

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。



龍源電力集團股份有限公司

CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：00916)

截至二零二零年六月三十日止六個月之中期業績公佈

財務摘要

- 截至二零二零年六月三十日止六個月，收入人民幣142.18億元，比二零一九年同期增長1.3%
- 截至二零二零年六月三十日止六個月，除稅前利潤人民幣45.94億元，比二零一九年同期增長4.8%
- 截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔淨利潤人民幣33.31億元，比二零一九年同期增長3.8%
- 截至二零二零年六月三十日止六個月，每股盈利人民幣0.3994元，比二零一九年同期增長人民幣0.0153元

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」或「公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其子公司(「本集團」或「集團」)截至二零二零年六月三十日止六個月之未經審計綜合中期業績，連同二零一九年同期的比較數字。該業績乃按照國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)的披露要求而編製。

未經審核中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零二零年六月三十日止六個月

(以人民幣千元列示)

| | 附註 | 截至6月30日止六個月 | |
|-----------|----|--------------------|--------------------|
| | | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
| 收入 | 4 | <u>14,217,858</u> | <u>14,037,658</u> |
| 其他收入淨額 | 5 | <u>423,093</u> | <u>455,593</u> |
| 經營開支 | | | |
| 折舊和攤銷 | | (3,861,917) | (3,754,273) |
| 煤炭消耗 | | (861,646) | (1,072,492) |
| 煤炭銷售成本 | | (1,554,431) | (1,740,122) |
| 服務特許權建設成本 | | (112,712) | (15,994) |
| 員工成本 | | (900,157) | (854,282) |
| 材料成本 | | (83,163) | (82,414) |
| 維修保養 | | (356,804) | (266,995) |
| 行政費用 | | (198,321) | (179,008) |
| 其他經營開支 | | <u>(374,121)</u> | <u>(411,266)</u> |
| | | <u>(8,303,272)</u> | <u>(8,376,846)</u> |
| 經營利潤 | | <u>6,337,679</u> | <u>6,116,405</u> |
| 財務收入 | | 32,524 | 59,167 |
| 財務費用 | | <u>(1,764,826)</u> | <u>(1,832,559)</u> |
| 財務費用淨額 | 6 | <u>(1,732,302)</u> | <u>(1,773,392)</u> |

| | | 截至6月30日止六個月 | |
|--|----|-------------------------|-------------------------|
| | | 2020年 | 2019年 |
| | | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| | 附註 | | |
| 應佔聯營公司和合營企業 利潤減虧損 | | <u>(11,134)</u> | <u>41,135</u> |
| 除稅前利潤 | 7 | 4,594,243 | 4,384,148 |
| 所得稅 | 8 | <u>(818,024)</u> | <u>(752,618)</u> |
| 期間利潤 | | <u><u>3,776,219</u></u> | <u><u>3,631,530</u></u> |
| 其他綜合(損失)/收益 | | | |
| 其後不會重新分類至損益的其他 綜合(損失)/收益： | | | |
| 以公允價值計量且其變動計入 其他綜合(損失)/收益的權 益投資公允價值儲備淨變動， 已扣除稅項 | | | |
| | | (168,231) | 125,065 |
| 其後可能重新分類至損益的其他 綜合(損失)/收益： | | | |
| 換算海外子公司財務報表產生 的匯兌差額 | | | |
| | | (52,426) | 370 |
| 換算海外業務淨投資產生的匯 兌差額 | | | |
| | | <u>(76,253)</u> | <u>8,515</u> |
| 期間其他綜合(損失)/收益，已扣 除稅項 | 9 | <u>(296,910)</u> | <u>133,950</u> |
| 期間綜合收益總額 | | <u><u>3,479,309</u></u> | <u><u>3,765,480</u></u> |

| | | 截至6月30日止六個月 | |
|------------------|----|-------------------------|-------------------------|
| | | 2020年 | 2019年 |
| 附註 | | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 應佔利潤： | | | |
| 本公司權益持有人 | | | |
| - 股東 | | 3,209,720 | 3,086,841 |
| - 永續中票持有人 | | 121,000 | 121,000 |
| 非控股權益持有人 | | 445,499 | 423,689 |
| 期間利潤 | | <u>3,776,219</u> | <u>3,631,530</u> |
| 應佔綜合收益總額： | | | |
| 本公司權益持有人 | | | |
| - 股東 | | 2,920,947 | 3,232,171 |
| - 永續中票持有人 | | 121,000 | 121,000 |
| 非控股權益持有人 | | 437,362 | 412,309 |
| 期間綜合收益總額 | | <u>3,479,309</u> | <u>3,765,480</u> |
| 每股基本和攤薄盈利(人民幣分) | 10 | <u>39.94</u> | <u>38.41</u> |

未經審核中期簡明合併資產負債表
於二零二零年六月三十日
(以人民幣千元列示)

| | | 2020年 6月30日 人民幣千元 | 2019年 12月31日 人民幣千元 |
|----------------|----|-------------------------|--------------------------|
| | 附註 | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 117,560,131 | 114,607,185 |
| 投資物業 | | 8,494 | 8,860 |
| 使用權資產 | | 2,896,103 | 3,154,801 |
| 無形資產 | | 7,515,129 | 7,669,653 |
| 商譽 | | 61,490 | 61,490 |
| 對聯營公司和合營企業的投資 | | 4,256,248 | 4,328,089 |
| 其他資產 | | 3,458,482 | 3,786,220 |
| 遞延稅項資產 | | 170,724 | 157,201 |
| 非流動資產總額 | | 135,926,801 | 133,773,499 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 893,190 | 819,218 |
| 應收賬款和應收票據 | 11 | 21,504,140 | 16,365,170 |
| 預付款和其他流動資產 | | 2,327,241 | 1,963,316 |
| 可收回稅項 | | 93,062 | 200,109 |
| 其他金融資產 | | 545,394 | 249,523 |
| 受限制存款 | | 281,549 | 523,403 |
| 銀行存款及現金 | | 4,004,553 | 2,908,445 |
| 流動資產總額 | | 29,649,129 | 23,029,184 |

| | | 2020年 6月30日 人民幣千元 | 2019年 12月31日 人民幣千元 |
|------------------|----|-------------------------|--------------------------|
| | 附註 | | |
| 流動負債 | | | |
| 借款 | | 40,520,486 | 28,964,731 |
| 應付賬款和應付票據 | 12 | 4,530,049 | 3,411,125 |
| 其他流動負債 | | 11,082,385 | 10,840,352 |
| 租賃負債 | | 27,930 | 92,126 |
| 應付稅項 | | 315,389 | 229,507 |
| | | <u>56,476,239</u> | <u>43,537,841</u> |
| 流動負債總額 | | 56,476,239 | 43,537,841 |
| | | <u>(26,827,110)</u> | <u>(20,508,657)</u> |
| 流動負債淨額 | | (26,827,110) | (20,508,657) |
| | | <u>109,099,691</u> | <u>113,264,842</u> |
| 資產總額減流動負債 | | 109,099,691 | 113,264,842 |
| 非流動負債 | | | |
| 借款 | | 42,842,590 | 48,881,478 |
| 租賃負債 | | 441,534 | 743,833 |
| 遞延收入 | | 1,269,766 | 1,324,754 |
| 遞延稅項負債 | | 208,741 | 263,182 |
| 其他非流動負債 | | 1,217,540 | 1,396,523 |
| | | <u>45,980,171</u> | <u>52,609,770</u> |
| 非流動負債總額 | | 45,980,171 | 52,609,770 |
| | | <u>63,119,520</u> | <u>60,655,072</u> |
| 資產淨額 | | 63,119,520 | 60,655,072 |

| | 2020年 6月30日 人民幣千元 | 2019年 12月31日 人民幣千元 |
|----------------|--------------------------|--------------------------|
| 資本及儲備 | | |
| 股本 | 8,036,389 | 8,036,389 |
| 永續中期票據 | 4,894,737 | 4,991,000 |
| 儲備 | <u>41,951,485</u> | <u>39,895,253</u> |
| 本公司權益持有人應佔權益總額 | 54,882,611 | 52,922,642 |
| 非控股權益持有人 | <u>8,236,909</u> | <u>7,732,430</u> |
| 權益總額 | <u><u>63,119,520</u></u> | <u><u>60,655,072</u></u> |

附註：

1 財務報表的編製基準

本中期財務報表乃根據國際會計準則理事會頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製。本中期財務報表已於二零二零年八月十一日獲本公司董事會授權刊發。

本中期財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零二零年六月三十日存在流動負債淨額人民幣26,827,110,000元。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量及截至二零二零年六月三十日的未動用銀行融資額度和未動用信貸額度的審閱，本集團將擁有撥支未來十二個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

編製符合《國際會計準則》第34號的中期財務報表，要求管理層作出影響會計政策應用以及直至目前為止的資產及負債、收入及開支的呈報金額的判斷、估計及假設。實際結果或會有別於此等估計。

本中期財務報表包括簡明合併財務報表和選定的附註說明，應與本集團截至二零一九年十二月三十一日的年度合併財務報表一併閱讀。附註包括對了解本集團自二零一九年年度財務報表以來的財務狀況及業績變動具有重要意義的事件及交易說明。中期簡明合併財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）編製完整財務報表所需的全部信息。

本中期財務報表雖未經審核，但已由安永會計師事務所按照香港會計師公會頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。安永會計師事務所致董事會的獨立審閱報告已出具並載於將寄送各股東的中期報告中。

2 會計政策的修訂

(a) 新準則、詮釋及修訂

編製中期簡明合併財務信息時採用的會計政策與編製截至二零一九年十二月三十一日止的本集團年度合併財務報表時採用的會計政策一致，但本期財務信息首次採用以下修訂後的國際財務報告準則。

| | |
|------------------------------------|------------------|
| 國際財務報告準則第3號之修訂 | 業務的定義 |
| 國際財務報告準則第7號、第9號 以及國際會計準則第39號之修訂 | 利率基準改革 |
| 國際財務報告準則第16號之修訂 | 新冠肺炎疫情相關 租金減讓 |
| 國際會計準則第1號及第8號之修訂 | 重大的定義 |

