

中國能源消耗的結構

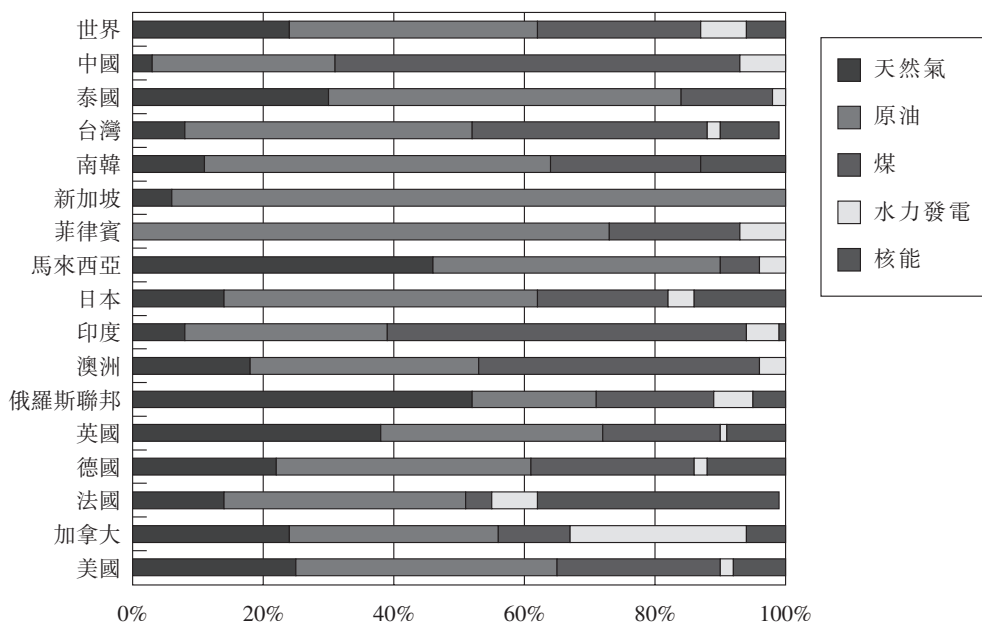
由一九九一年至二零零一年過往十年間，中國經濟持續增長，每年的國內生產總值平均增長率約為9.9%。中國經濟增長迅速，令基本能源的消耗激增。二零零零年，中國非生產用途的液化石油氣和天然氣的平均年消耗增長分別約達13%及25%，而於二零零零年煤的消耗則銳減約6%。

二零零一年，煤、原油、水力發電和天然氣分別佔中國能源總消耗約67.0%、23.6%、6.9%和2.5%。（資料來源：二零零二年中國統計年鑑）。

過往，煤一直是中國的主要能源。煤的廣泛使用，導致空氣內的二氧化碳和二氧化硫的含量增加，產生如溫室效應、全球溫度上升、天氣不穩甚至令大氣層污染等嚴重污染問題。根據世界衛生組織於一九九八年進行的空氣污染研究，全球十個污染最嚴重的城市當中，七個位於中國。鑑於用煤造成嚴重問題，中國政府遂計劃逐步減少煤的用量，以其他更環保的燃料，如原油和天然氣等取而代之。

由於環保和效益的關係，傳統燃料——煤已經逐漸被天然氣和液化石油氣所取締，結果，煤消耗在中國能源總消耗所佔的百分比，已經由一九九一年約76.1%減少至二零零一年的67.0%。另一方面，天然氣和原油消耗於同期在中國基本能源總消耗所佔的百分比，則分別由約2%增至2.5%，及由約17.1%增至23.6%。

下圖顯示二零零一年全球多個其他國家與中國在能源消耗組成方面的比較：



資料來源：bp.com 所載英國石油公司的世界能源統計總覽 (The BP Statistical Review of World Energy)

根據美國能源部能源資料協會（「EIA」）的資料，一九九九年，原油用量佔中國能源總消耗的百分比與其他國家及全球平均用量相若。一九九九年，天然氣的供應佔全球能源需求約23%，但於中國能源需求當中只有約3%屬於燃氣。預計天然氣消耗將由約600億立方米增至700億立方米不等，到了二零零五年將佔中國能源總消耗約5%。預測國內天然氣消耗於一九九九年至二零二零年將會每年增加10.1%，直至二零二零年天然氣所佔國內能源消耗將會增至約9%。

