



中国大唐集团新能源股份有限公司
China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)
股份代碼：1798



2021
中期報告

* 僅供識別

目 錄

未經審核中期業績	2
主要業務與財務資料	3
管理層討論與分析	5
人力資源	27
其他資料	29
中期簡明合併損益表	34
中期簡明合併綜合收益表	36
中期簡明合併財務狀況表	37
中期簡明合併權益變動表	40
中期簡明合併現金流量表	42
中期簡明合併財務信息附註	44
名詞解釋	85
公司資料	88



未經審核中期業績

中國大唐集團新能源股份有限公司董事會在此宣佈本公司及其附屬公司截至二零二一年六月三十日止六個月期間未經審核的經營業績，連同與截至二零二零年六月三十日止六個月（「二零二零年同期」）的經營業績比較。截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團營業收入為人民幣63.56億元，與二零二零年同期相比增加31.81%；稅前利潤為人民幣19.33億元，與二零二零年同期相比增加33.28%；歸屬於母公司所有者應佔利潤為人民幣14.12億元，與二零二零年同期相比增加42.34%；歸屬於母公司普通股持有人基本和稀釋每股收益為人民幣0.1595元，較二零二零年同期增加人民幣0.0315元。

主要業務與財務資料

財務摘要

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
	未經審計	未經審計
收入	6,356,412	4,822,458
其他收入和其他收益淨額	175,586	166,259
經營費用	(3,620,803)	(2,463,333)
經營利潤	2,911,195	2,525,384
稅前利潤	1,932,950	1,450,297
所得稅費用	(314,730)	(216,754)
本期利潤	1,618,220	1,233,543
本期綜合收益	1,630,477	1,237,375
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	1,411,702	991,792
非控制性權益	206,518	241,751
	1,618,220	1,233,543
本期綜合收益歸屬於：		
母公司所有者	1,424,541	997,378
非控制性權益	205,936	239,997
	1,630,477	1,237,375
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益 (人民幣元/股)	0.1595	0.1280

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
	未經審計	經審計
非流動資產合計	71,412,279	72,693,822
流動資產合計	20,071,517	17,214,926
資產合計	91,483,796	89,908,748
流動負債合計	19,868,034	21,737,049
非流動負債合計	40,686,059	40,438,981
負債合計	60,554,093	62,176,030
歸屬於母公司所有者的權益	27,009,490	24,032,343
非控制性權益	3,920,213	3,700,375
權益合計	30,929,703	27,732,718
權益及負債合計	91,483,796	89,908,748

一. 行業概覽

截至2021年6月底，全國可再生能源發電裝機達到9.71億千瓦。其中，水電裝機3.78億千瓦（其中抽水蓄能3,214萬千瓦）、風電裝機2.92億千瓦、光伏發電裝機2.68億千瓦、生物質發電裝機3,319萬千瓦。可再生能源發電量持續增長。2021年1-6月，全國可再生能源發電量達1.06萬億千瓦時。其中，規模以上水電4,826.7億千瓦時，同比增長1.4%；風電3,441.8億千瓦時，同比增長約44.6%；光伏發電1,576.4億千瓦時，同比增長約23.4%；生物質發電779.5億千瓦時，同比增長約26.6%。可再生能源保持高利用率水平。2021年1-6月，全國主要流域棄水電量約53.64億千瓦時，水能利用率約98.43%，較上年同期提高0.07個百分點；全國棄風電量約126.4億千瓦時，平均利用率96.4%，較上年同期提高0.3個百分點；全國棄光電量33.2億千瓦時，平均利用率97.9%，較上年同期提高0.07個百分點。

2021年3月，兩會發佈《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十四個五年(2021-2025年)規劃和2035年遠景目標綱要》，文件指出：「加快發展非化石能源，堅持集中式和分佈式併舉，大力提升風電、光伏發電規模，加快發展東中部分佈式能源，有序發展海上風電，加快西南水電基地建設，安全穩妥推動沿海核電建設，建設一批多能互補的清潔能源基地，非化石能源佔能源消費總量比重提高到20%左右。」

管理層討論與分析(續)

一. 行業概覽(續)

2021年5月，國家能源局發佈《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》【國能發新能[2021]25號】，文件指出：2021年風電、光伏發電量佔全社會用電量的比重達到11%左右，同時要求落實2030年前碳達峰、2060年前碳中和，2030年非化石能源佔一次能源消費比重達到25%左右，風電、太陽能發電總裝機量達到12億千瓦以上等目標。

2021年6月，國家發改委發佈《關於落實好2021年新能源上網電價政策有關事項的函》，明確了2021年新建新能源項目上網電價政策。對2021年納入當年中央財政補貼規模的新建戶用分佈式光伏項目，其全發電量補貼標準按每千瓦時0.03元執行；對確定的首批光熱發電示範項目，於2021年底前全容量併網的，上網電價繼續按每千瓦時1.15元執行，之後併網的中央財政不再補貼。

二. 業務回顧

2021年上半年，公司立足新發展階段，貫徹新發展理念，融入新發展格局，圍繞「打造世界一流供應商」戰略定位，按照年度部署和要求，統籌推進疫情防控和經營管理，同期業績大幅提高，為完成全年任務打下紮實基礎。

二. 業務回顧(續)

截至2021年6月30日，公司控股裝機容量為12,207.52兆瓦，同比增長23.27%；發電量為14,354,847兆瓦時，同比升高33.37%；平均利用小時數1,199小時，同比增加81小時；限電率合計3.84%，同比降低0.56個百分點；稅前利潤總額為人民幣19.33億元，同比增加人民幣4.83億元，增幅33.28%；資產負債率為66.19%，較2020年底降低2.96個百分點。

(一) 加強計劃管理，同比發電量大幅增加

1. 強化發電量過程管控

公司持續強化發電量過程管控，加強計劃管理，多措並舉，全面部署搶發電量工作。堅持以經濟效益為中心，以市場需求為導向的營銷理念，加強電量管控，最大限度地減少限電，實現發電量的穩步增長。截至2021年6月30日，公司風電發電量完成13,854,089兆瓦時，同比增加30.83%。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 加強計劃管理，同比發電量大幅增加(續)

1. 強化發電量過程管控(續)

截至2021年6月30日，本集團控股發電量按地區分別為：

業務	省區	發電量(兆瓦時)		
		2021/6/30	2020/6/30	同比變化率
合計		14,354,847	10,763,080	33.37%
風電		13,854,089	10,589,470	30.83%
	內蒙古	4,627,291	3,723,365	24.28%
	黑龍江	924,253	665,192	38.95%
	吉林	803,091	773,052	3.89%
	遼寧	885,295	563,228	57.18%
	北京	8,225	—	—
	甘肅	921,371	848,809	8.55%
	寧夏	608,281	478,755	27.05%
	陝西	307,827	126,256	143.81%
	山西	986,723	525,815	87.66%
	河北	294,210	104,225	182.28%
	河南	199,247	153,984	29.40%
	安徽	133,642	93,481	42.96%
	廣西	255,162	218,493	16.78%
	貴州	24,063	55,261	-56.46%
	雲南	576,004	489,361	17.71%
	湖北	10,215	—	—

二. 業務回顧(續)

(一) 加強計劃管理，同比發電量大幅增加(續)

1. 強化發電量過程管控(續)

截至2021年6月30日，本集團控股發電量按地區分別為：(續)

業務	省區	發電量(兆瓦時)		
		2021/6/30	2020/6/30	同比變化率
光伏	重慶	172,384	65,726	162.28%
	廣東	30,173	38,696	-22.03%
	山東	1,118,040	817,428	36.78%
	上海	203,028	250,127	-18.83%
	福建	92,634	88,126	5.11%
	江蘇	672,929	510,091	31.92%
		491,532	160,180	206.86%
	江蘇	8,570	9,207	-6.92%
	寧夏	166,021	38,558	330.58%
	青海	66,919	61,792	8.30%
	山西	17,154	17,051	0.60%
	遼寧	5,897	6,329	-6.83%
	貴州	160,170	27,244	487.92%
	內蒙古	43,799	-	-
甘肅	23,001	-	-	
瓦斯		9,227	13,430	-31.29%
	山西	9,227	13,430	-31.29%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(一) 加強計劃管理，同比發電量大幅增加(續)

2. 利用小時同比增加

公司風機平均可利用率為99.03%，繼續保持行業較好水平；風電限電率下降至3.91%，同比降低0.41個百分點；風電平均利用小時數實現1,274小時，較去年同期增加146小時。

截至2021年6月30日，本集團平均利用小時數按地區分別為：

業務	省區	利用小時(小時)		
		2021/6/30	2020/6/30	變動
合計		1,199	1,118	81
風電		1,274	1,128	146
	內蒙古	1,462	1,239	223
	黑龍江	1,293	1,227	66
	吉林	1,239	1,193	46
	遼寧	1,441	1,165	276
	北京	220	-	-
	甘肅	1,089	1,004	85
	寧夏	941	769	172
	陝西	915	847	68
	山西	1,406	965	441
	河北	1,292	1,053	239
	河南	1,199	1,079	120
	安徽	919	823	96
	廣西	861	969	-108

二. 業務回顧(續)

(一) 加強計劃管理，同比發電量大幅增加(續)

2. 利用小時同比增加(續)

截至2021年6月30日，本集團平均利用小時數按地區分別為：(續)

業務	省區	利用小時(小時)		
		2021/6/30	2020/6/30	變動
光伏	貴州	756	1,151	-395
	雲南	1,463	1,488	-25
	湖北	845	-	-
	重慶	1,048	789	259
	廣東	610	782	-172
	山東	1,112	950	162
	上海	994	1,225	-231
	福建	970	923	47
	江蘇	1,696	1,690	6
	江蘇	445	684	-239
	江蘇	464	498	-34
	寧夏	728	787	-59
	青海	836	772	64
	山西	858	853	5
	遼寧	842	904	-62
	瓦斯	貴州	263	457
內蒙古		438	-	-
甘肅		885	-	-
山西		1,845	2,686	-841
山西		1,845	2,686	-841

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(二) 壓實安全生產責任，提升本質安全生產水平

一是樹立大安全理念，壓實安全生產責任。報告期內，公司嚴格落實公司六查六嚴要求，針對性開展春檢、安全生產月、隱患排查等專項活動，實行問題掛牌機制，壓緊壓實安全生產責任，開展反事故應急演練，排查管理隱患，深入開展反違章專項行動，推動各項安全措施落地，提升本質安全水平。同時，公司嚴格落實常態化新冠疫情防控措施，嚴格執行應急預案，確保人員安全，電力生產等風險可控、在控。

二是發揮安全生產監督作用。報告期內，公司充分發揮安全生產監控中心作用，掌握各風場設備運行情況，定期分析各分公司的生產運營指標，督促相關單位進行問題分析和整改。大力加強老舊機組提質增效，對重點技改項目實行全過程監管，確保科學合理使用設備治理資金。

