

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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部分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。



INNER MONGOLIA ENERGY ENGINEERING CO., LTD.

內蒙古能源建設投資股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：1649)

截至2017年6月30日止六個月之中期業績公告

中期業績摘要

截至2017年6月30日止六個月：

本公司收入為人民幣3,240.5百萬元，較去年同期減少26.3%。

淨利潤為人民幣243.6百萬元，較去年同期增加1.2%。

每股基本收益為人民幣0.12元，較去年同期增加人民幣0.01元，增幅9.1%。

本公司會按招股書所披露向本公司上市前的股東派發成立前股息及特別股息。除成立前股息及特別股息外，董事會不建議派發截至2017年6月30日止六個月期間的任何其他中期股息。

內蒙古能源建設投資股份有限公司(「本公司」)之董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至2017年6月30日止六個月(「報告期」(「期內」))之未經審核中期業績，連同2016年同期的比較數字。

簡明合併損益及其他全面收益表

截至2017年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
收入	2	3,240,529	4,398,440
銷售成本		<u>(2,576,855)</u>	<u>(3,767,479)</u>
毛利		<u>663,674</u>	<u>630,961</u>
其他收入	3	10,720	6,408
其他費用		(5,203)	(4,446)
其他收益及虧損	4	(4,455)	(6,181)
銷售及分銷費用		(10,383)	(6,136)
管理費用		(261,063)	(262,437)
財務收入	5	43,971	14,363
財務成本	5	<u>(120,249)</u>	<u>(58,876)</u>
除稅前利潤		317,012	313,656
所得稅費用	6	<u>(73,437)</u>	<u>(73,050)</u>
期內利潤		<u><u>243,575</u></u>	<u><u>240,606</u></u>
其他綜合(開支)收入，已扣除所得稅：			
其後不可重新分類至損益的項目：			
— 重新計量設定受益負債		35,735	17,604
— 與不可重新分類至損益的設定 受益負債重新計量有關的所得稅		<u>(759)</u>	<u>(329)</u>
期內其他綜合開支，已扣除所得稅		<u>34,976</u>	<u>17,275</u>
期內綜合收益總額		<u><u>278,551</u></u>	<u><u>257,881</u></u>

		截至6月30日止六個月	
	附註	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
期內歸屬於以下各方的利潤：			
本公司擁有人		243,575	240,606
非控制性權益		—	—
		<u>243,575</u>	<u>240,606</u>
歸屬於以下各方的綜合收益總額：			
本公司擁有人		278,551	257,881
非控制性權益		—	—
		<u>278,551</u>	<u>257,881</u>
每股盈利			
— 基本及攤薄(人民幣元)	7	<u>0.12</u>	<u>0.11</u>

簡明合併財務狀況表

於2017年6月30日

	附註	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,262,140	1,282,383
預付租金		54,044	54,613
投資性房地產		9,430	9,717
無形資產		29,605	28,304
於合營企業投資		87,546	20,281
可供出售投資		1,000	1,000
遞延稅項資產		55,242	61,313
購置辦公大樓按金		759,223	475,043
其他金融資產	11	—	922,210
		2,258,230	2,854,864
流動資產			
存貨		292,805	124,858
預付租金		1,122	1,122
待售物業		12,910	13,791
應收客戶合約工程款項	9	519,400	265,602
貿易應收賬款及應收票據	10	7,461,124	6,867,066
預付款項、押金及其他應收款項	11	1,878,974	1,414,116
已抵押銀行存款		433,639	249,802
定期存款		—	200,000
現金及現金等價物		2,351,378	1,535,514
		12,951,172	10,671,871
流動負債			
貿易應付賬款及應付票據	12	3,355,921	3,053,796
應付客戶合約工程款項	9	240,856	402,831
其他應付款及預提款項	13	1,474,371	1,806,380
應付所得稅		130,086	119,827
銀行及其他借款		4,480,500	1,672,500
設定受益負債		26,373	26,373
		9,708,107	7,081,707
流動資產淨額		3,243,065	3,590,164
資產總值減流動負債		5,501,295	6,445,028

	附註	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
非流動負債			
銀行及其他借款		2,172,000	2,485,000
設定受益負債		459,020	495,155
		<u>2,631,020</u>	<u>2,980,155</u>
資產淨額		<u>2,870,275</u>	<u>3,464,873</u>
資本及儲備			
已發行股本		2,100,000	2,100,000
儲備		764,295	1,360,295
		<u>2,864,295</u>	<u>3,460,295</u>
非控制性權益		<u>5,980</u>	<u>4,578</u>
權益總額		<u>2,870,275</u>	<u>3,464,873</u>

簡明合併財務報表附註

1. 一般資料

內蒙古能源建設投資股份有限公司(「本公司」)於2016年3月24日在中國成立(原公司名為內蒙古科宜能源建設有限責任公司)，並於2016年5月31日改制為股份有限公司，作為內蒙古能源建設投資(集團)有限公司重組(「重組」)的一部分，其H股(「H股」)已於2017年7月18日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市。董事認為內蒙古能源建設投資(集團)有限公司(一家在中國註冊成立的有限責任公司)為本公司的直接及最終控股公司。

本公司的註冊辦事處位於中國內蒙古呼和浩特賽罕區鄂爾多斯東街港灣大廈。

2. 收入及分部資料

本集團的收入分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
來自以下各項的收入：		
建設及承包	2,645,949	2,232,222
建設工程	2,041,386	1,437,892
設備銷售	604,563	794,330
提供服務	230,488	241,866
石油、煤炭、金屬及化工產品貿易	169,357	1,350,233
輸電塔銷售	80,021	100,857
房地產銷售	1,773	364,814
出售電力	72,729	82,906
維修服務	37,351	24,219
其他服務收入	2,861	1,323
合計	3,240,529	4,398,440

本公司執行董事被確定為本集團的主要經營決策者(「主要經營決策者」)，以負責資源分配及績效評估。為資源分配及績效評估目的而呈報給主要經營決策者的資料專注於本集團的各項業務。本集團的經營及呈報分部如下：

- 就國內外的火電、風力及太陽能發電等大型發電、輸變電項目提供建設及承包服務以及承接其他類別工程項目，例如市政工程、工業及民事工程項目(「建設及承包」)；
- 就國內外的火電、風力及太陽能發電等大型發電、輸變電項目提供勘測及設計服務，及提供廣泛的諮詢服務，例如電力行業的政策及規劃以及電力項目的測試、評估及監察(「勘測、設計及諮詢」)；及
- 石油、煤炭、金屬及化工產品貿易(「貿易」)。

「投資及其他業務」由多項業務組成，包括設備製造及銷售、輸電塔銷售、房地產開發及銷售、風電項目、維修服務及其他業務，且上述業務單位各自不曾符合釐定可呈報分部的量化基準。

