

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的內容概不負責，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分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

## PUXING ENERGY LIMITED

### 普星能量有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：90)

## 截至二零二二年十二月三十一日止年度之 全年業績公告

### 財務摘要

	截至十二月三十一日止年度		變動
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
<b>收益</b>	<b>753,307</b>	601,573	+25.22%
經營溢利	<b>119,561</b>	202,538	-40.97%
本公司權益股東應佔溢利淨額	<b>51,932</b>	103,825	-49.98%
每股基本盈利	人民幣 <b>0.113元</b>	人民幣0.226元	-50.00%
<b>每股股息</b>			
—中期	無	無	0%
—擬派末期	<b>0.026港元</b>	0.056港元	-53.57%
	於十二月三十一日		變動
	人民幣千元	人民幣千元	
<b>總資產</b>	<b>1,779,710</b>	1,858,347	-4.23%
本公司權益股東應佔總權益	<b>744,885</b>	718,866	+3.62%
每股資產淨值 <sup>1</sup>	人民幣 <b>1.62元</b>	人民幣1.57元	+3.18%
<b>債務淨額<sup>2</sup></b>	<b>869,756</b>	942,860	-7.75%
資本總額 <sup>3</sup>	<b>1,614,641</b>	1,661,726	-2.83%
負債資本比率 <sup>4</sup>	<b>53.87%</b>	56.74%	-2.87%

附註：

1.  $\frac{\text{本公司權益股東應佔總權益}}{\text{已發行普通股數目}}$
2. 債務總額(包括計息借貸、應付代價、股東貸款及租賃負債)－現金及現金等價物
3. 本公司權益股東應佔總權益+債務淨額
4.  $\frac{\text{債務淨額}}{\text{資本總額}}$

普星能量有限公司(「本公司」或「普星能量」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零二二年十二月三十一日止年度的綜合年度業績連同去年的比較數字如下：

### 綜合損益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
收益	4	<u>753,307</u>	<u>601,573</u>
經營開支			
燃料消耗		(469,318)	(228,361)
折舊及攤銷		(87,922)	(88,097)
維修及保養		(15,514)	(14,238)
員工成本	5(b)	(27,693)	(37,484)
行政開支		(22,201)	(21,322)
銷售相關稅項		(4,868)	(6,055)
其他經營開支		<u>(6,230)</u>	<u>(3,478)</u>
經營溢利		119,561	202,538
財務收入		583	367
財務開支		<u>(47,143)</u>	<u>(53,782)</u>
財務成本淨額	5(a)	(46,560)	(53,415)
其他收入		<u>3,577</u>	<u>5,068</u>

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
除稅前溢利	5	76,578	154,191
所得稅	6	<u>(24,648)</u>	<u>(50,399)</u>
年內溢利		<u><b>51,930</b></u>	<u>103,792</u>
以下各方應佔：			
本公司權益股東		51,932	103,825
非控股權益		<u>(2)</u>	<u>(33)</u>
年內溢利		<u><b>51,930</b></u>	<u>103,792</u>
每股盈利			
基本 (人民幣元)	8(a)	<u><b>0.113</b></u>	<u>0.226</u>
攤薄 (人民幣元)	8(b)	<u><b>0.113</b></u>	<u>0.226</u>

## 綜合損益及其他全面收入表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	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>51,930</u>	<u>103,792</u>
年內其他全面收入(除稅及重新分類調整後)：		
不可重新分類至損益的項目：		
換算本公司財務報表的匯兌差額	14,516	(5,872)
其後可重新分類至損益的項目：		
換算海外附屬公司財務報表的匯兌差額	<u>(18,534)</u>	<u>7,591</u>
年內全面收入總額	<u><u>47,912</u></u>	<u><u>105,511</u></u>
以下各方應佔：		
本公司權益股東	47,914	105,544
非控股權益	<u>(2)</u>	<u>(33)</u>
年內全面收入總額	<u><u>47,912</u></u>	<u><u>105,511</u></u>

## 綜合財務狀況表

於二零二二年十二月三十一日

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		1,534,073	1,614,923
無形資產		2,135	384
遞延稅項資產		8,920	5,923
其他非流動資產		12,636	8,424
		<u>1,557,764</u>	<u>1,629,654</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		58,600	58,851
應收貿易及其他款項	9	73,915	93,755
現金及現金等價物		89,431	76,087
		<u>221,946</u>	<u>228,693</u>
<b>流動負債</b>			
股東貸款		106,506	93,138
計息借貸	10	244,755	286,438
應付代價	11	106,655	106,226
應付貿易及其他款項	12	24,903	49,872
租賃負債		175	247
即期稅項		21,802	29,382
		<u>504,796</u>	<u>565,303</u>
<b>流動負債淨額</b>		<u>(282,850)</u>	<u>(336,610)</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>1,274,914</u>	<u>1,293,044</u>

