

除另有註明外，以下章節內的資料取材自各政府及刊物或透過與各中國政府機關通訊取得，而此等資料並未經我們或包銷商或其各自任何的聯屬人士或顧問編製或獨立核實。此等資料未必與於中國境內外編撰的資料一致。我們已合理審慎地編撰和轉載此等資料。

## 中國的經濟概況

一九七八年至二零零五年期間，中國的實際國內生產總值複合年增長率為9.6%，使中國成為世界增長最快的經濟體系之一。根據國家經濟和社會發展的第十一個五年計劃，中國政府預期於二零零六年至二零一零年的國內生產總值平均年增長率可達7.5%。

電力行業的增長率於九十年代大致上緊隨中國的經濟增長率。然而，自二零零零年起，中國發電量的增長卻超逾了中國國內生產總值的增長。發電量自二零零零年起的較快增長主要是由工業迅速增長以及人均收入增加使居民用電需求上升所帶動。

年份	與上年度 比較的 實際國內生產 總值增長率 (%)	與上年度 比較的 發電量增長率 (%)
二零零零年 .....	8.4	11.0
二零零一年 .....	8.3	8.4
二零零二年 .....	9.1	11.5
二零零三年 .....	10.0	15.2
二零零四年 .....	10.1	15.2
二零零五年 .....	10.2	13.8
二零零六年 .....	10.7	13.5

資源來源：二零零六年中國統計年鑒；二零零六年國內能源行業統計報告

## 中國電業的行業概覽

然而，儘管中國的經濟增長率領先下表所呈列的國家及地區，但其人均發電量均屬所呈列國家及地區之末。

年份	二零零五年	實際國內生產總值增長率			
	人均發電量 (千瓦時)	二零零二年 (%)	二零零三年 (%)	二零零四年 (%)	二零零五年 (%)
美國 .....	14,298	1.9	3.1	4.2	3.5
日本 .....	8,859	(0.3)	1.3	2.7	2.7
新加坡 .....	8,782	4.0	2.9	8.7	6.4
南韓 .....	8,176	7.0	3.1	4.7	4.0
香港 .....	5,503	1.8	3.2	8.6	7.3
中國 .....	1,897	9.1	10.0	10.1	10.2

資料來源：BP世界能源統計2006年6月；世界銀行；二零零六年中國統計年鑒

### 中國電力的供求

中國的電力消耗量近年迅速增加。由二零零零年至二零零六年，中國的電力消耗量複合年增長率為13.1%，較中國同期實際國內生產總值複合年增長率9.7%為快。於二零零六年，工業生產佔中國電力消耗量的74.9%。二零零零年至二零零六年期間，工業電力消耗量的複合年增長率為14.0%。

於二零零六年年底，中國擁有約622.0吉瓦的總裝機容量。誠如下表所示，中國總發電量的增長率自二零零零年起較其裝機容量的增長率為快，導致利用小時由二零零零年至二零零四年逐年攀升。然而自二零零五年起，裝機容量增長超過電力需求增長（包括我們大部份熱電廠所處的江蘇省）。此趨勢導致平均利用小時自二零零五年起下降。二零零六年新增的裝機容量超過100吉瓦，以致利用小時由二零零五年的4,829.1小時減少至二零零六年的4,556.9小時。

年份	總裝機容量 (吉瓦)	總發電量 (太瓦時)	利用小時 <sup>(1)</sup> (小時)
二零零零年 .....	319.3	1,368.5	4,285.7
二零零一年 .....	338.6	1,483.9	4,382.3
二零零二年 .....	356.6	1,654.2	4,639.2
二零零三年 .....	391.4	1,905.2	4,867.6
二零零四年 .....	442.4	2,194.4	4,960.4
二零零五年 .....	517.2	2,497.5	4,829.1
二零零六年 .....	622.0	2,834.4	4,556.9

資料來源：二零零六年中國電力年鑒；二零零六年國內能源行業統計報告

(1) 總發電量除總裝機容量乘1,000

燃料來源及供應

中國為燃煤資源豐富的國家，但石油及天然氣資源相對有限。因此，燃煤發電機組佔中國大部分發電裝機容量。除了燃煤發電以外，許多以水力、天然氣、風力及核能為燃料來源的新發電項目正進行中。關於各熱電廠的最低利用小時的超發電量，由於無論使用何種發電方法，發電廠的發電量均大致一樣，因此，只要以上項目利用與我們的發電廠相同的電網營運，我們的發電廠則能與所有此等種類的發電項目競爭。下表呈列二零零五年中國按燃料來源分類的總裝機容量：

