

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 %
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元	
持續經營業務收入	138,547	109,251	26.82
持續經營業務除所得稅費用前溢利	10,576	8,107	30.46
本公司股東應佔溢利			
— 持續經營業務	5,141	3,580	43.60
— 已終止持續經營業務	17,875	2,483	619.90
	<u>23,016</u>	<u>6,063</u>	279.61
扣除利息、稅項、折舊及攤銷前 盈利(附註1)	15,453	12,887	19.91
	人民幣分	人民幣分	
每股基本及攤薄盈利			
— 持續經營業務	59.37	41.34	43.61
— 已終止持續經營業務	206.43	28.68	619.77
	<u>265.80</u>	<u>70.02</u>	279.61
	人民幣分	人民幣分	
每股股息			
— 末期	20.78	21.01	(1.09)
— 特別	—	213.66	(100)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
本公司股東應佔溢利(按板塊)			
— 天然氣銷售	2,753	2,410	14.23
— LPG銷售	557	511	9.00
— LNG加工與儲運	1,306	860	51.86
— 勘探與生產	434	(213)	303.76

附註：

- 1 扣除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利指不包括利息以及折舊、損耗及攤銷之持續經營業務除所得稅費用前溢利。

## 財務資料

### 綜合全面收益表

截至2021年12月31日止年度

	附註	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>持續經營業務</b>			
收入	3	138,547	109,251
其他收益，淨額		934	1,141
利息收入		529	330
採購、服務及其他		(115,893)	(90,292)
僱員酬金成本		(5,485)	(4,700)
折舊、損耗及攤銷		(4,623)	(4,402)
物業、廠房及設備減值虧損		(159)	—
其他銷售、一般性和管理費用		(3,400)	(2,689)
除所得稅以外之稅項		(447)	(347)
利息支出	4	(783)	(708)
應佔溢利減虧損：			
— 聯營公司		874	340
— 合資企業		482	183
<b>持續經營業務除所得稅費用前溢利</b>	5	<b>10,576</b>	8,107
所得稅費用	6	(2,698)	(2,313)
<b>持續經營業務年內溢利</b>		<b>7,878</b>	5,794
<b>已終止持續經營業務</b>			
已終止持續經營業務年內溢利	11	18,459	3,938
<b>年內溢利</b>		<b>26,337</b>	9,732
<b>其他全面收益：</b>			
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 公平值收益(不可轉至損益)，扣除稅項後		270	31
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		(184)	(93)
— 聯營公司		(17)	(92)
— 合資企業		(29)	(85)
<b>年內其他全面收益</b>		<b>40</b>	(239)
<b>年內全面收益總額</b>		<b>26,377</b>	9,493

## 綜合全面收益表(續)

截至2021年12月31日止年度

	附註	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
本公司股東應佔年內溢利			
— 持續經營業務		5,141	3,580
— 已終止持續經營業務		17,875	2,483
		<u>23,016</u>	<u>6,063</u>
非控制性權益應佔年內溢利			
— 持續經營業務		2,737	2,214
— 已終止持續經營業務		584	1,455
		<u>3,321</u>	<u>3,669</u>
<b>年內溢利</b>		<b><u>26,337</u></b>	<b><u>9,732</u></b>
本公司股東應佔年內全面收益總額			
— 持續經營業務		5,136	3,390
— 已終止持續經營業務		17,875	2,483
		<u>23,011</u>	<u>5,873</u>
年內應佔全面收益總額：			
— 本公司股東		23,011	5,873
— 非控制性權益		3,366	3,620
		<u>26,377</u>	<u>9,493</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		59.37	41.34
— 已終止持續經營業務		206.43	28.68
		<u>265.80</u>	<u>70.02</u>

# 綜合財務狀況表

於2021年12月31日

	附註	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		69,714	67,877
於聯營公司之投資		7,248	6,186
於合資企業之投資		5,777	3,348
無形資產		1,956	1,554
按公平值計入其他全面收益之金融資產		564	239
其他非流動資產		981	647
遞延稅項資產		1,204	1,294
		<u>87,444</u>	<u>81,145</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		1,230	925
應收賬款	9	2,728	4,085
預付款及其他流動資產		12,686	8,153
現金及現金等值項目		28,494	16,273
與分類為持作出售之出售組別相關之資產	11	-	44,407
		<u>45,138</u>	<u>73,843</u>
<b>總資產</b>		<u><b>132,582</b></u>	<u><b>154,988</b></u>
<b>權益</b>			
<b>本公司股東應佔股本及儲備</b>			
股本		71	71
滾存盈利		25,236	31,557
其他儲備		30,968	21,956
		<u>56,275</u>	<u>53,584</u>
<b>非控制性權益</b>		<u><b>19,586</b></u>	<u><b>30,943</b></u>
<b>總權益</b>		<u><b>75,861</b></u>	<u><b>84,527</b></u>

