

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。



KUNLUN ENERGY COMPANY LIMITED
(incorporated in Bermuda with limited liability)

昆侖能源有限公司

(股份代號：00135.HK)

業績公佈
本集團財務業績摘要

	截至12月31日止年度		變動%
	2022年	2021年	
天然氣總銷售量(百萬立方米)	44,988	41,999	7.1
天然氣零售氣量(百萬立方米)	27,762	25,710	8.0
加權平均進銷價差(人民幣元每立方米)	0.502	0.482	4.1
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
收入	171,944	138,547	24.1
除所得稅費用前溢利	11,392	10,576	7.7
除所得稅費用前核心溢利(附註1)	12,481	10,481	19.1
本公司股東應佔溢利	5,228	5,141	1.7
本公司股東應佔核心溢利(附註2)	6,281	5,016	25.2
扣除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利	16,319	15,453	5.6
	人民幣分	人民幣分	
每股基本盈利	60.38	59.37	1.7
每股基本核心盈利(附註3)	72.54	57.93	25.2
每股股息	25.39	20.78	22.2

附註：

- 1 除所得稅費用前核心溢利指不包括物業、廠房及設備、無形資產減值虧損及匯兌虧損之除所得稅費用前溢利。
- 2 本公司股東應佔核心溢利指不包括本公司股東應佔之物業、廠房及設備、無形資產減值虧損及匯兌虧損及其有關稅務影響之本公司股東應佔溢利。
- 3 每股基本核心盈利乃根據本公司股東應佔核心溢利及年內已發行普通股加權平均數計算。

財務資料

綜合全面收益表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
持續經營業務			
收入	3	171,944	138,547
其他收益，淨額		62	934
利息收入		859	529
採購、服務及其他		(146,077)	(115,893)
僱員酬金成本		(5,749)	(5,485)
折舊、損耗及攤銷		(4,887)	(4,623)
物業、廠房及設備減值虧損		(500)	(159)
其他銷售、一般性和管理費用		(3,770)	(3,400)
除所得稅以外之稅項		(583)	(447)
利息支出	4	(899)	(783)
應佔溢利減虧損：			
— 聯營公司		525	874
— 合資企業		467	482
持續經營業務除所得稅費用前溢利	5	11,392	10,576
所得稅費用	6	(3,189)	(2,698)
持續經營業務年內溢利		8,203	7,878
已終止持續經營業務			
已終止持續經營業務年內溢利	11	—	18,459
年內溢利		8,203	26,337
其他全面收益：			
不可重新分類至損益之項目：			
— 按公平值計入其他全面收益之金融資產之 公平值(虧損)／收益(不可轉至損益)， 扣除稅項後		(238)	270
其後可重新分類至損益之項目：			
— 財務報表換算之匯兌差額，扣除 零稅項後：			
— 附屬公司		50	(184)
— 聯營公司		8	(17)
— 合資企業		119	(29)
年內其他全面(虧損)／收益		(61)	40
年內全面收益總額		8,142	26,377

綜合全面收益表(續)

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
本公司股東應佔年內溢利			
— 持續經營業務		5,228	5,141
— 已終止持續經營業務		—	17,875
		<u>5,228</u>	<u>23,016</u>
非控制性權益應佔年內溢利			
— 持續經營業務		2,975	2,737
— 已終止持續經營業務		—	584
		<u>2,975</u>	<u>3,321</u>
年內溢利		<u>8,203</u>	<u>26,337</u>
本公司股東應佔年內全面收益總額			
— 持續經營業務		5,200	5,136
— 已終止持續經營業務		—	17,875
		<u>5,200</u>	<u>23,011</u>
年內應佔全面收益總額：			
— 本公司股東		5,200	23,011
— 非控制性權益		2,942	3,366
		<u>8,142</u>	<u>26,377</u>
本公司股東應佔溢利之每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	7		
— 持續經營業務		60.38	59.37
— 已終止持續經營業務		—	206.43
		<u>60.38</u>	<u>265.80</u>

綜合財務狀況表

於2022年12月31日

	2022年 附註 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	69,534	69,714
於聯營公司之投資	7,909	7,248
於合資企業之投資	6,056	5,777
無形資產	1,849	1,956
按公平值計入其他全面收益之金融資產	319	564
其他非流動資產	771	981
遞延稅項資產	1,115	1,204
	<u>87,553</u>	<u>87,444</u>
流動資產		
存貨	1,081	1,230
應收賬款	9 2,887	2,728
預付款及其他流動資產	7,890	12,686
到期日超過三個月之定期存款	19,439	—
現金及現金等值項目	20,042	28,494
	<u>51,339</u>	<u>45,138</u>
總資產	<u><u>138,892</u></u>	<u><u>132,582</u></u>
權益		
本公司股東應佔股本及儲備		
股本	71	71
滾存盈利	28,095	25,236
其他儲備	31,742	30,968
	<u>59,908</u>	<u>56,275</u>
非控制性權益	<u>20,794</u>	<u>19,586</u>
總權益	<u><u>80,702</u></u>	<u><u>75,861</u></u>

綜合財務狀況表(續)