燃料種類	二零零五年裝機容量 (按燃料種類呈列)	
	總裝機容量 (吉瓦) <sup>(1)</sup>	佔總額的%
火電 .....	391.4	75.7
熱電聯產 .....	69.8	13.5
水力 .....	117.4	22.7
核能 .....	6.8	1.3
風力 .....	1.1	0.2
其他 .....	0.5	0.1
總計	<u>517.2</u>	<u>100.00</u>

資料來源：二零零六年中國電力年鑒

(1) 由於該等數字已整化差異，故並無加於總數內。

中國電業的未來計劃及第十一個五年計劃

能源短缺及環境惡化為全球主要關注的問題。由於中國經濟快速發展、生活水平提升及人均能源消耗量持續上升，能源短缺成為一項限制中國經濟發展的因素。因此，於二零零五年刊發的國民經濟和社會發展第十一個五年計劃綱要中，中國政府建議多項能源保護及環保政策及國家目標。於第十一個五年計劃中所述的若干中國政府目標包括每單位國內生產總值的能源消耗量減低20%，並大幅開拓高效能能源，包括水力、天然氣、核能、其他可再生能源及熱電聯產。誠如下表所示，能源行業第十一個五年計劃亦載有按燃料種類呈列裝機容量的目標增幅。由此可見，來自熱電聯產及可再生能源的增長裝

## 中國電業的行業概覽

機容量佔增長裝機容量的百分比高於二零零五年熱電聯產及可再生能源目前的裝機容量百分比。舉例而言，於二零零五年，熱電聯產佔總裝機容量13.4%，至第十一個五年計劃，熱電聯產預期將佔裝機總增長容量30.4%。另外例如水力發電(為潔淨可再生燃料來源)，於二零零五年佔裝機容量22.7%，預期於第十一個五年計劃將佔裝機總增長容量27.4%。

燃料種類	第十一個五年計劃增長裝機容量 (按燃料種類呈列)	
	裝機總增長容量 (吉瓦)	佔總額的%
燃煤 .....	87.4	53.0
熱電聯產 .....	50.2	30.4
水力 .....	45.1	27.3
燃氣 .....	13.6	8.3
核能 .....	4.0	2.4
新能源 .....	1.0	0.6
其他 .....	13.9	8.4
總計	<u>165.00</u>	<u>100.0</u>

資料來源：電力行業第十一個五年計劃及二零二零年發展計劃；二零一零年熱電行業發展計劃及二零二零年發展目標

### 中國的熱電行業

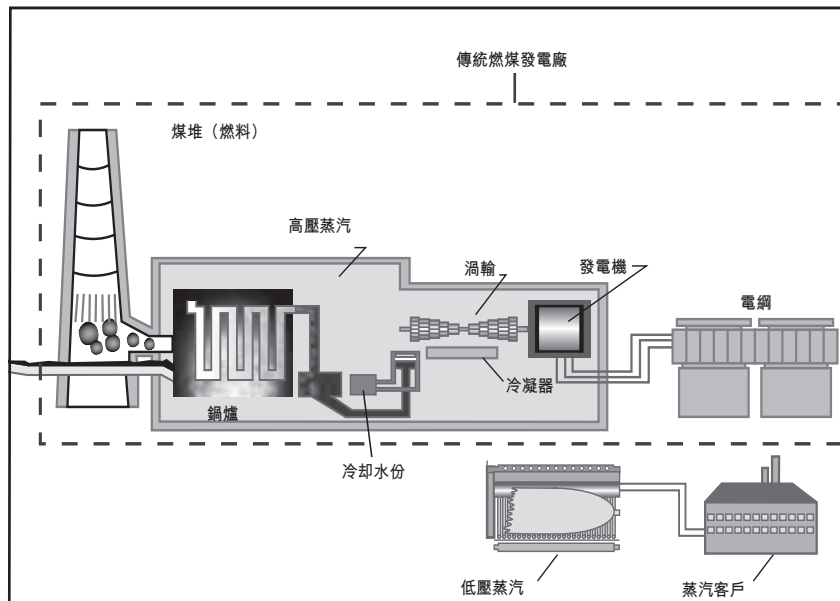
熱電廠又稱熱電聯產發電廠，因其在環保及經濟方面的好處獲中國政府大力支持。熱電廠主要以與傳統發電廠大致相同的模式經營，惟過程中生產的蒸汽均出售予客戶而非經冷凝後排放。因此，經熱電廠生產電力可更有效使用燃料，亦減少所生產每單位能源的二氧化硫排放量。此外，透過使用熱電廠供應的蒸汽，蒸汽客戶不須操作其會排放大量污染物及耗能量及生產成本較高的鍋爐。

