



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

2016

中期報告



* 僅供識別

目錄

中期業績與財務數據	2
管理層討論與分析	6
企業管治	40
其他資料	42
審閱報告	48
未經審核合併損益及其他綜合收益表	50
未經審核合併資產負債表	52
未經審核合併權益變動表	55
未經審核簡明合併現金流量表	58
未經審核中期財務報表附註	60
名詞解釋	100
公司資料	103

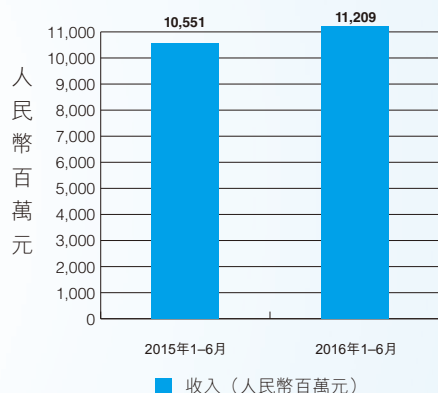


中期業績與財務數據

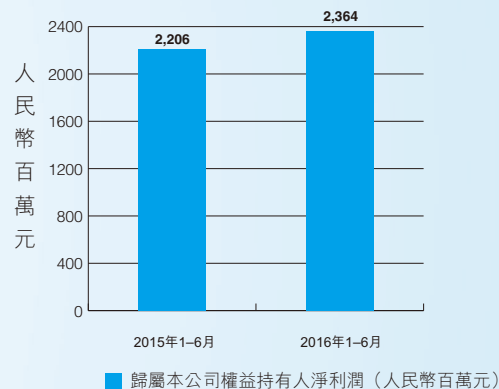
龍源電力集團股份有限公司董事會在此宣佈其截至二零一六年六月三十日止六個月未經審計的經營結果與截至二零一五年六月三十日止六個月(「二零一五年同期」)的經營結果的比較。截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團取得合併經營收入人民幣112.09億元，比二零一五年同期的人民幣105.51億元增長6.2%；除稅前利潤人民幣33.57億元，比二零一五年同期的人民幣32.36億元增長3.7%；歸屬本公司權益持有人應佔淨利潤為人民幣23.64億元，比二零一五年同期的人民幣22.06億元增長7.2%；每股盈利為人民幣0.2842元，比二零一五年同期的人民幣0.2745元增長人民幣0.0097元；於二零一六年六月三十日，每股淨資產(不含非控股權益持有人所持權益)為人民幣4.95元。



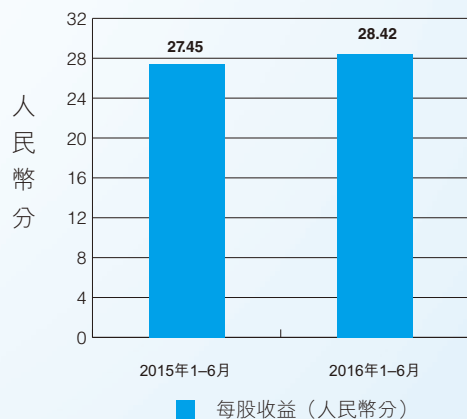
1. 收入



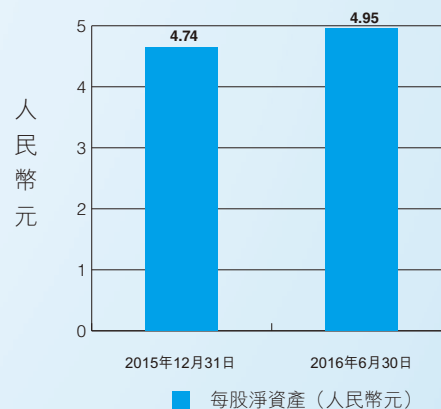
2. 歸屬本公司權益持有人淨利潤



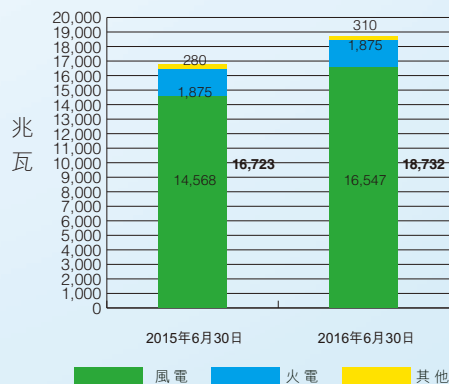
3. 每股收益



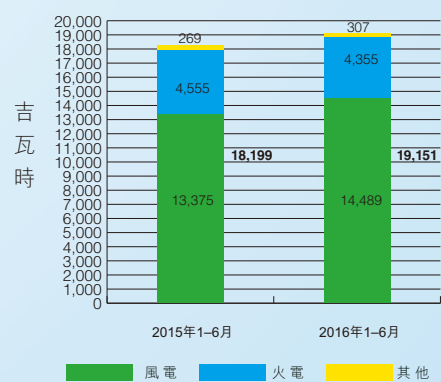
4. 每股淨資產



5. 控股裝機容量



6. 售電量



中期業績與財務數據

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	11,209,050	10,550,509
除稅前利潤	3,356,774	3,235,734
所得稅	(423,193)	(362,791)
期間利潤	2,933,581	2,872,943
屬於：		
本公司權益持有人	2,363,566	2,205,623
非控股權益持有人	570,015	667,320
期間綜合收益總額	2,922,794	2,818,074
屬於：		
本公司股東	2,345,472	2,151,809
非控股權益持有人	577,322	666,265
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	28.42	27.45



	二零一六年 六月三十日 人民幣千元	二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產總額	121,889,477	120,776,331
流動資產總額	16,130,813	12,696,622
資產總額	138,020,290	133,472,953
流動負債總額	53,690,944	55,647,473
非流動負債總額	37,952,076	33,292,845
負債總額	91,643,020	88,940,318
資產淨額	46,377,270	44,532,635
本公司權益持有人應佔權益總額	39,789,493	38,099,785
非控股權益持有人	6,587,777	6,432,850
權益總額	46,377,270	44,532,635
每股淨資產(人民幣元)	4.95	4.74

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)

二零一六年上半年，我國經濟繼續保持了總體平穩、穩中有進、穩中有好、穩中有新的發展態勢，主要指標運行平穩、符合預期，也符合經濟發展新常态下的發展規律。但是，中國經濟運行中也是穩中有憂，穩中有難。受國際經濟環境變化和國內經濟增速換檔、結構調整、動能轉換等綜合因素影響，電力市場進入降電價、降利用小時、低電量增長率、低負荷的「雙降雙低」通道。

根據中國電力企業聯合會發佈的《全國電力工業統計月報》，二零一六年一至六月全社會用電量27,759億千瓦時，同比增長2.7%；全國規模以上電廠發電量27,595億千瓦時，同比增長1.0%；全國發電設備累計平均利用小時為1,797小時，同比減少138小時。截至二零一六年六月底，全國規模以上電廠發電裝機容量1,524,817兆瓦，同比增長11.3%。電力產能地區性、結構性過剩矛盾日益突出，未來市場競爭將更加激烈。二零一六年上半年，全國風電發電量1,232億千瓦時，佔全國發電量的4.5%，比上年同期提高0.8個百分點；全國風電利用小時917小時，比上年同期減少85小時。

在今年巴黎氣候大會上，中國承諾到2030年，單位國內生產總值二氧化碳排放比2005年下降60%–65%，非化石能源佔一次能源消費比重達到20%左右。按此目標推算，未來風電發展還有很大空間。根據國家能源局下達的二零一六年全國風電開發建設方案，今年新增裝機安排3,083萬千瓦，首次超過3,000萬千瓦。「合理開發」成為風電發展的主基調，陸上風電方面，中東部和南部地區發展進一步加快，「三北」地區以健康發展為主，佈局不斷優化；海上風電方面，堅持穩妥推進，以資源定規劃，以規劃定項目。為打破「棄風限電」發展瓶頸，今年二月份國家能源局接連印發了《關於做好「三北」地區可再生能源消納工作的通知》、《關於建立可再生能源開發利用目標引導制度的指導意見》兩個重要文件，明確了2020年各省可再生能源電量比重指標，並將建立綠色證書交易機制和開發利用監測評價制度。三月和五月，又相繼出台了《可再生能源發電全額保障性收購管理辦法》及配套文件，要求按照風資源區種類對部分限電地區核定最低保障年利用小時數。目前這些政策文件的導向作用正在逐步顯現，有望促進限電問題的緩解。



一. 業務回顧

1. 安全生產管理不斷強化，風電發電量穩定增長

二零一六年上半年，本集團安全生產管理不斷強化。常態化開展「四不兩直」安全檢查，明確各區域公司實施主體責任，規範檢查方式內容，根據各單位場站數量、管理半徑確定檢查頻次，嚴格督導檢查開展情況。完善安全管理制度體系，編寫了《風電安全檢查大綱》和《風電機組免爬器管理規定》等一系列制度。全面鞏固「精維護」工作成果，細化設備精維護，完善提高風電機組定檢標準，目前已編製完成7個廠家、8種機型的定期維護作業新標準。創新設備檢修質量管理，研究制定「風機維護達標率、平均故障修復時間、風機大部件更換率」等統計指標來評估設備故障處理效果。

二零一六年上半年，本集團風電發電量、利用小時數保持領先地位。強化細化專業管理，建立完善經濟運行管控模型體系，全面釐清各單位電量損失原因，採取針對性措施降低內部棄風損失，提高場內經濟運行水平。深化利用小時對標，建立完善公司本部、區域公司、風電場和單個機組四級管控體系，進一步加強與先進對標、市場對標、可研對標，鞏固和擴大利用小時數、不可用時間、廠用電率和度電維修成本等關鍵指標的領先優勢。

面對嚴峻的限電形勢，本集團不斷提高市場營銷水平，確保集團收益最大化。全力應對限電，嚴格實行限電比例和限電量雙管控，設定各區域限電比例平均紅線值，並細化限電考核，同時結合區域橫向及差距同比對標情況，加強未來限電預測，制定落實「一省一策」限電專項措施。創新市場營銷模式，深入分析區域電力市場及電網運行特點，逐一制定各區域針對性營銷方案，通過跨區外送、風火置換、大用戶直供等方式，積極拓展外部消納渠道，多措並舉提高本集團收益。

管理層討論與分析

二零一六年上半年，本集團累計完成發電量204.25億千瓦時，其中風電發電量154.09億千瓦時，同比增加8.58%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於裝機容量的增加。二零一六年上半年風電平均利用小時數為980小時，比二零一五年同期下降105小時。風電平均利用小時數下降主要是因為限電加劇和風資源下降。

集團所屬風電場二零一五年上半年及二零一六年上半年控股發電量按地域分別為：

地區	二零一六年 上半年 (兆瓦時)	二零一五年 上半年 (兆瓦時)	變化率
黑龍江	1,039,924	1,171,125	-11.20%
吉林	312,417	288,499	8.29%
遼寧	1,101,111	1,007,576	9.28%
內蒙古	2,422,335	2,644,701	-8.41%
江蘇陸上	1,244,681	999,486	24.53%
江蘇海上	471,175	390,133	20.77%
浙江	203,451	128,124	58.79%
福建	649,936	681,114	-4.58%
海南	51,740	61,984	-16.53%
甘肅	788,198	853,586	-7.66%
新疆	970,532	1,186,029	-18.17%
河北	1,371,118	1,244,730	10.15%
雲南	974,972	978,110	-0.32%
安徽	801,050	520,721	53.83%
山東	370,961	297,602	24.65%
天津	149,356	164,137	-9.01%
山西	653,333	502,905	29.91%
寧夏	427,171	263,400	62.18%
貴州	608,409	396,419	53.48%
陝西	281,431	220,686	27.53%
西藏	8,768	8,229	6.55%
重慶	138,358	47,893	188.89%
上海	66,652	—	—
廣東	20,635	—	—
湖南	60,682	—	—
廣西	85,570	—	—
加拿大	134,823	134,201	0.46%
合計	15,408,788	14,191,391	8.58%



集團所屬風電場二零一五年上半年及二零一六年上半年風電平均利用小時／容量系數按地域分別為：

地區	二零一六年 上半年 風電平均 利用小時 (小時)	二零一六年 上半年 風電平均 容量系數	二零一五年 上半年 風電平均 利用小時 (小時)	二零一五年 上半年 風電平均 容量系數	風電平均 利用小時 變化率
黑龍江	842	19%	974	22%	-13.55%
吉林	698	16%	733	17%	-4.77%
遼寧	1,098	25%	1,005	23%	9.25%
內蒙古	937	21%	1,115	26%	-15.96%
江蘇陸上	1,134	26%	1,127	26%	0.62%
江蘇海上	981	22%	1,262	29%	-22.27%
浙江	893	20%	799	18%	11.76%
福建	1,245	29%	1,346	31%	-7.50%
海南	523	12%	626	14%	-16.45%
甘肅	611	14%	770	18%	-20.65%
新疆	703	16%	997	23%	-29.49%
河北	1,172	27%	1,179	27%	-0.59%
雲南	1,574	36%	1,770	41%	-11.07%
安徽	1,178	27%	1,069	25%	10.20%
山東	1,095	25%	1,310	30%	-16.41%
天津	1,131	26%	1,243	29%	-9.01%
山西	1,011	23%	1,074	25%	-5.87%
寧夏	822	19%	944	22%	-12.92%
貴州	1,082	25%	1,364	31%	-20.67%
陝西	1,205	28%	1,125	26%	7.11%
西藏	1,169	27%	1,097	25%	6.56%
重慶	925	21%	958	22%	-3.44%
上海	1,403	32%	-	-	-
廣東	802	18%	-	-	-
湖南	1,264	29%	-	-	-
廣西	1,258	29%	-	-	-
加拿大	1,360	31%	1,471	34%	-7.55%
合計	980	22%	1,085	25%	-9.68%

管理層討論與分析

集團所屬風電場二零一五年上半年及二零一六年上半年平均可利用率按地域分別為：

地區	二零一六年 上半年 (%)	二零一五年 上半年 (%)	變化
黑龍江	99.36	99.18	0.18%
吉林	99.00	97.98	1.02%
遼寧	99.14	99.00	0.14%
內蒙古	98.54	98.46	0.08%
江蘇陸上	99.16	99.14	0.02%
江蘇海上	96.12	96.01	0.11%
浙江	98.72	98.68	0.04%
福建	98.22	98.57	-0.35%
海南	99.17	98.79	0.38%
甘肅	99.39	99.13	0.26%
新疆	99.30	99.16	0.14%
河北	98.25	98.73	-0.48%
雲南	99.36	99.03	0.33%
安徽	99.23	99.42	-0.19%
山東	99.43	98.97	0.46%
天津	99.48	99.44	0.04%
山西	99.33	98.89	0.44%
寧夏	99.30	99.18	0.12%
貴州	99.08	99.10	-0.02%
陝西	99.16	99.07	0.09%
西藏	99.00	98.53	0.47%
重慶	99.22	98.84	0.38%
上海	99.56	—	—
廣東	99.12	—	—
湖南	98.50	—	—
廣西	99.63	—	—
加拿大	97.89	99.18	-1.29%
合計	98.94	98.84	0.10%

二零一六年上半年，本集團火電控股發電量為46.88億千瓦時，比二零一五年同期49.08億千瓦時減少4.48%，主要是因為：江蘇省全社會用電量增長緩慢，新投產機組容量增速超過用電量增速，以及區外來電比例同比增加。二零一六年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,500小時，較二零一五年同期2,618小時下降118小時。

2. 前期工作穩步推進，保持發展領先優勢

二零一六年上半年，本集團以創新驅動發展、管理提升效益為方針，深度分析政策環境及市場形勢，全力爭取優質資源，穩妥開發海上風電，積極拓展海外市場。結合前期大數據系統，詳細分析各地資源和市場狀況，編製風資源開發圖譜，按圖索驥，積極增加優質資源儲備，均位於不限電地區；有序推進山東、海南、河北、浙江等地海上風電前期工作。同時，為迎接2017年全國碳排放權交易市場，本集團第一批國家核證自願減排量項目已完成備案(9個項目，642兆瓦)，後續項目正有序推進。

上半年，在國家能源局下達的「十三五」第一批風電項目開發方案中，本集團列入35個項目，合計容量1,891兆瓦，全部位於非限電地區，居於同類企業第一位。下半年，集團將加大核准力度，確保列入核准計劃的項目全部核准。截至二零一六年六月三十日，本集團已核准未投產風電項目達到6.5吉瓦，列入國家能源局核准計劃或國家批復路條未投產風電項目達9.0吉瓦，儲備充足。

3. 強化基建過程管理，超額完成上半年投產目標

二零一六年上半年，本集團繼續堅持精細化管理，高效完成上半年工程建設任務。面對今年風電建設的嚴峻形勢，本集團對照目標，細化節點，落實責任，全力克服不利局面，超額完成上半年投產目標。在工程建設過程中，本集團嚴格履行開工建設程序，積極落實項目徵林地、送出、環境評價、水土保持等開工條件，通過最高限價審查、水保方案審查等工作有效降低了工程建設風險、提高了項目的投資收益。高度重視與政府、電網的溝通協調工作，及時指導項目做好勘測設計、招標採購、設備供貨、資金計劃等與場內進度計劃的統籌管理工作，加強各參建單位的組織與協調，密切跟蹤送出工程、設備供貨等關鍵節點，確保項目建設的快速有序推進。