天然氣及液化石油氣的特點

天然氣

天然氣是一種無色無味的燃料，燃燒時較眾多其他傳統礦物燃料乾淨。天然氣的成份以甲烷（亦稱四氫化碳（ CH_4 ））為主，燃燒時會釋放少量的二氧化碳（ CO_2 ）和水蒸汽（ H_2O ）。天然氣的熱值較高，介乎每立方米8,300千卡至每立方米12,000千卡不等，遠高於煤氣的熱值，即介乎每立方米900千卡至每立方米4,000千卡不等。天然氣排放的污染物，分別較煤和原油少約50%和33%。因此，天然氣被視為較適宜於日後作為能源使用，並成為比其他礦物燃料更加環保的替代品。天然氣可用作發熱、冷凍、為農業和製造業發電以及日常生活之用。天然氣部分優點可概述如下：

- | | |
|------|---|
| 乾淨清潔 | 天然氣含約90%的甲烷（ CH_4 ），燃燒時會排放二氧化碳（ CO_2 ）和水蒸汽（ H_2O ）。天然氣排放的污染物，分別較煤和原油少約50%和33%，故天然氣基本上不會在大氣層內產生二氧化硫（ SO_2 ）和微細粒子等物質，且天然氣排放的有害物質亦遠低於燃燒煤和原油等其他礦物燃料。 |
| 經濟實惠 | 就經調節熱值而論，天然氣的價格相比大部分其他燃料較低。例如，天然氣較煤氣便宜約34%至88%，較液化石油氣便宜約38%至52%，亦較電力便宜約63%至80%。 |
| 安全可靠 | 天然氣本身不會爆炸，只會和氧氣混合使混合物的氧氣含量超出若干百分比後方會燃燒。此外，天然氣不含一氧化碳（ CO ）和其他有毒氣體，故即使吸入小量亦不會有害。與瓶裝液化石油氣不同，天然氣是透過管道輸送給最終用戶，故不存在與燃料儲存有關的風險。 |
| 有效 | 與其他礦物燃料相比，天然氣的熱值較高。以相同壓力計算，燃燒相同份量天然氣所得熱值乃高於大部分其他礦物燃料。 |
| 方便 | 天然氣乃利用管道輸送給最終用戶。對於工業用戶而言，燃氣設備較利用煤及其他礦物燃料運作的設備簡單、容易操作和保養。此外，天然氣燃燒後亦無需棄置固體廢料或灰燼。 |

液化石油氣

液化石油氣為無毒、無色、無臭的燃料，是原油提煉過程中產生的含氫氣體，主要成份包括丁烷 (C₄H₁₀) 和丙烷 (C₃H₈)。上述氣體經加壓而液化以便運輸。液化石油氣擁有介乎每立方米22,000千卡至每立方米29,000千卡的高熱值，大多用作家居煮食、燒水和供暖。工商界別則多以液化石油氣作工業食品生產及加熱。

以下為國內目前使用的不同種類燃料的熱值比較：

	平均熱值
天然氣	每立方米9,000千卡
液化石油氣	每公斤11,000千卡
煤	每公斤5,500千卡
柴油	每公斤10,990千卡

天然氣的用途

住宅用 — 住宅用戶一般用天然氣來煮食、供暖及燒水。於住宅單位，天然氣以低壓管道供應，並以一般家庭電器燃用。

公眾用 — 用戶包括學校、酒店及酒樓，以天然氣來煮食、供暖及燒水等。用具一般為體積較大的暖爐、熱水煲及發熱機。

工業用 — 製造業用戶一般用天然氣作生產貨物的燃料。器具一般是專為工廠而設，體積較大的發熱機。此外，天然氣亦有用作生產其他石油化工產品物及副產品、肥料及冷凍劑的部件。