## 熱電廠與傳統燃煤發電廠的比較

### 發電過程

在僅生產電力的傳統發電廠中，燃料於鍋爐中燃燒，以生產的高壓蒸汽推動渦輪，蒸汽渦輪繼而驅動發電機以生產電力。一般而言，持續的蒸汽熱流將在冷凝器冷凝為水份，然後重新注入鍋爐。由於低壓蒸汽蘊含大量熱能，而該等熱能於冷凝過程中流失，因此，根據本招股章程附件六「技術報告」一節所述，傳統燃煤發電廠的熱效率只有約30%至40%。

### 熱電廠與傳統燃煤發電廠生產過程示意圖



熱電廠發電形式最初數個發電步驟與傳統發電廠相若。燃料於鍋爐中燃燒，以生產的高壓蒸汽推動渦輪，蒸汽渦輪繼而驅動發電機以生產電力。然而，與傳統發電廠不同的是，大部份蒸汽乃出售予鄰近的商業及家庭客戶，而不是將蒸汽冷凝為水份。熱電廠能以相同程序及燃料，同時生產電力及蒸汽作為產品，因此，熱電聯產屬高效能的發電及供熱方式。一般而言，功率50兆瓦以下的熱電廠的熱效率可達45%至90%。

政府政策

過往，中國中央及地方政府一直提倡熱電廠的發展，並為熱電廠頒佈一系列有利政策，如較高的上網電價，以及授予熱電廠獨家擔任劃定供熱範圍的獨家蒸汽供應商。

國家發展計劃委員會、國家經貿委、建設部及國家環保總局於二零零零年八月二十五日共同頒佈的第1268號規定中規定有關熱電廠的有利政策及條件，相關規定明確要求：

- 熱電廠的上網電價乃由省級物價部門釐定，而熱電廠的蒸汽價格則由地方物價部門釐定。該等物價部門須於釐定此等價格時，全面考慮熱電聯產的環境及能源保護效益。
- 熱電廠獲豁免繳交小型燃煤發電廠所需繳交的配套費。此外，熱電廠的電力調度水平乃按蒸汽生產量釐定。換言之，熱電廠能盡量將所有生產的蒸汽轉化為電力並調度作商業銷售。
- 在已興建的熱電廠及計劃興建的熱電廠所在的供熱範圍內，毋須再興建任何其他熱電廠或鍋爐。地方環保及技術監督機關概不審批於供熱範圍內任何額外小型鍋爐擴建項目。倘熱電廠開始投產，則地方政府須下令三個月內拆除供熱範圍內的所有小型鍋爐，惟可允許保留該等產能大及設備狀況較佳的鍋爐，作為高峰小時的後備廠。於現有熱電廠所在的供熱範圍內，並無經營獨立的小型燃煤鍋爐。所有現存的獨立小型燃煤鍋爐須於規定的時限內終止經營。此項獨特蒸汽銷售安排並不要求發電廠符合一定熱效率及熱電比。
- 所有熱電聯產單位須於營運期起始三年內符合以下標準，方可享有上述優惠待遇。倘若熱電廠於寬限期失效後未能達到要求，則可被要求透過(免費)供應其之前於寬限期內享有優惠待遇的發電量，以作出修復。

熱電廠類型	熱效率	熱電比 (r)	
		一個單一單位熱電聯產單位 產能(兆瓦)	
		< 50兆瓦	> 50兆瓦
燃煤熱電聯產	> 45%	$r > 100\%$	$r > 50\%$
燃氣熱電聯產	> 55%	$r > 30\%$	$r > 30\%$