2021年上半年，公司未發生重大安全生產事故。

二. 業務回顧(續)

(三) 加快推進戰略合作，加大項目資源儲備力度

密切關注各省區新能源競爭性配置信息，把重點項目申報準備工作做深做實做細做在前，積極參與競爭。積極推進項目開發，做好項目可研評審，全力參與競爭性資源配置。

截至2021年6月30日，公司上半年共獲取建設項目指標1,400兆瓦，其中風電400兆瓦、光伏1,000兆瓦。

截至2021年6月30日，公司在建項目容量為1,789.50兆瓦，累計控股裝機容量為12,207.52兆瓦，其中，風電控股裝機容量為11,137.05兆瓦，較2020年同期增加1,511.80兆瓦，增幅15.71%；光伏控股裝機容量為1,065.47兆瓦，較2020年同期增加793.00兆瓦，增幅291.04%。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(三) 加快推進戰略合作，加大項目資源儲備力度(續)

截至2021年6月30日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：

業務	省區	控股裝機容量(兆瓦)		
		2021/6/30	2020/6/30	同比變化率
合計		12,207.52	9,902.72	23.27%
風電		11,137.05	9,625.25	15.71%
	內蒙古	3,229.05	3,005.55	7.44%
	黑龍江	700.00	551.00	27.04%
	吉林	648.10	648.10	—
	遼寧	614.20	517.80	18.62%
	北京	49.50	—	—
	甘肅	845.80	845.80	—
	寧夏	646.50	646.50	—
	陝西	349.00	149.00	134.23%
	山西	725.05	625.50	15.92%
	河北	247.50	99.00	150.00%
	河南	182.75	142.75	28.02%
	安徽	145.50	145.50	—
	廣西	297.00	247.00	20.24%
	貴州(註)	14.00	48.00	-70.83%
	雲南	393.75	344.25	14.38%
	重慶	232.00	98.00	136.73%
	廣東	49.50	49.50	—
	湖北	46.80	—	—
	福建	95.50	95.50	—

二. 業務回顧(續)

(三) 加快推進戰略合作，加大項目資源儲備力度(續)

截至2021年6月30日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：(續)

業務	省區	控股裝機容量(兆瓦)		
		2021/6/30	2020/6/30	同比變化率
光伏	山東	1,010.50	860.50	17.43%
	上海	204.20	204.20	—
	江蘇	410.85	301.80	36.13%
		1,065.47	272.47	291.04%
	江蘇	18.47	18.47	—
	寧夏	204.00	49.00	316.33%
	青海	80.00	80.00	—
	山西	20.00	20.00	—
	遼寧	7.00	7.00	—
	貴州	610.00	98.00	522.45%
	內蒙古	100.00	—	—
瓦斯	甘肅	26.00	—	—
		5.00	5.00	—
	山西	5.00	5.00	—

註：本公司貴州大風坪風電項目部分風機已拆除，故截至2021年6月30日，裝機容量已調減貴州34兆瓦。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

(四) 保證資金安全，降低融資成本

公司充分把握國家促進新能源發電行業健康發展的金融政策和債券市場較好行情，加大與各商業銀行、金融機構的溝通協調力度，通過發行公司債券、超短期融資券，統籌安排資金使用，開展高利率貸款置換業務，降低綜合融資成本率。

(五) 重視投資者關係，強化市值管理

一是增加自願性信息披露數量，及時披露公司的經營狀況及發展成果；二是建立與投資者持續、穩定、公平的溝通機制，主動加強與投資者溝通，通過「線上」、「線下」的方式接待多批次機構調研，參加各類機構組織的投資者策略會，與投資者深入交流，增進與投資者的互動互信。

2021年1-6月，公司H股收市價較年初開盤價漲0.99港幣/股，漲幅79.84%。

二. 業務回顧(續)

(六) 深化黨建工作，促進公司高質量發展

貫徹落實黨中央決策部署，發揮全面從嚴治黨引領保障作用，結合公司實際開展工作：一是有序推進黨史學習教育，大力開展“紅色系”實踐活動，引導幹部職工積極投入「二次創業」新征程；二是深入學習貫徹習近平總書記在黨史學習教育動員大會和慶祝中國共產黨成立100週年大會上的重要講話，運用歷史思維指導中心工作；三是堅持全面從嚴治黨，切實落實全面從嚴治黨黨委主體責任和紀委監督責任，以高質量黨建助力本集團高質量發展。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱本集團的未經審計中期財務信息及相關附註。

1. 概覽

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣1,618.22百萬元，比二零二零年同期增加人民幣384.68百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的本期利潤為人民幣1,411.70百萬元，比二零二零年同期增加人民幣419.91百萬元。

2. 收入

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣6,356.41百萬元，二零二零年同期為人民幣4,822.46百萬元，增幅為31.81%，主要是因為裝機容量增加、限電狀況改善引起上網電量增加所致。

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣6,350.65百萬元，二零二零年同期為人民幣4,810.36百萬元，增幅為32.02%，主要受裝機容量增加及限電狀況改善綜合影響所致。

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團其他服務收入為人民幣4.53百萬元，主要為風機設備維修及保養服務及其他服務產生的收入。

3. 其他收入和其他收益淨額

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣175.59百萬元，二零二零年同期收益為人民幣166.26百萬元，增幅為5.61%，主要是因為政府補助增加所致。

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣184.78百萬元，較二零二零年同期的人民幣165.04百萬元增加11.96%，主要是由於增值稅即徵即退收入增加所致。

三. 財務狀況和經營業績(續)

4. 經營費用

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣3,620.80百萬元，二零二零年同期為人民幣2,463.33百萬元，增幅為46.99%，主要是由於折舊及攤銷費用和其他經營支出增加所致。

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣2,144.47百萬元，二零二零年同期為人民幣1,879.11百萬元，增幅為14.12%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的其他經營費用為人民幣868.11百萬元，二零二零年同期為人民幣192.25百萬元，增幅為351.55%，主要由於本期物業、廠房及設備的減值準備增加人民幣338.65百萬元、應收款項減值準備增加人民幣263.90百萬元所致。

5. 經營利潤

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣2,911.20百萬元，二零二零年同期為人民幣2,525.38百萬元，增幅為15.28%，主要是售電收入增加所致。

6. 財務收入

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣13.11百萬元，二零二零年同期為人民幣19.10百萬元，降幅為31.36%，主要是由於本集團銀行存款的平均餘額減少所致。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

7. 財務費用

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣1,009.98百萬元，二零二零年同期為人民幣1,117.14百萬元，降幅為9.59%，主要是由於平均帶息負債較上年同期減少所致。

8. 享有聯營及合營企業之利潤

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團享有聯營及合營企業的利潤為人民幣18.63百萬元，二零二零年同期為人民幣22.95百萬元。

9. 所得稅費用

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣314.73百萬元，二零二零年同期所得稅費用為人民幣216.75百萬元，增幅為45.20%，主要是由於：(1)本集團於截至二零二一年六月三十日止六個月期間稅前利潤較二零二零年同期有所增加，對應使所得稅費用增加；(2)本集團若干位於享有所得稅優惠稅率地區的附屬公司的利潤波動及獲取的所得稅減免優惠的起始和屆滿時間各有不同所致。

10. 本期利潤

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣1,618.22百萬元，二零二零年同期為人民幣1,233.54百萬元，較上年同期增加人民幣384.68百萬元。

按淨利潤率計算，截至二零二一年六月三十日止六個月期間的淨利潤率較二零二零年同期的25.58%減少至25.46%，主要是本期物業、廠房及設備及應收款項減值準備增加人民幣602.55百萬元所致。

三. 財務狀況和經營業績(續)

11. 歸屬於母公司所有者應佔利潤

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，歸屬於母公司所有者應佔利潤為人民幣1,411.70百萬元，二零二零年同期為人民幣991.79百萬元，較上年同期增加人民幣419.91百萬元。

12. 歸屬於非控制性權益應佔利潤

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本公司歸屬於非控制性權益應佔利潤為人民幣206.52百萬元，二零二零年同期為人民幣241.75百萬元，降幅為14.57%。

13. 流動性及資本來源

於二零二一年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,295.03百萬元，於二零二零年十二月三十一日為人民幣3,052.72百萬元，減幅24.82%。本集團的業務資金來源主要為於二零二一年六月三十日未動用銀行融資額度約人民幣5,500.00百萬元，主要包括根據本公司與中國商業銀行簽訂的戰略合作框架協議獲得的未動用信貸額度，以及已批覆／註冊但未發行的公司債券、中期票據及短期融資債券總額為人民幣7,000.00百萬元。

於二零二一年六月三十日，本集團借款為人民幣53,116.57百萬元，於二零二零年十二月三十一日為人民幣54,326.28百萬元，降幅為2.23%。其中短期借款為人民幣12,629.63百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣8,207.83百萬元)，長期借款為人民幣40,486.94百萬元。於二零二一年六月三十日，本集團借款均為人民幣借款，且長期銀行及其他借款主要為浮動利率借款，年利率為2.15%至5.80%。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

14. 資本性支出

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣2,294.80百萬元，二零二零年同期為人民幣3,002.79百萬元，降幅為23.58%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備、使用權資產及無形資產等工程建設成本及預付工程設備款。

15. 淨債務資本率

於二零二一年六月三十日，本集團的淨債務資本率(淨債務(即借款及關聯方借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務與權益總額之和)為62.35%，於二零二零年十二月三十一日的淨債務資本率為65.10%，減少2.75個百分點，主要受借款減少及盈利能力增加綜合影響所致。

16. 重大投資

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大投資。

17. 重大收購及出售

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，本集團無重大收購及出售。

18. 資產抵押

本集團部分貸款以物業、廠房及設備、電費收款權及特許權資產作為抵押。於二零二一年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣13,969.74百萬元。

19. 或有負債

於二零二一年六月三十日，本集團並無重大或有負債。

四. 風險因素和風險管理

(一) 政策風險

隨著電力市場化改革不斷推進，新能源發電市場交易規模和範圍的不斷擴大、風電平價上網、競爭性配置、對儲能的要求及輔助服務市場的逐步開放，使得新能源企業面臨電價下降、收益減少的風險。本公司將持續跟蹤和研判政策的影響，採取有效的對策，保障企業自身的利益。

(二) 限電風險

近年來限電率持續下降，但由於社會用電量增長，與新能源發電量高速增長的不匹配，可能導致本集團發電項目滿負荷發電量無法全部消納的風險依然存在。

(三) 競爭風險

目前國內開發新能源項目的投資主體增多，都在積極搶佔資源，競爭日益激烈。對此，本集團將繼續科學佈局，鞏固已有資源儲備，拓展新資源領域，不斷擴大資源儲備量，同時本公司將利用已有優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

管理層討論與分析(續)