		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
<b>非流動負債</b>			
計息借貸	10	501,000	431,000
應付代價	11	-	101,819
租賃負債		96	79
遞延收益		11,094	11,494
遞延稅項負債		17,854	29,799
		<u>530,044</u>	<u>574,191</u>
<b>資產淨值</b>		<u>744,870</u>	<u>718,853</u>
<b>資本及儲備</b>			
股本		40,149	40,149
儲備		704,736	678,717
<b>本公司權益股東應佔總權益</b>		744,885	718,866
<b>非控股權益</b>		(15)	(13)
<b>總權益</b>		<u>744,870</u>	<u>718,853</u>

# 綜合財務報表附註

截至二零二二年十二月三十一日止年度

## 1. 合規聲明

此等財務報表乃按照國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）所頒佈的全部適用國際財務報告準則（「國際財務報告準則」，包括所有適用之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）及香港公司條例的披露規定編製。此等財務報表亦符合聯交所上市規則（「上市規則」）的適用披露條文。本集團採納的主要會計政策在下文披露。

國際會計準則理事會已頒佈若干於本集團當前會計期間首次生效或可提早採納的新訂及經修訂國際財務報告準則。附註3載有初次應用此等調整引致的任何會計政策變更之相關資料，惟僅以與此等財務報表所反映的本集團當前及過往會計期間有關之調整為限。

## 2. 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公司及其附屬公司。

編製財務報表時乃按歷史成本法計量。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的流動負債淨額為人民幣282,850,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣336,610,000元）。鑒於此情況，本公司董事（「董事」）於評估本集團是否有充足財務資源持續經營時，已審慎考慮本集團的未來流動資金及表現以及其可用融資來源。

根據對本集團未來溢利及經營現金流入的預測、於二零二三年一月一日由本公司同係附屬公司萬向財務有限公司（「萬向財務」）授予的未動用循環貸款信貸融資人民幣194.3百萬元以及本集團可從關聯方（包括萬向財務）取得或續新銀行貸款及其他融資信貸的能力，董事認為，本集團將產生足夠現金流量以應付其於未來十二個月到期的負債。因此，董事認為，概無與可能個別或共同對本集團持續經營能力構成重大疑問的事件或狀況有關的重大不確定因素，並已按持續經營基準編製綜合財務報表。

### 3. 會計政策變更

本集團已就當前會計期間的此等財務報表應用下列由國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告準則修訂本：

- 國際會計準則第16號之修訂本，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號之修訂本，撥備、或然負債及或然資產：虧損性合約－履行合約的成本

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。採用經修訂國際財務報告準則的影響論述如下：

#### **國際會計準則第16號之修訂本，物業、廠房及設備：擬定用途前的所得款項**

修訂本禁止實體從物業、廠房及設備項目之成本扣除出售該資產可使用前所生產項目之所得款項。相反，銷售所得款項及相關成本應計入損益。由於本集團並無出售物業、廠房及設備項目可使用前所生產之項目，因此該等修訂本對該等財務報表並無重大影響。

#### **國際會計準則第37號之修訂本，撥備、或然負債及或然資產：虧損性合約－履行合約的成本**

修訂本澄清企業在評估合約是否構成虧損性合約時，履行合約的成本需包括履行合約之增量成本及其他履行合約之直接成本之分攤金額。

過往，本集團在釐定合約是否構成虧損性合約時僅包括增量成本。根據過渡條款，本集團已將新會計政策應用於其在二零二二年一月一日尚未履行其全部責任之合約上，並且推斷概無合約屬虧損性合約。



## 4. 收益

本集團的主要業務為建設、經營及管理電廠。

收益由電量電費收入、容量電費收入、銷售熱力收入以及提供運營及維護服務收入組成。

- 電量電費收入指向電網公司銷售電力。
- 根據浙江省物價局於二零一五年六月發出的《關於我省天然氣發電機組試行兩部制電價的通知》及於二零二一年九月發出的《浙江省發展改革委關於優化我省天然氣發電上網電價的通知》，自二零一五年起，下調本集團電廠為電網公司供電的全年計劃發電量，而適用於本集團的電價政策亦有所變更，故此其後的容量電費收入指向電網公司收取的補助收入。
- 銷售熱力收入指向企業實體銷售熱力。
- 提供運營及維護服務收入為向企業實體提供運營及維護服務。