分部收入及業績

截至2017年6月30日止六個月(未經審核)

	建設及承包 人民幣千元	勘測、設計 及諮詢 人民幣千元	貿易 人民幣千元	分部合計 人民幣千元	投資及 其他業務 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部收入							
分部外收入	2,645,949	230,488	169,357	3,045,794	194,735	—	3,240,529
分部間收入	—	—	—	—	3,565	(3,565)	—
綜合收入	<u>2,645,949</u>	<u>230,488</u>	<u>169,357</u>	<u>3,045,794</u>	<u>198,300</u>	<u>(3,565)</u>	<u>3,240,529</u>
分部業績	<u>344,105</u>	<u>120,679</u>	<u>(24,234)</u>	<u>440,550</u>	<u>37,735</u>	<u>—</u>	<u>478,285</u>
未分配項目							
其他收入							9,425
其他支出							(5,203)
其他收益及 虧損							(4,455)
管理費用							(84,762)
財務收入							43,971
財務成本							(120,249)
除稅前利潤							<u>317,012</u>

截至2016年6月30日止六個月(未經審核)

	建設及承包 人民幣千元	勘測、設計 及諮詢 人民幣千元	貿易 人民幣千元	分部合計 人民幣千元	投資及 其他業務 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部收入							
分部外收入	2,232,222	241,866	1,350,233	3,824,321	574,119	—	4,398,440
分部間收入	—	—	—	—	7,852	(7,852)	—
綜合收入	<u>2,232,222</u>	<u>241,866</u>	<u>1,350,233</u>	<u>3,824,321</u>	<u>581,971</u>	<u>(7,852)</u>	<u>4,398,440</u>
分部業績	<u>253,217</u>	<u>109,562</u>	<u>34,773</u>	<u>397,552</u>	<u>81,478</u>	<u>—</u>	<u>479,030</u>
未分配項目							
其他收入							6,408
其他支出							(4,446)
其他收益及 虧損							(6,181)
管理費用							(116,642)
財務收入							14,363
財務成本							(58,876)
除稅前利潤							<u>313,656</u>

地區分部

截至2017年6月30日止六個月，根據客戶的營運地點，本集團的收入及營運成果超過90%來源於中國(2016年6月30日：超過90%)。

本集團所有的非流動資產都位於中國。

來自主要客戶的收入

截至2017年6月30日止六個月，貢獻超過本集團收入10%的主要單個客戶如下：

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
客戶A [#]	733,259	559,456
客戶B [*]	不適用(附註)	567,607

附註：於有關期內，來源於各客戶收入對本集團總收入的貢獻率不超過10%。

[#] 主要來自建設及承包分部。

^{*} 來自貿易分部。

分部資產及負債

為資源分配及績效評估目的向主要經營決策者呈報的數據不包括任何資產及負債。因此，概未列報分部資產及負債。

3. 其他收入

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
租賃收入	3,599	5,028
銷售廢料	3,648	757
其他	3,473	623
合計	10,720	6,408

4. 其他收益及虧損

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
處置物業、廠房及設備所得收益	976	3,196
就以下各項已確認的減值：		
— 貿易應收賬款	(22,822)	(9,925)
— 其他應收款項	266	—
其他	17,125	548
合計	<u>(4,455)</u>	<u>(6,181)</u>

5. 財務收入及財務成本

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
利息收入	<u>43,971</u>	<u>14,363</u>
利息支出：		
— 銀行及其他借款	111,414	50,839
— 設定受益責任	<u>8,835</u>	<u>8,037</u>
財務成本總額	<u>120,249</u>	<u>58,876</u>

6. 所得稅費用

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
即期中國企業所得稅	68,125	79,721
遞延稅項	<u>5,312</u>	<u>(6,671)</u>
	<u>73,437</u>	<u>73,050</u>

根據相關中國企業所得稅法及有關法規，除本公司的子公司主要由於從事技術開發或位於中國內地西部的開發項目而享有稅項豁免或按優惠稅率15%納稅等若干優惠待遇外，本集團旗下實體均須按25%的稅率繳納企業所得稅。

根據《國家稅務總局關於實施國家重點扶持的公共基礎設施項目企業所得稅優惠問題的通知》(國稅發[2009]80號)，一間子公司可於首次獲利年度後三年內免繳所得稅，並於自2012年起三年內減免50%所得稅。

7. 每股盈利

每股基本盈利基於截至2017年及2016年6月30日止六個月本公司擁有人應佔利潤及於截至2017年及2016年6月30日止六個月期間已發行普通股的數量進行計算。

每股基本盈利計算基礎如下：

	截至6月30日止六個月	
	2017年 未經審核 人民幣千元	2016年 未經審核 人民幣千元
盈利		
期內本公司擁有人應佔利潤	<u>243,575</u>	<u>240,606</u>
股份數量		
期內已發行普通股(千股)	<u>2,100,000</u>	<u>2,100,000</u>

由於本集團於截至2017年及2016年6月30日止六個月並無潛在已發行普通股，故並無計算每股攤薄盈利。

8. 股息

如招股章程第289頁所披露，本公司估計股息總額為人民幣874.7百萬元。根據本公司於2017年6月26日通過的股東決議案，預先確定的股息總額人民幣874.7百萬元已獲批准，其中人民幣690.3百萬元用於抵銷本公司應收內蒙古能源建設投資(集團)有限公司的轉讓代價。

9. 應收／應付客戶合約工程款項

	於2017年	於2016年
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(經審核)
已產生合約成本加已確認利潤減迄今已確認虧損 減：已收及應收進度款項	<u>11,238,242</u> <u>(10,959,698)</u>	<u>12,358,892</u> <u>(12,496,121)</u>
	<u>278,544</u>	<u>(137,229)</u>
應收客戶工程款項總額	<u>519,400</u>	265,602
應付客戶工程款項總額	<u>(240,856)</u>	<u>(402,831)</u>
	<u>278,544</u>	<u>(137,229)</u>

上述應付客戶工程款項總額包括下列應付同系子公司款項：

	於2017年	於2016年
	6月30日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(經審核)
同系子公司	<u>(775)</u>	<u>(17,385)</u>

上述應收客戶工程款項總額包括下列應收合營企業款項：

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
合營企業	<u>11,394</u>	<u>—</u>

上述關聯方之間的交易乃參考市價後按各方商定的價格進行。

10. 貿易應收賬款及應收票據

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收賬款	7,555,871	6,601,879
應收質保金	149,167	380,524
減：呆賬撥備	<u>(375,809)</u>	<u>(352,571)</u>
	<u>7,329,229</u>	<u>6,629,832</u>
應收票據	<u>131,895</u>	<u>237,234</u>
貿易應收賬款及應收票據總額	<u>7,461,124</u>	<u>6,867,066</u>

