

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)

截至二零一七年六月三十日止六個月之中期業績公佈

財務摘要

- 截至二零一七年六月三十日止六個月，收入人民幣123.15億元，與二零一六年同期相比增長9.7%
- 截至二零一七年六月三十日止六個月，除稅前利潤人民幣34.07億元，與二零一六年同期相比增長1.5%
- 截至二零一七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24.95億元，與二零一六年同期相比增長5.5%
- 截至二零一七年六月三十日止六個月，每股盈利人民幣0.3005元，與二零一六年同期相比增長人民幣0.0162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」)截至二零一七年六月三十日止六個月之未經審計綜合中期業績，連同二零一六年同期的比較數字。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。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一七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	
		2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述－ 見附註14)
收入	4	<u>12,314,785</u>	<u>11,228,115</u>
其他收入淨額	5	<u>288,637</u>	<u>285,045</u>
經營開支			
折舊和攤銷		(3,305,325)	(3,055,311)
煤炭消耗		(1,197,107)	(672,710)
煤炭銷售成本		(1,954,994)	(1,743,360)
服務特許權建設成本		(27,316)	(217,566)
員工成本		(657,715)	(594,695)
材料成本		(94,295)	(106,902)
維修保養		(240,922)	(236,795)
行政費用		(147,117)	(142,189)
其他經營開支		<u>(215,374)</u>	<u>(192,972)</u>
		<u>(7,840,165)</u>	<u>(6,962,500)</u>
經營利潤		<u>4,763,257</u>	<u>4,550,660</u>
財務收入		113,088	97,026
財務費用		<u>(1,608,793)</u>	<u>(1,528,969)</u>

		截至6月30日止六個月	
		2017年	2016年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
			(重述- 見附註14)
財務費用淨額	6	<u>(1,495,705)</u>	<u>(1,431,943)</u>
應佔聯營公司和 合營企業利潤減虧損		<u>139,139</u>	<u>239,152</u>
除稅前利潤	7	3,406,691	3,357,869
所得稅	8	<u>(555,318)</u>	<u>(422,620)</u>
期間利潤		<u>2,851,373</u>	<u>2,935,249</u>
其他綜合收益：			
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		(662)	1,721
換算海外子公司財務報表產生的 匯兌差額		40,670	(2,144)
換算海外業務淨投資產生的匯兌 差額		<u>43,289</u>	<u>(10,364)</u>
期間其他綜合收益／(損失)， 已扣除稅項	9	<u>83,297</u>	<u>(10,787)</u>
期間綜合收益總額		<u><u>2,934,670</u></u>	<u><u>2,924,462</u></u>

截至6月30日止六個月

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述- 見附註14)
應佔利潤：			
本公司權益持有人			
— 股東		2,415,059	2,284,460
— 永續中票持有人		79,550	79,555
非控股權益持有人		<u>356,764</u>	<u>571,234</u>
期間利潤		<u>2,851,373</u>	<u>2,935,249</u>
應佔綜合收益總額：			
本公司權益持有人			
— 股東		2,498,527	2,266,366
— 永續中票持有人		79,550	79,555
非控股權益持有人		<u>356,593</u>	<u>578,541</u>
期間綜合收益總額		<u>2,934,670</u>	<u>2,924,462</u>
每股基本和攤薄盈利			
(人民幣分)	10	<u>30.05</u>	<u>28.43</u>

合併資產負債表

於二零一七年六月三十日－未經審核

(除特別註明外，以人民幣元列示)

	2017年 6月30日	2016年 12月31日
	附註 人民幣千元	人民幣千元
非流動資產		
物業、廠房及設備	107,673,972	105,598,261
投資物業	4,087	4,244
租賃預付款	2,143,603	2,136,798
無形資產	8,543,971	8,798,494
商譽	61,490	61,490
對聯營公司和合營企業的投資	4,621,991	4,482,852
其他資產	3,955,446	4,095,386
遞延稅項資產	156,159	150,592
非流動資產總額	127,160,719	125,328,117
流動資產		
存貨	1,055,005	1,039,850
應收賬款和應收票據	11 10,548,977	5,901,031
預付款和其他流動資產	3,182,566	3,644,222
可收回稅項	142,954	179,310
其他金融資產	417,344	634,887
受限制存款	10,797	28,054
銀行存款及現金	3,572,969	1,905,222
流動資產總額	18,930,612	13,332,576

		2017年 6月30日 附註 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
流動負債			
借款		45,411,506	44,472,149
應付帳款和應付票據	12	2,019,163	2,549,737
其他流動負債		10,811,743	8,570,547
融資租賃承擔		42,500	39,000
應付稅項		182,702	175,975
		<u>58,467,614</u>	<u>55,807,408</u>
流動負債總額			
		<u>(39,537,002)</u>	<u>(42,474,832)</u>
流動負債淨額			
		<u>87,623,717</u>	<u>82,853,285</u>
資產總額減流動負債			
非流動負債			
借款		34,605,651	31,326,998
融資租賃承擔		438,000	461,000
遞延收入		1,633,992	1,684,507
遞延稅項負債		140,489	138,085
其他非流動負債		1,122,975	1,456,444
		<u>37,941,107</u>	<u>35,067,034</u>
非流動負債總額			
		<u>49,682,610</u>	<u>47,786,251</u>
資產淨額			

	2017年 6月30日 附註 人民幣千元	2016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	2,991,000	2,991,000
儲備	<u>31,677,822</u>	<u>29,862,388</u>
本公司權益持有人應佔權益總額	42,705,211	40,889,777
非控股權益持有人	<u>6,977,399</u>	<u>6,896,474</u>
權益總額	<u><u>49,682,610</u></u>	<u><u>47,786,251</u></u>

附註：

1 財務報表的編製基準

本中期財務報表已按照《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。本中期財務報表於二零一七年八月二十二日由董事會批准簽發。

儘管本集團於二零一七年六月三十日的流動負債淨額為人民幣39,537,002,000元，本集團編製合併財務報表時假設本集團將會持續經營。本公司董事（「董事」）在審閱預測現金流量以及於二零一七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。