電量電費收入及銷售熱力收入乃於產品轉移時確認。

容量電費收入乃根據裝機容量及容量電費按月確認。

提供運營及維護服務收入隨時間確認。

(i) 收益分類

按主要產品分類的客戶合約收益如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
<b>國際財務報告準則第15號範圍內的 客戶合約收益</b>		
按主要產品分類：		
電力：		
電量電費收入	395,678	188,802
容量電費收入	<u>300,595</u>	<u>357,849</u>
	696,273	546,651
熱力：		
銷售熱力收入	56,869	53,650
服務：		
提供運營及維護服務收入	<u>165</u>	<u>1,272</u>
	<u><b>753,307</b></u>	<u><b>601,573</b></u>

本集團的客戶基礎集中，交易額超過本集團收益10%的客戶只有一名。於二零二二年，來自該客戶（包括其附屬公司）的電量電費收入及容量電費收入達到人民幣696,273,000元（二零二一年：人民幣546,651,000元）。

## 5. 除稅前溢利

除稅前溢利乃扣除／（計入）以下項目後達致：

### (a) 財務成本淨額

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
利息收入	<u>(583)</u>	<u>(367)</u>
財務收入	<u>(583)</u>	<u>(367)</u>
計息借貸、應付代價及股東貸款利息	42,688	53,543
租賃負債利息	<u>15</u>	<u>201</u>
於損益確認的利息開支總額	42,703	53,744
銀行費用	39	38
外匯虧損淨額	<u>4,401</u>	<u>—</u>
財務開支	<u>47,143</u>	<u>53,782</u>
財務成本淨額	<u>46,560</u>	<u>53,415</u>

### (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	25,192	35,013
定額供款計劃的供款	<u>2,501</u>	<u>2,471</u>
	<u>27,693</u>	<u>37,484</u>

本集團參與中華人民共和國（「中國」）政府組織的退休金。根據相關退休金規定，本集團須每年供款。本集團向各社保辦事處支付全部退休金供款，而各社保辦事處須承擔退休金相關的付款及責任。除上述供款外，本集團並無為僱員退休及其他退休後福利付款的義務。

本集團亦根據強制性公積金計劃條例，為本集團於香港僱用的全體僱員設立定額供款強制性公積金退休福利計劃（「強積金計劃」）。供款按僱員基本薪金百分比作出，並於根據強積金計劃條款須支付時自損益扣除。強積金計劃的資產由獨立管理基金保管，與本集團資產分開持有。本集團的僱主供款於注入強積金計劃時悉數歸屬僱員。

(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
出售物業、廠房及設備虧損淨額	481	1,521
折舊開支		
—自有物業、廠房及設備	85,112	84,124
—使用權資產—土地使用權	1,698	1,698
—使用權資產—其他物業	326	1,593
攤銷		
—無形資產	786	682
與短期租賃有關的開支	20	45
核數師酬金		
—核數服務	1,700	1,650
—其他服務	950	143
	<u>481</u>	<u>1,521</u>

6. 綜合損益表內的所得稅

(a) 綜合損益表內的所得稅指：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
<b>即期稅項</b>		
中國企業所得稅	23,364	38,224
以往年度（超額撥備）／撥備不足	(988)	1,889
	<u>22,376</u>	<u>40,113</u>
<b>遞延稅項</b>		
暫時性差額的產生及撥回	2,272	10,286
	<u>2,272</u>	<u>10,286</u>
綜合損益表的所得稅開支總額	<u>24,648</u>	<u>50,399</u>

- (i) 根據開曼群島的規則及法規，本集團毋須繳納任何開曼群島所得稅。
- (ii) 截至二零二二年十二月三十一日及二零二一年十二月三十一日止年度，本集團並無任何須繳納香港利得稅的應課稅溢利，故並無計提香港利得稅撥備。
- (iii) 中國企業所得稅撥備乃基於中國附屬公司各自適用的企業所得稅稅率（根據中國相關所得稅規則及法規釐定）計算。

根據中國企業所得稅法，本集團中國附屬公司的適用稅率統一為25%。

中國企業所得稅法及其相關法規規定，除非因稅務條約或安排而扣減，否則自二零零八年一月一日起以來，自中國的盈利作出的股息分派須按稅率10%繳付預扣稅。

## 7. 股息

### (i) 年內應付本公司權益股東股息

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
報告日期後擬派發的末期股息每股0.026港元 (二零二一年：0.056港元)	<u>10,440</u>	<u>20,858</u>

於報告期末後擬派發的末期股息並無於報告期末確認為負債。

### (ii) 於年內批准並支付的應付本公司權益股東上一財政年度股息

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於年內批准並支付的上一財政年度末期股息 每股0.056港元(二零二一年：0.10港元)	<u>21,895</u>	<u>37,873</u>

## 8. 每股盈利

### (a) 每股基本盈利

每股基本盈利按年內本公司普通權益股東應佔溢利人民幣51,932,000元(二零二一年：人民幣103,825,000元)及已發行普通股的加權平均數458,600,000股(二零二一年：458,600,000股)計算。

