

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份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

# 新特能源

XINTE ENERGY CO., LTD.

新特能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：1799)

## 截至2021年12月31日止年度之業績公佈

### 財務摘要

- 截至2021年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣22,523.04百萬元，比上年同期增加58.81%。
- 截至2021年12月31日止年度，本集團利潤總額為人民幣6,318.35百萬元，比上年同期增加608.08%。
- 截至2021年12月31日止年度，本集團歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣4,955.26百萬元，比上年同期增加680.88%。
- 截至2021年12月31日止年度，基本每股收益為人民幣3.92元，比上年同期增加人民幣3.39元。
- 董事會建議派付截至2021年12月31日止年度之末期股息合共人民幣15.73億元，惟需待股東周年大會批准後作實。

新特能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2021年12月31日止年度(「報告期」)之經審核綜合業績，連同2020年同期的比較數字。該業績乃按照中國企業會計準則以及香港法例第622章《公司條例》的披露要求而編製。

(除另有指明外，以下資料披露乃基於按照中國企業會計準則編製的合併財務報表。金額單位為人民幣元。)

## 合併資產負債表

項目	附註	2021年12月31日	2020年12月31日
<b>流動資產：</b>			
貨幣資金		<b>5,379,011,955.63</b>	3,664,029,585.73
結算備付金		—	—
拆出資金		—	—
交易性金融資產		<b>76,985,909.10</b>	70,282,947.84
衍生金融資產		—	—
應收票據	4	<b>1,802,510,347.06</b>	1,065,211,611.38
應收賬款	5	<b>6,103,309,452.01</b>	4,586,204,704.25
應收款項融資	6	<b>3,608,991,052.55</b>	739,930,417.92
預付款項		<b>506,285,453.13</b>	684,064,644.44
應收保費		—	—
應收分保賬款		—	—
應收分保合同準備金		—	—
其他應收款		<b>956,586,468.71</b>	969,641,663.84
其中：應收利息		—	—
應收股利		<b>96,264,269.15</b>	89,378,628.47
買入返售金融資產		—	—
存貨		<b>3,718,223,400.66</b>	2,214,976,248.03
合同資產		<b>1,221,834,859.55</b>	2,249,743,779.05
持有待售資產		—	—
一年內到期的非流動資產		—	—
其他流動資產		<b>514,586,043.05</b>	152,586,938.17
<b>流動資產合計</b>		<b>23,888,324,941.45</b>	16,396,672,540.65

項目	附註	2021年12月31日	2020年12月31日
<b>非流動資產：</b>			
發放貸款和墊款		—	—
債權投資		—	—
其他債權投資		35,023,968.14	40,663,977.82
長期應收款		—	—
長期股權投資		437,492,843.11	323,435,980.37
其他權益工具投資		1,000,000.00	8,066,041.44
其他非流動金融資產		—	—
投資性房地產		—	—
固定資產		25,216,001,023.25	16,770,274,852.16
在建工程		4,569,815,889.50	8,614,339,903.08
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
使用權資產		141,505,795.43	142,534,305.94
無形資產		1,082,678,082.48	757,446,653.77
開發支出		—	10,988,413.46
商譽		—	—
長期待攤費用		4,586,783.88	9,581,513.73
遞延所得稅資產		401,741,931.37	331,767,780.09
其他非流動資產		2,420,701,886.79	1,908,744,065.07
<b>非流動資產合計</b>		<b>34,310,548,203.95</b>	<b>28,917,843,486.93</b>
<b>資產總計</b>		<b>58,198,873,145.40</b>	<b>45,314,516,027.58</b>

項目	附註	2021年12月31日	2020年12月31日
<b>流動負債：</b>			
短期借款		<b>1,766,100,999.28</b>	1,201,962,585.92
向中央銀行借款		—	—
拆入資金		—	—
交易性金融負債		—	—
衍生金融負債		—	—
應付票據	7	<b>6,107,779,143.98</b>	5,497,238,441.65
應付賬款	8	<b>5,573,094,825.40</b>	5,229,004,938.82
預收款項		—	—
合同負債		<b>1,977,397,303.77</b>	922,661,885.91
賣出回購金融資產款		—	—
吸收存款及同業存放		—	—
代理買賣證券款		—	—
代理承銷證券款		—	—
應付職工薪酬		<b>385,279,896.06</b>	196,872,207.97
應交稅費		<b>861,022,895.25</b>	167,786,811.18
其他應付款		<b>244,646,900.47</b>	342,391,868.51
其中：應付利息		—	—
應付股利		<b>13,394,100.00</b>	167,563,550.16
應付手續費及佣金		—	—
應付分保賬款		—	—
持有待售負債		—	—
一年內到期的非流動負債		<b>1,641,406,696.12</b>	1,431,495,984.90
其他流動負債		<b>721,540,601.65</b>	766,059,581.23
<b>流動負債合計</b>		<b>19,278,269,261.98</b>	15,755,474,306.09

項目	附註	2021年12月31日	2020年12月31日
<b>非流動負債：</b>			
保險合同準備金		—	—
長期借款		<b>14,340,567,421.42</b>	13,930,469,292.04
應付債券		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
租賃負債		<b>141,365,053.58</b>	207,438,637.99
長期應付款		<b>337,150,000.00</b>	318,804,471.64
長期應付職工薪酬		—	—
預計負債		<b>105,283,377.29</b>	38,473,793.22
遞延收益		<b>449,950,859.52</b>	401,799,813.63
遞延所得稅負債		<b>157,647,570.72</b>	160,816,389.95
其他非流動負債		—	—
<b>非流動負債合計</b>		<b>15,531,964,282.53</b>	15,057,802,398.47
<b>負債合計</b>		<b>34,810,233,544.51</b>	30,813,276,704.56

項目	附註	2021年12月31日	2020年12月31日
<b>股東權益：</b>			
股本		<b>1,430,000,000.00</b>	1,200,000,000.00
其他權益工具		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
資本公積		<b>9,160,068,619.11</b>	6,234,749,400.78
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		<b>-4,058,343.45</b>	319,956.86
專項儲備		—	—
盈餘公積		<b>547,653,992.38</b>	343,605,668.09
一般風險準備		—	—
未分配利潤		<b>8,893,910,525.69</b>	4,262,694,085.15
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>		<b>20,027,574,793.73</b>	12,041,369,110.88
少數股東權益		<b>3,361,064,807.16</b>	2,459,870,212.14
<b>股東權益合計</b>		<b>23,388,639,600.89</b>	14,501,239,323.02
<b>負債和股東權益總計</b>		<b>58,198,873,145.40</b>	45,314,516,027.58

## 合併利潤表

項目	附註	2021年度	2020年度
一、營業總收入		<b>22,523,039,942.65</b>	14,182,284,542.71
其中：營業收入		<b>22,523,039,942.65</b>	14,182,284,542.71
利息收入		—	—
已賺保費		—	—
手續費及佣金收入		—	—
二、營業總成本		<b>15,895,585,535.82</b>	13,701,653,910.23
其中：營業成本		<b>13,231,343,761.30</b>	11,744,770,117.13
利息支出		—	—
手續費及佣金支出		—	—
退保金		—	—
賠付支出淨額		—	—
提取保險責任準備金淨額		—	—
保單紅利支出		—	—
分保費用		—	—
稅金及附加		<b>168,200,554.73</b>	96,948,325.72
銷售費用		<b>742,476,207.68</b>	506,384,133.09
管理費用		<b>702,439,176.00</b>	457,374,882.23
研發費用		<b>337,245,795.65</b>	193,133,227.21
財務費用		<b>713,880,040.46</b>	703,043,224.85
其中：利息費用		<b>742,951,253.16</b>	688,699,649.45
利息收入		<b>43,616,571.23</b>	39,266,571.96
加：其他收益		<b>77,232,388.05</b>	117,888,363.03
投資收益(損失以「-」號填列)		<b>282,289,439.25</b>	672,588,507.68
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		<b>58,083,839.06</b>	19,777,652.61
以攤餘成本計量的金融資產終止確認收益		—	—
匯兌收益(損失以「-」號填列)		—	—

項目	附註	2021年度	2020年度
淨敞口套期收益(損失以「-」號填列)		<b>9,199,497.68</b>	—
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)		<b>88,017.35</b>	7,533,112.11
信用減值損失(損失以「-」號填列)		<b>-130,122,730.43</b>	-240,875,314.28
資產減值損失(損失以「-」號填列)		<b>-562,332,880.78</b>	-142,064,878.67
資產處置收益(損失以「-」號填列)		<b>-1,366,630.28</b>	4,015,029.85
<b>三、營業利潤(虧損以「-」號填列)</b>		<b>6,302,441,507.67</b>	899,715,452.20
加：營業外收入		<b>30,468,673.09</b>	31,383,781.74
減：營業外支出		<b>14,564,259.93</b>	38,777,571.29
<b>四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)</b>		<b>6,318,345,920.83</b>	892,321,662.65
減：所得稅費用	9	<b>934,334,896.63</b>	64,109,611.64
<b>五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)</b>		<b>5,384,011,024.20</b>	828,212,051.01
<b>(一)按經營持續性分類</b>			
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		<b>5,384,011,024.20</b>	828,212,051.01
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		—	—



項目	附註	2021年度	2020年度
<b>(二)按所有權歸屬分類</b>			
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤 (淨虧損以「-」號填列)		<b>4,955,264,764.83</b>	634,572,524.53
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號 填列)		<b>428,746,259.37</b>	193,639,526.48
<b>六、其他綜合收益的稅後淨額</b>		<b>-6,135,777.29</b>	-1,249.43
歸屬母公司所有者的其他綜合收益 的稅後淨額		<b>-4,378,300.31</b>	-3,459.10
<b>(一)不能重分類進損益的其他綜合 收益</b>			
		<b>-4,233,052.18</b>	—
1. 重新計量設定受益計劃變動額		—	—
2. 權益法下不能轉損益的其他 綜合收益		—	—
3. 其他權益工具投資公允價值 變動		<b>-4,233,052.18</b>	—
4. 企業自身信用風險公允價值 變動		—	—
5. 其他		—	—