於2022年12月31日

		2022年	2021年
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
負債			
流動負債			
應付賬款及應計負債	10	27,720	27,267
應付所得稅		623	648
其他應付稅項		546	273
短期借貸		5,287	5,854
租賃負債		208	177
		<u>34,384</u>	<u>34,219</u>
非流動負債			
長期借貸		19,794	18,611
遞延稅項負債		1,858	1,760
租賃負債		562	535
其他負債		1,592	1,596
		<u>23,806</u>	<u>22,502</u>
總負債		<u>58,190</u>	<u>56,721</u>
權益及負債總額		<u>138,892</u>	<u>132,582</u>
流動資產淨值		<u>16,955</u>	<u>10,919</u>
總資產減流動負債		<u>104,508</u>	<u>98,363</u>

綜合財務報表附註

截至2022年12月31日止年度

1. 編製基準及會計政策

本公告所載財務資料並不構成昆侖能源有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)截至2022年12月31日止年度之綜合財務報表，惟乃摘錄自該等綜合財務報表。

綜合財務報表已根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之所有適用之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)而編製，該統稱包括所有適用之個別香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋、香港公認會計原則及香港公司條例的披露規定。綜合財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)之適用披露條文。

會計政策變動

香港會計師公會已頒佈於本集團之本會計期間首次生效或可供提早採納的若干香港財務報告準則修訂本。就於本集團本會計期間首次生效的修訂本而言，該等發展概無對本集團本期間或過往期間的業績及財務狀況的編製或呈列方式產生重大影響。本集團並無應用任何在本會計期間尚未生效的新訂準則或詮釋。

2. 板塊資料

營運板塊之呈報方式與向主要營運決策者提供之內部報告貫徹一致，乃由本集團最高管理層及本公司執行董事決定。

本集團按產品及服務組織其業務。就產品及服務而言，本集團廣泛從事一系列油氣相關業務，其收入來自四個營運板塊：天然氣銷售、LPG銷售、LNG加工與儲運及勘探與生產。

天然氣銷售板塊從事不同天然氣產品的零售及分銷與貿易。LPG銷售板塊從事不同LPG產品的批發與零售。LNG加工與儲運板塊從事LNG加工、卸載、儲存、氣化及裝車。勘探與生產板塊從事原油及天然氣之勘探、開發、生產和銷售。

本集團最高管理層及執行董事根據各板塊之除所得稅費用、應佔聯營公司及合資企業之溢利減虧損前之溢利／(虧損)評估經營板塊之表現(「板塊業績」)。

板塊資產不包括遞延及即期稅項、其他金融資產、於聯營公司及合資企業之投資。

公司總部板塊業績主要指現金及現金等值項目所賺取的利息收入、匯兌收益／(虧損)淨額、公司總部層面產生之一般性和管理費用及利息支出。

公司總部資產主要包括公司層面所持有之現金及現金等值項目。

截至2022年及2021年12月31日止年度向執行董事提供的可報告板塊的板塊資料如下：

	天然氣銷售 人民幣百萬元	LPG銷售 人民幣百萬元	LNG 加工與儲運 人民幣百萬元	勘探與生產 人民幣百萬元	公司總部 人民幣百萬元	公司間調整 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
截至2022年12月31日止年度							
持續經營業務							
總收入	133,987	29,321	12,810	2,286	-	-	178,404
減：公司間調整	(2,095)	(97)	(4,268)	-	-	-	(6,460)
來自外部客戶之收入	131,892	29,224	8,542	2,286	-	-	171,944
收入確認時間							
- 於某個時間點	128,431	29,224	8,542	2,286	-	-	168,483
- 於一段時間	3,461	-	-	-	-	-	3,461
板塊業績	131,892	29,224	8,542	2,286	-	-	171,944
應佔溢利減虧損：							
- 聯營公司	7,140	360	3,149	379	(628)	-	10,400
- 合資企業	367	-	11	147	-	-	525
	319	-	-	140	8	-	467
除所得稅費用前溢利／(虧損)	7,826	360	3,160	666	(620)	-	11,392
板塊業績包括：							
- 利息收入	703	2	102	12	604	(564)	859
- 折舊、損耗及攤銷	(3,270)	(89)	(1,035)	(454)	(39)	-	(4,887)
- 利息支出	(679)	(5)	(572)	(1)	(206)	564	(899)
- 匯兌收益／(虧損)淨額	6	-	-	13	(608)	-	(589)
於2022年12月31日							
板塊資產	77,939	4,586	18,643	2,270	20,038	-	123,476
於聯營公司之投資	7,198	-	399	312	-	-	7,909
於合資企業之投資	4,610	-	-	1,387	59	-	6,056
於本年度添加到非流動板塊資產	5,766	270	99	95	-	-	6,230
於本年度透過收購附屬公司添加到非流動板塊資產	348	-	-	-	-	-	348

截至2021年12月31日止年度

	天然氣銷售 人民幣百萬元	LPG銷售 人民幣百萬元	LNG 加工與儲運 人民幣百萬元	勘探與生產 人民幣百萬元	公司總部 人民幣百萬元	公司間調整 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
持續經營業務							
總收入	106,528	24,108	10,726	1,732	-	-	143,094
減：公司間調整	(1,484)	(70)	(2,993)	-	-	-	(4,547)
來自外部客戶之收入	105,044	24,038	7,733	1,732	-	-	138,547
收入確認時間							
- 於某個時間點	100,122	24,038	7,733	1,732	-	-	133,625
- 於一段時間	4,922	-	-	-	-	-	4,922
板塊業績	105,044	24,038	7,733	1,732	-	-	138,547
應佔溢利減虧損：							
- 聯營公司	4,858	470	3,540	242	110	-	9,220
- 合資企業	595	-	4	275	-	-	874
	301	-	-	179	2	-	482
除所得稅費用前溢利	5,754	470	3,544	696	112	-	10,576
板塊業績包括：							
- 利息收入	565	1	58	9	467	(571)	529
- 折舊、損耗及攤銷	(3,058)	(82)	(1,108)	(345)	(30)	-	(4,623)
- 利息支出	(581)	(5)	(549)	(2)	(217)	571	(783)
- 匯兌收益淨額	30	-	-	1	223	-	254
於2021年12月31日							
板塊資產	71,987	4,242	18,986	2,049	20,508	-	117,772
於聯營公司之投資	6,511	-	387	350	-	-	7,248
於合資企業之投資	4,424	-	-	1,297	56	-	5,777
於本年度添加到非流動板塊資產	5,166	633	528	255	1	-	6,583
於本年度透過收購附屬公司添加到非流動板塊資產	2,016	-	-	-	-	-	2,016

