

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2017年12月31日止年度之業績公佈

財務摘要

- 截至2017年12月31日止年度，收入人民幣11,420.95百萬元，比上年同期下降4.84%。
- 截至2017年12月31日止年度，除稅前利潤人民幣1,217.99百萬元，比上年同期增長28.50%。
- 截至2017年12月31日止年度，本公司擁有人應佔利潤人民幣1,070.67百萬元，比上年同期增長33.64%。
- 截至2017年12月31日止年度，每股盈利人民幣1.02元，比上年同期增加人民幣0.25元。
- 董事會建議派發截至2017年12月31日止年度的末期股息，每股人民幣0.20元(含稅)，惟須待應屆股東週年大會批准後作實。

新特能源股份有限公司(「本公司」或「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2017年12月31日止年度(「報告期」)之經審核綜合業績，連同2016年同期的比較數字。該業績乃按照國際會計準則委員會頒佈之《國際財務公告準則》以及香港法例第622章《公司條例》的披露要求而編製。

合併資產負債表

	於12月31日	
	2017年	2016年
附註	人民幣千元	人民幣千元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	13,058,520	11,984,258
土地使用權	557,839	546,735
無形資產	46,510	48,580
以權益法入賬之投資	113,593	94,441
可供出售金融資產	1,000	1,000
遞延所得稅資產	179,663	136,394
其他非流動資產	1,755,748	1,091,667
非流動資產總額	15,712,873	13,903,075
流動資產		
存貨	3,874,701	4,401,280
應收客戶合同工程款項	2,378,952	2,387,570
其他流動資產	260,716	269,586
貿易應收款項及應收票據	4,244,084	3,247,106
預付款及其他應收款項	1,376,627	755,465
受限制現金	1,500,300	950,525
現金及現金等價物	2,316,610	1,897,947
流動資產總額	15,951,990	13,909,479
資產總額	31,664,863	27,812,554

合併資產負債表(續)

	附註	於12月31日	
		2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
權益			
本公司擁有人應佔權益			
股本		1,045,005	1,045,005
股份溢價		5,030,375	5,030,375
其他儲備		457,310	353,024
保留盈利		2,674,707	1,831,898
		<u>9,207,397</u>	<u>8,260,302</u>
非控股權益		53,015	51,442
		<u>9,260,412</u>	<u>8,311,744</u>
負債			
非流動負債			
借款		6,487,970	6,336,601
遞延所得稅負債		78,742	—
遞延政府補助		378,263	361,680
		<u>6,944,975</u>	<u>6,698,281</u>
非流動負債總額		<u>6,944,975</u>	<u>6,698,281</u>
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	5	7,276,778	6,935,441
撥備及其他應付款項		2,894,570	2,253,427
應付客戶合同工程款項		489,684	144,563
即期所得稅負債		3,972	36,865
借款		4,794,472	3,432,233
		<u>15,459,476</u>	<u>12,802,529</u>
流動負債總額		<u>15,459,476</u>	<u>12,802,529</u>
負債總額		<u>22,404,451</u>	<u>19,500,810</u>
權益及負債總額		<u>31,664,863</u>	<u>27,812,554</u>

合併綜合收益表

	附註	截至12月31日止年度	
		2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
收入	3	11,420,951	12,001,303
銷售成本		<u>(8,927,654)</u>	<u>(10,005,131)</u>
毛利		2,493,297	1,996,172
銷售及市場推廣開支		(403,039)	(364,192)
一般及行政開支		(654,442)	(593,604)
其他收入		89,211	95,934
其他(虧損)/收益淨額		<u>(33,011)</u>	<u>35,223</u>
經營利潤		<u>1,492,016</u>	<u>1,169,533</u>
利息收入		25,789	26,255
財務開支		<u>(295,680)</u>	<u>(249,731)</u>
財務開支淨額		<u>(269,891)</u>	<u>(223,476)</u>
分佔以權益法入賬之投資(虧損)/利潤		<u>(4,138)</u>	<u>1,808</u>
除所得稅前利潤		1,217,987	947,865
所得稅開支	6	<u>(144,290)</u>	<u>(141,532)</u>
年度利潤		<u><u>1,073,697</u></u>	<u><u>806,333</u></u>

合併綜合收益表(續)

	附註	截至12月31日止年度	
		2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
下列人士應佔年度利潤：			
本公司擁有人		1,070,671	801,133
非控股權益		<u>3,026</u>	<u>5,200</u>
		<u>1,073,697</u>	<u>806,333</u>
其他綜合(虧損)/收益：			
可能重新分類至損益的項目			
貨幣換算差額		<u>(31)</u>	<u>23</u>
年度綜合收益總額		<u>1,073,666</u>	<u>806,356</u>
下列人士應佔年度綜合收益總額：			
本公司擁有人		1,070,640	801,156
非控股權益		<u>3,026</u>	<u>5,200</u>
		<u>1,073,666</u>	<u>806,356</u>
本公司擁有人應佔利潤之每股盈利			
每股基本盈利(人民幣元)	7	<u>1.02</u>	<u>0.77</u>
每股攤薄盈利(人民幣元)	7	<u>1.02</u>	<u>0.77</u>

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」)成立為有限公司。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高新技術產業開發區(新市區)甘泉堡經濟技術開發區(工業園)面廣東街2499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」)主要從事多晶硅生產及向太陽能 and 風能發電廠及系統提供工程建設承包(「ECC」)服務。

於2015年12月30日，本公司H股在香港聯合交易所有限公司主板上市。

2 重大會計政策概要

用於編製合併財務報表的主要會計政策載列如下。除文義另有所指外，該等政策已一致應用於所呈列的所有年度。

2.1 編製基準

合併財務報表已按照所有適用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及香港《公司條例》(第622章)之規定編製。合併財務報表已按歷史成本法編製，並就可供出售金融資產的重估(以公允價值列賬)而作出修訂。

2.1.1 會計政策和披露的變動

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已就2017年1月1日開始的年度首次採納下列準則和修改：

- 就未變現虧損確認遞延所得稅資產 — 國際會計準則第12號(修改)
- 披露計劃 — 國際會計準則第7號(修改)。

採納該等修改並未對前期確認的數額造成任何影響，亦將不會對本期或未來期間構成影響。

國際會計準則第7號(修改)要求對融資活動產生的負債變動做出披露。

(b) 本集團尚未採納的新訂和已修改準則

多項新會計準則和解釋已予頒佈，但非必須在2017年12月31日的報告期間應用，本集團亦無提早採納。本集團就此等新準則和解釋的評估如下。

國際財務報告準則第9號「金融工具」

國際財務報告準則第9號處理金融資產和金融負債的分類、計量和終止確認，並引入了有關套期會計的新規定以及金融資產的新減值模型。

本集團已評估其金融資產和金融負債，預期在2018年1月1日採納新準則後不會產生重大影響，理由為：

- 集團債務工具投資目前被分類為可供出售金融資產(AFS)，將符合按公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(FVOCI)的分類條件，因此該等資產的會計處理並無改變。

新準則不會影響集團金融負債的會計處理，因為它只影響被指定為以公允價值計量且其變動計入損益的金融負債，而集團並無任何該等負債。終止確認規則引自國際會計準則第39號「金融工具：確認及計量」，沒有任何變動。

新減值模型要求必須按預期信用損失(ECL)，而非根據國際會計準則第39號僅按已發生的信用損失確認減值。該模型適用於按攤餘成本分類的金融資產、按FVOCI計量的債務工具、國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」下的合同資產、應收租貸款、貸款承諾和某些財務擔保合同。本集團已評估新減值模型，預期不會產生重大影響。

