

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)

## 截至二零二一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
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
收益	<b>601,573</b>	580,240	+3.68%
經營溢利	<b>202,538</b>	191,533	+5.75%
本公司權益股東應佔溢利	<b>103,825</b>	124,190	-16.40%
每股基本盈利	人民幣 <b>0.226元</b>	人民幣0.271元	-16.61%
每股股息			
—中期	無	無	0%
—擬派末期	<b>0.056港元</b>	0.10港元	-44.00%
	於十二月三十一日		
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	變動
總資產	<b>1,858,347</b>	1,937,023	-4.06%
本公司權益股東應佔總權益	<b>718,866</b>	651,200	+10.39%
每股資產淨值 <sup>1</sup>	人民幣 <b>1.57元</b>	人民幣1.42元	+10.56%
債務淨額 <sup>2</sup>	<b>942,860</b>	1,049,880	-10.19%
資本總額 <sup>3</sup>	<b>1,661,726</b>	1,701,080	-2.31%
負債資本比率 <sup>4</sup>	<b>56.74%</b>	61.72%	-4.98%

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」)截至二零二一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

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收益	4	<u>601,573</u>	<u>580,240</u>
經營開支			
燃料消耗		(228,361)	(215,307)
折舊及攤銷		(88,097)	(89,007)
維修及保養		(14,238)	(10,576)
員工成本	5(b)	(37,484)	(34,634)
行政開支		(21,322)	(30,292)
銷售相關稅項		(6,055)	(5,286)
其他經營開支		<u>(3,478)</u>	<u>(3,605)</u>
經營溢利		202,538	191,533
財務收入		367	22,653
財務開支		<u>(53,782)</u>	<u>(45,305)</u>
財務成本淨額	5(a)	(53,415)	(22,652)
其他收入		<u>5,068</u>	<u>2,471</u>

	附註	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
除稅前溢利	5	154,191	171,352
所得稅	6	<u>(50,399)</u>	<u>(47,678)</u>
年內溢利		<u><b>103,792</b></u>	<u><b>123,674</b></u>
以下各方應佔：			
本公司權益股東		103,825	124,190
非控股權益		<u>(33)</u>	<u>(516)</u>
年內溢利		<u><b>103,792</b></u>	<u><b>123,674</b></u>
每股盈利			
基本 (人民幣元)	8(a)	<u><b>0.226</b></u>	<u>0.271</u>
攤薄 (人民幣元)	8(b)	<u><b>0.226</b></u>	<u>0.271</u>

## 綜合損益及其他全面收入表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年內溢利	<u>103,792</u>	<u>123,674</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	(5,872)	(3,336)
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>7,591</u>	<u>(1,237)</u>
年內全面收入總額	<u><u>105,511</u></u>	<u><u>119,101</u></u>
以下各方應佔：		
本公司權益股東	105,544	119,617
非控股權益	<u>(33)</u>	<u>(516)</u>
年內全面收入總額	<u><u>105,511</u></u>	<u><u>119,101</u></u>

## 綜合財務狀況表

於二零二一年十二月三十一日

	二零二一年 附註 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	1,614,923	1,693,926
無形資產	384	711
遞延稅項資產	5,923	2,843
其他非流動資產	8,424	—
	<u>1,629,654</u>	<u>1,697,480</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	58,851	58,960
應收貿易及其他款項	9 93,755	48,619
現金及現金等價物	76,087	131,964
	<u>228,693</u>	<u>239,543</u>
<b>流動負債</b>		
股東貸款	93,138	—
計息借貸	10 286,438	274,440
應付代價	11 106,226	101,181
應付貿易及其他款項	12 49,872	53,821
租賃負債	247	2,000
即期稅項	29,382	22,339
	<u>565,303</u>	<u>453,781</u>
<b>流動負債淨額</b>	<u>(336,610)</u>	<u>(214,238)</u>
<b>總資產減流動負債</b>	<u>1,293,044</u>	<u>1,483,242</u>