可報告板塊溢利及資產的對賬

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
可報告板塊溢利		
持續經營業務的除所得稅費用前溢利	11,392	10,576
所得稅費用	<u>(3,189)</u>	<u>(2,698)</u>
持續經營業務年內溢利	8,203	7,878
已終止持續經營業務年內溢利	<u>-</u>	<u>18,459</u>
年內溢利	<u>8,203</u>	<u>26,337</u>
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
可報告板塊資產		
持續經營業務		
板塊資產	123,476	117,772
於聯營公司之投資	7,909	7,248
於合資企業之投資	6,056	5,777
遞延稅項資產	1,115	1,204
可收回所得稅	17	17
按公平值計入其他全面收益之金融資產	<u>319</u>	<u>564</u>
總資產	<u>138,892</u>	<u>132,582</u>

本集團之收入並非源自本公司註冊地，而本集團之非流動資產亦並非位於本公司註冊地。

截至2022年及2021年12月31日止年度，並無源自單一客戶之收入佔本集團收入超過10%。

3. 收入

收入主要指來自天然氣銷售、LPG銷售、LNG加工與儲運業務及銷售原油之收入。香港財務報告準則第15號範圍內之來自客戶合約之收入按主要產品或服務類別細分如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
持續經營業務		
按主要產品或服務類別細分		
－銷售天然氣產品	131,892	105,044
－LPG銷售	29,224	24,038
－LNG加工與儲運服務收入	8,542	7,733
－銷售原油	2,286	1,732
	<u>171,944</u>	<u>138,547</u>

本集團之收入主要來自於中國銷售貨品予客戶，並於某一時間點確認。由於本集團已對其銷售及服務合約應用香港財務報告準則第15號第121段之實際權宜方法，因此上述資料並不包括有關倘本集團根據原預期年期為1年或以下之銷售或服務合約達成剩餘履約責任而將有權收取之收入之資料。

來自客戶合約之收入細分於附註2內披露。

4. 利息支出

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
持續經營業務		
各項之利息支出：		
銀行貸款	541	555
優先票據	151	147
其他貸款，自：		
— 中油財務有限公司(「中油財務」)	241	293
— 同系附屬公司	—	22
租賃負債之利息	35	29
	<u>968</u>	<u>1,046</u>
減：資本化金額	(69)	(263)
	<u>899</u>	<u>783</u>

資本化金額為建造符合條件之資產相關的借貸成本。截至2022年12月31日止年度，資本化此等借貸成本所用之平均年利率為3.84%(2021年：3.99%)。

5. 持續經營業務除所得稅費用前溢利

持續經營業務除所得稅費用前溢利已扣除以下項目：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
持續經營業務		
核數師酬金		
— 核數服務	23	25
— 非核數服務	2	3
已確認為開支之存貨成本	<u>146,357</u>	<u>116,020</u>
物業、廠房及設備之折舊支出及損耗		
— 自有資產	4,352	4,102
— 使用權資產	445	445
以下項目之攤銷成本		
— 無形資產	<u>90</u>	<u>76</u>
折舊、損耗及攤銷	<u>4,887</u>	<u>4,623</u>
物業、廠房及設備減值虧損	<u>500</u>	<u>159</u>

6. 所得稅費用

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
即期稅項		
— 中國	2,782	4,131
— 海外	204	102
	<u>2,986</u>	<u>4,233</u>
過往年度撥備不足	—	15
遞延稅項	<u>203</u>	<u>213</u>
	<u>3,189</u>	<u>4,461</u>
以下各項所得溢利應佔的 所得稅費用：		
— 持續經營業務	3,189	2,698
— 已終止持續經營業務	—	1,763

根據相關中國內地所得稅法規及規定，適用於本集團於中國內地之附屬公司之中國內地企業所得稅稅率主要為25%（2021年：25%）。本集團在中國內地若干地區之經營符合稅務優惠條件，該等優惠以所得稅稅率形式體現，而稅率介於15%至20%（2021年：15%至20%）。

由於本集團於本年度並無須繳納香港利得稅的應課稅溢利，故並無就香港利得稅計提撥備（2021年：無）。

海外溢利之所得稅已按本年度之估計相關應課稅溢利及本集團經營所在之司法管轄區之現行適用稅率計算。

7. 每股基本及攤薄盈利

(a) 持續經營業務的每股基本盈利乃根據本公司股東應佔本集團之溢利約人民幣5,228百萬元（2021年：持續及已終止持續經營業務分別約人民幣5,141百萬元及人民幣17,875百萬元），以及截至2022年12月31日止年度已發行普通股加權平均數約8,659百萬股（2021年：8,659百萬股）計算。