新準則亦增加了的披露規定和列報的改變。本集團預計有關金融工具的披露性質和範圍將發生改變，尤其是在新準則採納的年度內。

新準則於2018年1月1日或之後開始的財政年度強制採納。本集團將自2018年1月1日起追溯適用該新準則，並採用準則允許的簡易實務處理方法。

國際財務報告準則第15號「與客戶之間的合同產生的收入」

收入確認的新準則將取代國際會計準則第18號(涵蓋出售貨品和提供服務產生的收入)和國際會計準則第11號(涵蓋建造合同)。

新準則的原則為收入須在貨品或服務的控制權轉移至客戶後確認。

此準則容許全面追溯採納或修訂追溯方式採納。

按現階段的評估，管理層不預期採納新準則對本集團會有重大影響。

新準則於2018年1月1日或之後開始的財政年度強制採納。

國際財務報告準則第16號「租賃」

國際財務報告準則第16號已於2016年1月發佈。由於對經營租賃和融資租賃的計量劃分已經刪除，該準則將導致幾乎所有租賃須在資產負債表內確認。根據新準則，資產(租賃資產的使用權)和支付租金的金融負債須確認入賬。豁免僅適用於短期和低價值租賃。

出租人的會計處理將不會有重大變動。

此準則會主要影響本集團經營租賃的會計處理。截至報告日期，本集團有不可撤銷的經營租賃承擔為人民幣8,839,000元。本集團估計，此等款項中約87%至91%涉及短期和低價值租賃的付款，因此將以直線法在損益中確認為費用。

然而，集團尚未評估需要做出的其他調整(如有)，例如由於對租賃期定義的改變，以及對可變租賃付款、展期權及終止權的不同處理方式等而產生的調整。因此，本集團未能估計在採納此新準則後須確認的使用權資產和租賃負債的金額，以及未來如何影響集團的損益和現金流量的分類。

此準則於2019年1月1日或之後開始的財政年度強制採納。在現階段，本集團不準備在生效日期前採納該準則。

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，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。管理層將多晶硅生產、ECC和建立自有營運發電站(「BOO」)分別視為須予報告經營分部。其他分部主要由逆變器生產、設計服務、光伏硅片及組件生產及物流服務等業務組成。

截至2017年12月31日止年度，由於光伏硅片及組件生產不符合國際財務報告準則第8號規定為可報告分部的數量性門檻，主要營運決策者已將光伏硅片及組件生產與其他分部結合披露；比較信息已重述。

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。

截至2017年12月31日止年度：

	多晶硅生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
分部收入及業績						
分部收入總額	3,472,901	7,261,921	308,328	1,031,392	(653,591)	11,420,951
分部間收入	(10,566)	(398,304)	—	(244,721)	653,591	—
來自外部客戶的收入	3,462,335	6,863,617	308,328	786,671	—	11,420,951
分部業績	1,409,921	770,057	201,389	111,930	—	2,493,297
攤銷	15,502	5,677	8,146	335	—	29,660
折舊	495,992	5,554	83,124	41,730	—	626,400
減值撥備：						
— 貿易及其他應收款項	2,466	42,944	—	5,734	—	51,144
— 物業、廠房及設備	—	—	—	55,777	—	55,777
— 存貨	—	6,827	—	4,957	—	11,784
— 建造合同	—	9,946	—	—	—	9,946
使用權益法入賬的應佔投資虧損	—	(4,138)	—	—	—	(4,138)

	多晶硅生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
截至2016年12月31日止年度 (經重述)：						
分部收入及業績						
分部收入總額	2,560,990	8,830,293	127,677	1,073,909	(591,566)	12,001,303
分部間收入	(18,295)	(398,283)	—	(174,988)	591,566	—
來自外部客戶的收入	<u>2,542,695</u>	<u>8,432,010</u>	<u>127,677</u>	<u>898,921</u>	<u>—</u>	<u>12,001,303</u>
分部業績	<u>863,953</u>	<u>937,200</u>	<u>91,077</u>	<u>103,942</u>	<u>—</u>	<u>1,996,172</u>
攤銷	14,209	2,556	6,673	5,453	—	28,891
折舊	476,460	12,209	25,503	44,524	—	558,696
減值撥備：						
— 貿易及其他應收款項	(1,584)	9,405	5,965	(1,532)	—	12,254
— 物業、廠房及設備	—	—	—	81,809	—	81,809
— 存貨	—	52,480	—	133	—	52,613
— 建造合同	—	134	—	—	—	134
使用權益法入賬的應佔投資利潤	—	1,808	—	—	—	1,808

分部業績與年度利潤總額的對賬如下：

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
多晶硅生產	1,409,921	863,953
ECC	770,057	937,200
BOO	201,389	91,077
其他	111,930	103,942
須予報告分部毛利總額	<u>2,493,297</u>	<u>1,996,172</u>
銷售及市場推廣開支	(403,039)	(364,192)
一般及行政開支	(654,442)	(593,604)
其他收入	89,211	95,934
其他(虧損)/收益淨額	(33,011)	35,223
財務開支淨額	(269,891)	(223,476)
分佔以權益法入賬之投資(虧損)/利潤	<u>(4,138)</u>	<u>1,808</u>
除所得稅前利潤	1,217,987	947,865
所得稅開支	(144,290)	(141,532)
年度利潤	<u>1,073,697</u>	<u>806,333</u>

於2017年12月31日的分部資產如下：

	多晶硅生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總額 人民幣千元
於2017年12月31日						
分部資產	13,029,475	18,311,239	3,443,601	3,191,467	(6,604,175)	31,371,607
使用權益法入賬的投資	—	109,393	—	4,200	—	113,593
未分配資產	13,029,475	18,420,632	3,443,601	3,195,667	(6,604,175)	31,485,200 179,663
資產總額						31,664,863
添置非流動資產	688,389	95,081	1,069,046	184,974	—	2,037,490
於2016年12月31日(經重述)						
分部資產	12,434,237	12,272,027	5,199,155	2,883,804	(5,207,504)	27,581,719
使用權益法入賬的投資	—	94,441	—	—	—	94,441
未分配資產	12,434,237	12,366,468	5,199,155	2,883,804	(5,207,504)	27,676,160 136,394
資產總額						27,812,554
添置非流動資產	490,699	479,429	1,641,110	274,159	—	2,885,397

實體層面資料

所有商品及服務收入細目分類如下：

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
提供ECC服務	6,863,617	8,432,010
銷售商品	4,409,284	3,277,165
提供ECC以外的服務	148,050	292,128
	11,420,951	12,001,303

來自中國及其他國家的外部客戶的收入如下：

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
中國	11,192,620	11,796,511
其他國家	228,331	204,792
	11,420,951	12,001,303

截至2017年12月31日止年度，並無(2016年：一名)外部客戶貢獻超過10%總收入。

於2017年12月31日及2016年12月31日，除遞延所得稅資產外，本集團主要非流動資產均位於中國。

4 貿易應收款項及應收票據

	於12月31日	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
貿易應收款項	2,308,610	1,642,990
應收票據	2,063,138	1,686,716
	<u>4,371,748</u>	<u>3,329,706</u>
減：減值撥備	(127,664)	(82,600)
	<u><u>4,244,084</u></u>	<u><u>3,247,106</u></u>