四. 風險因素和風險管理(續)

(四) 氣候風險

本集團發電資產中主要為風力發電，而風力發電依靠風資源的狀況，風資源狀況存在各年的波動和不同地域的波動，從而影響風機的發電量。為平抑風險，本公司在全國21個省區擁有發電項目，用於平衡由於氣候原因造成的風險。

(五) 利率風險

各類資金成本波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司的工程造價及財務費用構成影響，最終會影響經營業績。本集團通過多種方式籌集資金，採用恰當的融資期限盡量熨平利率變更對盈利的影響。

(六) 資產負債率升高的風險

本集團業務屬於資金密集型行業，大幅度增加的新項目開發會導致資本開支大幅增加，導致資產負債率升高。本集團將平衡自身盈利和各種融資結構，滿足新項目開發需要。

五. 二零二一年下半年業務展望

(一) 鞏固大安全理念，落實安全生產責任

一是確保安全生產穩定。繼續鞏固大安全理念，落實監管責任。把大安全理念貫穿到發展領域全過程，確保安全生產局面穩定。

二是加強生產運營監督。充分發揮安全生產監控中心的監督管控作用，實時監控公司設備運行狀況，持續做好生產指標數據分析，對各單位主要指標完成情況進行考核評分，確保完成任務目標。

(二) 加強資源開發力度，確保實現全年發展目標

一是千方百計推進資源開發。全力參與2021年競爭配置和項目入庫，解決項目產業配套落地。

二是深入推進戰略合作。通過與設備製造商、電建公司、專業化新能源項目開發公司等外部企業合作，加快獲取優質項目資源。

三是探索發展風光氫儲。深入研究國家關於雙碳目標、新型電力系統、碳交易方面的配套政策，積極探索風光氫儲一體化、源網荷儲一體化基地項目開發。

管理層討論與分析(續)

五. 二零二一年下半年業務展望(續)

(三) 強化電量營銷管理，全面提升電量增長空間

按照公司生產經營特點，向電量要效益，力爭存量機組提高效率，增量機組按時投產，抓住大風季的有利時機增發電量。多措並舉降本增效，加強成本、利潤及費用等關鍵指標對標管理，着力提升盈利能力，促進全年經營指標的完成。

(四) 挖潛增效嚴控成本，全力拓展融資渠道

一是細化全面預算管理。加強預算剛性執行，確保各項預算指標落實到位。

二是積極拓寬融資渠道，降低公司融資成本。靈活使用超短融、公司債、碳中和債和ABCP融資工具，確保多市場多渠道多品種備用，實現資金成本和結構雙優。

三是着力加強電費回收工作。做好電費日常管理，加強可再生能源電價附加資金補助備案項目電費回收工作。積極催收補貼電費到賬，保證電費資金及時回流，降低公司的財務負擔。

一. 人力資源概況

截至二零二一年六月三十日，本集團共有員工3,895人，其中50歲及以上員工444人，佔比11.4%；40歲至49歲員工564人，佔比14.48%；30歲至39歲員工1,565人，佔比40.18%；30歲或以下員工1,322人，佔比33.94%

二. 員工激勵

本集團根據發展需要，在明確各崗位目標的基礎上，進一步建立完善了全面責任管理、全員業績考核體系。將本集團發展計劃中明確的工作任務，層層分解到各個崗位，建立崗位績效目標，並制定績效標準，以此為依據客觀準確地評價員工完成崗位目標的情況，並將考核結果量化，形成得分，通過員工薪酬中績效部分兌現獎懲，從而激發了員工潛能和工作熱情，充分體現激勵與約束並行，為員工的職業生涯有序發展奠定了基礎。

三. 員工薪酬政策

員工薪酬由基本工資和績效工資兩部分組成，績效工資依據本集團全員業績考核結果確定。

人力資源(續)

四. 員工培訓

本公司以「高質量發展」為指導思想，積極貫徹落實人才強企計劃，大力加強管理型、技術型、技能型等三支人才隊伍的培養，逐步建立和完善具有本公司特色的「培養、選拔、激勵、使用」的人才培養體系，充分發揮人才在企業發展中的重要作用。

截至二零二一年六月三十日，本集團進行的培訓主要包括：經營管理類、專業技術類、生產技能類。本期全員培訓率達到100%。按性別劃分的平均受訓時數：男員工：75小時／每人，女員工：35小時／每人。按級別劃分的平均受訓時數，高級管理層：30小時／每人，部門主管：28小時／每人，其他辦公室職員：26小時／每人，普通工人、技術工人：45小時／每人。

五. 員工權利保障

本集團嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》和《中華人民共和國勞動合同法》，依法為僱員繳納了社會保險及住房公積金，其中社會保險包括基本養老保險、醫療保險、工傷保險、失業保險、生育保險。

1. 股本權益

截至二零二一年六月三十日，本公司股本總數為人民幣7,273,701,000元，分為7,273,701,000股每股面值人民幣1.00元的股份。

2. 中期股息

董事會建議不向股東派發截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息。

3. 董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

截至二零二一年六月三十日，本公司各董事、監事及高級管理人員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條規定須登記於本公司登記冊的權益或淡倉，或根據《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》」)須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

其他資料(續)

4. 主要股東於股份之權益

截至二零二一年六月三十日，據董事合理查詢所知，下列人士(董事、本公司高級管理人員或監事除外)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或登記於根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份/ 相關股份數目	佔有關 股本類別 之百分比	佔股本總數 之百分比
大唐集團(註1)	內資股	實益擁有人及 受控公司之權益	4,772,629,900 (好倉)	100%	65.61%
大唐吉林(註1)	內資股	實益擁有人	599,374,505 (好倉)	12.56%	8.24%
寶山鋼鐵股份 有限公司(註2)	H股	受控公司之權益	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%
Bao-Trans Enterprises Limited (註2)	H股	實益擁有人	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%

註：

1. 大唐集團直接持有4,173,255,395股內資股，及由於大唐吉林乃大唐集團的一家全資附屬公司，故大唐集團被視為擁有大唐吉林持有的599,374,505股內資股，因此，大唐集團直接及間接持有共4,772,629,900股內資股。
2. 寶山鋼鐵股份有限公司通過其全資附屬公司Bao-Trans Enterprises Limited間接持有164,648,000股H股。

5. 董事、監事及高級管理人員之變更

截至二零二一年六月三十日止六個月期間，根據《上市規則》第13.51(2)規定的披露，本公司董事、監事及高級管理人員資料之變更載列如下：

2021年3月9日，賈洪先生獲委任為聯席公司秘書，崔健先生辭任聯席公司秘書。

2021年4月30日，焦建清先生獲委任為公司副總經理。

2021年6月28日，劉光明先生獲委任為董事長，寇偉先生辭任董事長。

2021年6月28日，孟令賓先生辭任公司副總經理、董事會秘書。

2021年6月28日，潘孝凱先生獲委任為董事會秘書。

2021年8月24日，焦建清先生辭任公司副總經理。

6. 購回、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其他任何附屬公司於截至二零二一年六月三十日止六個月期間並無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7. 重大訴訟及仲裁

截至二零二一年六月三十日，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

其他資料(續)

8. 報告期後事項

本集團報告期後事項的詳情載於中期簡明合併財務信息附註23。

9. 遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》

本公司一直嚴格遵守《上市規則》的各項原則和要求。截至二零二一年六月三十日止六個月，本公司概無發生任何需由董事承擔責任的重大法律訴訟。本公司每位董事均具備履行本公司董事職責所需的有關資質和經驗。本公司預計在合理可預見的未來，發生需由董事承擔責任的事件的風險很小。因此，本公司確認並無為董事辦理責任保險的安排。

除上述所披露者外，截至二零二一年六月三十日止六個月，本公司已嚴格遵守《上市規則》附錄十四的《企業管治守則》[《企業管治守則》]所載的原則及守則條文，以及部份建議最佳常規。

10. 遵守《標準守則》

本公司已採納《標準守則》，作為所有董事、監事及有關僱員(定義於《企業管治守則》)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：於報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

11. 獨立非執行董事

於二零二一年六月三十日，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。截至二零二一年六月三十日，本公司共有三名獨立非執行董事，分別為劉朝安先生、盧敏霖先生及余順坤先生。

12. 審計委員會之審閱

本公司為遵守《上市規則》第3.21條，其董事已於二零一零年七月十二日通過決議案成立審計委員會。審計委員會根據《企業管治守則》項下的守則條文書面界定職權範圍。截至二零二一年六月三十日，審計委員會由下列三名成員(其中兩名為獨立非執行董事)組成：盧敏霖先生、劉寶君先生及余順坤先生。

審計委員會已審閱本公司截至二零二一年六月三十日止六個月期間之中期財務狀況以及所採納的會計準則及慣例，並討論有關審閱、內部監控及財務申報事項。審計委員會已審閱本公司截至二零二一年六月三十日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及二零二一年中期報告。

中期簡明合併損益表

截至2021年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2021年 未經審計	2020年 未經審計
收入	6	6,356,412	4,822,458
其他收入和其他收益淨額	7	175,586	166,259
折舊及攤銷費用		(2,144,471)	(1,879,105)
職工薪酬費用		(378,871)	(296,343)
材料成本		(73,239)	(20,419)
維修及保養費用		(156,114)	(75,215)
其他經營費用	8	(868,108)	(192,251)
		(3,620,803)	(2,463,333)
經營利潤		2,911,195	2,525,384
財務收入	9	13,107	19,098
財務費用	9	(1,009,984)	(1,117,136)
財務費用淨額	9	(996,877)	(1,098,038)
享有聯營及合營企業的利潤		18,632	22,951

中期簡明合併損益表(續)

截至2021年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2021年 未經審計	2020年 未經審計
稅前利潤		1,932,950	1,450,297
所得稅費用	10	(314,730)	(216,754)
本期利潤		1,618,220	1,233,543
歸屬於：			
母公司所有者		1,411,702	991,792
非控制性權益		206,518	241,751
		1,618,220	1,233,543
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益 (人民幣元/股)	11	0.1595	0.1280

中期簡明合併綜合收益表

截至2021年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
本期利潤	1,618,220	1,233,543
其他綜合收益		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	(398)	(350)
享有合營企業的其他綜合收益份額	—	131
以後將會重分類至損益的其他綜合收益稅後淨額	(398)	(219)
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益：		
指定為以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益性投資：		
公允價值變動，扣除稅項	12,655	4,051
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益淨額	12,655	4,051
本期其他綜合收益稅後淨額	12,257	3,832
本期綜合收益總額	1,630,477	1,237,375
歸屬於：		
母公司所有者	1,424,541	997,378
非控制性權益	205,936	239,997
	1,630,477	1,237,375

