

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)

截至二零二二年十二月三十一日止年度的
全年業績公告

財務摘要

- 收益增加約4%至人民幣6,089.4百萬元(二零二一年：約人民幣5,830.1百萬元)。
- 本公司權益股東應佔溢利減少約91%至人民幣16.5百萬元(二零二一年：約人民幣176.6百萬元)。
- 每股基本盈利為人民幣0.04元(二零二一年：人民幣0.47元)。

財務報表

眾誠能源控股有限公司(「本公司」)連同其附屬公司(統稱「本集團」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的經審核綜合業績，連同二零二一年的比較數字如下：

綜合損益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度
(以人民幣(「人民幣」)列值)

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
收益	3	6,089,366	5,830,081
銷售成本		(5,696,264)	(5,217,357)
毛利	3(b)	393,102	612,724
其他收入	4	6,514	12,161
員工成本	5(b)	(154,857)	(161,686)
折舊開支	5(c)	(77,471)	(75,767)
貿易應收款項減值(虧損)/收益		(2,170)	4,075
其他經營開支		(78,162)	(98,484)
經營溢利		86,956	293,023
分佔一間合營企業的業績及減值虧損		(13,816)	1,003
融資成本	5(a)	(36,268)	(41,902)
除稅前溢利	5	36,872	252,124
所得稅	6	(17,921)	(70,200)
年內溢利		18,951	181,924
以下應佔：			
本公司權益股東		16,530	176,620
非控股權益		2,421	5,304
年內溢利		18,951	181,924
每股盈利			
—基本及攤薄(人民幣)	7	0.04	0.47

綜合損益及其他全面收益表
截至二零二二年十二月三十一日止年度
(以人民幣列值)

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年內溢利	<u>18,951</u>	<u>181,924</u>
年內其他全面收入(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	<u>8,279</u>	<u>(1,540)</u>
年內全面收入總額	<u><u>27,230</u></u>	<u><u>180,384</u></u>
以下應佔：		
本公司權益股東	25,056	175,031
非控股權益	<u>2,174</u>	<u>5,353</u>
年內全面收入總額	<u><u>27,230</u></u>	<u><u>180,384</u></u>

綜合財務狀況表

於二零二二年十二月三十一日

(以人民幣列值)

		於二零二二年 十二月 三十一日 附註 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		537,767	636,344
投資物業		1,872	2,035
於一間合營企業的權益		66,911	73,878
遞延稅項資產		15,907	7,751
		<u>622,457</u>	<u>720,008</u>
流動資產			
存貨		136,267	80,025
貿易應收款項及應收票據	8	67,991	38,346
預付款項、按金及其他應收款項	9	586,312	600,640
可收回所得稅		3,780	3,582
銀行及手頭現金		138,647	101,774
		<u>932,997</u>	<u>824,367</u>
流動負債			
銀行及其他貸款		298,925	207,453
貿易應付款項及應付票據	10	63,901	113,947
應計開支、其他應付款項及合約負債	11	358,615	253,654
租賃負債	12	87,229	124,389
應付所得稅		10,300	38,149
		<u>818,970</u>	<u>737,592</u>
流動資產淨額		<u>114,027</u>	<u>86,775</u>
總資產減流動負債		<u>736,484</u>	<u>806,783</u>

綜合財務狀況表(續)
 於二零二二年十二月三十一日
 (以人民幣列值)

		於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
	附註		
非流動負債			
銀行及其他貸款		-	45,625
租賃負債	12	264,732	307,001
遞延稅項負債		4,128	5,496
		<u>268,860</u>	<u>358,122</u>
資產淨值		<u>467,624</u>	<u>448,661</u>
資本及儲備			
股本		32,293	32,293
儲備		396,391	379,511
		<u>428,684</u>	<u>411,804</u>
本公司權益股東應佔權益總額		428,684	411,804
非控股權益		38,940	36,857
		<u>467,624</u>	<u>448,661</u>
權益總額		<u>467,624</u>	<u>448,661</u>

附註

(除另有說明者外，以人民幣列值)

1. 公司資料

眾誠能源控股有限公司(「本公司」)於二零一六年十二月十九日根據開曼群島法例第22章公司法(一九六一年第3號法例，經綜合及修訂、經不時修訂、補充或以其他方式修改)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司股份於二零一七年十月十六日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)的主要業務為透過經營加氣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。