貿易應收賬款及應收票據主要指應收建設及承包款項。建設合約客戶的信貸期一般為30日至150日。就若干太陽能發電項目的建設合約而言，信貸期為建設工程竣工日期後150日。

本集團一般要求貿易客戶預先付款，或授予彼等少於30日的信貸期。

於各報告期末，按票據日期呈列的扣除呆賬撥備的貿易應收賬款賬齡分析如下：

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
0至6個月	3,872,033	3,683,913
6個月至1年	1,136,903	1,182,936
1至2年	1,092,116	1,100,052
2至3年	774,639	287,747
3至4年	239,715	224,932
4至5年	115,687	55,092
5年以上	<u>98,136</u>	<u>95,160</u>
	<u>7,329,229</u>	<u>6,629,832</u>

已逾期但無減值的貿易應收賬款賬齡分析如下：

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
已逾期但無減值		
逾期少於6個月	2,336,447	1,809,542
逾期6個月至1年	977,337	1,070,235
逾期1至2年	818,841	371,937
逾期2至3年	259,541	180,739
逾期3至4年	187,908	73,185
逾期4至5年	89,953	40,207
逾期5年以上	47,265	41,895
	<u>4,717,292</u>	<u>3,587,740</u>

本集團運營風電項目，相應電價附加應收款項賬面值指基於當前政府政策就地面項目自電網收取的可再生能源政府補助，於2017年6月30日為人民幣219,289,000元(2016年12月31日：人民幣206,885,000元)。該電價附加的徵收需經相關政府部門分配資金予地方電網公司，因此需要較長時間進行結算。

根據由財政部、國家發展和改革委員會及國家能源局於2012年3月共同頒佈的關於印發《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》的通知(財建[2012]102號)，關於電價附加的一套結算標準程序於2012年生效，分配每個具體項目的資金予地方電網公司時須徵得批覆。於2017年6月30日，上述應收款項相關的運營項目已經獲得電價附加的批覆，且正在申請結算。考慮到過往並無因電網公司產生壞賬且電價附加由中國政府撥款，董事認為將適時取得結算批覆，且應收電價附加可全部收回。

計入貿易應收賬款的應收同系子公司及母公司款項分析如下：

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
同系子公司	565,499	559,127
母公司	34,690	34,490
	<u>600,189</u>	<u>593,617</u>

應收同系子公司及母公司款項的賬齡分析如下：

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
0至6個月	19,609	37,127
6個月至1年	34,490	188,188
1至2年	179,570	368,302
2至3年	366,520	—
	<u>600,189</u>	<u>593,617</u>

上述款項為無抵押及免息。本集團並未授予關聯方任何信貸期。

於2017年6月30日，本集團以結算應付賬款為目的，將中國大陸銀行認可的若干應收票據（「票據」）背書給了若干供應商，票據合計賬面金額為人民幣243,706,000元（2016年12月31日：人民幣455,662,000元）。票據於報告期末的到期日為一至六個月。董事認為，本集團已經將有關票據的絕大部分風險和收益轉移並已根據中國相關常規、規則及規例解除責任。因此，倘發行銀行未於到期時結算票據，本集團根據中國相關規則及規例在該等應收票據的結算責任方面面臨較低風險。本集團認為應收票據的發行銀行信譽良好，發行銀行於票據到期時未能結算的可能性不大。因此，本集團可在票據到期前終止確認票據及相關負債的全部賬面值。

11. 預付款項、押金及其他應收款項

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
流動資產		
向供應商作出的預付款	1,360,438	778,329
其他應收款項	466,165	425,071
業績保證金(附註(a))	14,377	18,682
員工墊款	49,900	44,356
應收同系子公司款項(附註(b))	—	95,012
應收母公司款項(附註(b))	—	67,546
預付增值稅項	34,340	44,030
應收定期存款利息	—	368
安全保障金	12,793	1,748
減：其他應收款項的呆賬補貼	(59,219)	(61,026)
	<u>1,878,794</u>	<u>1,414,116</u>
非流動資產		
其他金融資產(附註(c))	<u>—</u>	<u>922,210</u>

附註：

- (a) 於2017年6月30日，其他應收款項包括本集團正常營業週期中的業績保證金人民幣14,377,000元（2016年12月31日：人民幣18,682,000元）。預期業績保證金於報告期後12個月以上收回。
- (b) 計入預付款項、按金及其他應收款項的應收同系子公司及母公司款項非交易性質、無抵押、免息及無固定還款期。截至2017年6月30日，非交易性質的有關餘額已付清。
- (c) 根據本公司招股書第I-55頁所披露，於2017年6月20日，其他金融資產已轉讓給內蒙古能源建設投資(集團)有限公司。

12. 貿易應付賬款及應付票據

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付賬款	2,869,155	2,462,844
應付票據	486,766	590,952
	<u>3,355,921</u>	<u>3,053,796</u>

購買貨品或服務的信貸期為介乎30天至180天不等。

於2017年6月30日，貿易應付賬款及應付票據包括應付質保金人民幣124,638,000元(2016年12月31日：人民幣118,245,000元)。應付質保金為免息及須於各建設合約保留期結束時支付。

以下為於各報告期末按票據日期呈報的貿易應付賬款及應付票據的賬齡分析：

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
一年以內	2,558,154	2,274,681
一至兩年	480,859	399,830
兩至三年	113,243	133,606
三年以上	203,665	245,679
	<u>3,355,921</u>	<u>3,053,796</u>

13. 其他應付款及預提款項

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
來自客戶的墊款	504,311	638,920
預售物業所得款項	19,363	16,619
其他應付款(附註(a))	436,830	581,972
應付同系子公司款項(附註(b))	90	14,958
應付母公司款項(附註(b))	21,676	36,779
應付合營公司款項	23,660	—
應計薪金及福利	38,515	170,741
退休員工累積福利	246,862	247,214
應付股息	94,415	—
非收入相關應付稅項	84,431	95,930
應付利息	4,218	3,247
	<u>1,474,371</u>	<u>1,806,380</u>

附註：

- (a) 其他應付款餘額主要包括應付質保金、應付押金及其他應付款。
- (b) 應付同系子公司及母公司款項為無抵押、免息且須於要求時償還。

計入其他應付款及預提款項的應付同系子公司及母公司款項分析如下：

	於2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
按性質作出分析：		
交易性質	21,766	—
非交易性質	23,660	51,737
	<u>45,426</u>	<u>51,737</u>

附註：上述應付關聯方款項為無抵押、不計息及無固定還款期。

於2017年6月30日，未償還非交易餘額已結算。

14. 報告期後事項

本公司於2017年7月18日在聯交所主板上市，股份代碼1649，發售價為每股1.60港元，並於2017年8月9日部分行使超額配股權。於本公告日期，本公司股份總數為2,846,860,952股，包括821,547,048股H股(佔已發行股份總數的28.86%)及2,025,313,904股內資股(佔已發行股份總數的71.14%)。