## 綜合財務狀況表(續)

於2021年12月31日

		2021年	2020年
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
<b>負債</b>			
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	10	27,267	28,093
應付所得稅		648	604
其他應付稅項		273	212
短期借貸		5,854	5,182
租賃負債		177	158
與分類為持作出售之出售組別相關之負債	11	-	10,344
		<u>34,219</u>	<u>44,593</u>
<b>非流動負債</b>			
長期借貸		18,611	22,491
遞延稅項負債		1,760	1,438
租賃負債		535	506
其他負債		1,596	1,433
		<u>22,502</u>	<u>25,868</u>
<b>總負債</b>		<u>56,721</u>	<u>70,461</u>
<b>權益及負債總額</b>		<u>132,582</u>	<u>154,988</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>10,919</u>	<u>29,250</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>98,363</u>	<u>110,395</u>

## 綜合財務報表附註

截至2021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2021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石油和天然氣相關業務，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、按公平值計入其他全面收益之金融資產、於聯營公司及合資企業之投資，因以上各項均集中管理。

公司收支淨額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、公司層面產生之一般性和管理費用及利息支出。

公司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2021年及2020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 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
<b>截至2021年12月31日止年度</b>							
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／(虧損)	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
<b>於2021年12月31日</b>							
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

截至2020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 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	87,995	14,775	8,649	1,266	-	-	112,685
減：公司間調整	(1,114)	(35)	(2,285)	-	-	-	(3,434)
來自外部客戶之收入	86,881	14,740	6,364	1,266	-	-	109,251
收入確認時間							
- 於某個時間點	81,200	14,740	6,364	1,266	-	-	103,570
- 於一段時間	5,681	-	-	-	-	-	5,681
板塊業績	86,881	14,740	6,364	1,266	-	-	109,251
應佔溢利減虧損：							
- 聯營公司	4,502	550	2,593	(249)	188	-	7,584
- 合資企業	435	-	3	(98)	-	-	340
	82	-	-	103	(2)	-	183
除所得稅費用前溢利／(虧損)	5,019	550	2,596	(244)	186	-	8,107
板塊業績包括：							
- 利息收入	622	2	46	8	299	(647)	330
- 折舊、損耗及攤銷	(2,875)	(97)	(1,075)	(321)	(34)	-	(4,402)
- 利息支出	(399)	(10)	(486)	(1)	(459)	647	(708)
- 匯兌收益／(虧損)淨額	(4)	-	-	(13)	638	-	621
於2020年12月31日							
板塊資產	73,530	3,564	17,672	2,214	2,526	-	99,506
於聯營公司之投資	5,472	-	384	330	-	-	6,186
於合資企業之投資	2,053	-	-	1,241	54	-	3,348
於本年度添加到非流動板塊資產	6,969	-	968	238	-	-	8,175
於本年度透過收購附屬公司添加到非流動板塊資產	4,904	-	-	-	-	-	4,904

## 可報告板塊溢利及資產的對賬

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>可報告板塊溢利</b>		
持續經營業務的除所得稅費用前溢利	10,576	8,107
所得稅費用	<u>(2,698)</u>	<u>(2,313)</u>
持續經營業務年內溢利	7,878	5,794
已終止持續經營業務年內溢利	<u>18,459</u>	<u>3,938</u>
年內溢利	<u><u>26,337</u></u>	<u><u>9,732</u></u>
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>可報告板塊資產</b>		
持續經營業務		
板塊資產	117,772	99,506
於聯營公司之投資	7,248	6,186
於合資企業之投資	5,777	3,348
遞延稅項資產	1,204	1,294
可收回所得稅	17	8
按公平值計入其他全面收益之金融資產	564	239
已終止持續經營業務		
板塊資產	<u>—</u>	<u>44,407</u>
總資產	<u><u>132,582</u></u>	<u><u>154,988</u></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2021年及2020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：

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>持續經營業務</b>		
按主要產品或服務類別細分		
－銷售天然氣產品	105,044	86,881
－LPG銷售	24,038	14,740
－LNG加工與儲運服務收入	7,733	6,364
－銷售原油	1,732	1,266
	<u>138,547</u>	<u>109,251</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

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>持續經營業務</b>		
各項之利息支出：		
銀行貸款	555	480
優先票據	147	206
其他貸款，自：		
—中油財務有限公司(「中油財務」)	293	273
—同系附屬公司	22	157
租賃負債之利息	29	31
	<u>1,046</u>	<u>1,147</u>
減：資本化金額	(263)	(439)
	<u>783</u>	<u>708</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2021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3.99%(2020年：4.04%)。

