

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2022年12月31日止年度之年度業績公告

財務摘要

- 截至2022年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣37,541.11百萬元，較上年同期增加66.68%。
- 截至2022年12月31日止年度，本集團利潤總額為人民幣16,815.05百萬元，較上年同期增加166.13%。
- 截至2022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13,395.47百萬元，較上年同期增加170.33%。
- 截至2022年12月31日止年度，基本每股收益為人民幣9.37元，較上年同期增加人民幣5.45元。
- 董事會建議不宣派截至2022年12月31日止年度的末期股息。

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2022年12月31日止年度(「報告期」)之經審核綜合業績，連同2021年同期的比較數字。

(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經審核的合併財務報表。金額以人民幣元列示。)

合併資產負債表

項目	附註	2022年12月31日	2021年12月31日
流動資產：			
貨幣資金		5,195,451,976.71	5,379,011,955.63
結算備付金		—	—
拆出資金		—	—
交易性金融資產		66,798,941.06	76,985,909.10
衍生金融資產		—	—
應收票據	4	2,099,428,816.78	1,802,510,347.06
應收賬款	5	5,206,682,797.69	6,103,309,452.01
應收款項融資	6	6,172,012,029.97	3,608,991,052.55
預付款項		729,957,458.23	506,285,453.13
應收保費		—	—
應收分保賬款		—	—
應收分保合同準備金		—	—
其他應收款		456,140,154.87	956,586,468.71
其中：應收利息		—	—
應收股利		78,463,017.24	96,264,269.15
買入返售金融資產		—	—
存貨		4,611,331,640.47	3,718,223,400.66
合同資產		1,326,016,397.80	1,221,834,859.55
持有待售資產		—	—
一年內到期的非流動資產		—	—
其他流動資產		1,504,925,469.52	514,586,043.05
流動資產合計		<u>27,368,745,683.10</u>	<u>23,888,324,941.45</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2022年12月31日	2021年12月31日
非流動資產：			
發放貸款和墊款		—	—
債權投資		—	—
其他債權投資		—	35,023,968.14
長期應收款		—	—
長期股權投資		395,877,169.52	437,492,843.11
其他權益工具投資		250,999,977.52	1,000,000.00
其他非流動金融資產		—	—
投資性房地產		—	—
固定資產		34,112,445,590.94	25,216,001,023.25
在建工程		12,137,744,003.05	4,569,815,889.50
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
使用權資產		331,804,558.88	141,505,795.43
無形資產		1,352,182,707.79	1,082,678,082.48
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用		30,560,906.25	4,586,783.88
遞延所得稅資產		669,819,363.84	401,741,931.37
其他非流動資產		2,610,864,101.24	2,420,701,886.79
非流動資產合計		<u>51,892,298,379.03</u>	<u>34,310,548,203.95</u>
資產總計		<u>79,261,044,062.13</u>	<u>58,198,873,145.40</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2022年12月31日	2021年12月31日
流動負債：			
短期借款	7	1,932,112,636.46	1,766,100,999.28
向中央銀行借款		—	—
拆入資金		—	—
交易性金融負債		3,263,277.24	—
衍生金融負債		—	—
應付票據	8	4,700,904,722.81	6,107,779,143.98
應付賬款	9	10,399,018,417.81	5,573,094,825.40
預收款項		—	—
合同負債		2,543,263,742.11	1,977,397,303.77
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		678,491,004.80	385,279,896.06
應交稅費		712,008,231.04	861,022,895.25
其他應付款		339,664,447.66	244,646,900.47
其中：應付利息		—	—
應付股利		852,205.20	13,394,100.00
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		2,071,841,209.73	1,641,406,696.12
其他流動負債		564,078,917.08	721,540,601.65
流動負債合計		<u>23,944,646,606.74</u>	<u>19,278,269,261.98</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2022年12月31日	2021年12月31日
非流動負債：			
保險合同準備金		—	—
長期借款	7	17,354,651,890.30	14,340,567,421.42
應付債券		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
租賃負債		238,202,226.90	141,365,053.58
長期應付款		355,100,000.00	337,150,000.00
長期應付職工薪酬		—	—
預計負債		227,751,929.75	105,283,377.29
遞延收益		467,595,233.67	449,950,859.52
遞延所得稅負債		529,403,780.45	157,647,570.72
其他非流動負債		—	—
非流動負債合計		<u>19,172,705,061.07</u>	<u>15,531,964,282.53</u>
負債合計		<u>43,117,351,667.81</u>	<u>34,810,233,544.51</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2022年12月31日	2021年12月31日
股東權益：			
股本		1,430,000,000.00	1,430,000,000.00
其他權益工具		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
資本公積		9,100,232,065.48	9,160,068,619.11
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		-3,860,015.30	-4,058,343.45
專項儲備		9,623,405.48	—
盈餘公積		981,955,892.67	547,653,992.38
一般風險準備		—	—
未分配利潤		20,282,081,924.13	8,893,910,525.69
歸屬於母公司股東權益合計		<u>31,800,033,272.46</u>	<u>20,027,574,793.73</u>
少數股東權益		4,343,659,121.86	3,361,064,807.16
股東權益合計		<u>36,143,692,394.32</u>	<u>23,388,639,600.89</u>
負債和股東權益總計		<u>79,261,044,062.13</u>	<u>58,198,873,145.40</u>

合併利潤表

項目	附註	2022年度	2021年度
一、營業總收入		37,541,114,499.68	22,523,039,942.65
其中：營業收入	10	37,541,114,499.68	22,523,039,942.65
利息收入		—	—
已賺保費		—	—
手續費及佣金收入		—	—
二、營業總成本		19,444,176,407.81	15,895,585,535.82
其中：營業成本	10	16,466,266,686.08	13,231,343,761.30
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		—	—
税金及附加		386,270,825.19	168,200,554.73
銷售費用		657,659,868.43	742,476,207.68
管理費用		906,491,737.75	702,439,176.00
研發費用		325,347,006.70	337,245,795.65
財務費用		702,140,283.66	713,880,040.46
其中：利息費用		786,816,577.32	742,951,253.16
利息收入		85,865,286.42	43,616,571.23
加：其他收益		96,983,561.04	77,232,388.05
投資收益(損失以「-」號填列)		42,592,626.27	282,289,439.25
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		129,918,104.51	58,083,839.06
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)		—	—

合併利潤表(續)

項目	附註	2022年度	2021年度
淨敞口套期收益(損失以「-」號填列)		—	9,199,497.68
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)		-6,067,239.59	88,017.35
信用減值損失(損失以「-」號填列)		-855,943,084.59	-130,122,730.43
資產減值損失(損失以「-」號填列)		-483,637,892.57	-562,332,880.78
資產處置收益(損失以「-」號填列)		-42,496,202.75	-1,366,630.28
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		16,848,369,859.68	6,302,441,507.67
加：營業外收入		70,680,200.93	30,468,673.09
減：營業外支出		104,001,117.84	14,564,259.93
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		16,815,048,942.77	6,318,345,920.83
減：所得稅費用	11	2,388,803,221.32	934,334,896.63
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		<u>14,426,245,721.45</u>	<u>5,384,011,024.20</u>
(一)按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		14,426,245,721.45	5,384,011,024.20
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		—	—