今年地質災害頻發，惡劣天氣頻繁，本集團牢固樹立安全防範意識，在建設過程中密切關注天氣情況，及早制定防汛預案，落實現場防汛措施，做好道路、邊坡、擋牆、路基等重點隱患排查治理工作，確保現場未發生人身與財產安全事故。本集團進一步加強質量管理，在堅持開展設計優化、設計審查、工程驗收、設備監造等工作的基礎上，修訂了《工程驗收管理辦法》，強化問題反饋與整改跟蹤，明確工作主體責任和分工，切實做到閉環管理。完成了《風電工程建設標準工藝手冊—上冊》的編寫及專家評審工作，對工程建設工作的標準化及工程質量的穩步提高起到了積極推動作用。

二零一六年上半年，本集團新增投產14個風電項目，新增控股裝機容量781.7兆瓦。截至二零一六年六月三十日，本集團控股裝機容量為18,732兆瓦，其中風電控股裝機容量16,547兆瓦，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310兆瓦。



集團所屬風電場於二零一五年六月三十日及二零一六年六月三十日控股裝機容量按地域分別為：

地區	二零一六年 六月三十日 (兆瓦)	二零一五年 六月三十日 (兆瓦)	變化率
黑龍江	1,234.7	1,234.7	0.00%
吉林	497.4	447.9	11.05%
遼寧	1,003.2	1,003.2	0.00%
內蒙古	2,635.8	2,384.1	10.56%
江蘇陸上	1,197.9	1,097.9	9.11%
江蘇海上	480.3	480.3	0.00%
浙江	227.9	211.7	7.65%
福建	570.1	506.1	12.65%
海南	99.0	99.0	0.00%
甘肅	1,289.8	1,289.8	0.00%
新疆	1,541.3	1,291.8	19.31%
河北	1,170.1	1,070.1	9.34%
雲南	619.5	619.5	0.00%
安徽	684.7	588.1	16.43%
山東	338.8	294.7	14.96%
天津	132.0	132.0	0.00%
山西	646.5	597.0	8.29%
寧夏	724.7	376.7	92.38%
貴州	641.5	442.0	45.14%
陝西	338.6	198.0	71.01%
西藏	7.5	7.5	0.00%
重慶	149.5	49.5	202.02%
上海	47.5	47.5	0.00%
廣東	25.74	-	-
湖南	48.0	-	-
廣西	95.5	-	-
加拿大	99.1	99.1	0.00%
合計	16,546.64	14,568.2	13.58%

4. 電價水平略有下降

二零一六年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣539元／兆瓦時(含增值稅(「VAT」))，較二零一五年同期平均上網電價人民幣552元／兆瓦時(含增值稅)下降人民幣13元／兆瓦時。風電平均上網電價人民幣578元／兆瓦時(含增值稅)，較二零一五年同期風電平均上網電價人民幣588元／兆瓦時(含增值稅)下降人民幣10元／兆瓦時。主要是因為在棄風限電較為嚴重的省份，為提升企業效益，本集團在經過嚴格測算之後參與競價交易，積極爭取市場交易電量，導致電價水平略有下降。火電平均上網電價人民幣379元／兆瓦時(含增值稅)，較二零一五年同期火電平均上網電價人民幣423元／兆瓦時(含增值稅)下降人民幣44元／兆瓦時。主要是由於江蘇省燃煤發電標桿上網電價分別於二零一五年四月和二零一六年一月下調。

5. 保持資金成本領先優勢

二零一六年上半年，面對多變的境內外貨幣市場形勢，本集團敏銳抓住有利時機大力開展存量借款置換調息工作，充分發揮融資渠道多元優勢。成功發行一期五年期公司債券，發行利率3.28%；成功發行九期超短期融資券，共計人民幣205億元，加權平均發行利率2.67%；並在中國銀行間市場交易協會申請註冊DFI(非金融企業公開發行債務融資工具)資質，七月份獲得相關批覆；六月，標準普爾公司對本集團開展複評工作，評級結果維持A-，該評級是目前世界可比新能源上市公司最高評級。穩定且較高的資信水平，將為未來公司在境內外資本運作帶來更大的優勢，並進一步降低債務融資成本。



6. 科技創新成效顯著

本集團順應能源產業發展趨勢，搶佔技術制高點，加強科技人才隊伍建設，鞏固技術領先優勢，為未來發展奠定堅實基礎。二零一六年上半年，本集團率先開展的國內首個風電運營大數據建設項目進展順利，獲得了國家能源局及國電集團共計超過人民幣1,000萬元科技資金的大力支持，目前已完成多個省份風電數據庫的建設，並在應用建設方面完成了「風電場效能分析」、「風電機組故障診斷」、「經濟運行管控」等系統的開發，搶佔了未來風電發展的重要技術制高點。

二零一六年上半年，本集團取得發明專利4項，實用新型專利3項、軟件著作權8項。本集團引領行業技術發展，主導制定國家及行業標準6項、團體標準2項。針對本集團風電開發建設、生產運營的需要，二零一六年上半年共立項科研課題19項。本集團充分發揮下屬科技支撐平台作用，所屬技術服務類企業緊密圍繞集團核心業務，進一步強化服務意識，在信息化建設、技術監督服務、海上風電設計諮詢及施工工藝等方面繼續加大科技攻關力度，不斷提升技術水平和業務能力。

7. 海外業務形成開拓局面

本集團通過對不同國別市場調研分析，初步以北美(加拿大)、非洲(南非)、歐洲(波蘭、捷克)、南美洲(巴西)為切入點，輻射週邊國家和地區，海外業務形成開拓局面。本集團所屬加拿大德芙琳風電場機組運行平穩，風電場噪音測試、動植物監測、功率曲線驗證、噪音優化等工作有序開展。上半年德芙琳風電場累計發電134,823兆瓦時，實現電量銷售收入約1,945萬加元。德芙琳二期150兆瓦風電項目前期租地工作進展順利，計劃今年年底參與安大略省風電開發權招標的資格預審，明年四季度參與招標。所屬南非德阿244.5兆瓦風電項目的工程建設按照年初的工作計劃積極推進，通過優化施工和設備運輸方案，以及加強施工成本控制，工程質量和造價可控在控。此外，本集團亦在其他地區積極推進海外項目，三月三十日在習近平主席和捷克總統的共同見證下，本集團與捷克SWH集團簽署了風電合作協議。

二. 經營業績及分析

損益及其他綜合收益

二零一六年上半年，本集團實現淨利潤人民幣29.34億元，比二零一五年同期的人民幣28.73億元增長2.1%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣23.64億元，比二零一五年同期的人民幣22.06億元增長7.2%；每股收益人民幣28.42分，比二零一五年同期的人民幣27.45分增長人民幣0.97分。

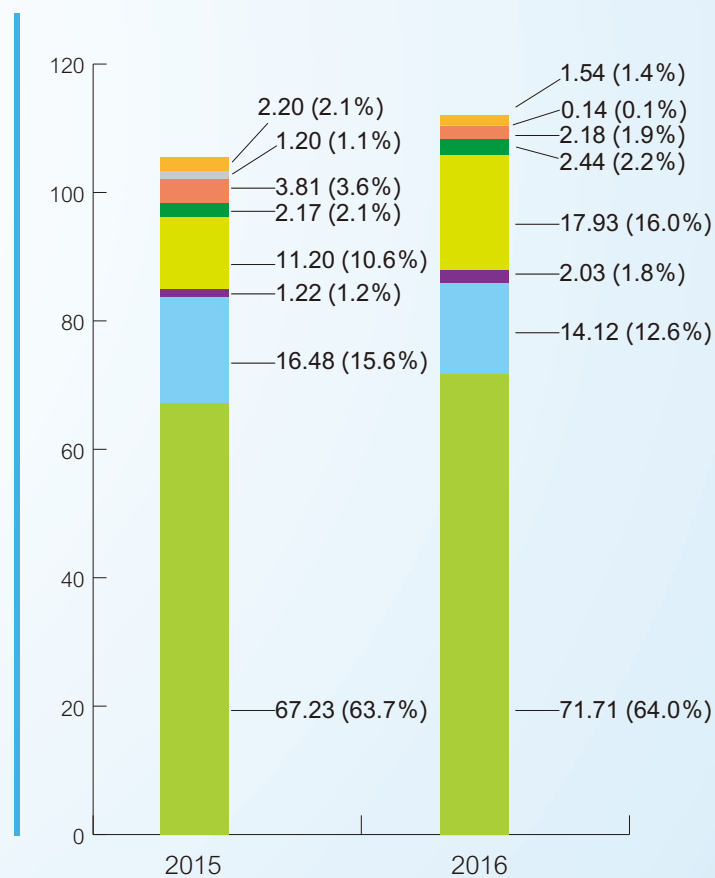
營業收入

二零一六年上半年，本集團實現營業收入人民幣112.09億元，比二零一五年同期的人民幣105.51億元增長6.2%。營業收入增長的主要原因為：1) 風電分部二零一六年上半年的售電及其他收入為人民幣71.71億元，比二零一五年同期的人民幣67.23億元增加人民幣4.48億元，增幅6.7%，主要是因為風電售電量上升；2) 風電分部二零一六年上半年的服務特許權建設收入為人民幣2.18億元，較二零一五年同期的人民幣3.81億元降低人民幣1.63億元，降幅42.8%，主要是由於特許權在建項目開工量減少所致；3) 火電分部二零一六年上半年的煤炭銷售收入為人民幣17.93億元，比二零一五年同期的人民幣11.20億元增加人民幣6.73億元，增幅為60.1%，主要原因是煤炭銷售量大幅上升；以及4) 火電分部的售電收入為人民幣14.12億元，比二零一五年同期的16.48億元下降人民幣2.36億元，降幅為14.3%，主要是因為火電分部售電量比二零一五年同期減少2.00億千瓦時，降幅為4.4%。同時，由於江蘇省燃煤發電標桿上網電價分別於二零一五年四月及二零一六年一月下調，火電分部的不含稅平均上網電價較二零一五年同期下降人民幣38元/兆瓦時，降幅10.5%。



各分部的營業收入及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：

（人民幣億元）

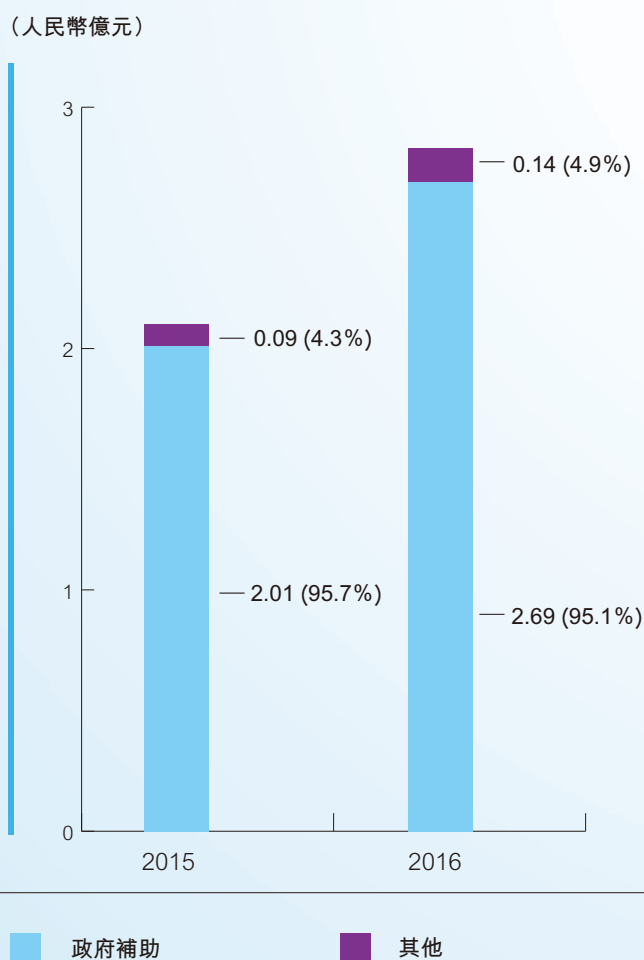


- | | |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------|
| ■ 風電銷售電力及其他 | ■ 其他可再生能源銷售電力 |
| ■ 火電銷售電力 | ■ 特許權項目建設收入 |
| ■ 火電售熱 | ■ 銷售電力設備 |
| ■ 煤炭銷售 | ■ 其他 |

其他收入淨額

二零一六年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣2.83億元，比二零一五年同期的人民幣2.10億元增長34.8%。主要是因為二零一六年上半年江陰蘇龍熱電有限公司銷售綜合利用煤泥生產的電力產品產生增值稅即徵即退補貼收入人民幣0.55億元，二零一五年同期無類似收入。

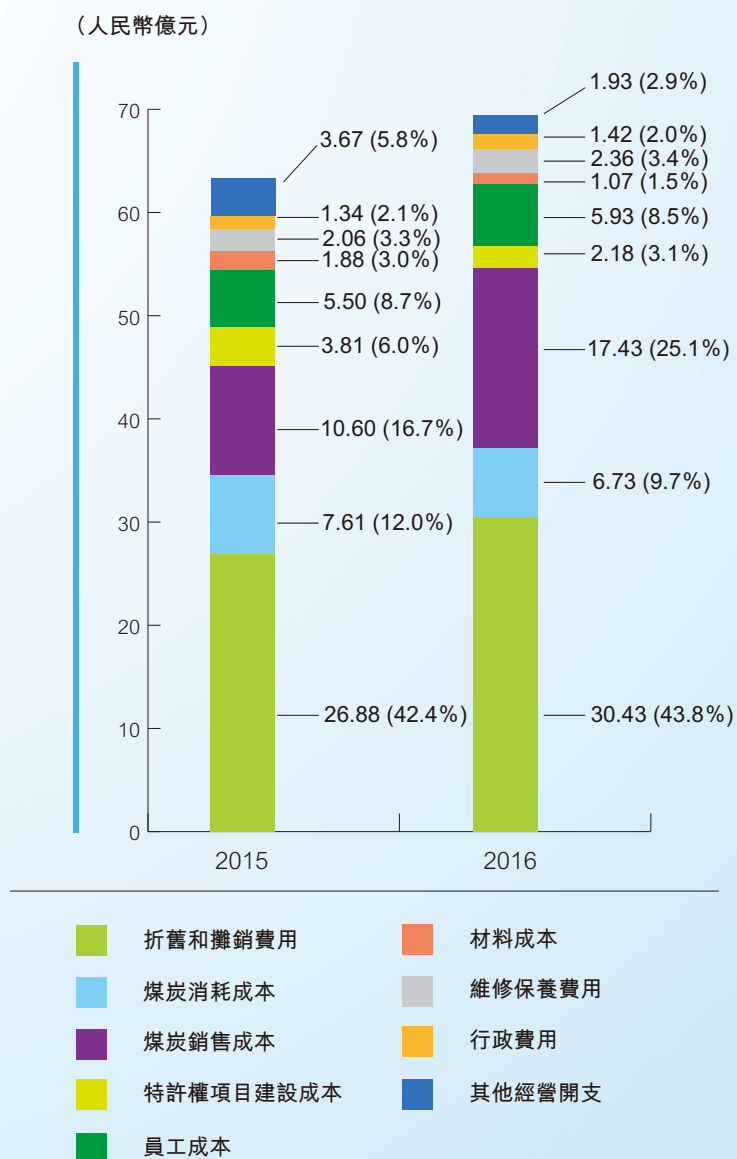
其他收入淨額分類及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



經營開支

二零一六年上半年，本集團經營開支為人民幣69.48億元，比二零一五年同期的人民幣63.35億元增長9.7%。主要是由於風電分部折舊和攤銷費用增加、特許權項目建設成本減少；火電分部煤炭消耗成本減少、煤炭銷售成本增加；生物質分部部分資產減值準備轉回；以及員工成本、維修保養費用增加共同所致。

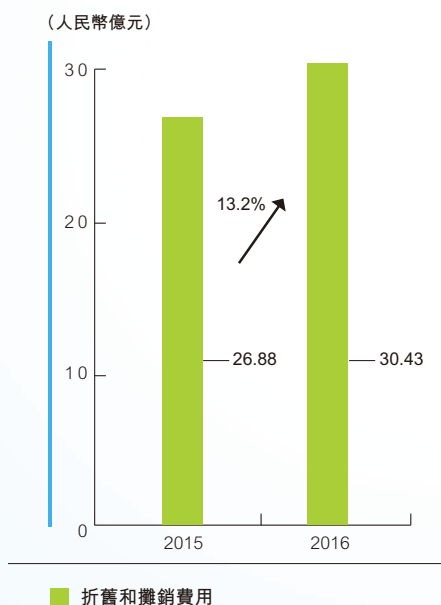
經營開支按分項及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



折舊和攤銷費用

二零一六年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣30.43億元，比二零一五年同期的人民幣26.88億元增長13.2%。主要是由於風電項目投產容量的增加，導致風電業務折舊及攤銷費用較二零一五年同期增加人民幣3.98億元，增幅16.6%。