本集團的應收票據為六個月內到期的銀行承兌票據及商業承兌票據。

於2016年12月31日，本集團原賬面值為人民幣226,394,000元的應收票據已用作短期銀行借款的質押。

本集團的貿易應收款項總額(以到期日為基礎)於各相關資產負債表日的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
三個月以內	1,050,363	307,968
三至六個月	302,559	387,417
六個月至一年	296,875	432,432
一至兩年	356,940	395,020
兩至三年	232,477	87,576
三年以上	69,396	32,577
	<u><u>2,308,610</u></u>	<u><u>1,642,990</u></u>

本集團大部分貿易應收款項於發出發票時到期，惟一般於銷售完成後1至2年內收回的保留金除外。

5 貿易應付款項及應付票據

	於12月31日	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
貿易應付款項	3,379,730	3,434,521
應付票據	3,897,048	3,500,920
	<u><u>7,276,778</u></u>	<u><u>6,935,441</u></u>

貿易應付款項的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
一年以內	2,515,194	2,943,005
一至兩年	555,856	437,115
兩至三年	269,548	34,738
三年以上	39,132	19,663
	<u>3,379,730</u>	<u>3,434,521</u>

6 所得稅開支

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
當期所得稅開支	108,817	195,282
遞延所得稅利益	35,473	(53,750)
	<u>144,290</u>	<u>141,532</u>

本集團除稅前利潤的稅項與採用法定稅率而產生的理論稅額存在差異，詳情如下：

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
除所得稅前利潤	1,217,987	947,865
按法定稅率25%計算的稅項開支	304,497	236,966
適用優惠稅率與法定稅率不同的差額影響	(95,060)	(77,938)
並無確認遞延所得稅資產的稅項虧損及其他暫時差額	19,294	12,096
動用先前未確認的暫時差額及稅項虧損	(2,898)	(18,711)
抵銷與聯營公司進行的交易	(2,507)	10,180
就稅項目的不可扣減的開支	5,730	3,013
稅項抵免及額外抵扣權	(84,766)	(24,074)
	<u>144,290</u>	<u>141,532</u>

現時組成本集團的大部分公司須繳納中國企業所得稅，已根據相關中國所得稅規則及法規按25%的法定所得稅率就各有關公司年內應課稅收入計提撥備，惟若干附屬公司獲豁免或按優惠稅率15%繳納者則除外。

稅項抵免及額外抵扣權主要指購買合格環保設備的稅項抵免、可額外扣減稅項的研發開支，以及三免三減半的稅項減免。

7 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司擁有人應佔利潤除以截至2017年12月31日止年度已發行普通股加權平均數計算。

	截至12月31日止年度	
	2017年	2016年
本公司擁有人應佔利潤(人民幣千元)	1,070,671	801,133
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,045,005</u>	<u>1,043,857</u>
每股基本盈利(人民幣元)	<u>1.02</u>	<u>0.77</u>

(b) 攤薄

由於本集團並無具潛在攤薄影響普通股，故截至2017年及2016年12月31日止年度每股盈利並無攤薄影響。

8 股息

董事會會議於2018年3月23日舉行，董事會建議派發截至2017年12月31日止年度的末期股息每股人民幣0.20元，合共為人民幣209,001,032元。有關股息須於應屆股東週年大會獲得本公司股東批准。建議股息並未於合併財務報表內反映為應付股息。

於2017年6月16日，經本公司股東週年大會批准後，本公司宣派截至2016年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.12元，總計人民幣125,400,619元，並於2017年12月31日支付股息人民幣49,930,000元。

管理層討論及分析

(如無特別說明，以下信息披露基於按照國際財務公告準則編製的綜合財務報表)

一、行業發展趨勢回顧

2017年，在中國新能源上網電價調整帶來的搶裝效應、分佈式市場加速擴大和國際新興新能源市場快速崛起等多重因素帶動下，中國新能源產業發展持續向好，產業規模穩步增長，技術水平明顯提升，成本下降顯著，全球競爭地位進一步鞏固。2017年，中國光伏新增裝機容量53GW，同比增長53.6%，連續5年位居世界第一，累計裝機達到130GW，連續三年位居全球首位；中國風電方面增速放緩，2017年新增裝機容量為15GW，仍為全球第一。同時，為解決新能源市場化體系建設不完善、上網消納能力差等問題，中國政府在2017年從促進能源結構調整、完善交易體制、推動平價上網等多方面推出相關政策，以進一步推動新能源產業的健康可持續發展。

1、中國新能源產業主要政策回顧

(1) 促進能源結構調整

- 2017年7月，國家能源局發佈《關於可再生能源發展「十三五」規劃實施的指導意見》，該文件一次性下達了2017-2020年中國光伏、風電新增裝機指引規模，分別為86.5GW和110.4GW，每年新增的分佈式項目和光伏扶貧項目不包含在內。
- 2017年11月，中國國家可再生能源中心發佈《中國可再生能源展望2017執行摘要》，該文件建議中國可再生能源2020年發展目標：太陽能光伏裝機量從110GW增至200GW，風電裝機量從210GW增至350GW。

(2) 完善風電、光伏發電的交易機制

- 2017年1月，國家發改委、中國財政部、國家能源局發佈《關於試行可再生能源綠色電力證書核發及自願認購交易制度的通知》，擬在全國範圍內試行可再生能源綠色電力證書，建立自願認購體系，推動可再生能源發展邁入市場化。

- 2017年11月，國家發改委、國家能源局發佈《關於開展分佈式發電市場化交易試點的通知》，將建立分佈式發電市場化交易平台，分佈式發電項目單位與配電網內就近電力用戶進行電力交易，只需向電網企業支付「過網費」，有利於分佈式發電就近利用清潔能源資源。

(3) 推動新能源平價上網

- 2017年11月，國家發改委印發《關於全面深化價格機制改革的意見》，該文件指出要完善可再生能源價格機制，實施風電、光伏等新能源標杆上網電價退坡機制，2020年實現風電與燃煤發電上網電價相當、光伏上網電價與電網銷售電價相當。
- 2017年12月，國家發改委發佈《關於2018年光伏發電項目價格政策的通知》，繼2015年後連續3年降低光伏發電上網電價，落實新能源標杆上網電價逐步退坡的要求，合理引導新能源投資，促進光伏發電產業健康有序發展。

2、多晶硅行業發展趨勢回顧

根據中國有色金屬工業協會硅業分會統計數據，2017年全球多晶硅產量為43.9萬噸，較上年同期增長13.7%，其中中國產量為24萬噸，同比增長23.1%，佔全球總產量的54.7%，連續第二年全球佔比超過一半以上，是全球最大的多晶硅生產國。2017年，全球光伏及半導體產業對多晶硅的總消費量為44.4萬噸，供需基本平衡。2017年，中國多晶硅產量約24萬噸，淨進口量為15.2萬噸，全年總供應量達到39.2萬噸，總消費量為39.4萬噸，供需基本平衡。

2017年中國多晶硅全年均價為人民幣13.50萬元／噸，同比小幅上漲5.6%。全年多晶硅價格呈現「√」走勢，最高點和最低點都高於2016年，價格從1-2月的人民

幣14萬元／噸左右，斷崖式下跌至4月中的全年低點人民幣10.85萬元／噸，跌幅達到24%，受國內「630」和「930」搶裝潮、「美國201」政策、多晶硅生產企業檢修的影響，多晶硅供不應求，價格觸底反彈後一路回升至12月底的人民幣15.28萬元／噸，漲幅達到40.8%。