新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- I 對國際財務報告準則第3號之修訂澄清並提供了關於業務定義的額外指導。修正案明確指出，要使一套完整的活動和資產被視為一項業務，它至少必須包括一項投入和一項實質性進程，這些投入和實質性過程共同對創造產出的能力作出重大貢獻。業務可以不包含創建輸出所需的所有輸入和過程而存在。修正案取消了對市場參與者是否有能力收購業務並繼續產出的評估。相反，重點是獲得的投入和獲得的實質性過程是否共同對創造產出的能力作出重大貢獻。修正案還縮小了產出的定義，將重點放在向客戶提供的商品或服務、投資收入或其他來自日常活動的收入。此外，修正案為評估收購過程是否具有實質性提供了指導，並引入了可選的公允價值集中度測試，以簡化對收購的一系列活動和資產是否為業務的評估。本集團前瞻性地將修正案應用於二零二零年一月一日或之後發生的交易或其他事件。修正案對集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。

- II 國際財務報告準則第7號、第9號以及國際會計準則第39號之修訂涉及銀行同業拆借利率改革對財務報告的影響。修正案提供了臨時性的減免措施，使對沖會計在替代現有利率基準之前的不確定性期間繼續有效。此外，修正案要求公司向投資者提供直接受這些不確定性影響的對沖關係的額外信息。修正案對集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。
- III 國際財務報告準則第16號之修訂，為承租人選擇不適用因新冠疫情而產生的租金減讓，提供了一種可行權宜方法。可行權宜方法僅適用於因新冠疫情而產生的租金優惠，且僅當(i)租賃付款的變化導致租賃的修正對價實質上與變更之前的租賃對價相同或更低；(ii)租賃付款的任何減少僅影響在二零二一年六月三十日或之前到期的付款；以及(iii)租賃的其他條款和條件沒有實質性變化。修正案對二零二零年六月一日或之後開始的年度有效，允許提前適用。修正案對集團的財務狀況和業績沒有任何重大影響。
- IV 對國際會計準則第1號和第8號之修訂提供了新的重大的定義。新的定義指出，如果信息被省略、誤述或模糊，可以合理地預期這些信息會影響通用財務報表的主要使用者根據這些財務報表作出的決定，那麼這些信息就是重要的。修正案澄清了重要性將取決於信息的性質或數量。修訂對本集團中期簡明合併財務資料並無任何重大影響。

(b) 會計判斷和估計

中期簡明合併財務報表的編製，需要管理層對會計政策的應用以及資產、負債、收入及費用的列報金額作出判斷、估計和假設。實際結果可能與這些估計不同。

編製本中期簡明合併財務報表時，除部分物業、廠房及設備的折舊年限及殘值率變更外，管理層做出的關於本集團會計政策的應用及估計不確定性的主要來源方面的重大判斷，與截至二零一九年十二月三十一日止年度的合併財務報表所採用的保持一致。

3 分部報告

本集團按業務的類別劃分為各個分部以管理業務。為了與進行資源分配和業績評估而向本集團最高級行政管理層所作內部報告的方式一致，本集團呈報以下報告分部：

- 風力發電：該分部建造、管理和營運風力發電廠和生產電力，出售予外間電網公司。
- 火電：該分部建造、管理和營運煤炭發電廠和生產電力，出售予外間電網公司以及煤炭貿易。

本集團將上述分部之外的其他經營業務分部歸為「所有其他」。該分部主要從事製造和銷售發電設備，提供諮詢服務，向風力企業提供維護和培訓服務及其他可再生能源發電及銷售。

(a) 分部業績

根據《國際財務報告準則》第8號的規定，本集團應根據本集團的主要經營決策者在考慮及管理本集團時所用的方法進行分部披露。為了評估分部的業績和分配資源至各個分部，本集團的主要經營決策者按以下基礎監察每個報告分部應佔的業績：

本集團參照各個報告分部取得的銷售和產生的開支，或由於這些分部應佔資產折舊或攤銷而產生的開支，將收入和開支分配至各個分部。分部收入和開支並不包括應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損、財務費用淨額、服務特許權建設收入和成本及未分配總部和企業共同開支。

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為了分配資源和評估於截至二零二零年六月三十日及二零一九年六月三十日止各期間的分部業績而向本集團最高級行政管理層提供的報告分部數據如下：

截至二零二零年六月三十日止六個月

| | 風力發電 人民幣千元 | 火電 人民幣千元 | 所有其他 人民幣千元 | 總額 人民幣千元 |
|-------------------------------|-------------------|------------------|-----------------|-------------------|
| 來自外部客戶的收入 | | | | |
| – 銷售電力收入 | 10,587,582 | 1,216,120 | 160,023 | 11,963,725 |
| – 其他 | 13,971 | 2,113,816 | 13,634 | 2,141,421 |
| 小計 | 10,601,553 | 3,329,936 | 173,657 | 14,105,146 |
| 分部間收入 | - | - | 392,622 | 392,622 |
| 報告分部收入 | <u>10,601,553</u> | <u>3,329,936</u> | <u>566,279</u> | <u>14,497,768</u> |
| 報告分部利潤/(虧損) (經營利潤/(虧損)) | <u>6,211,780</u> | <u>224,066</u> | <u>(10,355)</u> | <u>6,425,491</u> |
| 分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備、應收及其他 | (3,583,946) | (195,786) | (98,874) | (3,878,606) |
| 應收款項減值損失的計提 | (33,151) | - | (33) | (33,184) |
| 利息收入 | 9,150 | 5,929 | 7,103 | 22,182 |
| 利息支出 | (1,403,281) | (34,649) | (82,598) | (1,520,528) |
| 期間內增置的非流動分部資產 | 6,714,640 | 124,645 | 2,948 | 6,842,233 |

截至二零一九年六月三十日止六個月

| | 風力發電 人民幣千元 | 火電 人民幣千元 | 所有其他 人民幣千元 | 總額 人民幣千元 |
|---|-------------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------|
| 來自外部客戶的收入 | | | | |
| –銷售電力收入 | 9,907,692 | 1,422,633 | 215,039 | 11,545,364 |
| –其他 | <u>7,087</u> | <u>2,330,093</u> | <u>139,120</u> | <u>2,476,300</u> |
| 小計 | 9,914,779 | 3,752,726 | 354,159 | 14,021,664 |
| 分部間收入 | <u>–</u> | <u>–</u> | <u>265,327</u> | <u>265,327</u> |
| 報告分部收入 | <u><u>9,914,779</u></u> | <u><u>3,752,726</u></u> | <u><u>619,486</u></u> | <u><u>14,286,991</u></u> |
| 報告分部利潤(經營利潤) | <u><u>5,866,742</u></u> | <u><u>297,128</u></u> | <u><u>37,879</u></u> | <u><u>6,201,749</u></u> |
| 分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備、應收及其他 應收款項減值損失的(計提)/ 轉回 | (3,462,788) | (194,002) | (112,734) | (3,769,524) |
| 利息收入 | 8,847 | 9,710 | 37,929 | 56,486 |
| 利息支出 | (1,481,482) | (42,120) | (105,736) | (1,629,338) |
| 期間內增置的非流動分部資產 | 3,284,230 | 72,884 | 9,757 | 3,366,871 |

(b) 報告分部的收入、損益的調節

| | 截至6月30日止六個月 | |
|------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 2020年 | 2019年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 收入 | | |
| 報告分部收入 | 14,497,768 | 14,286,991 |
| 服務特許權建設收入 | 112,712 | 15,994 |
| 抵銷分部間收入 | <u>(392,622)</u> | <u>(265,327)</u> |
| 合併收入 | <u>14,217,858</u> | <u>14,037,658</u> |
| 利潤 | | |
| 報告分部利潤 | 6,425,491 | 6,201,749 |
| 抵銷分部間利潤／(虧損) | <u>7,152</u> | <u>(7,657)</u> |
| | 6,432,643 | 6,194,092 |
| 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損 | (11,134) | 41,135 |
| 財務費用淨額 | (1,732,302) | (1,773,392) |
| 未分配總部和企業共同開支 | <u>(94,964)</u> | <u>(77,687)</u> |
| 合併除稅前利潤 | <u>4,594,243</u> | <u>4,384,148</u> |

(c) 地區資料

本集團於中華人民共和國(「中國」)境外無重要經營業務，因此並無地區分部報告。

(d) 業務的季節性

由於春季及冬季的風速較適合風力發電，本集團的風力發電業務在每年的第一、四季度較第二、三季度產生更多的收入。因此，本集團的風力發電業務收入在全年有所波動。

4 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

截至二零二零年六月三十日止六個月

| | 風電 | 火電 | 其他 | 合計 |
|--------------------|-------------------|------------------|----------------|-------------------|
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 銷售商品或提供勞務類別 | | | | |
| 銷售電力 | 10,587,582 | 1,216,120 | 160,023 | 11,963,725 |
| 銷售蒸汽 | - | 321,971 | - | 321,971 |
| 服務特許權建設收入 | 112,712 | - | - | 112,712 |
| 銷售煤炭 | - | 1,595,838 | - | 1,595,838 |
| 其他 | 13,971 | 196,007 | 13,634 | 223,612 |
| | <u>10,714,265</u> | <u>3,329,936</u> | <u>173,657</u> | <u>14,217,858</u> |
| 地理市場 | | | | |
| 中國大陸 | 10,456,630 | 3,329,936 | 173,657 | 13,960,223 |
| 加拿大 | 107,565 | - | - | 107,565 |
| 南非 | 150,070 | - | - | 150,070 |
| | <u>10,714,265</u> | <u>3,329,936</u> | <u>173,657</u> | <u>14,217,858</u> |
| 收入確認時點 | | | | |
| 在某一時點轉移控制權 | 10,587,582 | 3,247,175 | 160,023 | 13,994,780 |
| 在一段時間內履行履約義務 | 126,683 | 82,761 | 13,634 | 223,078 |
| | <u>10,714,265</u> | <u>3,329,936</u> | <u>173,657</u> | <u>14,217,858</u> |