(b) 由於並無潛在攤薄已發行普通股，故截至2022年及2021年12月31日止年度之持續及已終止持續經營業務的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

8. 本公司股東應佔股息

(i) 本年度擬派發本公司股東的股息

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
本公司股東應佔擬派之2022年末期股息(附註(a))	2,198	—
本公司股東應佔2021年末期股息(附註(b))	<u>—</u>	<u>1,799</u>

(ii) 上一財政年度應付本公司股東的股息(於本年度批准及支付)

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
上一財政年度的末期股息(於本年度批准及支付)	1,799	1,819
上一財政年度的特別股息(於本年度批准及支付)	<u>—</u>	<u>18,501</u>

附註：

- (a) 於2023年3月28日舉行的會議上，董事會建議就2022年向本公司股東派發末期股息每股人民幣25.39分，合共約為人民幣2,198百萬元。該金額基於2023年3月28日約8,659百萬股已發行股份計算。綜合財務報表並未反映該應付股息，因為末期股息乃於財務狀況表日期後建議，並將在2023年股東週年大會上獲得批准後作為截至2022年12月31日止年度的滾存盈利分配計入權益。
- (b) 2021年本公司股東應佔末期股息每股人民幣20.78分，為數合共約人民幣1,799百萬元，已於2022年5月25日在股東週年大會上獲股東批准。該金額基於2022年3月29日約8,659百萬股已發行股份計算，並已於2022年7月14日支付。

9. 應收賬款

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
應收賬款	3,674	3,451
虧損撥備	(787)	(723)
	<u>2,887</u>	<u>2,728</u>

賬齡分析

截至報告期末，應收賬款(扣除虧損撥備)按發票日期之賬齡分析如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
三個月以內	2,080	1,365
三個月至六個月內	96	256
六個月至十二個月內	108	253
十二個月以上	603	854
	<u>2,887</u>	<u>2,728</u>

本集團自提供接收站服務及原油銷售的收入一般於發票日期起計30日至90日期間收回，而銷售天然氣以現金支付或信貸期不超過90日。

10. 應付賬款及應計負債

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
應付賬款	3,112	3,205
合約負債	12,621	11,984
應付薪金及福利	428	400
應計開支	12	12
應付股息	133	405
應付利息	170	140
應付建設費及設備成本	7,551	7,567
應付關聯方款項		
— 非控制性權益	1	1
— 其他	83	52
其他應付款	3,609	3,501
	<u>27,720</u>	<u>27,267</u>

其他應付款主要為工程保留金及預收賬款的增值稅項目。

於2022年12月31日，本集團亦擁有非流動合約負債人民幣98百萬元(2021年：人民幣232百萬元)，其已計入非流動其他負債內並預期確認為超過十二個月但少於5年之收入。

本集團之合約負債指主要來自客戶之墊款。在中國若干地區，本集團之城市燃氣業務客戶須使用集成電路卡及預先增值，方可於使用天然氣後扣減結餘。視乎市況及客戶信貸狀況，本集團於出售其他天然氣產品時亦會要求若干客戶預先付款。該等來自客戶之預付款項在直至天然氣產品已售予客戶為止之前會確認為合約負債。於截至2022年12月31日止年度，年初於合約負債確認之人民幣11,984百萬元(2021年：人民幣10,911百萬元)已於年內大致確認為收入。

本集團為若干案件之被告及其他訴訟之指定方。儘管現時未能釐定該等或然事件、法律訴訟或其他訴訟之結果，惟管理層相信任何由此產生之負債不會對本集團之財務狀況或財務業績造成重大不利影響。

賬齡分析

截至報告期末，應付賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
三個月內	1,874	2,372
三個月至六個月	164	223
六個月以上	1,074	610
	<u>3,112</u>	<u>3,205</u>

採購貨品之賒賬期通常為90日。

主席報告

尊敬的各位股東：

截至2022年12月31日止年度(以下簡稱「本年度」)，昆侖能源有限公司(以下簡稱「本公司」)及其附屬公司(以下統稱「本集團」)實現收入人民幣1,719.44億元，同比增加人民幣333.97億元或24.1%；除所得稅前溢利人民幣113.92億元，同比增加人民幣8.16億元或7.7%；股東應佔溢利人民幣52.28億元，同比增加人民幣0.87億元或1.7%，每股基本盈利(基本)為人民幣60.38分。如扣除物業、廠房及設備減值虧損及匯兌收益/虧損等因素影響，除所得稅前核心溢利人民幣124.81億元，同比增加人民幣20.00億元或19.1%；股東應佔核心溢利人民幣62.81億元，同比增加人民幣12.65億元或25.2%；每股基本核心盈利(基本)為人民幣72.54分。主營業務天然氣銷售實現量效齊增，銷量449.88億立方米，同比增加29.89億方或7.1%，實現除所得稅前溢利人民幣78.26億元，同比增加人民幣20.72億元或36.0%。

業務回顧

2022年，地緣政治摩擦升級，國際油氣價格屢創新高，疊加不確定難預料因素增多以及國內經濟增速放緩，天然氣市場供需兩端收緊，安全監管明顯趨嚴，行業格局面臨新一輪重塑。本集團始終秉持對股東、員工、客戶、社會高度負責的態度，識變應變、銳意進取，全力拓終端、調結構、促轉型、控風險，核心業務創效能力大幅提升，新能源項目加速落地，增值業務形成規模效應，可持續發展基礎不斷夯實，生產經營再創佳績。