合併利潤表(續)

項目	附註	2022年度	2021年度
(二)按所有權歸屬分類			
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		13,395,473,298.73	4,955,264,764.83
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)		1,030,772,422.72	428,746,259.37
六、其他綜合收益的稅後淨額		219,987.35	-6,135,777.29
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		198,328.15	-4,378,300.31
(一)不能重分類進損益的其他綜合收益		—	-4,233,052.18
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		—	-4,233,052.18
4. 企業自身信用風險公允價值變動		—	—
5. 其他		—	—

合併利潤表(續)

項目	附註	2022年度	2021年度
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		198,328.15	-145,248.13
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		198,328.15	-145,248.13
7. 其他		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		21,659.20	-1,757,476.98
七、綜合收益總額		<u>14,426,465,708.80</u>	<u>5,377,875,246.91</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		13,395,671,626.88	4,950,886,464.52
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<u>1,030,794,081.92</u>	<u>426,988,782.39</u>
八、每股收益	12		
(一) 基本每股收益(元/股)		<u>9.37</u>	<u>3.92</u>
(二) 稀釋每股收益(元/股)		<u>9.37</u>	<u>3.92</u>

合併財務報表附註

1 一般資料

新特能源股份有限公司(「本公司」)為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。

除另有註明外，本合併財務報表以人民幣元列示，並於2023年3月1日獲董事會批准發佈。

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(「國家財政部」)頒佈的《企業會計準則》並基於本集團所適用的會計政策和會計估計編製。此外，本財務報表的若干相關事項已根據香港法例第622章《公司條例》的要求進行披露，亦符合適用聯交所證券上市規則(「上市規則」)披露規定。

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：

國家財政部於2022年11月發佈了《企業會計準則解釋16號》，對《企業會計準則第18號—所得稅》中遞延所得稅初始確認豁免的範圍進行了修訂，允許企業自本解釋發佈年度(即2022年)提前執行。

《企業會計準則解釋16號》明確對於不是企業合併且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損)、並因單項交易產生的資產和負債導致等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的交易，不適用遞延所得稅初始確認豁免規定。企業對上述交易因資產和負債的初始確認所產生的應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異，應當按照《企業會計準則第18號—所得稅》，在交易發生時分別確認相應的遞延所得稅負債和遞延所得稅資產。

由於未確認融資費用的實際利率法攤銷，導致使用權資產和租賃負債的賬面價值出現的差異，本集團擁有以淨額結算當期遞延所得稅資產及當期遞延所得稅負債的法定權利，且遞延所得稅資產和遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關，滿足《企業會計準則講解2010》以抵銷後遞延所得稅資產及遞延所得稅負債淨額列示的要求。

本集團於2022年首次執行。針對產生的遞延事宜於2022年年末做了如下調整：確認了上述可抵扣暫時性差異對應的遞延所得稅資產人民幣1,520,649.81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（「**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、柔性直流換流閥和靜態無功補償裝置（「**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。分部間抵銷的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合併利潤表中所載者一致。提供予主要營運決策者的總資產相關金額乃按與合併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。

2022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
一、分部收入及業績						
1、營業收入	25,903,035,519.46	11,907,286,328.22	2,038,892,711.17	4,386,010,469.08	-6,694,110,528.25	37,541,114,499.68
其中：對外交易收入	25,663,307,724.41	7,688,088,705.29	2,038,316,519.58	2,151,401,550.40	—	37,541,114,499.68
分部間交易收入	239,727,795.05	4,219,197,622.93	576,191.59	2,234,608,918.68	-6,694,110,528.25	—
2、營業成本	7,882,379,193.62	10,194,813,420.35	876,620,674.28	3,834,238,361.08	-6,321,784,963.25	16,466,266,686.08
3、分部毛利	18,066,012,645.39	1,506,852,493.75	1,210,853,712.31	291,128,962.15	—	21,074,847,813.60
4、聯營企業和合營企業的投資 收益	—	129,918,104.51	—	—	—	129,918,104.51
5、信用減值損失	-12,772,427.45	-265,760,179.76	-804,500,448.60	-22,026,292.88	249,116,264.10	-855,943,084.59
6、資產減值損失	-9,775,619.91	-117,313,152.05	-322,675,705.72	-33,873,414.89	—	-483,637,892.57
7、折舊及攤銷費用	1,068,029,288.23	51,188,745.75	766,607,264.26	91,311,386.70	-64,683,437.32	1,912,453,247.62
8、利潤總額	<u>17,205,667,592.02</u>	<u>1,581,204,798.90</u>	<u>-525,182,964.11</u>	<u>59,146,541.40</u>	<u>-1,505,787,025.44</u>	<u>16,815,048,942.77</u>
二、資產總額	<u>51,744,189,772.03</u>	<u>20,813,990,963.39</u>	<u>25,518,488,245.39</u>	<u>6,296,857,452.36</u>	<u>-25,112,482,371.04</u>	<u>79,261,044,062.13</u>
1、長期股權投資(對聯營企業 及合營企業的投資)	—	46,454,000.00	—	—	—	46,454,000.00
2、非流動資產增加額(長期股 權投資以外的其他)	12,803,973,820.78	345,193,613.83	4,884,919,627.15	278,340,551.07	-1,172,115,206.01	17,140,312,406.82
三、負債總額	<u>19,161,227,823.47</u>	<u>8,960,982,062.15</u>	<u>20,000,299,111.06</u>	<u>4,920,610,323.73</u>	<u>-9,925,767,652.60</u>	<u>43,117,351,667.81</u>

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
一、分部收入及業績						
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	<u>17,717,488.34</u>	<u>1,969,962,762.27</u>	<u>525,386.36</u>	<u>1,179,263,669.55</u>	<u>-3,167,469,306.52</u>	<u>—</u>
2、營業成本	<u>4,853,319,838.85</u>	<u>8,661,323,263.43</u>	<u>586,267,043.00</u>	<u>1,953,153,415.02</u>	<u>-2,822,719,799.00</u>	<u>13,231,343,761.30</u>
3、分部毛利	<u>6,790,355,076.05</u>	<u>1,026,746,575.84</u>	<u>1,286,466,423.50</u>	<u>188,128,105.96</u>	<u>—</u>	<u>9,291,696,181.35</u>
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	<u>5,940,836,165.04</u>	<u>359,153,771.03</u>	<u>811,527,767.26</u>	<u>-308,667,396.04</u>	<u>-484,504,386.46</u>	<u>6,318,345,920.83</u>
二、資產總額						
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)	<u>4,202,116,812.75</u>	<u>-220,025,278.79</u>	<u>684,706,177.93</u>	<u>-9,125,866.15</u>	<u>625,143,113.38</u>	<u>5,282,814,959.12</u>
三、負債總額						
	<u>11,854,906,372.74</u>	<u>11,526,474,170.22</u>	<u>14,319,563,948.05</u>	<u>2,860,744,669.10</u>	<u>-5,751,455,615.60</u>	<u>34,810,233,544.51</u>