截至二零一九年六月三十日止六個月

| | 風電 人民幣千元 | 火電 人民幣千元 | 其他 人民幣千元 | 合計 人民幣千元 |
|--------------------|------------------|------------------|----------------|-------------------|
| 銷售商品或提供勞務類別 | | | | |
| 銷售電力 | 9,907,692 | 1,422,633 | 215,039 | 11,545,364 |
| 銷售蒸汽 | – | 368,163 | – | 368,163 |
| 服務特許權建設收入 | 15,994 | – | – | 15,994 |
| 銷售煤炭 | – | 1,784,446 | – | 1,784,446 |
| 其他 | 7,087 | 177,484 | 139,120 | 323,691 |
| | <u>9,930,773</u> | <u>3,752,726</u> | <u>354,159</u> | <u>14,037,658</u> |
| 地理市場 | | | | |
| 中國大陸 | 9,638,607 | 3,752,726 | 354,159 | 13,745,492 |
| 加拿大 | 110,684 | – | – | 110,684 |
| 南非 | 181,482 | – | – | 181,482 |
| | <u>9,930,773</u> | <u>3,752,726</u> | <u>354,159</u> | <u>14,037,658</u> |
| 收入確認時點 | | | | |
| 在某一時點轉移控制權 | 9,907,692 | 3,664,559 | 215,135 | 13,787,386 |
| 在一段時間內履行履約義務 | 23,081 | 88,167 | 139,024 | 250,272 |
| | <u>9,930,773</u> | <u>3,752,726</u> | <u>354,159</u> | <u>14,037,658</u> |

5 其他收入淨額

| | 截至6月30日止六個月 | |
|----------|----------------|----------------|
| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
| 政府補助 | 403,655 | 415,759 |
| 投資物業租金收入 | 7,373 | 5,854 |
| 其他 | 12,065 | 33,980 |
| | <u>423,093</u> | <u>455,593</u> |

6 財務收入及費用

| | 截至6月30日止六個月 | |
|-----------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
| 金融資產的利息收入 | 22,182 | 56,486 |
| 股息收入 | 2,286 | 1,607 |
| 交易證券及衍生金融工具未實現收益 淨額 | 7,255 | – |
| 匯兌收入 | 801 | 1,074 |
| 財務收入 | <u>32,524</u> | <u>59,167</u> |
| 減： | | |
| 銀行和其他借款利息 | 1,735,052 | 1,790,233 |
| 已資本化為物業、廠房及設備和無形 資產的利息支出 | <u>(214,524)</u> | <u>(160,895)</u> |
| | <u>1,520,528</u> | <u>1,629,338</u> |
| 匯兌虧損 | 7,447 | 10,837 |
| 其他金融資產及負債的已實現及未實 現虧損淨額 | 83,718 | 54,238 |
| 銀行手續費和其他 | <u>153,133</u> | <u>138,146</u> |
| 財務費用 | <u>1,764,826</u> | <u>1,832,559</u> |
| 已在本期損益中確認的財務費用淨額 | <u><u>(1,732,302)</u></u> | <u><u>(1,773,392)</u></u> |

截至二零二零年六月三十日止期間，借款費用已按年利率2.45%至4.90%資本化(截至二零一九年六月三十日止期間：4.04%至4.90%)。

7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

| | 截至6月30日止六個月 | |
|--------------|----------------|----------------|
| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
| 攤銷 | | |
| — 無形資產 | 259,968 | 255,980 |
| 折舊 | | |
| — 投資物業 | 366 | 366 |
| — 物業、廠房及設備 | 3,530,323 | 3,424,772 |
| — 使用權資產 | 71,260 | 73,155 |
| 減值損失的計提／(轉回) | | |
| — 物業、廠房及設備 | 33,151 | — |
| — 應收及其他應收款 | 33 | (1,435) |
| 存貨成本 | 2,499,240 | 2,895,028 |

8 所得稅

(a) 中期簡明合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅：

| | 截至6月30日止六個月 | |
|-------------|-----------------|----------------|
| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
| 本期稅項 | | |
| 本期內準備 | 801,697 | 730,564 |
| 以往年度準備不足 | 28,839 | 28,543 |
| | <u>830,536</u> | <u>759,107</u> |
| 遞延稅項 | | |
| 暫時性差異的產生和轉回 | (12,512) | (6,489) |
| | <u>(12,512)</u> | <u>(6,489)</u> |
| | <u>818,024</u> | <u>752,618</u> |

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的調節：

| | 截至6月30日止六個月 | |
|--------------------------|------------------|------------------|
| | 2020年 | 2019年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 除稅前利潤 | <u>4,594,243</u> | <u>4,384,148</u> |
| 除稅前利潤的名義稅項 | 1,148,561 | 1,096,037 |
| 不可扣減支出的稅項影響 | 5,960 | 4,625 |
| 應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響 | 2,784 | (10,284) |
| 本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i)) | (425,299) | (399,583) |
| 使用以前年度未確認的可抵扣虧損 | (36,561) | (8,860) |
| 未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響 | 93,740 | 42,140 |
| 以往年度準備不足 | <u>28,839</u> | <u>28,543</u> |
| 所得稅 | <u>818,024</u> | <u>752,618</u> |

附註：

- (i) 除本集團部分位於中國子公司是根據相關稅務機關的批覆按0%到15%的優惠稅率計算所得稅外，本集團根據中國相關所得稅準則和規定按企業應納稅利潤的25%的法定稅率分別計算截至二零二零年六月三十日止六個月期間和截至二零一九年六月三十日止六個月期間的中國企業所得稅準備金額。

根據財稅[2008]第46號《財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》，本集團部分於二零零八年一月一日後成立的子公司如從事相關基礎設施項目，可於初次獲得營運收入的當年開始享受三年免徵所得稅，以後三年減按50%徵收所得稅的稅收優惠。

根據財稅[2011]第58號文件，自二零一一年一月一日起至二零二零年十二月三十一日，本集團位於西部地區的附屬子公司可享有15%的優惠所得稅稅率。另根據財政部、稅務總局及國家發展和改革委員會於二零二零年四月二十三日發佈的《關於西部大開發企業所得稅政策的公告》，上述集團內位於西部地區的附屬子公司可延續適用15%的優惠所得稅稅率，有效期至二零二零年十二月三十一日。

雄亞投資有限公司，本集團位於香港的一家子公司，適用於16.5%的香港企業所得稅。根據英屬維爾京群島的相關法律法規，本集團的一家子公司，雄亞(維爾京)有限公司，無須在英屬維爾京群島繳納所得稅。

雄亞投資有限公司和雄亞(維爾京)有限公司，作為中國公司控制的海外公司，按照國稅發[2009]第82號被認定為中國居民企業。據此，該等公司適用於25%的中國所得稅，向該等公司分配的股利可免予代扣代繳所得稅。

龍源加拿大可再生能源有限公司，本集團位於加拿大的一家子公司，適用於26.5%的加拿大企業所得稅。龍源南非可再生能源有限公司，本集團位於南非的一家子公司，適用於28%的南非企業所得稅。

9 其他綜合(損失)/收益

| | 截至6月30日止六個月 | |
|-------------------------------------|------------------|---------|
| | 2020年 | 2019年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| 其後不會重新分類至損益的其他綜合(損失)/收益 | | |
| 以公允價值計量且其變動計入其他綜合(損失)/收益的非上市公司權益投資： | | |
| 本期確認的公允價值變動 | | |
| 稅後淨額 | (161,748) | 120,611 |
| 以公允價值計量且其變動計入其他綜合(損失)/收益的上市公司權益投資： | | |
| 本期確認的公允價值變動 | | |
| 除稅前數額 | (8,644) | 5,940 |
| 稅務開支 | 2,161 | (1,486) |
| 稅後淨額 | (6,483) | 4,454 |
| 其後可能重新分類至損益的其他綜合(損失)/收益 | | |
| 換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額： | | |
| 除稅前數額及稅後淨額 | (52,426) | 370 |
| 換算海外業務淨投資產生的匯兌差額： | | |
| 除稅前數額及稅後淨額 | (76,253) | 8,515 |
| 其他綜合(損失)/收益 | (296,910) | 133,950 |

10 每股盈利

截至二零二零年六月三十日止六個月每股基本盈利是以本公司普通股股東應佔利潤人民幣3,209,720,000元(截至二零一九年六月三十日止六個月：人民幣3,086,841,000元)以及截至二零二零年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股(截至二零一九年六月三十日止六個月：8,036,389,000股)計算。

本公司在列示期間內均沒有潛在攤薄股份，因此每股基本及攤薄盈利沒有差異。

11 應收賬款和應收票據

| | 2020年 6月30日 人民幣千元 | 2019年 12月31日 人民幣千元 |
|-----------|--------------------------|--------------------------|
| 應收第三方 | 21,480,608 | 16,338,604 |
| 應收同系子公司款項 | 27,363 | 16,337 |
| 應收聯營公司款項 | 8,620 | 22,648 |
| | <u>21,516,591</u> | <u>16,377,589</u> |
| 減：呆賬準備 | <u>(12,451)</u> | <u>(12,419)</u> |
| | <u><u>21,504,140</u></u> | <u><u>16,365,170</u></u> |

本集團的應收賬款和應收票據按發票日期及扣除呆賬準備後淨額呈列的賬齡分析如下：

| | 2020年 6月30日 人民幣千元 | 2019年 12月31日 人民幣千元 |
|------|-------------------------|--------------------------|
| 1年以內 | 21,456,046 | 16,253,651 |
| 1至2年 | 46,793 | 108,180 |
| 2至3年 | 1,301 | 3,339 |
| | <u>21,504,140</u> | <u>16,365,170</u> |

根據財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於二零二零年一月聯合頒佈的財建[2020]4號通知《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》及財建[2020]5號通知《可再生能源電價附加資金管理辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的新標準程序已自二零二零年起生效，每個項目於劃撥有關資金予地方電網公司前，均須取得批准。與此同時，財政部於二零一二年三月聯合頒佈的財建[2012]102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》已被廢除。