3、 光伏發電行業發展趨勢回顧

根據中國光伏行業協會統計數據，2017年全球光伏市場增長強勁，新增裝機容量達到102GW，同比增長超過37%，首次突破100GW大關，累計裝機達到405GW。在中國的帶動下，整個亞太地區2017年光伏新增裝機佔全球70%以上。

根據國家能源局統計數據，受上網電價調整等多重因素影響，2017年中國光伏發電市場規模快速擴大，新增裝機53.06GW，連續5年位居世界第一，其中，光伏電站新增33.62GW，同比增加11%；分佈式光伏19.44GW，同比增長3.7倍。截止2017年末，中國光伏累計裝機達到130GW，連續三年位居全球首位。從新增裝機佈局看，由西北地區向中東部地區轉移的趨勢明顯，華東地區新增裝機14.67GW，同比增加1.7倍；華中地區新增裝機為10.64GW，同比增長70%；西北地區新增裝機6.22GW，同比下降36%。

2017年，中國光伏發電量1,182億千瓦時，同比增長78.6%，棄光電量73億千瓦時，棄光率同比下降4.3個百分點，其中新疆(不含兵團)和甘肅棄光情況有較大改善，棄光率分別同比減少9.3個百分點和9.8個百分點，下降至22%和20%。

4、 風力發電行業發展趨勢回顧

根據全球風能理事會統計數據，在中國、美國、歐洲引領下，2017年全球風電新增裝機52.57GW，累計裝機容量達到539.58GW。

根據國家能源局統計數據，2017年中國新增風電並網裝機15.03GW，中東部和南方地區佔比50%，風電開發佈局進一步優化，山東、河南、陝西、山西新增裝機均超過1GW。截止2017年末，中國風電累計並網裝機容量達到164GW，其中中東部和南方地區佔25.6%，「三北」地區佔74.4%。2017年中國風電年發電量3,057億千瓦時，佔全部發電量的4.8%，比重比2016年提高0.7個百分點。

2017年，中國風電平均利用小時數1,948小時，同比增加203小時，福建、雲南、四川平均利用小時數較高，均超過2,350小時。2017年，全國風電棄風電量同比減少78億千瓦時，棄風率同比下降5.21個百分點，吉林、新疆、寧夏、內蒙古、遼寧棄風率下降超過5個百分點，但甘肅和新疆的棄風率依然高達33%和29%，仍有下降的空間。

二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，新能源行業光伏新增裝機又創新高，帶動多晶硅需求旺盛，價格上漲，風電新增裝機容量保持較高水平。本集團把握行業動態，抓住市場機遇，深化改革創新，取得了較好的業績。報告期內，本集團實現收入人民幣11,420.95百萬元，較上年同期下降4.84%，實現擁有人應佔利潤人民幣1,070.67百萬元，較上年同期增長33.64%。

1、多晶硅生產

報告期內，本集團通過周密策劃、統籌安排，2017年上半年順利完成多晶硅技術改造項目並已完全實現達產，全年實現多晶硅產量2.94萬噸，較上年同期增長28.94%。

本集團加強質量管理和工藝改進，全面推動生產線自動化、智能化升級，實現生產過程的精益控制，進一步降低生產成本，提高產品質量，多晶硅太陽能一級及以上產品佔比超過97%，實現了較好的效益。報告期內，多晶硅生產實現毛利人民幣1,409.92百萬元，較上年同期增加63.19%。

2、國內光伏、風電資源開發及儲備

2017年，本集團緊跟新能源行業發展趨勢，持續資源結構優化，加大風資源開發力度，獲取了內蒙古錫盟500MW和正鑲白旗575MW、河北武強200MW等一系列風電項目，開發佈局從三北地區延展到中東部16個省份。

同時，本集團緊緊圍繞國家新能源發展相關政策規劃，對以特高壓為主的國家規劃能源基地市場，以光伏領跑者項目為代表的新增專項市場進行重點開發，以分佈式光伏、分散式風電為主的專項市場作為差異化的業務補充板塊，業務類型由大型地面光伏項目向能源基地、分散式、分佈式、農光互補、漁光互補等多元化轉變，實現佈局和結構「雙優」調整。

2017年度，本集團已完成並確認收入的光伏及風能電站EPC、BT等項目裝機1,529MW。截至2017年12月31日止，本集團在建及已建成待轉讓BT項目556.5MW，高級儲備項目總裝機容量超過2GW，為本集團的發展奠定了堅實的基礎。

3、BOO項目

本集團加快自營電站項目建設，由風力、光伏電站建造商向運營商戰略轉型，使本集團收入渠道多元化，進一步提高盈利水平。截止2017年末，本集團已建成的BOO項目共620MW，在建BOO項目共100MW。

2017年度，本集團BOO項目共發電5.84億千瓦時，上網電量5.66億千瓦時，實現發電收入人民幣308.33百萬元，實現毛利人民幣201.39百萬元，分別較上年同期增長141.49%、121.12%。

4、國際市場

本集團充分借助國家「一帶一路」戰略，依托已初步形成的全球市場佈局，緊抓區域目標市場戰略定位，重點推進目標項目落地，2017年在土耳其、印度、巴基斯坦和埃及等國家實現業務突破。

- 本集團携智慧光伏電站整體解決方案亮相印度最大的新能源展覽會「2017印度國際可再生能源展」，發佈新品TC2500KH-O型光伏並網逆變器產品SolarNova，現場簽約額達300MW。
- 本集團建設完成了土耳其17MW光伏項目並順利並網，標誌著本集團在土耳其市場的成功突破。
- 本集團中標埃及186MW光伏項目，為本集團在北非市場的開拓奠定了良好的基礎。
- 本集團中標巴基斯坦50MW光伏項目，這是繼2015年巴基斯坦100MW光伏項目建設完之後，在巴基斯坦市場獲得的第二個光伏項目。

5、新能源電力電子業務

本集團聚焦新能源製造業定位，加大在逆變器、柔性直流（「**直流**」）、靜態無功補償裝置（「**SVG**」）、電能路由器等電力電子業務方面的擴展，實現光伏、風電電站eCloud智能運維平台的成功上線，加快推動電力電子業務發展。

報告期內，本集團在電力電子業務上加強技術攻關，取得了較好的成績：

- 本集團成功研製「 $\pm 800\text{kV}/5000\text{MW}$ 柔性直流輸電系統換流閥」和「基於電能路由器的光伏高壓直接並網成套裝置」通過中國電機工程學會的技術鑒定，主要性能指標均達到國際領先水平。
- 本集團研製出全球首台光伏高壓直接並網逆變器，效率達到98.2%，電流THD<1%，並通過鑒衡中心權威認證，光伏高壓直接並網逆變器產品的技術成果居於國際領先水平。
- 本集團SVG一次調試合格率为100%，較去年同期提升6.5%，並獲得電能產品PCCC認證。
- 本集團組串式逆變器一次調試合格率为92.02%，其中TS50KTL-PLUS型逆變器獲得德國TÜV認證。

6、 持續推動技術攻關，加大科技創新力度

本集團踐行科技強企的戰略規劃，採取各種舉措加大科技創新力度，強化本集團的科技管理職能，明確科技工作重點和發展方向，營造全員創新的文化氛圍，持續推進科研創新驅動，助力企業健康發展。