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	37,307,609,650.48	22,395,870,725.83
境外	233,504,849.20	127,169,216.82

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	2,088,941,669.56	1,723,732,933.33
商業承兌匯票	10,487,147.22	78,777,413.73
合計	<u>2,099,428,816.78</u>	<u>1,802,510,347.06</u>

(2) 年末用於質押的應收票據

項目	年末餘額	年初餘額
銀行承兌匯票	147,189,861.60	833,490,619.23

(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	年末未終止 確認金額	年初未終止 確認金額
銀行承兌匯票	629,976,470.03	558,129,745.45
商業承兌匯票	—	26,412,810.77
合計	<u>629,976,470.03</u>	<u>584,542,556.22</u>

(4) 按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		年未餘額		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	2,120,635,168.46	100.00	21,206,351.68	1.00	2,099,428,816.78
其中：銀行承兌匯票	2,110,042,090.46	99.50	21,100,420.90	1.00	2,088,941,669.56
商業承兌匯票	<u>10,593,078.00</u>	<u>0.50</u>	<u>105,930.78</u>	<u>1.00</u>	<u>10,487,147.22</u>
合計	<u>2,120,635,168.46</u>	<u>100.00</u>	<u>21,206,351.68</u>	<u>—</u>	<u>2,099,428,816.78</u>

類別	賬面餘額		年初餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	壞賬準備		
			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	<u>1,820,717,522.29</u>	<u>100.00</u>	<u>18,207,175.23</u>	<u>—</u>	<u>1,802,510,347.06</u>

(5) 本年計提、收回、轉回的應收票據壞賬準備

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	
銀行承兌匯票	17,411,443.77	3,688,977.13	—	—	21,100,420.90
商業承兌匯票	795,731.46	-689,800.68	—	—	105,930.78
合計	<u>18,207,175.23</u>	<u>2,999,176.45</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>21,206,351.68</u>

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	802,280,180.77	12.41	802,280,180.77	100.00	—
按組合計提壞賬準備	5,661,397,429.97	87.59	454,714,632.28	8.03	5,206,682,797.69
其中：賬齡組合	3,264,254,972.31	50.50	350,003,782.69	10.72	2,914,251,189.62
電費及補貼款 組合	2,397,142,457.66	37.09	104,710,849.59	4.37	2,292,431,608.07
合計	<u>6,463,677,610.74</u>	<u>100.00</u>	<u>1,256,994,813.05</u>	<u>—</u>	<u>5,206,682,797.69</u>
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	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
合計	<u>6,498,105,270.03</u>	<u>100.00</u>	<u>394,795,818.02</u>	<u>—</u>	<u>6,103,309,452.01</u>

1) 按單項計提應收賬款壞賬準備

名稱	賬面餘額	年末餘額		計提理由
		壞賬準備	計提比例(%)	
電價補貼降低或取消 部分項目	802,280,180.77	802,280,180.77	100.00	詳見註
合計	802,280,180.77	802,280,180.77	100.00	—

註：2022年3月起，中華人民共和國國家發展和改革委員會（「國家發改委」）、國家財政部、中國國家能源局（「國家能源局」）聯合開展可再生能源發電補貼（「電價補貼」）核查工作，根據核查情況，本集團部分風能、光伏電站項目的電價補貼存在被降低或取消的風險，本集團對上述存在減值跡象的新能源電站相關資產計提減值準備金額共計人民幣112,495.59萬元，其中電價補貼應收款項計提信用減值損失人民幣80,228.02萬元，固定資產計提資產減值損失人民幣30,618.98萬元，無形資產計提資產減值損失人民幣1,236.90萬元，使用權資產計提資產減值損失人民幣411.69萬元。

2) 組合中，按賬齡分析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(%)
1年以內(含1年)	1,986,177,949.75	39,723,559.00	2.00
1年至2年(含2年)	815,842,467.40	40,792,123.37	5.00
2年至3年(含3年)	131,087,983.61	26,217,596.72	20.00
3年至4年(含4年)	13,243,109.80	3,972,932.94	30.00
4年至5年(含5年)	157,211,782.19	78,605,891.10	50.00
5年以上	160,691,679.56	160,691,679.56	100.00
合計	3,264,254,972.31	350,003,782.69	—

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)	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
合計	<u>3,911,919,797.20</u>	<u>285,638,172.34</u>	<u>—</u>

3) 組合中，採用其他方法計提壞賬準備的應收賬款

項目	應收賬款	年末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	2,397,142,457.66	104,710,849.59	4.37

項目	應收賬款	年初餘額 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

(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)	3,287,745,047.14	4,350,167,515.00
1年至2年(含2年)	1,964,348,042.73	940,520,543.03
2年至3年(含3年)	518,358,758.33	618,125,502.94
3年至4年(含4年)	339,976,894.74	342,224,496.83
4年至5年(含5年)	192,191,413.74	226,828,878.94
5年以上	161,057,454.06	20,238,333.29
合計	<u>6,463,677,610.74</u>	<u>6,498,105,270.03</u>

註：應收賬款按入賬日期的賬齡列示

(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		其他	年末餘額
			收回或轉回	轉銷或核銷		
應收賬款壞賬準備	394,795,818.02	840,725,192.33	—	783,502.92	22,257,305.62	1,256,994,813.05
合計	<u>394,795,818.02</u>	<u>840,725,192.33</u>	<u>—</u>	<u>783,502.92</u>	<u>22,257,305.62</u>	<u>1,256,994,813.05</u>

註：本年其他變動的壞賬準備金額人民幣22,257,305.62元，係附屬公司特變電工新疆新能源股份有限公司（「新疆新能源」）本年通過拍賣方式取得盱眙高傳風力發電有限公司100%股權，納入合併報表範圍，新增應收賬款壞賬準備所致。

6 應收款項融資

項目	年末餘額	年初餘額
應收票據	6,172,012,029.97	3,608,991,052.55
應收賬款保理	—	—
合計	<u>6,172,012,029.97</u>	<u>3,608,991,052.55</u>

7 銀行及其他借款結構及到期日情況

(1) 借款結構

借款類別	年末餘額	年初餘額
信用借款	6,272,798,307.08	2,908,961,980.01
抵押借款	1,356,082,276.94	412,838,978.31
擔保借款	495,238,230.39	2,388,124,132.21
質押借款	271,542,361.11	129,654,680.56
抵押加質押借款	12,632,761,161.48	11,399,781,216.44
保理借款	6,380,000.00	3,166,000.00
票據貼現	300,877,694.62	481,782,138.17
合計	<u>21,335,680,031.62</u>	<u>17,724,309,125.70</u>

(2) 借款到期日情況

到期日	年末餘額	年初餘額
1年內到期	3,981,028,141.32	3,383,741,704.28
1至2年到期	1,978,949,486.32	2,163,585,344.59
2至5年到期	4,379,943,359.52	4,744,214,123.53
5年以上到期	10,995,759,044.46	7,432,767,953.30
合計	<u>21,335,680,031.62</u>	<u>17,724,309,125.70</u>