2. 主要會計政策

(a) 合規聲明

該等財務報表是按照所有適用的國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒佈的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製，而國際財務報告準則包含所有適用的個別國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及詮釋以及香港公司條例的披露規定。該等財務報表亦符合聯交所證券上市規則(「上市規則」)的適用披露條文。

國際會計準則委員會已頒佈若干國際財務報告準則的修訂本，於本集團的本會計期間首次生效或可以提早採納。附註2(c)提供於當前會計期間因首次應用該等與本集團有關的發展而反映於該等財務報表的任何會計政策變動的資料。

(b) 財務報告編製基準

截至二零二二年十二月三十一日止年度的綜合財務報表包括本集團及本集團於一間合營企業的權益。

編製財務報表所使用的計量基準為歷史成本基準法。

管理層在編製符合國際財務報告準則的財務報表時須作出判斷、估計及假設，而有關判斷、估計及假設會影響政策的應用及資產、負債、收入及開支的呈報金額。有關估計及相關假設是根據過往經驗及相信在該等情況下屬合理的各項其他因素而作出，在無法輕易從其他來源取得資產及負債賬面值時，其將構成判斷有關賬面值的基準。實際結果可能有別於該等估計。

該等估計和相關假設獲持續審閱。倘對會計估計的修訂僅影響某一期間，則有關修訂會於該修訂期間確認；或倘有關修訂影響本期間及未來期間，則修訂將於該修訂期間及未來期間確認。

(c) 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國際財務報告準則修訂本應用於當前會計期間的該等財務報表：

- 國際會計準則第16號修訂本，物業、廠房及設備：擬定用途前的所得款項
- 國際會計準則第37號修訂本，撥備、或然負債及或然資產，虧損性合約—履行合約的成本

該等發展均未對本集團編製或呈列當期或過往期間的業績及財務狀況的方法產生重大影響。本集團尚未應用於本會計期間尚未生效的任何新準則或詮釋。

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：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
售成品油及天然氣	6,031,596	5,774,576
來自提供運輸服務的收益	57,722	54,353
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	48	1,152
	<u>6,089,366</u>	<u>5,830,081</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。

本集團的客戶基礎多元化，且並無客戶的交易額佔本集團於二零二二年的收益超過10% (二零二一年：無)。

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」)，以及買賣液化石油氣及壓縮天然氣；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，並不會計量分部之間提供的協助(包括共用資產及技術知識)。

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(虧損)/收益、其他經營開支及分佔一間合營企業的業績及減值虧損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。

	二零二二年			總計 人民幣千元
	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	
按收益確認時間劃分：				
– 某一時間點	5,819,473	212,171	–	6,031,644
– 隨時間	–	–	57,722	57,722
來自外來客戶的收益	5,819,473	212,171	57,722	6,089,366
分部間收益	22,294	55	50,405	72,754
可呈報分部收益	<u>5,841,767</u>	<u>212,226</u>	<u>108,127</u>	<u>6,162,120</u>
可呈報分部毛利	<u>298,175</u>	<u>35,036</u>	<u>59,891</u>	<u>393,102</u>
	二零二一年			
	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	5,539,329	236,399	–	5,775,728
– 隨時間	–	–	54,353	54,353
來自外來客戶的收益	5,539,329	236,399	54,353	5,830,081
分部間收益	21,906	246	54,222	76,374
可呈報分部收益	<u>5,561,235</u>	<u>236,645</u>	<u>108,575</u>	<u>5,906,455</u>
可呈報分部毛利	<u>484,067</u>	<u>61,580</u>	<u>67,077</u>	<u>612,724</u>

(ii) 可呈報分部收益及損益對賬

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
收益		
可呈報分部收益	6,162,120	5,906,455
分部間收益對銷	(72,754)	(76,374)
綜合收益(附註3(a))	<u>6,089,366</u>	<u>5,830,081</u>
溢利		
可呈報分部毛利	393,102	612,724
其他收入	6,514	12,161
員工成本	(154,857)	(161,686)
折舊開支	(77,471)	(75,767)
貿易應收款項減值(虧損)/收益	(2,170)	4,075
其他經營開支	(78,162)	(98,484)
分佔一間合營企業的業績及減值虧損	(13,816)	1,003
融資成本	(36,268)	(41,902)
除稅前綜合溢利	<u>36,872</u>	<u>252,124</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，且本集團合營企業的經營所在地為中國。