管理層討論與分析

1. 2017年上半年行業情況

(一) 電力行業基本情況

1、中國電力行業概覽

(1) 電力供求

隨著中國電力行業的發展，根據中國電力企業聯合會統計，中國總發電量從2010年的42,278億千瓦時(「千瓦時」)增加到2016年的59,897億千瓦時，實現了複合年均增長率(「複合年均增長率」)6.0%的增長，2017年上半年中國總發電量達到29,598億千瓦時。根據中國電力企業聯合會數據顯示，「十二五」期間，中國的全社會用電量保持在年均5.7%的持續增長，2015年全社會用電總量達到55,500億千瓦時，2016年，全社會用電量59,198億千瓦時，同比增長6.7%，2017年上半年全社會用電量29,508億千瓦時，同比增長6.3%。目前中國人均用電水平與發達國家相比還存在較大差距，未來我國用電需求仍有較大發展潛力。

(2) 電力裝機容量

根據中國電力企業聯合會統計，2017年上半年，全國規模以上電廠發電量同比增長6.3%；截止2017年6月底，中國全國6,000千瓦及以上電廠裝機容量16.3億千瓦，同比增長6.9%。中國全國電源結構及佈局持續優化，新增非化石能源發電裝機佔新增總裝機的73.4%，比重同比提高20個百分點；東、中部地區新增風電、太陽能發電裝機佔比分別達到57.9%和76.1%。中國電力企業多措並舉有效促進新能源消納，棄風棄光問題有所緩解，風電設備平均利用小時同比提高67小時，太陽能發電設備平均利用小時同比提高39小時。

(3) 電網建設

中國對電網的投資也在日益增加。根據中國電力企業聯合會統計數據，2010年至2015年中國電網累計投資人民幣2.0萬億元，比「十一五」增長34.8%。2016年，中國電網公司進一步加大電網基礎設施投資力度，全年完成電網投資人民幣5,426億元，同比增長16.9%，2017年上半年完成電網投資2,398億元，同比增長10%。2015年，國家發展與改革委員會、國家能源局相繼出台《關於加快配電網建設改造的指導意見》、《配電網建設改造行動計劃(2015-2020年)》等政策性文件，電網公司為實現穩增長、調結構、惠民生和促升級的目標，預計截至2020年的五年內將進一步加大電網建設，同時110千伏及以上變電設備容量也將保持快速增長。

(4) 電力建設投資

根據中國電力企業聯合會統計數據，2010年至2015年，電力投資總額年複合增長率為4.3%。電力投資總額近幾年保持平穩水平。2016年，中國電力工程建設投資完成額為人民幣8,855億元，其中電網投資人民幣5,426億元，電源投資人民幣3,429億元；2017年上半年，中國電力工程建設投資完成額為人民幣3,444億元，其中電網投資人民幣2,398億元，電源投資人民幣1,046億元，電網投資比重持續上升。隨著中國電力建設工程的成熟，較多電力勘察設計和施工企業正逐步改變其業務模式，向設計、採購及施工「EPC」總承包模式轉變，提升整體的競爭能力。

2、內蒙古電力行業概覽

(1) 電力供求

受益於豐富的煤炭、風能和太陽能資源，內蒙古是中國的電力生產大省之一。自2010年以來，內蒙古電力總生產量持續增長。根據內蒙古國民經濟和社會發展統計公報，2016年，內蒙古發電量達3,948億千瓦時，2017年上半年達2,088億千瓦時，其2010–2016年複合增長率明顯高於全國發電量同期複合增長率，顯示出強勁的電力生產能力。

內蒙古是中國重要的電力輸出省之一，每年向國內其他省份以及蒙古國輸出區內約35%的電力生產量。根據內蒙古電力行業協會統計數據，2016年內蒙古輸出電量達到1,357億千瓦時，2017年上半年達到711億千瓦時。另一方面，內蒙古區內的電力消費量自2010年至2016年保持著較快的增速，從2010年1,537億千瓦時增長到2016年2,605億千瓦時，實現了年複合增長率5.9%的增長。2017年上半年，內蒙古區內電力消費量達到1,387億千瓦時，同比去年同期增加128億千瓦時。

(2) 電力裝機容量

根據內蒙古電力行業協會統計數據，內蒙古是中國電力裝機容量最多的省份，其2015年6,000千瓦及以上電廠累計裝機容量達到103.9吉瓦，佔中國發電裝機容量的6.9%，其中火電裝機容量達到72.6吉瓦。2016年，內蒙古6,000千瓦及以上電廠裝機容量110.3吉瓦，而截至2017年上半年內蒙古6,000千瓦及以上電力裝機容量已達115.9吉瓦。內蒙古的風力和太陽能資源豐富，因此風電和光伏項目建設規模領先於全國其他省份，其中根據內蒙古電力行業協會統計數據，2016年內蒙古的風電裝機量超過25.6吉瓦，截至2017年上半年風電裝機容量超過26吉瓦。2010年至2016年期間，內蒙古累計電力裝機量保持了約10.7%的複合年化增長率。本公司預計未來五年，隨著跨區域電力外送通道和外送電力裝機基地的竣工，內蒙古自治區的電力裝機量仍將保持較快增長，高於中國全國平均水平。

3、內蒙古光伏建設市場

受中國對光伏行業大力推動以及技術進步使得光伏組件價格持續下降影響，光伏裝機量快速增長。受益於豐富的太陽能資源和土地資源，內蒙古自治區光伏新增裝機容量增速較快，根據內蒙古自治區電力行業協會統計數據，2015年，內蒙古自治區6,000千瓦及以上電廠光伏裝機容量達1.7吉瓦；2016年，達6.4吉瓦；2017年上半年，達6.9吉瓦。隨著《關於完善陸上風電光伏發電上網標杆電價政策的通知》等有利政策的推動，內蒙古的太陽能資源將進一步得到開發，年新增裝機容量預計將保持快速增長。

4、內蒙古風電建設市場

受益於內蒙古區內豐富的風力資源，內蒙古風電項目建設維持著較高的規模，根據內蒙古自治區電力行業協會數據，截至2016年底，累計裝機量超過25.6吉瓦；截至2017年上半年底，累計超過26吉瓦。

(二) 貿易行業基本情況

受全球經濟增速放緩影響，煤炭下游需求低迷，同時國內煤炭生產產能過剩，煤炭市場價格自2011年起持續下降，直至2016年煤炭價格有所回升後2017年又有所下降。同樣受到發展中國家經濟放緩的影響，原油需求下滑，世界原油市場仍處於供過於求的狀態。