中期簡明合併財務狀況表

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	13	63,496,849	64,703,731
投資性房地產		19,119	19,499
無形資產	13	357,507	364,285
使用權資產		3,605,672	3,569,431
對聯營和合營企業的投資		1,020,790	990,458
指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益性投資		75,497	68,287
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		8,983	9,728
遞延所得稅資產		25,854	12,430
預付款項、其他應收款及其他資產	14	2,802,008	2,955,973
非流動資產合計		71,412,279	72,693,822
流動資產			
存貨		142,133	221,592
應收賬款及應收票據	15	15,437,437	12,405,648
預付款項、其他應收款及其他資產	14	2,146,979	1,483,077
受限資金	16	32,451	32,402
定期存款	16	17,490	19,490
現金及現金等價物	16	2,295,027	3,052,717
流動資產合計		20,071,517	17,214,926
資產合計		91,483,796	89,908,748

中期簡明合併財務狀況表(續)

於2021年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
負債			
流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	12,629,627	14,154,713
應付賬款及應付票據	18	213,067	282,580
其他應付款及預提費用	19	6,883,118	7,168,674
當期所得稅負債		142,222	131,082
流動負債合計		19,868,034	21,737,049
淨流動資產/(負債)		203,483	(4,522,123)
資產總額減流動負債		71,615,762	68,171,699
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	17	40,486,947	40,171,571
遞延所得稅負債		14,852	15,939
其他應付款及預提費用	19	184,260	251,471
非流動負債合計		40,686,059	40,438,981
負債合計		60,554,093	62,176,030
淨資產		30,929,703	27,732,718

中期簡明合併財務狀況表(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
權益			
歸屬於母公司所有者的權益			
股本		7,273,701	7,273,701
股本溢價		2,080,969	2,080,969
永續票據及債券	21	14,272,364	12,250,087
留存收益		4,608,506	3,666,475
其他儲備		(1,226,050)	(1,238,889)
		27,009,490	24,032,343
非控制性權益		3,920,213	3,700,375
權益合計		30,929,703	27,732,718

中期簡明合併權益變動表

截至2021年6月30日止6個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益							權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券 (附註21)	其他儲備	留存收益	小計	非控制性權益	
於2021年1月1日	7,273,701	2,080,969	12,250,087	(1,238,889)	3,666,475	24,032,343	3,700,375	27,732,718
本期利潤	-	-	251,460	-	1,160,242	1,411,702	206,518	1,618,220
本期其他綜合收益：								
外幣報表折算差額	-	-	-	(347)	-	(347)	(51)	(398)
指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資的公允價值變動，扣除稅項	-	-	-	13,186	-	13,186	(531)	12,655
本期綜合收益合計	-	-	251,460	12,839	1,160,242	1,424,541	205,936	1,630,477
向非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(3,948)	(3,948)
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	17,850	17,850
發行永續票據及債券，扣除發行費用	-	-	1,998,017	-	-	1,998,017	-	1,998,017
永續票據及債券付息	-	-	(227,200)	-	-	(227,200)	-	(227,200)
宣告發放2020年度末期股利 (附註12)	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
於2021年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	14,272,364	(1,226,050)	4,608,506	27,009,490	3,920,213	30,929,703

中期簡明合併權益變動表(續)

截至2021年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益							權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 及債券 (附註21)	其他儲備	留存收益	小計	非控制性權益	
於2020年1月1日	7,273,701	2,080,969	-	(1,237,002)	2,951,129	11,068,797	3,432,053	14,500,850
本期利潤	-	-	-	-	991,792	991,792	241,751	1,233,543
本期其他綜合收益：								
外幣報表折算差額	-	-	-	(337)	-	(337)	(13)	(350)
享有合營企業的其他綜合收益份額 指定為以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的權益性投資 的公允價值變動，扣除稅項	-	-	-	131	-	131	-	131
	-	-	-	5,792	-	5,792	(1,741)	4,051
本期綜合收益合計	-	-	-	5,586	991,792	997,378	239,997	1,237,375
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	31,014	31,014
處置指定為以公允價值計量且其 變動計入其他綜合收益的權益性 投資引起的公允價值儲備轉換	-	-	-	(91,953)	91,953	-	-	-
發行永續票據及債券，扣除發行 費用	-	-	5,990,566	-	-	5,990,566	-	5,990,566
永續票據及債券付息	-	-	-	-	(227,200)	(227,200)	-	(227,200)
宣告發放2019年度末期股利	-	-	-	-	(218,211)	(218,211)	-	(218,211)
於2020年6月30日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	5,990,566	(1,323,369)	3,589,463	17,611,330	3,703,064	21,314,394

中期簡明合併現金流量表

截至2021年6月30日止6個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	2,511,999	1,936,238
投資活動的現金流量		
購買物業、廠房及設備及無形資產	(2,853,011)	(3,310,249)
於聯營公司的投資	(7,999)	(20,335)
處置物業、廠房及設備所收到的款項	4,388	3,605
處置聯營公司收到的款項	1,655	-
定期存款的減少	2,000	-
投資於指定為以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益性投資	-	(9,759)
處置以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益性投資所得款項	-	352,898
購買結構性存款	-	(80,000)
投資活動使用之現金淨額	(2,852,967)	(3,063,840)
融資活動的現金流量		
發行永續票據及債券收到的現金，扣除發行費用	1,998,017	5,996,226
非控制性權益注資	17,850	31,014
公司債券、超短期融資券發行募集資金，扣除發行費用	7,600,000	4,000,000
償還超短期融資券	(7,550,000)	(4,000,000)
借款所得款項	4,811,279	13,299,408
償還借款	(6,122,731)	(14,472,885)
向非控制性權益支付的股利	(3,948)	(5,695)
支付永續票據及債券持有人利息	(227,200)	-
支付租賃本金部分	(20,194)	(243,133)
支付利息	(919,702)	(1,052,441)
融資活動(使用)/產生之現金淨額	(416,629)	3,552,494

中期簡明合併現金流量表(續)

截至2021年6月30日止6個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
現金及現金等價物淨(減少)/增加額	(757,597)	2,424,892
期初現金及現金等價物	3,052,717	3,517,159
匯率變動影響的淨額	(93)	5,993
期末現金及現金等價物	2,295,027	5,948,044

中期簡明合併財務信息附註

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 基本信息

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是由設立於中華人民共和國(以下簡稱「中國」)並受中國政府控制的一家有限責任公司，即中國大唐集團有限公司(以下簡稱「大唐集團」)對其下屬的風力發電相關業務進行重組，於2010年7月9日設立的股份有限公司。於2021年6月30日，本公司董事視大唐集團為本公司的最終控股公司。

本公司及其子公司(以下合稱「本集團」)主要從事風力及其他新能源的發電及售電業務。

本公司的註冊地為中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197房間。

本公司H股已於2010年12月在香港聯合交易所有限公司上市。

除特別註明外，本中期簡明合併財務信息以人民幣千元列示。

本中期簡明合併財務信息未經審計。

2. 編製基礎及會計政策的變動

2.1 編製基礎

截至2021年6月30日止6個月之中期簡明合併財務信息乃按照國際會計準則第34號「*中期財務報告*」編製。

本中期簡明合併財務信息不包括年度合併財務報表所載的所有信息和披露，且應與2020年12月31日的本集團年度合併財務報表一併閱讀。

2. 編製基礎及會計政策的變動(續)

2.1 編製基礎(續)

2.1.1 持續經營

本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行和其他金融機構提供的融資額度滿足其日常營運資金需求。本公司董事考慮本集團可利用的資金來源如下：

- 本集團自本報告期末的12個月內經營活動的預期淨現金流入；
- 於2021年6月30日，本集團已獲承諾未動用的銀行融資額度約為人民幣5,500.0百萬元。於2021年6月30日，本公司董事一致認為已滿足銀行授信的所有相關條款，本公司董事基於本集團良好的信譽確信授信額度在期滿時可以獲得續期；
- 根據本集團的信用記錄，可以從銀行和其他金融機構獲得其他可用的融資來源。於2021年6月30日，本集團已獲中國證券監督管理委員會核准但未發行的公司債券人民幣1,800.0百萬元，已在中國銀行間市場交易商協會(「中市協」)註冊但未發行的中期票據人民幣1,000.0百萬元，以及已在中市協註冊但未發行的超短期融資券人民幣4,200.0百萬元。上述公司債券和超短期融資券的核准和註冊有效期至2021年9月，中期票據的註冊有效期至2022年6月。

本公司董事相信本集團擁有充足的資源並可支付到期負債，自本報告期末後不短於十二個月的可預見未來期間內持續經營。因此，本公司董事認為以持續經營為基礎編製本中期合併財務報表是合適的。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 編製基礎及會計政策的變動(續)

2.2 會計政策的變動

除下述於本期間財務信息中首次採用的經修訂的國際財務報告準則外，編製本中期簡明合併財務信息時採用的會計政策與編製截至2020年12月31日止年度的本集團年度合併財務報表時所採用會計政策一致。

國際財務報告準則第9號、國際會計準則 第39號、國際財務報告準則第7號、 國際財務報告準則第4號以及國際 財務報告準則第16號之修訂	利率基準改革－第二階段
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

修訂後的國際財務報告準則的性質和影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號以及國際財務報告準則第16號之修訂旨在解決此前修訂中未涉及的問題，即以無風險利率(RFR)替代現行利率基準時對財務報告的影響。第二階段修訂提供了一項實用變通方法，即在不調整金融資產及負債賬面價值的情況下，更新確認金融資產和金融負債合同現金流量的實際利率，前提是該變更是利率基準改革所要求的直接後果，且用於確定合同現金流量的新基準與舊基準在經濟上相當。此外，該等修訂指出僅因利率基準改革而對套期指定和套期文檔進行的修改不會導致套期會計的終止。過渡期間可能產生的任何損益均按照現行國際財務報告準則第9號的規定處理，以衡量和確認套期無效性。該等修訂還提供了暫時性方案以解決在RFR被指定為風險成分的情況下，實體必須滿足可單獨識別的要求。當實體合理預期替代基準利率將自其被指定為非合同明確的風險成分之日起24個月內滿足「可單獨識別」的，視同其滿足「可單獨識別」的要求；此外，該修訂還要求實體披露其他信息，以使財務報表的使用者能夠瞭解利率基準改革對實體的金融工具和風險管理策略的影響。該修訂對本集團中期財務狀況及業績沒有任何重大影響。

2. 編製基礎及會計政策的變動(續)

2.2 會計政策的變動(續)

- (b) 2021年3月頒佈的國際財務報告準則第16號之修訂，將承租人可選擇簡化方法而不採用租賃變更的方法來核算因新冠疫情直接導致的租金減讓延長了12個月。因此，在滿足應用簡化方法的其他條件下，簡化方法適用於租金的減免為原定於2022年6月30日前到期的租賃付款額。該修訂案適用於2021年4月1日或之後開始的年度，且應追溯應用，並將首日執行該修訂與現行準則的差異追溯調整本期初留存收益。該修訂允許提前適用。鑒於本期本集團未發生租金減讓事項，該修訂對本集團中期財務狀況及業績沒有任何重大影響。

