 貿易應收款項

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 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	3,985	16
—第三方	28,841	67,975
	<u>32,826</u>	<u>67,991</u>

本集團的客戶包括個人及公司客戶，且一般要求所有個人客戶在交付前以現金付款，而公司客戶會獲授一個月的信貸期。

### (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：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
1個月內	30,218	50,870
1至3個月	2,523	14,479
3至6個月	61	1,885
超過6個月	24	757
	<u>32,826</u>	<u>67,991</u>

## 9. 貿易應付款項及應付票據

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
應付以下人士的貿易應付款項：		
—關聯方	-	5,433
—第三方	<u>5,710</u>	<u>3,468</u>
	<b>5,710</b>	<b>8,901</b>
應付第三方的應付票據	<u>45,000</u>	<u>55,000</u>
	<b><u>50,710</u></b>	<b><u>63,901</u></b>

截至報告期末，本集團貿易應付款項及應付票據基於發票日期的賬齡分析如下：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
1個月內	<b>3,109</b>	8,901
1至3個月	<b>17,601</b>	30,000
3至6個月	<u>30,000</u>	<u>25,000</u>
	<b><u>50,710</u></b>	<b><u>63,901</u></b>

## 10. 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二零二三年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

### (b) 上一個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

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
於下一個中期期間獲批准的 上一個財政年度末期股息每股 普通股零港元(截至二零二二年 六月三十日止六個月：每股 普通股0.0267港元)	<u>-</u>	<u>8,176</u>

## 管理層討論及分析

### 1. 業務及財務回顧

進入二零二三年以來，全球天然氣市場正逐步重新平衡，全球液化天然氣價格逐漸走低。隨著國民經濟回升等利好因素支撐，我國天然氣市場逐步回暖並回歸至合理水平，天然氣供需實現雙增長。二零二三年上半年，隨著疫情防控轉入新階段，生產及生活秩序逐步恢復，我國經濟恢復發展，經濟形勢向好帶動工商業、交通、發電等用氣需求增長，但上半年經濟復甦速度相對緩慢，因此用氣量增幅受抑制。另外，國際氣價走跌，進口成本下降，國內供需環境寬鬆。氣價走跌後國內經濟性優勢顯現，替代柴油、液化天然氣等的天然氣需求有所增加。然而，由於供暖季氣溫偏暖，且四至六月氣溫適宜，一定程度上抑制了增長幅度。

二零二三年上半年各大油氣田「增儲上產」繼續推進，以保障國家能源安全。國內三大上游生產企業繼續加大勘探開發力度，產能建設高效推進，「常規氣」與「非常規氣」並舉，全國天然氣產量穩步攀升。受國際現貨成本走跌影響，中國主要買家回歸國際現貨市場購買液化天然氣，加之俄羅斯加大對我國管道氣的供應量，二零二三年上半年天然氣進口量明顯提升。二零二三年上半年中國液化天然氣進口總量同比增長6.8%。

從需求側來看，根據國家能源局發佈的《二零二三年中國天然氣發展報告》，二零二三年我國天然氣消費量回暖，一至六月天然氣消費量同比增長5.6%至1,941億立方米，國內產量增長5.4%至1,155億立方米，天然氣進口總量增長5.8%至794億立方米，其中管道氣332億立方米，液化天然氣462億立方米。吉林省能源局數據顯示，二零二三年一至六月，吉林省天然氣消費量17.95億立方米，同比下降7.2%。

在天然氣汽車市場，近年來，隨著環保意識的增強和能源結構調整的深入，以及碳達峰碳中和目標的提出，傳統車向綠色能源動力轉型的趨勢仍在持續加速。在本集團業務重心所在的東北地區，隨著中俄天然氣東線從二零一九年底開通以後，輸入的天然氣逐年增加，東北地區擁有「近水樓

台]的地理優勢，氣源有保障。由於疫情消退和液化天然氣價格下降，二零二三年一季度中國天然氣重卡銷量達1.6萬輛，較上年同期淨增9,127輛，同比增長高達136.8%。預計今年將繼續迎來高速發展。