8 應付票據

票據種類	年末餘額	年初餘額
銀行承兌匯票	4,527,515,819.38	5,635,680,100.33
商業承兌匯票	173,388,903.43	472,099,043.65
合計	<u>4,700,904,722.81</u>	<u>6,107,779,143.98</u>

2022年12月31日、2021年12月31日已到期尚未支付的應付票據總額分別為人民幣163,601.66元、人民幣465,252.51元，係持票方尚未及時辦理結算手續所致。

9 應付賬款

項目	年末餘額	年初餘額
合計	10,399,018,417.81	5,573,094,825.40
其中：1年以上	2,740,360,954.74	2,025,371,158.43

註：應付賬款按入賬日期的賬齡列示

10 營業收入、營業成本

項目	本年發生額	
	收入	成本
主營業務	37,047,696,820.80	16,082,471,082.66
其他業務	493,417,678.88	383,795,603.42
合計	<u>37,541,114,499.68</u>	<u>16,466,266,686.08</u>

項目	上年發生額	
	收入	成本
主營業務	22,310,008,128.79	13,043,525,856.89
其他業務	213,031,813.86	187,817,904.41
合計	<u>22,523,039,942.65</u>	<u>13,231,343,761.30</u>

11 所得稅費用

項目	本年發生額	上年發生額
當期所得稅費用	2,307,037,906.48	1,006,410,019.17
遞延所得稅費用	81,765,314.84	-72,075,122.54
合計	<u>2,388,803,221.32</u>	<u>934,334,896.63</u>

12 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	50.12	9.37	9.37
扣除非經常性損益後歸屬於 母公司普通股股東的淨利潤	49.96	9.34	9.34

13 股息

董事會建議不宣派截至2022年12月31日止年度的末期股息。

於2022年5月24日，本公司2021年度股東周年大會審議通過派發2021年末期股息，本公司已宣派截至2021年12月31日止年度末期股息每股人民幣1.10元(含稅)，總計人民幣1,573,000,000.00元，截至2022年12月31日支付股息人民幣1,570,416,544.66元(截至2021年12月31日：人民幣120,000,000.00元)。

管理層討論及分析

一、行業發展狀況回顧

隨著全球能源結構轉型和「雙碳」目標持續深化，以風電、光伏為代表的清潔能源實現快速發展，2022年，中國風電及光伏新增裝機容量125GW，仍舊保持增長勢頭。中國政府在2022年陸續出台多項政策，從完善體制機制建設、提高以風電、光伏為代表的非化石能源發電量比重、新型儲能規模化、積極推動新能源發電項目併網發電等多方面支持新能源產業發展。

1、中國新能源產業主要政策回顧

- 2022年1月30日，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》，該意見提出：「十四五」時期基本建立推進能源綠色低碳發展的制度框架，形成比較完善的政策、標準、市場和監管體系，構建以能耗「雙控」和非化石能源目標制度為引領的能源綠色低碳轉型推進機制；到2030年，基本建立完整的能源綠色低碳發展基本制度和政策體系，形成非化石能源既基本滿足能源需求增量又規模化替代化石能源存量、能源安全保障能力得到全面增強的能源生產消費格局。

- 2022年3月17日，國家能源局發佈《關於印發〈2022年能源工作指導意見〉的通知》，該通知明確2022年中國風電、光伏發電發電量佔全社會用電量比重的目標為12.2%左右，發電利用率持續保持合理水平；大力發展風電、光伏，加大力度規劃建設大型風光基地，積極推進水風光互補基地建設，繼續實施整縣屋頂分佈式光伏開發建設，扎實推進沙漠、戈壁、荒漠地區的大型風電、光伏基地建設，建設光熱發電項目等，推動能源綠色低碳轉型，加快實現碳達峰、碳中和。
- 2022年3月21日，國家能源局、國家發改委聯合印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》，提出到2025年，新型儲能由商業化初期步入規模化發展階段，具備大規模商業化應用條件；到2030年，新型儲能全面市場化發展。該方案同時提出，在電源側加快推動系統友好型新能源電站建設，以新型儲能支撐高比例可再生能源基地外送，促進沙漠、戈壁、荒漠大型風電光伏基地和大規模海上風電開發消納，通過合理配置儲能提升煤電等常規電源調節能力。
- 2022年5月14日，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案》，該方案提出，為實現到2030年風電、太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上的目標，將加快構建清潔低碳、安全高效的能源體系；加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電、光伏基地建設，促進新能源開發利用與鄉村振興融合發展，推動新能源在工業和建築領域應用，引導全社會消費新能源等綠色電力。

- 2022年6月1日，國家發改委、國家能源局、國家財政部等九部門聯合發佈《關於印發「十四五」可再生能源發展規劃的通知》，按照2025年非化石能源消費佔比20%左右任務要求，明確提出：「十四五」期間，中國可再生能源在一次能源消費增量中佔比超過50%；可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的佔比超過50%，風電和太陽能發電量實現翻倍；全國可再生能源電力總量消納責任權重達到33%左右，可再生能源電力非水電消納責任權重達到18%左右，可再生能源利用率保持在合理水平。
- 2022年11月25日，國家能源局綜合司發佈《關於積極推動新能源發電項目應併盡併、能併早併有關工作的通知》，該通知指出，為進一步做好2022年底前新能源發電項目併網接入工作，各電網企業在確保電網安全穩定、電力有序供應前提下，按照「應併盡併、能併早併」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，保障及時並網，允許分批併網，不得將全容量建成作為新能源項目併網必要條件。

2、中國多晶硅行業發展狀況回顧

根據有關協會統計數據，截至2022年底，全球多晶硅產能約132.2萬噸，同比增長約97.02%；2022年全球多晶硅產量約94.7萬噸。2022年中國多晶硅產量為82.7萬噸，淨進口量約8.5萬噸，而總需求量約103.3萬噸。因此，2022年中國多晶硅市場呈現供應小於需求的狀態。

受供求關係影響，2022年中國多晶硅價格整體呈上揚走勢，並屢創歷史新高。複投料成交均價從2022年初的人民幣23.69萬元／噸，連續創新高上漲至10月最高價格人民幣30.80萬元／噸；隨著多晶硅新增產能釋放，12月小幅回落至人民幣24.75萬元／噸。單晶複投料2022年全年均價為人民幣27.36萬元／噸，同比上漲40.74%。

3、中國光伏及風力發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2022年中國光伏新增裝機87.41GW，同比增長60%；截至2022年底，中國光伏發電累計裝機達到392.61GW；2022年中國風電新增裝機37.63GW，同比降低21%。截至2022年底，中國風電累計裝機達到365.44GW。

二、本集團主要業務經營狀況

2022年，在全球能源綠色低碳轉型的大趨勢下，本集團緊抓全球新能源產業發展的機遇，通過加快業務佈局提高多晶硅產能，通過科技創新及工藝優化不斷提升產品質量；加大風、光資源獲取力度，擴大本集團運營電站的規模，通過技術創新和管理升級優化建造成本和發電成本，進一步提升綜合競爭力。報告期內，本集團實現營業收入人民幣37,541.11百萬元，實現淨利潤人民幣14,426.25百萬元，實現歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣13,395.47百萬元，較上年同期分別增長66.68%、167.95%和170.33%。