4. 其他收入

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
政府補助	2,345	-
來自經營租賃的租金收入	2,900	2,863
利息收入	657	413
出售物業、廠房及設備的(虧損)/收益淨額	(97)	1,181
外匯收益/(虧損)淨額	2	(132)
其他先前撇銷的應收款項撥回	-	7,590
其他	707	246
	<u>6,514</u>	<u>12,161</u>

5. 除稅前溢利

除稅前溢利已扣除以下各項：

(a) 融資成本：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
以下各項的利息開支：		
—銀行及其他貸款	9,490	12,934
—租賃負債	26,778	28,968
	<u>36,268</u>	<u>41,902</u>

截至二零二二年十二月三十一日止年度，概無借款成本予以資本化(二零二一年：人民幣零元)。

(b) 員工成本：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
薪金、工資及其他福利	140,015	149,863
界定供款退休計劃供款	14,842	11,823
	<u>154,857</u>	<u>161,686</u>

本集團於中國(香港除外)成立的附屬公司僱員參加當地政府機關管理的界定供款退休福利計劃，據此，該等附屬公司必須按僱員基本薪金的16%至20%向有關計劃供款。該等附屬公司的僱員達到其正常退休年齡時，有權享有上述退休計劃按中國(香港除外)平均薪金水平百分比計算的退休福利。

本集團亦根據香港強制性公積金計劃條例為根據香港僱傭條例受聘的僱員設立強制性公積金計劃(「強積金計劃」)。強積金計劃為由獨立受託人管理的界定供款退休計劃。根據強積金計劃，僱主及其僱員各自須按僱員有關薪金的5%向計劃供款，每月有關薪金以30,000港元(「港元」)為限。對強積金作出的供款即時歸屬。

除上述供款外，本集團並無支付其他退休福利的進一步重大責任。

(c) 其他項目：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
折舊開支：		
－自有物業、廠房及設備	28,721	27,370
－使用權資產	48,587	48,233
－投資物業	163	164
	<u>77,471</u>	<u>75,767</u>
短期租賃及低價值資產租賃的經營租賃開支	1,679	6,344
核數師薪酬－審核服務	5,800	6,200
存貨成本	<u>5,670,377</u>	<u>5,198,011</u>

6. 綜合損益表中的所得稅

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
即期稅項		
年內撥備	27,445	71,014
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差額	<u>(9,524)</u>	<u>(814)</u>
	<u>17,921</u>	<u>70,200</u>

7. 每股盈利

(a) 每股基本盈利

截至二零二二年十二月三十一日止年度，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16,530,000元(二零二一年：人民幣176,620,000元)及於年內已發行普通股加權平均數374,502,000股(二零二一年：374,502,000股)計算。

(b) 每股攤薄盈利

於截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度，概無潛在攤薄普通股。

8. 貿易應收款項及應收票據

	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
應收下列人士貿易應收款項(扣除虧損撥備)：		
– 關聯方	16	-
– 第三方	<u>67,975</u>	<u>35,270</u>
	67,991	35,270
應收票據	<u>-</u>	<u>3,076</u>
	<u>67,991</u>	<u>38,346</u>

預期所有貿易應收款項及應收票據(扣除虧損撥備)將於一年內收回。

(a) 賬齡分析

於報告期末，貿易應收款項及應收票據基於發票日期並扣除虧損撥備的賬齡分析如下：

	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
1個月內	50,870	34,392
1至3個月	14,479	2,507
3至6個月	1,885	1,127
超過6個月	<u>757</u>	<u>320</u>
	<u>67,991</u>	<u>38,346</u>

9. 預付款項、按金及其他應收款項

	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
來自以下人士購買存貨的預付款項(附註(i))：		
—關聯方	215,806	95,574
—第三方	336,892	482,671
	<u>552,698</u>	<u>578,245</u>
向供應商作出的按金	5,941	6,689
向員工作出的墊款	2,227	2,696
可收回增值稅	13,819	5,611
其他	11,627	7,399
	<u>33,614</u>	<u>22,395</u>
按攤銷成本計量的金融資產	33,614	22,395
	<u>586,312</u>	<u>600,640</u>

全部預付款項、按金及其他應收款項均預期於一年內收回或確認為開支。

附註：

- (i) 為盡量減少原油價格可能上漲及原油短缺對本集團經營的影響，本集團已與多家供應商簽訂採購合約並預付款項，以確保以預定價格供應成品油。截至本財務報表發佈日期，本集團已收到與於二零二二年十二月三十一日就採購成品油的預付款項結餘有關的絕大部份成品油。