2. 2017年上半年業務回顧

(一) 業務轉型呈現多元態勢

本公司是一家專注於電網和新能源項目的大型綜合電力行業解決方案提供商，提供覆蓋發電項目全周期和電力工程業整個價值鏈的全方位解決方案，包括勘測、設計及諮詢、建設承包及維修檢修服務。2017年上半年，國家能源結構調整不斷出台新政，控制火電產能，有序發展新能源。同時，國家加大電網建設，電網投資比重持續上升。結合國家、內蒙古相關政策，2017年上半年本公司加強市場開發力度，嚴格壓降成本費用、有效控制經營風險。2017年上半年，本公司勘測、設計及諮詢業務和建設承包業務新簽合同額共計人民幣204,150萬元。其中本公司傳統穩定性業務電網工程新簽合同額人民幣107,987萬元，比去年同期增長9.7%。

1. 勘測、設計及諮詢業務

勘測、設計及諮詢業務是本公司的核心業務之一，為實現電力設計諮詢業務市場化、精細化、信息化相融合，本公司加大研發投入和技術創新力度，子公司內蒙古電力勘測設計院已被認定為國家級高新技術企業。同時在市場開發方面，從內部挖潛和外部協調兩方面入手，繼續加大開發力度。2017年上半年，本業務板塊實現新簽訂合同額人民幣26,446萬元。本公司積極開拓海外市場，承攬了老撾川壩省豐沙灣1×220兆瓦高效潔淨電站工程、蒙古國塔本陶勒蓋3×150兆瓦工程等海外項目；積極拓展區外市場，承攬了江蘇富強熱電2×350兆瓦超臨界機組工程、黑龍江伊品熱電4×30兆瓦機組工程等國內發電項目。另外，本公司亦簽訂了准東—華東±1,100千伏特高壓直流輸電線路及特高壓輸變電項目合同，進一步提升了本公司在特高壓設計方面的市場競爭力。

2. 建設承包業務

建設承包業務是本公司的核心業務之一，本公司深度開發建設承包市場，以電力工程總承包特級資質為依托，提升市場競爭能力，全力承攬大容量、高參數、高電壓等級工程項目，推動傳統電建產業向國際化、智能化、綠色化、服務化方向發展。2017年上半年，本業務板塊新簽訂合同額人民幣177,704萬元。在國家加大電網建設的宏觀背景下，本公司積極拓展電網市場，在穩固蒙西電網市場的基礎上，積極參與國家電網特高壓工程與南方電網工程建設，已承擔藏中與昌都電網聯網工程波密—林芝500千伏線路工程等一批輸變電工程，藏中聯網工程為迄今為止世界上海拔最高、海拔跨度最大、自然條件最複雜的輸變電工程，參與該項目建設將極大提高本公司的市場競爭力和品牌影響力。同時本公司還承攬了多項風電、光伏總承包工程。

3. 貿易業務

本公司自2015年6月開始貿易業務，主要包括石油產品、煤炭及化工原料等。其中，煤炭貿易業務已與區內大型供應商建立了穩定的煤炭買賣合作關係；石油、化工產品業務市場正在進一步開發。2017年上半年，本公司貿易業務銷售收入為人民幣16,936萬元。

4. 電力項目運營及其他業務

本公司充分發揮投資拉動、項目帶動的關鍵作用，採取自投自建、合作建設、股權併購等方式，加快發展新能源產業。密切跟蹤社會上有良好收益或成長型項目，實現新能源產業規模化、集群化運營發展。截至2017年6月30日，本公司擁有一個運營中的風電項目，該項目控股裝機容量為199兆瓦。在努力開拓電力市場的基礎上，加大非電市場業務拓展力度。

(二) 基礎管理取得長足進步

本公司通過著力推進標準化項目建設，建立分包商黑名單制度，深入開展質量提升活動，努力打造精品工程和標桿項目。同時，本公司進一步健全安全管理長效機制，持續開展安全大檢查等一系列紮實有效措施，並在執行制度、落實措施、排查隱患、文明施工等方面得到了明顯的改進和提升。

同時，本公司以電力工程總承包特級資質為依托，進一步整合市場資源，收集梳理市場信息，承攬境內外工程。另外，本公司亦建成投運了資金集中核算管理平台，實現了本公司系統資金資產、籌資融資等經營活動的全程監管和有效監督；本公司亦採納並運行了電子商務平台，實現了招標採購全部線上運作，大幅降低工程造價，有效保障工程質量。

本公司亦進一步創新經營管理模式，試點推行經營目標責任制和風險抵押考核機制，通過建立有效的績效評價體系和差異化激勵機制，激發全體職員的主動性和創造性，推動形成工效掛鉤、壓力共擔、合力共為的局面，穩步提升企業效益。

合同情況

截至2017年6月30日，本公司勘測、設計及諮詢業務和建設承包業務板塊未完成合同額人民幣625,559萬元，其中勘測設計及諮詢業務未完成合同額99,604萬元；工程建設業務未完成合同額人民幣525,955萬元。

科研、獲獎情況

截至2017年6月30日，本公司在勘測、設計及諮詢領域獲得多項獎項，其中包括：國家發明型專利一項、電力行業優秀工程設計獎七項、中國電力優質工程獎兩項、電力建設科學技術進步獎五項、專有技術獲授權信息三項、電力工程設計專有技術六項、國家工程建設(勘察設計)優秀QC成果兩項、電力勘測設計行業優秀QC成果四項、電力建設優秀質量管理QC成果兩項、電力行業優秀工程勘測獎三項；在建設承包領域，同樣獲得多項獎項，其中包括：中國電力優質工程獎三項、全國工程建設質量管理小組活動優秀成果兩項、電力建設優秀質量管理QC成果兩項。

3. 2017年下半年業務展望

2017年上半年國民經濟延續了總體平穩、穩中有進、穩中向好的發展態勢，中國國內生產總值同比增長6.9%，預計全年增長速度為6.8%。

(一) 國內電力市場

「十三五」時期，電力行業發展適應中國經濟發展新常態，電力需求將呈現中低速增長的新態勢。與此同時，「十三五」時期中國電力工業將進入高效率、低成本、可持續的發展階段。電源方面，據中國電力企業聯合會統計，2017年下半年全國基建新增裝機容量6,000萬千瓦左右，全年全國新增發電裝機1.1億千瓦左右，其中，新增非化石能源發電裝機6,500萬千瓦左右。預計2017年底全國發電裝機容量將達到17.6億千瓦、同比增長7%左右；其中，非化石能源發電6.7億千瓦，佔總裝機容量比重38%，比上年提高1個百分點左右。全年全國發電設備利用小時3,720小時左右，其中火電設備利用小時4,150小時左右，好於年初預期。電網方面，根據國家能源局數據顯示，2015至2020年，中國配電網建設改造投資不低於2萬億元，「十三五」期間累計投資不低於1.7萬億元。隨著特高壓、智能電網以及配網、農網升級改造的持續推進，電網市場將穩步上升。