1、多晶硅生產及建設項目

2022年，本集團加快多晶硅產能提升：已完成新疆甘泉堡基地多晶硅生產線技術改造及內蒙古10萬噸多晶硅項目建設及調試，並快速實現達質達產，使本集團多晶硅產能提升至20萬噸／年；全力推動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」）一期10萬噸建設，按照嚴密

的工作計劃穩步推進設計、設備招標及採購、工程施工等工作，計劃於2023年上半年投產。報告期內，本集團持續與客戶聯動開展質量攻關，完善多晶硅全流程質量穩定性控制評價標準，實現體系牽引，加強工藝、設備、質量協同，通過優化原材料驗收、還原過程控制、成品自動破碎參數精細化控制等，提升單晶料和N型用料佔比。

報告期內，本集團實現多晶硅產量12.59萬噸，較上年同期增長約61.03%；實現多晶硅銷量10.67萬噸，較上年同期增長約42.92%。報告期內，本集團多晶硅板塊實現收入人民幣25,663.31百萬元，較上年同期增長121.70%；實現毛利人民幣18,066.01百萬元，較上年同期增長166.05%。

2、 風能及光伏資源開發、建設及運營

2022年，本集團緊跟國家政策導向，強化集中式風能、光伏項目開發，圍繞源網荷儲、多能互補、儲能等新模式，積極推進資源獲取，協助客戶開展「低碳」園區規劃建設，新增獲取風能、光伏項目指標超過6GW。本集團積極推動戶用分佈式光伏業務開展並推出解決方案，在江西、山東、河南、陝西四省實現業務落地，開啟新的業務模式。報告期內，本集團完成並確認收入的風能及光伏建設項目裝機約2.30GW，風能、光伏電站建設板塊實現毛利人民幣1,506.85百萬元，較上年同期增長46.76%。

2022年，本集團穩步推進運營電站建設，挑選優質風、光資源作為運營項目儲備，在新疆、內蒙古、甘肅、河北等地投資建設超過1GW風能、光伏運營電站。2022年度，本集團新增併網發電的運營項目裝機容量約350MW，其餘在建項目預計於2023年陸續併網發電。報告期內，本集團風能、光伏電站運營板塊實現毛利人民幣1,210.85百萬元。截至2022年12月31日，本集團已實現併網發電的運營電站項目約2.61GW，在建項目超過1GW。

3、科技及研發

多晶硅生產方面，本集團重點圍繞多晶硅精餾除碳、還原爐降耗、N型單晶料品質提升等關鍵課題推動技術創新研究，提升多晶硅質量，調優產品結構；圍繞高效提純、分子模擬、新型高效催化劑體系構建等技術領域推動了理論研究與應用；聯合國內優秀院校圍繞多晶硅還原機理和新材料開發應用牽頭開展了還原爐全過程模擬仿真、智能控制先進工藝算法等自主技術創新研究。報告期內，本集團獲批運營新疆首家硅基新材料產業知識產權運營中心，獲批建立新疆維吾爾自治區工信廳硅基新材料產業創新研究院，積極參與光伏材料與電池全國重點實驗室聯合重組工作，組建自治區硅材料創新聯合體，發揮創新平台人才和技術集聚優勢，推動硅基產業高質量發展。

風、光資源開發、建設及運營方面，本集團圍繞源網荷儲、零碳園區、戶用光伏、分散式風電、新型儲能等具體業務場景下的關鍵技術進行研究，編製技術規範，為項目開展及建設提供強力技術支撐；堅持智造強基戰略，構建智能化創新應用和數字化工廠建設，推廣零碳園區綜合能源規劃仿真系統、售電交易一體化平台和電站全生命週期管

理系統等，實現數字化設計、遠程電站監控和管理，提升效率及盈利能力；圍繞逆變器、SVG、組串式儲能變流器開展產品技術創新工作，提高功率密度、環境適應性及寬溫度運行範圍，確保電網友好加入並降低製造和運營成本。

2022年，本集團共獲得授權專利95件。於2022年12月31日，本集團累計擁有國內授權專利740件、國際專利7件；累計參加已發佈的標準編製77項，其中國際標準6項，國家標準39項，行業標準32項。

4、安全、環保建設

本集團持續踐行「以人為本，安全為天」安全管理方針，全面落實安全、環保責任，提升HSSE(健康、安全、安保、環保)體系建設工作。報告期內，本集團未發生重大安全生產、環保、保衛事故及事件。

本集團以「強基礎、補弱項、提標準、促提升」為主線，持續推動風險分級分色管控和隱患排查治理雙重預防工作機制，不斷建立健全全員安全生產責任制，堅持結果和過程管理相結合的績效導向，制定並落實安全、環保核心重點工作計劃，督促、檢查安全生產工作，及時處理及消除生產安全事故隱患；持續加大安全投入，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，定期組織開展安全生產教育和培訓，建立安全文化宣傳教室及安全文化長廊，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。

5、人才團隊建設

報告期內，本集團以戰略及業務需求為引導，加強人才團隊建設工作。針對多晶硅新投產及在建項目，本集團通過內部抽調和選拔、外部專家和技術骨幹招聘提供成熟人才，聚焦核心目標院校，持續推動產學研用合作、聯合培養、訂單班、實習等多種合作模式，確保高端科研團隊及一線生產團隊快速補充，保證項目設計、施工、調試、生產等各階段人員配備。本集團樹立「育人才、重培訓、塑團隊」的「人才強企」思維，配套健全人才培育機制，加強後備人才的儲備和培養，設立高技能人才培訓基地，逐步實現培養「一人多崗，一專多能」複合型人才，助力員工職業技能提升和企業高質量發展。報告期內，本集團通過實施2022年員工持股計劃，向500名員工授予2,994萬股本公司內資股股份，實現企業和員工中長期利益的結合。

三、經營業績及分析

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2022年12月31日止年度，本集團實現收入人民幣37,541.11百萬元，較上年同期人民幣22,523.04百萬元增加人民幣15,018.07百萬元，增幅66.68%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅上漲所致。

截至2022年12月31日止年度，多晶硅板塊實現收入人民幣25,663.31百萬元，較上年同期人民幣11,575.64百萬元增加人民幣14,087.67百萬元，增幅121.70%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅上漲所致。

截至2022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7,688.09百萬元，較上年同期人民幣7,761.44百萬元減少人民幣73.35百萬元，降幅0.95%。

截至2022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2,038.32百萬元，較上年同期人民幣1,873.54百萬元增加人民幣164.78百萬元，增幅8.80%，主要是由於報告期內本集團風能、光伏電站運營項目規模增加，發電量相應增加所致。

成本

截至2022年12月31日止年度，本集團發生成本人民幣16,466.27百萬元，較上年同期人民幣13,231.34百萬元增加人民幣3,234.93百萬元，增幅24.45%，主要是由於報告期內本集團收入規模增長，成本相應增長所致。