本中期財務報表並未包括年報要求全部信息及披露，應與二零一六年年度報告一併閱讀。除下文所述，本中期財務報表使用與二零一六年年度財務報表相同會計政策編製。

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

本集團於本中期期間首次採納下列由國際會計準則理事會頒佈的新訂及經修訂《國際財務報告準則》（「《國際財務報告準則》」）：

- 《國際會計準則》第7號(修訂本)披露提案
- 《國際會計準則》第12號(修訂本)確認未實現虧損遞延稅項資產

採納修訂並未對本集團中期財務數據產生任何重大影響。

本集團並無提早採納已頒佈但未生效的任何其他會計準則或修訂。

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二零一七年六月三十日及二零一六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：

截至二零一七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	7,889,835	1,671,948	239,221	9,801,004
—其他	11,140	2,463,311	12,014	2,486,465
小計	7,900,975	4,135,259	251,235	12,287,469
分部間收入	—	—	139,541	139,541
報告分部收入	<u>7,900,975</u>	<u>4,135,259</u>	<u>390,776</u>	<u>12,427,010</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>4,447,422</u>	<u>340,692</u>	<u>49,411</u>	<u>4,837,525</u>
分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備、應收 及其他應收款項及無對 價投資減值損失的(計 提)/轉回	(3,034,971)	(198,731)	(90,213)	(3,323,915)
利息收入	20,289	2,784	1,666	24,739
利息支出	(1,414,680)	(20,480)	(57,667)	(1,492,827)
期間內增置的非流動 分部資產	5,192,596	88,630	4,486	5,285,712

截至二零一六年六月三十日止期間(重述—見附註14)

	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	7,181,253	1,411,826	243,757	8,836,836
—其他	<u>9,255</u>	<u>2,139,912</u>	<u>24,546</u>	<u>2,173,713</u>
小計	7,190,508	3,551,738	268,303	11,010,549
分部間收入	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>187,264</u>	<u>187,264</u>
報告分部收入	<u><u>7,190,508</u></u>	<u><u>3,551,738</u></u>	<u><u>455,567</u></u>	<u><u>11,197,813</u></u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u><u>3,882,542</u></u>	<u><u>583,044</u></u>	<u><u>96,568</u></u>	<u><u>4,562,154</u></u>
分部間抵銷前折舊和攤銷 物業、廠房及設備和租賃	(2,808,044)	(167,383)	(96,652)	(3,072,079)
預付款減值損失的轉回	—	—	94,068	94,068
利息收入	15,097	9,857	41,193	66,147
利息支出	(1,309,950)	(32,065)	11,190	(1,330,825)
期間內增置的非流動 分部資產	5,629,956	118,258	204,251	5,952,465

(b) 報告分部的收入、損益的調節

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
收入		
報告分部收入	12,427,010	11,197,813
服務特許權建設收入	27,316	217,566
抵銷分部間收入	(139,541)	(187,264)
	<u>12,314,785</u>	<u>11,228,115</u>
利潤		
報告分部利潤	4,837,525	4,562,154
抵銷分部間利潤	(25,988)	29,184
	<u>4,811,537</u>	<u>4,591,338</u>
應佔聯營公司和 合營企業利潤減虧損	139,139	239,152
財務費用淨額	(1,495,705)	(1,431,943)
未分配總部和企業共同開支	(48,280)	(40,678)
	<u>3,406,691</u>	<u>3,357,869</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。

4 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	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
銷售電力	9,801,004	8,836,836
銷售蒸氣	314,267	203,183
服務特許權建設收入	27,316	217,566
銷售電力設備	6,339	13,756
銷售煤炭	2,002,259	1,793,416
其他	163,600	163,358
	<u>12,314,785</u>	<u>11,228,115</u>

5 其他收入淨額

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
政府補助	276,104	270,962
投資物業租金收入	412	584
出售物業、廠房及設備損失	(524)	(572)
其他	12,645	14,071
	<u>288,637</u>	<u>285,045</u>

6 財務收入及費用

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
金融資產的利息收入	24,739	66,147
其他投資的股息收入	462	332
匯兌收入	87,887	30,547
財務收入	<u>113,088</u>	<u>97,026</u>
銀行和其他借款利息	1,676,433	1,523,989
減：已資本化為物業、廠房及設備和 無形資產的利息支出	<u>(183,606)</u>	<u>(193,164)</u>
	1,492,827	1,330,825
匯兌虧損	1,609	66,548
其他金融資產及負債的 已實現及未實現虧損淨額	97,650	118,903
銀行手續費和其他	<u>16,707</u>	<u>12,693</u>
財務費用	<u>1,608,793</u>	<u>1,528,969</u>
已在本期損益中確認的財務費用淨額	<u><u>(1,495,705)</u></u>	<u><u>(1,431,943)</u></u>

截至二零一七年六月三十日止期間，借款費用已按年利率3.92%至10.80%資本化(截至二零一六年六月三十日止期間：2.90%至6.55%)。

7 除稅前利潤

除稅前利潤已扣除：

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
攤銷		
—租賃預付款	41,718	40,511
—無形資產	291,194	219,184
折舊		
—投資物業	157	158
—物業、廠房及設備	2,972,256	2,795,458
減值損失的計提/(轉回)，淨值		
—物業、廠房及設備	26,887	(89,907)
—預付租賃款	—	(4,161)
—應收及其他應收款	2,594	—
—無對價投資	1,333	—
經營租賃費用		
—租用廠房和設備	133	94
—租用物業	9,808	9,596
存貨成本	3,246,396	2,579,260

8 所得稅

(a) 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	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
本期稅項		
本期內準備	512,246	414,703
以往年度準備不足	46,014	2,669
	<u>558,260</u>	<u>417,372</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生和轉回	(2,942)	5,248
	<u>555,318</u>	<u>422,620</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	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
除稅前利潤	<u>3,406,691</u>	<u>3,357,869</u>
除稅前利潤的名義稅項	851,673	839,467
不可扣減支出的稅項影響	15,514	4,254
應佔聯營公司和合營企業利潤		
減虧損的稅項影響	(34,785)	(59,788)
豁免課稅收入的稅項影響	(625)	(83)
本集團旗下各子公司的不同稅率		
的影響(附註(i))	(347,117)	(359,156)
使用以前年度未確認的可抵扣		
虧損	(5,678)	(34,987)
未確認未使用的可抵扣虧損及時		
間性差異的稅項影響	30,322	29,857
以往年度準備不足	46,014	2,669
其他	-	387
所得稅	<u>555,318</u>	<u>422,620</u>

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二零一七年六月三十日止六個月期間和截至二零一六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。

9 其他綜合收益／(損失)