		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>非流動負債</b>			
股東貸款		-	91,404
計息借貸	10	431,000	500,750
應付代價	11	101,819	208,281
租賃負債		79	3,788
遞延收益		11,494	11,371
遞延稅項負債		29,799	16,433
		<u>574,191</u>	<u>832,027</u>
<b>資產淨值</b>		<u>718,853</u>	<u>651,215</u>
<b>資本及儲備</b>			
股本		40,149	40,149
儲備		678,717	611,051
<b>本公司權益股東應佔總權益</b>		<u>718,866</u>	<u>651,200</u>
非控股權益		<u>(13)</u>	<u>15</u>
<b>總權益</b>		<u>718,853</u>	<u>651,215</u>

# 綜合財務報表附註

截至二零二一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香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「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

截至二零二一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。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的流動負債淨額為人民幣336,610,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣214,238,000元）。鑒於此情況，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、於二零二一年十二月三十一日由本公司同係附屬公司萬向財務有限公司（「萬向財務」）授予的未動用信貸融資人民幣309百萬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：

- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號修訂本，*利率基準改革－第二階段*
- 國際財務報告準則第16號修訂本，*二零二一年六月三十日之後的2019冠狀病毒病相關租金寬減*

除國際財務報告準則第16號修訂本外，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：

#### **國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號修訂本，利率基準改革－第二階段**

修訂本提供有針對性的寬減：(i)將確定金融資產、金融負債及租賃負債合約現金流變動基礎作為修訂進行會計處理，及(ii)由於銀行同業拆息改革（「**IBOR改革**」），當替代基準利率取代利率基準時，終止對沖會計法。該等修訂本對該等財務報表並無影響，因為本集團並無與受IBOR改革影響的基準利率掛鈎之合約。

#### **國際財務報告準則第16號修訂本，二零二一年六月三十日之後的2019冠狀病毒病相關租金寬減（「二零二一年修訂本」）**

本集團此前應用國際財務報告準則第16號中的可行權宜方法，因此作為承租人，若符合資格條件，則無需評估因2019冠狀病毒病疫情直接導致的租金寬減是否屬租賃修訂。其中一項條件要求租賃付款額的減少僅影響在指定時限內或之前到期的原始付款額。二零二一年修訂本將此時限從二零二一年六月三十日延長至二零二二年六月三十日。

本集團已於本財政年度提早採納二零二一年修訂本，該修訂本對本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的綜合財務報表並無影響。



## 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》，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。
- 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：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 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	188,802	187,344
容量電費收入	357,849	357,849
	<u>546,651</u>	<u>545,193</u>
熱力：		
銷售熱力收入	53,650	35,047
服務：		
提供運營及維護服務收入	1,272	-
	<u>601,573</u>	<u>580,240</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。於二零二一年，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546,651,000元（二零二零年：人民幣545,193,000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

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
利息收入	(367)	(721)
外匯收益淨額	<u>-</u>	<u>(21,932)</u>
財務收入	<u>(367)</u>	<u>(22,653)</u>
計息借貸、應付代價及股東貸款利息	53,543	44,908
租賃負債利息	<u>201</u>	<u>333</u>
於損益確認的利息開支總額	53,744	45,241
銀行費用	<u>38</u>	<u>64</u>
財務開支	<u>53,782</u>	<u>45,305</u>
財務成本淨額	<u><u>53,415</u></u>	<u><u>22,652</u></u>

### (b) 員工成本

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
薪金、工資及其他福利	35,013	34,144
定額供款計劃的供款	<u>2,471</u>	<u>490</u>
	<u><u>37,484</u></u>	<u><u>34,634</u></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

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
出售物業、廠房及設備虧損淨額	1,521	2,790
折舊開支		
—自有物業、廠房及設備	84,124	84,692
—使用權資產—土地使用權	1,698	1,698
—使用權資產—其他物業	1,593	2,006
攤銷		
—無形資產	682	611
與短期租賃有關的開支	45	107
核數師酬金		
—核數服務	1,650	1,540
—其他服務	143	1,980
	<u>1,521</u>	<u>2,790</u>