於二零二零年六月三十日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補助，而若干項目正申請審批。本公司董事認為，批准將會於適當時候取得。應收電價補助根據政府現行政策及財政部主要付款慣例結算，並無結算到期日。鑒於過往與電網公司並無呆賬記錄且該等電價補助乃由中國政府提供資金，故該等電價補助應收賬款可全數收回。

本集團應用簡化方法對國際財務報告準則第9號規定的預期信用損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用期限內預期信用損失撥備。為計量除電價補助以外的應收賬款的預期信用損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。

12 應付賬款和應付票據

| | 2020年 6月30日 人民幣千元 | 2019年 12月31日 人民幣千元 |
|-----------|-------------------------|--------------------------|
| 應付票據 | 3,818,623 | 2,550,875 |
| 應付賬款 | 638,073 | 790,250 |
| 應付聯營公司款項 | 65,579 | 24,351 |
| 應付同系子公司款項 | 7,774 | 45,649 |
| | <u>4,530,049</u> | <u>3,411,125</u> |

按發票日期呈列的貿易應付款項和應付票據的賬齡分析如下：

| | 2020年 6月30日 人民幣千元 | 2019年 12月31日 人民幣千元 |
|------|-------------------------|--------------------------|
| 1年以內 | 4,190,614 | 3,131,458 |
| 1至2年 | 271,056 | 200,930 |
| 2至3年 | 5,300 | 52,764 |
| 3年以上 | 63,079 | 25,973 |
| | <u>4,530,049</u> | <u>3,411,125</u> |

於二零二零年六月三十日和二零一九年十二月三十一日，所有應付賬款及應付票據應予支付或預計在一年以內清償。

13 股息

(i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零二零年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零一九年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

(ii) 屬於上一財政年度，並於本期間核准的應付股東的股息

| | 截至6月30日止六個月 | |
|--|----------------|----------------|
| | 2020年 人民幣千元 | 2019年 人民幣千元 |
| 於本期間核准的截至二零一九年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.1076元(二零一八年：每股人民幣0.0977元) | <u>864,715</u> | <u>785,155</u> |

截至二零一九年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零二零年八月十日全額支付。

管理層討論與分析

(如無特別說明，如下信息基於按照國際財務報告準則編製的財務信息披露)

二零二零年上半年，中國經濟在國家一系列政策作用下，逐步克服了疫情衝擊帶來的不利影響，實現了穩步復甦。上半年中國國內生產總值(GDP)同比下降1.6%，全國規模以上工業增加值同比下降1.3%，全國固定資產投資(不含農戶)同比下降3.1%，社會消費品零售總額同比下降11.4%。隨着中國企業有序復工復產，能源生產和消費增速都從第一季度的負增長逐漸恢復為正增長。

二零二零年上半年，根據中國電力企業聯合會統計數據，全國全社會用電量33,547億千瓦時，同比下降1.3%。全國規模以上電廠發電量33,645億千瓦時，同比下降1.4%；其中，風電發電量2,379億千瓦時，同比增長10.9%。全國發電設備累計平均利用小時數為1,727小時，比去年同期降低107小時，其中，併網風電1,123小時，比去年同期降低10小時。截至二零二零年六月三十日，全國6,000千瓦及以上電廠裝機容量1,936.22吉瓦，同比增長5.3%，其中，併網風電216.59吉瓦，同比增長12.4%。全國跨區、跨省送出電量持續增長。上半年，全國跨區送電2,454億千瓦時，同比增長9.4%。全國各省送出電量合計6,470億千瓦時，同比增長0.7%。

二零二零年是全面打贏脫貧攻堅戰和「十三五」規劃收官之年，也是「十四五」規劃的編製之年。新能源行業在促進能源結構轉型升級、推動經濟新舊動能轉換、滿足人民美好生活需要上正扮演着重要角色。從近期國家正在統籌制定的綜合能源規劃和重點區域發展規劃意見上看，非化石能源將成為增量主體，可再生能源電力消納利用長效機制將逐步完善，電力市場改革將深入推進。上半年，國家和地方密集出台促進儲能技術與產業發展的政策，鼓勵多元化的社會資源投資建設電源側、電網側和用戶側儲能，「新能源+儲能」熱度持續增加。上半年，為更好適應可再生能源行業快速發展現狀，實現可再生能源向平價上網的平穩過渡，國家相關部委密集出台管理政策，逐步對相關管理機制進行調整。

消納相關政策：

二零二零年三月，國家能源局關於發佈《2020年度風電投資監測預警結果》和《2019年度光伏發電市場環境監測評價結果》的通知(國能發新能[2020]24號)。預警結果顯示，全國各地省市區紅色預警全面解除，這是風電行業又一次迎來重大利好消息。甘肅，新疆(含兵團)兩地終於脫下了多年的「紅帽」，由紅色區域暫停風電開發建設轉變為橙色區域暫停新增風電項目，並且甘肅蘭州市、白銀市、天水市、定西市、平涼市、慶陽市、隴南市、臨夏回族自治州、甘南藏族自治州按綠色管理，可以按照國家能源局《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》(國能發新能[2020]17號)要求，規範開展風電項目建設。

二零二零年三月，國家發展和改革委員會、司法部聯合印發《關於加快建立綠色生產和消費法規政策體系的意見》的通知(發改環資[2020]379號)，明確提出要促進能源清潔發展，建立完善與可再生能源規模化發展相適應的法規、政策，在規劃統籌、併網消納、價格機制等方面作出相應規定和政策調整，建立健全可再生能源電力消納保障機制。加大對分佈式能源、智能電網、儲能技術、多能互補的政策支持力度，研究制定氫能、海洋能等新能源發展的標準規範和支持政策。

二零二零年五月，全國新能源消納監測預警中心發佈《關於發佈2020年全國風電、光伏發電新增消納能力的公告》，國家能源局發佈《關於建立健全清潔能源消納長效機制的指導意見(徵求意見稿)》。經測算，二零二零年全國風電、光伏發電合計新增消納能力8,510萬千瓦，其中風電3,665萬千瓦、光伏4,845萬千瓦。風電、光伏增加速度依然迅猛，但未來鼓勵建設新一代電網友好型新能源電站，探索市場化商業模式，開展源、網、荷一體化運營示範。鼓勵建設以電為中心的綜合能源系統，多措並舉提升清潔能源開發利用水平。推進各省、區域電力輔助服務市場建設，實現電力輔助服務市場全覆蓋。完善電力中長期交易市場，加快推進跨省跨區優先發電計劃放開。

二零二零年六月，國家發展和改革委員會、國家能源局聯合印發了《關於印發各省級行政區域2020年可再生能源電力消納責任權重的通知》(發改能源[2020]767號)，明確各省(區、市)2020年可再生能源電力消納總量責任權重、非水電責任權重的最低值和激勵值。上海、湖北、湖南等10個省(區、市)的最低可再生能源電力消納總量責任權重超過30%，北京、山西、內蒙古等9個省(區、市)最低非水電消納責任權重超過15%。

補貼相關政策：

二零二零年一月，財政部、國家發展和改革委員會、國家能源局聯合發佈了《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》(財建[2020]4號)及《可再生能源電價附加資金管理辦法》的通知(財建[2020]5號)。4號文和5號文明確堅持以收定支原則，新增補貼規模由新增收入決定，做到新增項目不新欠，在撥付補貼資金時，優先撥付四類發電項目的補貼資金後，對於其他發電項目的應付補貼資金，採取等比例方式撥付。風電、光伏真正進入平價甚至低價時代，考慮限電、交易等因素，部分項目已進入低價時代，地方的發展訴求、環保訴求，電網的穩定訴求與企業投資訴求相疊加，各種矛盾逐漸暴露。

二零二零年三月，財政部印發《關於開展可再生能源發電補貼項目清單審核有關工作的通知》（財辦建[2020]6號），將第一至七批目錄內項目由電網企業審核後直接納入補貼清單，同時存量項目經審核後分批納入補貼清單。清單內項目將按照「成熟一批、公佈一批」的原則。上半年在四月三十日前已完成第一階段補貼清單審核發佈工作，六月三十日前完成首批補貼清單的審核發佈工作。

二零二零年六月底，國家電網有限公司發佈《關於公佈2020年第一批可再生能源發電補貼項目清單的公告》，已將完成公示的第一批次可再生能源發電項目補貼項目清單上報國家主管部門，後續將陸續完成首批補助項目清單審核發佈工作。

發展規劃等相關政策：

二零二零年三月，國家能源局發佈《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》（國能發新能[2020]17號），同步下發二零二零年風電、光伏項目建設方案。重點支持已併網或在核准有效期、需國家補貼的風電項目自願轉為平價，執行平價上網項目支持政策，要求在二零二零年底前核准並開工建設。明確各省二零二零年可安排的需國家補貼的風電規模的確定方法。光伏項目仍以補貼額度控制新增競價容量。

二零二零年六月，國家能源局印發《2020年能源工作指導意見》，從能源消費、供應保障、質量效率等五方面提出二零二零年主要預期目標。提出壯大清潔能源產業，推進能源結構轉型：加快中東部和南方地區分佈式光伏、分散式風電發展；提高清潔能源利用水平，着力解決部分地區棄風、棄光、棄水相對偏高問題，鼓勵可再生能源就近開發利用；加大儲能發展力度，積極探索儲能應用於可再生能源消納、電力輔助服務、分佈式電力和微電網等技術模式和商業模式，建立健全儲能標準係和信息化平台；推動新技術產業化發展，繼續做好「互聯網+」智慧能源試點驗收工作，積極探索區塊鏈等新興技術在能源領域的融合應用。

一. 業務回顧

1. 科學管理抗擊疫情，生產經營持續推進

新冠肺炎疫情發生以來，本集團認真落實「一防三保」戰疫部署，建立覆蓋境內、境外單位的聯防聯控體系。層層壓實責任，始終抓緊抓實抓細各項防控工作措施。加強關心關愛，配齊防護物資，做好後勤保障。疫情期間，本集團員工踴躍為疫區捐款，境內、境外單位積極向所在地區捐款捐物，積極主動履行央企社會責任。