#### 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：

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>持續經營業務</b>		
核數師酬金*		
—核數服務	25	26
—非核數服務	3	5
已確認為開支之存貨成本	116,020	90,420
物業、廠房及設備之折舊支出及損耗		
—自有資產	4,102	3,879
—使用權資產	445	436
以下項目之攤銷成本		
—無形資產	76	87
折舊、損耗及攤銷	4,623	4,402
物業、廠房及設備減值虧損	159	—

\* 於截至2021年12月31日止年度，已終止持續經營業務的核數師酬金為人民幣40萬元(2020年：人民幣3百萬元)。

## 6. 所得稅費用

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
<b>即期稅項</b>		
— 中國	4,131	3,296
— 海外	102	71
	<b>4,233</b>	3,367
過往年度撥備不足	15	15
<b>遞延稅項</b>	<b>213</b>	130
	<b>4,461</b>	3,512
<b>以下各項所得溢利應佔的 所得稅費用：</b>		
— 持續經營業務	2,698	2,313
— 已終止持續經營業務	1,763	1,199

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（2020年：無）。

根據相關中國所得稅法規及規定，適用於本集團於中國之附屬公司之中國企業所得稅稅率主要為25%（2020年：25%）。本集團在中國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%（2020年：15%至20%）。出售中石油北京天然氣管道有限公司（「北京管道公司」）及中石油大連液化天然氣有限公司（「大連LNG公司」）的收益之相關稅率介於5%至10%。

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) 持續及已終止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分別約人民幣5,141百萬元及人民幣17,875百萬元（2020年：人民幣3,580百萬元及人民幣2,483百萬元），以及截至2021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（2020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2021年及2020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

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
本公司股東應佔擬派之2021年末期股息(附註(a))	1,799	—
本公司股東應佔2020年末期股息(附註(b))	—	1,819
本公司股東應佔2020年特別股息(附註(b))	—	18,501

### (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)

	2021年 人民幣百萬元	2020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)	1,819	2,277
上一財政年度的特別股息(於本年度批准及支付)	18,501	—

附註：

- (a) 於2022年3月29日舉行的會議上，董事會建議就2021年向本公司股東派發末期股息每股人民幣20.78分，合共約為人民幣1,799百萬元。該金額基於2022年3月29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2022年股東週年大會上獲得批准後作為截至2021年12月31日止年度的滾存盈利分配計入權益。
- (b) 2020年本公司股東應佔末期股息及特別股息每股人民幣21.01分及人民幣213.66分，合共約人民幣1,819百萬元及人民幣18,501百萬元，已於2021年6月3日在股東週年大會上獲股東批准。該金額基於2021年3月23日約8,659百萬股已發行股份計算，並已於2021年7月9日支付。

## 9. 應收賬款

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
應收賬款	3,451	4,699
虧損撥備	(723)	(614)
	<u>2,728</u>	<u>4,085</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：

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
三個月以內	1,365	3,407
三個月至六個月內	256	189
六個月至十二個月內	253	158
十二個月以上	854	331
	<u>2,728</u>	<u>4,085</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

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
應付賬款	3,205	3,355
合約負債	11,984	10,911
應付薪金及福利	400	312
應計開支	12	14
應付股息	405	435
應付利息	140	72
應付建設費及設備成本	7,567	8,239
應付關聯方款項		
— 非控制性權益	1	1
— 其他	52	82
其他應付款	3,501	4,672
	<u>27,267</u>	<u>28,093</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2021年12月31日，本集團亦擁有非流動合約負債人民幣232百萬元(2020年：人民幣591百萬元)，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2021年12月31日止年度，年初於合約負債確認之人民幣10,911百萬元(2020年：人民幣9,800百萬元)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：

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
三個月內	2,372	2,751
三個月至六個月	223	159
六個月以上	610	445
	<u>3,205</u>	<u>3,355</u>

採購貨品之賒賬期通常為90日。

## 11. 已終止持續經營業務

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（「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。處置收益人民幣16,960百萬元計入該綜合財務報表。

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公司於該綜合財務報表中呈列為已終止持續經營業務。

已終止持續經營業務之財務資料載列如下。

(a) 已終止持續經營業務之業績

來自已終止持續經營業務之年內溢利分析如下：

截至2021年3月31日止三個月	北京管道公司 人民幣百萬元	大連LNG公司 人民幣百萬元	出售收益 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
收入	2,758	251	-	3,009
其他收益，淨額	30	-	18,320	18,350
利息收入	5	6	-	11
採購、服務及其他	(804)	(102)	-	(906)
僱員酬金成本	(108)	(14)	-	(122)
其他銷售、一般性和管理費用	(22)	(1)	-	(23)
除所得稅以外之稅項	(25)	(4)	-	(29)
利息支出	(68)	-	-	(68)
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
除稅前溢利	1,766	136	18,320	20,222
所得稅費用	(369)	(34)	(1,360)	(1,763)
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
年內溢利	1,397	102	16,960	18,459
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
以下人士應佔：				
本公司股東	839	76	16,960	17,875
非控制性權益	558	26	-	584
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
年內溢利	1,397	102	16,960	18,459
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