多晶硅生產方面，本集團發明專利《一種電子級多晶硅生產中回收氫氣的淨化處理工藝》獲得中國專利優秀獎，《高純晶體硅綠色生產關鍵技術自主創新與產業化》項目榮獲中國有色金屬工業科學技術獎一等獎，《多晶硅生產中氫氣淨化處理技術開發及應用》項目獲得新疆維吾爾自治區科技進步一等獎，組織實施《電子一級多晶硅研發》、《冷氫化四氯化硅轉化率提升》、《高碱煤清潔高效利用與污染物防治》、《氮化硅粉體等產業鏈延伸》等92個技術創新項目，這些專利和科研成果的取得，為多晶硅提高質量、降低成本提供了有力的技術支持。

在工程領域，本集團優化工程技術方案，降低成本，跟蹤可調支架、新型高透光率組件等新技術成功應用於多個領跑者項目；通過搭建不同尺度模型的風資源評估體系，提高了風資源評估效率和精度；在光伏、微電網、電力電子產品等技術領域，與國內重點科研院所開展20餘項產學研項目。

2017年，本集團科技創新成果豐碩，共申請專利及技術秘密101件，授權專利62件。截至2017年12月31日止，本集團累計擁有國內授權專利452件、國際PCT 6件，積極參與編製69項標準，其中國家標準41件、行業標準17件、地方標準11件。

7、 完善安全運行管控體系，安全生產持續深化

本集團從夯實基礎管理入手，全面實施設備防禦性管理，通過工藝危害分析、機械完整性、技術和設施變更以及投用前安全檢查等有效措施，不斷提高技術和裝備水平。建設以生產受控為核心的安全管理智能化、信息化平台，實現作業、操作、巡檢全過程監控，加強完善安全運行管控體系，全面實施安全生產標準化管理。在工程業務方面，本集團進一步加強工程項目的安全管理體系，全面落實各層級安全生產責任，將安全工作貫穿於每個工程項目的各個環節，確保安全管理無死角。

三、經營業績及分析

財務回顧：

經營業績簡表

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
收入	11,420,951	12,001,303
銷售成本	(8,927,654)	(10,005,131)
毛利	2,493,297	1,996,172
其他收入	89,211	95,934
其他(虧損)/收益淨額	(33,011)	35,223
銷售及市場推廣開支	(403,039)	(364,192)
一般及行政開支	(654,442)	(593,604)
財務開支淨額	(269,891)	(223,476)
分佔以權益法入賬之投資(虧損)/利潤	(4,138)	1,808
除所得稅前利潤	1,217,987	947,865
所得稅開支	(144,290)	(141,532)
本公司擁有人應佔利潤	1,070,671	801,133
非控股權益應佔利潤	3,026	5,200

收入

本集團的收入主要來自多晶硅生產、ECC、BOO三個業務板塊。截至2017年12月31日止年度，本集團實現收入人民幣11,420.95百萬元，較上年同期人民幣12,001.30百萬元減少人民幣580.35百萬元，降幅4.84%，主要是由於本集團多晶硅生產及BOO項目收入增加，但ECC收入減少所致。

業務板塊	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
多晶硅生產	3,462,335	2,542,695
ECC	6,863,617	8,432,010
BOO	308,328	127,677
其他	786,671	898,921
收入合計	11,420,951	12,001,303

截至2017年12月31日止年度，多晶硅生產板塊實現收入人民幣3,462.34百萬元，較上年同期人民幣2,542.70百萬元增加人民幣919.64百萬元，增幅36.17%，主要是由於報告期內多晶硅完成技術改造項目，產量及銷量增加，同時多晶硅平均售價上漲所致。

截至2017年12月31日止年度，ECC板塊實現收入人民幣6,863.62百萬元，較上年同期人民幣8,432.01百萬元減少人民幣1,568.39百萬元，降幅18.60%，主要是由於報告期內風電、光伏發電標杆上網電價下調，新能源技術不斷進步，每兆瓦收入減少所致。

截至2017年12月31日止年度，BOO板塊實現收入人民幣308.33百萬元，較上年同期人民幣127.68百萬元增加人民幣180.65百萬元，增幅141.49%，主要是由於報告期內本集團BOO項目發電量增加所致。

銷售成本

截至2017年12月31日止年度，本集團發生銷售成本人民幣8,927.65百萬元，較上年同期人民幣10,005.13百萬元減少人民幣1,077.48百萬元，降幅10.77%，主要是由於報告期內本集團ECC業務收入減少，成本相應減少所致。

業務板塊	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
多晶硅生產	2,052,414	1,678,742
ECC	6,093,560	7,494,810
BOO	106,939	36,600
其他	674,741	794,979
成本合計	<u>8,927,654</u>	<u>10,005,131</u>

截至2017年12月31日止年度，多晶硅生產板塊發生銷售成本人民幣2,052.41百萬元，較上年同期人民幣1,678.74百萬元增加人民幣373.67百萬元，增幅22.26%，主要是由於報告期內多晶硅銷售量較上年同期增長，同時本集團加大了技術工藝的提升及成本管控力度，使單位生產成本進一步降低所致。

截至2017年12月31日止年度，ECC板塊發生銷售成本人民幣6,093.56百萬元，較上年同期人民幣7,494.81百萬元減少人民幣1,401.25百萬元，降幅18.70%，主要是由於報告期內新能源技術不斷進步，工程造價減少所致。

截至2017年12月31日止年度，BOO板塊發生銷售成本人民幣106.94百萬元，較上年同期人民幣36.60百萬元增加人民幣70.34百萬元，增幅192.18%，主要是由於報告期內本集團BOO項目發電量增加，成本相應增加所致。

毛利和毛利率

截至2017年12月31日止年度，本集團實現毛利人民幣2,493.30百萬元，較上年同期人民幣1,996.17百萬元增加人民幣497.13百萬元，增幅24.90%；綜合毛利率為21.83%，較上年同期增加5.20個百分點。報告期內，本集團毛利上升的主要原因是多晶硅完成技術改造項目產能和銷量提升，多晶硅平均售價上漲，BOO項目發電量增加，同時本集團加強成本管控所致。

其他收入

截至2017年12月31日止年度，本集團的其他收入為人民幣89.21百萬元，較上年同期人民幣95.93百萬元減少人民幣6.72百萬元，減幅7.01%。

其他(虧損)／收益淨額

截至2017年12月31日止年度，本集團的其他虧損淨額為人民幣33.01百萬元，較上年同期其他收益淨額人民幣35.22百萬元減少人民幣68.23百萬元，主要是由於報告期內本集團匯兌損失增加所致。

銷售及市場推廣開支

截至2017年12月31日止年度，本集團的銷售及市場推廣開支為人民幣403.04百萬元，較上年同期人民幣364.19百萬元增加人民幣38.85百萬元，增幅10.67%，主要是由於報告期內本集團加大市場開發力度，營銷費用增加所致。

一般及行政開支

截至2017年12月31日止年度，本集團的一般及行政開支為人民幣654.44百萬元，較上年同期人民幣593.60百萬元增加人民幣60.84百萬元，增幅10.25%，主要是由於報告期內本集團產品研發費用增加所致。

財務開支淨額

截至2017年12月31日止年度，本集團的財務開支淨額為人民幣269.89百萬元，較上年同期人民幣223.48百萬元增加人民幣46.42百萬元，增幅20.77%，主要是由於報告期內本集團整體借款規模增大，利息費用增加所致。