3. 經營的季節性

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全年有所波動。

4. 會計判斷和估計

中期簡明合併財務信息的編製，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。

除於附註2.2作出的披露外，編製本中期簡明合併財務信息時，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2020年12月31日止年度的年度合併財務報表所採用的保持一致。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級

公允價值

下表呈現除賬面價值與公允價值近似相等或以公允價值計量以外的金融工具的賬面價值與公允價值的對比：

	2021年6月30日 (未經審計)		2020年12月31日 (經審計)	
	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值
金融負債：				
關聯方借款非流動部分 (附註19)	-	-	70,083	50,120
長期帶息銀行借款及其他借款 (租賃負債除外)	37,739,154	37,266,878	37,289,079	36,411,060
合計	37,739,154	37,266,878	37,359,162	36,461,180

管理層已對現金及現金等價物，受限資金，定期存款，應收賬款及應收票據，應付賬款及應付票據，預付款項、其他應收款項及其他資產中的金融資產，其他應付款及預提費用中的金融負債，短期帶息銀行借款及其他借款的公允價值進行評估，其公允價值與其賬面值相近，主要是由於這些金融工具的到期日較短。

由財務經理領導的本集團財務部門負責確定金融工具公允價值計量的政策和程序。財務經理直接向首席財務官和審計委員會報告。在每個報告日，財務部門分析金融工具價值的變動，並確定估值中應用的主要變量。估值由首席財務官覆核及批准。估值方法及結果將每年與審計委員會討論兩次，以報出中期和年度財務報告。

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值(續)

金融資產及負債的公允價值為自願交易雙方在當前交易中將其進行交易的金額，而非強制或清算銷售。公允價值評估使用的方法及假設列示如下：

帶息銀行借款及其他借款非流動部分及應收票據的公允價值由折現後的預計現金流計算得出，其計算方法所用的利率，信用風險和剩餘到期時間將以類似條件下其他金融工具的情況決定。本集團於2021年6月30日擁有的帶息銀行借款及其他借款及應收票據並不存在顯著的不履約風險引起的公允價值變動。

對上市實體投資的公允價值由市場牌價決定。對指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市實體投資的公允價值由以市場為基礎的估值方法基於非可觀察的市場價格或利率參數決定。估值方法需要由董事基於行業，規模，槓桿率和公司策略選取可比較的上市公司(同行)，從而計算得出針對相應上市公司適當的價格乘數，如企業價值與息稅折舊攤銷前利潤的比率(「EV/EBITDA」)、企業價值與息稅前利潤的比率(「EV/EBIT」)及市淨率(「P/B」)。乘數的確定以收入為基準與對應上市公司相比較。交易乘數在對比對應上市公司的在公司特定情況與狀態下的流動性差異之後做出相應調整。貼現率由對非上市企業的盈利能力及淨資產做出相應調整後以確定公允價值。董事認為通過估值方法所得出的公允價值並記錄在合併財務狀況表，以及計入其他綜合收益或損益的公允價值是合理的且為在報告期末最為符合實際的價值。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值(續)

於2021年6月30日及2020年12月31日對金融工具估值的重大不可觀察輸入數據及定量敏感性分析的摘要如下：

	估值方法	重大不可觀察 輸入數據	範圍	公允價值對輸入 數據之敏感度
非上市股權投資	估值乘數	可比企業P/B平均值 乘數	2021年6月30日： 1.1倍-1.7倍 (2020年12月31 日：1.3倍-1.7 倍)	乘數上升/減少10%(2020年12月31 日：10%)將導致公允價值增加/減 少人民幣4,447,619元(2020年12月 31日：人民幣4,774,199元)
		可比企業EV/EBIT 平均值乘數	2021年6月30日： 17.9倍(2020年 12月31日：17.9 倍)	
		可比企業EV/EBITDA 平均值乘數	2021年6月30日： 9.7倍(2020年12 月31日：9.7倍)	
		缺乏市場流動性之 折現	2021年6月30日： 20%-30%(2020 年12月31日： 20%-30%)	折現上升/減少10%(2020年12月31 日：10%)將導致公允價值減少/增 加人民幣1,797,493元(2020年12月 31日：人民幣1,924,149元)

缺乏市場流動性之折現是指由本集團確定的，市場參與者在為投資定價時將會考慮的附加費用及折扣。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值層級

所有以公允價值計量或在財務信息中披露的資產和負債均按如下公允價值等級層次，由對公允價值計量具有重要意義的輸入值所屬的最低層次決定：

- 第1層次 — 以在活躍市場中相同資產或負債的報價(未經調整)來確定公允價值
- 第2層次 — 以使用輸入數據為可直接或間接觀察的對公允價值計量有重要影響的市場信息的估值技術來確定公允價值
- 第3層次 — 以使用輸入數據是對公允價值計量有重大影響，而並非可觀察的市場信息的估值技術來確定公允價值

下表呈列本集團金融工具的公允價值層級：

以公允價值計量的資產：

	2021年6月30日 (未經審計)				2020年12月31日 (經審計)			
	活躍市場 的報價	重要 可觀察的 輸入	重要 不可觀察 的輸入	合計	活躍市場 的報價	重要 可觀察的 輸入	重要 不可觀察 的輸入	合計
	第1層次	第2層次	第3層次		第1層次	第2層次	第3層次	
應收票據	-	353,524	-	353,524	-	345,149	-	345,149
指定為以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益性投資	32,815	-	42,682	75,497	17,642	-	50,645	68,287
以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產	-	-	8,983	8,983	-	-	9,728	9,728
	32,815	353,524	51,665	438,004	17,642	345,149	60,373	423,164

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 金融工具的公允價值及公允價值層級(續)

公允價值層級(續)

截至2021年6月30日止6個月期間，商業或經濟環境不存在影響本集團金融資產及金融負債公允價值的重大變動的情況。

截至2021年6月30日止6個月期間，公允價值計量在第1層次和第2層次之間並無轉撥，也無轉入或轉出第3層次公允價值計量的情況(截至2020年6月30日止6個月期間：無)。

本期第三層次公允價值工具計量的變動如下：

	2021年 未經審計	2020年 未經審計
於1月1日	60,373	67,490
計入其他綜合收益的總損失	(2,519)	(8,205)
計入損益表中其他收入的總(損失)/收益	(745)	2,727
對指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益性投資的投資	—	9,759
將指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 權益性投資重分類為對一間聯營企業的投資	(5,444)	—
於6月30日	51,665	71,771

6. 收入和分部信息

(a) 分部信息

管理層以執行董事和特定高級管理層(包括總會計師)(合稱「執行管理層」)審核過的資源分配和績效評估的信息為基礎確定經營分部。

鑒於截至2021年6月30日和2020年6月30日止6個月期間本集團非風力發電的其他新能源業務相對規模很小，執行管理層仍從整體的角度評價經營分部的業績。因此本集團僅有風力發電一個報告分部。

本公司為中國境內公司。截至2021年6月30日止6個月期間，本集團所有(截至2020年6月30日止6個月期間：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於2021年6月30日，基本所有(2020年12月31日：基本所有)非流動資產均存在於中國境內(包括香港)。

截至2021年6月30日和2020年6月30日止6個月期間，所有售電收入均產生於本集團運營所在地的各省電網公司。該等電網公司直接或間接地由中國政府擁有或控制。

與上一年度財務報表比較，分部的劃分基準沒有重大變化。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 收入和分部信息(續)

(b) 收入

收入分析列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
與客戶之間合同產生的收入	6,355,187	4,817,517
其他來源收入：		
投資性房地產總租賃收入	1,225	4,941
	6,356,412	4,822,458

與客戶之間合同產生的收入

分拆收入資料

風電分部	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
商品或服務類型		
售電收入	6,350,653	4,810,362
其他服務	4,534	7,155
與客戶之間合同產生的收入合計	6,355,187	4,817,517
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	6,350,653	4,810,362
在一段時間內履行履約義務	4,534	7,155
與客戶之間合同產生的收入合計	6,355,187	4,817,517

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 其他收入和其他收益淨額

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
政府補助	184,776	165,042
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產的公允價值變動(損失)/收益	(745)	2,727
處置物業、廠房及設備損失	(8,980)	(134)
處置聯營企業損失	(87)	-
其他	622	(1,376)
	175,586	166,259

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 其他經營費用

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
物業、廠房及設備減值準備	338,648	—
應收款項減值準備	263,906	—
稅金及附加	69,707	57,389
保險費	39,315	26,660
購入電力費	23,763	25,435
風機拆除費用	21,010	—
差旅費	13,974	10,198
租賃費用(不包括在租賃負債中計量的部分)	12,096	5,790
中介及諮詢服務費	9,318	9,075
研發費用	7,340	394
運輸費	6,265	3,967
信息化費用	6,005	3,816
物業管理費	4,280	2,788
辦公費	2,882	2,637
業務招待費	1,244	643
技術監督服務費	1,064	1,491
其他	47,291	41,968
	868,108	192,251

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 財務收入和財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	3,659	1,733
關聯方存款及其他應收款項利息收入	8,618	16,384
其他	830	981
	13,107	19,098
財務費用		
銀行借款及其他借款利息費用	(1,019,318)	(1,233,860)
租賃負債利息費用	(66,638)	(29,957)
棄置費用折現利息	(2,952)	(2,846)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的利息費用	79,017	143,534
	(1,009,891)	(1,123,129)
匯兌(虧損)/收益，淨額	(93)	5,993
	(1,009,984)	(1,117,136)
財務費用，淨額	(996,877)	(1,098,038)
利息資本化比率	4.17%–4.66%	4.17%–5.90%

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 所得稅費用

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
當期所得稅		
中國企業所得稅	326,920	215,730
以前年度所得稅低估	2,297	2,221
	329,217	217,951
遞延所得稅		
確認的暫時性差異	(14,487)	(1,197)
所得稅費用	314,730	216,754

管理層按照預計年度利潤所適用的加權平均稅率計提本期間的所得稅。截至2021年6月30日止6個月期間，除若干設立於中國的子公司獲免稅或享受7.5%至15%（截至2020年6月30日止6個月期間：7.5%至15%）的優惠稅率外，所有其他於中國設立的子公司所得稅率均為25%（截至2020年6月30日止6個月期間：25%）。海外利潤的稅款則按照本年度估計應課稅利潤依本集團經營業務所在國家的現行稅率計算。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益根據期內母公司普通股持有人應佔利潤，調整將支付予永續票據及債券利息，除以期內已發行普通股的加權平均數目計算。