### (b) 每股攤薄盈利

由於截至二零二二年十二月三十一日及二零二一年十二月三十一日止兩個年度內並無潛在攤薄股份，故每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

## 9. 應收貿易及其他款項

	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應收貿易款項		60,656	90,859
預付款項	<i>i</i>	12,937	1,220
其他應收款項		322	1,676
		<u>73,915</u>	<u>93,755</u>

### (i) 預付款項

截至二零二二年十二月三十一日的預付款項結餘主要代表購買天然氣及維護服務費的預付款項。

所有應收貿易及其他款項預期可於一年內收回或確認為開支。

於二零二二年十二月三十一日，本集團應收貿易款項按發票日期所作的賬齡分析如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
一個月內	60,386	90,397
超過一個月但六個月內	52	462
超過六個月但一年內	218	-
	<u>60,656</u>	<u>90,859</u>

## 10. 計息借貸

		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
無抵押關連方貸款	<i>i</i>	675,680	531,421
由關連方擔保的無抵押銀行貸款		-	115,924
無抵押銀行貸款		70,075	70,093
		<u>745,755</u>	<u>717,438</u>
綜合財務狀況表之對賬：			
流動負債		244,755	286,438
非流動負債		501,000	431,000
		<u>745,755</u>	<u>717,438</u>

- (i) 於二零二二年十二月三十一日的無抵押關連方貸款指來自萬向財務的貸款及應計利息開支人民幣605,680,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣461,421,000元)以及來自普星聚能股份公司(「上海普星」)的貸款人民幣70,000,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣70,000,000元)，其乃按年利率3.70%至4.75%(二零二一年十二月三十一日：年利率4.4805%至4.8925%)計息。

## 11. 應付代價

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
即期	106,655	106,226
非即期	-	101,819
	<u>106,655</u>	<u>208,045</u>

根據德能電廠(本公司的間接全資附屬公司)與上海普星(本公司當時的間接母公司)訂立的日期為二零二零年五月六日的股權轉讓協議(「股權購買協議」)，最終代價為人民幣355.85百萬元(「最終代價」)應按照股權購買協議所述方式分四筆支付，未支付的最終代價按照固定年利率5%計息。

首筆付款人民幣50,000,000元、第二筆付款人民幣110,000,000元及第三筆付款人民幣100,000,000元已分別於二零二零年十月、二零二一年九月及二零二二年九月悉數償還，而剩餘人民幣95,851,000元連同相關利息開支須於二零二三年十月償還。

## 12. 應付貿易及其他款項

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應付貿易款項	795	5,453
應付薪金	8,614	14,384
應付工程款項	4,640	6,366
其他應付稅項	7,795	21,574
應計開支及其他應付款項	<u>3,059</u>	<u>2,095</u>
	<u><b>24,903</b></u>	<u><b>49,872</b></u>

於二零二二年十二月三十一日，本集團應付貿易款項按發票日期所作的賬齡分析如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
三個月內	<u>795</u>	<u>5,453</u>
	<u><b>795</b></u>	<u><b>5,453</b></u>

## 13. 報告期後非調整事項

- (i) 於報告日期後，董事於二零二三年三月三十一日建議派付末期股息。進一步詳情披露於附註7(i)。



## 管理層討論及分析

本集團主要從事以天然氣為燃料的電廠建設、經營和管理。本集團於中國浙江省內全資擁有五家燃氣電廠，總裝機容量和每小時最大供熱產能為688.07兆瓦（二零二一年：687.73兆瓦）（當中包括光伏發電機組1,072千瓦（二零二一年：731千瓦）和360噸（二零二一年：360噸）。

## 業務回顧

二零二二年，全球新冠疫情持續，在中國政府持續嚴控和防範新冠疫情的努力下，社會及經濟活動得以快速恢復，同時受全國大範圍高溫影響，浙江省社會整體用電需求顯著增長。截至二零二二年十二月三十一日止年度的整體發電量較二零二一年的383,230.24兆瓦時增加53.14%至586,869.83兆瓦時。同時，因年內發電量增長及售熱量下降綜合影響，總天然氣消耗量亦較二零二一年的102,768,108立方米增加37.53%至141,333,300立方米。且自二零二二年一月一日起生效之容量電價退坡，導致本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度之容量電費收入較去年同期減少約人民幣57.3百萬元。