10. 貿易應付款項及應付票據

	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 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	114
—第三方	3,468	68,833
	<u>8,901</u>	<u>68,947</u>
應付票據	55,000	45,000
	<u>63,901</u>	<u>113,947</u>

全部貿易應付款項及應付票據預期於一年內結算或須按要求償還。

於報告期末，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：

	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
1個月內	8,901	33,703
1至3個月	30,000	63,465
超過3個月	25,000	16,779
	<u>63,901</u>	<u>113,947</u>

11. 應計開支、其他應付款項及合約負債

	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
應付員工相關成本	9,308	11,873
客戶按金	1,316	1,692
收購物業、廠房及設備的應付款項	4,428	4,578
其他應付稅項	2,862	3,545
應付合作加油站款項(附註(i))	61,140	38,001
其他	29,638	19,447
	<u>108,692</u>	<u>79,136</u>
按攤銷成本計量的金融負債		
合約負債—有關成品油批發應付以下人士預付款：		
—關聯方	8,732	1,194
—第三方	137,056	79,589
	<u>145,788</u>	<u>80,783</u>
合約負債—於加油站消費的汽車終端用戶預付卡	104,135	93,735
	<u>249,923</u>	<u>174,518</u>
	<u>358,615</u>	<u>253,654</u>

全部應計開支、其他應付款項及合約負債預期於一年內結算或確認為收益或須按要求償還。

附註：

- (i) 本集團的汽車終端用戶可在本集團加油站購買本集團發行的預付卡。根據本集團與本集團經營所在地周邊地區的其他小型加油站(「合作加油站」)訂立的合作協議，本集團的汽車終端用戶可在該等合作加油站使用該等預付卡購買成品油及天然氣。本集團將定期與該等合作加油站進行結算。

12. 租賃負債

於二零二二年十二月三十一日，本集團租賃負債的償還期限如下：

	於二零二二年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
一年內	<u>87,229</u>	<u>124,389</u>
一年後但兩年內	32,985	65,326
兩年後但五年內	118,259	141,846
五年後	<u>113,488</u>	<u>99,829</u>
	<u>264,732</u>	<u>307,001</u>
	<u>351,961</u>	<u>431,390</u>
應付以下人士的租賃負債：		
－關聯方	302,620	341,317
－第三方	<u>49,341</u>	<u>90,073</u>
	<u>351,961</u>	<u>431,390</u>

於二零二零年八月二十四日(「完成日期」)，本公司通過收購恒永環球投資有限公司(「恒永環球」)全部已發行股本以收購加油業務，其包括加油站及儲存設施的營運以及提供石油運輸服務(「收購事項」)。於完成日期，作為收購事項的一部分，恒永環球全資附屬公司長春眾誠能源有限公司(「新眾誠」)亦與長春伊通河石油經銷有限公司(「長春伊通河」，由趙金岷先生控制的公司，不構成收購事項的一部分)訂立委託協議(「委託管理協議」)，據此，長春伊通河(作為委託方)將營運及管理長春伊通河所擁有的加油站及儲油設施所需的一切資產、物業、土地及設備的獨家使用權委託予新眾誠(作為經營方)。委託管理協議項下的委託費用期限為十年。

13. 股息

(i) 年內應付本公司權益股東的股息

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
報告期末後建議末期股息每股普通股零港元 (二零二一年：每股普通股0.0267港元)	<u>-</u>	<u>8,176</u>

(ii) 過往財政年度應付本公司權益股東且於本年度獲批准及派付的股息

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
過往財政年度的末期股息且於本年度獲批准及 派付每股普通股0.0267港元(二零二一年：每股普通股0.0534港元)	<u>8,176</u>	<u>16,832</u>

管理層討論及分析

1. 行業概覽

二零二二年，全球天然氣供需格局發生巨變，國內天然氣市場面臨嚴峻挑戰。俄羅斯管道氣產量大幅減少，美國對歐盟和英國的液化天然氣出口大幅提升，給國內天然氣市場帶來供給端的壓力，導致國際天然氣市場氣價大幅攀升，國內液化天然氣進口量明顯下滑。根據海關總署最新數據，二零二二年一月至十月國內液化天然氣進口總量達到5,051萬噸，相較去年同期下降22.8%。在經濟增速放緩、經濟復蘇的不確定性的疊加影響下，高價氣源也抑制了大眾用氣的積極性。根據國家發展和改革委員會(「國家發改委」)最新公佈數據，二零二二年一月至十月全國天然氣表觀消費量2,999.3億平方米，同比下降1.1%。本集團位處國內天然氣消費最多的地區，業務增長受到一定程度的影響。