截至2022年12月31日止年度，多晶硅板塊發生成本人民幣7,597.30百萬元，較上年同期人民幣4,785.28百萬元增加人民幣2,812.02百萬元，增幅58.76%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，成本相應增加所致。

截至2022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6,181.24百萬元，較上年同期人民幣6,734.69百萬元減少人民幣553.45百萬元，降幅8.22%，主要是由於報告期內本集團風能、光伏電站建設業務的平均單瓦成本下降所致。

截至2022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827.47百萬元，較上年同期人民幣587.08百萬元增加人民幣240.39百萬元，增幅40.95%，主要是由於報告期內本集團實現發電的風能、光伏電站運營項目規模增加，成本相應增加所致。

毛利和毛利率

截至2022年12月31日止年度，本集團實現毛利人民幣21,074.85百萬元，較上年同期人民幣9,291.70百萬元增加人民幣11,783.15百萬元，增幅126.81%；綜合毛利率為56.14%，較上年同期增加14.88個百分點，毛利及綜合毛利率增加主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加及銷售價格大幅上漲所致。其中，本集團風能、光伏電站運營板塊實現毛利率59.40%，較上年同期下降9.26個百分點，主要是由於受可再生能源補貼核查的影響，根據自查情況，本集團部分已經運營電站項目的可再生能源補貼存在被降低或取消的風險，基於謹慎性原則，本集團於2022年下半年按照降低或取消可再生能源補貼後的電價確認收入，電站運營項目的毛利及毛利率減少所致。

銷售費用

截至2022年12月31日止年度，本集團的銷售費用為人民幣657.66百萬元，較上年同期人民幣742.48百萬元減少人民幣84.82百萬元，降幅11.42%，主要是由於報告期內本集團加強銷售及市場推廣開支管控力度，營銷費用減少所致。

管理費用

截至2022年12月31日止年度，本集團的管理費用為人民幣906.49百萬元，較上年同期人民幣702.44百萬元增加人民幣204.05百萬元，增幅29.05%，主要是由於報告期內本集團員工薪酬增加，及實施2022年員工持股計劃確認股份支付費用所致。

研發費用

截至2022年12月31日止年度，本集團的研發費用為人民幣325.35百萬元，較上年同期人民幣337.25百萬元減少人民幣11.90百萬元，降幅3.53%。

財務費用

截至2022年12月31日止年度，本集團的財務費用為人民幣702.14百萬元，較上年同期人民幣713.88百萬元減少人民幣11.74百萬元，降幅1.64%。

投資收益

截至2022年12月31日止年度，本集團的投資收益為人民幣42.59百萬元，較上年同期人民幣282.29百萬元減少人民幣239.70百萬元，降幅84.91%，主要是由於上年同期本集團因處置長期股權投資而確認的投資收益較多所致。

所得稅費用

截至2022年12月31日止年度，本集團的所得稅費用為人民幣2,388.80百萬元，較上年同期人民幣934.33百萬元增加人民幣1,454.47百萬元，增幅155.67%，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2022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13,395.47百萬元，較上年同期人民幣4,955.26百萬元增加人民幣8,440.21百萬元，增幅170.33%，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2022年12月31日止年度，本集團的少數股東利潤為人民幣1,030.77百萬元，較上年同期人民幣428.75百萬元增加人民幣602.03百萬元，增幅140.42%，主要是由於報告期內本公司非全資附屬公司利潤增加所致。

現金流量

	2022年度 人民幣元	2021年度 人民幣元
經營活動產生的現金流量淨額	12,732,232,116.91	4,310,257,973.63
投資活動產生的現金流量淨額	-14,234,790,180.25	-7,308,392,015.64
籌資活動產生的現金流量淨額	1,711,438,582.19	4,191,300,563.14

經營活動產生的現金流量淨額

截至2022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12,732.23百萬元，較上年同期人民幣4,310.26百萬元增加人民幣8,421.97百萬元，增幅195.39%，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2022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14,234.79百萬元，較上年同期人民幣7,308.39百萬元增加人民幣6,926.40百萬元，增幅94.77%，主要由於報告期內本集團內蒙古10萬噸多晶硅項目、准東20萬噸多晶硅項目一期及風能、光伏運營電站建設的投資支出增加所致。

籌資活動產生的現金流量淨額

截至2022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1,711.44百萬元，較上年同期籌資活動現金淨流入金額人民幣4,191.30百萬元減少人民幣2,479.86百萬元，降幅59.17%，主要由於上年同期本集團完成H股配售及內資股發行，籌資活動現金流入較多所致。

運營資金

	於2022年 12月31日	於2021年 12月31日
期末現金及現金等價物餘額(人民幣)	3,409,764,114.29	3,192,107,888.60
資本負債比率	45.38%	53.49%
存貨周轉率(次數)	3.95	4.46
存貨周轉天數(天)	91.05	80.72

於2022年12月31日，本集團期末現金及現金等價物餘額為人民幣3,409.76百萬元(2021年12月31日：人民幣3,192.11百萬元)。

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2022年12月31日本集團的資本負債比率為45.38%，於2021年12月31日本集團資本負債比率為53.49%。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2022年12月31日，本集團的存貨周轉率及周轉天數分別為3.95次及91.05天，於2021年12月31日，本集團存貨周轉率及周轉天數分別為4.46次及80.72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2022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14,456.93百萬元。

資產抵押

於2022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300.88百萬元；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13,359.77百萬元。

資金流動性

於2022年12月31日，本集團流動資產為人民幣27,368.75百萬元，其中，貨幣資金為人民幣5,195.45百萬元；存貨及合同資產為人民幣5,937.35百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣13,478.12百萬元，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2,691.02百萬元，主要為代墊款項、預付貨款及待抵扣增值稅進項稅額。

於2022年12月31日，本集團流動負債為人民幣23,944.65百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣15,099.92百萬元，主要為多晶硅建設項目的機器設備購置款及為採購日常經營所需的設備、勞務、材料、煤炭燃料的應付款項；合同負債為人民幣2,543.26百萬元，主要為多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣339.66百萬元，主要為應付保證金及押金款、應付待墊款等；應交稅費為人民幣712.01百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣1,932.11百萬元。

於2022年12月31日，本集團淨流動資產為人民幣3,424.10百萬元，較於2021年12月31日的淨流動資產人民幣4,610.06百萬元減少人民幣1,185.96百萬元；於2022年12月31日的流動比率為114.30%，較於2021年12月31日的流動比率123.91%下降9.61個百分點。受限制現金為人民幣1,785.69百萬元，主要為用於擔保的定期存款以及票據和信用證保證金。

信用風險

於2022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。本集團對客戶的信用額度進行審核，並執行其他監控程序以確保採取必要的措施回收過期債權。此外，本集團於每個資產負債表日審核每一單項應收款的回收情況，以確保就無法回收的款項計提充分的壞賬準備。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。

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2022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。本集團採用合理的避險工具和產品，降低匯率波動風險，堅持匯率套保原則，明確目標匯率管理，適度地開展即期、遠期結售匯等業務，規避匯率波動帶來的風險。