年內，根據浙江省發展和改革委員會（「**浙發改委**」）於二零二一年九月二十八日發佈的《浙江省發展改革委關於優化我省天然氣發電上網電價的通知》（浙發改價格[2021]357號），為加快推進電力價格市場化改革，有序放開競爭性環節電力價格，從二零二二年一月一日起，對本公司下屬電廠容量電價進行調整，同時開展氣電價格聯動機制，根據天然氣綜合價格（按不同氣源和不同氣價加權計算）確定本公司下屬各電廠（浙江普星京興然氣發電有限公司（「**京興電廠**」）除外，其屬於地方調度電廠）每月售電價。

經調整後，本公司下屬的浙江普星藍天然氣發電有限公司（「**藍天電廠**」）、浙江普星德能然氣發電有限公司（「**德能電廠**」）及京興電廠的容量電價調整為人民幣394.8元／千瓦／年，較去年的人民幣470元／千瓦／年下降16%；普星（安吉）燃機熱電有限公司（「**安吉電廠**」）及衢州普星燃機熱電有限公司（「**衢州電廠**」）的容量電價調整為人民幣571.2元／千瓦／年，較去年的人民幣680元／千瓦／年下降16%。

年內，受新冠疫情及天然氣價格上漲等因素影響，供熱價格上升，公司售熱量下降。本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度售熱量較二零二一年的173,791噸下降18.25%至142,073噸，銷售熱力收入較二零二一年的人民幣53,650,000元增長6.00%至人民幣56,869,000元，邊際貢獻（按銷售熱力收入減去供熱生產相關的可變成本計算）率亦較二零二一年26.92%下降11.80個百分點至15.12%。因應年內售熱量減少，供熱用天然氣量較二零二一年的15,996,278立方米下降21.41%至12,570,728立方米。

年內，浙發改委分別對天然氣發電機組電量電價及含稅天然氣門站價格進行了數次調整。經本年度的數次調整後，本集團下屬藍天電廠的含增值稅電量電價由年初每千瓦時人民幣0.7027元調整至年末每千瓦時人民幣0.8780元，增幅約24.95%；德能電廠的含增值稅電量電價由年初每千瓦時人民幣0.7027元調整至年末每千瓦時人民幣0.8944元，增幅約27.28%；京興電廠的含增值稅電量電價全年維持每千瓦時人民幣0.9405元；安吉電廠的含增值稅電量電價由年初每千瓦時人民幣0.6453元調整至年末每千瓦時人民幣0.8200元，增幅約27.07%；衢州電廠的含增值稅電量電價由年初每千瓦時人民幣0.6453元調整至年末每千瓦時人民幣0.8028元，增幅約24.41%。本集團下屬藍天電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.8113元，增幅約24.96%，德能電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.8825元，增幅約27.30%；京興電廠的天然氣含稅價格全年維持每立方米人民幣4.11元；安吉電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.8757元，增幅約27.07%；衢州電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.7944元，增幅約24.41%；截至二零二二年十二月三十一日止年度各電廠含增值稅容量電價維持不變。

## 權益裝機容量

於二零二二年十二月三十一日，本集團擁有及經營的發電廠之權益裝機容量具體如下：

發電廠	發電類型	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	權益裝機容量 (兆瓦)
藍天電廠	天然氣	112	100	112
	光伏	0.34	100	0.34
德能電廠	天然氣	112	100	112
	天然氣	75	100	75
京興電廠	光伏	0.22	100	0.22
	天然氣	158	100	158
安吉電廠	光伏	0.36	100	0.36
	天然氣	230	100	230
衢州電廠	天然氣	230	100	230
	光伏	0.15	100	0.15
總計		<b>688.07</b>	<b>100</b>	<b>688.07</b>

## 發電量

### 天然氣發電

為配合浙江省試行的兩部制電價政策，相關政府部門按照滿足電網頂峰需要來安排二零二二年度天然氣發電機組發電量計劃。受新冠疫情影響及應浙江省二零二二年整體購電需求調整，在滿足電網頂峰需求情況下，本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的天然氣發電量為586,869.83兆瓦時（相當於滿載發電約854.3小時），較二零二一年的383,230.24兆瓦時（相當於滿載發電約557.8小時）增加53.14%。

### 光伏發電

二零二二年，集團下屬藍天電廠完成屋頂光伏改造，增加光伏機組裝機容量341千瓦。本集團的光伏機組裝機容量為1,072千瓦（二零二一年：731千瓦），所發電量主要用作補充電廠廠用電之用，餘下部份出售予電網。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團光伏發電量為約777兆瓦時（二零二一年：約791兆瓦時），當中約116兆瓦時（二零二一年：約100兆瓦時）出售予電網。

年內，本集團透過光伏發電減省用電成本人民幣389,700元（二零二一年：人民幣348,000元），實現售電收益人民幣147,400元（二零二一年：人民幣137,500元）。