熱電聯產行業前景

根據二零零六年中國電力年鑒，於二零零五年年底，全國熱電聯產的裝機容量為69.8吉瓦，分別佔全國總裝機容量及火電發電裝機容量的13.4%及17.8%。下表顯示由二零零零年至二零零五年熱電聯產佔火電發電裝機容量的百分比增長：

年份	中國火電 發電裝機容量 (吉瓦)	中國熱電 聯產裝機容量 (吉瓦)	熱電廠裝 機容量佔火電 發電裝機容量 的百分比 %
二零零零年 .....	225.6	29.9	13.3
二零零一年 .....	241.2	32.2	13.4
二零零二年 .....	265.6	37.4	14.6
二零零三年 .....	289.8	43.7	15.7
二零零四年 .....	329.5	48.1	15.6
二零零五年 .....	391.4	69.8	17.8

根據國家發改委能源局於二零零三年六月編製的《2010年熱電聯產發展規劃及2020年遠景發展目標》，全國熱電聯產總裝機容量將於二零一零年達120吉瓦，其中城市消耗約56吉瓦，工業消耗約64吉瓦。於二零二零年，全國熱電聯產總裝機容量預計約達200吉瓦，佔中國發電總裝機容量22%。由二零零五年至二零二零年，熱電聯產裝機容量複合年增長率預計將增加約7.3%。此外，國家發改委於二零零七年四月頒佈的能源發展十一五規劃進一步強調於二零一零年，熱電聯產裝機容量須增長40吉瓦以上。

除熱電廠外中國政府鼓勵的發電廠

除熱電廠外，生物質電廠、資源綜合利用電廠及城市固體廢物垃圾發電廠均受中國政府鼓勵並享有多種優惠待遇。

生物質電廠

為成為合資格的生物質發電廠，生物質燃料佔發電廠總燃料利用量的比重必須為80%或以上；生物質發電廠可得到一項特別補貼。於二零零六年一月，國家發改委除一項提供給已裝置除硫設備的燃煤發電廠的上網電價補貼外，亦授予生物質發電廠一項人民幣250元／兆瓦時的補貼。生物質發電廠可於營運的最初十五年得到此項補貼。由二零一零年開始，剛獲批的生物質發電廠每年所得到的補貼會較上一年少2%。使用80%以下生物質作燃料資源的發電廠將不能得到補貼。除此項補貼外，生物質發電廠獲授權將生產的電力全部售予各電網公司而不受限制。

### 資源綜合利用廠

為成為合資格綜合資源利用廠，使用煤矸石、污泥及煤泥的發電廠必須使用此等燃料作為其燃料總消耗量的最少60%。綜合資源利用廠獲授調度優先權、比傳統燃煤發電廠享有較高利用小時、若干稅務優惠及獲免除小型燃煤發電廠須付的上網配套費。

### 城市固體垃圾發電廠

為成為合資格城市固體垃圾發電廠，鍋爐的建設及營運須符合政府標準。發電廠所用的城市固體廢物的質和量必須經過地方政府部門認證。以每月計，這些發電廠的實際城市固體垃圾使用量必須佔計劃城市固體垃圾使用量的最少90%。如發電廠有安裝循環流化床鍋爐並燃燒城市固體垃圾及煤的混合物，則發電廠城市固體廢物使用數量須佔每月總燃料使用重量的最少80%。發電廠須達成以上條件方可成為合資格城市固體垃圾發電廠。

### 中國電力行業的背景及重組

國家電網公司於一九九七年一月一日成立以接管中國國營發電資產及幾近所有高壓輸電網和地方配電網。國家電網公司負責投資、發展、建設、管理、經營和擁有電廠、跨省和跨區域電網的互聯以及跨地區輸電。

國家經貿委於一九九八年三月成立以承擔電力行業的政府和管理職能。國家經貿委內設電力局，負責推動改革政策與法規、制定發展策略、確定技術規範和行業守則，以及監督電力行業的營運。