同時，在石油方面，國內消費市場同樣面臨壓力。二零二二年國際油價於高位運行，布倫特原油及WTI原油油價均價分別為99.04美元和94.30美元／桶，漲幅約39.6%和38.5%。同年，俄烏衝突爆發及美聯儲激進加息引發市場對經濟衰退的擔憂，國際油價呈現上漲的趨勢。國內進口原油單價由一月的573美元／噸攀升至七月的價格高點808美元／噸，六個月內漲幅達到41.10%，下半年原油單價仍處於較高位置。疊加疫情的影響，二零二二年全國原油需求整體下降，截至十月止十個月消費量同比下降0.8%。

碳達峰碳中和背景下，國家大力發展清潔能源產業，與傳統行業減排並行。國家能源結構調整政策助力新能源汽車銷量猛增及市場滲透率逐漸提升。二零二二年一月至七月，新能源汽車銷量佔汽車總銷量的22%。八月，工業和信息化部(工信部)、國家發改委和生態環境部聯合發佈《工業領域碳達峰實施方案》，表示到二零三零年新增新能源汽車、清潔能源動力的交通工具比例要達到40%左右。整體而言，新能源汽車對汽油車的替代進程加快，這也導致油氣消費量增速放緩。

「十四五」能源佈局明確，國內能源結構加速向低碳方向演進，正在重塑吉林省天然氣和石油的供應與消費格局。十一月，國家能源局召開二零二二年第四季度新聞發佈會，解讀《能源碳達峰碳中和標準化提升行動計劃》，隨後各地相繼出台碳達峰實施方案。吉林省能源局、吉林省生態環境廳等部門響應國家號召，發佈《吉林省新能源和可再生能源發展「十四五」規劃》、《吉林省減污降碳協同增效實施方案》等可再生能源及其他減污降碳相關規劃。

2. 業務及財務回顧

本集團為中國東北部的一家領先車用加油站及壓縮天然氣加氣站運營商。於二零二二年十二月三十一日，我們於中國東北部經營87座加油站。除加氣業務及加油業務外，我們亦借助本集團全資附屬公司吉林省捷利物流有限公司(「捷利物流」)的強大運輸能力以開展液化石油氣及汽油的運輸業務以及成品油產品批發業務。

下表列示於二零二二年十二月三十一日我們加氣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	6	—	8
吉林省遼源市	—	4	1	5
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	1	—	—	1
吉林省龍井	—	—	1	1
吉林省琿春	—	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	—	1	—	1
吉林省總數	17	37	9	63
黑龍江五常市	1	1	—	2
黑龍江總數	1	1	—	2
遼寧省丹東市	—	14	1	15
遼寧省本溪市	—	1	—	1
遼寧省鞍山市	—	5	—	5
遼寧省大連市	—	1	—	1
遼寧省總數	—	21	1	22
總計：	18	59	10	87

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石油，以及透過經營石油存儲設施及批發成品油向其他加油站、建築工地及其他工業用戶銷售石油。本集團亦於二零二二年透過與小型加油站訂立合作協議以擴大其加油站網絡，汽車終端用戶可在該等合作加油站使用本集團發行的預付卡購買成品油及天然氣。於二零二二年，本集團錄得成品油銷售收入人約人民幣5,819.5百萬元，按年上升約5%，佔同年總收益約96%。年內，成品油銷量約為725,000噸(二零二一年：約836,000噸)，較去年下降約13%。銷量下降主要由於二零二二年新冠疫情(特別是Omicron變體)導致中國東北地區經濟活動中斷，令石油產品市場需求減少。

天然氣銷售業務

天然氣銷售主要於中國加氣站進行。於二零二二年，本集團天然氣銷售業務錄得收入人民幣212.2百萬元，按年下降10%，佔同年總收益3%。年內，壓縮天然氣銷量達45.6百萬立方米(二零二一年：57.7百萬立方米)，較去年下降21%。銷量下降主要由於二零二二年新冠疫情(特別是Omicron變體)導致中國東北地區經濟活動中斷，令石油產品市場需求減少。