在石油市場方面，全球石油市場經歷三年動蕩期，先後因新冠疫情和俄羅斯入侵烏克蘭而遭受擾亂，目前正在逐步調整。隨著石油供給量上升及發達經濟體需求增長明顯放緩，原油基準價格現已回歸俄烏衝突前水平以下，精煉石油產品價格亦已從歷史高位回落。此外，全球貿易流發生前所未有的大幅調整，國際能源署成員國於二零二二年連續兩次緊急釋放庫存，使行業庫存回升，緩解緊張的市場局面。

### **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、透過經營石油存儲設施向其他加油站、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。於二零二三年首六個月，本集團錄得成品油銷售收入約人民幣3,021.1百萬元，上升約18%，佔同期總收益95%。期內，成品油銷量約為400,000噸(截至二零二二年六月三十日止六個月：約325,000噸)，較去年同期上升約23%。銷量上升主要是由於期內新冠疫情後導致中國東北地區經濟活動恢復常態，令石油產品市場需求增加。

### **天然氣銷售業務**

天然氣銷售主要於中國加氣站進行。於二零二三年首六個月，本集團天然氣銷售錄得收入約人民幣129.6百萬元，上升約49%，佔同期總收益約4%。期內，壓縮天然氣銷量達約27.1百萬立方米(截至二零二二年六月三十日止六個月：約20.8百萬立方米)，較去年同期增加約30%。銷量增加主要由於期內後導致中國東北地區經濟活動恢復常態，令天然氣產品市場需求增加。



下表列示於二零二三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	4	21	7	32
吉林省吉林市	2	5	—	7
吉林省遼源市	—	1	1	2
吉林省和龍市	1	—	—	1
吉林省延吉市	4	—	—	4
吉林省汪清	1	—	—	1
吉林省梅河口	1	1	—	2
吉林省安圖	—	—	—	—
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
吉林省通化市	—	1	—	1
吉林省白山市	—	1	—	1
<b>吉林省油氣站總數</b>	<b>16</b>	<b>34</b>	<b>9</b>	<b>59</b>
黑龍江五常市	1	—	—	1
<b>黑龍江油氣站總數</b>	<b>1</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>1</b>
遼寧省丹東市	—	13	1	14
遼寧省本溪市	—	1	—	1
遼寧省鞍山市	—	5	—	5
遼寧省大連市	—	1	—	1
<b>遼寧省油氣站總數</b>	<b>—</b>	<b>20</b>	<b>1</b>	<b>21</b>
<b>總計：</b>	<b>17</b>	<b>54</b>	<b>10</b>	<b>81</b>

## 提供運輸服務

運輸服務由捷利物流及欣鑫物流提供。於二零二三年首六個月，本集團錄得運輸收入約人民幣33.4百萬元，增加約6%，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38輛車頭、42輛掛車及40輛頭掛一體車(作石油運輸用途)；以及35輛車頭及51輛掛車(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。截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的收益約為人民幣3,184.0百萬元，較二零二二年同期約人民幣2,681.8百萬元增加約人民幣502.2百萬元或約19%。收益增加主要由於本公司的批發及零售石油產品於二零二三年上半年的銷量增加所致。

### 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。截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的銷售成本由二零二二年同期約人民幣2,505.0百萬元增加約20%至約人民幣3,011.4百萬元，此乃由於本公司產品於二零二三年上半年的銷量增加所致。

截至二零二三年六月三十日止六個月的毛利約為人民幣172.6百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣176.8百萬元)，而毛利率約為5%(截至二零二二年六月三十日止六個月：約7%)。毛利率下降主要由於(i)本公司產品的毛利率下降及(ii)期內毛利率較低的成品油產品批發較去年同期增加，佔本集團總收益貢獻的比重較高。毛利下降主要由於本公司產品的毛利率較去年有所下降。

## 貿易應收款項減值撥回／(虧損)

截至二零二三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2.1百萬元(截至二零二二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1.6百萬元)。

## 其他收入

其他收入主要包括經營租賃的租金收入。截至二零二三年六月三十日止六個月，其他收入約為人民幣5.9百萬元，較二零二二年同期約人民幣2.9百萬元增加約人民幣3.0百萬元。其他收入增加主要由於二零二三年上半年中國政府向本集團授出的補貼增加所致。