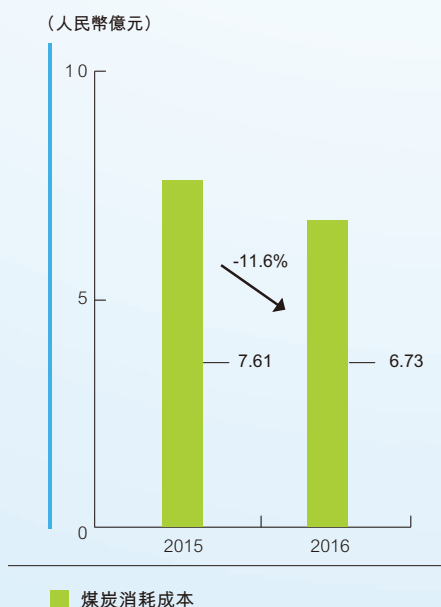
折舊和攤銷費用如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



煤炭消耗成本

二零一六年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣6.73億元，比二零一五年同期的人民幣7.61億元降低11.6%。主要原因為：1) 二零一六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13.9%；以及2) 受發電量下降的影響，煤炭消耗量減少約5.6%。

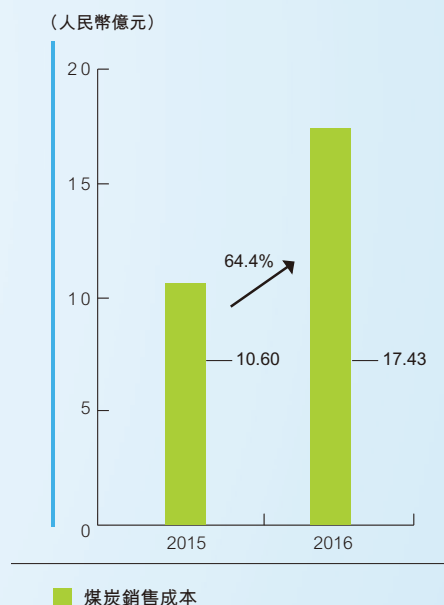
煤炭消耗成本如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



煤炭銷售成本

二零一六年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣 17.43 億元，比二零一五年同期的人民幣 10.60 億元增加 64.4%。主要原因為：1) 二零一六年上半年煤炭銷售量上升約 95.7%；以及 2) 煤炭平均採購價格較二零一五年同期下降約 16.2%。

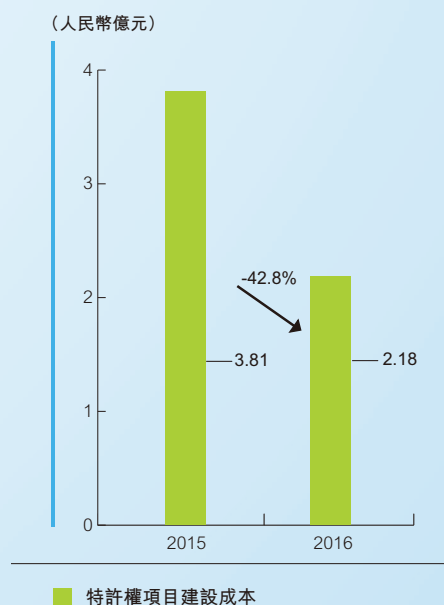
煤炭銷售成本如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



特許權項目建設成本

二零一六年上半年，本集團特許權項目建設成本為人民幣 2.18 億元，比二零一五年同期的人民幣 3.81 億元下降 42.8%。主要是由於二零一六年上半年的在建特許經營權項目開工量較二零一五年同期有所減少。

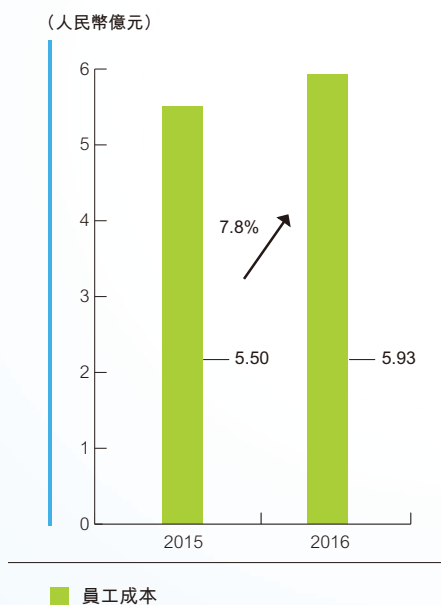
特許權項目建設成本如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



員工成本

二零一六年上半年，本集團員工成本為人民幣5.93億元，比二零一五年同期的人民幣5.50億元增加7.8%。主要原因為：1) 隨著本集團發展壯大，職工人數增多；以及2) 隨著更多項目投產，部分員工成本從資本化轉為費用化。

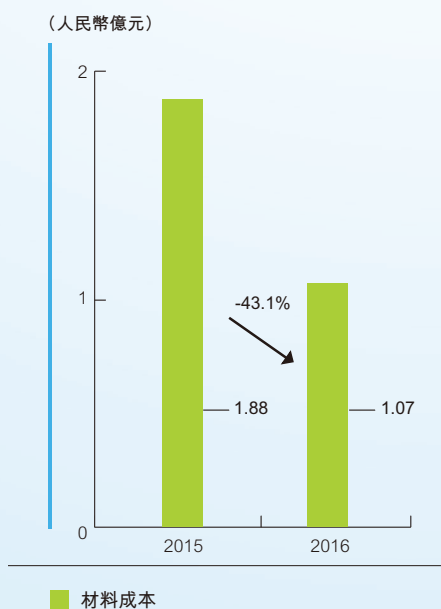
員工成本如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



材料成本

二零一六年上半年，本集團材料成本為人民幣1.07億元，比二零一五年同期的人民幣1.88億元降低43.1%。主要原因為龍源(北京)風電工程技術有限公司對外銷售商品量減少導致相應材料成本減少。

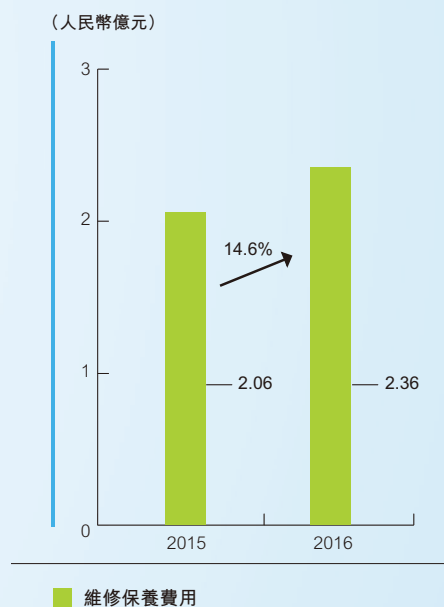
材料成本如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



維修保養費用

二零一六年上半年，本集團維修保養費用為人民幣2.36億元，比二零一五年同期的人民幣2.06億元增加14.6%。主要原因為隨著風電機組的增加，風電維修保養費有一定上升。

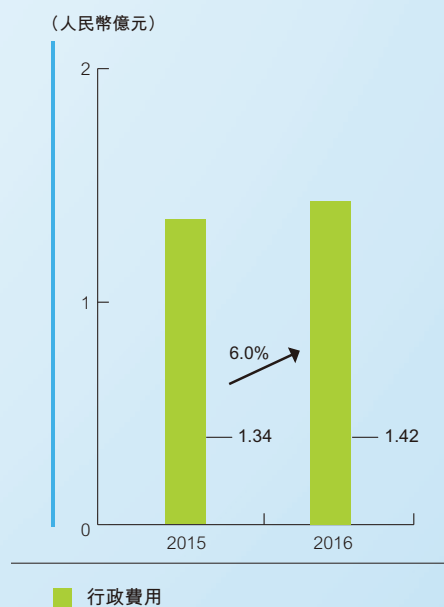
維修保養費用如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



行政費用

二零一六年上半年，本集團行政費用為人民幣1.42億元，比二零一五年同期的人民幣1.34億元增長6.0%。主要原因為隨著集團業務增長，行政費用小幅增加。

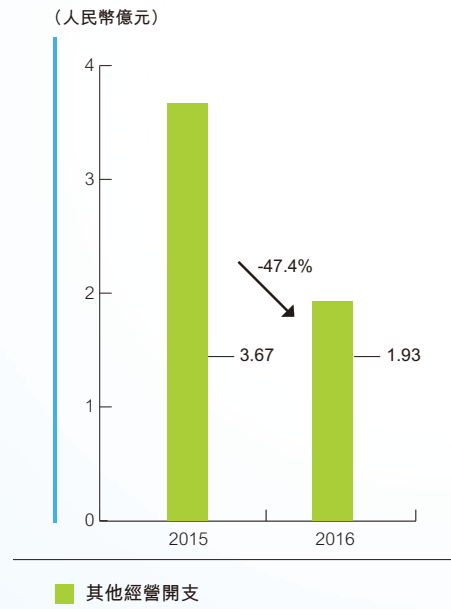
行政費用如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



其他經營開支

二零一六年上半年，本集團其他經營開支為人民幣1.93億元，比二零一五年同期的人民幣3.67億元降低47.4%。主要原因為：1) 生物質分部根據部分資產轉讓價格，轉回資產減值準備人民幣0.94億元；以及2) 其他分部設計、採購及施工工程總承包服務、招標服務、設計諮詢服務等成本隨著業務量減少而降低人民幣0.27億元。

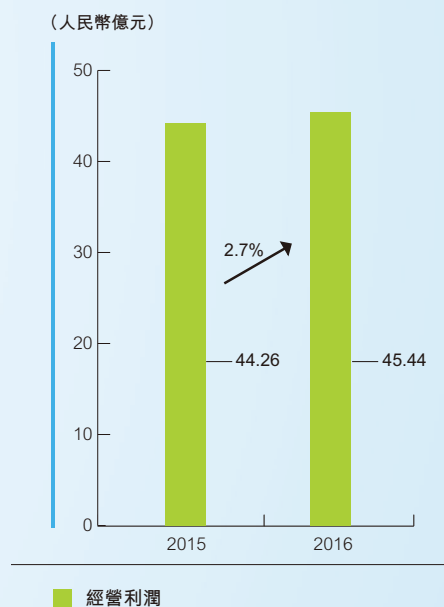
其他經營開支如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



經營利潤

二零一六年上半年，本集團經營利潤為人民幣45.44億元，比二零一五年同期的人民幣44.26億元增長2.7%。主要因為：1) 風電分部二零一六年上半年的經營利潤為人民幣38.76億元，比二零一五年同期的人民幣38.29億元增加人民幣0.47億元，增幅1.2%，主要是由於風電分部裝機容量的增加，導致風電售電業務收入與經營利潤增加；2) 火電分部二零一六年上半年的經營利潤為人民幣5.83億元，比二零一五年同期的人民幣5.64億元增加人民幣0.19億元，增幅3.4%，主要是由於煤炭價格下降導致售電、售熱業務毛利率較二零一五年同期增加；3) 生物質分部轉回資產減值準備人民幣0.94億元；以及4) 由於業務量減少，其他分部二零一六年上半年對外銷售電力設備及設計諮詢服務業務利潤下降人民幣0.38億元。

經營利潤如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



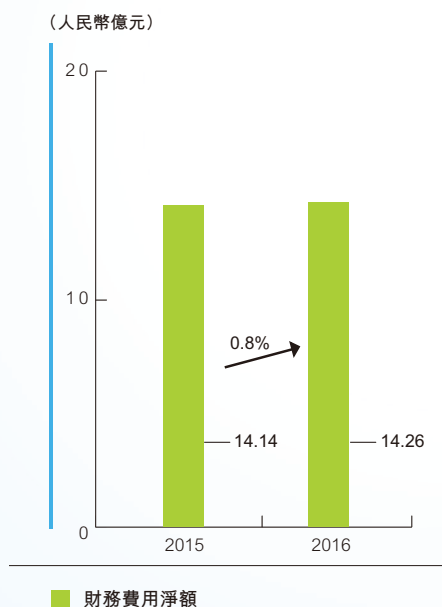
財務費用淨額

二零一六年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣14.26億元，比二零一五年同期的人民幣14.14億元增長0.8%。主要原因為：1) 受中國人民銀行下調貸款基準利率影響，二零一六年上半年利息支出人民幣13.25億元，較二零一五年同期利息支出人民幣15.06億元減少人民幣1.81億元；2) 本集團二零一六年上半年持有交易證券及金融衍生工具產生公允價值變動損失人民幣1.19億元，較二零一五年同期的公允價值變動收益人民幣0.36億元減少人民幣1.55億元；以及3) 二零一六年上半年匯兌損失人民幣0.36億元，比二零一五年同期的匯兌收益人民幣0.10億元減少人民幣0.46億元。

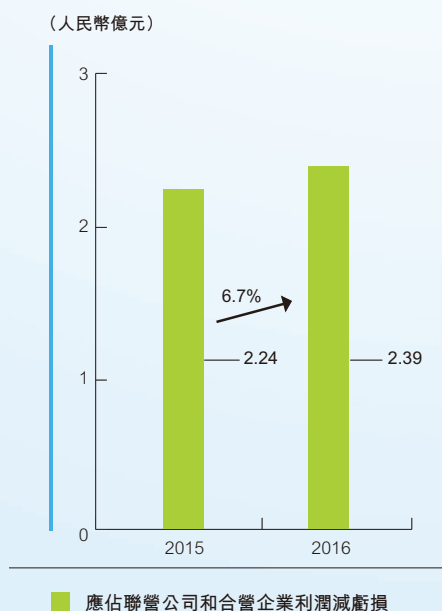
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零一六年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣2.39億元，比二零一五年同期的人民幣2.24億元增長6.7%。主要是由於聯營公司國電聯合動力技術有限公司於二零一六年上半年的經營業績較二零一五年同期上升，以及合營企業江蘇南通發電有限公司於二零一六年上半年的經營業績較二零一五年同期下降共同所致。

財務費用淨額如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



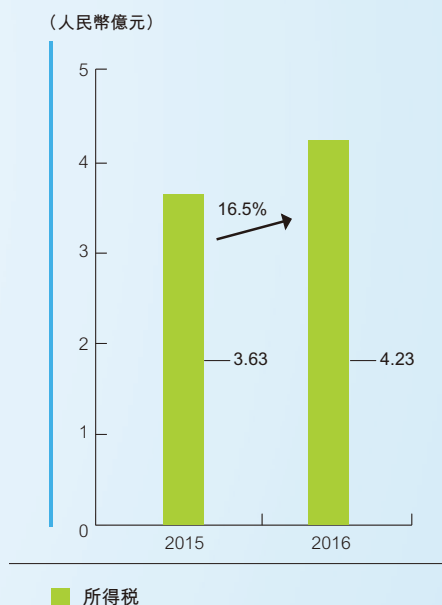
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



所得稅

二零一六年上半年，本集團所得稅費用為人民幣4.23億元，比二零一五年同期的人民幣3.63億元增長16.5%。主要因為二零一六年上半年部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一五年同期有所增長。

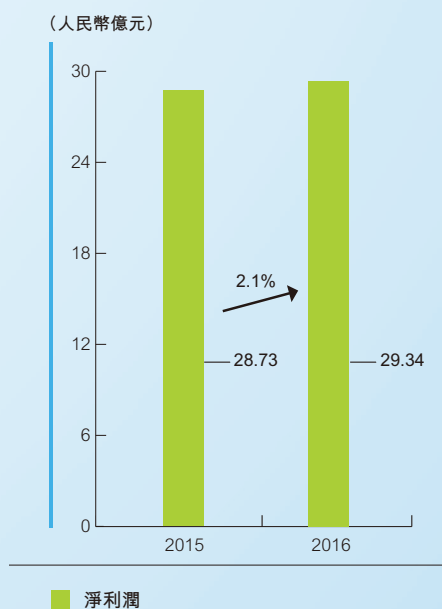
所得稅如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



淨利潤

二零一六年上半年，本集團淨利潤為人民幣29.34億元，比二零一五年同期的人民幣28.73億元增長2.1%。主要因為風電分部經營利潤較二零一五年上半年增加人民幣0.47億元；火電分部經營利潤較二零一五年上半年增加人民幣0.19億元；以及財務費用淨額較二零一五年上半年增加人民幣0.12億元共同所致。

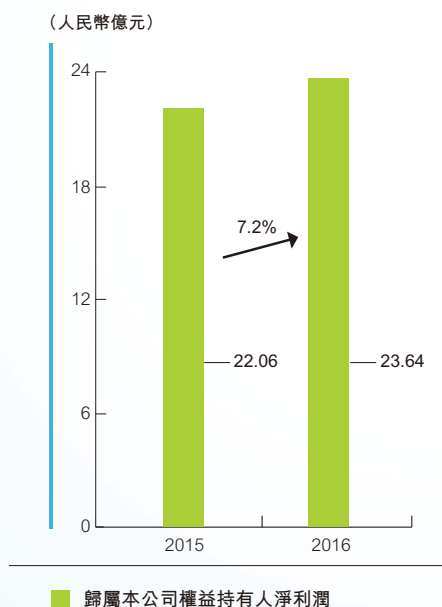
淨利潤如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