中國電力行業於二零零二年十二月經過進一步重組後，國家電力公司被重組為兩家電網公司及五個大型獨立發電集團。該兩家電網公司分別為國家電網公司（「國家電網」）和中國南方電網公司（「南方電網」）。國家電網擁有及管理五家區域電網公司，即中國東北、華北、華東、華中和西北電網公司，而該等區域電網公司各自於二十四個省（區）擁有及經營跨省高壓輸電網和地方配電網。國家電網亦管理西藏自治區電網。南方電網擁有及管理五個省（區）（包括廣東、貴州、雲南、海南省和廣西壯族自治區）的跨省高壓輸電網和地方配電網。



## 中國電業的行業概覽



於二零零五年，五個最大獨立發電集團擁有及管理中國可供使用總裝機發電容量約37%，餘下63%主要由省、地方及其他電力公司擁有。下表列載中國五個大型獨立發電集團於中國控制的概約裝機容量及總發電量：

發電集團	二零零五年 總裝機容量 (吉瓦)	二零零五年 總發電量 (太瓦時)
中國華能集團 .....	43.2	256.4
中國大唐公司 .....	41.7	209.8
中國國電公司 .....	35.1	190.4
中國華電公司 .....	38.8	162.9
中電投資公司 .....	32.4	143.8
其他 .....	326.1	1,534.2
<b>總計</b>	<b>517.2</b>	<b>2,497.5</b>

資料來源：二零零六年中國電力年鑒

根據電力行業進行的持續改革，國務院於二零零二年成立一個新業界監管機構國家電監會。國家電監會主要負責包括確保電力行業的公平競爭、監測發電廠的生產質量和標準、管理電力業務許可證，以及處理電力市場的糾紛。

## 中國電業的行業概覽

於二零零四年七月，國務院就批准不同種類發電廠的規定發出進一步指引。例如：

- 燃煤發電廠須獲國家發改委批准
- 燃煤熱電發電廠須獲國家發改委批准；其他熱電廠須獲地方發改委或其他同等機構批准
- 裝機容量50兆瓦或以上的風能發電廠須獲國家發改委批准；其他須獲地方發改委或其他同等機構批准
- 位於主要河流裝機容量250兆瓦或以上的電力發電廠須獲國家發改委批准；其他須獲地方發改委或其他同等機構批准

### 輸電及調度

在中國生產的所有電力，除了非上網發電廠生產的電力，其餘全部由電網公司進行調度。發電廠每年與有關電網公司商討釐定調度的輸出電量。對每個電網進行的電力調度乃由電網公司擁有及經營的調度中心管理。

中國的主要電力輸配系統由國家電網擁有的五個現有跨省電網和南方電網擁有的六個電網組成。下表呈列併入電網的發電廠的總裝機容量，以及該等電網於二零零五年的總發電量。

電網	二零零五年 總裝機容量 (吉瓦)	二零零五年 總發電量 (太瓦時)
<b>國家電網</b>		
華東電網 .....	123.6	574.5
華中電網 .....	108.4	496.4
華北電網 .....	94.7	514.8
東北電網 .....	44.2	217.9
西北電網 .....	35.6	172.4
<b>南方電網</b>		
廣東省電網 .....	48.1	227.9
貴州省電網 .....	14.3	69.3
雲南省電網 .....	12.8	60.5
廣西省電網 .....	11.0	44.6
天生橋電站 .....	2.5	10.5
海南省電網 .....	2.1	8.2
其他 .....	19.8	100.6
<b>合計</b>	<b>517.1</b>	<b>2,497.6</b>

資料來源：二零零六年中國電力年鑒

中國的能源來源(如煤炭和水電資源)主要位於華北、華中和西南內陸省份，但中國高耗電量地區位於東部和南部沿海地區。在能源資源豐富地區開發大型發電廠的規劃下，擴大中國的輸電能力誠屬非常重要。中國計劃擴大聯網的電網，以便長距離輸送坑口發電廠和水力發電廠生產的電力。

為達致更具效率及合理的電力調度，國務院發佈《電網調度管理條例》(「調度條例」)，自一九九三年十一月一日起生效。根據調度條例，所成立的調度中心將分為五級：國家調度中心、跨省電網調度中心、省級電網調度中心、省轄市級電網調度中心和縣級電網調度中心。調度中心負責多個聯網發電廠的計劃電量的管理及調度。各發電廠每天從當地調度中心收到一份根據預計的需求量、天氣和其他因素編製的翌日按小時計發電預期計劃表。