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述- 見附註14)
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	(883)	2,295
－稅務開支	221	(574)
稅後淨額	(662)	1,721
換算海外子公司的		
財務報表的匯兌損益	40,670	(2,144)
換算海外業務淨投資產生的匯兌損益		
－除稅前數額及稅後淨額	43,289	(10,364)
其他綜合收益／(損失)	83,297	(10,787)

10 每股盈利

截至二零一七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2,415,059,000元(截至二零一六年六月三十日止六個月(重述—見附註14)：人民幣2,284,460,000元)以及截至二零一七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(截至二零一六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。

11 應收賬款和應收票據

	2017年 6月30日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
應收第三方	10,535,633	5,870,888
應收同系子公司款項	12,119	22,940
應收聯營公司款項	7,292	17,634
	<u>10,555,044</u>	<u>5,911,462</u>
減：呆賬準備	(6,067)	(10,431)
	<u><u>10,548,977</u></u>	<u><u>5,901,031</u></u>

本集團的應收賬款和應收票據的賬齡分析如下：

	2017年 6月30日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
未逾期	10,545,451	5,903,437
逾期一年以內	2,951	2,456
逾期一至二年	2,356	1,999
逾期二至三年	1,397	1,015
逾期三年以上	2,889	2,555
	<u>10,555,044</u>	<u>5,911,462</u>
減：呆賬準備	(6,067)	(10,431)
	<u><u>10,548,977</u></u>	<u><u>5,901,031</u></u>

12 應付賬款和應付票據

	2017年 6月30日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
應付票據	1,211,432	1,925,791
應付賬款和預提費用	383,717	191,225
應付聯營公司款項	423,854	399,378
應付同系子公司款項	160	33,343
	<u>2,019,163</u>	<u>2,549,737</u>

於二零一七年六月三十日和二零一六年十二月三十一日，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

董事未提出就截至二零一七年六月三十日止六個月派付中期股息的建議(截至二零一六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	
	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
於本期間核准的截至二零一六年十二月三十一日止財政年度的末期股息，每股人民幣0.0850元(二零一五年：每股人民幣0.0717元)	<u>683,093</u>	<u>576,209</u>

截至二零一六年十二月三十一日止財政年度的股息已於二零一七年八月二十一日全額支付。

14 業務合併

於二零一六年十月，本集團從同系子公司國電山西潔能有限公司處取得了從事風力發電業務的山西國電金科風力發電有限公司(「山西金科」)的控制權。詳情如下：

業務名稱	合併日期	合併權益比例
山西金科	2016年10月	52%

由於山西金科是從同系子公司處收購而來，同受中國國電集團公司(「國電集團」)共同控制，本集團根據同一控制企業合併進行會計處理。

本集團財務報表重述的明細：

如前期呈報	山西金科	抵銷	重述
人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元

截至二零一六年六月三十日止
六個月期間的經營成果：

經營利潤	4,543,865	6,795	-	4,550,660
期間利潤	2,933,581	1,668	-	2,935,249
應佔利潤：				
—本公司權益持有人	2,363,566	1,668	(1,219)	2,364,015
—非控股權益持有人	570,015	-	1,219	571,234
每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	28.42	0.01	-	28.43

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)

二零一七年上半年，全球經濟持續改善，我國經濟整體延續平穩態勢。二零一七年一至六月全國電力供需總體寬鬆，全社會用電量增速同比提高。工業用電量增速同比提高，製造業日均用電量再創歷史新高。火電發電量快速增長；發電設備利用小時同比微降；新增裝機容量同比減少，太陽能新增裝機容量佔比接近一半。

根據中國電力企業聯合會發佈的《全國電力工業統計月報》，二零一七年一至六月全社會用電量29,508億千瓦時，同比增長6.3%；全國規模以上電廠發電量29,598億千瓦時，同比增長6.3%；全國發電設備累計平均利用小時為1,790小時，同比降低七小時。截至二零一七年六月三十日，全國規模以上電廠發電裝機容量1,629吉瓦，同比增長6.9%。新增裝機容量水電、風電和太陽能同比增加，火電和核電同比減少。二零一七年上半年，全國風電發電量1,490億千瓦時，佔全國發電量5.0%，比去年同期提高0.5個百分點；全國風電利用小時984小時，比去年同期增加67小時。

二零一七年上半年，為引導全社會綠色消費，促進清潔能源消納利用，進一步完善風電、光伏發電的補貼機制，二零一七年二月國家發展改革委員會、財政部及國家能源局發佈《關於試行可再生能源綠色電力證書核發及自願認購交易制度的通知》，擬在全國範圍內實行可再生能源綠色電力證書核發和自願認購。並於二零一七年七月一日，國家能源局在北京組織召開「綠色電力證書自願認購啟動儀式」，綠證自願認購網上交易平台也正式啟動上線。二零一七年四月，國家發展改革委員會、財政

部及國家能源局發佈《關於開展可再生能源電價附加補助資金清算工作的通知》，對納入國家可再生能源電價附加資金補貼第一批至第六批目錄的新能源補貼情況進行梳理和資金清算。該政策的執行，將進一步有助於風電企業補貼資金回收工作。為了進一步促進新能源消納工作，二零一七五月，國家電網公司下發了《關於印發2017年促進新能源消納工作安排的通知》，要求進一步減少火電機組發電計劃，為新能源發電留足電量空間；同月，國家能源局綜合司發佈《關於開展風電平價上網示範工作的通知》，擬在全國範圍內開展風電平價上網示範工作，引導和促進可再生能源產業持續健康發展，提高風電的市場競爭力。二零一七年六月，為提高分散式風能資源的利用效率，優化風電開發佈局，國家能源局正式發佈了《關於加快推進分散式接入風電項目建設有關要求的通知》。分散式接入風電項目不受年度指導規模的限制，已批覆規劃內的分散式風電項目，鼓勵各省級能源主管部門研究制定簡化項目核准程序的措施。以上政策的頒佈和執行，都將有助於風電及可再生能源行業進一步健康快速發展。

一. 業務回顧

1. 持續深化安全生產管理，風電發電量穩定增長

二零一七年上半年，本集團以標準化建設為基本原則，以設備管理、技術管理和考核管理為基本內容，持續優化故障損失時間等可靠性指標，穩步提高生產管理水平。圍繞安全文明生產標準化，以設備缺陷治理為主線，深入研究改造方案，保證設備治理與技改的安全性和經濟性。其次，完善技術監督標準，培養監督隊伍，打造具有龍源風電特色的技術監督體系。針對現場工作環節研究制定「三措一案」管理辦法和實施細則，嚴控