核心業務克服成本上漲及需求收縮等多重壓力，實現量的逆勢增長和質的有效提升。搶抓市場化改革機遇，依託覆蓋全國的客戶規模和網絡站點，充分發揮資源和基礎設施優勢，堅持存量市場挖潛與增量市場合作開發並重，簽訂合作框架協議62個，入股泰山燃氣等23個整裝市場，完成黃石新港等20個項目財務併表，控股項目新增年銷售能力32億立方米以上。天然氣零售量同比增長8.0%至277.62億立方米，客戶總數同比增長86.74萬戶至1,471.3萬戶。積極推價順價，持續優化用戶和區域結構，零售佔比提高1個百分點，購銷價差同比增長4.1%。

專注於以精益管理打造低成本競爭優勢，提質增效價值創造行動成效顯著。大力開展全員降本增效，在消化業務擴展、銷量提升導致運營費用自然增長的前提下，銷管費用佔收入比重下降1.4%。統籌推進LNG產業鏈互補發展、聯動發展、協同發展，接收站負荷保持高位，LNG工廠基本實現盈虧平衡，海上「船對船」加注業務在粵港澳大灣區實現零突破，成功打通深圳海上加注項目保稅政策通道。LPG採購渠道有效拓展，終端二次創效能力明顯增強。

穩健擴大新產業新業態投資規模，產業鏈轉型空間不斷拓展。積極融入國家新型能源體系建設，緊跟綠色低碳發展趨勢，有序推動自有場站用能清潔替代、綜合能源以及分佈式能源項目開發，上海白鶴母站等一批分佈式光伏項目相繼投產，山東、貴州、海南等11個分佈式能源項目總裝機容量達23萬千瓦，逐步形成建設一批、開發一批、儲備一批的項目梯隊。初步搭建營銷管理框架體系，全面打通特種氣體購銷渠道。立足打造智能物聯、智慧萬家多業態生活圈，「昆侖慧享+」線上線下一體化電商服務平台全線上線運營。

致力於向客戶提供高品質、更安全的服務，ESG評級連續提檔升級。全面完成12萬公里燃管道數字化地圖繪製，不斷提升燃氣監管信息化水平，逐步實現從場站、設備設施、管網到各類燃氣用戶全業務、全場景智能監管和預警，本質安全水平不斷提升。發佈實施《天然氣客服標準化流程手冊》，滾動開展客戶滿意度調查，上線運行956100客服熱線，服務規範、標準統一、應對專業的客服體系廣受好評。推動實施碳達峰碳中和行動方案，積極助力滇黔湘等地鄉村振興，有效回應資本市場關切，ESG評級由BB級調升到BBB級，入選國資委國有企業公司治理示範企業，國資委「雙百企業」獲評優秀。

經營成果

天然氣銷售業務：本年度，積極應對市場變化，持續優化資源分配和銷售結構，實施精準營銷，提高滲透率，實現擴銷增量；著力開拓城市燃氣市場，推動優質項目落地，新增控股項目18個(包括16個城燃項目和2個支線管道項目)以及新增5個參股項目，新增的控股城燃項目預計將增加銷售能力約32億立方米。

本年度，實現天然氣銷量449.88億立方米，同比增長7.1%，其中，實現零售氣量277.62億立方米，同比增長8.0%，累計用戶達1,471.3萬戶，同比增長6.3%。天然氣銷售業務實現收入人民幣1,339.87億元，同比增長25.8%。

LPG銷售業務：積極應對國內資源量減少，穩步拓展資源渠道，增加異丁烷海運進口和哈薩克斯坦資源陸路進口渠道。持續優化資源分配和銷售網絡佈局，構建多元化LPG分銷渠道，推進自有終端管理平台建設，終端銷售規模保持穩定。

本年度，實現LPG銷量561.55萬噸，同比下降6.2%，實現收入人民幣293.21億元，同比增長21.6%。

LNG加工與儲運業務：本年度，LNG接收站生產運行安全平穩，運營負荷和經營效益符合預期。LNG產業鏈一體化優勢充分發揮，LNG工廠運營效率不斷提升，全年12座LNG工廠實現盈利，2座LNG工廠實現減虧。

本年度，唐山和江蘇LNG接收站共實現LNG氣化裝車量158.33億立方米，同比減少4.0%；兩座接收站平均負荷率為87.9%，同比減少3.6個百分點。全年共15座LNG工廠運行，實現加工量27.83億立方米，同比增加3.23億立方米，15座持續運行工廠平均生產負荷率44.3%。

本年度，LNG加工與儲運業務實現收入人民幣128.10億元，同比增長19.4%。

勘探與生產業務：本年度，勘探生產項目生產穩定，實現原油權益銷售量1,105萬桶，同比下降67萬桶或5.7%，平均實現原油銷售價格從去年56.6美元／桶上升至77.5美元／桶，實現原油銷售收入人民幣22.86億元，同比增長32.0%。

業務展望

2023年，國際天然氣市場供需形勢有所緩解，國際氣價高位回落，中國經濟復甦節奏加快，工業、發電、交通、建築等領域用氣需求快速恢復，將帶動天然氣消費增速達到6%以上。中央政府積極穩妥實施碳達峰碳中和，大力推進新型能源體系建設，對清潔低碳的天然氣行業形成強力推動，給天然氣與新能源融合帶來更大發展空間。本集團將牢牢把握低碳轉型新機遇，立足自身優勢佈局新能源，圍繞客戶需求拓展新業態，打造數字治理新模式，開創高質量發展新局面。