6. 綜合損益表內的所得稅

綜合損益表內的所得稅指：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>即期稅項</b>		
中國企業所得稅	38,224	38,687
以往年度撥備不足	1,889	177
	<u>40,113</u>	<u>38,864</u>
<b>遞延稅項</b>		
暫時性差額的產生及撥回	10,286	8,814
	<u>10,286</u>	<u>8,814</u>
綜合損益表的所得稅開支總額	<u>50,399</u>	<u>47,678</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) 截至二零二一年十二月三十一日及二零二零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。於二零零八年一月一日之前產生的未分派盈利則獲豁免繳付此項預扣稅。

## 7. 股息

### (i) 年內應付本公司權益股東股息

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
報告日期後擬派發的末期股息每股0.056港元 (二零二零年：0.10港元)	<u>20,858</u>	<u>38,723</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

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 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0.10港元(二零二零年：0.04港元)	<u>37,873</u>	<u>16,537</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103,825,000元(二零二零年：人民幣124,190,000元)及已發行普通股的加權平均數458,600,000股(二零二零年：458,600,000股)計算。

### (b) 每股攤薄盈利

由於截至二零二一年十二月三十一日及二零二零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

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應收貿易款項	90,859	43,545
應收票據	-	1,790
預付款項	1,220	998
其他應收款項	1,676	2,286
	<u>93,755</u>	<u>48,619</u>

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。

於二零二一年十二月三十一日，本集團應收貿易款項按發票日期所作的賬齡分析如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
一個月內	90,397	43,545
超過一個月但六個月內	462	-
	<u>90,859</u>	<u>43,545</u>

## 10. 計息借貸

	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
無抵押關連方貸款(i)	531,421	444,445
由關連方擔保的無抵押銀行貸款(ii)	115,924	330,745
無抵押銀行貸款	70,093	-
	<u>717,438</u>	<u>775,190</u>
<b>綜合財務狀況表之對賬：</b>		
流動負債	286,438	274,440
非流動負債	431,000	500,750
	<u>717,438</u>	<u>775,190</u>

- (i) 於二零二一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461,421,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣364,445,000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(二零二零年十二月三十一日：人民幣80,000,000元)，其乃按年利率4.4805%至4.8925%(二零二零年十二月三十一日：年利率4.35%至4.8925%)計息。
- (ii) 於二零二一年十二月三十一日的由關連方擔保的銀行貸款及應計利息開支人民幣13,520,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣54,081,000元)及人民幣102,404,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣276,664,400元)分別由中國萬向控股有限公司及萬向集團公司(「萬向集團」)擔保。該等銀行貸款按年利率4.9%(二零二零年：年利率4.9%)計息，並須每半年償還一次直至二零二二年二月二十八日及二零二二年十一月二十八日為止。

該等銀行貸款須待達成分別與普星(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」)若干財務比率有關的財務契約方可取用，此做法常見於與金融機構訂立的借貸安排。於二零二一年十二月三十一日及二零二零年十二月三十一日，該等契約概無遭到違反。

## 11. 應付代價

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
即期	106,226	101,181
非即期	101,819	208,281
	<u>208,045</u>	<u>309,462</u>

根據浙江普星德能然氣發電有限公司(「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」),德能電廠自上海普星收購衢州電廠之100%股權(「收購事項」),最終代價為人民幣355.85百萬元(「最終代價」)。

根據股權購買協議,最終代價須按股權購買協議所載的方式分四期支付及未支付的最終代價按固定年利率5%計息。

首筆付款人民幣50,000,000元及第二筆付款人民幣110,000,000元已分別於二零二零年十月及二零二一年九月悉數償還,而剩餘人民幣100,000,000元及人民幣95,851,000元連同相關利息開支須分別於二零二二年十月八日及二零二三年十月八日償還。