現場作業安全，杜絕事故發生。下發生產監控系統安全防護技術要求等五項專項措施，切實加強全集團技術管理工作。同時，完善月度及年度生產經營專項考核辦法，積極推進現場安全文明生產標準化、生產安全保障體系與安全措施落實、技術監督管理、無故障風電場建設四項核心重點工作。

二零一七年上半年，本集團通過強化細化專業管理，建立完善的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。其次，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、度電維修成本等關鍵指標的優勢地位。

二零一七年上半年，本集團面臨當前複雜的電力市場形勢，努力提高市場營銷管理水平，理性面對交易市場，確保本集團收益最大化。限電管理工作取得實效。對內嚴格限電考核、加強電網結構研究並採取對外強化營銷意識及增強差異化營銷力度兩方面手段，多措並舉應對限電。其次，市場化營銷收效明顯。經過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。堅持行業自律，堅決杜絕無效的市場交易，通過跨區外送、風火置換、大用戶直供等方式，合理爭取交易電量，二零一七年上半年交易電價保持較好水平，實現了效益的穩步提升。

二零一七年上半年，本集團累計完成發電量227.32億千瓦時，其中風電發電量171.03億千瓦時，同比增加11.00%。本集團風電發電量的增加，主要是得益於容量的增加和限電比例的下降。二零一七年上半年風電平均利用小時數為1,030小時，比二零一六年同期提高50小時。

二零一七年上半年，本集團火電控股發電量為53.23億千瓦時，比二零一六年同期46.88億千瓦時增加13.55%，主要是因為社會用電量有所上升。二零一七年上半年本集團火電機組平均利用小時數為2,839小時，較二零一六年同期2,500小時增加339小時。

2. 紮實推進前期工作，持續保持領先優勢

二零一七年上半年，本集團以穩妥開發優質資源、不斷提升發展質量為方針，持續優化發展佈局、強化優質資源儲備為目的，穩妥開發海上風電，積極拓展海外市場，不斷加強技術創新。根據各省風資源規劃圖譜，積極搶抓非限電地區優質資源，逐步形成「全國佈局、省內拓展」發展格局。在非限電及並網消納條件好的地區風電儲備不斷加強，特別是抓住海上風電窗口機遇期，不斷擴大資源儲備。加大風電場尾流分析和數據建模研究，制定風電場尾流協同控制方案，提升風電場整體發電量；運用高分辨率風資源圖譜技術，提高風電場規劃選址成功率；研究分散式風電開發政策和技術，適應新形勢下風電發展需求。

二零一七年上半年，在各省能源局下達的「十三五」第二批風電項目開發方案中，本集團列入28個項目，合計容量1,873兆瓦，全部位於非限電地區。二零一七年下半年，本集團將加大核准力度，確保列入開發方案的項目全部獲得核准。截至二零一七年六月三十日，本集團列入國家能源局開發方案或國家批覆路條未投產風電項目達9.7吉瓦，核准未投產風電項目達到7.4吉瓦，儲備充足。

3. 繼續嚴把工程質量關，確保穩步推進風電工程建設

二零一七年上半年，本集團緊緊圍繞貫徹國電集團「一五五」戰略，全面推進國際一流企業建設，打造「百年龍源」，穩步推進風電工程建設工作。所屬湖北保康黃連山48兆瓦風電項目投產發電，實現了本集團在湖北省風電裝機「零」的突破。建設安全形勢平穩，未發生任何施工、設備安全事故。各單位嚴把質量關，繼續開展設計審查、驗收及設備監造等工作，及時協調解決發現的問題，杜絕了質量問題的發生，有效減少了質量隱患，保證了工程質量。此外，最高限價的編製及審查工作的有效開展，對控制工程造價作用顯著。

本集團在建900兆瓦海上風電項目目前在緊鑼密鼓進行之中。其中，江蘇大豐海上風電項目施工進展順利，已完成大部分的風機基礎開挖和澆築，並完成海上升壓站和陸上集控中心安裝。該項目成功建成了世界首座分體式升壓站，並首次採用33公里無接頭大截面220千伏海底電纜，降低了項目運行風險。

本集團秉持「質量出效益」的觀念，通過打造優質精品工程和建設「安全、可靠、高效、智能」的一流風電場，進一步鞏固了本集團在風電市場的競爭優勢。面對我國環境問題日益突出和有關部門日益重視的形勢，本集團在工程建設過程中嚴格履行開工建設程序，積極落實項目徵林、徵地、環境評價、水土保持等開工條件，有效降低了工程建設風險，奠定了本集團綠色發展的基礎。

二零一七年上半年，本集團新增控股裝機容量48兆瓦。截至二零一七年六月三十日，本集團控股裝機容量為19,542兆瓦，其中風電控股裝機容量17,417兆瓦，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。

4. 理性面對市場，保持平穩電價水平

二零一七年上半年，本集團所有發電業務平均上網電價人民幣534元/兆瓦時(含增值稅)，較二零一六年同期平均上網電價人民幣539元/兆瓦時(含增值稅)下降人民幣5元/兆瓦時。風電平均上網電價人民幣569元/兆瓦時(含增值稅)，較二零一六年同期風電平均上網電價人民幣578元/兆瓦時(含增值稅)下降人民幣9元/兆瓦時，主要是因為風電低電價地區的售電量較去年同期有所增加。火電平均上網電價人民幣395元/兆瓦時(含增值稅)，較二零一六年同期火電平均上網電價人民幣379元/兆瓦時(含增值稅)增加人民幣16元/兆瓦時，主要是由於本集團所屬江陰蘇龍熱電有限公司二零一七年上半年取得的基數電量及確認環保補貼電價的電量高於二零一六年同期。

5. 全力築牢保量控價防線，有效防範資金風險

二零一七年上半年，面對國內貨幣市場呈現「量緊價高」的不利局面，本集團全力築牢保量控價防線。一是全力保障資金供應，成功召開第二屆綠色能源融資峰會，強化同金融市場主要合作伙伴的聯繫，不斷拓展融資方式，並成功發行一期綠色公司債券；二是繼續強化資金集約化管控，通過資金池有效提升資金歸集使用效率，進一步優化區域資金配置，有效壓降融資成本，二零一七年上半年度資金成本繼續保持行業領先水平；三是強化資金計劃管控，通過月度資金協調會方式，健全資金計劃管理體系，將境外公司、重要聯營合營方納入公司整體資金計劃管理範疇統一管理，有效防範資金風險。