項目	附註	2021年度	2020年度
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		<b>-145,248.13</b>	-3,459.10
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		—	—
2. 其他債權投資公允價值變動		—	—
3. 金融資產重分類計入其他綜合收益的金額		—	—
4. 其他債權投資信用減值準備		—	—
5. 現金流量套期儲備(現金流量套期損益的有效部分)		—	—
6. 外幣財務報表折算差額		<b>-145,248.13</b>	-3,459.10
7. 其他		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		<b>-1,757,476.98</b>	2,209.67
<b>七、綜合收益總額</b>		<b>5,377,875,246.91</b>	828,210,801.58
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		<b>4,950,886,464.52</b>	634,569,065.43
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<b>426,988,782.39</b>	193,641,736.15
<b>八、每股收益</b>	<i>10</i>		
(一) 基本每股收益(元/股)		<b>3.92</b>	0.53
(二) 稀釋每股收益(元/股)		<b>3.92</b>	0.53

## 1 一般資料

新特能源股份有限公司(「**本公司**」)於2008年2月20日於中華人民共和國(「**中國**」)成立的有限公司。於2012年10月16日，本公司根據中國《公司法》改制為股份有限公司。本公司的註冊辦事處地址為中國新疆維吾爾自治區烏魯木齊市甘泉堡經濟技術開發區(工業園)眾欣街2249號。

本公司的母公司和最終控股公司為特變電工股份有限公司(「**特變電工**」)，特變電工是一家於中國註冊成立的股份有限公司。

本公司及其附屬公司(「**本集團**」)主要從事高純多晶硅的研發、生產和銷售，以及風能、光伏電站的開發、建設和運營。

於2015年12月30日，本公司H股在香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)主板上市。

## 2 重大會計政策概要

### 2.1. 編製基礎

本集團財務報表以持續經營為基礎，根據實際發生的交易和事項，按照中華人民共和國財政部(「**財政部**」)頒佈的《企業會計準則》以及香港《公司條例》和聯交所證券上市規則(「**上市規則**」)相關規定，並基於本集團所適用的會計政策和會計估計編製。

### 2.2. 持續經營

本集團有近期獲利經營的歷史且有財務資源支持，認為以持續經營為基礎編製財務報表是合理的。

## 2.3. 重要會計政策和會計估計變更

### (1) 重要會計政策變更：

財政部於2021年12月30日頒佈了《企業會計準則解釋第15號》，對關於企業將固定資產達到預定可使用狀態前或者研發過程中產出的產品或副產品對外銷售的會計處理進行了調整，自2022年1月1日起施行。

根據《企業會計準則解釋第15號》，企業將固定資產達到預定可使用狀態前或者研發過程中產出的產品或副產品對外銷售（「試運行銷售」）的，應當按照《企業會計準則第14號—收入》、《企業會計準則第1號—存貨》等規定，對試運行銷售相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益，不應將試運行銷售相關收入抵銷相關成本後的淨額沖減固定資產成本或者研發支出。同時對試運行產出的有關產品或副產品在對外銷售前、測試固定資產可否正常運轉而發生的支出屬於固定資產達到預定可使用狀態前的必要支出的會計處理進行了規定。

本集團按照《企業會計準則解釋第15號》等相關規定，對此項會計政策變更採用追溯調整法，2020年度比較財務報表已重述，報告期內涉及調整情況如下：

對2020年合併資產負債表的影響：

項目	調整後	調整前	調整金額
固定資產	16,770,274,852.16	16,832,417,194.47	-62,142,342.31
在建工程	8,614,339,903.08	8,617,964,276.39	-3,624,373.31
遞延所得稅資產	331,767,780.09	332,569,384.84	-801,604.75
遞延所得稅負債	160,816,389.95	170,714,462.28	-9,898,072.33

對2020年合併利潤表的影響：

本次調整調增營業收入人民幣502,985,608.42元，調增營業成本人民幣576,322,814.86元，調減所得稅費用人民幣9,096,467.58元。

### (2) 重要會計估計變更：無

### 3 分部信息

主要營運決策者(「**主要營運決策者**」)為本公司總經理、副總經理及董事，負責審閱本集團內部報告，以評估表現及分配資源。管理層已根據有關報告確定經營分部。由於本集團業務主要位於中國，故主要營運決策者以產品及服務角度考慮業務。管理層將多晶硅、風能、光伏電站建設和運營分別視為須予報告經營分部。其他分部主要包括逆變器、柔性直流換流閥和SVG的生產銷售以及其他零星業務。

主要營運決策者基於收入及毛利率評估經營分部表現。分部間銷售及其他交易乃基於相關方之間協定的條款和條件進行。對呈報予主要營運決策者的分部收入及業績的計量方式與綜合收益表中所載者一致。提供予主要營運決策者的總資產相關金額乃按與資產負債表一致的方式進行計量。有關資產基於分部業務進行分配。

## 2021年度

項目	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他	分部間抵銷	合計
<b>一、分部收入及業績</b>						
1、營業收入	11,593,354,256.00	9,731,399,903.87	1,874,070,370.14	2,491,684,719.16	-3,167,469,306.52	22,523,039,942.65
其中：對外交易收入	11,575,636,767.66	7,761,437,141.60	1,873,544,983.78	1,312,421,049.61	—	22,523,039,942.65
分部間交易收入	17,717,488.34	1,969,962,762.27	525,386.36	1,179,263,669.55	-3,167,469,306.52	—
2、營業成本	4,853,319,838.85	8,661,323,263.43	586,267,043.00	1,953,153,415.02	-2,822,719,799.00	13,231,343,761.30
3、分部毛利	6,790,355,076.05	1,026,746,575.84	1,286,466,423.50	188,128,105.96	—	9,291,696,181.35
4、聯營企業和合營企業的投資 收益	—	58,083,839.06	—	—	—	58,083,839.06
5、信用減值損失	-28,855,345.26	-84,046,626.95	-42,821,495.70	-11,139,878.06	36,740,615.54	-130,122,730.43
6、資產減值損失	-381,056,804.35	-111,387,911.30	—	-69,888,165.13	—	-562,332,880.78
7、折舊及攤銷費用	906,640,717.66	25,708,123.26	528,632,003.65	100,109,469.37	-31,277,564.98	1,529,812,748.96
8、利潤總額	5,940,836,165.04	359,153,771.03	811,527,767.26	-308,667,396.04	-484,504,386.46	6,318,345,920.83
9、所得稅費用	829,747,962.37	73,447,644.44	15,972,861.18	14,681,169.19	485,259.45	934,334,896.63
10、淨利潤	5,111,088,202.67	285,706,126.59	795,554,906.08	-323,348,565.23	-484,989,645.92	5,384,011,024.20
<b>二、資產總額</b>						
1、長期股權投資(對聯營企業 及合營企業的投資)	—	437,492,843.11	—	—	—	437,492,843.11
2、非流動資產增加額(長期股 權投資以外的其他)	4,202,116,812.75	-220,025,278.79	684,706,177.93	-9,125,866.15	625,143,113.38	5,282,814,959.12
<b>三、負債總額</b>						
	11,854,906,372.74	11,526,474,170.22	14,319,563,948.05	2,860,744,669.10	-5,751,455,615.60	34,810,233,544.51

## 2020年度

項目	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他	分部間抵銷	合計
<b>一、分部收入及業績</b>						
1、營業收入	4,472,466,187.42	14,492,653,166.32	887,878,897.25	2,694,987,396.33	-8,365,701,104.61	14,182,284,542.71
其中：對外交易收入	4,472,466,187.42	7,384,063,271.28	887,323,890.01	1,438,431,194.00	—	14,182,284,542.71
分部間交易收入	—	7,108,589,895.04	555,007.24	1,256,556,202.33	-8,365,701,104.61	—
2、營業成本	3,798,956,520.95	13,312,851,163.06	315,644,125.88	2,230,029,332.87	-7,912,711,025.63	11,744,770,117.13
3、分部毛利	761,590,327.01	920,010,710.50	542,167,261.02	213,746,127.05	—	2,437,514,425.58
4、聯營企業和合營企業的投資 收益	—	19,777,652.61	—	—	—	19,777,652.61
5、信用減值損失	2,363,935.50	-175,455,410.01	-111,759,335.90	-68,802,287.96	112,777,784.09	-240,875,314.28
6、資產減值損失	-4,556,839.51	-133,979,638.15	—	1,011,328.06	-4,539,729.07	-142,064,878.67
7、折舊及攤銷費用	795,999,785.17	40,302,215.15	239,827,148.47	81,773,526.36	-28,718,177.47	1,129,184,497.68
8、利潤總額	555,929,836.89	329,958,933.97	184,975,957.34	-125,773,885.30	-52,769,180.25	892,321,662.65
9、所得稅費用	-17,373,715.29	111,129,934.59	7,597,071.71	-5,186,286.17	-32,057,393.20	64,109,611.64
10、淨利潤	573,303,552.18	218,828,999.38	177,378,885.63	-120,587,599.13	-20,711,787.05	828,212,051.01
<b>二、資產總額</b>						
1、長期股權投資(對聯營企業 及合營企業的投資)	—	323,435,980.37	—	—	—	323,435,980.37
2、非流動資產增加額(長期股 權投資以外的其他)	-293,662,260.92	282,320,116.11	6,903,014,452.01	-651,026,561.93	-1,692,589,797.50	4,548,055,947.77
<b>三、負債總額</b>						
	8,752,446,745.89	12,927,739,889.36	14,152,924,969.56	2,735,578,158.67	-7,755,413,058.92	30,813,276,704.56

來自中國及其他國家的外部客戶的收入如下：

項目	本年金額	上年金額
境內	22,395,870,725.83	14,087,916,545.89
境外	127,169,216.82	94,367,996.82