## 12. 應付貿易及其他款項

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應付貿易款項	5,453	3,078
其他應付款項及應計開支	44,419	50,743
	<u>49,872</u>	<u>53,821</u>

於二零二一年十二月三十一日,本集團應付貿易款項按發票日期所作的賬齡分析如下:

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
三個月內	5,453	2,969
超過三個月但六個月內	-	98
超過六個月但一年內	-	11
	<u>5,453</u>	<u>3,078</u>



### 13. 報告期後非調整事項

- (i) 於報告日期後，董事於二零二二年三月三十日建議派付末期股息。進一步詳情披露於附註7。
  
- (ii) 根據《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」），自二零二二年一月一日起，本集團下屬德能電廠、浙江普星京興然氣發電有限公司（「京興電廠」）及浙江普星藍天然氣發電有限公司（「藍天電廠」）各自的含增值稅（「增值稅」）容量電價將由每年每千瓦（「千瓦」）人民幣470元調整至每年每千瓦人民幣394.8元，及本集團下屬安吉電廠及衢州電廠各自的含增值稅容量電價將由每年每千瓦人民幣680元調整至每年每千瓦人民幣571.2元。上述容量電價下調將導致本集團的年收益減少約人民幣57百萬元。

## 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分別為687.73兆瓦(二零二零年：687.73兆瓦)(當中包括光伏發電機組731千瓦(二零二零年：731千瓦))和360噸(二零二零年：360噸)。

## 業務回顧

二零二一年，全球新冠疫情持續，在中國中央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，社會整體用電需求亦恢復平穩。年內，本集團生產運營總體平穩，截至二零二一年十二月三十一日止年度的整體發電量較二零二零年度的385,094.6兆瓦時下降0.48%至383,230.2兆瓦時。同時，因應年內售熱量增長，總天然氣消耗量亦較二零二零年度的96,420,405立方米增加6.58%至102,768,108立方米。

年內，本集團完成了浙江省安吉縣塘浦工業園區內約5公里的熱網建設。受益於本集團持續加強熱網建設和拓展供熱市場，截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團售熱量較二零二零年度的120,494噸增加44.23%至173,791噸，銷售熱力收入較二零二零年度人民幣35,047,000元增長53.08%至人民幣53,650,000元，銷售熱力的邊際貢獻率亦較二零二零年度15.94%上升10.98個百分點至26.92%。因應年內售熱量增加，供熱用天然氣量較二零二零年度的11,651,974立方米增加37.28%至15,996,278立方米。

年內，浙江省發展及改革委員會(「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，本集團下屬德能電廠、藍天電廠及京興電廠各自的含增值稅電量電價由年初每千瓦時人民幣0.6319元調整至年末每千瓦時人民幣0.7027元，增幅約11.20%；安吉電廠和衢州電廠的含增值稅電量電價由年初每千瓦時人民幣0.5719元調整至年末每千瓦時人民幣0.6453元，增幅約12.83%；本集團下屬各電廠天然氣含稅價格亦由年初每立方米人民幣2.62元調整至年末每立方米人民幣3.05元，增幅約16.41%；各電廠含增值稅容量電價維持不變。然而，由於年內浙發改委宣佈自二零二二年一月一日起容量電價退坡16%，因此本集團下屬德能電廠、藍天電廠和京興電廠的含增值稅容量電價將由每年每千瓦人民幣470元下調至人民幣394.8元，安吉電廠和衢州電廠則由每年每千瓦人民幣680元下調至人民幣571.2元。

### 權益裝機容量

於二零二一年十二月三十一日，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
德能電廠	天然氣	112	100	112
京興電廠	天然氣	75	100	75
	光伏	0.22	100	0.22
安吉電廠	天然氣	158	100	158
	光伏	0.36	100	0.36
衢州電廠	天然氣	230	100	230
	光伏	0.15	100	0.15
<b>總計</b>		<b>687.73</b>	<b>100</b>	<b>687.73</b>