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
收益		
母公司普通股持有人應佔利潤(人民幣千元)	1,411,702	991,792
永續票據及債券利息(人民幣千元)	(251,460)	(60,453)
用於計算基本每股收益的母公司普通股持有人 應佔利潤(人民幣千元)	1,160,242	931,339
股數		
用於計算基本每股收益的期內已發行普通股的 加權平均數目(千股)	7,273,701	7,273,701
基本每股收益(人民幣元)	0.1595	0.1280

(b) 稀釋每股收益

截至2020年及2021年6月30日止6個月期間，本公司不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此稀釋每股收益與基本每股收益一致。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 股利

(a) 中期股息

董事會不建議向股東分派截至2021年6月30日止6個月期間的中期股息(截至2020年6月30日止6個月期間：無)。

(b) 屬於上一財政年度並於本中期期間批准的應付股東的股息

截至2020年12月31日止年度的末期股息為每股人民幣0.03元(稅前)，總額為人民幣218.2百萬元，已於2020年股東週年大會批准。於2021年6月30日，上述末期股息尚未支付予股東。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、廠房 及設備	無形資產
於2021年1月1日賬面淨值	64,703,731	364,285
增加	1,426,855	1,271
結轉及重分類	(199,483)	3,613
其他處置	(28,263)	(439)
折舊和攤銷費用	(2,067,343)	(11,223)
本期計提減值	(338,648)	-
於2021年6月30日賬面淨值(未經審計)	63,496,849	357,507
於2020年1月1日賬面淨值	59,055,130	361,650
增加	9,672,830	20,504
結轉及重分類	(11,782)	3,871
其他處置	(9,895)	(365)
折舊和攤銷費用	(3,757,759)	(21,375)
本年計提減值	(244,793)	-
於2020年12月31日賬面淨值(經審計)	64,703,731	364,285

於2021年6月30日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣219.4百萬元(2020年12月31日：人民幣227.0百萬元)。

於2021年6月30日，本集團若干物業、廠房及設備已作為長期借款和其他借款的抵押物(附註17(c))。

截至2021年6月30日止6個月期間，部分在建工程因施工進度停滯而計提減值，部分用於合同能源管理的物業、廠房及設備因相關服務合約終止而計提減值。本集團管理層根據公允價值扣減出售該等資產的成本估計相關資產可收回金額。因此，本期計提的與物業、廠房及設備相關減值準備為人民幣338.6百萬元(截至2020年6月30日止六個月：無)，並確認於「其他經營費用」之中。

截至2021年6月30日止6個月期間，本集團一家分公司，中國大唐集團新能源股份有限公司北京檢修分公司因註銷，該公司以前年度計提的人民幣7.1百萬元在建工程減值準備於本期核銷。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預付款項、其他應收款及其他資產

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	69,361	69,361
減：壞賬準備(附註)	(67,029)	(67,029)
	2,332	2,332
服務應收款項	—	16,123
處置子公司應收股權轉讓款	127,324	127,324
應收出售風場項目款	22,439	22,971
項目保證金	19,130	23,410
借款保證金(附註17(a)(i))	48,705	48,705
融資租賃應收款項	33,673	32,843
其他應收款	396,366	237,561
	647,637	508,937
減：壞賬準備(附註)	(86,705)	(32,838)
	563,264	478,431
待抵扣增值稅進項稅	2,111,907	2,315,387
預繳稅費	10,854	9,128
預付工程及設備款	1,801,777	1,221,896
其他預付款	461,185	414,208
	4,948,987	4,439,050

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預付款項、其他應收款及其他資產(續)

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
減：非流動部分		
— 融資租賃應收款項	(26,595)	(25,924)
— 借款保證金(附註17(a)(i))	(48,705)	(48,705)
— 待抵扣增值稅進項稅	(837,529)	(1,558,393)
— 預付工程及設備款	(1,801,777)	(1,221,896)
— 其他預付款	(87,402)	(101,055)
	(2,802,008)	(2,955,973)
預付款項、其他應收款及其他資產流動部分總計	2,146,979	1,483,077

附註：

壞賬準備變動如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
報告期／年初	99,867	96,530
減值損失	53,867	3,337
報告期／年末	153,734	99,867

本集團經參考過往損失記錄後通過應用損失率法來考慮違約概率，用於各報告日期對上述金融資產進行減值分析。損失率經酌情調整以反映當前狀況及對未來經濟狀況的預測(倘適用)。

截至2021年6月30日止6個月期間，由於某一第三方風機供應商存在異常經營狀況，對相關應收款項人民幣107.8百萬元，按照50%的預期信用損失率計提壞賬準備人民幣53.9百萬元，並確認於「其他經營費用」之中。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
應收賬款	15,326,550	12,093,097
應收票據	353,524	345,149
	15,680,074	12,438,246
減：壞賬準備	(242,637)	(32,598)
	15,437,437	12,405,648

於收入確認日的應收賬款及應收票據(扣除壞賬準備)的賬齡分析如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
一年以內	6,139,672	6,321,150
一年到兩年	4,891,196	4,281,844
兩年到三年	3,176,547	1,419,041
三年以上	1,230,022	383,613
	15,437,437	12,405,648

本集團應收賬款及應收票據主要為應收各地區或省電網公司電費收入。此等應收款項無抵押且不計提利息。應收賬款及應收票據的公允價值與其賬面價值相近。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

對於售電收入形成的應收賬款及應收票據，本集團根據與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同約定，除可再生能源電價補貼之外，通常授予地方電網公司自發票日起一個月的信用期。有關電價補貼須待相關政府機構向地方電網公司劃撥資金方可收取，因此結算時間較長。

於2021年6月30日和2020年12月31日，本集團將部分電費收費權及票據抵押以獲取銀行及其他借款(附註17(c))。

於報告日信用風險的最高風險承擔為每類應收款項的賬面價值。本集團不持有任何抵押作為擔保。

應收賬款及應收票據壞賬損失撥備變動如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
報告期／年初	32,598	3,652
減值損失	210,039	28,946
報告期／年末	242,637	32,598

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信用損失。損失率基於具有類似損失模式的各個客戶群的分組(例如，按產品類型和客戶類型)的逾期天數。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

可再生能源電價補貼的財政資金來源是國家可再生能源基金，該基金積累來自於對電力消費徵收的特別稅。根據國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於2012年3月聯合發佈的財建[2012]第102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的以項目為基礎的標準化申請及審批流程自2012年起生效，國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局以公佈可再生能源補貼目錄(「補貼目錄」)的形式，分批聯合受理和審批。

2020年2月，國家財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局聯合發佈了財建[2020]第4號《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》和財建[2020]第5號《可再生能源電價附加資金管理辦法》等新的指導意見和通知(統稱「新指導意見」)。根據新指導意見，新補貼額度應根據補貼資金規模確定，不再公佈新的可再生能源電價補貼目錄，取而代之的是在可再生能源發電企業經過一定的審批和信息公示後，電網企業將定期公佈符合可再生能源電價補貼條件的可再生能源項目清單(「補貼清單」)。

於2021年6月30日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補貼，而若干項目正申請審批。基於上文所述，董事預計沒有可預見的障礙會導致該等申請不獲審批進入補貼目錄或補貼清單。應收電價補貼乃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。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 應收賬款及應收票據(續)

本集團應用對國際財務報告準則第9號規定的簡化方法預期信用損失計提撥備，該準則準許對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。為計量除電價補貼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。董事認為，除人民幣2.3百萬元(2020年12月31日：人民幣2.3百萬元)涉及與當地電網公司的爭議逾期應收補貼款，估計該款項無法收回外，電價補貼批准將會於適當時候取得，鑒於過往與電網公司並無壞賬記錄且該等電價補貼乃由中國政府提供資金，故該等電價補貼應收賬款可全數收回。由於某一第三方客戶存在的異常經營狀況，於2021年6月30日，其他應收賬款預期信用損失為人民幣240.3百萬元(2020年12月31日：人民幣30.3百萬元)。

16. 現金及現金等價物，受限資金及定期存款

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
受限資金(附註(i))	32,451	32,402
定期存款(附註(ii))	17,490	19,490
現金及銀行存款	2,295,027	3,052,717
現金及現金等價物，受限資金及定期存款	2,344,968	3,104,609

附註：

- (i) 於2021年6月30日，受限資金主要由於存入土地保證金受凍結、辦理應付票據存入保證金存款受凍結及未決訴訟凍結資金所致。
- (ii) 於2021年6月30日，本集團定期存款餘額人民幣17.5百萬元，存款期為6個月，年利率為1.3%。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	21,839,195	22,021,298
— 擔保借款	996,455	1,059,634
— 抵押借款	9,376,522	9,217,252
— 抵押及擔保借款	34,661	89,716
	32,246,833	32,387,900
其他借款		
— 信用借款	5,197,084	5,918,254
— 抵押借款(附註(i))	5,142,741	5,694,898
	10,339,825	11,613,152
公司債券—無抵押(附註(ii))	3,262,030	2,219,499
租賃負債	2,846,090	2,932,815
長期借款合計	48,694,778	49,153,366
減：長期借款的即期部分(附註17(b))		
— 銀行借款	(3,968,355)	(4,009,648)
— 其他借款	(3,077,640)	(3,900,321)
— 公司債券	(1,063,539)	(1,021,503)
— 租賃負債	(98,297)	(50,323)
	(8,207,831)	(8,981,795)
長期借款的非流動部分合計	40,486,947	40,171,571

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：

(i) 於2021年6月30日，其他抵押借款明細如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)*	2,100,971	2,618,770
上海大唐融資租賃有限公司 (「上海大唐融資租賃」)*	1,010,966	1,050,068
工銀金融租賃有限公司*	828,215	856,820
招銀金融租賃有限公司*	359,465	503,142
國新融資租賃有限公司*	68,776	93,416
國網國際融資租賃有限公司*	71,012	203,891
交銀金融租賃有限公司*	4,787	14,202
大唐商業保理有限公司	698,549	354,589
合計	5,142,741	5,694,898

* 根據上述借款協議約定，在滿足若干條件時，本公司若干子公司將特定發電設施出售予出租方並自其租回，租賃期限為3年至15年不等。租賃期滿後本公司相關子公司以人民幣1.00元的名義價款購買相關租賃物並取得所有權。按照國際財務報告準則第16號「租賃」，當出售方及承租人的資產轉讓不滿足國際財務報告準則第15號構成銷售的條件的，出售方及承租人應當繼續確認被轉讓資產，同時確認一項與轉讓收入等額的金融負債，並按照國際財務報告準則第9號對該金融負債進行會計處理，根據上述協議收到的現金實質為融資安排，故作為以相關物業、廠房及設備為抵押的借款核算。於2021年6月30日，存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣48.7百萬元(2020年12月31日：人民幣48.7百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：(續)

- (ii) 於2016年9月28日、2016年10月21日、2019年9月26日及2021年5月6日，本公司分別發行四期票面價值為人民幣100元，每期發行總額分別為人民幣500.0百萬元、人民幣500.0百萬元、人民幣1,200.0百萬元及人民幣1,000.0百萬元的公司債券，該等公司債券票面年利率分別為3.15%、3.10%、3.58%及3.32%。