#### 4 應收票據

##### (1) 應收票據分類列示

項目	年末餘額	年初餘額
銀行承兌匯票	1,723,732,933.33	1,057,475,340.82
商業承兌匯票	78,777,413.73	7,736,270.56
合計	<b>1,802,510,347.06</b>	<b>1,065,211,611.38</b>

##### (2) 年末已用於質押的應收票據

項目	年末已質押金額
銀行承兌匯票	833,490,619.23
商業承兌匯票	—
合計	<b>833,490,619.23</b>



(3) 年末已經背書或貼現且在資產負債表日尚未到期的應收票據

項目	年末終止 確認金額	年末未終止 確認金額
銀行承兌匯票	—	558,129,745.45
商業承兌匯票	—	26,412,810.77
合計	—	<b>584,542,556.22</b>

(4) 按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		年末餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	1,820,717,522.29	100.00	18,207,175.23	1.00	1,802,510,347.06
其中：銀行承兌匯票	1,741,144,377.10	95.63	17,411,443.77	1.00	1,723,732,933.33
商業承兌匯票	79,573,145.19	4.37	795,731.46	1.00	78,777,413.73
合計	<b>1,820,717,522.29</b>	<b>100.00</b>	<b>18,207,175.23</b>	—	<b>1,802,510,347.06</b>

類別	賬面餘額		年初餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	1,075,971,324.63	100.00	10,759,713.25	1.00	1,065,211,611.38
其中：銀行承兌匯票	1,068,156,909.94	99.27	10,681,569.12	1.00	1,057,475,340.82
商業承兌匯票	7,814,414.69	0.73	78,144.13	1.00	7,736,270.56
合計	<b>1,075,971,324.63</b>	<b>100.00</b>	<b>10,759,713.25</b>		<b>1,065,211,611.38</b>

(5) 本年計提、收回、轉回的應收票據壞賬準備

類別	年初餘額	本年變動金額			其他	年末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷		
銀行承兌匯票	10,681,569.12	6,729,874.65	—	—	—	17,411,443.77
商業承兌匯票	78,144.13	717,587.33	—	—	—	795,731.46
合計	<b>10,759,713.25</b>	<b>7,447,461.98</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>18,207,175.23</b>

(6) 年末應收票據的賬齡

本集團上述年末應收票據的賬齡均在365天之內。

## 5 應收賬款

### (1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		年末餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	壞賬準備 計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	6,498,105,270.03	100.00	394,795,818.02	6.08	6,103,309,452.01
其中：賬齡組合	3,911,919,797.20	60.20	285,638,172.34	7.30	3,626,281,624.86
電費及補貼款 組合	2,586,185,472.83	39.80	109,157,645.68	4.22	2,477,027,827.15
<b>合計</b>	<b>6,498,105,270.03</b>	<b>100.00</b>	<b>394,795,818.02</b>	<b>—</b>	<b>6,103,309,452.01</b>

類別	賬面餘額		年初餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	壞賬準備 計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	4,872,091,298.15	100.00	285,886,593.90	5.87	4,586,204,704.25
其中：賬齡組合	3,218,906,330.51	66.07	214,561,849.92	6.67	3,004,344,480.59
電費及補貼款 組合	1,653,184,967.64	33.93	71,324,743.98	4.31	1,581,860,223.66
<b>合計</b>	<b>4,872,091,298.15</b>	<b>100.00</b>	<b>285,886,593.90</b>	<b>—</b>	<b>4,586,204,704.25</b>

1) 按組合計提應收賬款壞賬準備

賬齡	應收賬款	年末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
1年以內(含1年)	3,022,030,804.41	60,440,616.08	2.00
1年至2年(含2年)	375,267,702.77	18,763,385.14	5.00
2年至3年(含3年)	70,880,736.42	14,176,147.27	20.00
3年至4年(含4年)	198,657,098.02	59,597,129.41	30.00
4年至5年(含5年)	224,845,122.29	112,422,561.15	50.00
5年以上	20,238,333.29	20,238,333.29	100.00
<b>合計</b>	<b>3,911,919,797.20</b>	<b>285,638,172.34</b>	<b>—</b>

賬齡	應收賬款	年初餘額 壞賬準備	計提比例(%)
1年以內(含1年)	2,241,375,285.40	44,827,505.69	2.00
1年至2年(含2年)	431,597,075.65	21,579,853.79	5.00
2年至3年(含3年)	283,592,788.69	56,718,557.74	20.00
3年至4年(含4年)	238,961,979.01	71,688,593.71	30.00
4年至5年(含5年)	7,263,725.54	3,631,862.77	50.00
5年以上	16,115,476.22	16,115,476.22	100.00
<b>合計</b>	<b>3,218,906,330.51</b>	<b>214,561,849.92</b>	<b>—</b>

2) 組合中，採用其他方法計提壞賬準備的應收賬款

賬齡	應收賬款	年末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	2,586,185,472.83	109,157,645.68	4.22

賬齡	應收賬款	年初餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	1,653,184,967.64	71,324,743.98	4.31

(2) 應收賬款按賬齡列示

賬齡	年末餘額	年初餘額
1年以內(含1年)	4,350,167,515.00	2,965,798,655.08
1年至2年(含2年)	940,520,543.03	975,307,298.95
2年至3年(含3年)	618,125,502.94	582,111,943.38
3年至4年(含4年)	342,224,496.83	325,494,198.98
4年至5年(含5年)	226,828,878.94	7,263,725.54
5年以上	20,238,333.29	16,115,476.22
<b>合計</b>	<b>6,498,105,270.03</b>	<b>4,872,091,298.15</b>

(3) 應收賬款壞賬準備情況

類別	年初餘額	計提	本年變動金額			年末餘額
			收回或轉回	轉銷或核銷	其他	
應收賬款壞賬準備	285,886,593.90	114,229,364.79	—	3,623,921.14	-1,696,219.53	394,795,818.02
<b>合計</b>	<b>285,886,593.90</b>	<b>114,229,364.79</b>	<b>—</b>	<b>3,623,921.14</b>	<b>-1,696,219.53</b>	<b>394,795,818.02</b>

註：本年其他變動的壞賬準備金額為人民幣-1,696,219.53元，係本集團本年轉讓附屬公司所致。

## 6 應收款項融資

項目	年末餘額	年初餘額
應收票據	3,608,991,052.55	726,323,352.90
應收賬款保理	—	13,607,065.02
合計	<b>3,608,991,052.55</b>	<b>739,930,417.92</b>

## 7 應付票據

票據種類	年末餘額	年初餘額
銀行承兌匯票	5,635,680,100.33	5,122,332,027.13
商業承兌匯票	472,099,043.65	374,906,414.52
合計	<b>6,107,779,143.98</b>	<b>5,497,238,441.65</b>

2021年年末已到期尚未支付的應付票據總額為人民幣465,252.51元，系持票方尚未及時辦理結算手續所致。

## 8 應付賬款

賬齡	年末餘額	年初餘額
一年以內(含1年)	3,547,723,666.97	3,733,586,122.50
一至兩年(含2年)	1,030,149,961.19	594,113,122.58
兩至三年(含3年)	411,643,142.01	546,117,556.27
三年以上	583,578,055.23	355,188,137.47
合計	<b>5,573,094,825.40</b>	<b>5,229,004,938.82</b>

## 9 所得稅費用

項目	本年發生額	上年發生額
按稅法及相關規定計算的當期		
所得稅	1,006,410,019.17	196,472,543.64
中國大陸企業所得稅	1,006,410,019.17	196,472,543.64
中國香港利得稅	—	—
中國澳門所得稅	—	—
遞延所得稅費用	-72,075,122.54	-132,362,932.00
合計	<b>934,334,896.63</b>	<b>64,109,611.64</b>

## 10 淨資產收益率及每股收益

報告期利潤	加權平均 淨資產 收益率(%)	每股收益(元/股)	
		基本 每股收益	稀釋 每股收益
歸屬於母公司普通股股東的 淨利潤	32.29	3.92	3.92
扣除非經常性損益後歸屬於 母公司普通股股東的淨利潤	31.67	3.85	3.85

## 11 股息

董事會會議於2022年3月25日舉行，董事會建議基於已發行總股本14.3億股派發截至2021年12月31日止年度的末期股息每股人民幣1.10元(含稅)，總計人民幣1,573,000,000元。有關股息須於應屆股東周年大會獲得本公司股東批准方可作實。建議股息並未於合併財務報表內反映為應付股息。

於2021年6月16日，經本公司2020年度股東周年大會批准後，本公司已宣派截至2020年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.10元(含稅)，總計人民幣120,000,000元，截至2021年12月31日支付股息人民幣120,000,000元(截至2020年12月31日：人民幣24,965,000元)。

## 管理層討論及分析

### 一、行業發展狀況回顧

2021年，全球多個國家都提出了「零碳」、「碳中和」的氣候目標，以風電、光伏為代表的清潔能源面臨前所未有的發展機遇，新能源在能源電力領域的地位得到進一步明確。中央經濟工作會議強調，實現「碳達峰、碳中和」是推動高質量發展的內在要求，傳統能源逐步退出要建立在新能源安全可靠的替代基礎上。風電、光伏在「十四五」期間將穩步向電能增量主力供應者轉變，並在推動中國能源變革、踐行應對氣候變化承諾等方面發揮更為積極、重要的作用。2021年是「十四五」規劃的開局之年，中國政府陸續出台多項政策，從加強可再生能源消納、構建新型電力體系、碳達峰具體行動方案等多方面支持新能源產業發展，加快構建以新能源為主的新型電力系統。

#### 1、中國新能源產業主要政策回顧

- 2021年2月24日，中華人民共和國國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）、中華人民共和國財政部、中國人民銀行、中國銀行保險監督管理委員會、中國國家能源局（「**國家能源局**」）聯合發佈《關於引導加大金融支持力度促進風電和光伏發電等行業健康有序發展的通知》，從可再生能源企業貸款展期或續貸、發放和合理支持補貼確權貸款、優先發放補貼、加大信貸支持力度等方面對金融機構承擔「綠色責任」提出要求，有利於緩解可再生能源企業現金流緊張，生產經營出現困難的局面，加大金融支持力度。