調度中心的電力調度必須根據用電計劃表進行。用電計劃表一般按(其中包括)電網與大型或主要電力用戶訂立的供電協議釐定，此等協議包括中國政府每年制定的發電和供電計劃；調度中心與受其調度的各發電廠訂立的協議(「調度協議」)；電網之間的聯網協議及電網的實際狀況，包括設備能力和安全備用容量。

### 上網電價

計劃電量、超計劃電量及競價電量適用的上網電價各有不同。一般而言，計劃電量和超計劃電量的上網電價由有關省級物價局及國家發改委審批。有關省政府部門每年根據預測經濟增長預測區內電力需求，以釐定總電量。根據此等估計，每座發電廠和購電方會就計劃電量和超計劃電量達成協議。超計劃電量須受競價上網電價所限制。

於一九九六年開始生效的中國電力法規定了釐定中國上網電價的基本原則。根據中國電力法，授予發電商的上網電價按提供合理的成本補償及投資回報的原則釐定。

於二零零一年四月頒佈計劃電量的新上網電價釐定機制。新機制乃根據發電廠的經營期限以及在同一省級電網中同期興建的技術可資比較發電廠的平均成本而制定。於二零零五年三月，國家發改委公佈進一步證實上網電價釐定機制。根據此新增法例，上網電價將由省級物價部門根據發電廠投入營運年期而釐定。有關規則亦尋求為獨立發電集團提供合理補償及回報。合理回報尤其透過加入若干溢價至長期政府債券收益率而釐定。

於二零零四年十二月，國家發改委公佈一項電力定價改革方案，以減輕燃煤成本上升對獨立電力生產商的不利影響。根據此改革方案，電價會因應燃煤價格上升上調。簡而言之，獨立電力生產商獲允許透過提高上網電價，燃煤價格70%的增幅將轉嫁予電網。然而，實際電價調整乃使用如淨供電標準煤耗率及燃煤煤發熱量等因素的複雜方程式計算。當平均燃煤價格於六個月期間上升超過5%，則70%的增幅會透過提高上網電價轉嫁予電網，而獨立電力生產商將承擔剩餘30%的燃煤成本增幅。倘平均燃煤價格於該六個月期間的增幅少於5%，則上網電價將維持不變。此新政策將按二零零四年五月底的燃煤售價作為基準，以計算隨後六個月期間的平均燃煤價格波動。

於二零零六年六月，國家發改委發出一份通知，進一步減輕煤炭成本增加的不利影響對獨立電力生產商造成的負擔。各省份的電價調整相異，舉例而言，江蘇及浙江省的上網電價比率(包括增值稅)分別被調高人民幣4元/兆瓦時及人民幣3.5元/兆瓦時。為減少環境污染，國家發改委亦推出鼓勵獨立電力生產商安裝脫硫設備的措施。於二零零六年六月，國家發改委宣佈，所有於二零零六年年底前安裝及投入營運煙氣脫硫設備及已取得各有關當局最終認可的發電廠可享人民幣15元/兆瓦時的電價補貼。

自一九九八年起，中國政府已開始在若干省份內試驗實行電力競價銷售。就傳統的燃煤電廠而言，倘電廠的發電量超出計劃電量，超計劃電量將透過名為競價上網系統的機制按與其他電廠競爭的基準售予電網。該競價上網系統的概念已在中國東部、中國東北部及中國南部試行。於中國東部，傳統燃煤發電廠會按固定的電網電價，出售90%按計劃生產的電力，餘下10%將會按由市場釐定具競爭力的價格出售。發電廠每日會呈交翌日每十五分鐘時限的發電容量和價格。電網公司其後會挑選價格最低的發電廠，而最終電價將為市場清算價格。於二零零六年三月，中國東部的競價上限定為人民幣471元/兆瓦時。一般而言，競價上網系統會令售價下調至較計劃電量的電價為低。

競價上網系統並不覆蓋所有發電廠。根據國家電監會於二零零六年三月頒佈的監管規定，發電廠分為兩類：A類和B類。A類發電廠已參與競價上網系統，而B類發電廠目前並未參與競價上網系統。