本集團在做好疫情防控工作的同時，積極穩妥推進復工復產。科學合理安排人員到崗，充分利用信息化智能化手段推行遠程辦公，廣泛使用網絡視頻進行交接班、線上培訓，確保了企業生產經營工作不間斷。優先安排黨員上崗，同時按AB崗備崗備勤，以「隔週輪流到崗」與「遠程移動辦公」相結合方式辦公，保障了生產秩序有條不紊。根據疫情形勢變化，制定復工復產防疫指導手冊。進入三月後，本集團所屬場站恢復正常倒班，在建項目全部復工，為打贏疫情抓生產促發展，提供堅實保障。

2. 管理升級分級管控，安全生產精準發力

二零二零年上半年，本集團緊密圍繞年度工作會議的決策部署和安全環保一號文件的具體措施，統一組織，在打贏「抗疫攻堅戰」的同時，持續推動設備設施治理、規範安全作業標準、深化

建設智能化及信息化等工作取得長足進展。建立健全作業風險的分級管控標準，在實施過程中多措並舉、精準發力，助力安全生產。

規範風險管控體系。本集團科學部署並規範工作主線，有序組織風險辨識和評價管理，指導試點單位編製完成典型風險管控手冊，並強化全員專業培訓。積極推進公司「三標一體」貫標方案實施，完成公司「兩會保電」工作、「十四五」安全環保規劃和專項整治三年行動實施方案的編製。根據作業風險等級不同，建立「高中低」分級管控標準，明確企業黨政負責人和分管副職是高風險作業的管理主體，安監部門對其「全覆蓋」檢查通報。健全集團應急管理體系，編製應急響應圖冊，明確集團本部10項專項預案清單，組織企業完成87次現場處置演練。

監督管控落實工作。本集團將集中整治與風險管控年結合，以分級治理為抓手緊盯整改各單位的閉環治理。編製重點工作檢查清單，涵蓋一號文件執行、「十必須兩嚴格」落實和標準化推進等核心要素。完成16家單位的重點工作現場檢查，持續開展遠程抽查，覆蓋65個現場。針對今年安全形勢和熱點，印發「強化現場作業安全管理」專項通知，明確「五項要求」和「五項禁令」；並組織兩次全系統的專題會議，宣貫公司安全管控要求。制定防汛抗旱工作方案，動態跟蹤企業防控措施落實情況，建立健全颱風、暴雨、泥石流預警響應機制。

落實風電場數據化升級。本集團部署安排現場專項檢查並實現所屬風電場全覆蓋，重點督導制度規程、風電機組三級維護標準等工作的執行和落實。加快推進視頻數據採集工作，啟動現場視頻遠程接入。完成人、車、船定位系統的招標採購。有序推進風電機組全量數據採集，編製升壓站數據採集方案，梳理新監控系統和生產管理系統的業務需求。全面推進信息化、智能化建設。

二零二零年上半年，本集團累計完成發電量269.25億千瓦時，其中風電發電量227.72億千瓦時，同比增加6.19%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於裝機容量增加和設備治理成效。二零二零年上半年風電平均利用小時數為1,187小時，比二零一九年同期增加15小時，較行業平均利用小時高64小時。風電平均利用小時數提高主要是因為設備治理成效顯現。

於二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日期間，本集團火電控股發電量為39.65億千瓦時，比二零一九年同期45.80億千瓦時減少13.43%，主要是因為受疫情影響用電負荷下降。二零二零年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,115小時，較二零一九年同期2,443小時下降328小時。

3. 發揮風電規模優勢，風電光伏齊力發展

二零二零年上半年，本集團堅持戰略引領，按照公司「陸海統籌、風光並舉、多能互補、上下聯動、重點突破」的發展思路，統籌謀劃發展戰略，將大基地、海上、分散式項目開發作為重點。加快推進資源稟賦及外送通道好的北部區域佈局的大基地項目；加大海上項目評價可行性論證研究力度，儲備海上優質資源。

在編製「十四五」發展規劃中，依託國家能源集團煤炭、火電、新能源、水電、運輸、煤化工、科技、金融八大板塊的產業協同優勢，謀劃本集團中長期的新能源發展目標，逐步形成明確的全局性發展戰略。佈局兩個千萬千瓦級能源基地，深入開展「煤電風光電儲」等綜合能源利用，加快推動建設一批百萬千瓦級新能源基地，同時規模化發展光伏。按照「引入機制、擴大規模、提高效益」的原則，穩步推進企業間戰略合作，創新合作模式，全力促成優勢互補、互利共贏的合作局面。另外，積極開展平(競)價項目申報工作，分區管理，專人跟蹤，開展政策、消納、競爭對手等相關分析，做優做細報價方案，積極並高質量地參與各地平競價競標。

二零二零年上半年，本集團新增簽訂風電及光伏開發協議13,115兆瓦，遠超去年同期水平，均位於資源較好地區。其中風電6,220兆瓦，光伏6,895兆瓦。核准(備案)項目容量605兆瓦，實現了「十三五」光伏開發零的突破。

4. 在建工程安全平穩，規範管理強化管控

二零二零年上半年，本集團工程建設安全形勢平穩，未發生重大及以上安全、質量、環保事故和影響社會穩定的群體性事件，未發生新型冠狀病毒肺炎感染病例，工程造價可控在控。

工程項目進度有效推進。受疫情影響，工程整體復工時間滯後兩個月有餘，經復工前提前謀劃、復工後多措並舉，搶回工期。截止六月底各項目工程進度如期進行，基本與節點計劃同步，為確保完成全年的投產任務奠定了基礎。

工程質量管理水平進一步提高。通過加強設計審查、強化設備監造管理與質量驗收等工作，及時協調解決問題，保證了工程質量。

工程環境保護工作進一步加強。嚴格履行開工建設程序，及時進行林地與土地手續辦理，確保項目依法依規建設，從設計、招標、施工、監督管理等四個方面，規範風電場建設水土保持工作，從嚴落實水土保持「三同時」要求，依法做好水保環保驗收備案，實現綠色可持續發展。

造價管控進一步強化。採取一體化設計、優化技術方案與施工組織降低工程造價，強化圖紙審查有效減少工程變更，完成執行概算編製，嚴格變更審查和最高限價，把造價控制在決策範圍內。

二零二零年上半年，本集團新增投產四個風電項目，新增控股裝機容量193.5兆瓦。截至二零二零年六月三十日，本集團控股裝機容量為22,350.5兆瓦，其中風電控股裝機容量20,225.5兆瓦，火電控股裝機容量1,875兆瓦，其他可再生能源控股裝機容量250兆瓦。

5. 加強營銷管理，電價保持穩定

提升營銷管理水平。二零二零年上半年本集團大力拓展主動消納渠道，直面競爭爭取優質交易，有效減少了疫情導致用電負荷降低的不利影響。積極協調電網公司，尋求拓寬外送通道改善結性限電。緊盯補貼發放流程中電網公司和財政部門等關鍵環節，實時掌握發放節點，重點做好應收未收情況的管理和監控，確保補貼回收率不低於區域裝機佔比。

二零二零年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣465元／兆瓦時(不含增值稅(「VAT」))，較二零一九年同期平均上網電價人民幣457元／兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣8元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣484元／兆瓦時(不含增值稅)，與二零一九年同期風電平均上網電價人民幣478元／兆瓦時(不含增值稅)增加人民幣6元／兆瓦時，主要是由於電價較高的海上風電售電量大幅增加，以及增值稅稅率下調綜合影響所致。火電平均上網電價人民幣331元／兆瓦時(不含增值稅)，較二零一九年同期火電平均上網電價人民幣335元／兆瓦時(不含增值稅)下降人民幣4元／兆瓦時，主要是由於市場交易電價下降，以及增值稅稅率下調綜合影響所致。

6. 持續融資創新，鞏固資金領先優勢

二零二零年上半年，本集團克服疫情影響，建立突發事件應急響應機制，研究制定相關資金保障措施，確保非常時期資金鏈安全。同時抓住資金市場寬鬆的機會窗口，多渠道提取低成本資金，保量控價發揮資金優勢。上半年本集團持續深化融資創新，成功發行兩期疫情防控債券。其中一期為國內首單嵌套LPR利率互換機制債券，彰顯金融創新引領企業價值創造的核心競爭優勢。繼續深挖傳統融資渠道，成功發行6期超短期融資券和1期中期票據。其中，第四期超短期融資券1.28%的發行利率為公司融資券歷史最低利率水平；三年期融資券利率較基準下浮近50%。此外，本集團二零二零年上半年發行一期交易所資產支持證券(ABS)人民幣7.13億元，完成財產權信託循環購買人民幣2.82億元，完成資管計劃循環購買人民幣18.21億元，完成ABN循環購買人民幣5.07億元，存量資產證券化業務規模達到人民幣41億元，資產盤活效果顯著。

7. 高度重視科技創新，成果新增同比增加

二零二零年上半年，本集團圍繞國家能源集團貫徹落實國家科技創新發展戰略的系列部署，更加注重科技創新工作，完成了5項國家能源集團和15項本集團自研科技項目的立項手續，目前在研科技項目已達53項。此外，公司申請的兩個集團級新能源發電側儲能科技創新項目，已完成可行性研究、項目建設備案和接入系統及電站的初步設計。上半年，本集團牽頭編製國內首個智能風電領域能源行業標準《智能風電場技術導則》，已完成標準大綱的撰寫。審查了《風電場防雷系統運行維護規程》等11項能源行業標準，均達到了報批要求。另外還審查了《海上升壓站鋼結構設計、建造與安裝規範》等5項中國電機工程學會團體標準，同樣達到了報批要求。

二零二零年上半年，本集團新增專利19項，其中授權發明專利2項，實用新型專利17項，均同比增加一倍。在各類科技期刊上發表論文30餘篇，撰寫各類技術報告20篇。《基於集團級大數據的智慧風電運營關鍵技術研究和應用》科技成果通過中國電機工程學會和中電聯的技術鑒定，獲評「國際領先」評價。《海上風電場運維智慧調度與安全保障關鍵技術研究及應用》、《提升風電變漿軸承及連接系統安全可靠關鍵技術研究與應用》兩個所屬科技單位研究項目通過中國電機工程學會和中電聯的技術鑒定，獲評「國際先進」評價。