- 2021年2月25日，國家發改委、國家能源局發佈《關於推進電力源網荷儲一體化和多能互補發展的指導意見》，該意見明確了源網荷儲一體化和多能互補的實施路徑，要求完善政策措施，提升保障能力、利用效率及可再生能源消納水平，以實現電力系統高質量發展。
- 2021年5月11日，國家能源局發佈《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》，該通知提出為持續推動風電、光伏發電高質量發展，要強化可再生能源電力消納責任權重引導機制，建立保障性併網、市場化併網等併網多元保障機制，加快推進項目儲備和建設。
- 2021年5月21日，國家發改委、國家能源局發佈《關於2021年可再生能源電力消納責任權重及有關事項的通知》，圍繞實現2025年非化石能源佔一次能源消費比重提高至20%左右的目標，該通知明確了從2021年起，每年初滾動發佈各省權重，同時印發當年和次年消納責任權重，當年權重為約束性指標，各省按此進行考核評估，次年權重為預期性指標，各省按此開展項目儲備，如當年未完成消納責任權重的將累計至下一年度一併完成。
- 2021年6月7日，國家發改委發佈《關於2021年新能源上網電價政策有關事項的通知》，該通知指出，2021年起，對新備案集中式光伏電站、工商業分佈式光伏項目和新核准陸上風電項目，中央財政不再補貼，實行平價上網；2021年新建的上述項目上網電價按當地燃煤發電基準價執行，也可自願通過參與市場化交易形

成上網電價；2021年起，新核准(備案)海上風電項目、光熱發電項目上網電價由當地省級價格主管部門制定，具備條件的可通過競爭性配置方式形成，上網電價高於當地燃煤發電基準價的，基準價以內的部分由電網企業結算。

- 2021年6月20日，國家能源局發佈《關於報送整縣(市、區)屋頂分佈式光伏開發試點方案的通知》，啟動整縣(市、區)推進屋頂分佈式光伏開發試點工作，明確申請試點條件，對特定公共建築及農村居民建築屋頂可安裝光伏發電的比例做出最低要求，將充分調動和發揮地方積極性，整合資源實現集約開發，加快推動屋頂分佈式光伏發展。
- 2021年10月20日，國家能源局發佈《關於積極推動新能源發電項目能並盡並、多發滿發有關工作的通知》，該通知要求各電網企業按照「能並盡並」原則，對具備併網條件的風電、光伏發電項目，切實採取有效措施，保障及時併網；按照「多發滿發」原則，落實優先發電制度，進一步提高電力供應能力；加大統籌協調力度，加快風電、光伏發電項目配套接網工程建設，與新能源發電項目建設做好充分銜接，保障同步投運。
- 2021年10月26日，中華人民共和國國務院發佈《2030年前碳達峰行動方案》，該方案提出了提高非化石能源消費比重、提升能源利用效率、降低二氧化碳排放水平等方面主要目標：到2025年，非化石能源消費比重達到20%左右，單位國內生產總值能源消耗

比2020年下降13.5%，單位國內生產總值二氧化碳排放比2020年下降18%，為實現碳達峰奠定堅實基礎。到2030年，非化石能源消費比重達到25%左右，單位國內生產總值二氧化碳排放比2005年下降65%以上，順利實現2030年前碳達峰目標。

## 2、多晶硅行業發展狀況回顧

根據中國有色金屬工業協會硅業分會統計數據，截至2021年底，全球多晶硅有效產能約67.1萬噸，同比增長19.2%。2021年全球多晶硅產量約63.1萬噸，總需求量約65.3萬噸；中國多晶硅產量約49.0萬噸，淨進口量約11.6萬噸，而總需求量約61.3萬噸。因此2021年全球和中國多晶硅市場都呈現供應小於需求的現狀。

受供求關係影響，2021年中國多晶硅價格整體呈上揚走勢，並屢創十年內歷史新高。複投料成交價從2021年初的人民幣8.76萬元／噸，連續創新高上漲至6月底的人民幣21.72萬元／噸；經歷7-9月的小幅回落後，從10月初開始再次進入上漲通道，高點達到人民幣27.22萬元／噸；12月份再次回落，年底降至人民幣23.25萬元／噸，年初到年底漲幅為165.4%。單晶複投料全年均價為人民幣19.44萬元／噸，同比大幅上漲148.3%。

## 3、光伏發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2021年中國光伏新增裝機54.88GW，連續9年穩居世界首位，其中集中式光伏新增裝機約25.60GW，分佈式光伏新增裝機約29.28GW。從新增裝機佈局看，裝機佔比較高的區域為華北、華東和華中地區，分別佔全國新增裝機的39%、19%和15%。截至2021年底，中國光伏發電累計裝機約306GW。

2021年，中國光伏發電量3,259億千瓦時，同比增長25.1%；利用小時數1,163小時，同比增加3小時；利用小時數較高的地區為東北地區1,471小時，華北地區1,229小時，其中利用小時最高的省份為內蒙古1,558小時、吉林1,536小時和四川1,529小時；光伏發電利用率98%，與上年基本持平。新疆、西藏等地光伏消納水平顯著提升，光伏利用率同比分別提升2.8和5.6個百分點。

#### 4、風力發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2021年，中國風電新增裝機47.57GW，為「十三五」以來投產第二多，其中陸上風電新增裝機30.67GW、海上風電新增裝機16.90GW。從新增裝機分佈看，中東部和南方地區佔比約61%，「三北」地區佔約39%，風電開發佈局進一步優化。截至2021年底，中國風電累計裝機達到328GW。

2021年，中國風電發電量6,526億千瓦時，同比增長約40.5%；利用小時數2,246小時，利用小時數較高的省區中，福建2,836小時、蒙西2,626小時、雲南2,618小時；中國風電平均利用率96.9%，同比提升0.4個百分點；尤其是湖南、甘肅和新疆，風電利用率同比顯著提升，湖南風電利用率99%、甘肅風電利用率95.9%，新疆風電利用率92.7%，同比分別提升4.5、2.3和3.0個百分點。

## 二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，在行業政策引導和市場需求驅動的雙重作用下，中國新能源產業實現了較快發展，光伏新增裝機較上年同期增長約14%，風電新增裝機雖然較上年同期有所下降，但仍為中國歷史上新增裝機第二多的年份；受供需關係影響，多晶硅價格大幅上漲。本集團緊抓全球新能源產業發展的機遇，通過科技創新及工藝優化不斷提升多晶硅質量，加快建設內蒙古年產10萬噸高純多晶硅綠色能源循環經濟建設項目（「內蒙古10萬噸多晶硅項目」）及新疆多晶硅生產線技術改造項目（以下統稱「多晶硅建設項目」），同時，加大風、光資源獲取力度，擴大運營電站裝機規模，通過技術創新和管理升級不斷降低建造成本和發電成本，進一步提升本集團綜合競爭力。報告期內，本集團實現營業收入人民幣22,523.04百萬元，實現歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣4,955.26百萬元，較上年同期分別增長58.81%及680.88%。

### 1、多晶硅生產及建設項目

2021年，本集團通過技術創新、系統改造和工藝改進，進一步提高多晶硅產品質量、降低生產成本。在質量提升方面，本集團通過優化物料流程、改進濃縮排殘工藝、提高設備運行穩定性等方式，同時借助信息化、數字化管理平台，加強對關鍵質量控制點和工藝參數的管控，進一步提升單晶料佔比，實現下游客戶N型單晶用料批量供應。在成本優化方面，本集團通過冷氫化系統改造，消除影響生產的瓶頸環節，提高自身三氯氫硅供應量，減少外購，提高多晶硅產量，降低多晶硅產品單位生產成本；通過優化冷氫化及提純塔排渣、投用尾氣回收

項目、提升冷氫化轉化率、降低回流蒸汽等方式，降低硅單耗和綜合電單耗，不斷降低生產成本。報告期內，本集團實現多晶硅產量7.82萬噸，多晶硅板塊實現收入人民幣11,575.64百萬元，較上年同期增長158.82%，實現毛利人民幣6,790.36百萬元，較上年同期增長791.60%。

為了充分利用規模效應降低成本，提升競爭力和市場佔有率，本集團正在實施多晶硅建設項目，其中新疆生產線技術改造預計於2022年上半年投產並迅速達滿產，完成後新疆多晶硅產能將提升至10萬噸／年。內蒙古10萬噸多晶硅項目於2021年6月正式動工，項目採用全球先進、高效、節能、環保的冷氫化、精餾、還原及尾氣回收技術，打造產品質量更優、生產成本更低、綜合效益更高的數字化、智能化的多晶硅工廠。內蒙古10萬噸多晶硅項目正在按照嚴密的工作計劃穩步推進，已基本完成土建施工，正在進行設備進場及調試工作，力爭2022年中期建成投產，2022年年底前達產。屆時，本集團多晶硅總產能將達到20萬噸／年。

本集團與多家下游硅片客戶簽訂了多晶硅銷售框架協議，為多晶硅長期穩定銷售奠定了堅實的基礎。同時，為了發揮各自在光伏產業鏈的專業優勢，加強深度戰略合作，本集團引入了下游客戶上饒市晶科能源產業發展有限公司及晶澳太陽能科技股份有限公司（「投資者」）作為內蒙古10萬噸多晶硅項目的投資方，分別持有項目公司9%的股權，形成了資本紐帶戰略合作關係，有利於實現優勢互補、合作共贏。

## 2、 光伏、風電資源開發、建設

2021年起，新能源發電正式進入無補貼平價時代，尋找優質平價資源及加強項目成本管理顯得尤為重要。本集團緊跟國家政策導向，堅持「基地化、規模化、集約化」發展理念，重點開發大基地項目，圍繞多能互補、光伏複合、儲能等，積極推進各省競爭性配置項目申報工作。報告期內，本集團在貴州、河北、內蒙古、河南、湖北等省份新增獲取平價項目指標超過4GW，其中在山西和寧夏實現了本集團在儲能項目領域「零」的突破。