## 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。截至二零二三年六月三十日止六個月，員工成本約為人民幣81.7百萬元，較二零二二年同期約人民幣75.0百萬元增加約人民幣6.7百萬元。員工成本增加主要由於二零二三年上半年平均應付員工薪金增加所致。

## 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28.3百萬元增加28%至約人民幣36.2百萬元。該增加主要由於二零二三年上半年新冠疫情後經濟活動恢復常態，本公司經營活動有所增加所致。

截至二零二三年六月三十日止六個月，融資成本由截至二零二二年六月三十日止六個月約人民幣18.8百萬元減少18%至截至二零二三年六月三十日止六個月約人民幣15.5百萬元。

## 應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。截至二零二三年六月三十日止六個月，應佔中旅融資租賃溢利約為人民幣0.6百萬元。

## 除稅前溢利

基於上述因素，截至二零二三年六月三十日止六個月的除稅前溢利減少約人民幣1.9百萬元至約人民幣10.6百萬元(截至二零二二年六月三十日止六個月：約人民幣12.5百萬元)。

## 所得稅

截至二零二三年六月三十日止六個月，所得稅由二零二二年同期約人民幣5.1百萬元減少約人民幣1.7百萬元或約33%至約人民幣3.4百萬元。有關減少主要由於期內錄得除稅前溢利減少所致。

## 期內溢利

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的純利約為人民幣7.1百萬元，較二零二二年同期約人民幣7.4百萬元減少約人民幣0.3百萬元。

## 財務資源及流動資金

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團財務狀況維持穩健。資產總值維持穩定至約人民幣1,454.4百萬元(二零二二年十二月三十一日：約人民幣1,555.5百萬元)，而權益總額則增加約2%至約人民幣477.9百萬元(二零二二年十二月三十一日：約人民幣467.6百萬元)。

## 資本開支

截至二零二三年六月三十日止六個月的資本開支約為人民幣31.6百萬元，而於二零二三年六月三十日的資本承擔則約為人民幣12.4百萬元。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

本集團於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日的借款概述如下：

	二零二三年 六月三十日		二零二二年 十二月三十一日	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
短期借款	270,750	84	298,925	100
長期借款	52,500	16	—	—
計值貨幣				
—人民幣	323,250	100	298,925	100
借款				
—有抵押	313,250	97	298,925	100
—無抵押	10,000	3	—	—
利率結構				
—固定利率借款	313,250	97	298,925	100
—浮動利率借款	10,000	3	—	—
利率				
—固定利率借款		3.7% 至 7.5%		3.7% 至 7.5%
—浮動利率借款		3.7%		—

於二零二三年六月三十日，本集團的負債比率約為67%（二零二二年十二月三十一日：約70%）。負債比率分別按二零二三年六月三十日及二零二二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及二零二二年三月三十日的公告。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：

	原分配 千港元	經修訂 分配 千港元	於 二零二三年 六月三十日 已動用 千港元	於 二零二三年 六月三十日 的結餘 千港元	悉數動用剩餘 所得款項的 預期時間表
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	-	50,000	-	50,000	於二零二三年年底前
總計	<u>115,600</u>	<u>115,600</u>	<u>65,600</u>	<u>50,000</u>	

董事會認為，所得款項用途的變動及未動用所得款項的處理方式屬公平合理，並將更有效地滿足本集團的財務需要及提升本公司財務管理的靈活性。董事會認為，重新分配符合本集團的業務策略，並將不會對本集團的營運及業務造成不利影響，符合本公司及股東整體的最佳利益。董事將持續評估所得款項用途的業務目標，並將修改或修訂有關計劃，以應對多變的市場狀況，確保本集團的業務發展。

## 資產抵押

於二零二三年六月三十日，本集團的銀行及其他貸款以及銀行承兌匯票信貸以其賬面總值為人民幣32.6百萬元的物業、廠房及設備作抵押。於二零二三年六月三十日，本集團銀行貸款及銀行承兌匯票信貸為人民幣140.0百萬元。此外，本集團銀行貸款人民幣20.0百萬元及銀行承兌匯票信貸人民幣30.0百萬元由最終控股股東、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