6. 成功實施重大科技成果，加大科技創新力度

二零一七年上半年，本集團創造性地採取「模塊化設計、分體式安裝」的施工方案，成功吊裝了世界首座分體式海上升壓站。該項目的成功實施取得了海上風電開發關鍵技術的重大突破，為海上升壓站建設提供了一種新的技術選項。首次在國內開展220千伏單芯高壓海纜的工程實踐並獲得成功，該項目的成功實施解決了送出工程的技術瓶頸，填補了國內該項工程案例的空白，為海上風電場的規模化開發提供了堅實的技術基礎。

本集團採取各種舉措加大科技創新力度，強化公司本部的科技管理職能，明確科技工作重點和發展方向，充實技術服務類公司的科研實力。二零一七年上半年，本集團有五項行業標準納入能源風電標準體系，五項中國電機工程學會團體標準獲得立項，新增授權專利26項，申請軟件著作權五項，獲得國電集團科技進步獎五項。

7. 廣泛開展海外項目工作，風電場生產建設穩步推進

二零一七年上半年，本集團為落實國電集團「十三五規劃」，加快「走出去」步伐，共篩選、分析評估美國、加拿大、北歐和中東歐等地區和國家多個項目，尋找潛在的海外風電投資機會。另外，積極參與波蘭風電項目，加大綠地項目開發力度。同時設立了哈薩克斯坦工作組，並對阿塞拜疆等新能源市場進行了考察和調研。

二零一七年上半年，本集團所屬加拿大德芙琳風電場累計發電153,558兆瓦時。本集團在當地積極履行社會責任，建立與項目所在社區、政府的緊密聯繫。截至二零一七年六月三十日實現安全生產942天。

本集團所屬南非德阿244.5兆瓦項目自二零一五年開工以來，各單項工程穩步順利推進。截至二零一七年六月三十日，所有設備已全部運到現場，並基本完成輸變電工程。預計二零一七年底全部機組將正式投產發電。

二. 經營業績及分析

損益及其他綜合收益

二零一七年上半年，本集團實現淨利潤人民幣28.51億元，比二零一六年同期的人民幣29.35億元下降2.9%；歸屬本公司權益持有人淨利潤人民幣24.95億元，比二零一六年同期的人民幣23.64億元增加5.5%；每股收益人民幣30.05分，比二零一六年同期的人民幣28.43分上升人民幣1.62分。

營業收入

二零一七年上半年，本集團實現營業收入人民幣123.15億元，比二零一六年同期的人民幣112.28億元增長9.7%。營業收入增長的主要原因為：1)風電分部二零一七年上半年的售電及其他收入為人民幣79.01億元，比二零一六年同期的人民幣71.91億元增加人民幣7.10億元，增幅9.9%，主要是因為風電售電量上升；2)風電分部二零一七年上半年的服務特許權建設收入為人民幣0.27億元，較二零一六年同期的人民幣2.18億元降低人民幣1.91億元，降幅87.6%，主要是由於特許權在建項目開工量減少所致；3)火電分部二零一七年上半年的煤炭銷售收入為人民幣20.02億元，比二零一六年同期的人民幣17.93億元增加人民幣2.09億元，增幅為11.7%，主要原因是煤炭價格上升；以及4)火電分部的售電收入為人民幣16.72億元，比二零一六年同期的人民幣14.12億元上升人民幣2.60億元，漲幅為18.4%，主要是因為火電分部售電量比二零一六年同期增加5.90億千瓦時，增幅為13.6%；同時，火電分部的不含稅平均上網電價較二零一六年同期增加人民幣14元/兆瓦時，增幅為4.3%。

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			
	二零一七年		二零一六年	
	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	79.01	64.2%	71.91	64.0%
火電銷售電力	16.72	13.6%	14.12	12.6%
火電售熱	3.14	2.5%	2.03	1.8%
煤炭銷售	20.02	16.3%	17.93	16.0%
其他可再生能源銷售電力	2.39	1.9%	2.44	2.2%
特許權項目建設收入	0.27	0.2%	2.18	1.9%
銷售電力設備	0.06	0.0%	0.14	0.1%
其他	1.54	1.3%	1.53	1.4%
合計	123.15	100.0%	112.28	100.0%

其他收入淨額

二零一七年上半年，本集團實現其他收入淨額人民幣2.89億元，比二零一六年同期的人民幣2.85億元增長1.4%，主要由於當期收到政府補助金額小幅上升所致。

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			
	二零一七年		二零一六年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
其他政府補助	2.76	95.5%	2.71	95.1%
其他	0.13	4.5%	0.14	4.9%
合計	<u>2.89</u>	<u>100.0%</u>	<u>2.85</u>	<u>100.0%</u>

經營開支

二零一七年上半年，本集團經營開支為人民幣78.40億元，比二零一六年同期的人民幣69.62億元增長12.6%，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增加、煤炭銷售成本增加；以及員工成本及其他經營開支增加共同所致。

折舊和攤銷費用

二零一七年上半年，本集團折舊和攤銷費用為人民幣33.05億元，比二零一六年同期的人民幣30.55億元增長8.2%，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二零一六年同期增加人民幣2.04億元，增幅7.3%。

煤炭消耗成本

二零一七年上半年，本集團煤炭消耗成本為人民幣11.97億元，比二零一六年同期的人民幣6.73億元增長77.9%，主要原因為：1)二零一七年上半年煤炭價格上漲，發電及供熱平均標準煤單價上升約55.5%；以及2)受發電量增加的影響，煤炭消耗量增加約13.2%。

煤炭銷售成本

二零一七年上半年，本集團煤炭銷售成本為人民幣19.55億元，比二零一六年同期的人民幣17.43億元增長12.2%，主要原因為：1)二零一七年上半年煤炭平均採購價格較二零一六年同期上升約72.8%；以及2)煤炭銷售量下降約35.1%。

特許權項目建設成本

二零一七年上半年，本集團特許權項目建設成本為人民幣0.27億元，比二零一六年同期的人民幣2.18億元下降87.6%，主要是由於二零一七年上半年的在建特許經營權項目開工量較二零一六年同期有所減少。