8. 積極穩妥推進「走出去」，海外業務經營良好

二零二零年上半年，本集團逐步落實改革發展總體安排，按照創建具有國際競爭力的世界一流新能源企業的要求，對所屬海外公司進行了實體化運營改革，以適應公司國際化發展需要。同步依照國家能源集團「十四五」工作規劃，對標世界一流企業，研究制定今後中期的發展思路及目標。堅持「風光並舉，多能互補」發展路線，堅定實施國際化戰略。

積極應對疫情不利影響，確保前期項目順利開展。上半年新冠肺炎疫情蔓延，各國閉關禁流措施嚴重阻礙前期項目推進工作。在國家能源集團的支持和指導下，烏克蘭尤日內風電項目逆勢開工，同時多措並舉挖掘項目和市場資源。在歐洲、東南亞和澳大利亞對多個風、光項目開展了深入研究，部分項目已具備立項條件或已獲得立項批覆。

本集團持續提升精細化管理水平，在運項目運營良好。所屬加拿大德芙林風電場年內累計發電146.68吉瓦時，利用小時數為1,480小時，截至二零二零年六月三十日累計實現安全生產2,038天；南非德阿風電場年內累計發電量333.12吉瓦時，利用小時數為1,362小時，截至二零二零年六月三十日累計實現安全生產974天。

二. 經營業績及分析

損益及其他綜合收益

二零二零年上半年，本集團實現淨利潤人民幣37.76億元，比二零一九年同期的人民幣36.32億元增長4.0%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣33.31億元，比二零一九年同期的人民幣32.08億元增長3.8%；每股收益人民幣39.94分，比二零一九年同期的人民幣38.41分增長人民幣1.53分。

營業收入

二零二零年上半年，本集團實現營業收入人民幣142.18億元，比二零一九年同期的人民幣140.38億元增長1.3%。營業收入增長的主要原因為：(1)風電分部二零二零年上半年銷售電力及其他收入為人民幣106.01億元，比二零一九年同期的人民幣99.15億元增加人民幣6.86億元，增幅6.9%，主要是由於風電售電量及平均售電單價較二零一九年同期增加所致；(2)風電分部二零二零年上半年服務特許權建設收入為人民幣1.13億元，比二零一九年同期的人民幣0.16億元增加人民幣0.97億元，增幅606.3%，主要是由於二零二零年上半年服務特許權在建項目開工量較二零一九年同期增加所致；(3)火電分部二零二零年上半年的售電收入為人民幣12.16億元，比二零一九年同期的人民幣14.23億元減少人民幣2.07億元，降幅14.5%，主要是由於火電售電量較二零一九年同期下降所致；(4)火電分部二零二零年上半年的煤炭銷售收入為人民幣15.96億元，比二零一九年同期的人民幣17.84億元減少人民幣1.88億元，降幅10.5%，主要是由於煤炭銷售數量及銷售單價較二零一九年同期下降所致；(5)其他分部二零二零年上半年的可再生能源銷售電力收入為人民幣1.60億元，比二零一九年同期的人民幣2.15億元減少人民幣0.55億元，降幅25.6%，主要由於生物質發電量減少所致；以及(6)其他分部二零二零年上半年無對外總承包收入，二零一九年同期金額為人民幣1.23億元。

各分部的營業收入及佔比，如下表所示：

| 營業收入 | 截至六月三十日止六個月 | | | |
|-------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 二零二零年 | | 二零一九年 | |
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 風電銷售電力及其他 | 106.01 | 74.5% | 99.15 | 70.6% |
| 火電銷售電力 | 12.16 | 8.6% | 14.23 | 10.1% |
| 火電銷售蒸汽 | 3.22 | 2.3% | 3.68 | 2.6% |
| 煤炭銷售 | 15.96 | 11.2% | 17.84 | 12.7% |
| 其他可再生能源銷售電力 | 1.60 | 1.1% | 2.15 | 1.5% |
| 服務特許權建設收入 | 1.13 | 0.8% | 0.16 | 0.1% |
| 其他 | 2.10 | 1.5% | 3.17 | 2.4% |
| 合計 | <u>142.18</u> | <u>100.0%</u> | <u>140.38</u> | <u>100.0%</u> |

其他收入淨額

二零二零年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣4.23億元，比二零一九年同期的人民幣4.56億元，下降7.2%，主要是由於政府補助以及保險理賠較二零一九年同期減少所致。

其他收入淨額分類及佔比，如下表所示：

| 其他收入淨額 | 截至六月三十日止六個月 | | | |
|--------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 二零二零年 | | 二零一九年 | |
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 政府補助 | 4.04 | 95.5% | 4.16 | 91.2% |
| 其他 | 0.19 | 4.5% | 0.40 | 8.8% |
| 合計 | <u>4.23</u> | <u>100.0%</u> | <u>4.56</u> | <u>100.0%</u> |

經營開支

二零二零年上半年，本集團經營開支為人民幣83.03億元，比二零一九年同期人民幣83.77億元下降0.9%。主要是由於：(1)火電分部煤炭消耗成本減少人民幣2.10億元，材料成本增加人民幣0.31億元，煤炭銷售成本減少人民幣1.86億元；(2)風電分部折舊和攤銷費用、服務特許權建設成本、員工成本、維修保養費用、其他經營開支增加人民幣4.21億元；(3)其他分部材料成本減少人民幣0.30億元，發生捐贈支出人民幣0.16億元；以及(4)本期對外總承包成本減少人民幣1.21億元。

折舊和攤銷費用

二零二零年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣38.62億元，比二零一九年同期的人民幣37.54億元增長2.9%。主要是由於：(1)受風電分部項目裝機容量擴大影響，折舊及攤銷費用較二零一九年同期增長人民幣1.21億元，增幅3.5%；以及(2)其他分部折舊及攤銷費用較二零一九年同期減少人民幣0.14億元，降幅12.3%。

煤炭消耗成本

二零二零年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣8.62億元，比二零一九年同期的人民幣10.72億元下降19.6%。主要是由於：(1)受發電量下降影響，發電及供熱標煤消耗量減少約13.8%；以及(2)二零二零年上半年煤炭價格下降，發電及供熱平均標準煤單價下降約6.8%。

煤炭銷售成本

二零二零年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣15.54億元，比二零一九年同期的人民幣17.40億元下降10.7%。主要是由於二零二零年上半年煤炭銷售量下降約5.0%及煤炭平均採購單價下降約6.0%綜合所致。

服務特許權建設成本

二零二零年上半年，本集團服務特許權建設成本為人民幣1.13億元，比二零一九年同期人民幣0.16億元增長606.3%。主要是由於二零二零年上半年服務特許權在建項目開工量較二零一九年同期增加所致。

員工成本

二零二零年上半年，本集團員工成本為人民幣9.00億元，比二零一九年同期的人民幣8.54億元增長5.4%。主要是由於：(1)隨着風電項目裝機容量增長，員工人數增多；(2)員工工資及福利也有所增加；以及(3)隨着更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

材料成本

二零二零年上半年，本集團材料成本為人民幣0.83億元，比二零一九年同期的人民幣0.82億元增長1.2%。主要是由於：(1)火電分部銷售火力發電副產品增加導致材料採購增加；以及(2)生物質發電量下降導致材料消耗減少綜合所致。

維修保養費用

二零二零年上半年，本集團維修保養費用為人民幣3.57億元，比二零一九年同期的人民幣2.67億元增長33.7%。主要是由於風電分部裝機規模增加以及出質保期機組增加所致。

行政費用

二零二零年上半年，本集團行政費用為人民幣1.98億元，比二零一九年同期的人民幣1.79億元增長10.6%。主要是由於隨着集團業務增加，諮詢費、税金、水電費、修繕費等支出增加所致。

其他經營開支

二零二零年上半年，本集團其他經營開支為人民幣3.74億元，比二零一九年同期的人民幣4.11億元下降9.0%。主要是由於本集團對外提供總承包服務所產生的總承包成本減少所致。

經營利潤

二零二零年上半年，本集團經營利潤為人民幣63.38億元，比二零一九年同期的人民幣61.16億元增加人民幣2.22億元，增幅3.6%。主要是由於：(1)風電分部售電量及平均售電單價增加，導致風電分部經營利潤增加人民幣3.45億元；(2)火電分部利用小時數下降，導致火電分部經營利潤減少人民幣0.73億元；以及(3)其他分部售電量減少，導致其他分部經營利潤減少人民幣0.48億元。

財務費用淨額

二零二零年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣17.32億元，比二零一九年同期的人民幣17.73億元減少人民幣0.41億元，降幅2.3%。主要是由於：(1)因平均利率下降，二零二零年上半年利息支出比二零一九年同期減少人民幣1.08億元；(2)二零二零年上半年本集團產生的匯兌損失淨額較二零一九年同期減少人民幣0.03億元；(3)二零二零年上半年利率掉期協議公允價值變動損失較二零一九年同期增加人民幣0.39億元；(4)二零二零年上半年手續費較二零一九年同期增加人民幣0.15億元；(5)二零二零年上半年確認持有交易證券未實現收益較二零一九年同期增加人民幣0.17億元；以及(6)二零二零年上半年金融資產及股息的利息收入較二零一九年同期減少人民幣0.33億元。

應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零二零年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣-0.11億元，比二零一九年同期的人民幣0.41億元減少人民幣0.52億元，降幅126.8%。主要是由於國電聯合動力技術有限公司二零二零年上半年淨利潤同比大幅下降所致。

所得稅

二零二零年上半年，本集團所得稅費用為人民幣8.18億元，比二零一九年同期的人民幣7.53億元增長8.6%。主要是由於：(1)二零二零年上半年的稅前利潤同比增長4.8%；以及(2)二零二零年上半年部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一九年同期有所增長。