## 售熱量

本集團現由下屬安吉電廠及衢州電廠向供熱管道附近廠家提供蒸汽，每小時最大供熱產能為約360噸（二零二一年：360噸）。

年內，受新冠疫情及天然氣價格上漲等因素影響，供熱價格上升，公司售熱量下降。本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的售熱量較二零二一年的173,791噸下降18.25%至142,073噸；平均售價（含增值稅）則較二零二一年的每噸約人民幣336.48元上漲29.67%至每噸約人民幣436.31元。

本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的銷售熱力收入和邊際貢獻分別為人民幣56,869,000元（二零二一年：人民幣53,650,000元）和人民幣8,598,000元（二零二一年：人民幣14,444,000元）。銷售熱力的邊際貢獻率為15.12%（二零二一年：26.92%），較二零二一年下降11.80個百分點，主要在於二零二二年售熱成本的漲幅明顯大於售熱收入。

## 燃料成本及天然氣用量

本集團下屬所有電廠皆使用天然氣為發電燃料，而下屬安吉電廠和衢州電廠則同時使用天然氣作為供熱燃料。天然氣是本集團唯一的燃料來源，主要由本集團之供貨商浙江能源天然氣集團有限公司及中國石油天然氣股份有限公司天然氣銷售浙江分公司負責提供。年內，在浙江省能源局組織下，本集團下屬電廠（京興電廠除外）與中國石油天然氣股份有限公司天然氣銷售浙江分公司簽訂二零二二年四至十月份天然氣銷售專項合同，合同總氣量13,400萬立方米，天然氣含稅單價每立方米人民幣2.7405元。

浙江省地區的天然氣價格乃由浙發改委釐定。根據浙發改委年內對天然氣價格進行的調整，本集團下屬藍天電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.8113元，增幅約24.96%，德能電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.8825元，增幅約27.30%；京興電廠的天然氣含稅價格全年維持每立方米人民幣4.11元；安吉電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.8757元，增幅約27.07%；衢州電廠的天然氣含稅價格由年初每立方米人民幣3.05元調整至年末每立方米人民幣3.7944元，增幅約24.41%。

本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的天然氣總用量為141,333,300立方米（當中包括供熱用天然氣量12,570,728立方米），較二零二一年的102,768,108立方米（當中包括供熱用天然氣量15,996,278立方米）增加37.53%。本集團的發電平均單位燃料成本為約每兆瓦時人民幣725.84元（二零二一年：約每兆瓦時人民幣504.36元），較二零二一年上升43.91%；供熱平均單位燃料成本為每噸約人民幣291.74元（二零二一年：每噸約人民幣201.80元），較二零二一年增長44.54%。供熱平均單位燃料成本增長，主要是由於年內天然氣等能源價格上漲所致。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，燃料成本為人民幣469,318,000元，較二零二一年的人民幣228,361,000元增加105.52%。燃料成本佔相關收益（電量電費收入（不包括光伏發電收入）及銷售熱力收入）比率則較二零二一年的94.24%增加9.50個百分點至103.74%。該增加主要是受惠於天然氣等能源價格上漲。

## 財務回顧

本公司截至二零二二年十二月三十一日止年度之權益股東應佔溢利淨額為人民幣51,932,000元，較二零二一年的人民幣103,825,000元下降人民幣51,893,000元或49.98%。截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司每股基本及攤薄盈利為人民幣0.113元，較二零二一年的每股人民幣0.226元下降50.00%。

## 收益

本集團收益主要由電量電費收入、容量電費收入和銷售熱力收入組成。受惠於本集團售電量增加及供熱價格上升而容量電價較二零二一年有所下降，本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度之收益為人民幣753,307,000元，較二零二一年的人民幣601,573,000元增加人民幣151,734,000元或25.22%。

## 經營開支

年內，本集團的經營開支主要為燃料消耗、折舊及攤銷、員工成本和行政開支。截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團之經營開支為人民幣633,746,000元，較二零二一年的人民幣399,035,000元上升人民幣234,711,000元或58.82%。經營開支增加主要是由於燃料成本隨發電量增加所致。

## 經營溢利

受燃料成本上升、發電成本倒掛影響，本集團截至二零一零年十二月三十一日止年度的經營溢利為人民幣119,561,000元，較二零二一年的人民幣202,538,000元下降人民幣82,977,000元或40.97%。

## 財務成本

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團財務成本淨額為人民幣46,560,000元，較二零二一年的人民幣53,415,000元下降人民幣6,855,000元或12.83%。財務成本淨額增加主要是由於年內歸還到期借款，且借款利率下降，導致年內利息開支減少。

## 所得稅

根據中國企業所得稅法，本集團中國附屬公司的稅率統一為25%。截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團的所得稅為人民幣24,648,000元，較二零二一年的人民幣50,399,000元下降人民幣25,751,000元或51.09%。本年度所得稅下降主要是由於經營溢利下降所致。