員工成本

二零一七年上半年，本集團員工成本為人民幣6.58億元，比二零一六年同期的人民幣5.95億元增長10.6%，主要是由於：1)隨着本集團發展壯大，職工人數增多；以及2)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

二零一七年上半年，本集團材料成本為人民幣0.94億元，比二零一六年同期的人民幣1.07億元減少12.1%，主要是由於其他分部中生物質發電分部於二零一七年上半年安排設備更新改造，設備利用小時降低，導致材料消耗減少。

維修保養費用

二零一七年上半年，本集團維修保養費用為人民幣2.41億元，比二零一六年同期的人民幣2.36億元增長2.1%，主要原因為隨著風電裝機容量的增加，維修保養費用小幅上升。

行政費用

二零一七年上半年，本集團行政費用為人民幣1.47億元，比二零一六年同期的人民幣1.42億元增長3.5%，主要原因為隨著集團業務量的增長，行政費用有小幅增加。

其他經營開支

二零一七年上半年，本集團其他經營開支為人民幣2.16億元，比二零一六年同期的人民幣1.93億元上升11.9%，主要原因為：1)二零一六年上半年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，而二零一七年無此轉回；以及2)二零一七年上半年其他分部銷售電力設備成本因業務量下降而同比降低。

經營利潤

二零一七年上半年，本集團經營利潤為人民幣47.63億元，比二零一六年同期的人民幣45.51億元增長4.7%，主要原因為：1)風電分部二零一七年上半年的經營利潤為人民幣44.47億元，比二零一六年同期的人民幣38.83億元增加人民幣5.64億元，增幅14.5%，主要是由於風電分部裝機容量及利用小時增加；2)火電分部二零一七年上半年的經營利潤為人民幣3.41億元，比二零一六年同期的人民幣5.83億元下降人民幣2.42億元，降幅41.5%，主要是由於煤炭價格上升導致售電、售熱業務毛利率較二零一六年同期減少；以及3)二零一六年上半年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，而二零一七年無此轉回。

財務費用淨額

二零一七年上半年，本集團財務費用淨額為人民幣14.96億元，比二零一六年同期的人民幣14.32億元增長4.5%，主要原因為：1)由於平均借款餘額同比增加，二零一七年上半年利息支出比二零一六年同期增加人民幣1.62億元；以及2)二零一七年上半年本集團產生匯兌淨收益人民幣0.86億元，而二零一六年同期為匯兌損失人民幣0.36億元。

應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損

二零一七年上半年，本集團應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損為人民幣1.39億元，比二零一六年同期的人民幣2.39億元下降41.8%，主要是由於煤炭價格上升導致應佔合營企業江蘇南通發電有限公司的利潤降低所致。

所得稅

二零一七年上半年，本集團所得稅費用為人民幣5.55億元，比二零一六年同期的人民幣4.23億元增長31.2%，主要原因為：1)二零一七年上半年部分風電項目結束稅收優惠期，稅率較二零一六年同期有所增長；以及2)火電分部利潤下降，導致所得稅費用減少。

淨利潤

二零一七年上半年，本集團淨利潤為人民幣28.51億元，比二零一六年同期的人民幣29.35億元下降2.9%，主要由以下原因綜合所致：1)風電分部二零一七年上半年的經營利潤比二零一六年同期增加人民幣5.64億元；2)火電分部二零一七年上半年的經營利潤比二零一六年同期下降人民幣2.42億元；3)其他分部二零一七年上半年的經營利潤比二零一六年同期下降人民幣0.48億元；4)二零一七年上半年的財務費用比二零一六年同期上升人民幣0.64億元；5)二零一七年上半年的應佔聯營公司和合營企業利潤減虧損比二零一六年下降人民幣1.00億元；以及6)二零一七年上半年的所得稅費用比二零一六年同期增加人民幣1.32億元。

歸屬本公司權益持有人淨利潤

二零一七年上半年，本集團歸屬本公司權益持有人淨利潤為人民幣24.95億元，比二零一六年同期的人民幣23.64億元增長5.5%，主要來源於股東權益佔較大比例的風電分部。

分部經營業績

風電分部

營業收入

二零一七年上半年，本集團風電分部營業收入為人民幣79.28億元，比二零一六年同期的人民幣74.08億元增長7.0%，主要是因為風電裝機容量及利用小時增加，風電售電量增加，風電分部的售電收入增長。

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			
	二零一七年		二零一六年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	78.90	99.5%	71.81	96.9%
特許權項目建設收入	0.27	0.3%	2.18	3.0%
其他	0.11	0.2%	0.09	0.1%
合計	<u>79.28</u>	<u>100.0%</u>	<u>74.08</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

二零一七年上半年，本集團風電分部經營利潤為人民幣44.47億元，比二零一六年同期的人民幣38.83億元增長14.5%。風電分部經營利潤增幅高於售電收入增幅，主要是由於二零一七年上半年發電設備平均利用小時數增加，使得售電收入增幅高於成本增幅所致。

火電分部

營業收入

二零一七年上半年，本集團火電分部營業收入為人民幣41.35億元，比二零一六年同期的人民幣35.52億元增長16.4%，主要是因為：1)二零一七年上半年火電分部售電量比二零一六年同期增加5.90億千瓦時，增幅為13.6%，同時，火電分部的不含稅平均上網電價較二零一六年同期增加人民幣14元/兆瓦時，增幅為4.3%，導致售電收入增加；以及2)煤炭銷售價格增長，導致煤炭銷售收入增加。

火電分部營業收入各項及佔比，如下表所示：

營業收入	截至六月三十日止六個月			
	二零一七年		二零一六年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	16.72	40.4%	14.12	39.8%
售熱收入	3.14	7.6%	2.03	5.7%
煤炭銷售收入	20.02	48.4%	17.93	50.5%
其他	1.47	3.6%	1.44	4.0%
合計	<u>41.35</u>	<u>100.0%</u>	<u>35.52</u>	<u>100.0%</u>

經營利潤

二零一七年上半年，本集團火電分部經營利潤為人民幣3.41億元，比二零一六年同期的人民幣5.83億元下降41.5%，主要是由於煤炭價格上升，售電、售熱業務毛利率較二零一六年同期下降。

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			
	二零一七年		二零一六年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電、售熱及其他	2.94	86.2%	5.33	91.4%
煤炭銷售業務	0.47	13.8%	0.50	8.6%
合計	<u>3.41</u>	<u>100.0%</u>	<u>5.83</u>	<u>100.0%</u>