分佔以權益法入賬之投資(虧損)／利潤

截至2017年12月31日止年度，本集團的以權益法入賬之投資虧損為人民幣4.14百萬元，較上年同期投資利潤人民幣1.81百萬元減少人民幣5.95百萬元，主要是由於報告期內聯營企業虧損所致。

所得稅開支

截至2017年12月31日止年度，本集團的所得稅開支為人民幣144.29百萬元，較上年同期人民幣141.53百萬元增加人民幣2.76百萬元，增幅1.95%。

本公司擁有人應佔利潤

截至2017年12月31日止年度，本公司擁有人應佔利潤為人民幣1,070.67百萬元，較上年同期人民幣801.13百萬元增加人民幣269.54百萬元，增幅33.64%。

非控股權益應佔利潤

截至2017年12月31日止年度，本集團的非控股權益應佔利潤為人民幣3.03百萬元，較上年同期人民幣5.20百萬元減少人民幣2.17百萬元，降幅41.81%，主要是由於報告期內本集團附屬公司西安特變電工電力設計有限公司實現利潤下降所致。

現金流量

	截至12月31日止年度	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
經營活動產生／(所用)的現金淨額	1,764,472	(224,598)
投資活動所用的現金淨額	(2,300,591)	(2,325,204)
融資活動產生的現金淨額	966,420	1,580,552
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	430,301	(969,250)

經營活動產生／(所用)的現金淨額

截至2017年12月31日止年度，本集團經營活動產生的現金淨額為人民幣1,764.47百萬元，較上年同期經營活動所用的現金淨額人民幣224.60百萬元增加人民幣1,989.07百萬元，主要由於報告期內本集團加強應收賬款管理，回款增加所致。

投資活動所用的現金淨額

截至2017年12月31日止年度，本集團投資活動所用的現金淨額為人民幣2,300.59百萬元，較上年同期人民幣2,325.20百萬元減少人民幣24.61百萬元，降幅1.06%。

融資活動產生的現金淨額

截至2017年12月31日止年度，本集團融資活動產生的現金淨額為人民幣966.42百萬元，較上年同期人民幣1,580.55百萬元減少人民幣614.13百萬元，降幅38.86%，主要由於報告期內本集團通過借款所取得的資金較上年同期減少所致。

運營資金

	截至12月31日止年度	
	2017年	2016年
年末現金及現金等值物(人民幣千元)	2,316,610	1,897,947
資本負債比率	80.62%	83.26%
存貨周轉率(次數)	2.16	2.28
存貨周轉天數(天)	166.86	158.04

於2017年12月31日，本集團現金及現金等值物為人民幣2,316.61百萬元(2016年12月31日：人民幣1,897.95百萬元)。

本集團從事的BT及BOO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影響較大。於2017年12月31日本集團之資本負債比率為80.62%，於2016年12月31日本集團資本負債比率為83.26%。資本負債比率乃以其債務淨額除以總權益計算，其中債務淨額為有息負債總額減去受限制銀行結餘和銀行結餘現金。

本集團在建及已建成尚未轉讓BT項目被計入存貨科目，BT項目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2017年12月31日本集團之存貨周轉率及周轉天數分別為2.16次、166.86天，於2016年12月31日本集團存貨周轉率及周轉天數分別為2.28次及158.04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。

資本性開支

截至2017年12月31日止年度，本集團重大資本性開支包括：購買物業、廠房及設備支出人民幣1,807.73百萬元、購買無形資產支出人民幣12.16百萬元、購買土地使用權支出人民幣8.21百萬元。

或然負債

於2013年6月，江蘇中能硅業科技發展有限公司（「江蘇中能」）於江蘇省人民法院就侵犯若干專利及商業機密對本公司提起訴訟，要求總賠償金額達人民幣62,000,000元。於2014年12月，本公司提出上訴後，中國最高人民法院判決本案件屬新疆人民法院之管轄範圍內。於本公告刊發前，上述訴訟正在轉移過程中，因此新疆人民法院仍未開庭審理案件。於參考獨立法律顧問之意見後，董事認為此訴訟仍處於初級階段，無充分理由可依據以對結果及或然責任作出預計及評估。因此，於2017年12月31日並無就上述訴訟計提撥備。

除上述情況外，本集團及本公司於一般業務過程中不時會發生與申索或其他法律程序相關的或然負債。截至2017年12月31日止年度，除於合併財務報表中所撥備者外，本公司董事預期或然負債不會產生任何重大負債。

員工、薪酬、退休及僱員福利計劃

截至2017年12月31日，本集團員工總數3,630人，其中：管理人員578人、技術人員558人、生產人員1,368人。2017年，本集團向員工支付薪酬共計人民幣691.00百萬元。

本集團根據適用於企業的規定及本公司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，本集團亦建立企業年金制度，為職工退休生活提供進一步養老保障。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。

資產抵押

於2017年12月31日，金額為人民幣1,010,000,000元及人民幣19,529,000元已抵押的短期銀行借款分別是本公司的附屬公司和第三方根據與銀行訂立的附追索權的貿易應收款項保理協議收取的款項；金額為人民幣78,390,000元的已抵押短期銀行借款分別以本集團的若干土地使用權、物業、廠房及設備作為抵押。於2017年12月31日，金額為人民幣6,685,570,000元的已抵押長期銀行借款分別以本集團的若干存貨、土地使用權、物業、廠房、設備及應收款項收取權作為抵押。於2017年12月31日，金額為人民幣119,502,000元的已抵押短期其他借款以本集團的人民幣15,000,000元的擔保押金作為抵押。於2017年12月31日，金額為人民幣199,000,000元的已抵押長期其他借款以銀行信用擔保；金額為人民幣143,000,000元及人民幣36,000,000元的已抵押長期其他借款分別由本公司及新疆新能源所作擔保。

重大收購及出售資產

報告期內，本集團並無有關附屬公司或聯營公司的重大收購及出售資產事項。

重大投資

報告期內，本集團除投資建設多晶硅技術改造項目及BOO項目外，無重大投資事宜。

外匯風險

本集團業務大部分位於中國，以人民幣交易。本集團涉及匯兌風險的資產和負債及營運中產生的交易主要與美元和港幣有關。董事認為本集團的匯兌風險不大，亦不會對本集團的財務產生重大不利影響。本集團現時並無外匯對沖政策，但本集團管理層密切監控外匯風險，並將於有需要時考慮對沖重大外匯風險。

現金流利率風險

本集團利率風險來自長期借款，取得的全部借款按浮動利率計息，令本集團面臨現金流利率風險，部分被按浮動利率持有的現金抵銷，不會對本集團的財務產生重大不利影響。

資金流動性

截至2017年12月31日，本集團流動資產為人民幣15,952.00百萬元，其中，銀行存款及現金為人民幣3,816.91百萬元；貿易應收賬款和應收票據為人民幣4,244.08百萬元，主要為ECC及銷售逆變器的應收款項；預付款、其他應收款和其他流動資產為人民幣1,637.34百萬元，主要為待抵扣增值稅項及代墊款項。

截至2017年12月31日，本集團流動負債為人民幣15,459.48百萬元，其中，貿易應付賬款和應付票據為人民幣7,276.78百萬元，主要為採購光伏及風電項目設備、勞務、材料採購、煤炭燃料及多晶硅零配件的應付款項；撥備及其他應付款為人民幣2,894.57百萬元，主要為光伏及風電項目工程建設款和工程質保金；以及短期借款為人民幣4,794.47百萬元。