(b) 短期借款

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	1,369,726	1,449,855
— 擔保借款	99,671	99,671
— 抵押及擔保借款	132,481	131,246
	1,601,878	1,680,772
超短期融資券(附註(i))	1,807,626	2,759,071
其他借款		
— 信用借款	566,125	223,033
— 抵押借款	446,167	510,042
	1,012,292	733,075
長期借款的即期部分(附註17(a))	8,207,831	8,981,795
	12,629,627	14,154,713

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款(續)

附註：

- (i) 於2020年4月15日、2020年6月10日、2020年7月21日、2020年9月8日、2020年10月29日、2020年11月2日以及2020年11月12日，本公司累計發行七期票面價值為人民幣100元，第一期至第四期每期發行總額分別為人民幣2,000.0百萬元，第五期和第六期每期發行總額分別為人民幣1,000.0百萬元，第七期發行總額為人民幣750.0百萬元的超短期融資券，累計發行成本為人民幣2.52百萬元，上述超短期融資券票面年利率和實際年利率為1.10%至2.45%。第一期至第四期超短期融資券已分別於2020年10月、7月、9月以及11月結清，第五期、第六期及第七期超短期融資券已分別於2021年1月和2021年2月結清。

於2021年1月26日、2021年2月4日、2021年3月12日、2021年4月7日、2021年5月14日以及2021年6月9日，本公司累計發行六期票面價值為人民幣100元，第一期發行總額為人民幣2,000.0百萬元，第二期、第三期及第五期每期發行總額分別為人民幣1,000.0百萬元，第四期和第六期每期發行總額分別為人民幣800.0百萬元的超短期融資券，累計發行成本為人民幣1.16百萬元，上述超短期融資券票面年利率和實際年利率為2.19%至2.69%。第一期至第四期超短期融資券已分別於2021年4月、3月、5月以及6月結清，第五期和第六期超短期融資券已於2021年8月結清。

預計短期借款的公允價值約等於其賬面價值。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於2021年6月30日及2020年12月31日，借款的實際年利率列示如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
長期借款		
銀行借款	2.15%-5.15%	2.82%-5.50%
其他借款	3.30%-5.80%	3.30%-5.80%
公司債券	3.10%-3.58%	3.10%-3.58%
短期借款		
銀行借款	3.00%-4.50%	3.00%-4.65%
其他借款	1.01%-5.60%	1.01%-5.70%
超短期融資券	2.19%-2.38%	1.01%-2.45%

於2021年6月30日及2020年12月31日，長期借款到期日分析如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
一年內	8,207,831	8,981,795
一年後但兩年內	7,915,164	6,889,979
兩年後但五年內	18,070,010	19,314,139
五年後	14,501,773	13,967,453
	48,694,778	49,153,366

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
擔保人		
— 本公司*	1,086,526	1,131,047
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	176,742	249,220
	1,263,268	1,380,267

* 於2021年6月30日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣4.0百萬元(2020年12月31日：人民幣4.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益提供反擔保。

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團將若干資產用於某些借款的抵押，抵押資產的賬面價值匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
物業、廠房及設備	1,207,462	1,432,299	7,601,988	7,551,020
特許權資產	176,448	184,089	—	—
電費收款權	3,320,252	2,276,492	1,663,585	803,328
	4,704,162	3,892,880	9,265,573	8,354,348

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團借款均為人民幣借款。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

18. 應付賬款及應付票據

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
應付賬款	213,067	263,227
應付票據	—	19,353
	213,067	282,580

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
一年以內	62,312	164,798
一年到三年	117,372	72,425
三年以上	33,383	26,004
	213,067	263,227

應付票據及應付賬款皆為無息，並通常在一年以內清償。

應付賬款及應付票據公允價值與其賬面價值相近。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 其他應付款及預提費用

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	5,331,935	5,882,175
關聯方借款(附註)	407,025	461,854
應付股利	570,629	352,436
預提員工成本	45,481	42,556
應付清潔發展機制項目	3,649	3,649
應付所得稅外其他稅款	80,925	108,762
資產棄置費用	100,969	98,017
應付非控制性權益款項	44,911	44,911
合同負債	5,769	5,621
其他應付款項	392,017	335,667
	6,983,310	7,335,648
遞延政府補助	14,814	15,069
其他應計及遞延款項	69,254	69,428
	7,067,378	7,420,145
減：非流動部分		
— 關聯方借款(附註)	—	(70,083)
— 資產棄置費用	(100,969)	(98,017)
— 遞延政府補助	(14,814)	(15,069)
— 其他應計及遞延款項	(68,477)	(68,302)
	(184,260)	(251,471)
其他應付款及預提費用流動部分	6,883,118	7,168,674

附註：

於2021年6月30日，除金額為人民幣354.8百萬元且有效年利率為4.46%至4.49%的款項外，其他關聯方借款無抵押、不計息且無固定還款期。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易

除已包含在本中期簡明合併財務信息的其他地方對於關聯方交易信息的披露外，如下披露僅是本集團與關聯方有關的重大的且於一般商業條款下發生的關聯方交易。

(a) 與本集團同系附屬公司的重大關聯交易

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
與本集團同系附屬公司的交易：		
— 提供安裝、建造及承包服務	5,350	1,782
— 銷售電力	—	317
— 採購保險、工程設計、建造、監理及一般工程 服務(附註(i))	(49,920)	(26,243)
— 採購關鍵/輔助材料、設備和產成品(附註(ii))	(187,519)	(107,899)
— 獲取關聯方借款(附註(iii))	1,587,196	4,915,888
— 償還關聯方借款(附註(iii))	(2,418,050)	(5,694,994)
— 獲得的利息收入	8,618	16,668
— 支付的利息費用(附註(iii))	(326,603)	(267,049)

20. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的重大關聯交易(續)

附註：

- (i) 由大唐集團同系附屬公司提供保險及承包服務包括設備採購和工程建設服務，主要由中國大唐集團新能源科學技術研究院有限公司、北京大唐泰信保險經紀有限公司提供。交易價格將參考政府部門有關定價及指導價，若無政府部門指導價或定價，則將採用透過投標程序釐定的市場價格，若投標程序不可行，價格將透過有關訂約方公平磋商釐定，公司將參考有關產品的歷史價格及價格趨勢，並確保該價格將按成本加上合理利潤的原則釐定。
- (ii) 採購關鍵／輔助材料、設備和產成品主要為從中國水利電力物資有限公司、大唐國際能源服務有限公司採購風機、塔筒和輔助材料。交易價格將參考政府部門有關定價及指導價，若無政府部門指導價或定價，則將採用透過投標程序釐定的市場價格，若投標程序不可行，價格將透過有關訂約方公平磋商釐定，公司將參考有關產品的歷史價格及價格趨勢，並確保該價格將按成本加上合理利潤的原則釐定。
- (iii) 截至2021年6月30日止期間，獲取關聯方借款主要來自從大唐融資租賃，上海大唐融資租賃，大唐商業保理有限公司和中國大唐集團財務有限公司(「大唐財務」)的借款。其利率的釐定參考中國人民銀行公佈的貸款基準利率。相關借款的到期期間為2021年8月31日至2035年12月14日，借款年利率為3.30%至5.80%。

上述列示的採購保險、工程設計、建造、監理及一般工程服務及採購關鍵／輔助材料、設備和產成品及附註20(e)列示的對本集團一家聯營企業的資本性承諾構成香港聯交所證券上市規則(經不時修訂補充或其他方式修改)(「上市規則」)第14A章項下本公司的關連交易。大唐融資租賃、上海大唐融資租賃及大唐商業保理有限公司均為大唐集團之附屬公司，從上述公司的借款構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(a) 與本集團同系附屬公司的重大關聯交易(續)

除上述交易外，於2015年3月17日，本公司與大唐財務簽訂了一項其同意向本公司提供若干借款、存款及其他金融服務的三年期金融服務協議，並於2017年12月31日屆滿。本公司與大唐財務於2017年5月12日續訂了金融服務協議，期限從2018年1月1日至2020年12月31日。於2018年8月23日，本公司與大唐財務訂立金融服務協議的補充協議，以修訂年度交易上限。於2020年10月20日，本公司與大唐財務再次續訂了金融服務協議，期限從2021年1月1日至2023年12月31日。該金融服務協議約定的存款及借款利率參考中國人民銀行公佈的存款及貸款基準利率，及獨立的中國境內商業銀行所提供的同等存款利率及貸款利率制定。該協議構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

根據上述金融服務協議，於2021年6月30日，本集團存放於大唐財務的存款餘額為人民幣1,745.2百萬元(2020年12月31日：人民幣2,635.1百萬元)，截至2021年6月30日止6個月期間產生存款利息收入人民幣8.6百萬元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣16.7百萬元)。

於2021年6月30日，大唐財務向本集團提供貸款餘額為人民幣4,459.5百萬元(2020年12月31日：人民幣3,124.9百萬元)。

上述關聯方交易均按照相關主體之間共同約定的價格和條款進行，除利息收入及利息費用包含不可抵扣的增值稅外，其他所有披露的金額為不包含增值稅的交易金額。

20. 重大關聯方交易(續)

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至2021年6月30日止6個月期間，所有(截至2020年6月30日止6個月期間：所有)售電收入均產生於本集團內公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司均直接或間接地由中國政府擁有或控制。於2021年6月30日基本所有(2020年12月31日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註15)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至2021年6月30日和2020年6月30日止6個月期間，本集團與其他國有企業之間的其他重大關聯交易主要為採購原材料、物業、廠房及設備及服務。於2021年6月30日及2020年6月30日，基本上本集團的所有現金及現金等價物和借款及相關期間產生的利息收入和費用，均為與中國政府擁有/控制下的銀行及其他金融機構發生的交易。

本集團與其他國有企業之間交易的收入及支出，均基於相關協議中約定的條款、法定比率或市場價格實際發生的成本，或雙方約定的價格。

(c) 截至2021年6月30日止6個月期間，本集團新增自關聯方租賃的使用權資產人民幣71.4百萬元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣275.5百萬元)，相應確認租賃負債人民幣71.4百萬元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣267.1百萬元)。同時本集團確認關聯方租賃合同使用權資產折舊金額人民幣59.9百萬元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣34.4百萬元)，確認租賃負債利息費用人民幣60.9百萬元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣28.2百萬元)。截至2021年6月30日止6個月期間，本集團根據上述租賃合同支付租金人民幣169.4百萬元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣267.3百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 重大關聯方交易(續)

(d) 關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止6個月	
	2021年 未經審計	2020年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	520	653
酌情獎金	1,870	1,229
退休金成本	120	15
	2,510	1,897