其他分部

營業收入

二零一七年上半年，本集團其他分部營業收入為人民幣3.91億元，比二零一六年同期的人民幣4.56億元下降14.3%，主要是因為二零一七年上半年招標代理服務收入及銷售電力設備收入下降，以及生物質發電量下降導致的收入下降。

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			
	二零一七年		二零一六年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
售電收入	2.39	61.1%	2.44	53.5%
其他銷售收入	0.12	3.1%	0.25	5.5%
其他	1.40	35.8%	1.87	41.0%
合計	3.91	100.0%	4.56	100.0%

經營利潤

二零一七年上半年，本集團其他分部經營利潤為人民幣0.49億元，比二零一六年同期的人民幣0.97億元下降49.5%，主要是由於：1)二零一六年上半年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，而二零一七年無此轉回；2)二零一七年上半年西藏日喀則光伏電站項目經營利潤增加人民幣0.12億元；以及3)施工工程承包服務及工程技術服務業務量增加導致經營利潤增加約人民幣0.18億元。

資產、負債狀況

截至二零一七年六月三十日，本集團資產總額為人民幣1,460.91億元，比二零一六年十二月三十一日的資產總額人民幣1,386.61億元增加人民幣74.30億元，主要是：1)應收帳款等流動資產增加人民幣55.98億元；以及2)物業、廠房及設備等非流動資產增加人民幣18.32億元。

截至二零一七年六月三十日，本集團負債總額為人民幣964.09億元，比二零一六年十二月三十一日的負債總額人民幣908.74億元增加人民幣55.35億元，主要是短期借款等流動負債增加人民幣26.61億元，長期借款等非流動負債增加人民幣28.74億元。

截至二零一七年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣427.05億元，比二零一六年十二月三十一日的人民幣408.90億元增加人民幣18.15億元。

資產及負債詳情如下表所示：

資產	二零一七年	二零一六年
	六月三十日	十二月三十一日
	金額(人民幣億元)	金額(人民幣億元)
物業、廠房及設備	1,076.74	1,055.98
投資物業及租賃預付款	21.48	21.41
無形資產及商譽	86.05	88.60
其他非流動資產	87.33	87.29
流動資產	<u>189.31</u>	<u>133.33</u>
合計	<u><u>1,460.91</u></u>	<u><u>1,386.61</u></u>
負債		
	二零一七年	二零一六年
	六月三十日	十二月三十一日
	金額(人民幣億元)	金額(人民幣億元)
長期借款	346.06	313.27
遞延收入和遞延稅項負債	17.74	18.23
其他非流動負債	15.61	19.17
流動負債	<u>584.68</u>	<u>558.07</u>
合計	<u><u>964.09</u></u>	<u><u>908.74</u></u>

資金流動性

截至二零一七年六月三十日，本集團流動資產為人民幣189.31億元，其中銀行存款及現金人民幣35.84億元；應收賬款和應收票據人民幣105.49億元，主要為應收售電收入；預付款和其他流動資產人民幣31.83億元，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，如下表所示：

流動資產	二零一七年六月三十日		二零一六年十二月三十一日	
	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	105.49	55.7%	59.01	44.3%
預付款和其他流動 資產	31.83	16.8%	36.44	27.3%
銀行存款及現金	35.84	19.0%	19.33	14.5%
其他	16.15	8.5%	18.55	13.9%
合計	<u>189.31</u>	<u>100.0%</u>	<u>133.33</u>	<u>100.0%</u>

截至二零一七年六月三十日，本集團流動負債為人民幣584.68億元，其中應付賬款和應付票據為人民幣20.19億元，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108.54億元，主要為風電項目工程建設款和工程質保金；短期借款為人民幣454.12億元。

流動負債各項及佔比，如下表所示：

流動負債	二零一七年六月三十日		二零一六年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
借款	454.12	77.7%	444.72	79.7%
應付賬款和應付票據	20.19	3.4%	25.50	4.6%
融資租賃承擔及 其他流動負債	108.54	18.6%	86.09	15.4%
應付稅項	1.83	0.3%	1.76	0.3%
合計	<u>584.68</u>	<u>100.0%</u>	<u>558.07</u>	<u>100.0%</u>

截至二零一七年六月三十日，本集團淨流動負債為人民幣395.37億元，比二零一六年十二月三十一日的淨流動負債人民幣424.74億元減少人民幣29.37億元；截至二零一七年六月三十日的流動比率為0.32，比二零一六年十二月三十一日的流動比率0.24提高0.08。流動比率上升的主要原因是銀行存款及應收賬款增加額高於短期借款增加額。

受限制存款為人民幣0.11億元，主要為票據及信用證保證金。

借款和應付票據

截至二零一七年六月三十日，本集團尚未歸還的借款及應付票據餘額為人民幣816.24億元，較二零一六年十二月三十一日的借款及應付票據餘額人民幣781.57億元增加人民幣34.67億元。

截至二零一七年六月三十日，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470.18億元(含一年內到期的長期借款人民幣24.42億元，應付票據人民幣16.06億元和應付債券人民幣113.61億元)，和長期借款人民幣346.06億元(含應付債券人民幣161.00億元)。上述借款包括人民幣借款人民幣481.79億元，人民幣債券人民幣231.40億元，美元借款人民幣32.93億元，美元債券人民幣33.61億元，其他外幣借款人民幣10.85億元和其他外幣債券人民幣9.60億元。於二零一七年六月三十日，本集團的定息長期負債包括定息長期借款人民幣2.20億元及定息公司債券人民幣161.00億元。截至二零一七年六月三十日，本集團開立的應付票據餘額為人民幣16.06億元。

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	二零一七年六月三十日		二零一六年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
銀行貸款	520.37	63.8%	393.60	50.4%
其他金融機構貸款	0.41	0.1%	0.41	0.1%
國電集團及 同系子公司貸款	4.79	0.6%	4.30	0.6%
公司債券	274.61	33.5%	359.68	45.9%
應付票據	16.06	2.0%	23.58	3.0%
合計	<u>816.24</u>	<u>100.0%</u>	<u>781.57</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	二零一七年六月三十日		二零一六年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
1年以內	470.18	57.6%	468.30	59.9%
1至2年	25.40	3.1%	23.46	3.0%
2至5年	202.99	24.9%	194.76	24.9%
5年以上	117.67	14.4%	95.05	12.2%
合計	<u>816.24</u>	<u>100.0%</u>	<u>781.57</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	二零一七年六月三十日		二零一六年十二月三十一日	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
應付票據	16.06	2.0%	23.58	3.0%
固定利率借款	347.66	42.6%	362.86	46.4%
浮動利率借款	452.52	55.4%	395.13	50.6%
合計	816.24	100.0%	781.57	100.0%