本集團堅持追求有質量、有效益的終端，將不斷提升核心業務市場競爭力，搶抓「一城一企」城燃整合機遇，聚焦整裝市場和大型燃氣集團整體合作，零售氣量增長達到10%，新增用戶80萬戶。持續優化液態銷售結構，加快江蘇LNG接收站和城燃應急儲備設施建設進度，統籌發揮LNG工廠調峰創效功能，進一步增強保供能力、拓展經營空間。加快以直營配送為主的LPG民用終端網絡建設，充分釋放終端創效潛力。

本集團堅定綠色能源綜合供應商轉型步伐，將打造與新型能源體系相協調的多元業務體系，以氣電撬動新能源業務實現跨越式發展，積極推動30個新能源項目取得實質性進展，打造10個「零碳示範場站」，探索開展省公司全域近零排放試點。不斷豐富銷售品類，構建完整的特種氣體產供儲銷體系。深入挖掘增值業務成長空間，營業收入同比增長10%以上。

本集團致力成為智慧燃氣領跑者，將打造與產業升級相契合的數智支撐體系，大力推動「數字興安」，提升快速感知、超前預警和及時響應能力，強化客戶端風險管控，確保公服、工業用戶安檢率100%。實施信息化補強工程，推進數字化轉型示範試點項目建設，實現資源與物流、市場與客戶、資金與價格的精準匹配。搭建生態環境保護基礎數據信息平台，不斷提升ESG績效，推進智能、健康、安全、綠色企業創建。

本集團踐行「始於客戶需求、臻於客戶滿意、超越客戶期望」的服務理念，將打造與競爭形勢相適應的市場營銷服務體系，以專業化服務鞏固良好企地關係、營造和諧供需關係、拓展合作夥伴關係，加快客服平台與業務平台、商務平台的融合互促，滿足客戶多元化需求。建立分級響應、標準統一、集中運營的客服和維搶修體系，積極開展客戶評級和客戶經理試點。開展「落實高品質服務，提升客戶滿意度」專項行動，滿意度提升至95%以上。

本集團注重以改革創新增強內生動力，將打造與改革發展趨勢相一致的現代化治理體系，推進企業治理現代化變革，聚焦推動治理機制規範化、用人機制市場化、激勵機制精準化三項改革任務，重點在中長期激勵上取得實質性進展。強化對各層級法人企業的穿透管理，推進依法合規治企和強化管理活動，全過程全鏈條管控風險。堅持低成本戰略，深化提質增效專項行動。健全與投資者良性互動機制，提升資本市場表現。

新的一年，本集團錨定國際知名、國內一流綠色能源綜合供應商的遠景目標，堅持市場化經營導向，將更加貼近市場研判消費變化，立足客戶拓展價值空間，緊跟政策謀求轉型佈局，加快推動業務結構、服務能力、經營模式、治理方式的全面跨越升級，繼續與社會各界攜手並進、合作共贏，以更加優異的業績回饋廣大股東。

致謝

本集團有賴全體客戶、業務夥伴以及股東的大力支持和全體員工的辛勤工作，本人謹代表董事會向你們致以衷心的感謝。

承董事會命
付斌
主席兼執行董事

管理層討論與分析

本年度，本集團雖受國際氣價高企、市場變化等因素影響，但仍堅持積極應對，著力開拓天然氣銷售市場並實施精準行銷，實現整體業績持續增長。各業務板塊均取得了良好業績，實現之除所得稅費用前溢利約為人民幣11,392百萬元，比去年金額人民幣10,576百萬元增加7.7%。於本年度本公司股東應佔溢利約為人民幣5,228百萬元，比去年金額人民幣5,141百萬元增加1.7%。

收入

本年度之收入約為人民幣171,944百萬元，比去年金額人民幣138,547百萬元增加24.1%。由於天然氣的銷售量價齊升使天然氣銷售板塊收入增加。

其他收益淨額

本年度之其他收益淨額約為人民幣62百萬元(2021年：人民幣934百萬元)。此減少主要由於本年度內人民幣兌美元貶值導致匯兌損失增加所致。

利息收入

本年度之利息收入約為人民幣859百萬元，比去年金額人民幣529百萬元增加62.4%。此增加主要由於公司出售北京管道公司60%股權及大連LNG公司75%股權並於2021年末收到該代價使到期日超過三個月之定期存款結餘增加所致。此增加是由於本集團資金運營效益提高所帶來的。

採購、服務及其他

本年度之採購、服務及其他約為人民幣146,077百萬元，比去年金額人民幣115,893百萬元增加26.0%。此增加主要由於天然氣採購的量價齊增所致，大致上與天然氣銷售板塊之銷售額增加一致。

僱員酬金成本

本年度之僱員酬金成本約為人民幣5,749百萬元，比去年金額人民幣5,485百萬元增加4.8%。此增加主要因業務增長和經濟通脹導致。

折舊、損耗及攤銷

本年度之折舊、損耗及攤銷約為人民幣4,887百萬元，比去年金額人民幣4,623百萬元增加5.7%。本年內的折舊、損耗及攤銷保持平穩。

其他銷售、一般性和管理費用

本年度之其他銷售、一般性和管理費用約為人民幣3,770百萬元，比去年金額人民幣3,400百萬元增加10.9%。該增加主要由於礦區使用費增加，其餘增加為天然氣業務擴張所致。