## 發電量

### 天然氣發電

為配合兩部制電價政策，浙江省相關政府部門已按照滿足年內電網頂峰需要來安排二零二一年度天然氣發電機組發電量計畫。為應對浙江省二零二一年度浙江省根據區域電網安全要求作出的整體購電需求調整，以及本集團於年內積極參與浙江省開展的電力現貨市場交易試運行，本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的天然氣發電機組發電量為383,230.2兆瓦時（相當於滿載發電約557.8小時），較二零二零年度的385,094.6兆瓦時（相當於滿載發電約560.5小時）減少0.48%。

### 光伏發電

本集團的光伏機組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。

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團光伏發電量為約791兆瓦時（二零二零年：約771兆瓦時），當中約100兆瓦時（二零二零年：約85兆瓦時）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348,000元（二零二零年：人民幣369,000元），實現售電收益人民幣138,000元（二零二零年：人民幣131,000元）。

## 售熱量

本集團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。年內，本集團完成了浙江省安吉縣塘浦工業園區內約5公里的熱網建設，並與園區內企業合作利用其生物質鍋爐作為調峰鍋爐，開展塘浦工業園區供熱試運行，並正逐步引進熱用戶。

年內，受益於本集團持續加強熱網建設和拓展供熱市場，本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的售熱量較二零二零年度的120,494噸增加44.23%至173,791噸；平均售價（含增值稅）則較二零二零年度的每噸約人民幣316.92元上漲6.17%至每噸約人民幣336.48元。

本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的銷售熱力收入和邊際貢獻（按銷售熱力收入減去供熱生產相關的可變成本計算）分別為人民幣53,650,000元（二零二零年：人民幣35,047,000元）和人民幣14,444,000元（二零二零年：人民幣5,585,000元）。銷售熱力的邊際貢獻率為26.92%（二零二零年：15.94%），較二零二零年度上升10.98個百分點。

### 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亦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，主要由本集團之供應商浙江浙能天然氣管網有限公司負責提供。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二零二一年四至十月份天然氣銷售專項合同，合同總氣量10,094萬立方米，天然氣含稅單價每立方米人民幣2元。

浙江省地區的天然氣價格乃由浙發改委釐定。根據浙發改委於年內對天然氣價格進行的調整，本集團下屬各電廠的含增值稅天然氣價格由年初每立方米人民幣2.62元調整至年末每立方米人民幣3.05元，增幅約16.41%。

因應年內發電量及售熱量增長，本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的天然氣總用量為102,768,108立方米（當中包括供熱用天然氣量15,996,278立方米），較二零二零年度的96,420,405立方米（當中包括供熱用天然氣量11,651,974立方米）增加6.58%。本集團的發電平均單位燃料成本為約每兆瓦時人民幣504.36元（二零二零年：約每兆瓦時人民幣490.86元），較二零二零年度上升2.75%；發電平均單位燃料成本上升，主要是由於年內天然氣平均成本上漲所致。；供熱平均單位燃料成本為約每噸人民幣201.80元（二零二零年：約每噸人民幣218.10元），較二零二零年下降7.47%；供熱平均單位燃料成本下降，主要是由於年內供熱量增加令供熱效率提升所致。

截至二零二一年十二月三十一日止年度，燃料成本為人民幣228,361,000元，較二零二零年度的人民幣215,307,000元增加6.06%。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）比率則較二零二零年度的96.81%下降2.57個百分點至94.24%。該下降主要是受益於年內供熱量增加令供熱效率提升所致。

## 財務回顧

本公司截至二零二一年十二月三十一日止年度之權益股東應佔溢利為人民幣103,825,000元，較二零二零年度的人民幣124,190,000元下降人民幣20,365,000元或16.40%。截至二零二一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0.226元，較二零二零年度的每股人民幣0.271元下降16.61%。

## 收益

本集團收益包括電量電費收入、容量電費收入、銷售熱力收入和提供運營及維護服務收入。受益於本集團售熱量及售熱平均售價增加，本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度之收益為人民幣601,573,000元，較二零二零年度的人人民幣580,240,000元增加人民幣21,333,000元或3.68%。