(e) 關聯方承諾

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
	自同系附屬公司購買物業、廠房及設備之 資本性承諾(已簽約但未撥備)	760,096
對本集團一家聯營企業的資本性承諾(附註)	36,222	-

附註： 於2021年5月19日，本公司之全資子公司大唐新能源(香港)有限公司(「大唐新能源香港」)及大唐集團同系附屬公司大唐雲南發電有限公司(「大唐雲南」)訂立投資協議，設立大唐(大姚)新能源開發有限公司。其中大唐新能源香港以現金出資人民幣36.2百萬元，佔註冊資本的20%，大唐雲南以現金出資人民幣144.9百萬元，佔註冊資本的80%。截至2021年6月30日，大唐新能源香港尚未出資。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 永續票據及債券

(a) 截至2021年6月30日的永續票據及債券

本公司發行的永續票據及債券信息如下表所示：

工具類型	發行時間	會計分類	初始利率	發行價格	數量	面值	基礎期限	首次付息日	首次贖回日期
				人民幣千元		人民幣千元			
2020年度中期票據(第一期)	2020年6月	權益性工具	3.90%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年6月29日	2023年6月29日
2020年可續期公司債券(第一期)	2020年1月	權益性工具	3.88%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年1月16日	2023年1月16日
2020年可續期公司債券(第二期)	2020年2月	權益性工具	3.58%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年2月27日	2023年2月27日
2020年可續期公司債券(第三期)	2020年7月	權益性工具	4.15%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2021年7月20日	2023年7月20日
2020年可續期公司債券(第四期)	2020年8月	權益性工具	4.00%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2021年8月20日	2023年8月20日
2020年可續期公司債券(第五期)	2020年9月	權益性工具	4.45%	0.1	10,000,000	1,000,000	3年	2021年9月8日	2023年9月8日
2020年可續期公司債券(第六期)	2020年9月	權益性工具	3.73%	0.1	10,000,000	1,000,000	1年	2021年9月21日	2021年9月21日
2020年可續期公司債券(第七期)	2020年10月	權益性工具	3.69%	0.1	10,000,000	1,000,000	1年	2021年10月15日	2021年10月15日
2021年可續期公司債券(第一期)	2021年4月	權益性工具	3.84%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	2022年4月6日	2024年4月6日
合計					<u>140,000,000</u>	<u>14,000,000</u>			

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 永續票據及債券(續)

(a) 截至2021年6月30日的永續票據及債券(續)

截至2021年6月30日，本公司發行的永續票據及債券沒有固定的到期日，可選擇在首次贖回日或之後的任何利息支付日，以其本金金額連同任何應計、未付或遞延息票利息支付進行贖回。在首次贖回日後，票面利率將每1年或3年重置一次，重置的年利率百分比等於(a)名義利率與初始基準利率之間的初始利差，(b)當前基準利率，以及(c)每年300個基點的利差之和。當任何息票利息未支付或延遲支付時，本集團不能宣佈或支付股息或減少註冊資本。根據這些永續票據及債券的條款，本公司沒有償還本金或支付任何息票利息的合同義務。因此，根據國際會計準則第32號——金融工具：列報，永續票據及債券不符合金融負債的定義，被歸類為權益，隨後的利息支付將被視為對權益所有者的分配。

截至2021年6月30日止6個月期間，本公司對永續票據及債券計提利息為人民幣251.5百萬元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣60.5百萬元)。

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 永續票據及債券(續)

(b) 截至2021年6月30日止六個月期間永續票據及債券的變動

工具類型	於2021年1月1日	發行金額	累計計息		於2021年6月30日
	賬面價值		計提	支付	賬面價值
2020年度中期票據(第一期)	2,037,861	-	38,679	78,000	1,998,540
2020年可續期公司債券(第一期)	2,072,737	-	38,481	77,600	2,033,618
2020年可續期公司債券(第二期)	2,058,728	-	35,506	71,600	2,022,634
2020年可續期公司債券(第三期)	2,035,634	-	41,159	-	2,076,793
2020年可續期公司債券(第四期)	1,013,742	-	19,836	-	1,033,578
2020年可續期公司債券(第五期)	1,013,077	-	22,067	-	1,035,144
2020年可續期公司債券(第六期)	1,010,424	-	18,497	-	1,028,921
2020年可續期公司債券(第七期)	1,007,884	-	18,298	-	1,026,182
2021年可續期公司債券(第一期)	-	1,998,017	18,937	-	2,016,954
合計	12,250,087	1,998,017	251,460	227,200	14,272,364

22. 承諾事項

本公司於報告期末的資本性承諾列示如下：

	2021年 6月30日 未經審計	2020年 12月31日 經審計
已簽約但未撥備：		
物業、廠房及設備	6,913,720	7,951,612
對一家聯營企業的投資	36,222	-

中期簡明合併財務信息附註(續)

於2021年6月30日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

23. 報告期後事項

本公司已於2021年7月15日完成2021年公司債券(第二期)(「第二期公司債券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第二期公司債券最終發行規模為人民幣1,000百萬元，基本期限為3年。面值人民幣100元，發行利率2.95%。利息將自2021年7月15日開始計算。

本公司已於2021年8月9日完成2021年公司債券(第三期)(「第三期公司債券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第三期公司債券最終發行規模為人民幣500百萬元，基本期限為3年。面值人民幣100元，發行利率2.85%。利息將自2021年8月9日開始計算。

本公司已於2021年7月19日完成2021年度超短期融資券(第七期)(「第七期超短期融資券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第七期超短期融資券最終發行規模為人民幣800百萬元，期限為32天。面值人民幣100元，發行利率2.09%。利息將自2021年7月20日開始計算。

本公司已於2021年8月4日完成2021年度超短期融資券(第八期)(「第八期超短期融資券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第八期超短期融資券最終發行規模為人民幣1,000百萬元，期限為163天。面值人民幣100元，發行利率2.31%。利息將自2021年8月5日開始計算。

本公司已於2021年8月11日完成2021年度超短期融資券(第九期)(「第九期超短期融資券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第九期超短期融資券最終發行規模為人民幣1,000百萬元，期限為163天。面值人民幣100元，發行利率2.28%。利息將自2021年8月12日開始計算。

本公司已於2021年8月18日完成2021年度超短期融資券(第十期)(「第十期超短期融資券」)的公開發行，並收到發行的募集資金。第十期超短期融資券最終發行規模為人民幣1,000百萬元，期限為90天。面值人民幣100元，發行利率2.09%。利息將自2021年8月19日開始計算。

除上述事項外，截至本中期簡明合併財務信息批准日，本集團並無須作披露的重要資產負債表日後事項。

24. 中期簡明合併財務信息之批准

本集團截至2021年6月30日止6個月期間之中期簡明合併財務信息已於2021年8月24日經本公司董事會批准並授權刊發。

名詞解釋

「平均上網電價」	指	一段期間內的電力銷售收益除以該期間的相應售電量
「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)
「董事會」	指	本公司之董事會
「公司」或「本公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「控股裝機容量」	指	僅包括在本集團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)，按本集團在合併財務報表內全面合併且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本集團聯營公司的容量
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在本集團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
「大唐集團」	指	中國大唐集團有限公司，一家在中國成立的國有企業，為本公司的控股股東及發起人之一
「大唐吉林」	指	大唐吉林發電有限公司，一家在中國註冊成立的有限責任公司，為大唐集團的全資附屬公司，且與大唐集團為本集團的控股股東，並為本集團發起人之一

名詞解釋(續)

「董事」	指	本公司之董事
「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
「合同能源管理」	指	節能服務公司與用能單位以契約形式約定節能項目的節能目標，節能服務公司為實現節能目標向用能單位提供必要的服務，用能單位以節能效益支付節能服務公司的投入及其合理利潤的節能服務機制
「本集團」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司及其附屬公司
「香港」	指	香港特別行政區
「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(經不時修訂補充或其他方式修改)
「兆瓦」	指	能源單位及能量單位，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，功率單位，兆瓦時。1兆瓦時=1,000千瓦時

名詞解釋(續)

「中國」	指	中華人民共和國，除非特殊說明，本文中不包括香港特別行政區、澳門特別行政區和台灣
「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
「股東」	指	本公司之股東
「監事」	指	本公司之監事
「報告期」	指	截至二零二一年六月三十日止六個月期間
「《證券及期貨條例》」	指	香港法例第571章《證券及期貨條例》(經不時修訂補充或以其他方式修改)

公司資料

公司法定名稱

中國大唐集團新能源股份有限公司

公司英文名稱

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

註冊辦事處

中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197

中國總辦事處

中國北京市西城區菜市口大街1號院1號樓8層

香港主要營業地點

香港灣仔皇后大道東248號大新金融中心40樓

公司法定代表人

劉光明先生

授權代表

鄺燕萍女士

劉光明先生

聯席公司秘書

賈洪先生

鄺燕萍女士

* 僅供識別

董事會

執行董事

劉光明先生(董事長)

孟令賓先生

非執行董事

寇偉先生

胡繩木先生(副董事長)

李奕先生

劉寶君先生

獨立非執行董事

劉朝安先生

盧敏霖先生

余順坤先生

公司資料(續)

董事會轄下委員會

審計委員會

盧敏霖先生(獨立非執行董事)(主席)

劉寶君先生(非執行董事)

余順坤先生(獨立非執行董事)

提名委員會

劉朝安先生(獨立非執行董事)(主席)

李奕先生(非執行董事)

盧敏霖先生(獨立非執行董事)

薪酬與考核委員會

余順坤先生(獨立非執行董事)(主席)

胡繩木先生(非執行董事)

劉朝安先生(獨立非執行董事)

戰略委員會

胡繩木先生(非執行董事)(主席)

劉光明先生(執行董事)

孟令賓先生(執行董事)

核數師

安永會計師事務所

執業會計師

註冊公共利益實體核數師

香港鰂魚涌英皇道979號太古坊一座27樓

安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)

中國北京市東城區東長安街1號東方廣場安永大樓16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層

中國法律

北京市盈科律師事務所
北京市朝陽區金和東路20號院正大中心2號樓19-25層

主要往來銀行

- 中國工商銀行股份有限公司北京分行
中國北京市西城區復興門南大街2號天銀大廈B座
- 交通銀行股份有限公司北京分行
中國北京市西城區金融街33號
- 國家開發銀行股份有限公司
中國北京市西城區阜成門外大街29號
- 渣打銀行(中國)有限公司
中國北京市東長安街1號安永大樓西區2號樓

公司資料(續)

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舖

股份代號

01798

投資者查詢

投資者專線： 86-10-83750675

86-10-83750677

傳真： 86-10-83750600

網站： <http://www.cdt-re.com>

電郵： dtrir@china-cdt.com



中国大唐集团新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

中國北京市西城區菜市口大街 1 號院 1 號樓 8 層

郵編：100053

電話：(86) 10-83750601

傳真：(86) 10-83750600

網址：www.cdt-re.com