(二) 內蒙古自治區電力市場

根據「內蒙古自治區能源發展「十三五」規劃」，「十三五」內蒙古全區電力裝機容量將達到1.65億千瓦左右，其中火電1億千瓦、風電4,500萬千瓦、光伏1,500萬千瓦左右。「十三五」期間，內蒙古力爭新增新能源本地消納裝機850萬千瓦左右，其中風電300萬千瓦，太陽能發電550萬千瓦左右。新能源外送基地建設方面，著力打造阿拉善、包頭北、鄂爾多斯、烏蘭察布、錫林郭勒、赤峰、通遼、呼倫貝爾等8個新能源基地。重點依托錫盟—山東、錫盟—江蘇、上海廟—山東等電力外送通道，加快推進通道配套外送新能源項目建設，推動赤峰、蒙西清潔能源外送基地開展前期工作。

(三) 國際市場

面對世界經濟深度調整變革的新形勢、新趨勢、新變化。以推進「一帶一路」建設、推進亞太地區的經濟合作和一體化、進一步擴大國內市場開放三方面為著力點。國際電力建設需求持續增長，東南亞、大部分非洲地區均是新增電力裝機的重要市場。

2017年是本公司實施「十三五」規劃的重要一年，同時也是改革發展、規範管控、創新管理、提質增效的深化之年。本公司按照「站穩內蒙古、拓展全國、開發海外」的市場戰略，加大國內外市場開發力度，突出在國內送變電和清潔能源建設項目能力的優勢，積極拓展國際電網和新能源市場，尤其是「一帶一路」、「中蒙俄經濟走廊」、「中巴經濟走廊」項目政策涉及地區的業務。進一步跟蹤對接巴基斯坦、孟加拉國等境外火電、光伏項目並力爭取得實質性突破。目前，已在巴西設立了輸變電業務分公司，積極參與巴西電網建設項目的投標工作。各項業務圍繞「一體化能源為核心，產業多元化」的方向發展，著力提高企業的經營效益。

4. 財務回顧

(一) 經營業績與討論

截至2017年6月30日止六個月期間，本集團實現收入人民幣3,240.5百萬元，比上年同期減少人民幣1,157.9百萬元，降幅26.3%；實現毛利人民幣663.7百萬元，比上年同期增加人民幣32.7百萬元；本期實現淨利潤人民幣243.6百萬元，比上年同期增加3.0百萬元，增幅1.25%；其中，歸屬於本公司權益所有人的本期淨利潤為人民幣243.6百萬元，比上年同期增加3.0百萬元，增幅1.23%。

1) 收入

本集團的收入主要來自(i)勘測、設計及諮詢；(ii)建設承包；(iii)貿易；及(iv)電力項目運營及其他業務。

截至2017年6月30日止六個月期間，本集團的收入為人民幣3,240.5百萬元，比上年同期減少人民幣1,157.9百萬元，降幅26.3%。減少原因主要是石油貿易業務量的減少及房地產開發項目銷售的減少。

截至2017年6月30日止六個月期間，本集團收入中來自國內的收入為人民幣3,240.5百萬元，佔收入總額的100%。與上年同期資料對比如下：

	截至2017年 6月30日 止六個月 (人民幣百萬元)		截至2016年 6月30日 止六個月 (人民幣百萬元)	
		%		%
內蒙古	2,189.9	67.6	3,131.7	71.2
中國其他地區	1,050.6	32.4	1,266.7	28.8
總計	3,240.5	100%	4,398.4	100%

2) 銷售成本

截至2017年6月30日止六個月期間，本集團的銷售成本為人民幣2,576.8百萬元，比上年同期減少人民幣1,190.6百萬元，降幅31.6%。主要由於石油貿易業務量的減少及房地產開發項目銷售的減少所致。

3) 毛利及毛利率

截至2017年6月30日止六個月期間，本集團毛利為人民幣663.7百萬元，比上年同期增加人民幣32.7百萬元，增幅5.2%。主要由於本期低毛利率的貿易板塊業務量佔比下降所致。同期，本集團毛利率為20.5% (2016同期：14.3%)。

(二) 分部經營業績

下表載列所示期間本公司各業務分部的收入、毛利、毛利率、分部業績及經營利潤率：

	收入		毛利		毛利率		分部業績		分部業績佔比	
	截至6月30日		截至6月30日		截至6月30日		截至6月30日		截至6月30日	
	六個月		六個月		六個月		六個月		六個月	
	2017年	2016年	2017年	2016年	2017年	2016年	2017年	2016年	2017年	2016年
	(人民幣百萬元)		(人民幣百萬元)		%		(人民幣百萬元)		%	
勘測、設計及諮詢	230.5	241.9	120.7	124.4	52.4%	51.4%	120.7	109.6	25.2%	22.9%
建設承包	2,645.9	2,232.2	488.6	371.1	18.5%	16.6%	344.1	253.2	71.9%	52.8%
貿易	169.4	1,350.2	1.6	45.1	0.9%	3.3%	(24.2)	34.8	(5.1%)	7.3%
電力項目運營及 其他業務	194.7	574.1	52.8	90.4	27.1%	15.7%	37.7	81.5	7.9%	17.0%
總計	3,240.5	4,398.4	663.7	631.0	20.5%	14.3%	478.3	479.1	100.0%	100.0%

1) 勘測、設計及諮詢

本集團的勘測、設計及諮詢業務的主要分部業績資料如下：

	截至6月30日止六個月				
	2017年		2016年		變動百分比
	(人民幣百萬元)	佔比	(人民幣百萬元)	佔比	
分部收入	230.5	7.1%	241.9	5.5%	(4.7%)
銷售成本	109.8	4.3%	117.5	3.1%	(6.6%)
毛利	120.7	18.2%	124.4	19.7%	(3.0%)

分部收入 勘測、設計及諮詢業務扣除分部間抵銷後收入比上年同期減少人民幣11.4百萬元，降幅4.7%，主要由於國家電力政策調整，風電業務量下降，收入減少。

銷售成本 勘測、設計及諮詢業務的銷售成本比上年同期減少人民幣7.7百萬元，降幅6.6%，主要由於業務量下降，相應的成本減少。

毛利 勘測、設計及諮詢業務的毛利比上年同期減少人民幣3.7百萬元，降幅3.0%，主要由於國家電力政策調整，風電業務量下降，收入減少。

2) 建設承包

本集團的建設承包業務的主要分部業績資料如下：

	截至6月30日止六個月				
	2017年 (人民幣百萬元)	佔比	2016年 (人民幣百萬元)	佔比	變動百分比
分部收入	2,645.9	81.7%	2,232.2	50.8%	18.5%
銷售成本	2,157.3	83.7%	1,861.1	49.4%	15.9%
毛利	<u>488.6</u>	<u>73.6%</u>	<u>371.1</u>	<u>58.8%</u>	<u>31.7%</u>