淨利潤

二零二零年上半年，本集團淨利潤為人民幣37.76億元，比二零一九年同期的人民幣36.32億元增長4.0%。主要是由於風電分部淨利潤增加所致。

歸屬本公司權益持有人淨利潤

二零二零年上半年，本集團歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣33.31億元，比二零一九年同期的人民幣32.08億元增長3.8%；主要是由於風電分部淨利潤增加所致。

分部經營業績

風電分部

營業收入

二零二零年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣107.14億元，比二零一九年同期的人民幣99.31億元增長7.9%。主要是由於隨着風電裝機容量和平均利用小時數增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長所致。

風電分部營業收入及各項佔比，如下表所示：

| 營業收入 | 截至六月三十日止六個月 | | | |
|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 二零二零年 | | 二零一九年 | |
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 售電收入 | 105.88 | 98.8% | 99.08 | 99.7% |
| 服務特許權建設收入 | 1.13 | 1.1% | 0.16 | 0.2% |
| 其他 | 0.13 | 0.1% | 0.07 | 0.1% |
| 合計 | <u>107.14</u> | <u>100.0%</u> | <u>99.31</u> | <u>100.0%</u> |

經營利潤

二零二零年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣62.12億元，比二零一九年同期的人民幣58.67億元增長5.9%。主要是由於風電分部的售電收入增長所致。風電分部經營利潤增幅低於售電收入增幅，主要是由於二零二零年上半年維修保養費用以及資產減值損失增加，使得售電收入增幅低於成本增幅所致。

火電分部

營業收入

二零二零年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣33.30億元，比二零一九年同期的人民幣37.53億元減少11.3%。主要是由於：(1) 二零二零年上半年火電分部售電收入受售電量下降影響，較二零一九年同期減少人民幣2.07億元；以及(2) 煤炭銷售收入受煤炭銷售數量下降及煤炭銷售單價下降綜合影響，較二零一九年同期減少人民幣1.88億元。

火電分部營業收入各項及佔比，如下表所示：

| 營業收入 | 截至六月三十日止六個月 | | | |
|--------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 二零二零年 | | 二零一九年 | |
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 售電收入 | 12.16 | 36.5% | 14.23 | 37.9% |
| 銷售蒸汽收入 | 3.22 | 9.7% | 3.68 | 9.8% |
| 煤炭銷售收入 | 15.96 | 47.9% | 17.84 | 47.5% |
| 其他 | 1.96 | 5.9% | 1.78 | 4.8% |
| 合計 | <u>33.30</u> | <u>100.0%</u> | <u>37.53</u> | <u>100.0%</u> |

經營利潤

二零二零年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣2.24億元，比二零一九年同期的人民幣2.97億元減少24.6%。主要是由於火電分部利用小時數下降導致售電收入下降約人民幣2.07億元，而折舊和攤銷費用、維修保養費用、行政費用和其他經營開支未同比減少所致。

火電分部經營利潤各項及佔比，如下表所示：

| 經營利潤 | 截至六月三十日止六個月 | | | |
|------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 二零二零年 | | 二零一九年 | |
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 售電、銷售蒸汽及其他 | 1.82 | 81.3% | 2.53 | 85.2% |
| 煤炭銷售業務 | 0.42 | 18.7% | 0.44 | 14.8% |
| 合計 | <u>2.24</u> | <u>100.0%</u> | <u>2.97</u> | <u>100.0%</u> |

其他分部

營業收入

二零二零年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣5.66億元，比二零一九年同期的人民幣6.19億元下降8.6%，主要是由於生物質和光伏售電量下降導致售電收入較二零一九年同期減少人民幣0.55億元。

其他分部營業收入各項及佔比，如下表所示：

| 營業收入 | 截至六月三十日止六個月 | | | |
|--------|-------------|---------------|-------------|---------------|
| | 二零二零年 | | 二零一九年 | |
| | 金額 | 佔比 | 金額 | 佔比 |
| | (人民幣億元) | (%) | (人民幣億元) | (%) |
| 售電收入 | 1.60 | 28.3% | 2.15 | 34.7% |
| 其他銷售收入 | 0.60 | 10.6% | 0.60 | 9.7% |
| 總承包收入 | 3.36 | 59.4% | 3.23 | 52.2% |
| 其他 | 0.10 | 1.7% | 0.21 | 3.4% |
| 合計 | <u>5.66</u> | <u>100.0%</u> | <u>6.19</u> | <u>100.0%</u> |

經營利潤

二零二零年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣-0.10億元，比二零一九年同期的人民幣0.38億元減少人民幣0.48億元。主要由於生物質利用小時數較二零一九年同期大幅下降所致。

資產、負債狀況

截至二零二零年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,655.76億元，比二零一九年十二月三十一日的資產總額人民幣1,568.03億元增加人民幣87.73億元，主要是由於：

- (1) 應收賬款及應收票據等流動資產增加人民幣66.20億元；以及
- (2) 物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣21.53億元。

截至二零二零年六月三十日，本集團負債總額為人民幣1,024.56億元，比二零一九年十二月三十一日的負債總額人民幣961.48億元增加人民幣63.08億元，主要是由於：

- (1) 長期借款等非流動負債減少人民幣66.30億元；以及
- (2) 短期借款等流動負債增加人民幣129.38億元。

截至二零二零年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣548.83億元，比二零一九年十二月三十一日的人民幣529.23億元增加人民幣19.60億元，主要為本期盈利所得。

資產及負債詳情如下表所示：

| 資產 | 二零二零年 | 二零一九年 |
|-------------|-----------------|-----------------|
| | 六月三十日 | 十二月三十一日 |
| | 金額 | 金額 |
| | (人民幣億元) | (人民幣億元) |
| 物業、廠房及設備 | 1,175.60 | 1,146.07 |
| 投資物業 | 0.08 | 0.09 |
| 使用權資產 | 28.96 | 31.55 |
| 無形資產及商譽 | 75.77 | 77.31 |
| 其他非流動資產 | 78.86 | 82.72 |
| 流動資產 | 296.49 | 230.29 |
| 合計 | 1,655.76 | 1,568.03 |
| 負債 | | |
| 長期借款 | 428.43 | 488.81 |
| 遞延收入和遞延稅項負債 | 14.79 | 15.88 |
| 租賃負債(長期) | 4.42 | 7.44 |
| 其他非流動負債 | 12.16 | 13.97 |
| 流動負債 | 564.76 | 435.38 |
| 合計 | 1,024.56 | 961.48 |

資金流動性

截至二零二零年六月三十日，本集團流動資產為人民幣296.49億元，比二零一九年十二月三十一日的流動資產人民幣230.29億元，增加人民幣66.20億元。主要是由於應收賬款及應收票據增加所致。

流動資產各項及佔比，如下表所示：

| 流動資產 | 二零二零年六月三十日 | | 二零一九年十二月三十一日 | |
|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 應收賬款和應收票據 | 215.04 | 72.5% | 163.65 | 71.1% |
| 預付款和其他流動資產 | 23.27 | 7.8% | 19.63 | 8.5% |
| 銀行存款及現金及受限制存款 | 42.86 | 14.5% | 34.32 | 14.9% |
| 其他 | 15.32 | 5.2% | 12.69 | 5.5% |
| 合計 | <u>296.49</u> | <u>100.0%</u> | <u>230.29</u> | <u>100.0%</u> |

截至二零二零年六月三十日，本集團流動負債為人民幣564.76億元，比二零一九年十二月三十一日的流動負債人民幣435.38億元，增加人民幣129.38億元，主要是由於短期借款及應付票據、應付賬款等的增加。

流動負債各項及佔比，如下表所示：

| 流動負債 | 二零二零年六月三十日 | | 二零一九年十二月三十一日 | |
|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 借款 | 405.20 | 71.7% | 289.65 | 66.5% |
| 應付賬款和應付票據 | 45.30 | 8.0% | 34.11 | 7.8% |
| 其他流動負債 | 110.83 | 19.6% | 108.40 | 24.9% |
| 租賃負債(短期) | 0.28 | 0.0% | 0.92 | 0.2% |
| 應付稅項 | 3.15 | 0.7% | 2.30 | 0.6% |
| 合計 | <u>564.76</u> | <u>100.0%</u> | <u>435.38</u> | <u>100.0%</u> |

截至二零二零年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣268.27億元，比二零一九年十二月三十一日的淨流動負債人民幣205.09億元增加人民幣63.18億元；截至二零二零年六月三十日，流動比率為0.52，比二零一九年十二月三十一日的流動比率0.53降低0.01。流動比率下降的主要原因是由於一年內到期的借款增加導致流動負債增長的規模略高於流動資產增加的規模所致。

受限制存款為人民幣2.82億元，主要為存放於集團開立的保證金賬戶或償還銀行貸款所用的貨幣資金。

借款和應付票據

截至二零二零年六月三十日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣871.82億元，較二零一九年十二月三十一日的餘額人民幣803.97億元增加人民幣67.85億元。

截至二零二零年六月三十日，本集團尚未歸還的借款及應付票據包括短期借款及應付票據人民幣443.39億元(含一年內到期的長期借款人民幣122.05億元和應付票據人民幣38.19億元)，和長期借款人民幣428.43億元(含應付債券人民幣183.00億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣777.98億元，美元借款人民幣29.13億元，其他外幣借款人民幣26.52億元。於二零二零年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣3.12億元及定息公司債券人民幣183.00億元。截至二零二零年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣38.19億元。

借款和應付票據按類別及佔比，如下表所示：

| 借款和應付票據 | 二零二零年六月三十日 | | 二零一九年十二月三十一日 | |
|----------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 銀行貸款 | 484.91 | 55.6% | 464.43 | 57.7% |
| 其他金融機構貸款 | 0.41 | 0.1% | 0.41 | 0.1% |
| 同系子公司貸款 | 5.59 | 0.6% | 5.68 | 0.7% |
| 公司債券 | 342.72 | 39.3% | 307.94 | 38.3% |
| 應付票據 | 38.19 | 4.4% | 25.51 | 3.2% |
| 合計 | <u>871.82</u> | <u>100.0%</u> | <u>803.97</u> | <u>100.0%</u> |