截至2017年12月31日，淨流動資產為人民幣492.51百萬元，比截至2016年12月31日的淨流動資產人民幣1,106.95百萬元減少人民幣614.44百萬元；截至2017年12月31日的流動比率為103.19%，比截至2016年12月31日的流動比率108.65%減少5.46%。受限制存款為人民幣1,500.30百萬元，主要為票據及信用證保證金。

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撥付其營運資金需求。

借款和應付票據

截至2017年12月31日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣15,179.49百萬元，較2016年12月31日的借款及應付票據餘額人民幣13,269.75百萬元增加人民幣1,909.74百萬元。截至2017年12月31日，本集團尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣8,691.52百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣875.60百萬元和應付票據人民幣3,897.05百萬元)，和長期借款人民幣6,487.97百萬元。

信貸風險

信貸風險按組合基準管理，惟有關應收賬款結餘的信貸風險除外。各當地實體負責於提供標準付款以及交付條款及條件前管理及分析其各自新客戶的信貸風險。信貸風險由現金及現金等價物以及銀行及金融機構存款(包括受限制現金)和客戶面臨的信貸風險(包括尚未償還應收款項及承諾交易)產生。本集團通過計及多項因素(包括其財務狀況、過往經驗及其他因素)評估其客戶信貸質素。除已作確認者外，管理層預期並無有關交易對手方不履行所產生的任何虧損。

資產負債表日後事項

於2018年3月23日舉行之董事會會議上，董事會建議就截至2017年12月31日止年度宣派末期股息每股人民幣0.2元(含稅)。

四、前景展望

• 市場展望

當前世界主要經濟體都著力於經濟轉型和能源結構改革，並已設立長期可再生能源發展目標，預計在2020年前，「綠色經濟」將仍為世界經濟增長點。中國大力支持光伏、風電等可再生能源的發展，明確提出構建清潔低碳、安全高效的能源體系，為新能源行業發展注入了持久動力。

根據中國國家可再生能源中心發佈《中國可再生能源展望2017執行摘要》，依據發改委能源研究所的數據，基於過去數年可再生能源產業、技術和政策方面的進步，並展望其近中期發展情況，該文件建議中國可再生能源2020年發展目標：太陽能光伏裝機量從110GW增至200GW(不含分佈式和光伏扶貧)，風電裝機量從210GW增至350GW，這是繼7月國家能源局發佈《關於可再生能源發展「十三五」規劃實施的指導意見》後，又一次對未來光伏、風電裝機容量的提高。

2017年被很多新能源行業專家譽為「中國分佈式光伏發展元年」，分佈式光伏成為2017年市場發展的新亮點，全年新增裝機容量超過19GW，但據《電力發展「十三五」規劃》的要求，到2020年，中國分佈式光伏累計裝機容量要達到60GW，仍然有巨大的發展空間。

未來，隨著國家新的能源戰略佈局全面展開，能源結構調整提速，新能源行業將繼續呈現出強勁增長的勢頭，本集團將繼續以國家能源政策為導向，立足國內業務穩定發展，同時放眼國際市場，不忘初心，砥礪前行，持續打造全球卓越的綠色智慧能源服務商。

• 2018年經營計劃

當前，新能源行業發展形勢穩定、良好，國家政策、宏觀經濟形勢和技術進步給市場發展提供了強勁的動力，本集團將深化綠色創新發展，搶抓市場機遇，深化精益生產，堅持「質量第一、效益優先、可持續發展」的理念，拓展利潤增長點，加快建設創新型企業，進一步提高競爭力，實現2018年度各項業務較好的發展。

1、 加快3.6萬噸多晶硅項目建設，進一步提高產量、降低成本

為了搶佔市場，抓住光伏產業快速發展的機遇，提升本集團核心競爭力，實施優勢資源轉化戰略，充分利用規模效應降低成本，提升盈利能力，本集團將於2018年開始投資建設3.6萬噸／年高純多晶硅產業升級項目（「**3.6萬噸多晶硅項目**」），繼續提升多晶硅產量、質量，進一步降低成本，確保和提升本集團在行業中的領先地位。

3.6萬噸多晶硅項目總投資金額約人民幣4,065百萬元，工期2年。本集團將制定嚴密的工作計劃，嚴格按照計劃推動，專人專項對項目進度、質量、投產驗收總體負責，確保項目高質量完成。3.6萬噸多晶硅項目的投資金額由本公司及擬引進的投資者出資，其他建設資金將通過銀行貸款及融資租賃等方式支付。

同時，針對多晶硅現有產能，本集團將圍繞客戶需求提高多晶硅品質，通過技術創新進一步降低產品單耗，綜合開展循環經濟變廢為寶，追求效益最大化，提高產品競爭力。

2、 強化安全責任管理，提高安全管理專業化水平

本集團將進一步強化安全責任管理，建立多層次、全方位的安全生產責任體系，狠抓安全生產能力建設，實施設備在線安全狀態監測，加大安全事故預防和整治力度，推行安全標準化管理。同時，強化安全管理團隊建設，分專業、分門類地引進和配備與業務增長要求相匹配的安全管理人員，加強培訓，不斷提高安全管理的專業化水平。

3、加大風、光資源開發力度，調整資源結構

本集團將繼續圍繞光伏、風電及其相關產業開展經營工作，將以EPC、BT和BOO為主要業務模式，穩固在大型光伏地面電站及領跑者項目中的競爭優勢，確保業務規模穩定增長，在確保高收益率的前提下積極開發「光伏領跑者」、「光伏扶貧」項目，加速開拓分散式風電市場，積極探索綜合能源服務及微電網業務，廣泛聯繫農業、漁業等跨行業合作夥伴，獲取「光伏+」項目，著力培育運營商、微電網、終端能源服務等戰略性新興產業，加強多元化經營能力，提升盈利水平。

4、加快推進國際化戰略，搶抓國際市場優質風光資源

本集團將利用國家「一帶一路」戰略帶來的市場機遇及融資條件，加快推進國際化戰略發展方向，聚焦光伏、風電業務，以EPC為基礎，大力拓展BT、BOO等創新業務模式，提升國際業務競爭力。在海外業務拓展中有效協調、整合優勢資源，重點佈局巴基斯坦、埃及、尼日利亞、澳大利亞、馬來西亞、越南等市場，加快跟蹤項目的落地。2018年，本集團將做好已經中標的埃及186MW光伏項目和巴基斯坦50MW光伏項目的執行工作，為後續市場開拓做好業績示範和帶動。

5、加強科技創新，提升新能源產業競爭力

本集團把科技創新作為發展的根本動力，堅持依靠科技創新支撐和引領業務發展，不斷加快技術研發體系變革，推動科技成果轉化和產業化。本集團將以市場為導向、以客戶為中心、以效益為根本著眼點，引導技術人員開展產品研發，加快研發進程，快速搶佔市場。本集團將從提升多晶硅質量水平，降低單位能耗著手，加強科技成果的轉化。同時，提升信息化水平，進一步建設標準化、參數化的生產流程，認真識別生產過程中的質量、成本、工藝等方面的關鍵數據，嘗試建立成本質量管控大數據庫，發掘質量和成本之間的關聯關係，尋找質量變動引起成本變化的規律，探索利用大數據技術深挖提升多晶硅品質、提高產量、降低成本的潛能。同時，本集團將大力推廣柔性直流輸電、電能路由器示範應用，持續跟進柔性直流輸電潛在項目，加強eCloud智能運維平台與光伏逆變器、SVG、柔性直流輸電、電能路由器等設備的融合，整合各類創新技術產品，形成基於雲計算、大數據的智能電網全系列解決方案，提升電力電子高端裝備製造業競爭力。