提供運輸服務

運輸服務由捷利物流提供。於二零二二年，本集團錄得運輸收入人民幣57.7百萬元(二零二一年：人民幣54.4百萬元)，按年上升6%，佔同年總收益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41輛車頭、42輛掛車及38輛頭掛一體車(作石油運輸用途)；以及28輛車頭及54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。於二零二二年，本集團的收益為人民幣6,089.4百萬元，較二零二一年的人民幣5,830.1百萬元增加人民幣259.3百萬元或4%。收益增加主要由於本公司的批發及零售石油產品於二零二二年的平均售價增加所致。

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以及運輸成本。於二零二二年，本集團的銷售成本由二零二一年的人民幣5,217.4百萬元上升9%至人民幣5,696.3百萬元，此乃由於本公司產品於二零二二年的採購單位成本增加導致產品採購總額上升所致。

二零二二年的毛利為人民幣393.1百萬元(二零二一年：人民幣612.7百萬元)，而毛利率為6%(二零二一年：11%)。毛利率下降主要由於i)本公司產品的採購單位成本上升及ii)二零二二年毛利率較低的成品油產品批發增加，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銷量及毛利率較去年有所下降。

貿易應收款項減值(虧損)/收益

貿易應收款項減值虧損為於二零二二年計提減值虧損的貿易應收款項。於二零二二年，貿易應收款項減值虧損約為人民幣2.2百萬元(二零二一年：貿易應收款項減值收益約為人民幣4.1百萬元)。

其他收入

其他收入主要包括租金收入、政府補助及利息收入。於二零二二年，其他收入為人民幣6.5百萬元，較二零二一年的人民幣12.2百萬元減少人民幣5.7百萬元。其他收入減少主要由於二零二二年本集團一家附屬公司概無就購買土地使用權及相關權益向當地政府機關收取按金退還而撥回已撇銷應收款項。

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。於二零二二年，員工成本為人民幣154.9百萬元，較二零二一年的人民幣161.7百萬元減少人民幣6.8百萬元。員工成本減少主要由於二零二二年員工人數及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、修理及維護開支、專業費用及其他一般辦公室開支)由人民幣98.5百萬元減少至人民幣78.2百萬元。該減少主要由於二零二二年新冠疫情(特別是Omicron變體)爆發導致本公司中國東北地區經濟活動減少所致。

於二零二二年，融資成本約為人民幣36.3百萬元(二零二一年：約為人民幣41.9百萬元)。融資成本減少主要歸因於二零二零年八月訂立委託管理協議令租賃負債的利息開支減少。

分佔一間合營企業的業績及減值虧損

在完成收購銀泉綠能有限公司(「銀泉」)後，本集團分佔合營企業港中旅國際融資租賃有限公司(「港中旅融資租賃」)的溢利，該公司由本集團間接持有30%的股權。

本集團於二零二二年確認港中旅國際融資租賃有限公司減值虧損約人民幣14.1百萬元，扣除分佔溢利約人民幣0.2百萬元。

除稅前溢利

基於上述因素，二零二二年的除稅前溢利減少人民幣215.2百萬元，構成除稅前溢利人民幣36.9百萬元(二零二一年：人民幣252.1百萬元)。

所得稅開支

於二零二二年，所得稅開支由二零二一年人民幣70.2百萬元減少人民幣52.3百萬元或75%至人民幣17.9百萬元。有關減少主要由於二零二二年除稅前溢利減少所致。

年內溢利

於二零二二年，本集團的純利為人民幣19.0百萬元，較二零二一年人民幣181.9百萬元減少人民幣162.9百萬元。

財務資源及流動資金

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團財務狀況維持穩健。資產總值增加1%至人民幣1,555.5百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,544.4百萬元)，而權益總額則增加4%至人民幣467.6百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣448.7百萬元)。

銀行結餘及現金

於二零二二年十二月三十一日，本集團的銀行結餘及現金為人民幣138.6百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣101.8百萬元)。

資本開支

截至二零二二年十二月三十一日止年度的自有物業、廠房及設備資本開支為人民幣12.0百萬元，而於二零二二年十二月三十一日的資本承擔則為人民幣11.6百萬元。資本開支及資本承擔主要與購置廠房及設備有關。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)撥付該等承擔。

借款

本集團於二零二二年及二零二一年十二月三十一日的借款概述如下：

	二零二二年 人民幣千元	於十二月三十一日		%
		%	二零二一年 人民幣千元	
短期借款	298,925	100	207,453	82
長期借款	-	-	45,625	18
計值貨幣 —人民幣	298,925	100	253,078	100
借款 —有抵押	298,925	100	253,078	100
利率結構 —固定利息借款	298,925	100	253,078	100
利率 —固定利息借款	3.7%至 7.5%		4.3%至 7.5%	