借款和應付票據按期限及佔比，如下表所示：

| 借款和應付票據 | 二零二零年六月三十日 | | 二零一九年十二月三十一日 | |
|---------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 1年以內 | 443.39 | 50.8% | 315.16 | 39.2% |
| 1-2年 | 107.23 | 12.3% | 112.80 | 14.0% |
| 2-5年 | 188.14 | 21.6% | 238.03 | 29.6% |
| 5年以上 | 133.06 | 15.3% | 137.98 | 17.2% |
| 合計 | <u>871.82</u> | <u>100.0%</u> | <u>803.97</u> | <u>100.0%</u> |

借款和應付票據按利率結構及佔比，如下表所示：

| 借款和應付票據 | 二零二零年六月三十日 | | 二零一九年十二月三十一日 | |
|---------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 應付票據 | 38.19 | 4.4% | 25.51 | 3.2% |
| 固定利率借款 | 359.29 | 41.2% | 317.02 | 39.4% |
| 浮動利率借款 | 474.34 | 54.4% | 461.44 | 57.4% |
| 合計 | <u>871.82</u> | <u>100.0%</u> | <u>803.97</u> | <u>100.0%</u> |

資本性支出

二零二零年上半年，本集團資本性支出為人民幣68.42億元，比二零一九年同期的人民幣33.67億元增加103.2%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣67.15億元。資金來源主要包括自有資金、銀行、其他金融機構借款及債券發行。

資本性支出按用途分類及佔比，如下表所示：

| 資本性支出 | 截至六月三十日止六個月 | | | |
|-----------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 二零二零年 | | 二零一九年 | |
| | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) | 金額 (人民幣億元) | 佔比 (%) |
| 風電項目 | 67.15 | 98.1% | 32.84 | 97.5% |
| 其他可再生能源項目 | - | - | 0.01 | 0.1% |
| 其他 | 1.27 | 1.9% | 0.82 | 2.4% |
| 合計 | <u>68.42</u> | <u>100.0%</u> | <u>33.67</u> | <u>100.0%</u> |

淨債務負債率

截至二零二零年六月三十日，本集團的淨債務負債率(即淨債務(借款和租賃負債總額減現金及現金等價物)除淨債務與權益總額之和)為55.84%，比二零一九年十二月三十一日的55.54%上升0.3個百分點。主要由於2020年上半年債務規模擴張的幅度高於權益總額增加的幅度所致。

重大投資

二零二零年上半年，本集團無重大投資事項。

重大收購及出售

二零二零年上半年，本集團無重大收購及出售事項。

資產抵押

本集團部分銀行貸款及債券以固定資產和售電權作為抵押。截至二零二零年六月三十日，用於抵押的固定資產賬面總淨值為人民幣22.99億元，比二零一九年十二月三十一日的人民幣26.12億元減少12.0%，主要是因為固定資產折舊導致。

或有負債／擔保

截至二零二零年六月三十日，本集團為聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.95億元的擔保以及為一家聯營公司的控股股東提供一筆不超過人民幣0.18億元的反擔保。截至二零二零年六月三十日止，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.09億元。

現金流分析

截至二零二零年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣40.05億元，比二零一九年十二月三十一日的人民幣29.08億元增加人民幣10.97億元。主要原因是由於本期工程項目建設較多，本集團持有資金規模增加用於支付工程開支及償還即將到期的借款。本集團的資金來源主要包括自有資金以及外部借款，資金使用主要用於資金週轉以及項目建設。

本集團二零二零年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣34.03億元，比二零一九年同期的人民幣23.00億元增加人民幣11.03億元。主要原因是本期售電收入增加。

本集團二零二零年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣64.15億元，投資活動現金流出主要用於風電項目建設。

本集團二零二零年上半年融資活動的現金流入淨額為人民幣41.67億元，融資活動的現金流入主要來自公司債券發行收入及銀行借款，融資活動現金流出主要用於歸還借款及支付借款利息。

匯率風險

本集團業務主要集中於中國內地，絕大部分收入、支出以人民幣計價。同時，存在部分海外投資和外幣貸款，人民幣匯率的變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。本集團外匯管理原則以套期保值、規避風險為目的，不參與任何投機套利行為。外匯風險管理貫穿於項目開發運營整個生命週期。本集團一直高度重視匯率風險的監控和研究，與國內外金融機構就匯率相關業務保持緊密聯繫，有效開展匯率保護措施，同時利用合理設計外幣使用方式，通過多種方式加強匯率風險管理。

三. 二零二零年下半年業務展望

二零二零年下半年，本集團將堅持以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，認真落實國家能源集團年中工作會決策部署，堅持圍繞建設具有全球競爭力的世界一流新能源公司總目標，突出高質量可持續發展與價值創造導向，夯實新能源黨建和安全生產基礎，加快信息化智能化建設，做強國內國際兩大市場，建強高素質管理幹部和專業人才兩支隊伍，按照「目標不變、任務不減、標準不降」的工作要求，奮力完成全年各項目標任務，為建設具有全球競爭力的世界一流新能源公司打下堅實基礎。

二零二零年下半年，本集團要重點做好以下五個方面的工作：

1. 堅持全面從嚴治黨，持續加強黨的建設，進一步提高黨建工作質量和實效

深入貫徹落實「中央企業黨建鞏固深化年」部署，持續加強基層組織建設，發揮好基層黨組織戰鬥堡壘作用。豐富「黨建+」工作模式，推進黨建特色活動與中心工作深度融合，形成推動企業改革發展的強大合力。

2. 強化責任落實，加快體系建設，不斷提升本質安全水平

全面推進安全生產專項整治三年行動，落實領導人員現場工作制度，嚴格執行國家能源集團及本集團相關規定，着力消除事故風險，確保現場安全穩定。開展「三標一體」體系建設，全面推進貫標工作，建設本質安全型企業。

3. 堅定發展信心，增強發展動力，不斷提高發展質量和效益

堅定發展思路，統籌做好大基地、光伏、海上、海外項目開發，開創風光並舉新局面。優化施工組織，緊盯設備供貨，強化工程節點管控，高質量完成投產保電價任務。落實下半年新開工項目建設條件，為確保明年投產目標做好準備。

4. 深化提質增效，抓好開源節流，奮力完成全年目標任務

持續開展設備治理，年內恢復所有現存限功率機組，加快涉網改造，確保「多發電、少停機、少考核」。做好經營挖潛增效，落實淨利潤提升各項措施，嚴控度電成本，確保實現淨利潤目標。敏銳把握市場窗口，統籌發行長短期金融工具，全力壓降資金成本。

5. 深化改革創新，推進管理提升，加快建設世界一流新能源公司

積極推進創建具有全球競爭力的世界一流新能源公司方案落實。深化三級對標，找準短板瓶頸，提升經營管理水平。加快信息化、智能化建設，年底前基本形成以ERP為核心、以數據平台為基礎、以自建系統為補充的信息化智能化應用體系。加大對多能互補、儲能等關鍵領域的研究，注重科技成果轉化，深入推進漂浮式海上風電、海陸風光儲多能互補等重點科技項目實施。

其他資料

股本

截至二零二零年六月三十日，本公司股本總數為人民幣8,036,389,000元，分為8,036,389,000股每股面值人民幣1.00元的股份。本公司股本於截至二零二零年六月三十日止六個月未發生變動。

中期股息

董事會未提出就截至二零二零年六月三十日止六個月派付中期股息的建議。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至二零二零年六月三十日止六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

遵守《上市規則》附錄十四的要求

於二零二零年五月二十九日，本公司舉行了二零一九年度股東周年大會（「股東周年大會」），於股東周年大會召開當日，本公司董事會下轄審計委員會及薪酬與考核委員會主任及其委員因工作原因未能出席上述股東周年大會。除上文所述者外，自二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日止期間，本公司已全面遵守《上市規則》附錄十四《企業管治守則》及《企業管治報告》內的守則條文，同時符合《上市規則》附錄十四中所列明的絕大多數建議最佳常規。

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：自二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日止期間，他們均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

審計委員會

本公司已根據《上市規則》的規定成立董事會審計委員會（「審計委員會」），其主要職責為：審議本公司年度內部審計工作計劃；監督外聘審計師的委任、續聘及撤換，並向董事會提供建議，批准外聘審計師的薪酬及聘用條款；檢討及監察外聘審計師是否獨立客觀及審計程序是否有效；就外聘審計師提供非審計服務制定政策，並予以執行；監察本公司內部審計質量與財務信息披露，在向董事會提交中期及年度財務報表前先行審閱；監管本公司財務申報制度及內部監控程序；評價內部控制和風險管理框架的有效性；檢討及監察內部審核監控系統及風險管理職能，確

保內部審核職能的獨立性，確保內部和外聘審計師的工作得到協調，確保會計、內部審核及財務匯報職能方面在本公司內有足夠資源運作，相關人員具備足夠的能力及工作經驗，並有定期的培訓計劃或類似安排；與管理層討論風險管理及內部監控系統，確保管理層已履行職責建立有效的該等系統；督促相關職能部門在《企業管治報告》中披露本公司如何在於二零二零年一月一日至二零二零年六月三十日期間遵守風險管理及由內部監控的守則條文。

審計委員會由三名董事組成，分別為：孟焰先生(獨立非執行董事)、張頌義先生(獨立非執行董事)和楊向斌先生(非執行董事)。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零二零年八月十一日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零二零年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零二零年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」及《上市規則》的披露要求編製的截至二零二零年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯合交易所有限公司的「披露易」網站(<http://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<http://www.clypg.com.cn>)。本公司將於適當時候向股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料的二零二零年中期報告，並會在上述本公司及香港聯合交易所有限公司的網站內刊載。

承董事會命

龍源電力集團股份有限公司

賈楠松

副總經理、董事會秘書兼聯席公司秘書

中國北京，二零二零年八月十一日

於本公告日期，本公司的執行董事為賈彥兵先生和孫勁飈先生；非執行董事為劉金煥先生、楊向斌先生和張小亮先生；及獨立非執行董事為張頌義先生、孟焰先生和韓德昌先生。

* 僅供識別