五、風險因素及風險管理

(1) 多晶硅價格下降的風險

本集團主要向國內光伏產品製造商出售多晶硅，多晶硅價格漲跌的根本原因取決於供需。假如多晶硅生產技術進步，多晶硅生產企業大幅擴產，政府對光伏發電相關政策調整，市場競爭加劇，或下游光伏產品的需求減少，可能出現供過於求的情況，導致多晶硅價格下降，從而影響本集團的收入及經營業績。2018年，多家多晶硅生產企業新增產能投產，部分企業新進入多晶硅領域，產能在逐步增大，這將進一步給本集團帶來壓力。

本集團將加大技術研發，通過提產增效、提質增效來降低成本、提高質量，從而減少多晶硅降價帶來的風險。

(2) 市場競爭的風險

2017年，中國光伏、風電產業繼續保持強勁增長勢頭，製造企業技術隨著行業發展逐步提升，多晶硅製造商、光伏及風電項目承包商數量不斷增加，市場競爭日趨激烈。光伏、風電市場規模受政府規劃裝機規模影響較大，如果政府下調裝機規模，將會使競爭進一步加劇。上述因素可能對本集團的市場份額造成一定影響。

本集團將積極應對市場挑戰，發揮自身優勢以優質的產品面對市場、以專業的服務面對客戶，進一步鞏固、提升行業地位。

(3) 光伏、風電並網消納的風險

2017年，光伏、風電並網消納問題一定程度上有所好轉，但是部分地區棄風棄光問題仍然嚴峻，局部消納能力不足，電網穩定性問題，控制管理等問題依然未得到根本解決。同時，因上網電價下調引發的搶裝潮也將對光伏、風電並網消納帶來一定的壓力。

本集團將在風、光資源開發時合理規劃，在並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。

(4) 電價下調的風險

2017年12月，國家發改委發佈了《關於2018年光伏發電項目價格政策的通知》，將光伏電站標杆上網電價適當下調，合理引導新能源投資，為2020年實現「平價入網」的既定目標又邁出了一大步。為盡快實現「平價入網」的目標，光伏上網電價仍存下調壓力。

本集團將加大研發投入，通過技術提升進一步降低發電成本，提高發電小時數，部分抵銷電價下調的風險。

上市所得款項淨額的用途

截至2017年12月31日，募集資金計劃用途具體如下：

- 約65%將用作建設及經營本集團的BOO項目；
- 約20%將用作償還若干長期銀行貸款；
- 約5%將用作投資於研發活動，以及購買或更新信息科技系統；及
- 約10%將用作營運資金及其他一般企業用途。

截止2017年12月31日，本公司H股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	建設及經營本集團的BOO項目	762.00	762.00	0.00
2	補充經營資金	135.27	135.27	0.00
3	償還部分長期銀行貸款	235.74	235.74	0.00
4	投資於研發活動，以及購買或更新信息科技系統	58.66	4.16	54.50
合計		<u>1,191.67</u>	<u>1,137.17</u>	<u>54.50</u>

我們的董事已將未使用募集資金所得款項存於香港或中國的持牌銀行或金融機構作為流動固定收益證券、銀行存款或貨幣市場工具等短期計息工具。2018年度，公司將根據經營發展戰略並結合資本市場情況，陸續將募集資金投入使用。

末期股息

於2018年3月23日，董事會建議在根據相關法規要求提取法定盈餘公積金後，派發本年度末期股息每股人民幣0.2元(含稅)。此人民幣值需按擬於2018年6月15日舉行之股東週年大會(「股東週年大會」)批准宣派股息之日前五個工作日中國人民銀行公佈的港幣兌人民幣的中間價的平均值計算。本公司將不晚於2018年8月15日向本公司股東支付2017年度股息。

代扣代繳末期股息所得稅

代扣代繳境外非居民企業的企業所得稅

根據《中華人民共和國企業所得稅法》適用條文與其實施條例的規定，本公司向H股非居民企業股東(包括以香港中央結算(代理人)有限公司名義登記的H股股份)派發末期股息時，將按10%的稅率代扣代繳企業所得稅。

代扣代繳境外個人股東的個人所得

根據《中華人民共和國個人所得稅法》適用條文與其實施條例以及《稅收通知》的規定，本公司將按照以下安排為H股個人股東代扣代繳個人所得稅：

- H股個人股東為香港或澳門居民或其他與中國簽訂10%稅率的稅收協議的國家(地區)的居民，本公司派發末期股息時將按10%的稅率為該等H股個人股東代扣代繳個人所得稅；
- H股個人股東為與中國簽訂低於10%稅率的稅收協議的國家(地區)的居民，本公司派發末期股息時將暫按10%的稅率為該等H股個人股東代扣代繳個人所得稅。如相關H股個人股東欲申請退還多扣繳稅款，本公司將按照《稅收通知》代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請。請符合條件的股東及時向本公司的H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司呈交《稅收通知》要求的書面委託及所有申報材料；經本公司轉呈主管稅務機關審核，如經批准，其後本公司將協助對多扣繳稅款予以退還；
- H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%稅率的稅收協議的國家(地區)的居民，本公司派發末期股息時將按相關稅收協議規定的實際稅率為該等H股個人股東代扣代繳個人所得稅；及
- H股個人股東為與中國簽訂20%稅率的稅收協議的國家(地區)的居民、與中國沒有簽訂稅收協議的國家(地區)的居民或其他情況，本公司派發末期股息時將按20%稅率為該等H股個人股東代扣代繳個人所得稅。

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名單，本公司將於2018年6月22日(星期五)至2018年6月27日(星期三)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續。凡於2018年6月27日(星期三)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。擬收取末期股息的本公司H股股東，最遲須於2018年6月21日(星期四)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2018年6月15日(星期五)舉行的本公司股東週年大會及於會上投票的股東名單，本公司將於2018年5月16日(星期三)至2018年6月15日(星期五)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續。凡於2018年5月16日(星期三)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週年大會及於會上投票。擬出席是次股東週年大會及於會上投票的本公司H股股東，最遲須於2018年5月15日(星期二)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。擬出席是次股東週年大會及於會上投票的本公司內資股股東，最遲須於2018年5月15日(星期二)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。本公司已採納聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載之企業管治守則(「企業管治守則」)，作為其本身之企業管治守則。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2017年12月31日止年度，本公司已遵守企業管治守則所載之適用守則條文。

遵守證券交易守則

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》」)，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認於截至2017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)買賣公司證券交易事宜設定指引，指引內容不比《標準守則》寬鬆。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

截至2017年12月31日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團2017年之年度業績，及按國際財務公告準則編製的截至2017年12月31日止年度的財務報表。

核數師

羅兵咸永道會計師事務所獲委任為審計截至2017年12月31止年度按照國際財務公告準則編製的綜合財務報表的核數師。羅兵咸永道會計師事務所已審核綜合財務報表，該等報表按國際財務公告準則編製。本公司自從籌備上市之日起就一直聘用羅兵咸永道會計師事務所。

於聯交所及本公司網站刊發經審核綜合年度業績及2017年年報

年度業績公佈登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.xtnysolar.com)，載有上市規則規定的所有資料的2017年年報將於適當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
2018年3月23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、馬旭平先生及銀波先生；非執行董事張新先生、郭俊香女士及陶濤先生；獨立非執行董事秦海岩先生、楊德仁先生及王銳強先生。