分部收入 建設承包業務扣除分部間抵銷後收入比上年同期增加人民幣413.7百萬元，增長18.5%，主要由於新增項目及以前未完工項目本期進展較大所致。

銷售成本 建設承包業務的銷售成本比上年同期增加人民幣296.2百萬元，增長15.9%，主要由於新增項目及以前未完工項目本期進展較大所致。

毛利 建設承包業務的毛利比上年同期增加人民幣117.5百萬元，增長31.7%。本公司的工程及施工承包業務的毛利率由2016年上半年的16.6%上升至2017年上半年的18.5%，主要由於毛利率較高的光伏業務量佔比上升所致。

3) 貿易

本集團的貿易業務的主要分部業績資料如下：

	截至6月30日止六個月				
	2017年 (人民幣百萬元)	佔比	2016年 (人民幣百萬元)	佔比	變動百分比
分部收入	169.4	5.2%	1,350.2	30.7%	(87.5%)
銷售成本	167.8	6.5%	1,305.1	34.6%	(87.1%)
毛利	<u>1.6</u>	<u>0.2%</u>	<u>45.1</u>	<u>7.1%</u>	<u>(96.5%)</u>

分部收入 貿易業務扣除分部間抵銷後收入比上年同期減少人民幣1,180.8百萬元，降幅87.5%，主要由於受國際市場行情影響，石油貿易業務量的減少所致。

銷售成本 貿易業務的銷售成本比上年同期減少人民幣1,137.3百萬元，降幅87.1%，主要由於石油貿易業務量的減少所致。

毛利 貿易業務的毛利比上年同期減少人民幣43.5百萬元，降幅96.5%，主要由於石油貿易業務量的減少所致。

4) 電力項目運營及其他業務

本集團的電力項目運營及其他業務的主要分部業績資料如下：

	截至6月30日止六個月				
	2017年 (人民幣百萬元)	佔比	2016年 (人民幣百萬元)	佔比	變動百分比
分部收入	194.7	6.0%	574.1	13.1%	(66.1%)
銷售成本	141.9	5.5%	483.7	12.8%	(70.7%)
毛利	<u>52.8</u>	<u>8.0%</u>	<u>90.4</u>	<u>14.3%</u>	<u>(41.6%)</u>

分部收入 電力項目運營業務扣除分部間抵銷後收入比上年同期減少人民幣379.4百萬元，降幅66.1%，主要由於已建成的房地產開發項目在上期實現銷售，本期沒有已建成的房地產項目滿足銷售條件所致。

銷售成本 電力項目運營業務的銷售成本比上年同期減少人民幣341.8百萬元，降幅70.7%，主要由於已建成的房地產開發項目在上期實現銷售，本期沒有已建成的房地產項目滿足銷售條件，相應成本減少所致。

毛利 電力項目運營業務的毛利比上年同期減少人民幣37.6百萬元，降幅41.6%，主要由於已建成的房地產開發項目在上期實現銷售，本期沒有已建成的房地產項目滿足銷售條件，收入減少所致。

(三) 流動資金及資本資源

截至2017年6月30日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣2,785.0百萬元，比2016年12月31日增加人民幣799.7百萬元，主要是因為經營資金回收及因業務開展借入銀行借款。

集團資金來源主要為經營所得和銀行借款，到期履約還款情況良好。所持現金主要以人民幣為主，借款主要為固定利率。集團制定了嚴格的資金管理辦法，密切關注流動資金狀況以及金融市場的狀況，以制定適當的財務策略。

截至2017年6月30日，本集團除銀行存款及現金外的流動資產為人民幣10,166.1百萬元，其中：應收票據及貿易應收款為人民幣7,461.1百萬元、應收客戶合同工程款為人民幣519.4百萬元、預付款項及其他應收款為人民幣1,878.8百萬元及存貨為人民幣292.8百萬元。

截至2017年6月30日，本集團流動負債為人民幣9,708.1百萬元，其中，貿易及其他應付款為人民幣3,355.9百萬元、短期借款為人民幣4,480.5百萬元。截至2017年6月30日，本集團流動資產淨值(即總流動資產及流動負債之間的差額)為人民幣3,243.1百萬元，比截至2016年12月31日的流動資產淨值減少人民幣347.1百萬元，減少9.7%。

截至2017年6月30日，本集團尚未歸還的借款為人民幣6,652.5百萬元，其中：短期借款及一年內到期的長期借款為人民幣4,480.5百萬元，長期借款為人民幣2,172.0百萬元，借款總額比2016年12月31日增加人民幣2,495.0百萬元，其中：短期借款增加人民幣2,808.0百萬元，長期借款減少人民幣313.0百萬元。

1) 現金流量

經營活動使用的現金流量。截至2017年6月30日止六個月期間，經營活動產生的現金淨流出為人民幣1,440.2百萬元，比上年同期淨流出減少人民幣286.6百萬元，降低16.6%，主要是(i)工程建設承包業務本期取得較大進展及採購EPC項目所需設備，導致貿易應收賬款及應收票據增加人民幣594.1百萬元；(ii)向工程建設承包業務的供應商支付預付款以及向客戶支付競標保證金及履約保證金，導致預付款項、押金及其他應收款項增加人民幣464.7百萬元；(iii)本期工程建設承包業務取得較大進展退還保證金，導致其他應付款及預收款項減少人民幣332百萬元；被(i)由於本公司良好的信用及電子商務平台的優勢，從供應商取得延期支付權利，導致貿易應付賬款及應付票據增加人民幣302.1百萬元所抵銷所致。

投資活動使用的現金流量。截至2017年6月30日止六個月期間，投資活動產生的現金淨流出為人民幣157.0百萬元，比上年同期淨流出減少人民幣424.5百萬元，主要是(i)存入已抵押銀行存款及定期存款人民幣352.6百萬元；(ii)已付押金及購置物業、廠房及設備支付人民幣321.4百萬元；被(i)在定期存款期滿或已抵押存款的抵押獲解除時提取的已抵押銀行存款及定期存款人民幣368.8百萬元；(ii)母公司償還墊款人民幣137.7百萬元；(iii)第三方償還其他金融資產人民幣172.2百萬元所抵銷。

融資活動產生的現金流量。截至2017年6月30日止六個月期間，本公司融資活動產生現金淨額為淨流入人民幣2,413.1百萬元，比上年同期淨流入增加人民幣495.8百萬元，增長25.9%，主要是(i)新增銀行及其他借款人民幣3,990百萬元；被(i)償還銀行及其他借款人民幣1,495百萬元所抵銷。