2020年	北京管道公司 人民幣百萬元	大連LNG公司 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
收入	9,022	1,054	10,076
其他收益，淨額	238	4	242
利息收入	15	24	39
採購、服務及其他	(1,861)	(137)	(1,998)
僱員酬金成本	(370)	(44)	(414)
折舊、損耗及攤銷	(2,320)	(241)	(2,561)
其他銷售、一般性和管理費用	(36)	(2)	(38)
除所得稅以外之稅項	(74)	(18)	(92)
利息支出	(117)	—	(117)
除稅前溢利	4,497	640	5,137
所得稅費用	(1,046)	(153)	(1,199)
<b>年內溢利</b>	<b>3,451</b>	<b>487</b>	<b>3,938</b>
以下人士應佔：			
本公司股東	2,117	366	2,483
非控制性權益	1,334	121	1,455
<b>年內溢利</b>	<b>3,451</b>	<b>487</b>	<b>3,938</b>

(b) 與已終止持續經營業務相關之資產及負債

於2021年3月31日(即出售日期)與已終止持續經營業務相關之資產及負債之賬面值載列如下：

	北京管道公司 人民幣百萬元	大連LNG公司 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
物業、廠房及設備	40,861	2,482	43,343
無形資產	25	15	40
其他非流動資產	13	-	13
存貨	149	23	172
應收賬款	101	27	128
預付款及其他流動資產	573	961	1,534
現金及現金等值項目	1,544	-	1,544
<b>總資產</b>	<b>43,266</b>	<b>3,508</b>	<b>46,774</b>
應付賬款及應計負債	5,340	310	5,650
應付所得稅	39	-	39
其他應付稅項	64	32	96
借貸	8,000	-	8,000
租賃負債	33	3	36
遞延稅項負債	403	66	469
<b>總負債</b>	<b>13,879</b>	<b>411</b>	<b>14,290</b>
淨資產	29,387	3,097	32,484
減：非控制性權益	(11,540)	(755)	(12,295)
淨資產出售	17,847	2,342	20,189

於2020年12月31日與已終止持續經營業務相關之資產及負債之賬面值載列如下：

	北京管道公司 人民幣百萬元	大連LNG公司 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
物業、廠房及設備	41,058	2,536	43,594
無形資產	26	15	41
其他非流動資產	57	5	62
存貨	159	1	160
應收賬款	25	-	25
預付款及其他流動資產	107	1	108
現金及現金等值項目	417	-	417
<b>總資產</b>	<b>41,849</b>	<b>2,558</b>	<b>44,407</b>
應付賬款及應計負債	3,147	63	3,210
應付所得稅	49	-	49
其他應付稅項	46	33	79
借貸	6,500	-	6,500
租賃負債	33	4	37
遞延稅項負債	403	66	469
<b>總負債</b>	<b>10,178</b>	<b>166</b>	<b>10,344</b>

(c) 來自已終止持續經營業務之現金流量

來自已終止持續經營業務之年內現金流量分析如下：

2021年	北京管道公司 人民幣百萬元	大連LNG公司 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
經營業務產生之現金淨額	1,232	146	1,378
投資業務(所用)/產生之現金淨額	(15)	182	167
融資活動所用之現金淨額	(90)	(328)	(418)
現金流入淨額	<b>1,127</b>	<b>-</b>	<b>1,127</b>
2020年	北京管道公司 人民幣百萬元	大連LNG公司 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
經營業務產生之現金淨額	5,954	668	6,622
投資業務所用之現金淨額	(1,028)	(30)	(1,058)
融資活動所用之現金淨額	(5,531)	(638)	(6,169)
現金流出淨額	<b>(605)</b>	<b>-</b>	<b>(605)</b>

(d) 出售已終止持續經營業務之收益

	2021年 人民幣百萬元
已收或應收現金代價	38,462
所出售淨資產的賬面值	<u>(20,189)</u>
除所得稅及重新分類匯兌儲備前之出售已終止持續經營業務收益	18,273
重新分類匯兌儲備	64
所得稅費用和其他費用	<u>(1,377)</u>
除所得稅後之出售已終止持續經營業務收益	<u><u>16,960</u></u>

## 主席報告

### 尊敬的各位股東：

截至2021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1,385.47億元，同比增加人民幣292.96億元或26.82%；除所得稅前溢利人民幣105.76億元，同比增加人民幣24.69億元或30.46%；股東應佔溢利人民幣230.16億元，同比增加人民幣169.53億元或279.61%；每股基本盈利(基本)為人民幣265.80分。主營業務天然氣銷售實現量效齊增，銷量419.99億立方米，同比增加42.35億方或11.21%，實現除所得稅前溢利人民幣57.54億元，同比增加人民幣7.35億元或14.64%。