2021年，受宏觀調控政策的影響，銅、鋁、鋼材等大宗商品價格出現劇烈波動，受原材料和市場供需關係影響，風機、組件、支架、線纜等關鍵設備的價格也發生較大變化，對工程項目成本管控提出了新的要求。本集團緊跟市場變化，加強對工程項目前端成本測算的準確性，嚴格落實階段動態成本管控工作，通過各種措施開展工程項目全生命週期的過程管理。

- 持續優化供應商結構，編製標準化技術規範書，通過對於標準相對統一的風機、塔筒、組件、支架、變壓器、電纜及工程服務等進行集約化採購，進一步降低工程原材料成本；
- 通過系統設計和集電線路路徑優化、設備升級、新材料應用等降低工程建造成本；
- 不斷完善和優化E雲平台功能及新能源電站一體化解決方案，對風機、組件、逆變器等新能源各類設備的狀態監視、故障診斷及預測性維護，提升電站運維服務能力，提高發電量，降低發電成本。

同時，本集團嚴格落實樣板工程建設要求，明確項目各關鍵工序質量標準，制定風能、光伏項目實體樣板指導手冊，加強在執行項目質量標準化管理，持續打造優質精品工程，提升客戶信賴度。報告期內，本集團全年完成28個新開工項目實體樣板建設，內蒙古錫盟風電基地四個項目的QC課題分別獲得中國電力建設企業協會一等獎、二等獎各1項、三等獎2項。

報告期內，本集團完成並確認收入的光伏及風能電站裝機規模約2.3GW，風能、光伏電站建設板塊實現收入人民幣7,761.44百萬元，較上年同期增長5.11%，實現毛利人民幣1,026.75百萬元，較上年同期增長11.60%。

### 3、風能、光伏電站運營

報告期內，本集團內蒙古錫盟及新疆准東特高壓外送通道大基地風電項目陸續順利完成調試、消缺、驗收等收尾工作，截至2021年末，本集團實現發電收入的風能、光伏運營電站裝機達到2.2GW，較2020年末的830MW實現大幅增長。

2021年，本集團投運新疆哈密和內蒙古錫盟兩大風電集控中心及EAM資產管理系統，通過安全生產標準化達標、設備健康診斷、大數據分析等手段實現設備能量可利用率超過99%，進一步降低電站運營成本，提升風能、光伏電站運營收益。同時，本集團大力拓展售電交易業務，積極參加電力市場化交易，不斷提高運營電站的收益水平。

報告期內，本集團風能、光伏電站運營板塊實現收入人民幣1,873.54百萬元，較上年同期增長111.15%，實現毛利人民幣1,286.47百萬元，較上年同期增長137.28%。



#### 4、科技及研發

本集團緊跟新能源行業政策導向，聚集綠色低碳循環發展關鍵核心技術，創新科研攻關機制，提高自身核心競爭力的同時，推動產業低碳、低耗前沿技術研究和產業迭代升級，落實企業社會責任，保障本集團健康長遠可持續發展。

多晶硅生產方面，本集團利用勞模創新型工作室，開展提升N型單晶料佔比、內在質量降碳攻關試驗等課題；聯合外部優勢資源開展產學研用合作，與北京化工大學、天津大學等國內知名高校，圍繞還原爐CVD全過程模擬仿真、高純粒徑氮化硅陶瓷粉體開發等方向開展產學研聯合科研項目創新；圍繞交付管控可視化、提質降耗、數字化工廠等方面加強數字化建設工作，從而實現多晶硅工廠建設過程的可視化管控，大力提升多晶硅質量，實現還原爐優化控制，不斷降低多晶硅生產成本。報告期內，本集團「新疆光伏材料制備與應用技術重點實驗室」成功通過新疆維吾爾自治區重點實驗室評估；「新疆高城煤清潔高效利用與污染物防治重點實驗室」獲得新疆維吾爾自治區科技廳頒發的牌匾，正式進入重點實驗室建設期。

風能、光伏資源開發、建設方面，本集團圍繞客戶需求啟動了園區綜合能源服務規劃、能源管理平台開發、源網荷儲一體化、多能互補、綜合能源柔性直流輸電仿真等立項和試點工作，針對不同尺寸大硅片組件進行成本差異影響分析，為後續項目建設提供方案設計依據。本集團「光儲系統自主同步運行與主動支撐關鍵技術及應用」榮獲新疆維吾爾自治區科學技術進步一等獎，「面向多電平變流器輸出性能優化的PWM理論研究及應用」榮獲中國電源學會科技進步二等獎，與西安交通大學聯合開發的「百兆瓦級智能光伏系統設計集成技術研究及

關鍵設備研製」項目榮獲新疆維吾爾自治區科學技術進步二等獎；本集團研發的I-V掃瞄與智能診斷系統獲得北京鑒衡認證中心有限公司最高等級認證，提高了逆變器故障診斷功能和掃瞄速度，減少人工巡檢次數，降低故障損失電量和場站檢測測試費用；±800kV/3000MW柔性直流輸電系統換流閥及閥控產品順利通過了中國電器工業協會產品鑒定，整體技術已處於國際領先水平。

2021年，本集團共獲得授權專利102件。於2021年12月31日，本集團累計擁有國內授權專利645件、國際專利7件，參加編製96項標準，其中，5項為國際標準，51項為國家標準，40項為行業標準。

## 5、安全、環保建設

本集團踐行「以人為本，安全為天」安全管理方針，強抓HSSE(健康、安全、安保、環保)體系建設及現場管理工作。

本集團以節能降耗、低碳減排為環保工作的管理目標，從根本上杜絕污染排放不達標的問題，堅決消除不合規管理行為，積極開展環境治理攻關工作。報告期內，本集團通過更換殘液與廢氣設備，實施自備電廠脫硝系統催化劑更換項目和自備電廠干煤棚及灰庫抑塵改造項目，委託第三方專業機構提供環保在線監測等手段，有效提升了環境

污染防治及管理水平，2021年度單位能耗較上年同期減少12%，達到減排預期效果，完成年度節能目標。同時，本集團按照國家碳排放相關政策標準，聘請碳管理專業諮詢機構，結合生產情況指導相關生產部門開展碳管理相關自查、自糾工作，不斷提升低碳減排管理水平。

2021年，本集團加大安全投入，落實全員安全生產責任制，加強安全生產標準化建設，制定並實施安全生產規章制度和操作規程，加強安全專業化團隊建設工作，定期組織安全監管人員開展專業安全知識培訓，切實提高安全專業技能、隱患排查能力及安全管理業務素質水平；同時，本集團全面實施安全績效考核，深入開展網格化安全管理，堅持問題導向，加強安全體系數字化、智能化、自動化建設，積極實施在線數據分析和大數據預測預警，強化風險預防預控能力。

報告期內，本集團未發生員工重傷、死亡、職業病及環境污染等超出HSSE目標指標事故事件，有效保障了本集團各項生產經營工作有序開展。

## 6、人才團隊建設

2021年，本集團以業務戰略為引導，緊隨業務發展需要，加強人才梯隊建設工作。針對內蒙古10萬噸多晶硅項目，本集團通過抽調、內部選拔、外部應屆生及成熟人才招聘等方式快速組建團隊，向設計、施工、設備安裝、調試、開車等各個階段配備人員，保障項目進度。

本集團樹立「育人才、重培訓、塑團隊」的「人才強企」思維，不斷完善人才育留機制，通過校企合作、師帶徒、輪值等方式常態化開展各類培訓，不斷提高人才團隊的職業素質及技能；通過推動績效合理化、

薪酬市場化機制，將本集團效益與員工收入相關聯，不斷增強員工歸屬感。

### 三、經營業績及分析

#### 財務回顧：

#### 收入

本集團的收入主要來自多晶硅、風能、光伏電站建設和運營三個業務板塊。截至2021年12月31日止年度，本集團實現收入人民幣22,523.04百萬元，較上年同期人民幣14,182.28百萬元增加人民幣8,340.76百萬元，增幅58.81%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅增長，以及風能、光伏電站運營業務規模擴大所致。

業務板塊	2021年度 人民幣元	2020年度 人民幣元
多晶硅	<b>11,575,636,767.66</b>	4,472,466,187.42
風能、光伏電站建設	<b>7,761,437,141.60</b>	7,384,063,271.28
風能、光伏電站運營	<b>1,873,544,983.78</b>	887,323,890.01
其他	<b>1,312,421,049.61</b>	1,438,431,194.00
收入合計	<b><u>22,523,039,942.65</u></b>	<b><u>14,182,284,542.71</u></b>

截至2021年12月31日止年度，多晶硅板塊實現收入人民幣11,575.64百萬元，較上年同期人民幣4,472.47百萬元增加人民幣7,103.17百萬元，增幅158.82%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅增長所致。

截至2021年12月31日止年度，風能、光伏電站建設板塊實現收入人民幣7,761.44百萬元，較上年同期人民幣7,384.06百萬元增加人民幣377.37百萬元，增幅5.11%。

截至2021年12月31日止年度，風能、光伏電站運營板塊實現收入人民幣1,873.54百萬元，較上年同期人民幣887.32百萬元增加人民幣986.22百萬元，增幅111.15%，主要是由於報告期內本集團運營的風能、光伏電站規模增加，發電量相應增加所致。

## 成本

截至2021年12月31日止年度，本集團發生成本人民幣13,231.34百萬元，較上年同期人民幣11,744.77百萬元增加人民幣1,486.57百萬元，增幅12.66%，主要是由於報告期內本集團主營業務收入規模增長，成本相應增長所致。