利息支出

本年度利息支出約為人民幣899百萬元，比去年金額人民幣783百萬元增加14.8%。

本年內利息支出總額約為人民幣968百萬元，比去年金額人民幣1,046百萬元減少7.5%。此減少由於本年內借款的加權平均年利率同比下降所致。其中已於在建工程被資本化的利息支出為人民幣69百萬元，比去年金額人民幣263百萬元減少73.8%。

應佔聯營公司溢利減虧損

本年度應佔聯營公司溢利減虧損約為人民幣525百萬元，比去年金額人民幣874百萬元減少39.9%。此減少主要由於本年內匯兌虧損增加，從而造成CNPC-Aktobemunaigas Joint Stock Company (「Aktobe」)之應佔經營業績減少。其餘減少由於本年內聯營公司之營運成本增加所致。

資產流動性及資本資源

於2022年12月31日，本集團總資產之賬面值約為人民幣138,892百萬元，比2021年12月31日金額人民幣132,582百萬元增加人民幣6,310百萬元或4.8%。

本集團於2022年12月31日之資本負債率為24.26%，而2021年12月31日為24.92%，即減少0.66%。資本負債率乃按計息借貸與租賃負債之和人民幣25,851百萬元(2021年：人民幣25,177百萬元)除以總權益、計息借貸與租賃負債之和人民幣106,553百萬元(2021年：人民幣101,038百萬元)計算。

於2022年12月31日，本集團之總借貸人民幣25,081百萬元須按如下償還：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
一年內	5,287	5,854
一至兩年	2,906	3,917
兩至五年	9,591	7,586
五年以上	7,297	7,108
	<u>25,081</u>	<u>24,465</u>

本公司及多數附屬公司功能貨幣為人民幣。因此，由於本公司及此等附屬公司的其他貨幣計值之借貸，本集團面臨由此產生的匯兌風險。當人民幣兌其他貨幣增值／貶值時，本集團面臨匯兌收益／虧損。

資產抵押

於2022年12月31日，本集團若干物業、廠房及設備為人民幣958百萬元(2021年：人民幣1,025百萬元)已就本集團獲授之貸款融資抵押予銀行。

重大收購及出售事項

本年度，本集團並無任何重大收購及出售事項。

根據於2020年12月22日，本公司與國家管網集團簽署的股權轉讓協議，截至2021年12月31日止年度，本公司完成向國家管網集團出售其持有的北京管道公司60%股權和大連LNG公司75%股權，經調整後金額為人民幣38,462百萬元。

於2021年12月31日，北京管道公司(過往於本集團「天然氣管道」板塊下呈報)及大連LNG公司(過往於本集團「LNG加工與儲運」板塊下呈報)各自呈列為本集團之獨立主要業務線。因此，北京管道公司及大連LNG公司告呈列為已終止持續經營業務。

重大投資

本集團重大投資為其於聯營公司及合資企業之投資。

概無單一重大聯營公司或合資企業重大影響本集團業績及／或資產淨值。

僱員

於2022年12月31日，本集團在全球僱用約30,916名僱員(通過委託合同聘任除外)(2021年：32,136名僱員)。薪酬及有關福利根據市場情況、行業慣例及個別僱員之職責、表現、履歷及經驗而釐定。

或然負債

本集團為若干案件之被告及其他訴訟之指定方。儘管現時未能釐定該等或然事件、法律訴訟或其他訴訟之結果，惟管理層相信任何由此產生之負債不會對本集團之財務狀況或財務業績造成重大不利影響。

購入、出售或贖回股份

本公司或其任何附屬公司於本年度概無購入、出售或贖回本公司任何股份。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納條款不比香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「**上市規則**」)附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易之標準守則(「**標準守則**」)寬鬆之書面指引，作為有關董事進行本公司證券交易之行為守則。

經向全體董事作出具體查詢，董事已確認截至2022年12月31日止年度內一直遵守標準守則。

企業管治

本公司致力於維持嚴謹的企業管治常規及程序，旨在提升投資者信心及本公司的問責性及透明度。本公司竭力維持高企業管治標準。董事會認為，本公司於本年度已遵守上市規則附錄十四所載《企業管治守則》的所有守則條文，惟下列偏離情況除外。

守則條文第C.1.6條

根據企業管治守則之守則條文第C.1.6條，獨立非執行董事應出席股東大會，並對股東的意見有全面及公正的了解。本公司獨立非執行董事辛定華先生由於其他事務未能出席本公司於2022年5月25日舉行之股東週年大會。

根據上市規則附錄十六第45(6)段規定，董事會確認就編製截至2022年12月31日止年度之綜合財務報表一事，本公司之審核委員會與管理層已審閱本公司及其附屬公司所採納之會計政策及準則，以及討論內部監控及財務申報等事宜。本公司審核委員會與本公司外部核數師已審閱本年度業績。

審核委員會

根據上市規則，現時由三位獨立非執行董事組成之本公司審核委員會已於1998年12月成立。

審核委員會於本年度舉行了兩次會議。

董事會編製及採納清楚列明審核委員會權力及職責之書面職權範圍。審核委員會之主要職責包括檢討及監察本集團財務報告程序及內部監控。本公司審核委員會已審閱並確認截至2022年12月31日止年度之年度業績。

核數師的工作範疇

本集團的核數師，香港執業會計師羅兵咸永道會計師事務所已就此公告的結果所載本集團截至2022年12月31日止年度綜合財務狀況表、綜合全面收益表以及相關附註的數據與本集團本年度綜合財務報表的數據進行了核對。羅兵咸永道會計師事務所在這方面進行的工作並不構成按照香港會計師公會頒佈的香港核數準則、香港審閱準則或香港鑒證業務準則進行的鑒證工作，所以羅兵咸永道會計師事務所沒有於此公告提出任何鑒證結論。