2) 擔保及資產抵押

截至報告期內，本公司之附屬子公司為第三方提供擔保總額為人民幣0百萬元。

報告期內，本公司之附屬子公司有人民幣0百萬元的借款以固定資產及土地使用權抵押取得，並有人民幣0百萬元的借款以貿易應收款項及銀行存單質押取得。

3) 資本負債率

本集團按資本負債比率基準監察資本結構。該比率乃以債務淨額除以總資本計算。債務淨額乃以借款總額及其他負債(包括綜合資產負債表所列示的短期借款、長期借款、貿易及其他應付款項)減受限制現金、定期存款以及現金及現金等價物計算。資本總額乃按合併資產負債表所列示的股本加債務淨額減非控股權益計算。於2016年12月31日及2017年6月30日，本集團的資本負債比率分別約為60.2%及71.6%。截至2017年6月30日的資本負債比率較截至2016年12月31日有所增加，主要因為本公司業務開展借入銀行借款。

4) 資本性支出

2017年上半年，本集團資本性支出為人民幣37.2百萬元，比2016年上半年的人民幣57.0百萬元減少34.7%。其中，人民幣4.9百萬元用於建造工程設計與諮詢業務分部的生產設施和設備購置；人民幣32.1百萬元用於工程承包及施工業務分部的生產設施和設備購置；人民幣0.2百萬元用於貿易業務分部的生產設施和設備購置。資金來源主要包括自有資金、銀行借款。

5) 重大收購

截至報告期內，本公司並沒有進行任何重大收購。

6) 重大事項

除於本公司日期為2017年6月30日的招股說明書(「招股書」)內所披露事項以外，本公司於截止2017年6月30日並沒有任何重大事項。

5. 僱員及薪酬政策

僱員

截至2017年6月30日，本公司共有在崗職工5,448名。另本集團有離崗保留勞動關係人員451名。

下表載列截至2017年6月30日根據業務分部分類的在崗職工情況：

	在崗 職工人數	佔總數的 百分比
勘測、設計及諮詢	1,164	21.36%
建設承包	3,853	70.72%
貿易	102	1.87%
電力項目運營及其他業務	216	3.96%
其他	113	2.07%
總計	5,448	100%

根據本公司業務所在地中國的地方政府的相關規定，本公司向養老金供款並為員工購買醫療保險、失業保險、生育保險和工傷保險，供款金額按相關中國法律及法規規定的員工總薪金的指定百分比計算。本公司根據中國適用法律法規向員工住房公積金供款。除法定供款外，本公司還自願向在職員工和退休員工提供福利，包括向在職員工和退休員工提供補充醫療保險計劃和補充退休金計劃，及向在職員工提供年度獎金。

2017年上半年，本公司的僱員開支為人民幣377.92百萬元。本公司現在並無僱員購股權計劃。

本公司已根據僱員的崗位職責、專業知識、專門技術、操作技能、營運及管理以及其他方面的知識建立綜合培訓體系。本公司主要從校園及市場招聘僱員。本公司根據《勞動合同法》與僱員簽署書面僱傭合同，訂明試用期及違規處罰、解除勞動合同、支付薪金和經濟賠償及社會保險保費方面的條款。本集團已採取多種措施改善僱傭關係管理，並切實履行法定義務。本公司圍繞企業業務發展戰略、經營目標和崗位職責開展僱員培訓，並不斷探索創新培訓形式。

本集團建立了工會來保護僱員權利，並鼓勵僱員參與本集團管理。本公司沒有發生過影響本公司管理運營的罷工或其他勞資糾紛。

本公司致力為員工提供培訓。入職及持續培訓計劃的範圍包括管理技巧及技能培訓、海外交流計劃及其他課程。本公司亦透過支付持續教育費用來鼓勵員工參與獲取更高學歷及取得任職資格的課程的學習。

中期股息

按招股書所披露，內蒙古能源建設投資(集團)有限公司可享有金額相當於本公司於2016年1月1日至2016年5月31日(本公司成立日期)期間保留盈利的股息(「**成立前股息**」)。此外，根據2016年7月9日的本公司股東會決議，內蒙古能源建設投資(集團)有限公司及內蒙古蘇里格燃氣發電有限責任公司可獲得金額相當於本公司於2016年6月1日至2017年6月30日期間保留盈利的特別股息(「**特別股息**」)。詳情請參閱招股書及載於本公告內的本公司的簡明合併財務報表附註8。

除成立前股息及特別股息外，董事會不建議派發截至2017年6月30日止六個月期間的任何其他中期股息。

企業管治守則

本公司已採納並採用《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《**上市規則**》」)附錄十四《企業管治守則》所載的原則及守則條文。報告期內，本公司的股份仍未於聯交所上市。

由上市日期2017年7月18日至本公告日期，本公司一直遵守《企業管治守則》的強制性守則條文。本集團始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為本公司股東創造價值不可或缺的一部分，集團參照《上市規則》附錄十四所載《企業管治守則》的守則條文，建立了由股東大會、董事會、本公司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。

遵守董事、監事及有關僱員進行證券交易之標準守則

本集團已採納《上市規則》附錄十所載《上市公司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(「**監事**」)的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於由上市日期2017年7月18日至本報告日期，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員(定義見上市規則)買賣公司證券交易事宜設定指引，指引內容不比《標準守則》寬鬆。本公司並沒有發現有關僱員違反指引。

董事會將不時檢查本集團的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障本公司股東的利益。

購買、贖回或出售本公司之上市證券

本公司H股於2017年7月18日在聯交所主板上市。超額配股權於2017年8月9日部分行使，超額配發股份於2017年8月16日在聯交所主板上市。

除上述披露外，自上市日期至最後可行日期，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司的任何上市證券。

審計委員會

本公司審計委員會由三名獨立非執行董事組成，包括樓妙敏女士(主席)、甦南先生及丁志雲先生，其職權範圍乃符合上市規則。審計委員會已考慮及審閱本集團所採納的會計原則及慣例，並已與管理層討論有關內部控制及財務報告事宜，包括審閱本集團截至2017年6月30日止六個月的未經審核簡明綜合中期財務業績。

於2017年8月29日，審計委員會已審閱並確認本集團截至2017年6月30日止六個月的中期業績公告，2017年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編制的截至2017年6月30日止六個月的未經審核中期簡明合併財務資料。

刊發中期業績公告及中期報告

本中期業績公告刊登於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.imeec.cn)。本公司的2017年中期報告，當中載有所有上市規則所要求的資料，將適時寄發予本公司股東，並分別於聯交所及本公司網站刊載。

承董事會命
內蒙古能源建設投資股份有限公司
魯當柱
董事長

中國內蒙古
2017年8月29日

於本公告日期，本公司之執行董事為魯當柱先生及劉利生先生；以及本公司之獨立非執行董事為王溫先生、甦南先生、丁志雲先生、楊泓先生、岳建華先生及樓妙敏女士。