## 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。截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團之經營開支為人民幣399,035,000元，較二零二零年度的人人民幣388,707,000元上升人民幣10,328,000元或2.66%。經營開支增加主要是由於燃料成本隨供熱量增加所致。

## 經營溢利

受益於供熱量增加及供熱效率提升，本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的經營溢利為人民幣202,538,000元，較二零二零年度的人人民幣191,533,000元增加人民幣11,005,000元或5.75%。

## 財務成本

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團財務成本淨額為人民幣53,415,000元，較二零二零年度的人人民幣22,652,000元大幅增加人民幣30,763,000元或135.81%。財務成本淨額大幅增加主要是由於年內利息開支增加，以及本集團並無產生如二零二零年般因本集團中國附屬公司向其香港控股公司進行股利分配時，因宣派日與實際支付日之間的匯率大幅波動而產生的一次性大額外匯收益所致。

## 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%。截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團的所得稅為人民幣50,399,000元，較二零二零年度的人民幣47,678,000元增加人民幣2,721,000元或5.71%。所得稅開支增加乃由於確認與本集團中國附屬公司保留溢利的預扣稅所產生的遞延稅項增加所致，此乃由於本集團於二零二零年九月完成收購衢州電廠時，衢州電廠收購前的保留溢利已分配予其原股東，導致二零二零年的應計預扣稅僅涵蓋衢州電廠由二零二零年十月至二零二零年十二月期間的淨利潤，而二零二一年的應計預扣稅則涵蓋衢州電廠二零二一年度全年淨利潤。

## 每股盈利

截至二零二一年十二月三十一日止年度，本公司權益股東應佔溢利為人民幣103,825,000元(二零二零年：人民幣124,190,000元)；每股基本及攤薄盈利為人民幣0.226元，較二零二零年度的每股人民幣0.271元下降16.61%。

## 重大收購、出售事項

於年內，本集團並無任何有關其附屬公司、聯營公司及合營企業的重大收購及出售。

## 重大投資活動

本集團於年內並無重大投資活動。

## 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。於二零二一年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為人民幣76,087,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣131,964,000元)，當中包括人民幣6,820,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣48,753,000元)是以港元計值。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的流動資產為人民幣228,693,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣239,543,000元)，流動負債為人民幣565,303,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣453,781,000元)，淨流動負債為人民幣336,610,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣214,238,000元)，流動比率為0.40(二零二零年十二月三十一日：0.53)。流動比率下降主要是由於股東貸款因期限少於一年而計入流動負債，導致流動負債大幅增加所致。

於二零二一年十二月三十一日，本集團由萬向集團的附屬公司萬向財務授予的未動用信貸融資為人民幣309百萬元（二零二零年：人民幣196百萬元）。

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。於二零二一年十二月三十一日，本集團的債務總額為人民幣1,018,947,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣1,181,844,000元），當中包括113,917,000港元（折合約人民幣93,138,000元）（二零二零年十二月三十一日：108,602,000港元（折合約人民幣91,404,000元））的股東貸款及399,000港元（折合約人民幣326,000元）（二零二零年十二月三十一日：134,000港元（折合約人民幣113,000元））的租賃負債。

本集團於二零二一年及二零二零年十二月三十一日的債務詳情如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
無抵押關聯方貸款	531,421	444,445
由關聯方擔保的無抵押銀行貸款	115,924	330,745
無抵押銀行貸款	70,093	-
股東貸款	93,138	91,404
應付代價	208,045	309,462
租賃負債	326	5,788
	<hr/>	<hr/>
總計	<b><u>1,018,947</u></b>	<b><u>1,181,844</u></b>



上述債務的到期日期如下：

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
一年內	486,049	377,621
超過一年但兩年內	349,898	624,904
超過兩年但五年內	183,000	179,319
總計	<u>1,018,947</u>	<u>1,181,844</u>