### 業務回顧

2021年，新冠疫情反覆疊加地緣政治博弈，對世界經濟復蘇造成新的沖擊，大宗商品價格大幅走高。在中央政府有力有效統籌之下，宏觀經濟基本面穩定向好，能源低碳轉型穩健提速，推動天然氣等清潔能源持續快速發展，全年表觀消費量3,726億立方米，同比增長12.7%，在一次能源消費佔比提升至9%，主體能源地位進一步鞏固。

本集團搶抓新形勢下的新機遇，本著對股東、員工、客戶、社會高度負責的態度，堅持以市場為導向、以效益為中心，堅定實施「創新、綠色、市場、資本、低成本」五大戰略，積極打造穩定可靠的資源池，持續優化市場布局和用戶結構，加大整裝城燃項目合作力度，不斷拓展產業鏈衍生價值和轉型空間，經營業績整體好於預期，為「十四五」高質量發展奠定堅實基礎。

**核心業務競爭力穩步提升。**牢牢把握市場需求旺盛有利時機，堅持做強做優做大終端業務不動搖，存量挖潛與增量擴張並重，天然氣零售銷量同比增長18.51%至257.10億立方米，增速優於行業平均水平，客戶總數同比增長12%至1,384.6萬戶，客戶規模增幅實現近年最佳。瞄準地市級城市和大型工業園區，堅持資本撬動、氣電聯動、支線帶動，完成對新疆鑫泰公司10個城燃項目的股權整體收購，新增銷售能力保持較高增速。

**提質增效升級版發力見效。**科學統籌量的合理增長和質的穩步提升，持續優化市場區域和用戶結構，工商業等高毛差項目持續增加，單方毛差水平總體保持穩定。LNG接收站持續優化船期、庫存與外輸的動態匹配，運行負荷超過90%，儲氣和外輸能力進一步提高。LNG工廠優化商務模式，在資源緊張情況下實現增負荷、降成本，加工量同比提高超過2個百分點。LPG業務主動擴資源、優結構，完成增銷量、穩效益目標。

**新興業務邁出堅實步伐。**積極構建天然氣與新能源深度融合的夥伴關係，四川成都、山東費縣等一批分布式能源項目有序推進，綜合能源業務實現氣、電、熱、冷多場景全覆蓋。增值業務圍繞資源利用、技術服務、燃氣延伸、金融保險等六大門類形成五大自主品牌，「昆侖慧享+」線上線下一體化服務平台正式運營，「互聯網+能源+生活」多業態生態圈初步構建。

**改革創新賦能效果顯著。**扎實推進「國企改革三年行動」，擴大管理人員任期制和職業經理人試點，實施人才強企行動，暢通員工職業發展通道，榮獲國資委「公司治理示范企業」稱號。推進營銷模式數智化轉型，構建全業務數字化銷售平台和全渠道智能客服體系，推廣智能燃氣表應用，系統覆蓋千萬終端客戶，「智能物聯、智慧萬家」服務效率顯著提高。

**可持續發展基礎更加穩固。**牢牢守住安全、合規兩條底線，發力科技興安，追求本質安全，打造城燃管網數字地圖。全面建立經營風險防控矩陣，分級分類實施控股企業管理改造和標準移植。踐行企業公民責任，積極回饋社會，全力保障疫情散發、極端天氣與自然災害下的民生需求，在滇黔湘等地通過消費幫扶、產業扶持等形式助力鄉村振興。明晟指數(MSCI) ESG評級提升至BB級，入選「央企ESG·先鋒50指數」。

## 業務展望

當前，在國際局勢持續緊張的背景下，能源價格高位震蕩，短期供給受到沖擊，中國經濟發展潛力足、韌性強的特點更加凸顯。今年政府工作報告提出了GDP增長約5.5%的預期目標，經濟穩定發展將帶動清潔用能需求的剛性增長。天然氣作為最清潔的化石能源，既是保障能源安全的「壓艙石」，又是保障新型電力系統安全的「穩定器」，在工業、電力、建築、交通等領域仍有廣闊的發展空間。綜合有關機構預測，2022年全國天然氣需求約4,000億立方米，仍將在高基數基礎上保持較快增速。

挑戰嚴峻，同時機遇難得。本集團將主動順應「雙碳」目標指引和油氣體制改革大勢，立足上游資源優勢，發揮基礎設施潛力，有效應對成本壓力及市場變化，以「精益管理年」活動為抓手，夯基礎、強管理、爭效益、促轉型，持續提升現代化企業治理效能，推動各項業務高質量發展取得新成效，建設國際知名、國內一流綠色能源綜合供應商邁上新台阶。