資本性支出

二零一七年上半年，本集團資本性支出為人民幣52.86億元，比二零一六年同期的人民幣59.52億元下降11.2%。其中，風電項目的工程建設支出為人民幣51.93億元，其他可再生能源項目建設支出為人民幣0.01億元。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			
	二零一七年		二零一六年	
	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)	金額 (人民幣億元)	佔比 (%)
風電項目	51.93	98.24%	56.30	94.6%
其他可再生能源項目	0.01	0.02%	2.04	3.4%
其他	0.92	1.74%	1.18	2.0%
合計	52.86	100.0%	59.52	100.0%

淨債務負債率

截至二零一七年六月三十日，本集團的淨債務負債率(淨債務(借款總額與融資租賃承擔之和減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)為60.76%，比二零一六年十二月三十一日的60.89%下降0.13個百分點，主要是因為本期實現留存收益較多，使得二零一七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

二零一七年上半年，本集團無重大投資事項。

重大收購及出售

二零一七年上半年，本集團無重大收購及出售事項。

資產抵押

截至二零一七年六月三十日，本集團無設備作為抵押的銀行貸款。

或有負債／擔保

截至二零一七年六月三十日，本集團為一家聯營公司的銀行貸款提供人民幣0.24億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0.38億元的反擔保。截至二零一七年六月三十日，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

截至二零一七年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣35.73億元，比二零一六年十二月三十一日的人民幣19.01億元增加人民幣16.72億元，主要原因是二零一七年上半年融資活動產生現金流同比增加且投資活動支出減少共同導致。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。

本集團二零一七年上半年經營活動的現金流入淨額為人民幣34.91億元，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。二零一七年上半年經營活動的現金流入淨額比二零一六年同期的人民幣62.07億元減少人民幣27.16億元，主要原因是二零一七年上半年售電收入形成的應收賬款增加，以及採購煤炭現金支出增加共同所致。

本集團二零一七年上半年投資活動的現金流出淨額為人民幣42.77億元，投資活動現金流出主要用於風電項目建設。

本集團二零一七年上半年融資活動的現金流入淨額為人民幣24.52億元，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，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，利用債券交叉貨幣利率互換(CCS)鎖定美元債產生匯兌浮動。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. 二零一七年下半年業務展望

二零一七年下半年，本集團將認真落實二零一七年年中工作會精神，牢牢把握「穩中求進、穩中求優」工作總基調，深入貫徹「一五五」戰略，旗幟鮮明地堅持黨的領導、加強黨的建設，堅持依法從嚴治企，紮實推進提質增效，全面推進國際一流新能源公司建設。

為確保完成全年目標任務，二零一七年下半年要重點抓好以下工作：

1. 以安全為第一責任，夯實築牢安全生產基礎

狠抓安全領導責任落實，把抓安全作為第一責任，嚴格執行現場辦公制度。推進安全監督體系規範化建設，定期對安全監督工作進行考評，並與考核掛鉤，着力建設無違章風電場。大力開展安全文明生產標準化建設查評，確保12家目標單位整體通過國電集團驗評，形成創建樣板，並全面推廣。全面抓好季節性安全工作，認真落實集團相關工作要求，在颱風、洪水和泥石流等不利天氣因素增多的風險下，再檢查、再部署，嚴防事故發生。

2. 全面提質增效，改進升級存量資產

深入推進星級企業創建，加強指標測評與優化，超前謀劃補短板。加強無故障風電場建設，總結無故障風電場建設經驗，全面落實「機組故障率、大部件平均故障時間、故障停機損失時間、利用小時差異率」四項核心指標評價標準。以效益最大化為導向，完善營銷體系建設，加強行業自律協同，根據「保價爭量」原則制定差異化交易策略。持續強化經營管控，科學制定關鍵指標的管控目標，實施「一項目一預算」精準管控，切實發揮預算剛性引領作用，同時加大電費及補貼回收力度。提升火電及其他新能源經營效益，強化市場營銷，優化電量結構，落實電價政策，爭取效益最大化。

3. 質量與效益並重，穩健開發增量資產

高效推進項目開發，進一步提升前期工作質量，加大優質風電資源儲備力度，穩步實施「走出去」戰略。全力打造精品工程，優化施工組織管理，強化安全風險管控，加大外部協調力度。

4. 以一流目標為引領，提升管理創新能力

深入推進依法從嚴治企，依法加強全面風險管理體系建設。打造一流干部職工隊伍，優先選拔基層優秀年輕幹部，完善「大培訓」體系，深化「首席制」建設，為本公司後續發展儲備人才。增強科技創新驅動力，深化科技項目全過程管理，着力攻克現場技術難題。

5. 堅持全面從嚴治黨，風清氣正幹事創業

健全黨建工作責任體系，激發基層黨建工作活力，利用黨建管理信息系統選樹典型、推廣經驗，激勵黨員帶頭執行各項規章制度並監督落實。強化黨風廉政體系建設，運用紀檢監察管理信息平台，實現紀檢監察工作與業務工作「線上結合」。努力推進企業文化建設，加強新聞宣傳和輿情引導，不斷提升本公司美譽度和社會影響力。

其他資料

股本

截至二零一七年六月三十日，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。本公司股本於截至二零一七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二零一七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二零一七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

於二零一七年六月二十日，本公司舉行了二零一六年度股東周年大會，於股東周年大會召開當日在任的本公司非執行董事喬保平先生(董事長)、樂寶興先生、楊向斌先生；執行董事黃群先生；及獨立非執行董事張頌義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，自二零一七年一月一日至二零一七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：自二零一七年一月一日至二零一七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。

於二零一七年八月二十二日，審計委員會已審閱並確認本集團截至二零一七年六月三十日止六個月的中期業績公告，二零一七年年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製的截至二零一七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》規定的所有資料的二零一七年年中期報告，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
喬保平
董事長

中國北京，二零一七年八月二十二日

於本公告日期，本公司的非執行董事為喬保平先生、王寶樂先生、欒寶興先生和楊向斌先生；執行董事為李恩儀先生和黃群先生；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