於二零二二年十二月三十一日，本集團的負債比率為70%(二零二一年十二月三十一日：71%)。負債比率分別按二零二二年及二零二一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全球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及二零一九年一月三十一日，董事會議決更改招股章程原先載列全球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及二零一九年一月三十一日的公告。誠如本公司日期為二零二二年三月三十日的公告所披露，董事會已議決進一步將原分配作成立行業併購基金的所得款項重新分配用於擴展石油及天然氣油氣站網絡。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 (截至	於本公告 日期已動用 千港元	於本公告 日期結餘 千港元	悉數動用剩餘 所得款項的 預期時間表
		二零二二年 三月三十日) 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	-	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

於二零二二年十二月三十一日，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34.9百萬元的物業、廠房及設備作抵押。於二零二二年十二月三十一日，本集團銀行貸款及銀行承兌匯票信貸為人民幣150,000,000元，已使用人民幣144,950,000元。此外，本集團的銀行貸款人民幣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

於本公告日期及於二零二二年十二月三十一日，董事會並不知悉有任何重大或然負債（二零二一年：無）。

人力資源

於二零二二年十二月三十一日，本集團共有1,620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。於二零二二年十二月三十一日，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

除本公告所披露者外，本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度概無重大投資、重大收購或出售事項。

外匯風險管理

本集團於報告期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。

主要風險及不確定因素

本集團的財務狀況、經營業績、業務及前景可能受多項風險及不確定因素所影響。以下為本集團所識別的主要風險及不確定因素。除本集團已知或可能目前並非重大但或會於日後變為重大的其他風險及不確定因素外，可能會出現其他風險及不確定因素。

無法控制成本

成品油及天然氣是我們加油站業務最重要的原料，也是我們的銷售成本中最大的一部分。我們的銷售成本及毛利率受成品油及天然氣採購價格波動的直接影響。

成品油及天然氣的採購價格取決於一系列因素，其中包括成品油及天然氣市場供需、國家發改委設定的城市門站價格、頁岩開採及替代能源的發展以及國際原油價格趨勢。倘我們由於與成功以較低成本採購成品油及天然氣的其他加油站運營商進行價格競爭或在調整我們加油站的零售價範圍方面判斷失誤，而未能通過及時調整我們的零售價將成品油及天然氣採購價格增加的影響轉嫁予客戶，本集團的溢利將受到重大不利影響。

供應風險

天然氣加氣站運營商的大部分車用天然氣供應依賴中游天然氣加工公司，而中游天然氣加工公司一般依賴上游供應。車用天然氣加氣站運營商的議價能力有限，不得不與更具規模的燃氣供應商磋商燃氣價格及供應情況，以維持彼等日常運營。供應商偶爾亦可能遭遇供氣短缺，可能無法根據供氣框架協議向我們提供充足燃氣，尤其在市場燃料價格波動時期。

中國的石油供應一般由大型國企及外國石油供應商掌握。為確保穩定充足的燃料供應，加油站運營商須建立採購渠道，並與中游煉油廠或批發分銷商保持良好業務關係。本集團不能保證其供應商將繼續向本集團提供充足成品油，尤其是在成品油需求意外增加時期。

營運風險

營運風險指因內部程序、人員及制度不足或有缺失，或因外部事故導致損失的風險。管理營運風險的責任基本上由各個分部及部門的職能所肩負。本集團的主要職能是基於其標準營運程序、職權範圍及匯報框架。管理層將定期識別及評估主要營運風險，以採取適當的風險應對措施。

3. 業務展望

疫情爆發及復甦、中美外交關係及俄烏衝突是主導二零二二年以來大眾對油氣消費的主要變量。隨著疫情的緩解、防控措施的改進及經濟增長政策的實施，國內恢復生產的進程正在不斷加速，出行相關的消費量亦正在恢復。據中國石油集團經濟技術研究院預測，國內石油需求預期將在二零二三年第二季度起顯著恢復。根據《中國「十四五」天然氣消費趨勢分析》，「十四五」期間，各省消費量均將保持上升趨勢，其中吉林省天然氣消費量將達至9.8%，消費總量為223億方。