利率風險

本集團的利率風險產生於銀行借款等有息債務。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。

或有負債

於2022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2022年12月31日，本集團員工總數8,128人(含勞務派遣員工565人)，其中：生產人員4,946人、研發技術人員1,119人、管理人員1,023人、銷售人員634人、財務人員178人、其他人員228人。報告期內，本集團向員工支付薪酬共計人民幣2,184.73百萬元。

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繳納住房公積金。

報告期內，本公司向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共500人)授予2,994萬股內資股股份。有關詳情請參閱本公司日期為2022年3月15日、2022年4月19日、2022年5月5日的公告及日期為2022年4月19日的通函。

重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業

報告期內，除本集團在日常業務過程中開發建設風能、光伏電站並轉讓項目股權外，本集團並無其他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2022年5月5日，本公司股東（「股東」）已批准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」或「A股發行」）的議案。本次A股發行募集資金將用於透過向項目增資，投資建設准東20萬噸多晶硅項目。准東20萬噸多晶硅項目預計總投資人民幣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。於本公告日期，相關監管機構正在審核建議發行A股的申報資料。有關詳情請參閱本公司日期為2021年1月13日、2022年3月15日、2022年5月5日、2022年6月28日、2022年7月4日及2022年11月18日的公告，以及日期為2022年4月19日的通函。

報告期內，除上文所述外，本集團並無其他重大投資或購入資本資產的未來計劃。

重大投資

報告期內，本集團並無重大投資事宜。

資產負債表日後事項

為推進本公司A股發行工作，本集團將兩個存在用地瑕疵的新能源電站項目所屬公司的股權轉讓給本公司控股股東特變電工。於2023年1月6日，本公司附屬公司新疆新能源及陝西特變電工新能源有限公司（「陝西特變」）各自與特變電工簽訂股權轉讓協議。據此，新疆新能源將烏魯木齊明瑞廣晟發電有限公司（「明瑞廣晟」）100%股權轉讓給特變電工，根據明瑞廣晟的經評估股東全部權益價值人民幣15,820萬元，雙方同意轉讓代價為人民幣134,999,999元；陝西特變將吳起縣華光新能源有限公司（「吳起華光」）100%股權轉讓給特變電工，根據吳起華光的經評估股東全部權益價值人民幣-2,320萬元，雙方同意轉讓代價為人民幣1元。於本公告日期，股權轉讓事項已完成，明瑞廣晟及吳起華光不再為本公司的附屬公司並不再於本集團的財務報表內綜合入賬。有關詳情請參閱本公司日期為2023年1月6日的公告。

四、前景展望

市場展望

2022年末，國際能源署（「IEA」）發佈了《2022年世界能源展望》，報告指出，當前地緣政治引發了一場前所未有的全球能源危機，各國密切關注當前全球能源安全與氣候變化等問題。基於全球能源轉型現狀，IEA對未來能源發展前景進行了預測，論證了到2050年實現全球二氧化碳淨零排放的可實現性，強調光伏發電和風力發電是電力行業減少碳排放最重要的方式，並預計到2030和2050年全球光伏和風力發電量佔總發電量的比重將分別超過40%和70%。「二十大」提出，要把發展經濟的著力點放在實體經濟，推動製造業高端化、智能化和綠色化發展，推動新能源、新材料、綠色環保等戰略性新興產業集群發展，深入推進能源革命，加快規劃建設新型能源體系，積極穩妥推進「雙碳」目標落地。

當前，全球將迎來新一輪的能源革命和科技革命，大力發展以風電、光伏為代表的可再生能源已成為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。

經營計劃

全球新能源產業發展將持續向好，新能源產業鏈部分環節供需結構調整，身處重大歷史轉折時刻，本集團將牢牢把握重要戰略機遇期，堅定信心、銳意進取，繼續發揮核心競爭優勢，努力補齊短板，加快構建高質量發展新格局。本集團2023年度計劃實現多晶硅產量23-24萬噸，實現確認收入的風能、光伏電站開發及建設裝機規模2-3GW；到2023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3.5-4GW。

1、 夯實安全管理

2023年，本集團將堅守法律紅線，牢固樹立「安全為天」的理念，加強安全管控體系的建設和持續提升，堅持事前管控、過程管控、源頭管控、閉環管控，保障長治久安、基業長青。本集團將結合2022年度安全體系達標考評結果，深入分析管理短板，加強行業對標，強化專業化團隊建設，進一步完善HSSE管理體系。此外，本集團將精准施策做好安全生產工作，落實安全管理人員績效考核制度，強化分包商安全管理，建立健全新業態安全質量管控標準，加強安全質量管控。

2、 產量提升計劃

在多晶硅業務方面，一是推動現有已建成多晶硅生產基地完善設備監測標準，通過人防、技防等方式做好氣體監測、視頻監控、巡查等工作，消除多晶硅提產、提質瓶頸及工藝生產安全隱患，全力保障關鍵設備平穩運行，保證現有產能穩產滿產；二是加快准東20萬噸多晶硅項目一期10萬噸建設，力爭於2023年上半年投產，進一步提升本集團的核心競爭力和行業地位。

在風能、光伏電站開發、建設及運營方面，本集團將圍繞國家政策導向，加快風、光資源的儲備及開發建設。一是高質量抓好常規競爭性資源配置申報工作，圍繞新能源大基地全面梳理配套資源和開發模式；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；三是加快正在建設及儲備的風能、光伏電站開發、建設進度。

3、質量改進計劃

本集團將圍繞「品質一流」目標，嚴守質量紅線，強抓全員質量體系建設，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，一是圍繞市場需求，加強質量管理改進，優化原材料、還原及成品流程控制、車間清潔管控等，保障關鍵質量控制參數的平穩性及整體雜質平衡性；二是加強質量信息化建設，建立三大多晶硅產業基地生產及產品質量參數比對方案，提升本集團多晶硅生產整體水平；三是提升售後服務質量，搭建「生產-營銷-市場」質量閉環評價體系，提升客戶滿意度。

在風能、光伏電站建設及運營方面，一是持續完善工程質量體系建設，提升質量信息化水平，從設計、採購進行控制，加強源頭管理；二是強化施工過程質量管理，執行樣板工程及質量階段驗收制度，提升過程質量管理，持續打造精品工程；三是加快電站智能運維平台高階功能及系統間融合功能建設及應用，制定設備可靠性管控指標，推進智能電站建設。

4、成本管控計劃

在多晶硅業務方面，本集團將進一步加強成本管理，針對主輔材單耗、能耗等關鍵指標，制定詳盡的降本計劃並推動實施。一是做好工業硅市場行情趨勢分析，加強原材料價格研判能力，擴大原材料供應商尋源，借助工業硅期貨上市的契機，有效管理原材料成本；二是聚焦多晶硅還原爐技術優化、冷氫化轉化率提升、精餾系統開發三大方向實現技術突破，進一步降低能耗和物耗；三是快速實現准東20萬噸多晶硅項目達產滿產，通過產能提升降低生產成本；四是深入研究電力交易政策，針對性制定競價交易策略，加大新能源替代電量爭取力度，不斷降低用電成本。