在以上債務中，人民幣301,509,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣406,654,000元）為定息債務，當中人民幣93,464,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣91,517,000元）以港元計值。餘下之債務以人民幣計值並根據中國人民銀行有關規例調整，按年利率4.35%至4.90%（二零二零年：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。於二零二一年十二月三十一日，本集團的負債資本比率為56.74%（二零二零年十二月三十一日：61.72%）。

### 資本開支

截至二零二一年十二月三十一日年度，本集團投資人民幣17,580,000元（二零二零年：人民幣15,822,000元），主要用於熱網建設及設備技改等。

### 資本承擔

於二零二一年十二月三十一日，本集團的資本承擔為人民幣56,449,000元（二零二零年十二月三十一日：人民幣75,678,000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

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，本集團並無任何已抵押資產。

## 或然負債

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債。

## 外匯風險

本集團主要於中國經營業務，大部份交易以人民幣結算。除若干現金及現金等價物借貸及租賃負債以港元計值外，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

於二零二一年十二月三十一日，本集團共有301名僱員，當中不包括10名實習生（二零二零年十二月三十一日：293名僱員，當中不包括7名實習生）。截至二零二一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37,484,000元（二零二零年：人民幣34,634,000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

二零二二年將是普星能量充滿挑戰的一年。浙江省電力現貨市場交易的全面推行和容量電價的退坡，對本集團以擔當調峰為主要角色的電廠的經營發電模式帶來較大變化，亦為普星能量的盈利能力帶來嚴峻的考驗。本集團將密切跟蹤售電市場的發展，研究售電的盈利模式，加強開拓供熱業務，並配合持續推行精细化管理、嚴控成本，務求把政策變化所造成的影響降至最低。同時，本集團期望能於二零二二年內取得相關政府部門的批准，開工建設由安吉電廠至塘浦工業園區和康山工業園區的主管線，並於二零二三年按計劃完成相關建設。

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、迴圈發展路徑，將為本集團轉型成為一家綜合能源供應商帶來龐大機遇。本集團將繼續以開拓多元化能源業務發展為目標，努力爭取不同類型的能源項目，為提升本集團長期增長潛力和股東價值作不懈努力。

## 末期股息

董事會建議派付截至二零二一年十二月三十一日止年度的末期股息每股0.056港元(二零二零年：0.10港元)。建議末期股息若於應屆股東週年大會上獲本公司股東(「股東」)批准，預期將於二零二二年七月七日(星期四)派付予於二零二二年六月二十三日(星期四)名列股東名冊上的股東。

## 股東週年大會

本公司定於二零二二年六月十七日(星期五)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) 自二零二二年六月十四日(星期二)至二零二二年六月十七日(星期五)(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二零二二年六月十三日(星期一)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) 於二零二二年六月二十三日(星期四)，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二零二二年六月二十二日(星期三)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。

除下文所披露偏離外，本公司於截至二零二一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：

### 守則條文第C.1.2條

企業管治守則之守則條文第C.1.2條規定，本公司管理層（「管理層」）應每月向董事會所有成員提供更新資料，載列有關本公司表現，財務狀況及前景的公正及易於理解的評估，讓董事會整體及各董事可履行上市規則第3.08條及第十三章所規定的職責。

於年內的某幾個月，儘管由於負責人員的疏忽以致管理層並無每月向董事會所有成員提供更新資料，但管理層已於本公司每季度舉行的定期董事會會議上向董事會所有成員（包括獨立非執行董事）提供載列有關本公司表現、財務狀況及前景進行公正及易於理解的評估的更新資料。管理層亦已及時提供有關本公司表現、財務狀況及前景的任何重大變化的更新資料，以讓各董事及董事會整體可履行上市規則所規定之職責。為保持高水平的企業管治標準，管理層已重新審視並加強相關程序，並將確保未來嚴格遵守本守則條文的規定。

### 審閱年度業績

本公司審核委員會已審閱本集團截至二零二一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二零二一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二零二一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，二零二二年三月三十日

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。