歸屬本公司權益持有人淨利潤

二零一六年上半年，歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣23.64億元，比二零一五年同期的人民幣22.06億元增長7.2%。主要來源於股東權益佔較大比例的風電分部和其他分部。

歸屬本公司權益持有人淨利潤如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



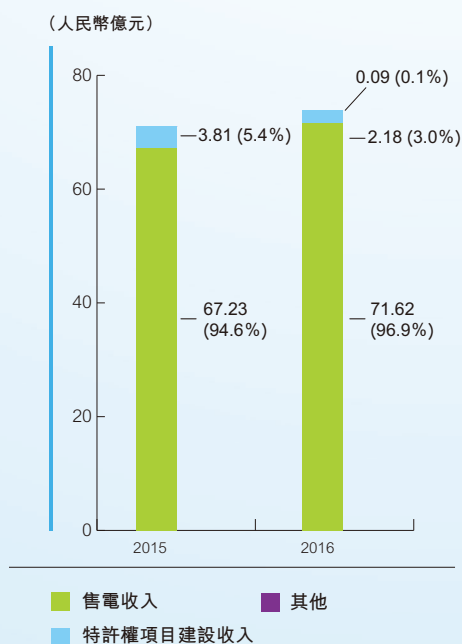
分部經營業績

風電分部營業收入及各項佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：

風電分部

營業收入

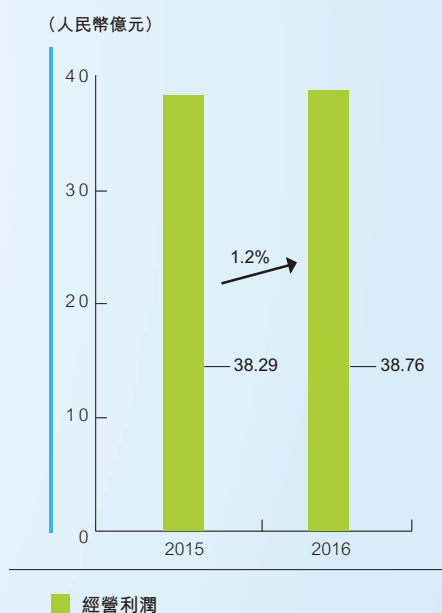
二零一六年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣73.89億元，比二零一五年同期的人民幣71.04億元增長4.0%。主要是因為隨著風電裝機容量的增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長。



經營利潤

二零一六年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣38.76億元，比二零一五年同期的人民幣38.29億元增長1.2%。風電分部經營利潤增幅低於售電收入增幅，主要是由於二零一六年上半年發電設備平均利用小時數降低，使得售電收入增幅低於成本增幅所致。

風電分部經營利潤如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：

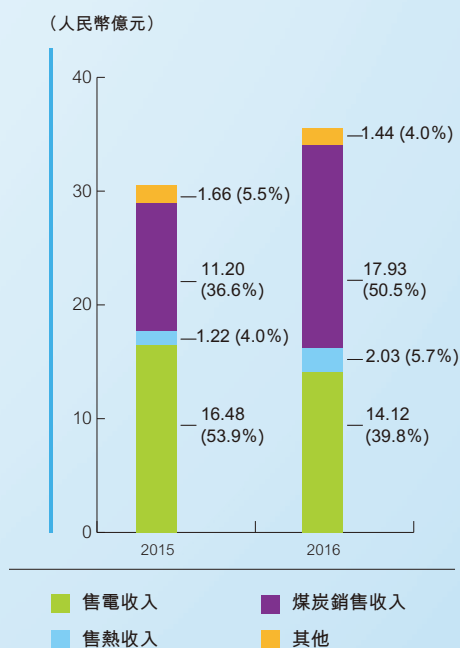


火電分部

營業收入

二零一六年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣35.52億元，比二零一五年同期的人民幣30.56億元增長16.2%。主要是因為：1) 二零一六年上半年火電發電量較二零一五年同期下降，同時售電單價下調，導致售電收入下降；以及2) 煤炭銷售量增加，導致煤炭銷售收入增加。

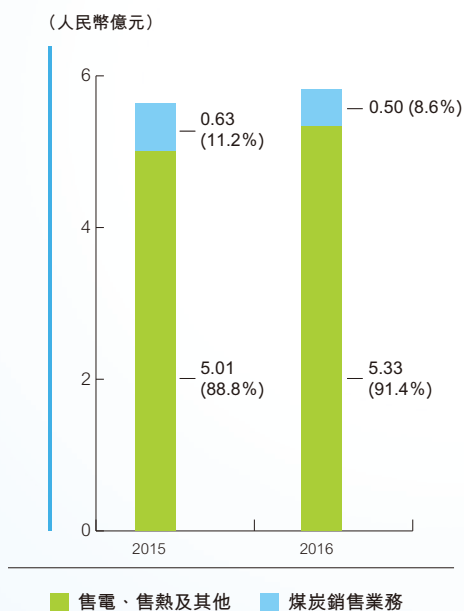
火電分部營業收入各項及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



經營利潤

二零一六年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣5.83億元，比二零一五年同期的人民幣5.64億元增長3.4%。主要是由於煤炭價格下降，售電、售熱業務毛利率較二零一五年同期增長。

火電分部經營利潤各項及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：

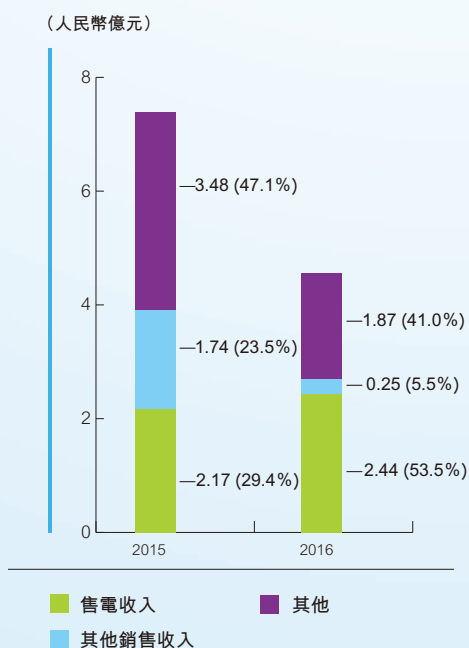


其他分部

營業收入

二零一六年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣4.56億元，比二零一五年同期的人民幣7.39億元降低38.3%。主要是因為：
1) 其他分部二零一六年上半年發生設計、採購及施工工程總承包收入人民幣1.06億元，較二零一五年同期的人民幣2.22億元降低人民幣1.16億元；以及2) 其他分部二零一六年上半年法蘭等銷售量減少導致銷售商品收入減少。

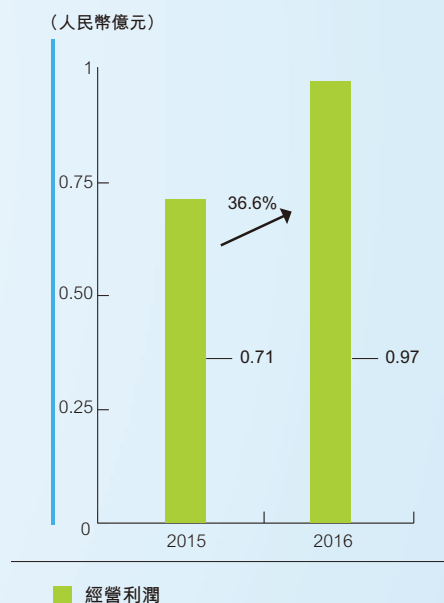
其他分部營業收入各項及佔比，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



經營利潤

二零一六年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣0.97億元，比二零一五年同期的人民幣0.71億元增長36.6%。主要是因為：1) 生物質分部轉回資產減值準備人民幣0.94億元；以及2) 由於業務量減少，銷售電力設備及設計諮詢服務業務利潤下降。

其他分部經營利潤如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



資產、負債狀況

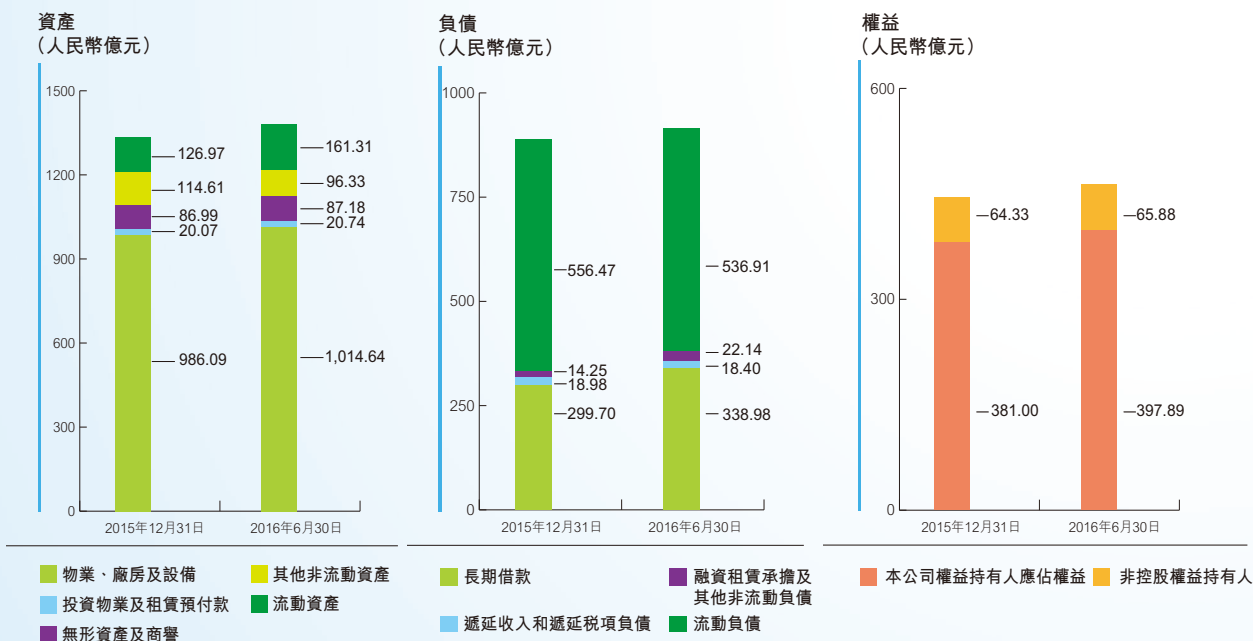
截至二零一六年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,380.20億元，比二零一五年十二月三十一日的資產總額人民幣1,334.73億元增加人民幣45.47億元，主要是：1) 應收款等流動資產增加人民幣34.34億元；以及2) 物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣11.13億元。

截至二零一六年六月三十日，本集團負債總額為人民幣916.43億元，比二零一五年十二月三十一日的負債總額人民幣889.40億元增加人民幣27.03億元，主要是長期借款等非流動負債增加人民幣46.59億元，短期借款等流動負債減少人民幣19.56億元。

管理層討論與分析

截至二零一六年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣397.89億元，比二零一五年十二月三十一日的人民幣381.00億元增加人民幣16.89億元。

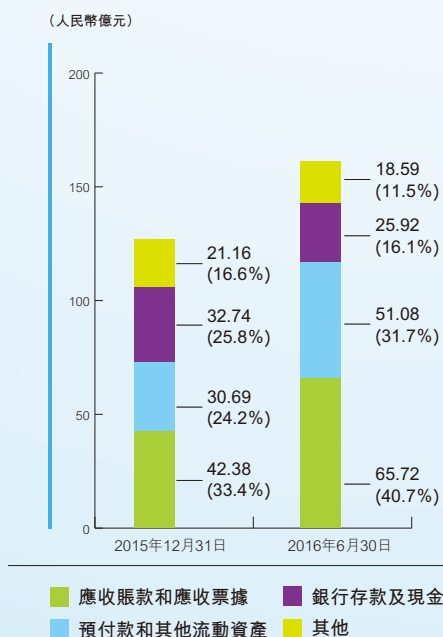
資產、負債及權益詳情如下圖所示：



資金流動性

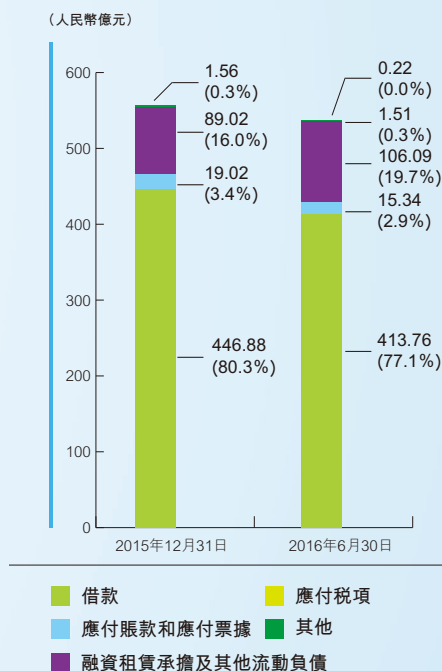
截至二零一六年六月三十日，本集團流動資產為人民幣161.31億元，其中銀行存款及現金(包括限制性存款)人民幣25.92億元；應收賬款和應收票據人民幣65.72億元，主要為應收售電收入；預付款和其他流動資產人民幣51.08億元，主要為待抵扣增值稅進項稅和代墊款項。

流動資產各項及佔比，如下圖所示：



截至二零一六年六月三十日，本集團流動負債為人民幣536.91億元，其中應付賬款和應付票據人民幣15.34億元，主要為應付煤炭等燃料和備品備件採購款；融資租賃承擔及其他流動負債為人民幣106.09億元，主要為風電項目工程建設款和工程質保金；短期借款人民幣413.76億元。

流動負債各項及佔比，如下圖所示：



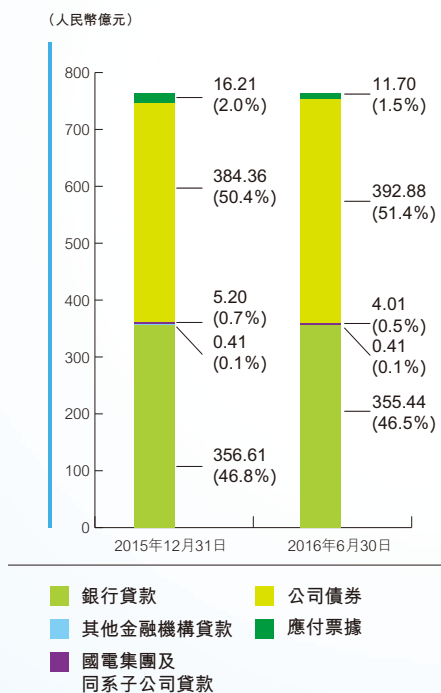
截至二零一六年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣375.60億元，比二零一五年十二月三十一日的淨流動負債人民幣429.50億元減少人民幣53.90億元；截至二零一六年六月三十日流動比率為0.30，比二零一五年十二月三十一日的流動比率0.23提高0.07。

受限制存款為人民幣0.59億元，主要為票據及信用證保證金。

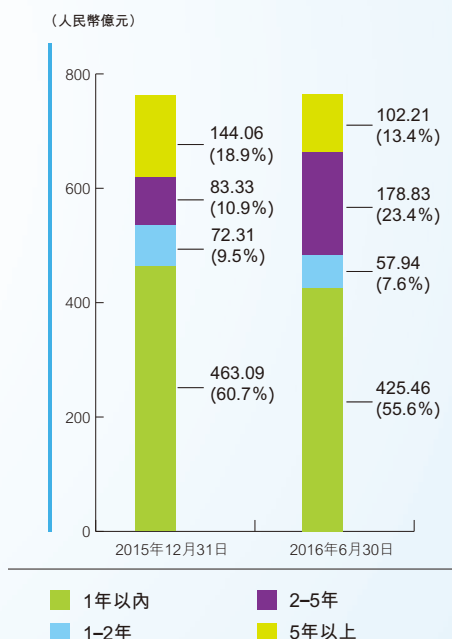
借款和應付票據

截至二零一六年六月三十日，本集團的借款及應付票據餘額為人民幣764.44億元，較二零一五年十二月三十一日的借款及應付票據餘額人民幣762.79億元增加人民幣1.65億元。截至二零一六年六月三十日，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425.46億元(含一年內到期的長期借款人民幣63.78億元和應付票據人民幣11.70億元)，和長期借款人民幣338.98億元(含應付債券人民幣154.17億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣659.76億元，美元借款人民幣79.67億元及其他外幣借款人民幣13.31億元。於二零一六年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣3.53億元及定息公司債券人民幣154.17億元。截至二零一六年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣11.70億元。