## 每股盈利

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司權益股東應佔溢淨額利為人民幣51,932,000元（二零二一年：人民幣103,825,000元）；每股基本及攤薄盈利為人民幣0.113元，較二零二一年的每股人民幣0.226元下降50.00%。

## 重大收購、出售事項及重大投資活動

於年內，本集團並無任何其他有關其附屬公司、聯營公司及合營企業的重大收購、出售及重大投資活動。

## 流動資金及財務資源

本集團的現金及現金等價物皆是以人民幣和港元計值。於二零二二年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為人民幣89,431,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣76,087,000元），當中包括人民幣3,069,062元（二零二一年十二月三十一日：人民幣6,820,000元）是以港元計值。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的流動資產為人民幣221,946,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣228,693,000元），流動負債為人民幣504,796,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣565,303,000元），淨流動負債為人民幣282,850,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣336,610,000元），流動比率為0.44（二零二一年十二月三十一日：0.40）。流動比率增加主要是由於歸還部分計息借貸，導致流動負債下降所致。

於二零二三年一月一日，本集團由萬向集團公司（「萬向集團」）的附屬公司萬向財務有限公司（「萬向財務」）授予的未動用循環貸款信貸融資為人民幣194百萬元（二零二一年：人民幣309百萬元）。

本集團的資金來源主要來自經營活動產生的現金流入和銀行及關聯方授予之貸款。本集團透過定期監察其負債資本比率以監控其資本架構。同時，本集團亦會透過定期監察其流動資金狀況和預期流動資金需求及遵守借款契約的情況，以及與主要合作銀行長期保持良好的合作關係，以確保本集團有足夠的流動資金以滿足其營運資金需求及未來發展需要。

## 債務

本集團的所有債務皆是以人民幣和港元計值。於二零二二年十二月三十一日，本集團的債務總額為人民幣959,187,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣1,018,947,000元），當中包括119,232,000港元（折合約人民幣106,506,000元）（二零二一年十二月三十一日：113,917,000港元（折合約人民幣93,138,000元））的股東貸款及人民幣271,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣326,000元）的租賃負債。

本集團於二零二二年及二零二一年十二月三十一日的債務詳情如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
無抵押關聯方貸款	675,680	531,421
由關聯方擔保的無抵押銀行貸款	70,075	186,017
股東貸款	106,506	93,138
應付代價	106,655	208,045
租賃負債	271	326
總計	<u>959,187</u>	<u>1,018,947</u>

上述債務的到期日期如下：

	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
一年內	458,091	486,049
超過一年但兩年內	471,096	349,898
超過兩年但五年內	30,000	183,000
總計	<u>959,187</u>	<u>1,018,947</u>

在以上債務中，約人民幣213,432,000元（二零二一年十二月三十一日：約人民幣301,509,000元）為定息債務，當中約人民幣106,506,000元（二零二一年十二月三十一日：約人民幣93,138,000元）為以港元計值。餘下之債務乃按人民幣計值並根據中國人民銀行有關規例調整，按年利率3.50%至4.75%（二零二一年：4.35%至4.90%）計息。

### 負債資本比率

本集團的負債資本比率按負債淨額除以資本總額計算。負債淨額以債務總額（包括綜合財務狀況表內所述的計息借貸、股東貸款、應付代價及租賃負債）減現金及現金等價物計算。資本總額以綜合財務狀況表內所述的本公司權益股東應佔權益加負債淨額計算。於二零二二年十二月三十一日，本集團的負債資本比率為53.87%（二零二一年十二月三十一日：56.74%）。

### 資本開支

截至二零二二年十二月三十一日年度，本集團投資人民幣9,390,000元（二零二一年：人民幣17,580,000元）主要用於熱網及光伏建設及設備技改費用。

### 資本承擔

於二零二二年十二月三十一日，本集團的資本承擔為人民幣57,641,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣56,449,000元），主要用於安吉電廠熱網二期項目建設及發電機組技術改造和維修。

### 資產抵押

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，本集團並無任何已抵押資產。



## 或然負債

於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債。

## 外匯風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部份交易以人民幣結算，除若干現金、銀行結餘及借貸以港元計值外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團認為其現時外匯風險並不重大，故暫未有使用任何衍生工具作對沖。然而，本集團管理層將持續監察其外匯風險，並於有需要時考慮就重大外匯風險進行對沖。