為解決全國各地用氣需求不均的問題，於二零二二年上半年，國家發改委、財政部及五個其他部門聯合印發《關於加快推進天然氣儲備能力建設的實施意見》，就規劃佈局、運營模式、體制機制、政策支持等多方面提出相關政策措施，緩解全國各地用氣需求不均。吉林省人民政府的「氣化吉林」惠民工程在推動天然氣儲備建設方面發揮積極作用，而全省「兩橫三縱一中心」的油氣管網網絡亦提高資源的互聯互通及資源調配能力。在政策與基建的雙重支援下，作為吉林省領先車用天然氣加氣站運營商，本集團仍具備明顯的區域競爭優勢。

於二零二二年三月，國家發改委公佈與國家能源局聯合印發的《「十四五」現代能源體系規劃》，明確了國家在支援能源供應及穩價中的作用。其提出強化石能源開採及儲備機制，保障能源供應穩定。可見石油及天然氣在能源消費中擔當重要角色，並在相對長期內依然難以取代。

於二零二二年十二月，歐盟對俄羅斯原油的每桶60美元價格上限生效，同月，歐派克組織宣佈自二零二二年十一月至二零二三年十二月將繼續維持每日減產200萬桶。此兩大因素引入國際石油市場後，國際油價出現下跌。於二零二二年十二月九日，布倫特原油價格為每桶76.10美元，較上周下降11.07%，而WTI原油價格為每桶71.02美元，較上周下降11.20%。在天然氣方面，全球天然氣供需結構面臨調整，據IEA預計二零二三年全球天然氣產量將按年下降0.49%，全球天然氣消費需求將同比下降0.78%。

為實現保供穩價，並加強能源安全保障，國家不斷改進油氣資源開發與儲備容量，降低對外來油氣資源的依賴。於二零二二年十二月，中央經濟工作會議提出二零二三年繼續加強重要能源及礦產資源的國內勘探開發及增儲，加快規劃建設新型能源體系，提升國家戰略物資儲備能力。展望二零二三年，石油天然氣危機熱度將逐漸降溫，國際市場的供需矛盾均有所好轉，全球天然氣價格將有所回落，價格波動亦將減少。央行宣佈降息，發出需求回暖的正面信息，隨著經濟逐漸企穩恢復，天然氣及成品油的消費量將回升。

其他資料

末期股息

董事會不建議派付截至二零二二年十二月三十一日止年度的末期股息(二零二一年：每股普通股0.0267港元)。

股東週年大會及暫停辦理股份過戶登記手續

本公司之股東週年大會定於二零二三年六月二十日舉行。召開股東週年大會之通告將根據上市規則規定適時刊登及寄發予本公司股東。

本公司將於二零二三年六月十五日(星期四)至二零二三年六月二十日(星期二)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行本公司股份過戶。為確定有權出席股東週年大會並於會上投票的股東身份，所有股份過戶文件連同有關股票，須於二零二三年六月十四(星期三)下午四時三十分前交回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。

企業管治

本公司於截至二零二一年十二月三十一日止年度一直遵守上市規則附錄十四所載企業管治守則(「**企業管治守則**」)所有守則條文，惟下列情況除外：

企業管治守則的守則條文第A.6.7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、公正的了解。若干獨立非執行董事由於香港以外事務而未能出席本公司分別於二零二二年六月十日及二零二二年十二月十九日於香港舉行的股東週年大會及股東特別大會。

企業管治守則的守則條文第A.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)、蘇丹女士及張志峰先生。

審核委員會已與管理層檢討本集團採納的會計原則及慣例，亦已審閱審核、風險管理以及內部監控及財務申報事宜，當中包括審閱截至二零二二年十二月三十一日止年度的全年業績。

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，其董事於截至二零二二年十二月三十一日止年度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

於截至二零二二年十二月三十一日止年度，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

自本公司於聯交所上市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

本公司組織章程細則及大綱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。

核數師的工作範圍

本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度初步業績公告的數額已獲本集團核數師與本集團草擬的本年度綜合財務報表中所載的金額核對一致。本集團核數師就此進行的工作並不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱業務準則或香港核證業務準則而作出的核證服務，故本集團核數師並無就初步公告發表任何保證。

刊登年度業績公告及年報

本年度業績公告於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.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寄發本公司截至二零二二年十二月三十一日止財政年度的年報，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，同時亦感謝報告期內股東、業務夥伴、銀行及核數師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，二零二三年三月三十一日

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。