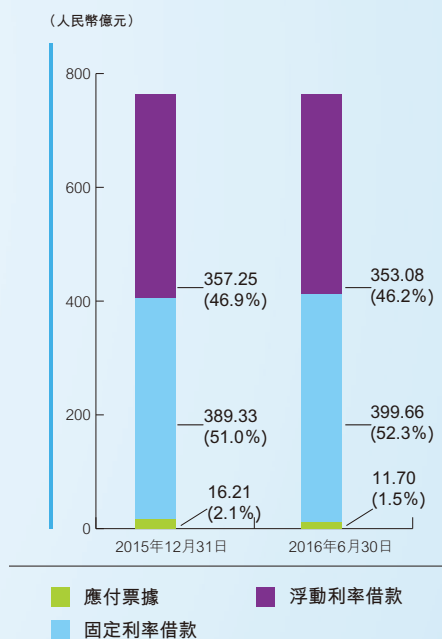
借款和應付票據按類別及佔比，如下圖所示：



借款和應付票據按期限及佔比，如下圖所示：



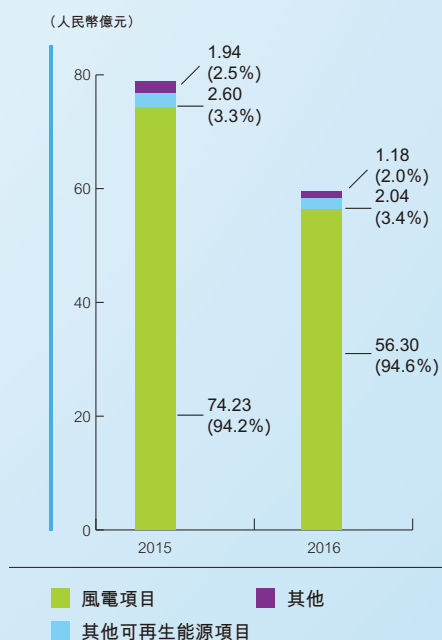
借款和應付票據按利率結構及佔比，如下圖所示：



資本性支出

二零一六年上半年，本集團資本性支出為人民幣59.52億元，比二零一五年同期的人民幣78.77億元減少24.4%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣56.30億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣2.04億元。資金來源主要包括銀行、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，如下圖所示（截至六月三十日止六個月）：



淨債務負債率

截至二零一六年六月三十日，本集團的淨債務負債率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為61.07%，比二零一五年十二月三十一日的61.71%下降0.64個百分點。主要是因為本期實現留存收益較多，使得二零一六年上半年債務規模擴張幅度低於權益總額增加所致。

重大投資

二零一六年上半年，本集團無重大投資事宜。

重大收購及出售

二零一六年上半年，本集團無重大收購及出售事宜。

資產抵押

二零一五年度，本集團部分銀行貸款以設備作為抵押，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣2.13億元。截至二零一六年六月三十日，本集團無設備作為抵押的銀行貸款。

或有負債／擔保

截至二零一六年六月三十日，本集團為一家聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.28億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0.09億元的反擔保。截至二零一六年六月三十日止，由本集團反擔保的銀行貸款餘額為人民幣0.20億元。



現金流分析

截至二零一六年六月三十日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣25.33億元，比二零一五年十二月三十一日的人民幣28.87億元減少人民幣3.54億元。本集團的資金來源主要包括經營活動產生的現金流入，公司債券發行收入及銀行貸款。本集團的資金使用主要用於工程項目建設、歸還借款和股息分配。

本集團二零一六年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣61.97億元，現金流入主要來自電力銷售收入，現金流出主要為燃料和備品備件的採購，各種稅費的支出、經營費用的支出。

本集團二零一六年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣53.61億元，投資活動現金流出主要用於風電項目的建設。

本集團二零一六年上半年融資活動的現金流出淨額為人民幣11.80億元，融資活動的現金流入主要來自於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。同時本集團存在少量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。本集團積極關注並研究匯率變化，合理設計外幣使用方式，減少交叉兌換交易，通過多種方式加強匯率風險管理。

三. 二零一六年下半年業務展望

二零一六年下半年本集團工作的總體思路是認真貫徹落實集團公司二零一六年年中工作會議精神，以五大發展理念為引領，以創新管理、創新發展為主線，全面落實「一五五」戰略，紮實推進「雙提升」工作，強化經營管理，深化改革創新，全力提質增效，推動優勢發展，加快建設國際一流新能源公司。

為確保完成全年各項目標任務，下半年要重點抓好以下幾方面工作：

1. 以經濟效益為中心，提高增量資產開發質量

全力搶抓優質資源，創新發展思路，持續優化發展佈局，大力推進合作開發，加快實施「走出去」戰略。提高前期工作質量，加大前期工作深度，創新前期對標管理，做好項目後評估。強化工程進度管控，創新工作思路，加強工期管理，加強施工現場管理，緊盯設備供貨。打造優質精品工程，科學優化工程設計，加強安全和質量管控，嚴控工程造價，精心組織海上施工，充分發揮審計監察的保駕護航作用。



2. 以「雙提升」為抓手，提升存量資產經營水平

築牢安全生產基礎，牢固樹立「大安全」理念，加快建設風電企業安全生產標準化體系，狠抓安全生產責任制落實，常態化開展「四不兩直」安全檢查，加強安全生產教育培訓，加強安全應急演練和反事故演習。全面強化「度電必爭」，建立完善經濟運行管控模型體系，全力應對限電，強化設備管理。加強資產經營管理，加大融資力度，創新財務管理，強化火電經營管理。

3. 深化體制機制改革，提升企業管理創新能力

創新管理體制機制，持續推進考核機制創新，全面推廣建設「六型」標準化班組，科學優化運行檢修管理體系。強化員工隊伍培訓，創建「大培訓」體系，加大培訓力度，創新技能提升培訓機制。實施科技創新驅動，加快推進「大數據」平台建設，加強科技管理，著力提升技術服務水平，積極探索新技術應用。

4. 加強黨建思想政治工作，營造和諧發展氛圍

全面加強黨的建設，加快推進黨建信息化，加強基層黨組織建設，認真開展「兩學一做」學習教育。加強黨風廉政建設，認真落實「兩個責任」，深入開展廉潔從業風險防控考核評價工作，創新廉潔教育方式，努力建設幸福龍源，加強企業文化及品牌建設，大力實施惠民工程，豐富工會活動載體。

企業管治

本公司始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為股東創造價值不可或缺的一部分，公司參照《上市規則》附錄十四所載《企業管治守則》及《企業管治報告》所載的守則條文，建立了由股東大會、董事會、監事會及高級管理層有效制衡、獨立運作的現代公司治理架構。本公司亦採納《企業管治守則》作為本公司的企業管治常規。

遵守《上市規則》附錄十四的要求

於二零一六年五月三十一日，本公司舉行了二零一五年度股東周年大會，於股東周年大會召開當日在任的公司非執行董事喬保平先生(董事長)、王寶樂先生、邵國勇先生、陳景東先生；執行董事李恩儀先生、黃群先生；及獨立非執行董事張頌義先生、孟焰先生、韓德昌先生因工作原因未能出席上述股東周年大會。除上文所述者外，自二零一六年一月一日至二零一六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《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：於本報告期內，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。

董事會成員多元化政策

本公司堅信董事會層面日益多元化是支持其達到戰略目標及維持可持續發展的關鍵因素之一，因此本公司於二零一三年十月制定了《董事會成員多元化政策》，確定本公司在設定董事會成員構成時，應從多個方面考慮董事會成員多元化情況，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、專業經驗、技能、知識及服務任期。最終將按人選的價值及可為董事會提供的貢獻而作決定。董事會所有提名均以用人唯才為原則，並在考慮人選時以客觀條件充分顧及董事會成員多元化的裨益。提名委員會將每年在年報內匯報董事會在多元化層面的組成，並監察《董事會成員多元化政策》的執行，並在適當時候審核該政策，以確保其行之有效。提名委員會也將會討論任何需要對《董事會成員多元化政策》作出的修訂，再向董事會提出修訂建議，由董事會審批。

獨立非執行董事

本公司已根據《上市規則》的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為張頌義先生、孟焰先生和韓德昌先生。

審計委員會

本公司已根據《上市規則》的規定成立審計委員會，其主要職責為：審議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》中披露公司如何在報告期內遵守風險管理及由內部監控的守則條文。

董事會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）和樂寶興先生（非執行董事）。孟焰先生為審計委員會主任。

於二零一六年八月九日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零一六年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零一六年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製的截至二零一六年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。



其他資料

股本

截至二零一六年六月三十日，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。本公司股本於本報告期內未發生變動。

中期股息

董事會未提出就截至二零一六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二零一六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。

董事及監事於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零一六年六月三十日，本公司各董事及監事概無在本公司或其任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》第XV部)的股份、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉(包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據《標準守則》須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

主要股東於股份之權益

於二零一六年六月三十日，就本公司董事所知，下列人士於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露之權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／ 相關股份數目 (股)	佔有關股本 類別之百分比 (附註1)(%)	佔股本總數 之百分比 (附註1)(%)
國電集團	內資股	實益擁有人及大股東 所控制的法團的權益	4,696,360,000 (附註2) (好倉)	100	58.44
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制 的法團的權益	324,344,718 (附註3) (好倉)	9.71	4.04
BlackRock, Inc.	H股	大股東所控制 的法團的權益	4,720,000 (附註4) (淡倉)	0.14	0.06
Wellington Management Group LLP	H股	大股東所控制 的法團的權益	300,174,186 (附註5) (好倉)	8.99	3.74
全國社會保障基金理事會	H股	實益擁有人	233,758,000 (好倉)	7.00	2.91
JPMorgan Chase & Co.	H股	實益擁有人、投資經理 及保管人	200,359,259 (附註6) (好倉)	6.00	2.49
JPMorgan Chase & Co.	H股	實益擁有人	1,745,000 (附註7) (淡倉)	0.05	0.02

其他資料

股東名稱	股份類別	身份	持有股份／ 相關股份數目 (股)	佔有關股本 類別之百分比 (附註1)(%)	佔股本總數 之百分比 (附註1)(%)
JPMorgan Chase & Co.	H股	保管人	150,903,653 (附註8) (可供借出 的股份)	4.52	1.88
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制的法團的 權益、保管人及對股份持 有保證權益的人 (好倉)	188,524,597 (附註9)	5.64	2.35
Citigroup Inc.	H股	大股東所控制 的法團的權益 (淡倉)	8,000 (附註10)	0.00	0.00
Citigroup Inc.	H股	保管人	171,225,426 (附註11) (可供借出 的股份)	5.13	2.13

附註：

1. 該百分比是以本公司於二零一六年六月三十日之已發行的相關類別股份數目／總股份數目計算。
2. 該等4,696,360,000股內資股中，4,602,432,800股內資股股份由國電集團直接持有，餘下93,927,200股內資股股份由國電集團之附屬公司國電東北電力有限公司持有，故國電集團被視為擁有國電東北電力有限公司所持的股份權益。

3. 該等324,344,718股H股股份中，1,081,100股H股股份由BlackRock, Inc.之全資間接附屬公司BlackRock Investment Management, LLC持有，395,000股H股股份由BlackRock, Inc.之全資間接附屬公司BlackRock Financial Management, Inc.持有，37,815,693股H股股份由BlackRock, Inc.之全資間接附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，43,429,000股H股股份由BlackRock, Inc.之全資間接附屬公司BlackRock Fund Advisors持有，3,174,000股H股股份由BlackRock, Inc.之全資間接附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，352,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Canada Limited持有，4,681,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (Australia) Limited持有，18,786,665股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management North Asia Limited持有，4,066,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Japan Co., Ltd.持有，465,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock (Netherlands) B.V.持有，50,367,962股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Advisors (UK) Limited持有，1,518,200股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock International Limited持有，23,024,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management Ireland Limited持有，14,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Asset Management (Schweiz) AG持有，115,674,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，15,507,098股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Investment Management (UK) Limited持有，3,092,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Fund Managers Limited持有，902,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BlackRock Life Limited持有，故BlackRock, Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。
4. 該等4,720,000股H股股份中，3,503,000股H股股份由BlackRock, Inc.之全資間接附屬公司BlackRock Institutional Trust Company, National Association持有，254,000股H股股份由BlackRock, Inc.之間接非全資附屬公司BLACKROCK (Luxembourg) S.A.持有，963,000股H股股份由BlackRock, Inc.之全資間接附屬公司BlackRock Advisors, LLC持有，故BlackRock, Inc.被視為持有其上述附屬公司所持有的H股股份淡倉。
5. 該等300,174,186股H股股份中，267,559,331股H股股份由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Company LLP持有，6,686,010股H股股份由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management Hong Kong Ltd持有，25,928,845股H股股份由Wellington Management Group LLP之間接非全資附屬公司Wellington Management International Ltd持有，故Wellington Management Group LLP被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。



其他資料

6. 該等200,359,259股H股股份中，150,903,653股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之全資附屬公司JPMorgan Chase Bank, N.A.持有，1,497股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接非全資附屬公司J.P. Morgan Securities plc持有，11,079股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Clearing Corp持有，43,000股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Investment Management Inc.持有，401,000股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JF International Management Inc.持有，3,599,000股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司JF Asset Management Limited持有，45,400,030股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Whitefriars Inc.持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。
7. 該等1,745,000股H股股份由JPMorgan Chase & Co.之間接全資附屬公司J.P. Morgan Whitefriars Inc.持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為持有其上述附屬公司所持有的H股股份淡倉。
8. 該等150,903,653股可供借出的H股股份由JPMorgan Chase & Co.之全資附屬公司JPMorgan Chase Bank, N.A.持有，故JPMorgan Chase & Co.被視為擁有其上述附屬公司所持有可供借出的H股股份。
9. 該等188,524,597股H股股份中，17,243,035股H股股份由Citigroup Inc.之全資間接附屬公司Citigroup Global Markets Limited持有，1,136股H股股份由Citigroup Inc.之全資間接附屬公司Citigroup Global Markets Hong Kong Limited持有，55,000股H股股份由Citigroup Inc.之全資間接附屬公司Citigroup Global Markets Inc.持有，171,225,426股H股股份由Citigroup Inc.之全資間接附屬公司Citibank N.A.持有，故Citigroup Inc.被視為擁有其上述附屬公司所持有的H股股份權益。
10. 該等8,000股H股股份由Citigroup Inc.之全資間接附屬公司Citibank N.A.持有，故Citigroup Inc.被視為持有其上述附屬公司所持有的H股股份淡倉。
11. 該等171,225,426股可供借出的H股股份由Citigroup Inc.之全資間接附屬公司Citibank N.A.持有，故Citigroup Inc.被視為持有其上述附屬公司所持有可供借出的H股股份。

員工

截至二零一六年六月三十日止，本集團共有員工6,794名。本集團員工薪酬由基本工資和獎勵工資兩部分組成，獎勵工資依據本集團業績及績效考核情況確定。本集團薪酬管理堅持以效益和業績為導向，堅持向一線員工傾斜，努力確保收入分配科學合理。擁有健全完善的所屬各類企業領導人員薪酬管理辦法，對火電企業、科技類企業、新能源企業、青藏地區企業、海外不同地區企業進行分類管理，開展艱苦邊遠地區補貼。

重大法律訴訟

截至二零一六年六月三十日，本集團並無涉及任何重大法律訴訟或仲裁。就董事所知，亦無任何尚未了結或本集團可能面臨的重大法律訴訟或索賠。

截至二零一六年六月三十日止半年度財政年度結算日後之重要事件

更換董事

邵國勇先生因工作變動，向本公司提交書面辭職申請，已辭任公司非執行董事及審計委員會委員之職務，自二零一六年八月十二日起生效。陳景東先生因工作變動，向本公司提交書面辭職申請，已辭任公司非執行董事及戰略委員會委員之職務，自二零一六年八月十二日起生效。

樂寶興先生獲委任為本公司非執行董事，自二零一六年八月十二日起生效，直至本屆董事會任期屆滿為止，即二零一八年七月八日。同時，樂寶興先生亦獲委任為董事會審計委員會委員之職務，任期與樂寶興先生擔任非執行董事之任期相同。

楊向斌先生獲委任為本公司非執行董事，自二零一六年八月十二日起生效，直至本屆董事會任期屆滿為止，即二零一八年七月八日。同時，楊向斌先生亦獲委任為董事會戰略委員會委員之職務，任期與楊向斌先生擔任非執行董事之任期相同。



審閱報告

致龍源電力集團股份有限公司董事會

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

我們已審閱列載於第50至第99頁龍源電力集團股份有限公司的中期財務報表，此中期財務報表包括於二零一六年六月三十日的合併資產負債表與截至該日止六個月的合併損益及其他綜合收益表、合併權益變動表和簡明合併現金流量表以及附註解釋。根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》，上市公司必須符合上市規則中的相關規定和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」的規定編製中期財務報表。董事須負責根據《國際會計準則》第34號編製及列報中期財務報表。

我們的責任是根據我們的審閱對中期財務報表作出結論，並按照我們雙方所約定的業務條款，僅向全體董事會報告。除此以外，我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告書的內容對任何其他人士負責或承擔法律責任。

審閱範圍

我們是根據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。中期財務報表審閱工作包括向主要負責財務和會計事項的人員詢問，並實施分析和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照香港審計準則進行審核的範圍為小，所以不能保證我們會注意到在審核中可能會被發現的所有重大事項。因此我們不會發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱工作，我們並沒有注意到任何事項，使我們相信於二零一六年六月三十日的中期財務報表在所有重大方面沒有按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