**聚焦聚力高效市場開發**—持續做大核心業務基本盤。緊抓終端市場化改革和行業規範整治契機，合理運作管道資產交易資金投向，積極推進大型城燃項目整體合作、投資併購。大力拓展LNG交通領域業務，進一步加強與母公司成品油銷售系統的協同創效，搶灘布局陸上、水上LNG加注體系，推動深圳海上LNG加注項目落地。多措並舉豐富LPG資源供給、優化資源配置，全面推進高效民用終端市場開發。

**探索低碳轉型路徑**—追求企業可持續發展與環境友好協調統一。全面實施《碳達峰碳中和行動方案》，試點建設「淨零排放」場站，積極參與CCUS、碳匯等負碳項目，努力打造綠色企業品牌。探索形成綜合能源業務技術路線、運營模式和一站式解決方案，以務實態度和創新精神重點在新興城鎮、新建園區、新式建築打造碳中和樣板，致力於成為城燃行業「雙碳」目標「先行示范者」和「行業引領者」。

**堅持創新驅動賦能**－圍繞產業鏈部署創新鏈、依靠創新鏈提升價值鏈。加快數字化轉型項目試點和成果推廣應用，持續完善生產管理系統，實現管理集約化、專業化、智能化轉型升級，不斷提升本質安全水平。充分釋放國企改革「雙百行動」政策利好，完善市場化薪酬分配機制，推動超額利潤分享等中長期激勵政策落地，充分激發全員擴市場、提效益的動力和活力。

**踐行「服務就是競爭力」**－積極構建競合共贏生態圈。以精細化、差異化、一站式服務，提升客戶粘性、挖掘客戶價值。堅持主營業務與增值業務一體規劃、一體開發，形成以客戶體驗為中心，線上線下為兩翼的增值業務發展新局面，推動城燃2.0轉型升級。健全完善ESG工作機制，主動回應資本市場關切，維護良性互動的投資者關係，強化碳排放、商業道德、企業治理等管理能力，進一步提升信息披露質量。

**堅持精益管理貫穿始終**－致力打造企業運營低成本優勢。堅持生產上精耕細作、管理上精雕細刻、經營上精打細算、技術上精益求精，在項目公司推行「阿米巴」管理模式，強化內部挖潛，形成全員、全過程、全產業鏈提質增效新格局。完善以接收站、工廠、站點、用戶、物流配送為網絡的全產業鏈液態銷售體系，加強資源與市場的靈活適配，「一廠一策」推進LNG工廠減虧，全面提升產業鏈整體創效能力。

聚力興業，興企為民。新的一年裡，我們將秉持只爭朝夕的精神、懷揣持之以恆的信念，錨定國際知名、國內一流綠色能源綜合供應商的遠景目標，繼續與社會各界攜手並進、合作共贏，為保障國家能源安全、促進社會經濟發展和推進生態文明建設提供更加清潔高效的能源保障，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彼等致以衷心的謝意。

承董事會命  
付斌  
主席兼執行董事

香港，2022年3月29日

## 總裁報告

尊敬的各位股東：

2021年，面對全球能源緊缺、新冠疫情反覆、天然氣價格高企等多重挑戰，本集團圍繞年度工作安排和生產經營目標，秉承「為人民幸福賦新能」的價值追求，搶抓國內天然氣需求旺盛的有利時機，全面推進市場開發、提質增效、改革創新、風險防控和轉型升級等各項工作，全年生產經營取得良好業績。

## 經營業績

本年度，本集團實現收入人民幣1,385.47億元，同比增加人民幣292.96億元或26.82%；除所得稅前溢利人民幣105.76億元，同比增加人民幣24.69億元或30.46%；本公司股東應佔溢利人民幣230.16億元，同比增加人民幣169.53億元或279.61%；每股盈利(基本)為人民幣265.80分。

## 天然氣銷售

發揮一體化優勢和品牌效應，錨定做大做強做優終端業務戰略方向，核心業務成長性持續增強。深耕存量燃氣市場，區域氣化率不斷提升，新增用戶148.8萬戶；加強合作共贏，市場開發成效積極，新增控股項目39個、參股項目7個，新增終端銷售能力48億立方米。

本年度，實現天然氣銷量419.99億立方米，同比增長11.21%，其中，實現零售氣量257.10億立方米，同比增長18.51%，累計用戶達1384.6萬戶，同比增長12%。天然氣銷售業務實現收入人民幣1,065.28億元，同比增長21.06%。

## **LPG銷售**

大力拓展資源渠道，加大終端市場開發，創效能力穩步提升。市場網絡不斷完善，濟南、南寧、長春等大中城市項目開發取得新進展。銷售結構持續優化，全年開發工業直供、民用終端直營配送客戶2萬戶，累計客戶達到42萬戶。