業務板塊	2021年度 人民幣元	2020年度 人民幣元
多晶硅	<b>4,785,281,691.61</b>	3,710,875,860.41
風能、光伏電站建設	<b>6,734,690,565.76</b>	6,464,052,560.78
風能、光伏電站運營	<b>587,078,560.28</b>	345,156,628.99
其他	<b>1,124,292,943.65</b>	1,224,685,066.95
<b>成本合計</b>	<b><u>13,231,343,761.30</u></b>	<b><u>11,744,770,117.13</u></b>

截至2021年12月31日止年度，多晶硅板塊發生成本人民幣4,785.28百萬元，較上年同期人民幣3,710.88百萬元增加人民幣1,074.41百萬元，增幅28.95%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，硅粉、三氯氫硅等原材料漲價，用電成本增高，成本相應增加所致。

截至2021年12月31日止年度，風能、光伏電站建設板塊發生成本人民幣6,734.69百萬元，較上年同期人民幣6,464.05百萬元增加人民幣270.64百萬元，增幅4.19%。

截至2021年12月31日止年度，風能、光伏電站運營板塊發生成本人民幣587.08百萬元，較上年同期人民幣345.16百萬元增加人民幣241.92百萬元，增幅70.09%，主要是由於報告期內本集團運營的風能、光伏電站規模增加，成本相應增加所致。

### **毛利和毛利率**

截至2021年12月31日止年度，本集團實現毛利人民幣9,291.70百萬元，較上年同期人民幣2,437.51百萬元增加人民幣6,854.18百萬元，增幅281.20%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅上漲，及風能、光伏電站運營業務規模增加所致；綜合毛利率為41.25%，較上年同期增加24.07個百分點，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷售價格大幅上漲，多晶硅板塊毛利率大幅提升所致。

### **銷售費用**

截至2021年12月31日止年度，本集團的銷售費用為人民幣742.48百萬元，較上年同期人民幣506.38百萬元增加人民幣236.09百萬元，增幅46.62%，主要是由於報告期內本集團加強市場開拓所致。

### **管理費用**

截至2021年12月31日止年度，本集團的管理費用為人民幣702.44百萬元，較上年同期人民幣457.37百萬元增加人民幣245.06百萬元，增幅53.58%，主要是由於報告期內本集團員工薪酬增加所致。

### **研發費用**

截至2021年12月31日止年度，本集團的研發費用為人民幣337.25百萬元，較上年同期人民幣193.13百萬元增加人民幣144.11百萬元，增幅74.62%，主要是由於報告期內本集團加大研發投入所致。

## 財務費用

截至2021年12月31日止年度，本集團的財務費用為人民幣713.88百萬元，較上年同期人民幣703.04百萬元增加人民幣10.84百萬元，增幅1.54%。

## 投資收益

截至2021年12月31日止年度，本集團的投資收益為人民幣282.29百萬元，較上年同期人民幣672.59百萬元減少人民幣390.30百萬元，降幅58.03%，主要是由於上年同期本集團處置的長期股權投資較多，產生的投資收益較多所致。

## 所得稅費用

截至2021年12月31日止年度，本集團的所得稅費用為人民幣934.33百萬元，較上年同期人民幣64.11百萬元增加人民幣870.23百萬元，增幅1,357.40%，主要是由於報告期內本集團利潤總額大幅增加所致。

## 歸屬於上市公司股東的淨利潤

截至2021年12月31日止年度，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣4,955.26百萬元，較上年同期人民幣634.57百萬元增加人民幣4,320.69百萬元，增幅680.88%，主要是由於報告期內本集團利潤總額大幅增加所致。

## 少數股東損益

截至2021年12月31日止年度，本集團的少數股東利潤為人民幣428.75百萬元，較上年同期人民幣193.64百萬元增加人民幣235.11百萬元，增幅121.41%，主要是由於報告期內本公司附屬公司利潤增加，少數股東損益相應增加所致。

## 現金流量

	2021年度 人民幣元	2020年度 人民幣元
經營活動產生的現金流量淨額	<b>4,310,257,973.63</b>	2,964,847,193.60
投資活動產生的現金流量淨額	<b>-7,308,392,015.64</b>	-3,152,053,849.23
籌資活動產生的現金流量淨額	<b>4,191,300,563.14</b>	-588,722,260.38

### 經營活動產生的現金流量淨額

截至2021年12月31日止年度，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣4,310.26百萬元，較上年同期人民幣2,964.85百萬元增加人民幣1,345.41百萬元，增幅45.38%，主要由於報告期內本集團收入增加，經營性現金回款增加所致。

### 投資活動產生的現金流量淨額

截至2021年12月31日止年度，本集團投資活動現金淨流出金額為人民幣7,308.39百萬元，較上年同期人民幣3,152.05百萬元增加人民幣4,156.34百萬元，增幅131.86%，主要由於報告期內本集團風能、光伏運營電站項目投資支出增加所致。

### 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2021年12月31日止年度，本集團籌資活動產生的現金流量淨額為人民幣4,191.30百萬元，較上年同期籌資活動現金淨流出金額人民幣588.72百萬元增加人民幣4,780.02百萬元，主要由於報告期內本集團完成H股配售及內資股發行所致。



## 運營資金

	於2021年 12月31日	於2020年 12月31日
期末現金及現金等價物餘額(人民幣)	<b>3,192,107,888.60</b>	1,993,529,192.05
資本負債比率	<b>53.49%</b>	86.55%
存貨周轉率(次數)	<b>4.46</b>	4.56
存貨周轉天數(天)	<b>80.72</b>	79.02

於2021年12月31日，本集團期末現金及現金等價物餘額為人民幣3,192.11百萬元(2020年12月31日：人民幣1,993.53百萬元)。

本集團從事的風能、光伏電站建設及運營業務所需資本金一般佔項目總投資的20%–30%，其餘部分多為銀行貸款，對本集團資本負債比率影響較大。於2021年12月31日本集團的資本負債比率為53.49%，於2020年12月31日本集團資本負債比率為86.55%。資本負債比率乃以其債務淨額除以權益總額計算，其中債務淨額為有息負債總額減去受限制的現金和現金及現金等價物。

本集團在建及已建成尚未轉讓的風能、光伏電站被計入存貨科目，風能、光伏電站能否及時轉讓對本集團存貨周轉率及周轉天數影響較大。於2021年12月31日，本集團的存貨周轉率及周轉天數分別為4.46次、80.72天，於2020年12月31日，本集團存貨周轉率及周轉天數分別為4.56次及79.02天。

憑藉從日常業務營運所得之穩定現金流入及融資業務，本集團具備充足資源支持未來擴展。

## 資本支出

截至2021年12月31日止年度，本集團重大資本支出包括：購建固定資產、無形資產和其他長期資產支出，共計人民幣8,407.78百萬元。

## 資產抵押

於2021年12月31日，本集團短期借款中以應收票據作為質押的金額為人民幣481.78百萬元；本集團長期借款中以本集團固定資產、在建工程以及應收款項等資產作為抵押，及由特變電工及本公司作保證的金額為人民幣14,311.95百萬元。

## 資金流動性

於2021年12月31日，本集團流動資產為人民幣23,888.32百萬元，其中，貨幣資金為人民幣5,379.01百萬元；存貨及合同資產為人民幣4,940.06百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣11,514.81百萬元，主要為風能、光伏電站建設及運營、銷售逆變器的應收款項；其他應收款、預付款項以及其他流動資產為人民幣1,977.46百萬元，主要為代墊款項、預付貨款及待抵扣增值稅進項稅額。

於2021年12月31日，本集團流動負債為人民幣19,278.27百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣11,680.87百萬元，主要為採購風能、光伏電站項目設備、勞務、材料、煤炭燃料及多晶硅生產物資的應付款項；合同負債為人民幣1,977.40百萬元，主要為風能、光伏電站建設及多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣244.65百萬元，主要為應付股利、應付保證金、押金款等；應交稅費為人民幣861.02百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣1,766.10百萬元。

於2021年12月31日，本集團淨流動資產為人民幣4,610.06百萬元，較於2020年12月31日的淨流動資產人民幣641.20百萬元增加人民幣3,968.86百萬元；於2021年12月31日的流動比率為123.91%，較於2020年12月31日的流動比率104.07%增加19.84個百分點。受限制現金為人民幣2,186.90百萬元，主要為用於擔保的定期存款以及票據和信用證保證金。

本集團的流動資金風險主要通過充裕的已承諾信貸融資維持充足現金及可用資金而予以控制。本集團通過營運所得資金及銀行借款等滿足營運資金需求。

## 信用風險

於2021年12月31日，可能引起本集團財務損失的最大信用風險敞口主要來自於合同另一方未能履行義務而導致本集團金融資產產生的損失。本集團的流動資金存放在信用評級較高的銀行及特變電工集團財務有限公司，故流動資金的信用風險較低。本集團採用了必要的政策確保所有銷售客戶均具有良好的信用記錄。

## 匯率風險

本集團承受匯率風險主要與美元、港幣和歐元有關，除本集團的個別附屬公司以美元進行銷售外，本集團的其他主要業務活動以人民幣計價結算。於2021年12月31日，本集團部分資產及負債有美元餘額和零星的歐元及港幣餘額，該等外幣餘額的匯兌風險較小，不會對本集團的財務產生重大不利影響。本集團目前並無外匯對沖政策，但本集團管理層密切監控外匯，並將於有需要時考慮對沖重大外匯風險。

## 利率風險

本集團的利率風險產生於銀行借款及應付債券等有息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例。

本集團因利率變動引起金融工具公允價值變動的風險主要與固定利率銀行借款有關。對於固定利率借款，本集團的目標是保持其浮動利率。本集團因利率變動引起金融工具現金流量變動的風險主要與浮動利率銀行借款有關。本集團保持該等借款的浮動利率，以消除利率變動的公允價值風險。

## 或有負債

於2021年12月31日，本集團並無任何重大或有負債。

## 員工、薪酬、退休及僱員福利計劃

於2021年12月31日，本集團員工總數5,774人，其中：管理人員972人、技術人員235人、銷售人員390人、生產人員4,177人。報告期內，本集團向員工支付薪酬共計人民幣1,500.57百萬元。