香港中環

遮打道10號

太子大廈8樓

二零一六年八月九日



合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述－見附註25)
收入	5	11,209,050	10,550,509
其他收入淨額	6	283,155	209,900
經營開支			
折舊和攤銷		(3,043,361)	(2,687,913)
煤炭消耗		(672,710)	(760,632)
煤炭銷售成本		(1,743,360)	(1,060,412)
服務特許權建設成本		(217,566)	(381,050)
員工成本		(593,272)	(549,790)
材料成本		(106,902)	(187,857)
維修保養		(236,322)	(205,764)
行政費用		(142,189)	(134,074)
其他經營開支		(192,658)	(367,147)
		(6,948,340)	(6,334,639)
經營利潤		4,543,865	4,425,770
財務收入		97,019	131,609
財務費用		(1,523,262)	(1,545,314)
財務費用淨額	7	(1,426,243)	(1,413,705)
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損		239,152	223,669
除稅前利潤	8	3,356,774	3,235,734
所得稅	9	(423,193)	(362,791)
期間利潤		2,933,581	2,872,943

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

		截至6月30日止六個月	
		2016	2015
		人民幣千元	人民幣千元
			(重述-見附註25)
附註			
其他綜合收益			
其後不會重新分類至損益的項目：			
	換算高級永續證券的匯兌差額	26	-
			(1,055)
其後可能重新分類至損益的項目：			
	可供出售金融資產：公允價值儲備淨變動		1,721
	淨投資產生的匯兌差額		(10,364)
	換算海外子公司財務報表產生的匯兌差額		(2,144)
	期間其他綜合收益，已扣除稅項	10	(10,787)
	期間綜合收益總額		2,922,794
應佔利潤：			
本公司權益持有人			
	－股東		2,284,011
	－永續中票持有人	27	79,555
	非控股權益持有人		570,015
	期間利潤		2,933,581
應佔綜合收益總額：			
本公司權益持有人			
	－股東		2,265,917
	－永續中票持有人	27	79,555
	非控股權益持有人		577,322
	期間綜合收益總額		2,922,794
	每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	11	28.42
			27.45

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併資產負債表

於二零一六年六月三十日－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	12	101,464,039	98,609,393
投資物業		4,403	4,561
租賃預付款		2,070,060	2,002,826
無形資產	13	8,706,034	8,687,766
商譽		11,541	11,541
對聯營公司和合營企業的投資		5,055,988	4,822,038
其他資產	14	4,430,172	6,483,121
遞延稅項資產		147,240	155,085
非流動資產總額		121,889,477	120,776,331
流動資產			
存貨		1,124,876	1,080,628
應收賬款和應收票據	15	6,572,486	4,237,768
預付款和其他流動資產	16	5,108,364	3,068,934
可收回稅項		171,610	169,716
其他金融資產	17	369,413	865,836
受限制存款		58,693	387,133
銀行存款及現金	18	2,533,433	2,886,607
持有作出售資產	19	191,938	—
流動資產總額		16,130,813	12,696,622

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併資產負債表

於二零一六年六月三十日－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
流動負債			
借款	20(b)	41,375,888	44,687,909
應付賬款和應付票據	21	1,533,608	1,902,386
其他流動負債	22	10,552,147	8,901,540
融資租賃承擔	23	56,659	—
應付稅項		150,704	155,638
持有作出售負債	19	21,938	—
流動負債總額		53,690,944	55,647,473
流動負債淨額		(37,560,131)	(42,950,851)
資產總額減流動負債		84,329,346	77,825,480
非流動負債			
借款	20(a)	33,898,499	29,969,856
融資租賃承擔	23	459,003	—
遞延收入		1,735,613	1,791,775
遞延稅項負債		104,050	106,073
其他非流動負債		1,754,911	1,425,141
非流動負債總額		37,952,076	33,292,845
資產淨額		46,377,270	44,532,635

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併資產負債表

於二零一六年六月三十日－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
資本及儲備			
股本	24(b)	8,036,389	8,036,389
永續中期票據	27	2,991,000	2,991,000
儲備		28,762,104	27,072,396
本公司權益持有人應佔權益總額		39,789,493	38,099,785
非控股權益持有人		6,587,777	6,432,850
權益總額		46,377,270	44,532,635

董事會於二零一六年八月九日審批及授權簽發。

喬保平
董事長

李恩儀
執行董事

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零一六年六月三十日止六個月－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

附註	本公司權益持有人應佔部分									總額 人民幣千元
	股本	永續 中期票據	資本儲備	法定 盈餘儲備	匯兌儲備	公允 價值儲備	保留盈利	小計	非控股權益	
	人民幣千元	人民幣千元 (附註27)	人民幣千元 (附註24(c)(i))	人民幣千元 (附註24(c)(ii))	人民幣千元 (附註24(c)(iii))	人民幣千元 (附註24(c)(iv))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
於二零一六年一月一日	8,036,389	2,991,000	14,665,207	778,062	(433,883)	6,745	12,056,265	38,099,785	6,432,850	44,532,635
權益變動：										
期間利潤	-	79,555	-	-	-	-	2,284,011	2,363,566	570,015	2,933,581
其他綜合收益	-	-	-	-	(19,815)	1,721	-	(18,094)	7,307	(10,787)
期間綜合收益總額	-	79,555	-	-	(19,815)	1,721	2,284,011	2,345,472	577,322	2,922,794
資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	65,880	65,880
利潤分配	-	-	-	206,732	-	-	(206,732)	-	-	-
子公司派予非控股權益 持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(488,275)	(488,275)
向本公司股東分派股息	-	-	-	-	-	-	(576,209)	(576,209)	-	(576,209)
派付永續中期票據利息	-	(79,555)	-	-	-	-	-	(79,555)	-	(79,555)
於二零一六年六月三十日	8,036,389	2,991,000	14,665,207	984,794	(453,698)	8,466	13,557,335	39,789,493	6,587,777	46,377,270

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零一六年六月三十日止六個月－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

附註	本公司權益持有人應佔部分							非控股權益			總額
	股本	資本儲備	法定	匯兌儲備	公允	保留盈利	小計	高級	其他	小計	
			盈餘儲備		價值儲備			永續證券			
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
	(附註24(c)(i))	(附註24(c)(i))	(附註24(c)(ii))	(附註24(c)(iii))	(附註24(c)(iv))			(附註26)			
於二零一五年一月一日(如前期呈報)	8,036,389	14,667,300	574,422	(92,828)	6,298	9,865,657	33,057,238	2,416,330	5,375,872	7,792,202	40,849,440
共同控制下業務合併的影響	-	56,800	-	-	-	(6,595)	50,205	-	4,440	4,440	54,645
於二零一五年一月一日(重述)	8,036,389	14,724,100	574,422	(92,828)	6,298	9,859,062	33,107,443	2,416,330	5,380,312	7,796,642	40,904,085
權益變動：											
期間利潤(重述)	-	-	-	-	-	2,205,623	2,205,623	70,643	596,677	667,320	2,872,943
其他綜合收益	-	-	-	(58,073)	4,259	-	(53,814)	(1,055)	-	(1,055)	(54,869)
期間綜合收益總額	-	-	-	(58,073)	4,259	2,205,623	2,151,809	69,588	596,677	666,265	2,818,074
資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	301,726	301,726	301,726
利潤分配	-	-	203,640	-	-	(203,640)	-	-	-	-	-
子公司派予非控股權益持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	(235,025)	(235,025)	(235,025)
向本公司股東分派股息	24(a)	-	-	-	-	(479,772)	(479,772)	-	-	-	(479,772)
派付高級永續證券利息	-	-	-	-	-	-	-	(70,643)	-	(70,643)	(70,643)
於二零一五年六月三十日(重述)	8,036,389	14,724,100	778,062	(150,901)	10,557	11,381,273	34,779,480	2,415,275	6,043,690	8,458,965	43,238,445

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零一六年六月三十日止六個月－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

附註	本公司權益持有人應佔部分								非控股權益			總額
	股本	永續 中期票據	資本儲備	法定 盈餘儲備	匯兌儲備	公允 價值儲備	保留盈利	小計	高級 永續證券	其他	小計	
	人民幣千元	人民幣千元 (附註27)	人民幣千元 (附註24(c)(i))	人民幣千元 (附註24(c)(ii))	人民幣千元 (附註24(c)(iii))	人民幣千元 (附註24(c)(iv))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元 (附註26)	人民幣千元	人民幣千元	
於二零一五年六月三十日 (如前期呈報)	8,036,389	-	14,667,300	778,062	(150,901)	10,557	11,388,988	34,730,395	2,415,275	6,040,325	8,455,600	43,185,995
共同控制下業務合併 的影響	-	-	56,800	-	-	-	(7,715)	49,085	-	3,365	3,365	52,450
於二零一五年六月三十日 (重述)	8,036,389	-	14,724,100	778,062	(150,901)	10,557	11,381,273	34,779,480	2,415,275	6,043,690	8,458,965	43,238,445
權益變動：												
期間利潤	-	-	-	-	-	-	674,992	674,992	53,854	474,641	528,495	1,203,487
其他綜合收益	-	-	-	-	(282,982)	(3,812)	-	(286,794)	108,912	-	108,912	(177,882)
期間綜合收益總額	-	-	-	-	(282,982)	(3,812)	674,992	388,198	162,766	474,641	637,407	1,025,605
資本投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,507	110,507	110,507
子公司派予非控股權益 持有人的股息	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(195,988)	(195,988)	(195,988)
派付高級永續證券利息	-	-	-	-	-	-	-	-	(60,791)	-	(60,791)	(60,791)
償還高級永續證券	-	-	(42,150)	-	-	-	-	(42,150)	(2,517,250)	-	(2,517,250)	(2,559,400)
發行永續中期票據 (扣除發行開支)	27	-	2,991,000	-	-	-	-	2,991,000	-	-	-	2,991,000
同一控制下業務 合併的影響	25	-	(16,743)	-	-	-	-	(16,743)	-	-	-	(16,743)
於二零一五年 十二月三十一日	8,036,389	2,991,000	14,665,207	778,062	(433,883)	6,745	12,056,265	38,099,785	-	6,432,850	6,432,850	44,532,635

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

簡明合併現金流量表

截至二零一六年六月三十日止六個月－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述－見附註25)
經營活動			
經營活動產生的現金		6,621,698	9,274,598
已付所得稅		(424,773)	(310,913)
經營活動產生的現金淨額		6,196,925	8,963,685
投資活動			
收購物業、廠房及設備、預付租賃款及無形資產的付款		(5,869,300)	(7,215,450)
收購聯營公司及合營企業投資和無報價股權投資的付款		(6,000)	(30,000)
贖回短期投資		435,000	–
其他投資活動產生／(所用)現金		78,994	(100,605)
投資活動所用的現金淨額		(5,361,306)	(7,346,055)
融資活動			
借款所得款項		32,858,096	21,507,784
償還借款		(32,357,089)	(20,839,590)
已付借款利息		(1,595,851)	(1,768,907)
其他融資活動所用現金		(85,424)	(107,046)
融資活動所用的現金淨額		(1,180,268)	(1,207,759)

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

簡明合併現金流量表

截至二零一六年六月三十日止六個月－未經審核(除特別註明外，以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述－見附註25)
現金及現金等價物(減少)/增加淨額		(344,649)	409,871
於一月一日現金及現金等價物	18	2,886,607	2,395,916
匯率變動的影響		(8,525)	(6,873)
於六月三十日現金及現金等價物	18	<u>2,533,433</u>	<u>2,798,914</u>

刊載於第60至第99頁的財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審核中期財務報表附註

(除特別註明外，以人民幣千元列示)

1 主要業務

龍源電力集團股份有限公司(「本公司」)於二零零九年七月九日在中華人民共和國(「中國」)成立為股份有限責任公司。本公司及其子公司(「本集團」)主要在中國境內從事風力和煤炭發電及銷售、煤炭銷售和其他相關業務。

2 財務報表的編製基準

本中期財務報表已按照《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》適用的披露條文編製，並符合國際會計準則理事會所頒佈的《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定。本中期財務報表於二零一六年八月九日授權簽發。

儘管本集團於二零一六年六月三十日的流動負債淨額為人民幣37,560,131,000元，本集團編製合併財務報表時假設本集團將會持續經營。董事在審閱預測現金流量以及於二零一六年六月三十日本集團未動用銀行融資額和未動用信貸額度後，認為本集團的流動資金可應付營運資金和資本開支所需。

除預期將在二零一六年度財務報表中反映的會計政策變更外，本中期財務報表已按照二零一五年度財務報表所採用的相同的會計政策編製。會計政策變更的詳情載列於附註3。

編製符合《國際會計準則》第34號規定的中期財務報表時需要管理層作出判斷、估計和假設，該等判斷、估計和假設會影響會計政策的應用及直至目前為止的資產及負債的匯報數額以及收入和支出的匯報數額。實際結果可能與估計有異。

本中期財務報表包括簡明合併財務報表和若干選定的解釋附註。這些附註闡述了自二零一五年度財務報表刊發以來，對了解本集團財務狀況和業績變動尤為重要的若干事件和交易。本簡明合併中期財務報表和其中所載的附註並未載有按照《國際財務報告準則》的要求編製完整財務報表所需的全部信息。

2 財務報表的編製基準(續)

本中期財務報表雖未經審核，但已由畢馬威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。畢馬威會計師事務所致董事會的獨立審閱報告已出具。

本中期財務報表所載有關截至二零一五年十二月三十一日止財政年度的財務資料為早前已公佈信息，並不構成本公司在該財政年度的根據《國際財務報告準則》編製的年度財務報表，但這些財務資料均取自該等財務報表。截至二零一五年十二月三十一日止年度的法定財務報表可於本公司的註冊辦事處索取。本公司的核數師已在其於二零一六年三月二十二日的報告中就該等財務報表發表了無保留意見。

3 會計政策的修訂

國際會計準則理事會已頒佈多項《國際財務報告準則》的修訂，該等修訂於本集團本會計期間首次生效。當中與本集團相關的修訂如下：

- 《國際財務報告準則》的年度改進(2012年至2014年度週期)
- 《國際會計準則》第1號修訂「財務報表的列報－披露動議」

本集團並無採用任何在當前會計期間尚未生效的新準則或詮釋。

《國際財務報告準則》的年度改進(2012年至2014年度週期)

本週期的年度改進包括了四項準則的修訂。其中，經修訂後的《國際會計準則第34號－中期財務報告》作出澄清：如果一家實體根據準則要求，通過相互參照另一份中期財務報告中的信息來披露該實體中期財務報表以外的信息，那麼，中期財務報表使用者應同時以相同條件獲取相互參照納入的信息。由於本集團並未列報中期財務報表以外的相關要求的披露信息，該修訂對本集團的中期財務報告並不會產生影響。

3 會計政策的修訂(續)

《國際會計準則》第1號修訂「財務報表的列報－披露動議」

《國際會計準則》第1號修訂介紹了各項列報要求的小範圍變化。該修訂對本集團中期財務報告的列報和披露不會產生重大影響。

4 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，本集團呈報以下兩個報告分部：

- 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。

本集團將非報告分部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。

(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，本集團最高級行政管理層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企業共同開支。

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

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二零一六年六月三十日及二零一五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：

截至二零一六年六月三十日止期間：

	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	7,162,188	1,411,826	243,757	8,817,771
— 其他	9,255	2,139,912	24,546	2,173,713
小計	7,171,443	3,551,738	268,303	10,991,484
分部間收入	—	—	187,264	187,264
報告分部收入	7,171,443	3,551,738	455,567	11,178,748
報告分部利潤(經營利潤)	3,875,747	583,044	96,568	4,555,359
分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備和租賃	(2,796,094)	(167,383)	(96,652)	(3,060,129)
預付款減值損失的轉回	—	—	94,068	94,068
利息收入	15,090	9,857	41,193	66,140
利息支出	(1,304,243)	(32,065)	11,190	(1,325,118)
期間內增置的非流動 分部資產	5,629,956	118,258	204,251	5,952,465

4 分部報告(續)

(a) 分部業績(續)

截至二零一五年六月三十日止期間(重述—見附註25)

	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	6,723,026	1,647,735	216,616	8,587,377
—其他	—	1,407,950	174,132	1,582,082
小計	6,723,026	3,055,685	390,748	10,169,459
分部間收入	—	—	347,798	347,798
報告分部收入	6,723,026	3,055,685	738,546	10,517,257
報告分部利潤(經營利潤)	3,829,407	563,814	71,245	4,464,466
分部間抵銷前折舊和攤銷 應收及其他應收款項	(2,397,842)	(217,415)	(88,775)	(2,704,032)
減值損失的轉回	—	—	1,691	1,691
利息收入	11,344	12,359	44,316	68,019
利息支出	(1,276,673)	(39,878)	(189,093)	(1,505,644)
期間內增置的非流動 分部資產	7,423,094	193,824	260,691	7,877,609

4 分部報告(續)

(b) 報告分部的收入、損益的對賬

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述— 見附註25)
收入		
報告分部收入	11,178,748	10,517,257
服務特許權建設收入	217,566	381,050
抵銷分部間收入	(187,264)	(347,798)
合併收入	<u>11,209,050</u>	<u>10,550,509</u>
利潤		
報告分部利潤	4,555,359	4,464,466
抵銷分部間利潤	29,184	2,303
	<u>4,584,543</u>	<u>4,466,769</u>
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損	239,152	223,669
財務費用淨額	(1,426,243)	(1,413,705)
未分配總部和企業共同開支	(40,678)	(40,999)
合併除稅前利潤	<u>3,356,774</u>	<u>3,235,734</u>

(c) 地區資料

本集團於中國境外無重要經營業務，因此並無地區分部報告。

4 分部報告(續)