- A類發電廠指擁有單渦輪機容量高於100兆瓦電力燃煤機組的發電廠。B類發電廠指僅有以下機組的發電廠，包括：
  - 單渦輪機容量低於100兆瓦的燃煤機組
  - 熱電機組
  - 燃氣機組
  - 燃油機組
  - 風力、垃圾及其他再生能源機組
  - 核電機組
  - 水力機組
  - 其他非A類機組

直接適用於我們在中國的業務的規則和法規

營運

適用於我們經營的發電廠的中國主要法律及法規包括：

- (1) 整體規管方案：於一九九六年四月一日開始生效的《中華人民共和國電力法》及於二零零五年五月一日開始生效的《電力監管條例》訂明中國電力行業的規管框架。據此，中國政府釐定的上網電價及中國所有發電廠均須受各自電網公司的調度限制。
- (2) 上網電價：於二零零一年四月二十三日開始生效的《關於規範電價管理有關問題的通知》及於二零零五年五月一日開始生效的《上網電價管理暫行辦法》訂明物價部門釐定發電商的上網電價所應依從的原則。

- (3) 調度：於一九九三年十一月一日開始生效的《電網調度管理條例》闡明中國所有發電商適用的法規，規定發電商的發電量須符合其指定計劃電量。於二零零七年八月二日，國務院通過由國家發改委、國家電監會、國家環保總局及國家能源領導小組辦公室頒佈的《節能發電調度辦法(試行)》。根據法規制定，發電機組的調度優先權是根據以下順序決定：(a)使用可再生燃料的不可調節發電機組；(b)使用可再生燃料的可調節發電機組；(c)核能發電機組；(d)熱電機組及資源綜合利用發電機組；(e)燃氣發電機組；(f)無熱負荷的燃煤發電機組；(包括無熱負荷的熱電機組)及(g)燃油發電機組。
- (4) 熱電聯產及資源綜合利用：國家發展計劃委員會、國家經貿委、建設部及國家環保總局於二零零零年八月二十五日頒佈的第1268號規定(《關於發展熱電聯產的規定》)訂明列為熱電廠的發電廠所得的優惠待遇及提供予熱電廠的有關鼓勵。此外，於二零零七年一月十七日，國家發改委及建設部頒佈《熱電聯產和煤矸石綜合利用發電項目建設管理暫行規定》訂明於熱電廠供熱範圍(於一間熱電廠方圓8公里範圍內)內銷售蒸汽的獨家權利及熱電廠和資源綜合利用電廠的調度優先權。
- (5) 利用可再生能源：根據於二零零六年一月一日開始生效的《中華人民共和國可再生能源法》及《可再生能源發電價格和費用分攤管理辦法》，中國政府鼓勵利用可再生燃料，且利用這類燃料的發電廠享有較高的上網電價及可以將生產的電力全部售予各電網公司而不受限制。此外，根據可再生能源發電價格和費用分攤管理辦法，發電廠僅可於其生物質燃料利用率佔其總燃料消耗量超過80%時，方能享有優惠待遇。發電廠未能達到該要求，將被視為傳統燃煤發電廠或燃煤熱電廠。

### 審批

適用於審批外商投資發電項目的主要中國法律及法規包括《關於當前進一步鼓勵外商投資的意見》、《指導外商投資方向規定》、《外商投資產業指導目錄》、《國務院關於投資體制改革的決定》、《國家發展和改革委員會外商投資項目核准暫行管理辦法》及《商務部關於依法行政做好外商投資企業審批工作的通知》。

### 中外合資經營企業及外商獨資企業

適用於中外合資經營企業及外商獨資企業的主要中國法律及法規包括《中華人民共和國中外合資經營企業法》及其施行細則、《中華人民共和國外資企業法》及其施行細則和《中華人民共和國公司法》。外商投資企業的成立須經商務部或其指定機關批准，並須根據《中華人民共和國公司登記管理條例》及《中華人民共和國企業法人登記管理條例》向中國有關工商管理部門登記。

### 稅項

適用於從事電力生產的外商投資企業的主要中國稅務法律及法規包括《中華人民共和國外商投資企業和外國企業所得稅法》及其施行細則、《國務院關於擴大外商投資企業從事能源交通基礎設施項目稅收優惠規定適用範圍的通知》以及《中華人民共和國增值稅暫行條例》及其施行細則。