本集團根據適用於企業的規定及本集團經營所在地的各級地方政府的相關規定，為職工建立養老保險、醫療保險、失業保險、生育保險及工傷保險。此外，本集團亦實施全員補充商業保險和彈性保險福利項目，為員工提供多元化的保障。根據適用的中國法律及法規，上述社會保險嚴格按照中國國家和有關省、自治區、直轄市的規定繳納保險費。本集團亦根據中國的適用法規為職工建立住房公積金。

## 重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業

於2021年6月18日，本公司、內蒙古新特硅材料有限公司（「內蒙古新特」）與投資者簽訂增資協議，本公司及投資者已分別對內蒙古新特增資人民幣28.1億元及人民幣6.3億元。增資完成後，本公司在內蒙古新特的持股比例由100%降至82%。有關詳情，請參閱本公司日期為2021年6月18日之公告及日期為2021年8月6日之通函。

報告期內，除上文所述外，本集團並無重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業事項。

## 重大投資或購入資本資產的未來計劃

於本公告日期，除本公告「建議發行A股及投資建設准東20萬噸多晶硅項目」一節所披露者外，本集團並無重大投資或購入資本資產的未來計劃。

## 重大投資

於2021年3月25日，本公司2021年第一次臨時股東大會審議通過投資建設內蒙古10萬噸多晶硅項目，總投資人民幣87.99億元(含稅)。於本公告日期，內蒙古10萬噸多晶硅項目尚在建設中。有關詳情請參閱本公司日期為2021年2月8日及2021年3月1日的公告及日期為2021年3月5日的通函。

報告期內，除上文所述外，本集團無其他重大投資事宜。

## 資產負債表日後事項

### **建議發行A股及投資建設准東20萬噸多晶硅項目**

於2022年3月15日，董事會審議通過有關本公司擬首次公開發行不超過300,000,000股A股並在上海證券交易所主板上市(「**建議發行A股**」)以及相關事項的議案。本次A股發行募集資金將用於投資建設新疆昌吉准東經濟技術開發區年產20萬噸高端電子級多晶硅綠色低碳循環經濟建設項目(「**准東20萬噸多晶硅項目**」)。准東20萬噸多晶硅項目總投資人民幣176億元，其中資本金人民幣88億元，通過本次建議發行A股募集資金解決，剩餘部分通過銀行貸款等方式解決。有關詳情請參閱本公司日期為2022年3月15日的公告。

### **員工持股計劃**

於2022年3月15日，董事會審議通過建議採納2022年員工持股計劃。本公司擬向2022年員工持股計劃的參與者(包括本公司董事、監事、高級管理人員、中層管理人員、核心技術人員及核心業務人員等，總數不超過500人)授予不超過3,000萬股內資股股份。授予價格為每股內資股13.73元人民幣。有關詳情請參閱本公司日期為2022年3月15日的公告。

## 派發股息

於2022年3月25日，董事會審議通過2021年度利潤分配預案，建議派發截至2021年12月31日止年度之末期股息每股現金人民幣1.10元(含稅)，共計人民幣15.73億元。

## 四、前景展望

### 市場展望

在全球能源轉型的大背景下，可再生能源發展尤為重要，全球已有130多個國家和地區相繼宣佈「碳中和」目標，部分國家更是採取立法形式明確「碳中和」責任，以有效應對氣候變化帶來的危機和挑戰。「十四五」時期是中國碳達峰的關鍵期、窗口期，《「十四五」規劃和2035年遠景目標綱要》明確提出「建設清潔低碳、安全高效的能源體系」，為中國新能源發展指明了方向。

當前，全球新一輪能源革命和科技革命深度演變，大力發展以風電、光伏為代表的可再生能源已成為全球能源轉型和應對氣候變化的重大戰略方向和一致宏大行動，廣闊的市場前景將為新能源產業的發展帶來良好的發展機遇。

### 2022年經營計劃

在中國「碳達峰、碳中和」戰略背景下，2022年，本集團將圍繞國家「十四五」戰略統籌規劃，將把握機遇，加快產業佈局，提高產品質量，深化創新降本，增強本集團健康可持續發展能力，為實現2022年各項業務較好發展而不斷努力。本集團2022年度計劃實現多晶硅產量11-12萬噸，實現確認收入的風能、光伏電站開發及建設裝機規模2-2.5GW；到2022年末，本集團力爭實現併網發電的風能、光伏運營電站裝機規模2.5-3.0GW。

## 1、產能擴充計劃

在中國「碳達峰、碳中和」發展戰略指引下，中國風能、光伏產業進入大規模、智能化、高質量的發展階段，本集團將抓住這重大的歷史發展機遇，繼續擴大業務發展規模。

在多晶硅業務方面，截至2021年底，本集團已投產多晶硅生產線的設計產能為6.6萬噸／年，已遠不能滿足日益增長的市場需求。本集團繼續擴大多晶硅產能，一是通過技術創新、工藝優化、增加瓶頸設備產能，對現有多晶硅生產線實施技術改造，預計將於2022年上半年完成，改造完成後，本集團將新增多晶硅產能3.4萬噸／年；二是加快內蒙古10萬噸多晶硅項目建設，預計2022年下半年建成投產；三是本集團於2022年投資建設准東20萬噸多晶硅項目，項目建設期24個月，分兩期實施，預計於2023年-2024年陸續投產。上述項目建設完成後，將進一步提升本集團的行業地位和核心競爭力。

在風能、光伏電站開發運營方面，本集團圍繞國家政策導向，加快風光資源的儲備及開發建設。一是重點圍繞新能源大基地，全面梳理配套新能源資源情況和開發模式，集中力量積極投資建設大基地的風能、光伏電站項目；二是堅持「源網荷儲」、「多能互補」戰略，圍繞負荷側需求快速開展風光資源的儲備工作；三是加快現有儲備風能、光伏電站的開發、建設的進度。

## 2、 質量提升計劃

本集團將持續以「追求卓越品質，滿足客戶需求」的質量方針和「創造價值，成就客戶」的質量核心價值觀為引領，堅持「質量第一，效益優先」的發展理念，提高多晶硅產品質量和風能、光伏電站的工程建設質量。

多晶硅產品方面，一是做好設備運行質量管控，建立設備監測標準，對關鍵設備進行在線和離線監測，根據設備運行狀態實行精準檢修，力爭將單晶硅料佔比進一步提高；二是將N型單晶用料生產控制標準推廣至所有生產線，提高其生產能力；三是加強新建項目的質量體系建設，確保新項目投產後快速生產出高質量的多晶硅產品。

在風能、光伏電站工程建設方面，一是加強各級驗收質量管控，確保工程實體質量，堅持質量標準化及信息化建設，不斷提升工程質量管理水平；二是加強質量巡檢和過程質量管控，確保全過程的質量受控；三是加強對供應商的管控力度，嚴把供應商入圍關，嚴格執行淘汰機制，確保關鍵原材料和設備質量符合相關要求。



### 3、成本管控計劃

在多晶硅業務方面，本集團將優化完善降本管理機制，針對主輔材單耗，能耗等關鍵指標，推動全員降本。一是重點降低生產單耗水平，通過冷氫化系統改造、優化發電運行管理、優化各類型硅粉摻用比例等方式，將硅單耗、綜合電耗等進一步降低，保障多晶硅平均單位生產成本持續降低；二是加強硅粉等核心原材料採購的管理，採取靈活性採購、分析趨勢低點擇機採購等方式，降低原材料價格波動對經營的不利影響。

在風能、光伏電站開發運營方面，一是通過研判關鍵原材料和設備的價格趨勢，降低建造成本；二是嚴格落實全面預算管理，從立項階段制定全口徑成本目標，在建項目實施過程中加強動態成本管控，及時對成本偏差進行糾正；三是打通「集控+EAM+E雲」各平台數據接口，實現BI報表、智能備件、故障預測等數字化管控流程建設，推動智能運維方式在場站業務管理的應用，大幅提升人均運維容量，提高電站營運的效率。

#### 4、技術創新計劃

本集團將加大技術創新的力度，以戰略發展需求為導向，進行持續的技術創新。一是繼續與下游單晶客戶聯合開展N型單晶用料的驗證，持續開發新客戶，擴大銷售量；二是關注行業發展前沿技術，就N型電池相關技術、海上風電、微電網技術、風光儲聯合發電等方面，加大研發投入力度，規劃研究方向，儲備技術資源和相關人才等；三是在加強自身技術創新的同時進一步深入與國內外技術領先機構的合作，在平台建設、新技術開發以及轉化技術成果方面不斷提升，以研發技術創新作為驅動力，提升本集團競爭力。

#### 5、人力資源計劃

本集團將根據業務發展規劃和項目建設進度，重點打造科技創新人才隊伍，以優秀人才推薦、選拔、審核，實現人才引得來、育得好、用的對、留得住，補足短板、推動創新、調優結構，引領本集團高質量發展。一是加強現有人員素質和能力的提升以及技能的培訓，大力引進研發、技術、數字化方面的人才，以滿足本集團產能擴充對人才的需求；二是打造高素質的領導幹部隊伍，發揮領頭羊的作用；三是加強後備人才梯隊建設，通過後備培養輸出能力匹配本集團快速發展的人才需求；四是不斷完善績效考評體系，激發員工主觀能動性，促進員工工作質量、效率穩步提升。

## 五、風險因素及風險管理

### 1、政策變動風險

中國政府明確提出「碳達峰、碳中和」戰略目標，不斷出台政策支持新能源產業發展。稅收優惠、上網電價補貼、發電調度優先次序、發行綠色電力證書等政策如有任何變更，可能會對本集團的經營情況和盈利水平產生不利影響。

本集團將持續密切跟蹤和分析新政策的出台及其影響，採取有效的對策積極應對，減少政策變更對本集團的不利影響。

### 2、技術及新產品替代風險

本集團多晶硅生產技術採用改良西門子法。硅烷法等多晶硅技術正在不斷進步，行業內企業已開始利用硅烷法進行顆粒硅規模化生產；鈣鈦礦等非晶硅光伏技術也在不斷進步，可能存在技術或新產品替代的風險。