(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和第四季度較第二及第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。

5 收入

本期內確認的各主要收入項目的金額如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述－ 見附註25)
銷售電力	8,817,771	8,587,377
銷售蒸氣	203,183	122,388
服務特許權建設收入	217,566	381,050
銷售電力設備	13,756	106,560
銷售煤炭	1,793,416	1,120,292
其他	163,358	232,842
	11,209,050	10,550,509

6 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
政府補助	269,072	200,533
投資物業租金收入	584	3,428
出售物業、廠房及設備(損失)/收益淨額	(572)	348
來自風力發電機供貨商的賠償金收入	-	282
其他	14,071	5,309
	283,155	209,900

7 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述－ 見附註25)
金融資產的利息收入	66,140	68,019
其他投資的股息收入	332	208
其他金融資產的已實現及未實現收益淨額	–	39,110
匯兌收入	30,547	24,272
財務收入	97,019	131,609
銀行和其他借款利息	1,518,282	1,787,476
減：已資本化為物業、廠房及設備和無形資產的利息支出	(193,164)	(281,832)
	1,325,118	1,505,644
匯兌虧損	66,548	14,412
其他金融資產的已實現及未實現虧損淨額(附註17)	118,903	2,527
銀行手續費和其他	12,693	22,731
財務費用	1,523,262	1,545,314
已在本期損益中確認的財務費用淨額	(1,426,243)	(1,413,705)

截至二零一六年六月三十日止期間，借款費用已按年利率2.90%至6.55%資本化(截至二零一五年六月三十日止期間：4.57%至7.15%)。

8 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述－ 見附註25)
攤銷		
－租賃預付款	40,511	39,535
－無形資產	219,184	213,994
折舊		
－投資物業	158	178
－物業、廠房及設備	2,783,508	2,434,206
減值損失的轉回		
－物業、廠房及設備	89,907	－
－預付租賃款	4,161	－
－應收及其他應收款	－	1,691
經營租賃費用		
－租用廠房和設備	94	30
－租用物業	9,596	9,582
存貨成本	2,579,093	2,075,624

9 所得稅

(a) 合併損益及其他綜合收益表所示的所得稅為：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
本期稅項		
本期內準備	414,703	361,688
以往年度準備不足	3,242	4,522
	417,945	366,210
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	5,248	(3,419)
	423,193	362,791

9 所得稅(續)

(b) 稅項支出和會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述— 見附註25)
除稅前利潤	3,356,774	3,235,734
除稅前利潤的名義稅項	838,754	808,934
不可扣減支出的稅項影響	4,254	4,903
應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損的稅項影響	(59,788)	(55,917)
豁免課稅收入的稅項影響	(83)	(52)
本集團旗下各子公司的不同稅率的影響(附註(i))	(358,443)	(432,836)
使用以前年度未確認的可抵扣虧損	(34,987)	(2,129)
未確認未使用的可抵扣虧損及時間性差異的稅項影響	29,857	33,378
以往年度準備不足	3,242	4,522
其他	387	1,988
所得稅	423,193	362,791

附註：

- (i) 除本集團部分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，本集團位於中國境內的子公司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二零一六年六月三十日止六個月期間和截至二零一五年六月三十日止六個月期間的中國所得稅準備金額。

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。

10 其他綜合收益

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
其後不會重新分類至損益的項目：		
換算高級永續證券的匯兌差額	-	(1,055)
其後可能重新分類至損益的項目：		
可供出售金融資產：		
公允價值儲備淨變動		
— 除稅前數額		
本期確認的公允價值變動	2,295	5,679
— 稅務開支	(574)	(1,420)
稅後淨額	1,721	4,259
換算海外子公司的財務報表的匯兌損益	(2,144)	(31,083)
淨投資產生的匯兌損益		
— 除稅前數額及稅後淨額	(10,364)	(26,990)
其他綜合收益	(10,787)	(54,869)

11 每股盈利

截至二零一六年六月三十日止六個月每股基本盈利是以當期本公司股東應佔利潤人民幣2,284,011,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月(重述—見附註25)：人民幣2,205,623,000元)以及截至二零一六年六月三十日止六個月內已發行股份的股數8,036,389,000股計算(截至二零一五年六月三十日止六個月：8,036,389,000股)。

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。

12 物業、廠房及設備

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團增加物業、廠房及設備約為人民幣5,616,079,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月(重述—見附註25)：約人民幣7,536,282,000元)。截至二零一六年六月三十日止六個月，被處置物業、廠房及設備淨值約為人民幣1,844,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月：約人民幣4,038,000元)，產生處置損失約人民幣572,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月：處置收益約人民幣348,000元)。根據可收回金額，本集團轉回了歸屬於兩個生物質電廠—國電建三江前進生物質發電有限公司(「前進生物質」)和國電湯原生物質發電有限公司(「湯原生物質」)的減值損失人民幣94,068,000元。

於二零一六年四月，本集團與一家第三方公司簽署合同以人民幣170,000,000元的對價出售前進生物質和湯原生物質。因此該兩家生物質電廠將處置的資產與負債在持有作出售資產／負債列示。

13 無形資產

無形資產主要為特許權資產約人民幣11,327,297,000元(二零一五年十二月三十一日：約人民幣11,109,731,000元)，軟件和其他無形資產約人民幣219,090,000元(二零一五年十二月三十一日：約人民幣198,853,000元)。

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團增加的無形資產主要為特許權資產總值約人民幣217,566,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月：約人民幣381,050,000元)。

14 其他資產

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
可供出售投資(按公允價值計量)	24,388	22,093
無報價的非上市公司股權投資(按成本計量)(附註(i))	727,024	721,024
給予以下各方的貸款和墊款：		
— 聯營公司(附註(ii))	81,790	2,092,790
— 同系子公司	51,000	51,000
— 非控股權益持有人	49,405	42,369
業務收購預付款	131,600	131,600
其他	1,322	1,176
小計	1,066,529	3,062,052
可抵扣增值稅(附註(iii))	3,363,643	3,421,069
	4,430,172	6,483,121

附註：

- (i) 由於缺少活躍市場報價，上述無報價的非上市權益投資的公允價值無法可靠獲得，因此本集團並未披露其公允價值。截至二零一六年六月三十日止，本集團暫無出售上述權益投資的計劃。
- (ii) 截至二零一六年六月三十日止，給予聯營公司的貸款是委託貸款，為無抵押且於資產負債表日尚未逾期，年利率為4.50%至5.08%(二零一五年十二月三十一日：4.00%至5.08%)。即期部分列入其他流動資產。
- (iii) 可抵扣增值稅主要指有關收購物業、廠房及設備及無形資產的進項增值稅。

15 應收賬款和應收票據

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
應收第三方	6,509,076	4,172,634
應收同系子公司款項	7,397	34,195
應收聯營公司款項	61,891	36,941
	6,578,364	4,243,770
減：呆賬準備	(5,878)	(6,002)
	6,572,486	4,237,768

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
未逾期	6,568,316	4,235,554
逾期1年以內	2,266	1,999
逾期1至2年	1,999	1,449
逾期2至3年	1,015	1,109
逾期3年以上	4,768	3,659
	6,578,364	4,243,770
減：呆賬準備	(5,878)	(6,002)
	6,572,486	4,237,768

16 預付款和其他流動資產

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
給予以下各方的貸款和墊款(附註(i)(ii))：		
－聯營公司和合營企業	2,183,884	229,653
－中國國電集團公司(「國電集團」)	8,304	7,522
－同系子公司	577,291	496,674
－第三方	446,934	441,834
應收政府補助	139,413	98,663
應收股息		
－聯營公司	6,670	8,832
可抵扣增值稅(附註14(iii))	1,617,421	1,623,800
預付款項和其他	177,960	211,463
	5,157,877	3,118,441
減：呆賬準備	(49,513)	(49,507)
	5,108,364	3,068,934

附註：

- (i) 於二零一六年六月三十日，本集團計息貸款和墊款的金額為人民幣2,162,210,000元，按年利率4.00%至5.09%計息(二零一五年十二月三十一日：人民幣88,210,000元，5.09%至5.35%)。
- (ii) 預付款和其他流動資產中包括給予一家同系子公司已逾期的貸款人民幣215,000,000元，本集團管理層認為，對方的信貸質量良好，該等結餘可以全數收回。

17 其他金融資產

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
交易證券		
— 在香港上市的權益性證券	65,016	81,341
金融衍生工具		
— 交叉外匯協議(附註(ii))	241,397	206,834
— 遠期外匯合同	—	6,566
— 利率掉期協議(附註22(iii))	—	73,095
短期投資(附註(i))	63,000	498,000
	369,413	865,836

附註：

- (i) 短期投資指由金融機構發行之保證本金及可變回報之理財產品。
- (ii) 二零一五年，為了規避外匯風險，本公司子公司雄亞投資有限公司達成多項交叉外匯協議。這些交叉外匯協議於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日均以公允價值計量。

18 銀行存款及現金

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
現金	114	281
存放銀行和其他金融機構的存款	2,533,319	2,886,326
	<u>2,533,433</u>	<u>2,886,607</u>

19 持有作出售資產／負債

持有作出售的資產／負債指本集團的兩個生物質發電廠—前進生物質和湯原生物質將處置的資產和負債。該處置已於二零一六年七月完成。

20 借款

(a) 長期計息借款包括：

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押	7,310,916	7,671,544
— 無抵押	13,850,336	12,810,470
同系子公司貸款		
— 無抵押	302,000	302,000
其他借款(附註20(c)(i))		
— 有抵押	3,487,029	4,985,137
— 無抵押	15,325,765	10,475,461
	40,276,046	36,244,612
減：長期借款的即期部分(附註20(b))		
— 銀行貸款	(2,981,329)	(2,830,178)
— 其他借款	(3,396,218)	(3,444,578)
	33,898,499	29,969,856

於二零一六年六月三十日，本集團由國電集團擔保的貸款及借款為人民幣3,799,082,000元（二零一五年十二月三十一日：人民幣5,305,050,000元）。

20 借款(續)

(b) 短期計息借款包括：

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
銀行貸款		
— 有抵押	1,283,200	1,574,699
— 無抵押	13,098,415	13,603,033
其他金融機構貸款		
— 無抵押	41,000	41,000
同系子公司貸款		
— 無抵押	99,141	217,997
其他借款(附註20(c)(ii))		
— 無抵押	20,475,494	22,975,333
政府貸款		
— 無抵押	1,091	1,091
長期借款的即期部分(附註20(a))		
— 銀行貸款	2,981,329	2,830,178
— 其他借款	3,396,218	3,444,578
	41,375,888	44,687,909

20 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
長期		
公司債券(附註(i))	18,812,794	15,460,598
短期		
公司債券(附註(ii))	20,475,494	22,975,333

附註：

- (i) 於二零一零年二月九日，本公司發行了票面年利率為4.52%的未抵押公司債券人民幣1,600,000,000元，實際年利率為4.67%。該債券將於發行後7年到期，債券持有人於5年後具有回售選擇權。二零一五年二月九日，本公司贖回價值人民幣1.9億元的公司債券，並將票面利率改為4.80%。實際年利率為4.95%。

於二零一零年十二月十日，本公司發行了人民幣2,000,000,000元票面利率為5.05%的十年期公司債券。該公司債券由國電集團擔保，實際年利率5.15%。

於二零一一年一月二十一日，本公司發行了人民幣1,500,000,000元票面年利率為4.89%的五年期公司債券以及人民幣1,500,000,000元票面年利率為5.04%的十年期公司債券。該公司債券由國電集團擔保，實際年利率分別為5.08%和5.14%。於二零一六年一月二十一日，人民幣1,500,000,000元五年期公司債券已到期並償付。

於二零一三年八月十二日，本公司子公司雄亞投資有限公司按面值發行了300,000,000美元的三年期無擔保公司債券，票面年利率為3.25%，實際年利率為3.61%。

於二零一四年十月三日，本公司子公司雄亞投資有限公司按面值發行了500,000,000美元的三年期無擔保公司債券，票面年利率為2.875%，實際年利率為3.32%。

20 借款(續)

(c) 其他借款的主要條款(續)

附註：(續)

(i) (續)

於二零一五年九月二十九日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元票面年利率為3.75%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為3.86%。

於二零一五年十月二十二日，本公司子公司龍源加拿大可再生能源有限公司按面值發行了200,000,000加拿大元的十八年期無擔保公司債券，票面年利率為4.32%，實際年利率為4.32%。

於二零一六年一月二十二日，本公司發行了人民幣3,700,000,000元票面年利率為3.28%的五年期無擔保公司債券，實際年利率為3.39%。

於二零一六年三月十七日，本公司發行了人民幣1,000,000,000元票面年利率為3.25%的三年期無擔保公司債券，實際年利率為3.57%。

(ii) 短期公司債券指的是一系列於二零一五年和二零一六年發行的票面利率為2.47%–3.90%的未擔保公司債券。這些債券的實際年利率為2.87%–4.30%。

21 應付賬款和應付票據

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
應付票據	1,089,562	1,597,602
應付賬款和預提費用	356,693	271,293
應付聯營公司款項	80,507	-
應付同系子公司款項	6,846	33,491
	1,533,608	1,902,386

於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日，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。

22 其他流動負債

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
收購物業、廠房和設備應付款項	6,330,979	5,626,814
員工相關成本應付款項	287,057	335,457
應付其他稅項	90,476	128,247
應付股息	1,043,731	51,080
預收款項	111,333	121,967
應付聯營公司和合營企業款項(附註(i))	1,431,926	1,387,923
應付同系子公司款項	130,596	166,972
應付國電集團款項	28,624	24,124
其他預提費用和應付款	1,065,276	1,058,956
金融衍生工具		
一 利率掉期協議(附註(iii))	32,149	-
	10,552,147	8,901,540

22 其他流動負債(續)

附註：

- (i) 應付聯營公司和合營企業的款項主要為應付聯營公司的風機設備採購款。
- (ii) 所有其他應付款項以攤餘成本計量，並預計於一年內結清或確認為收入，或須按要求償還。
- (iii) 2015年，本集團的兩家子公司—Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) Proprietary Limited和Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) Proprietary Limited達成利率掉期協議，以規避利率風險。這些利率掉期協議於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日均以公允價值計量。

23 融資租賃承擔

於二零一六年六月三十日，本集團的融資租賃承擔如下：

	2016年6月30日		2015年12月31日	
	最小租賃 付款額現值 人民幣千元	最小租賃 付款額 人民幣千元	最小租賃 付款額現值 人民幣千元	最小租賃 付款額 人民幣千元
一年以內	56,659	58,453	—	—
一年以上至兩年	59,935	64,720	—	—
兩年以上至五年	194,065	230,077	—	—
五年以上	205,003	287,317	—	—
	<u>459,003</u>	<u>582,114</u>	—	—
	<u>515,662</u>	<u>640,567</u>	—	—
減：未來利息支出總額		(124,905)		—
融資租賃承擔現值		<u>515,662</u>		—

24 資本、儲備及股息

(a) 股息

(i) 本期間應付股東的股息

董事未提出就截至二零一六年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零一五年六月三十日止六個月：人民幣0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	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
於本期間核准的截至二零一五年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.0717元(二零一四年：每股人民幣0.0597元)	576,209	479,772

截至二零一五年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零一六年八月全額支付。

(b) 股本

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
已發行及實收資本：		
4,696,360,000股內資國有普通股，每股人民幣1.00元	4,696,360	4,696,360
3,340,029,000股H股，每股人民幣1.00元	3,340,029	3,340,029
	8,036,389	8,036,389

24 資本、儲備及股息(續)

(c) 儲備的性質和用途

(i) 資本儲備

資本儲備包括股本溢價及其他資本儲備。

股份溢價是指在二零零九年十二月首次公開發行股份和在二零一二年十二月配售股份的已發行股份的面值總額與所籌集資金淨額之間的差額。

其他資本儲備主要是指在本公司成立過程中，國電集團投入淨資產的金額與其獲得股本名義價值的差額、國電東北電力有限公司投入現金超過其獲得股本的名義價值的金額以及因收購同一控制下業務和收購非控股權益而產生的資本儲備。

(ii) 法定盈餘儲備

根據本公司的章程及中國的相關法律法規，本公司須把10%按中國會計準則的除稅後利潤轉入法定盈餘儲備，直至累計盈餘儲備基金達到註冊資本的50%。該等轉入須在向股東分配股利前做出。該儲備基金可以用來彌補本公司的累計虧損或增加資本金，除清算之外的其他情況下不得分配。

(iii) 匯兌儲備

匯兌儲備包括換算以人民幣以外的貨幣為功能貨幣的中國境外業務的財務報表所產生的所有匯兌差額，及境外淨投資所產生的匯兌差額。

(iv) 公允價值儲備

公允價值儲備是所持可供出售證券於資產負債表日的公允價值扣除所得稅後的累計淨變動。

25 業務合併

於二零一五年八月，本公司從同系子公司國電廣東電力有限公司(「國電廣東」)處取得了國電廣東兩個風電項目的控制權。詳情如下：

業務名稱	合併日期	合併權益比例
潮州市海山島風能開發有限公司	2015年8月	60%
國電陽江海陵島風力發電有限公司	2015年8月	100%

本集團財務報表重述的明細：

	如前期呈報 人民幣千元	合併業務 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	重述 人民幣千元
截至二零一五年六月三十日止 六個月期間的經營成果：				
經營利潤	4,423,675	2,095	—	4,425,770
期間利潤	2,875,138	(2,195)	—	2,872,943
應佔利潤：				
— 本公司權益持有人	2,206,743	(2,195)	1,075	2,205,623
— 非控股權益持有人	668,395	—	(1,075)	667,320
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)	27.46	(0.01)	—	27.45