本年度，實現LPG銷量598.56萬噸，同比增長14.85%，實現收入人民幣241.08億元，同比增長63.17%。

## **LNG加工與儲運**

LNG接收站生產運行安全平穩，運營負荷和經營效益優於預期。唐山LNG應急調峰保障工程、江蘇LNG三期擴建工程順利建成投產，氣化外輸能力明顯提升。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9座LNG工廠盈利，6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164.94億立方米，同比增長15.76%；兩座接收站平均負荷率為91.5%，同比增加12.5個百分點。全年共16座LNG工廠運行，實現加工量24.60億立方米，同比增加0.50億立方米，16座持續運行工廠平均生產負荷率37.52%。

本年度，LNG加工與儲運業務實現收入人民幣107.26億元，同比增長24.01%。

## 勘探與生產

在國際原油價格回升的帶動下，勘探生產項目生產穩定，效益提升。根據工作計劃，本集團已於2021年9月完成阿塞拜疆K&K油田權益出售。

本年度，實現原油權益銷售量1,172萬桶，同比下降47萬桶或3.86%，平均實現原油銷售價格從去年38.7美元／桶上升至56.6美元／桶，實現原油銷售收入人民幣17.32億元，同比增長36.81%。

## 已終止持續經營業務

2020年12月22日，本集團與國家管網集團簽署股權轉讓協議，向國家管網集團出售北京管道公司60%股權和大連LNG公司75%股權，基礎交易對價約為人民幣408.86億元。本交易已於2021年3月12日在特別股東大會上高票通過，2021年3月31日完成交割。

本年度，已終止持續經營業務實現管輸量171.23億立方米，LNG氣化裝車量8.34億立方米，實現收入人民幣30.09億元，同比下降70.14%；除所得稅前溢利人民幣19.02億元，同比下降62.97%；已終止持續經營業務實現處置淨收益人民幣169.60億元。

## 加強安全管理

本年度，本集團進一步加強QHSE管理工作，安全環保各項指標全面完成，安全風險管控能力持續提升。深入推進安全生產專項整治三年行動，全面開展城鎮燃氣安全風險排查治理，全力推動生產管理系統應用，城燃管道數字化率達到80%以上，安全管理基礎進一步夯實。強化員工健康管理，積極開展健康企業創建，職業健康體檢率實現100%，大健康管理格局初步形成。開展生態保護紅線和環境敏感區全覆蓋隱患排查，消除生態環境隱患122項，全面完成冬奧會空氣保障治理任務，生態環境保護風險管控能力進一步加強。

## 致謝

過去一年，本集團成功應對疫情「反覆」、價格「動蕩」、資源「緊缺」等困難，化挑戰為機遇，圓滿完成生產經營目標，較好的回報了股東和社會。本人謹此向公司廣大員工，支持和關心公司發展的地方政府、合作夥伴、資本市場的朋友等，致以衷心謝意。公司將在董事會的帶領下，全面實施「創新、綠色、市場、資本、低成本」戰略，致力於為各類用戶提供安全穩定的燃氣供應和優質高效的客戶服務，為股東創造更加卓越的價值，為促進社會經濟發展做出積極貢獻。

**錢治家**  
執行董事兼行政總裁

香港，2022年3月29日

## 管理層討論與分析

本年度，本集團搶抓國內天然氣需求旺盛、原油價格強力反彈等有利時機，各業務板塊均取得了良好業績，實現持續經營業務之除所得稅費用前溢利約為人民幣10,576百萬元，比去年金額人民幣8,107百萬元增加30.46%，於本年度本公司股東應佔溢利約為人民幣23,016百萬元，比去年金額人民幣6,063百萬元增加279.61%。

## 收入

本年度之收入約為人民幣138,547百萬元，比去年金額人民幣109,251百萬元增加26.82%。由於國內疫情管控得當，經濟全面恢復，並在天然氣增量需求的帶動下，天然氣銷量快速增長，使天然氣銷售板塊收入增加。

## 其他收益淨額

本年度之持續經營業務其他收益淨額約為人民幣934百萬元，比去年金額人民幣1,141百萬元減少18.14%。本年度內人民幣兌美金升值速度放緩導致匯兌收益減少。

## 採購、服務及其他

本年度持續經營業務之採購、服務及其他約為人民幣115,893百萬元，比去年金額人民幣90,292百萬元增加28.35%。此增加主要由於天然氣的採購數量增加所致，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

本年度持續經營業務之僱員酬金成本約為人民幣5,485百萬元，比去年金額人民幣4,700百萬元增加16.70%。此增加主要由於當地政府已於2021年取消了2020年推行若干社保計劃之僱主供款減免政策，以及因業務增長和經濟通脹導致。