在風能、光伏電站建設及運營方面，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；三是加快提高電站運營智能運維管理水平，持續開展設備可靠性治理，挖掘設備潛能，不斷降低電站運營成本。

5、技術創新計劃

本集團將增強創新引領，以市場需求及戰略發展為導向，不斷完善科技創新制度和組織管理體系，持續加強技術攻關，提高科技創新整體效能。一是圍繞客戶需求，加快推動技術創新研究，不斷提升產品質量，提高N型用料占比；二是堅持市場需求導向，圍繞新能源大基地、源網荷儲、零碳園區、共享儲能、戶用光伏等加強新技術、新業務開發模式的創新及行業對標學習，加大研發投入力度；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；四是加快智能製造，通過人工智能、大數據分析等，實現過程自動調優，優化管理和生產瓶頸，降低成本，提升運營效率，打造行業標杆的綠色低碳智能企業。

6、人力資源計劃

本集團將根據戰略發展規劃和項目建設進度，重點打造科技創新人才隊伍，實現人才引得來、育得好、用的對、留得住，引領本集團高質量發展。一是緊密圍繞「十四五」戰略目標，在硅基新材、源網荷儲、新型電力系統、智能製造、智慧能源等領域引進行業高端人才，補齊人才短板；二是深化推動後備人才梯隊建設，持續完善創新型、工匠型人才協同培養機制，打造專業有深度，管理有寬度的幹部隊伍，不斷增強人才厚度，為本集團高質量發展注入新動能。

五、風險因素及風險管理

1、政策變動風險

為了扶持新能源產業快速發展，實現「碳達峰、碳中和」戰略目標，各國不斷出台政策推動新能源產業發展，對產業發展影響較大。產業政策有任何重大不利調整，可能會對本集團的經營情況和盈利水平產生不利影響。

本集團將持續密切監察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、多晶硅價格下降的風險

2020至2022年，受供需關係影響，多晶硅價格大幅上漲。隨著多晶硅新建產能逐步釋放，供給緊張情況將得以緩解，供需關係將趨於平衡或出現階段性供給略大於需求的情形，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。

本集團將加快准東20萬噸多晶硅項目達質達產，形成新疆甘泉堡、內蒙古包頭、新疆准東三個多晶硅產業基地規模效應，加大技術研發和工藝優化，並不斷提升多晶硅產品品質，加大N型硅料佔比，降低能耗、物耗和生產成本，進一步提升競爭力及盈利能力。

3、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，行業內已有企業利用硅烷法進行顆粒硅規模化生產；薄膜、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。

4、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。

5、可再生能源發電補貼降低或取消的風險

2022年3月及9月，國家發改委、國家財政部、國家能源局聯合印發《關於開展可再生能源發電補貼自查工作的通知》及《關於明確可再生能源發電補貼核查認定有關政策解釋的通知》，決定在全國範圍內開展可再生能源發電補貼核查工作，涉及項目總數約11,825個。2023年1月，受國家發改委、國家財政部、國家能源局委託，國家電網和南方電網

分別正式發佈了《關於公佈第一批可再生能源發電補貼合規項目清單的公告》，公示合規項目共計7,335個。根據本公司自查情況，本集團持有及曾經建設的部分風能、光伏電站項目可能存在可再生能源發電補貼被降低或取消的風險，可能對本集團新能源電站建設及運營業務板塊的盈利能力造成一定影響，進一步影響本集團經營業績。

基於謹慎性原則，報告期內，本集團已對部分可能存在可再生能源發電補貼被降低或取消風險的運營風能、光伏電站相關資產進行減值測試並計提減值準備，並對已經收到但可能會被要求退回的可再生能源發電補貼款沖減2022年度營業收入。同時，本集團將積極與中國政府相關部門進行申訴、溝通，減少可再生能源發電補貼核查對本集團業績產生的不利影響。此外，本集團將加強對相關政策的學習和領會，加強新能源電站工程進度管理，保障本集團新能源電站建設按期完工。

6、 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；密切關注電網線路檢修計劃，制定內部電站項目檢修計劃，降低因電網檢修造成的損失；通過對部分電網送出能力較弱的電站項目實施技術改造，提升整體電網系統的送出和消納能力，保證電站發電效率及效益。

7、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，如美國宣佈《防止強迫維吾爾人勞動法》生效，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海外制裁措施的影響，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。

末期股息

為加快推進本公司A股發行工作，董事會建議就截至2022年12月31日止年度不派發現金股利，亦不派發股票股利，不進行資本公積金轉增股本，剩餘未分配利潤滾存至下一年度。

為保障投資者的合理回報，本公司將按照本公司《公司章程》相關規定，於最近一期可派發時間提請股東大會批准派發股息事宜，具體利潤分配方案及建議股息事項由董事會另行擬定並提請股東大會審議。

內資股發行事項所得款項用途

於2021年9月28日，本公司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(「內資股發行事項」)，所得款項淨額(經扣除相關成本)約為人民幣2,293.48百萬元。

於2022年12月31日，本公司已按下列用途將內資股發行事項所得款項淨額悉數使用，資金使用情況如下：

序號	用途	分配金額 (人民幣 百萬元)	於2021年 12月31日的 已動用金額 (人民幣 百萬元)	於2022年 12月31日的 已動用金額 (人民幣 百萬元)
1	建設內蒙古10萬噸多晶硅項目	2,000.00	1,549.78	2,000.00
2	補充風電及光伏資源開發的營運資金	293.48	292.92	293.48
	合計	<u>2,293.48</u>	<u>1,842.70</u>	<u>2,293.48</u>

暫停辦理股份過戶登記手續

為釐訂有權出席將於2023年5月18日(星期四)舉行的本公司應屆股東周年大會(「股東周年大會」)及於會上投票的股東，本公司將於2023年5月13日(星期六)至2023年5月18日(星期四)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續。凡於2023年5月18日(星期四)名列本公司股東名冊的H股及內資股股東均有權出席股東周年大會及於會上投票。擬出席股東周年大會及於會上投票的H股股東，須不遲於2023年5月12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H股股份過戶登記處(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。擬出席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2023年5月12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(地址為中國新疆烏魯木齊市新市區長春南路399號)。

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2022年12月31日止年度，本公司一直遵守企業管治守則所載之全部適用的守則條文，並在適合的情況下採納其中所載的建議最佳常規。

遵守董事及監事進行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。經特定查詢後，本公司所有董事及監事確認，報告期內，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

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

本公司審計委員會已審閱本集團截至2022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2022年12月31日止年度的經審核合併財務報表。

核數師

信永中和會計師事務所(特殊普通合夥)(「信永中和」)獲委任為本公司截至2022年12月31止年度的核數師。信永中和已審核本集團報告期內的合併財務報表，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，其符合資格並願意再獲委任。有關續聘信永中和為本公司2023年度之核數師的決議案，將於股東周年大會上提呈。

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)及本公司網站(www.xinteenergy.com)，本公司2022年年報將適時寄發予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
2023年3月1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。