末期股息

董事會建議向於2023年6月8日(星期四)名列本公司股東名冊(「股東名冊」)之股東派付末期股息(「**2022年末期股息**」)每股人民幣25.39分(2021年：每股人民幣20.78分)或每股28.71港仙，按照2023年3月28日前五個營業日香港銀行公會公佈之人民幣兌港元匯率中間價之平均值計算，即按照人民幣1.00元兌1.1306港元之匯率計算(2021年：每股25.22港仙，按照人民幣1.00元兌1.2135港元之匯率計算)。派付2022年末期股息須經股東於本公司將於2023年5月31日(星期三)上午10時正假座香港中環法院道太古廣場港島香格里拉大酒店五樓泰山廳舉行的股東週年大會(「**2023年股東週年大會**」)批准。預期款項將於2023年7月20日(星期四)支付。擬派2022年末期股息總額約人民幣2,198百萬元，而2021年末期股息人民幣1,799百萬元已於2022年7月14日派付。2022年派息率(每股末期股息除以每股基本核心盈利)約為35.00%(2021年：35.00%)。

擬派2022年末期股息將以港幣(「**港幣**」)現金派發予各股東，除非股東選擇以人民幣(「**人民幣**」)現金收取2022年末期股息。

股東有權選擇以人民幣收取全部(惟非部分，惟香港中央結算(代理人)有限公司除外，其可選擇以人民幣收取其部分權益)2022年末期股息。若股東選擇以人民幣收取全部(惟非部分)2022年末期股息，股東須填妥股息貨幣選擇表格，其預期於釐定股東享有收取建議之2022年末期股息權利的記錄日期2023年6月8日(星期四)後，於實際可行情況下盡快於2023年6月中旬寄發予股東。

倘股東就其有權收取之全部(惟非部分)2022年末期股息選擇以人民幣收取，則該等人民幣股息將以支票支付，並預期在2023年7月20日(星期四)以普通郵遞方式寄發予相關股東，郵誤風險概由股東自行承擔。

有意選擇以人民幣收取2022年末期股息之股東應注意，(i)彼等應確保彼等持有適當之銀行賬戶，以兌現2022年末期股息之人民幣支票；及(ii)概不保證人民幣支票於香港結算時毋須手續費或不會延誤或人民幣支票能夠在香港境外兌現。

倘以代名人(例如香港中央結算(代理人)有限公司)、受託人或以任何其他身分之登記持有人名義登記之任何本公司股份實益擁有人選擇以人民幣收取全部(惟非部分) 2022年末期股息，則彼等應與有關代名人、受託人或登記持有人作出適當安排，以使以人民幣收取2022年末期股息一事生效。本公司概不承擔與此有關或由此產生之任何成本、稅項或責任，而有關成本將全數由有關本公司股份之實益擁有人承擔。倘未有作出有關安排，則有關本公司股份之實益擁有人(即使彼等已選擇以人民幣收取2022年末期股息)將以港元收取2022年末期股息。

倘股東有意以慣常方式以港元收取2022年末期股息，則毋須作出額外行動。

有關建議股息派付之任何可能稅務影響，股東應向其本身之稅務顧問尋求專業意見。

股東週年大會

2023年股東週年大會將於2023年5月31日(星期三)舉行。2023年股東週年大會通告載於致股東的通函內，並將連同《2022年年報》一併寄發予股東。2023年股東週年大會通告及代表委任表格將登載於本公司及香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)網站。

暫停辦理股份過戶登記

為確定股東出席2023年股東週年大會並於會上投票的資格以及獲派2022年末期股息的權利，股份過戶登記將暫停辦理，有關詳情載列如下：

(i) 為確定股東出席2023年股東週年大會並於會上投票的資格：

交回股份過戶文件以作登記的最後時限 2023年5月24日
(星期三)
下午4時30分

暫停辦理股份過戶登記 2023年5月25日
(星期四)
至2023年5月31日
(星期三)
(首尾兩天包括在內)

記錄日期 2023年5月31日
(星期三)

(ii) 為確定股東獲派2022年末期股息的權利：

交回股份過戶文件以作登記的最後時限 2023年6月6日
(星期二)
下午4時30分

暫停辦理股份過戶登記 2023年6月7日
(星期三)
至2023年6月8日
(星期四)
(首尾兩天包括在內)

記錄日期 2023年6月8日
(星期四)

上述有關期間內概不辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席2023年股東週年大會並於會上投票以及合資格獲享2022年末期股息，所有填妥的過戶表格連同有關股票須於不遲於上述最後時限前，送達本公司於香港之股份過戶登記分處卓佳秘書商務有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓，以辦理股份過戶登記手續。

於聯交所網頁公佈詳盡業績

根據上市規則附錄十六之規定及其他適用規定本公司載列所有資料的年報將於適當時間在本公司及聯交所的網站內刊發。

承董事會命
昆侖能源有限公司
主席兼執行董事
付斌

香港，2023年3月28日

於本公告日期，董事會成員包括付斌先生為主席兼執行董事、錢治家先生為行政總裁兼執行董事、周遠鴻先生為執行董事、高向眾先生為財務總監兼執行董事，及劉曉峰博士、辛定華先生及曾鈺成先生為獨立非執行董事。