於本公告日期及於二零二三年六月三十日，董事會並不知悉有任何重大或然負債。

## 人力資源

於二零二三年六月三十日，本集團共有1,551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。於二零二三年六月三十日，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

本集團截至二零二三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

展望下半年，我國經濟形勢整體向好，加之「迎峰度夏」、「冬季保供」，下半年供需面料將改善。據金聯創網絡科技有限公司(「金聯創」)估計，二零二三年全年我國天然氣表觀消費量或同比增長7.2%。此外，下半年各大油氣田預計將繼續保持高負荷運行，保供穩價，加強能源安全保障。此外，據金聯創估計，根據各大油氣田的年度生產目標，二零二三年中國天然氣產量或同比增長5.2%。進口量方面，二零二三年下半年，隨著國內多個液化天然氣接收站陸續投產，我國液化天然氣進口接收能力將進一步增加，市場參與主體增多，同時國內經濟向好發展，下游需求或有所提振，加之夏季高溫天氣，也可能刺激南方氣電需求增加。

國際能源署發佈的二零二三年第二季度天然氣市場報告指出，今年首季度我國煤進口量創歷史新高，並預測此趨勢將在今年剩餘時間內延續。一方面歸因於我國煤炭進口零關稅政策將延續至年底，另一方面則由於我國能源結構中可再生能源的比例進一步提升。二零二三年我國全年天然氣消費量預計將回升5%至7%。中石油經濟技術研究院的報告亦預測，全國天然氣需求恢復較快增長，全年消費量為3,865億立方米，增速回升至5.2%。

國際能源署在今年六月發佈《二零二三年石油市場報告》，但該機構認為石油市場在二零二二至二零二八年期間前景趨好，但全球石油需求將明顯放緩。俄羅斯入侵烏克蘭造成油價飆升，凸顯石油供應安全問題，亦進一步助推清潔能源技術部署加速。具體到我國市場，中石油經濟技術研究院發佈的《中國石油市場形勢與展望》認為，當前中國石油市場已經進入新階段，石油消費需求從高速增長階段進入中低速增長階段，同時，石油需求結構加速調整，由燃料向原料轉變。該報告認為，中國交通領域的低碳轉型將加速成品油消費達峰，二零二三年前石油將只會保持交通用能主體地位，但佔比不斷下降，二零三零年前石油需求有望進入峰值平台期。



另一方面，為實現國家二零三零年前碳達峰及能源結構轉型的目標，近年來新能源車市場快速發展。近期中國汽車工業協會公佈的二零二三年上半年汽車銷量數據顯示，一至六月份中國新能源汽車市場銷量為154.6萬輛，同比增長137%。新能源汽車保有量的不斷提升，亦推動對充電樁的需求增長。為配合國家政策、適應市場趨勢，本集團亦正考慮未來拓展充電樁業務，在現有加氣站增設充電樁，提供新能源車充電服務。

在國際能源市場向可再生能源及清潔能源不斷轉型的趨勢下，石油能源仍將在未來一段時間內佔據重要地位。而我國東北地區靠近天然氣氣源的地理位置優勢及寒冷的氣候特點，為天然氣能源的消費提供了機遇。隨著下半年國內經濟持續復甦，本集團將把握國內油氣市場回暖的時機，進一步優化天然氣、石油分銷及運輸業務，同時緊跟國家碳達峰碳中和政策及能源結構轉型的步伐，拓展新能源汽車行業相關的多元化業務，增加收入來源，為本集團長遠穩健發展打造堅實基礎。

## 其他資料

### 企業管治

本公司於截至二零二三年六月三十日止六個月一直遵守上市規則附錄十四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二零二三年六月二十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十四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

截至二零二三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「**實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱**」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二零二三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十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，其董事於截至二零二三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

於截至二零二三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](http://www.hkexnews.com.hk))及本公司網站([www.united-strength.com](http://www.united-strength.com))刊載。本公司將於適當時候向本公司股東寄發本公司截至二零二三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，二零二三年八月二十九日

於本公告日期，董事會包括四名執行董事，即趙金岷先生、劉英武先生、馬海東先生及王志偉先生，非執行董事徐輝林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。