## 僱員及薪酬政策

於二零二二年十二月三十一日，本集團共有290名僱員，當中不包括0名實習生（二零二一年十二月三十一日：296名僱員，當中不包括10名實習生）。截至二零二二年十二月三十一日止年度，僱員薪酬總額（包括董事酬金及福利）為人民幣27,693,000元（二零二一年：人民幣37,484,000元）。本集團根據行業慣例、財務業績及僱員表現來釐定員工薪酬，另外，本集團亦會為僱員安排培訓和提供保險、醫療福利及強積金供款等福利，以挽留各職級人才繼續為本集團效力。

## 前景

二零二三年將是普星能量繼續充滿挑戰的一年。浙江省容量電價退坡，已經對普星能量的盈利能力帶來嚴峻的考驗。本集團將密切跟蹤電力市場的發展，積極研究探索新形式下的經營模式，努力尋找新市場契合點，加強開拓供熱業務，並加強成本管理，配合持續推行精細化管理、嚴控成本，積極面對挑戰，務求把政策變化所造成的影響降至最低。

展望未來，中國政府堅定碳達峰、碳中和的「雙碳」目標，堅定加快發展新能源，優化能源結構，走綠色、低碳、循環發展路徑，綠色電力、儲能、智慧能源等領域將迎來重大機遇發展期，將為本集團轉型成為一家綜合能源供貨商帶來龐大機遇。本集團作為一家以能源為發展核心，以轉型成為一家綜合能源供應商、實現能源業務多元化發展為目標的能源企業，將加大對國家新能源政策的研究，努力尋找新機遇，努力爭取不同類型的能源項目，多元化能源業務結構，為提升本集團長期增長潛力及股東價值不斷努力。

## 末期股息

二零二二年度，主要受兩部制電價政策調整影響，本公司權益股東應佔溢利淨額下降49.98%，公司經營面臨較大挑戰，董事會仍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每股0.026港元(二零二一年：0.056港元)。建議末期股息若於應屆股東週年大會上獲股東批准，預期將於二零二三年七月七日(星期五)派付予於二零二三年六月二十八日(星期三)名列股東名冊上的股東。

## 股東週年大會

本公司定於二零二三年六月十九日(星期一)舉行股東週年大會(「股東週年大會」)。召開股東週年大會的通告將適時按照上市規則規定的方式刊登並寄發予股東。

## 暫停辦理股份過戶登記

本公司將於下列期間暫停辦理本公司股份(「股份」)過戶登記，期間將不會登記股份轉讓：

- (i) 自二零二三年六月十四日(星期三)至二零二三年六月十九日(星期一)(包括首尾兩日)，以釐定股東出席股東週年大會及於會上投票的資格。為符合資格出席股東週年大會並於會上投票，所有過戶文件連同有關股票須不遲於二零二三年六月十三日(星期二)下午四時三十分交回本公司之股票過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716舖；及
- (ii) 自二零二三年六月二十六日(星期一)至二零二三年六月二十八日(星期三)(包括首尾兩日)，以釐定股東收取擬派末期股息的資格。為符合資格收取擬派末期股息，所有過戶文件連同有關股票須不遲於二零二三年六月二十三日(星期五)下午四時三十分交回本公司之股票過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716舖。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

年內，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市的證券。

## 企業管治

董事會一直致力維持優良的企業管治以提高營運效率、企業價值及股東回報。本公司已採納及應用上市規則附錄十四所載企業管治守則（「**企業管治守則**」）之守則條文的主要內容。本公司將持續提升其內部監控系統、加強其風險管理及鞏固其企業管治架構。

本公司於截至二零二二年十二月三十一日止的整個年度一直遵守企業管治守則所載之守則條文及（若適合）適用建議最佳常規。

## 審閱年度業績

本公司審核委員會已審閱本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的全年業績。

## 畢馬威會計師事務所就本初步公告的工作範圍

本集團核數師畢馬威會計師事務所已將本初步公告所載本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合損益表、綜合損益及其他全面收入表及相關附註所列的數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載數字作比較，並核對一致。畢馬威會計師事務所就此履行的工作不構成根據香港會計師公會頒布的《香港審計準則》、《香港審閱聘用準則》或《香港核證聘用準則》而進行的審計、審閱或其他核證聘用，因此畢馬威會計師事務所並未對本初步公告發出任何核證。

## 刊登全年業績及年報

本全年業績公告現刊登於本公司網站([www.puxing-energy.com](http://www.puxing-energy.com))及聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))。本公司將於適當時候向股東寄發載有上市規則規定的所有資料的本公司截至二零二二年十二月三十一日止年度的年報，並於上述網站刊載。

承董事會命  
普星能量有限公司  
董事長  
徐安良

香港，二零二三年三月三十一日

於本公告日期，董事會由五名董事組成，包括兩名執行董事徐安良先生及魏均勇先生；以及三名獨立非執行董事謝志文先生、姚先國先生及俞偉峰先生。