本集團將進一步完善科技創新體系，提升科技研發能力，加強技術研發團隊的人才建設，充分發掘改良西門子法技術、工藝優勢，降低生產成本，提升競爭力和盈利能力。

### 3、市場競爭加劇的風險

全球能源轉型步伐明顯加快，中國加速構建以新能源為主體的新型電力系統，產業轉型升級邁出新的步伐。新的時代發展背景下，越來越多的企業進入新能源行業，參與新產能或業務的佈局，市場競爭日趨激烈，可能對本集團的市場份額和盈利水平造成一定影響，進一步影響經營業績。

本集團將積極應對市場挑戰，發揮自身優勢，以優質、低成本的產品供應市場，以專業的服務面對客戶，不斷優化業務結構，進一步鞏固、提升行業地位。

#### 4、多晶硅價格下降的風險

隨着市場競爭加劇，多晶硅價格可能存在下降的風險，對本集團的盈利水平造成較為不利的影響。

本集團將加大技術研發，加快內蒙古10萬噸多晶硅項目、准東20萬噸多晶硅項目及新疆生產線技術改造項目的投達產，通過產量、質量提升，降低生產成本，進一步提升競爭力。

#### 5、光伏、風電併網消納的風險

近幾年，光伏、風電併網消納問題持續好轉，但部分地區棄風棄光問題仍然存在，局部消納能力不足，電網穩定性等問題依然未得到根本解決。上述因素可能對本集團新能源電站發電效率及效益造成一定的影響，進一步影響本集團的經營業績。

本集團將在風、光資源開發時合理規劃，在併網及消納情況較好的地區加大開發力度，保證電站發電效率及效益。

## 6、受國際貿易爭端和政治因素影響的風險

在國際環境不確定性增加，貿易摩擦不斷加劇的大背景下，光伏行業成為中國優勢戰略性新興產業，同時也面臨著諸多不確定因素，如美國出台相關法案禁止進口新疆產品。本集團部分多晶硅生產線位於新疆，上述因素可能會對本集團經營產生一定影響。

本集團將持續關注國際經濟形勢及美國制裁措施的後續影響，結合自身業務模式、戰略規劃等，不斷完善合規體系，積極應對上述因素給本集團帶來的不利影響。

## 7、受新型冠狀病毒肺炎疫情(「疫情」)影響的風險

全球疫情呈現出顯著的分化及反復態勢，對全球產業鏈和供應鏈正常運轉帶來負面影響。如未來全球疫情不能有效控制，可能對本集團經營業績有所影響。

本集團將持續關注疫情的發展態勢和新能源產業鏈各個環節的供給情況，合理安排生產計劃、營銷策略和施工進度，同時加大技術創新力度，通過提質增效、降本增效，不斷提升自身的核心競爭力，緩解疫情給本集團帶來的不利影響。

## 末期股息

於2022年3月25日，董事會審議並通過建議派發截至2021年12月31日止年度之末期現金股息合共人民幣15.73億元(含稅)予於2022年6月3日(星期五)名列本公司股東名冊內之股東。按本公司已發行之普通股1,430,000,000股，在根據相關法規要求提取法定盈餘公積金後，該末期現金股息將為每股派人民幣1.10元(含稅)。有關派發末期股息的建議需待股東於2022年5月20日(星期五)舉行之股東周年大會(「股東周年大會」)批准方可生效。如獲批准，本公司預計於2022年7月20日(星期三)前派付。該末期股息將以人民幣向內資股股東支付，以港幣向H股股東支付。H股股息之港幣實際派發的金額按股東周年大會批准宣派股息之日前五個工作日中國人民銀行公佈的人民幣兌換港幣的中間價的平均值計算。

## 配售H股事項及內資股發行事項

為了緊抓全球新能源產業的快速發展機遇，不斷擴大多晶硅生產規模，加大風電、光伏資源開發力度，擴大本集團的經營規模，增強本集團的資金實力，提升本集團市場競爭力及盈利能力，於2021年8月12日，本公司完成根據一般授權配售新H股，按配售價每股16.5港元配售62,695,126股新H股，配售所得款項淨額(經扣除相關成本)合共約為1,017百萬港元(「配售H股事項」)，於2021年12月31日已全部用於建設內蒙古10萬噸多晶硅項目。

於2021年9月28日，本公司完成根據特別授權以每股內資股人民幣13.73元向特變電工非公開發行167,304,874股內資股，所得款項淨額(經扣除相關成本)約為人民幣2,293百萬元(「內資股發行事項」)，其中人民幣20億元用於建設內蒙古10萬噸多晶硅項目，剩餘部分用於補充風電及光伏資源開發的營運資金。

於2021年12月31日，內資股發行事項募集資金使用情況如下：

序號	用途	分配金額 (人民幣 百萬元)	已使用 募集資金 (人民幣 百萬元)	未使用 募集資金 (人民幣 百萬元)
1	建設10萬噸多晶硅項目	<b>2,000.00</b>	<b>1,549.78</b>	<b>450.22</b>
2	補充風電及光伏資源開發的 營運資金	<b>293.48</b>	<b>292.92</b>	<b>0.56</b>
	合計	<b><u>2,293.48</u></b>	<b><u>1,842.70</u></b>	<b><u>450.78</u></b>

本公司已將未使用的內資股發行事項所得款項以活期存款的方式存於中國的持牌銀行。預期本公司將根據項目建設進度及營運資本情況，於2022年12月31日之前全部投入及使用募集資金。

配售H股事項及內資股發行事項完成後本公司的股本總數為1,430,000,000股，分別為1,053,829,244股每股面值1.00元的內資股股份及376,170,756股每股面值1.00元的H股股份。

有關上述事項的詳情，請參閱本公司日期為2021年6月11日的通函、2021年4月29日、2021年5月10日、2021年5月14日、2021年6月28日、2021年7月8日、2021年8月3日、2021年8月5日、2021年8月12日及2021年9月28日之公告。

## 暫停辦理股份過戶登記手續

為釐定有權獲派末期股息的股東，本公司將於2022年5月28日(星期六)至2022年6月3日(星期五)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續。凡於2022年6月3日(星期五)名列本公司股東名冊的H股及內資股股東均有權收取末期股息。擬收取末期股息的H股股東，最遲須於2022年5月27日(星期五)下午四時三十分將所有股份過戶文件連同有關H股股票送達本公司的H股股份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號舖)辦理股份過戶登記手續。

為釐訂有權出席將於2022年5月20日(星期五)舉行的本公司股東周年大會及於會上投票的股東，本公司將於2022年5月14日(星期六)至2022年5月20日(星期五)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續。凡於2022年5月20日(星期五)名列本公司股東名冊的H股及內資股股東均有權出席是次股東周年大會及於會上投票。擬出席是次股東周年大會及於會上投票的H股股東，須不遲於2022年5月13日(星期五)下午四時三十分將所有股份過戶文件連同有關H股股票送達上述H股股份過戶登記處辦理股份過戶登記手續。擬出席是次股東周年大會及於會上投票的本公司內資股股東，須不遲於2022年5月13日(星期五)下午四時三十分將所有股份過戶文件連同有關內資股股票送達本公司董事會秘書辦公室。

## 企業管治常規

本集團致力於保持企業管治之高標準，以保障股東的權益及提升企業價值與問責性。本公司已採納上市規則附錄十四所載之守則條文(「**企業管治守則**」)，作為其本身之企業管治守則條文。本公司將繼續檢討及提升其企業管治常規，以確保遵守企業管治守則。截至2021年12月31日止年度，本公司已遵守企業管治守則所載之全部適用的守則條文。



## 證券交易之標準守則

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》」），作為所有本公司董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據專門查詢後，本公司所有董事及監事確認，截至2021年12月31日止年度，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員（定義見上市規則）買賣本公司證券交易事宜設定指引，指引內容的嚴格性不低於《標準守則》。本公司並沒有發現有關僱員違反指引。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

除本公告「配售H股事項及內資股發行事項」一節所披露者外，報告期內，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司的任何上市證券。

## 審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團截至2021年12月31日止年度之年度業績，及按中國企業會計準則編製的截至2021年12月31日止年度的經審核合併財務報表。

## 核數師

根據聯交所於2010年12月刊發的《有關接受在香港上市的內地註冊成立公司採用內地的會計及審計準則以及聘用內地會計師事務所的諮詢總結》，且由於本公司正在籌備首次公開發行A股相關工作，為了提高效率，降低披露成本及審計費用，本公司自2021年度起採用中國企業會計準則編製財務報表並披露相應財務資料，於2021年11月22日，經本公司2021年第三次臨時股東大會審議通過，本公司終止委任羅兵咸永道會計師事務所為本公司國際核數師，並委任信永中和會計師事務所（特殊普通合伙）（「信永中和」）為審計截至2021年12月31日止年度按照中國企業會計準則編製的合併財務報表的核數師，並承接境外核數師按照上市規則應盡的職責。詳情請參閱本公司日期為2021年10月22日及2021年11月22日的公告，以及日期為2021年11月4日的通函。

信永中和已審核合併財務報表，該等報表按中國企業會計準則編製。信永中和將於股東周年大會上退任，惟其合資格並願意獲續聘連任。有關續聘信永中和為本公司2022年度之核數師的決議案，將於應屆股東周年大會上提呈。

## 於聯交所及本公司網站刊發年度業績及年報

本年度業績公告登載於聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.xinteenergy.com](http://www.xinteenergy.com))，本公司2021年年報將適時寄發予本公司股東並於聯交所及本公司各自的網站登載。

承董事會命  
新特能源股份有限公司  
董事長  
張建新

中國，新疆  
2022年3月25日

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事張建新先生、銀波先生及夏進京先生；非執行董事張新先生、黃漢杰先生及郭俊香女士；獨立非執行董事崔翔先生、陳維平先生及譚國明先生。