## 折舊、損耗及攤銷

本年度持續經營業務之折舊、損耗及攤銷約為人民幣4,623百萬元，比去年金額人民幣4,402百萬元增加5.02%。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

本年度持續經營業務之其他銷售、一般性和管理費用約為人民幣3,400百萬元，比去年金額人民幣2,689百萬元增加26.44%。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

本年度持續經營業務利息支出約為人民幣783百萬元，比去年金額人民幣708百萬元增加10.59%。該增長主要由於本年度資本化的金額減少人民幣176百萬元。

本年內利息支出總額約為人民幣1,046百萬元，其中人民幣263百萬元已於在建工程被資本化。

## 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874百萬元，比去年金額人民幣340百萬元增加157.06%。此增加主要由於本年內國際原油價格上升，從而造成CNPC-Aktobemunaigas Joint Stock Company之應佔經營業績增長。

## 資產流動性及資本資源

於2021年12月31日，本集團總資產之賬面值約為人民幣132,582百萬元，比2020年12月31日金額人民幣154,988百萬元減少人民幣22,406百萬元或14.46%。

本集團於2021年12月31日之資本負債率為24.92%，而2020年12月31日為25.11%，即減少0.19%。資本負債率乃按計息借貸與租賃負債之和人民幣25,177百萬元(2020年：人民幣28,337百萬元)除以總權益、計息借貸與租賃負債之和人民幣101,037百萬元(2020年：人民幣112,864百萬元)計算。

於2021年12月31日，本集團之總借貸人民幣24,465百萬元須按如下償還：

	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
一年內	5,854	5,182
一至兩年	3,917	4,244
兩至五年	7,586	12,039
五年以上	7,108	6,208
	<u>24,465</u>	<u>27,673</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2021年12月31日，本集團若干物業、廠房及設備為人民幣1,025百萬元(2020年：人民幣756百萬元)已就本集團獲授之貸款融資抵押予銀行。

## 重大出售事項

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。處置收益人民幣16,960百萬元計入該綜合財務報表。

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公司於該綜合財務報表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2021年12月31日，本集團在全球僱用約32,136名僱員(通過委託合同聘任除外)(2020年：36,396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2021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。

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2021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2021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2021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2022年6月2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(「**2021年末期股息**」)每股人民幣20.78分(2020年：每股人民幣21.01分)或每股25.22港仙，按照人民幣1.00元兌1.2135港元之匯率計算(2020年：每股25.11港仙，按照人民幣1.00元兌1.1949港元之匯率計算)。派付2021年末期股息須經股東於本公司股東週年大會(「**2022年股東週年大會**」)批准。預期款項將於2022年7月14日(星期四)支付。擬派2021年末期股息總額約人民幣1,799百萬元，而2020年末期股息人民幣1,819百萬元及特別股息人民幣18,501百萬元已於2021年派付。2021年派息率(每股末期股息除以每股基本盈利)約為35.00%(2020年：30.01%)。

擬派2021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2021年末期股息。

股東有權選擇以人民幣按照2022年3月29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，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)2021年末期股息。若股東選擇以人民幣收取全部(惟非部分)2021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2021年末期股息權利的記錄日期2022年6月2日(星期四)後，於實際可行情況下盡快於2022年6月上旬寄發予股東。

倘股東就其有權收取之全部(惟非部分)2021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2022年7月14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2021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2021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股份實益擁有人選擇以人民幣收取全部(惟非部分)2021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2021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股份之實益擁有人承擔。倘未有作出有關安排，則股份之實益擁有人(即使彼等已選擇以人民幣收取2021年末期股息)將以港元收取2021年末期股息。

倘股東有意以慣常方式以港元收取2021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**

2022年股東週年大會將於2022年5月25日(星期三)舉行。2022年股東週年大會通告載於致股東的通函內，並將連同《2021年年報》一併寄發予股東。2022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網站。

## **暫停辦理股份過戶登記**

為確定股東出席2022年股東週年大會並於會上投票的資格以及獲派2021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2022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  
2022年5月19日  
(星期四)  
下午四時整

暫停辦理股份過戶登記  
2022年5月20日  
(星期五)  
至2022年5月25日  
(星期三)  
(首尾兩天包括在內)

記錄日期  
2022年5月25日  
(星期三)

(ii) 為確定股東獲派2021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  
2022年5月31日  
(星期二)  
下午四時整

暫停辦理股份過戶登記  
2022年6月1日  
(星期三)  
至2022年6月2日  
(星期四)  
(首尾兩天包括在內)

記錄日期  
2022年6月2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2022年股東週年大會並於會上投票以及合資格獲享2021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，地址為香港皇后大道東183號合和中心54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，2022年3月29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、繆勇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。