26 高級永續證券

二零一二年十二月七日，本公司一家子公司（「發行人」）發行了為數400,000,000美元的高級永續證券，初始利率為5.25%（「高級永續證券」）。這些高級永續證券為配合一般企業集資目的而發行，以發展和拓展本集團的新能源業務，同時符合本集團對營運資金的需要。由二零一三年六月七日起，這些高級永續證券年利率5.25%的息票款項將每半年分期支付，可由本集團酌情延繳。這些高級永續證券沒有固定到期期限，可由本集團選擇在二零一五年十二月七日或之後，按本金連同任何累計、未繳或遞延息票利息款項收回。二零一五年十二月七日後，有關息票年利率將重設為相當於以下三項總和的全年百分比：(a) 4.912%的初始利差；(b) 美國國債利率；及(c) 5.00%的累加。如有任何息票利息款項未繳或延繳，本集團不可就購回、贖回或以其他方式收購任何較低或對等級別的證券，亦不可宣派或派發股息或作出分派或類似的定期付款。

本公司及國電集團各自向高級永續證券的受託人出具《公司維持良好協議》及《公司股權購買協議》。根據《公司維持良好協議》，本公司和國電集團承諾將確保發行人有充裕的流動資金，以便其及時支付涉及高級永續證券的款項。根據《公司股權購買協議》，本公司及國電集團同意於收到由受託人發出的購買通知後，在從相關審批機構獲得所有必要的批准、同意、執照、命令、許可及任何其他授權的前提下，購買發行人於中國註冊成立的若干直接或間接子公司的股權。

二零一五年十二月七日，本集團按本金連同任何累計、未繳或遞延息票利息款項贖回高級永續證券。

27 永續中期票據

於二零一五年十一月二十四日，本公司發行了人民幣3,000,000,000元的永續中期票據。永續中期票據按票面價值發行，初始利率為4.44%。扣除相關發行成本約人民幣9,000,000元後，永續中期票據作為權益入賬。

永續中期票據的利息作為分派入賬，利息將於每年的十一月二十五日（「分派付款日期」）按年支付，並可由本公司在未發生強制分派支付事件（包括向本公司普通股股東分紅、減少註冊資本或向償付順序劣後於該永續中期票據的證券進行任何形式的兑付）時酌情推遲。

永續中期票據無固定到期日，本公司可全權選擇於二零二零年十一月二十五日（「首個贖回日期」）或首個贖回日期後任何分派付款日期按其本金額連同任何應計、未付或遞延分派贖回。適用利率將於首個贖回日期及首個贖回日期後每五年重置為適用基準利率、初始息差及溢價之總和。首個贖回日期的溢價為每年300個基點。首個贖回日期後，每五年增加300個基點。

截至二零一六年六月三十日止六個月，永續中期票據持有人應佔利潤為人民幣79,555,000元（根據適用利率計算）。

28 金融工具的公允價值計量

(a) 以公允價值計量的金融工具

(i) 公允價值層級

下表呈列本集團於報告期末按經常基準所計量的金融工具公允價值。該等金融工具已歸入《國際財務報告準則》第13號—「公允價值計量」所界定的三個公允價值層級。本集團參照以下估值方法所採用的輸入值的可觀察程度和重要性，從而釐定公允價值計量數值所應歸屬的層級：

- 第一層級估值：只使用第一層級輸入值(即相同資產或負債於計量日期在活躍市場的未經調整報價)來計量公允價值
- 第二層級估值：使用第二層級輸入值(即未達第一層級的可觀察輸入值)，並捨棄重大不可觀察輸入值來計量公允價值。不可觀察輸入值是指欠缺市場數據的輸入值
- 第三層級估值：採用重大不可觀察輸入值來計量公允價值

28 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

(i) 公允價值層級(續)

	於2016年6月30日的歸屬 以下層級公允價值計量數值			
	於2016年 6月30日 的公允價值 人民幣千元	相同資產在 活躍市場 的報價 (第1層級) 人民幣千元	其他重要的 可觀察 輸入值 (第2層級) 人民幣千元	重要的 不可觀察 輸入值 (第3層級) 人民幣千元
循環公允價值計量				
金融資產：				
可供出售權益證券				
— 上市	24,388	24,388	—	—
交易證券	65,016	65,016	—	—
衍生金融工具				
— 交叉外匯協議	241,397	—	241,397	—
金融負債：				
衍生金融工具				
— 利率掉期協議	(32,149)	—	(32,149)	—

28 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

(i) 公允價值層級(續)

	於2015年 12月31日 的公允價值 人民幣千元	於2015年12月31日的歸屬 以下層級公允價值計量數值		
		相同資產在 活躍市場 的報價 (第1層級) 人民幣千元	其他重要的 可觀察 輸入值 (第2層級) 人民幣千元	重要的 不可觀察 輸入值 (第3層級) 人民幣千元
循環公允價值計量				
金融資產：				
可供出售權益證券				
— 上市	22,093	22,093	—	—
交易證券	81,341	81,341	—	—
衍生金融工具				
— 交叉外匯協議	206,834	—	206,834	—
— 遠期外匯合同	6,566	—	6,566	—
— 利率掉期協議	73,095	—	73,095	—

於截至二零一六年六月三十日止六個月期間，並無金融工具在第一與第二層級之間作出轉移，亦無金融工具轉入或轉出至第三層級(截至二零一五年六月三十日止六個月期間：無)。本集團的會計政策為在各公允價值層級間發生金融工具轉移的報告期末進行確認。

28 金融工具的公允價值計量(續)

(a) 以公允價值計量的金融工具(續)

(ii) 第二層級公允價值計量方法所用的估值技術和輸入值

第二層級交叉外匯協議的公允價值在貼現訂約人民幣現金流與使用即期匯率的美元現金流之差後釐定。所用的貼現率按於報告期末的中國利率掉期的無風險利率計算。

第二層級利率掉期協議的公允價值在貼現訂約固定利率並扣除遠期約翰內斯堡銀行間協定利率(「JIBAR」)後釐定。所用的貼現率按於報告期末的JIBAR互換收益率曲線計算。

第二層級遠期外匯合同的公允價值在貼現訂約遠期價格與當前的即期匯率之差後釐定。所用的貼現率按於報告期末的中國利率掉期的無風險利率計算。

(b) 以公允價值以外方式計量的金融工具的公允價值

本集團的所有金融工具均按成本或攤餘成本計量，其賬面金額與其二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日的公允價值無重大差異，惟以下項目除外：

	2016年6月30日		2015年12月31日	
	賬面金額 人民幣千元	公允價值 人民幣千元	賬面金額 人民幣千元	公允價值 人民幣千元
公司債券	15,416,576	15,771,397	12,016,020	12,549,226
定息長期貸款	353,177	348,357	355,146	361,399
	<u>15,769,753</u>	<u>16,119,754</u>	<u>12,371,166</u>	<u>12,910,625</u>

29 資本承擔

於各期／年末，並未在財務報表內計提準備的資本承擔結餘如下：

	2016	2015
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
已訂約	6,333,537	11,939,172
已授權但未訂約	53,832,273	56,739,589
	60,165,810	68,678,761

30 或有負債

於二零一六年六月三十日，本集團已作出的擔保如下：

- (i) 本集團已就一家聯營公司籌措的銀行貸款向銀行作出擔保，詳情如下：

	2016	2015
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
聯營公司和合營企業	27,927	36,348

- (ii) 本公司就湖北能源集團股份有限公司為本公司一家聯營公司湖北省九宮山風力發電有限責任公司獲授的銀行信貸提供的擔保而向該聯營公司的控股權益擁有人湖北能源集團股份有限公司發出一項反擔保。截至二零一六年六月三十日止，由本公司反擔保的銀行貸款餘額為人民幣9,423,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣11,407,200元)。本公司董事認為，湖北省九宮山風力發電有限責任公司拖欠償還銀行貸款的機會甚微。

31 重大關聯方交易

(a) 與關聯方交易

本集團是國電集團的成員公司，與國電集團子公司有重大的交易與關係。

在日常業務過程中進行的主要交易如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述— 見附註25)
向下列各方銷售貨品／提供勞務		
同系子公司	13,187	171,677
聯營公司和合營企業	100,132	102,378
從下列各方購入貨品／接受勞務		
同系子公司	170,656	113,110
聯營公司和合營企業	1,296,564	1,476,688
向(從)下列各方提供／(收回)營運資金		
國電集團	(3,746)	4,045
同系子公司	4,156	178,399
聯營公司和合營企業	(2,214)	(12,573)
從下列各方解除的貸款擔保		
國電集團	(1,505,968)	(2,422,474)
向下列各方解除貸款擔保		
聯營公司和合營企業	8,421	12,471
下列各方提供／(償還)貸款		
同系子公司	79,000	—
聯營公司和合營企業	(16,000)	69,000

31 重大關聯方交易(續)

(a) 與關聯方交易(續)

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述— 見附註25)
向下列各方償還貸款		
同系子公司	118,856	289,600
利息收入		
同系子公司	11,378	10,473
聯營公司和合營企業	44,038	46,310
利息支出		
國電集團	—	21,609
同系子公司	12,174	45,651
從下列各方(提取)/存入的存款		
同系子公司	(479,319)	943,313
向下列各方增加投資		
聯營公司	—	30,000

(b) 關聯方的結欠餘額

於二零一六年六月三十日，存放於一家同系子公司的存款為人民幣1,812,309,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣2,291,628,000元)，應付同系子公司和聯營公司的長期質保金為人民幣652,602,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣475,157,000元)。涉及關聯方的其他重大結欠餘額詳情載列於附註14, 15, 16, 20, 21和22。

31 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易

本集團是受國家控制的實體，在由中國政府直接或間接擁有或控制的實體以及很多中國政府及其附屬機關(統稱「受國家控制實體」)為主導的經濟體系下經營。

除了以上所述的交易外，本集團在日常業務過程中，與受國家控制實體進行大部分業務活動。有關交易以與非受國家控制實體之間訂立的類似條款進行。與其他受國家控制實體進行的交易包括但不限於下列各項：

- 銷售電力；
- 存款和借款；
- 購買材料和接受建造工程服務；及
- 服務特許經營權安排。

政府會監管電費。本集團根據商業談判為其他服務和產品定價。本集團亦就銷售電力、購入產品和服務以及借款的融資政策制定了審批流程。有關審批流程和融資政策並不取決於對方是否為國家控制實體。

31 重大關聯方交易(續)

(c) 與中國其他受國家控制實體的交易(續)

董事考慮了關聯方關係對交易的潛在影響、本集團的審批流程和融資政策，以及用以了解該等關係對財務報表的潛在影響所需的數據後，認為以下交易須披露為與其他受國家控制實體的交易：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元 (重述— 見附註25)
銷售電力	8,723,168	8,488,926
銷售其他產品	59,346	69,039
利息收入	10,167	8,227
利息支出	831,725	922,438
償還貸款	2,313,153	1,909,995
(支取)/存放存款	(64,006)	601,112
購買材料和接受建造工程服務	1,350,543	1,335,362
服務特許權建設收入	217,566	381,050

其他受國家控制實體的交易結餘如下：

	2016	2015
	6月30日 人民幣千元	12月31日 人民幣千元
銷售電力應收款	5,845,652	3,626,164
銷售其他產品應收款	161,729	155,496
銀行存款(包括限制性存款)	530,934	594,940
借款	52,311,513	54,624,666
購買材料和接受建造工程服務應付款	1,371,778	1,484,819

31 重大關聯方交易(續)

(d) 主要管理人員的酬金

主要管理人員的酬金詳情如下：

	截至6月30日止六個月	
	2016 人民幣千元	2015 人民幣千元
薪金和其他酬金	1,164	991
酌情花紅	3,550	3,545
退休計劃供款	389	332
	5,103	4,868

(e) 關聯方承擔

	2016 6月30日 人民幣千元	2015 12月31日 人民幣千元
	銷售承擔	
聯營公司和合營企業	—	4,085
資本承擔		
聯營公司和合營企業	521,469	1,172,813

名詞解釋

「可利用率」	指	一座風機或發電廠於一段期間內可發電的時間，除以該段期間內的時間
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「董事會」	指	本公司董事會
「清潔發展機制」或「CDM」	指	清潔發展機制為京都議定書的一項安排，其允許工業化國家投資發展中國家降低溫室氣體排放的項目，以獲取排放額度
「經核證減排量」或「CER」	指	經核證減排量，清潔發展機制執行理事會就清潔發展機制項目達到的減排量核發的碳排放額度，需經京都議定書項下指定經營實體核證
「國家核證自願減排量」或「CCER」	指	依據國家發改委發佈施行的《溫室氣體自願減排交易管理暫行辦法》的規定，經其備案並在國家註冊登記系統中登記的溫室氣體自願減排量
「本公司」或「公司」或「我們」	指	龍源電力集團股份有限公司(China Longyuan Power Group Corporation Limited*)
「控股發電量」或「控股淨售電量」	指	在一段特定期間內，包括在我們的財務報表內全面合併的項目公司的發電量或淨售電量(視情況而定)的總和

* 僅供識別

「控股裝機容量」	指	僅包括在我們的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按我們在合併財務報表內全面合併並視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括我們聯營公司的容量
「董事」	指	本公司董事
「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「本集團」或「集團」	指	龍源電力集團股份有限公司及其附屬公司
「國電集團」	指	中國國電集團公司
「吉瓦」	指	能源單位，吉瓦。1吉瓦= 1,000兆瓦
「吉瓦時」	指	能源單位，吉瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一吉瓦時相等於發電機在一小時內生產一吉瓦的能量
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一千瓦時相等於發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則



名詞解釋

「容量系數」	指	一個發電廠在一定時期內的總發電量除以該時期的小時數與該發電廠裝機容量的乘積得到的比率(表示為百分數)
「標準守則」	指	上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》
「兆瓦」	指	能源單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「兆瓦時」	指	能源單位，兆瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一兆瓦時相當於發電機在一小時內生產一兆瓦的能量
「非限電地區」	指	黑龍江省、吉林省、遼寧省、內蒙古自治區及甘肅省以外的地區
「可再生能源」	指	可再生或就所有實用目的而言，不會枯竭的持續能源，如風、水或日光
「人民幣」	指	人民幣，中國法定貨幣
「附屬公司」	指	具有上市規則賦予該詞的涵義
「自願性減排量」或「VER」	指	自願性減排量為非任何法律或法規強制規定，而由一個組織期望積極參與減緩氣候變化而自發的碳減排量額度

公司法定名稱

龍源電力集團股份有限公司

公司英文名稱

China Longyuan Power Group
Corporation Limited*

註冊辦事處

中國
北京市海澱區白石橋路7號12層1206室

中國總辦事處

中國
北京市西城區阜成門北大街6-9號
國際投資大廈C座

香港主要營業地點

香港
皇后大道東183號
合和中心54樓

董事會

非執行董事

喬保平先生(董事長)
王寶樂先生
邵國勇先生⁽¹⁾
陳景東先生⁽²⁾
樂寶興先生⁽³⁾
楊向斌先生⁽⁴⁾

執行董事

李恩儀先生(總經理)
黃 群先生

獨立非執行董事

張頌義先生
孟 焰先生
韓德昌先生

公司法定代表人

喬保平先生

授權代表

李恩儀先生
賈楠松先生
張頌義先生(為李恩儀先生的替任代表)
孫玉蒂女士(為賈楠松先生的替任代表)

- 1 邵國勇先生於二零一六年六月十七日辭任公司非執行董事之職務，自二零一六年八月十二日起生效
- 2 陳景東先生於二零一六年六月十七日辭任公司非執行董事之職務，自二零一六年八月十二日起生效
- 3 樂寶興先生於二零一六年八月十二日獲委任為非執行董事
- 4 楊向斌先生於二零一六年八月十二日獲委任為非執行董事

* 僅供識別

聯席公司秘書

賈楠松先生
孫玉蒂女士

審計師

畢馬威會計師事務所
香港中環
遮打道10號太子大廈8樓

瑞華會計師事務所(特殊普通合伙)
中國
北京市海澱區西四環中路16號院2號樓4層

法律顧問

香港法律

高偉紳律師行
香港中環
康樂廣場一號怡和大廈27樓

中國法律

大成律師事務所
中國
北京市朝陽區東大橋路9號
僑福芳草地D座7層

主要往來銀行

國家開發銀行
中國
北京市西城區阜成門外大街29號

中國建設銀行股份公司北京市分行
中國
北京市宣武區宣武門西大街28號樓

交通銀行股份有限公司北京市分行
中國
北京市西城區金融街33號

H股股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔
皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室

股份代號

00916

投資者查詢

投資者專線：86 10 6657 9988
傳真：86 10 6388 7780
網站：www.clypg.com.cn
電郵：ir@clypg.com.cn



龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited*