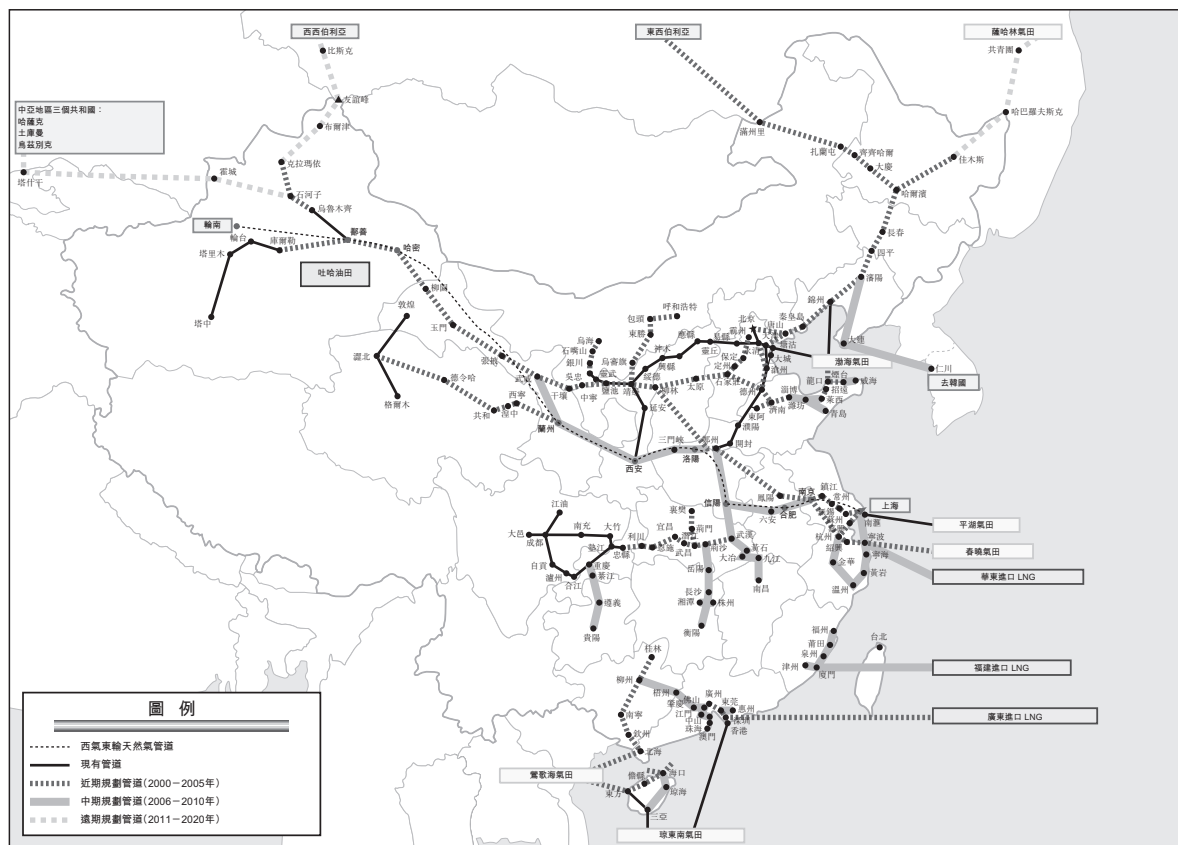
中國的天然氣

中國天然氣消耗

天然氣向非國內的主要燃料，然而，鑑於使用天然氣具有環保效益，中國遂開始大力發展燃氣基礎設施。中國現時的天然氣年產量合共約為270億立方米，僅能滿足現時的消耗水平。天然氣的年產量預期到二零零五年將可達約500至600億立方米。然而，年消耗預期到二零一零年和二零二零年亦將分別約達1,000億立方米和2,000億立方米。估計到二零二零年，天然氣的消耗將分別佔國內能源總消耗約9%，其中約42%將用作發電、22%將作為城市燃料，屬於住宅消耗，16%乃作化工業之用，而20%則作其他商業生產之用。

在中國，天然氣目前的消耗集中於四川、天津、遼寧和山東等有油田和氣田的省份。此外，全國超逾20個中型至大型城市如北京、天津、四川、成都和重慶等亦已鋪設天然氣管網。

下圖顯示中國已興建或現計劃興建的長線管道：



資料來源：博燃網

中國天然氣的儲備和生產

目前，全國最大天然氣儲備集中我國西部和中北部，形成需要大力投資管道基礎設施（西氣東輸項目），以便向東部城市供應天然氣的形勢。根據地質礦產資源部門進行的第二輪油氣評估結果，預期中國69個油田的估計天然氣儲備約為380,000億立方米，其中近岸約有300,000億立方米，而離岸則約有80,000億立方米。估計油田的採量只有2億立方米。二零零一年年初，中國國務院批准一項涉資120億美元的偉大工程「中國西氣東輸天然氣管道」，在華西偏遠地區開發燃氣儲備，並透過管道將燃氣輸送往華東至上海及其他長江三角洲城市。

中國天然氣儲備主要由中國石油天然氣股份有限公司、中國海洋石油總公司和中國石油化工集團公司擁有。

中國天然氣的定價

天然氣消耗和價格是由中國政府釐定，並高度集中於中央政府國家發展與改革委員會。因此，油田和氣田經營商僅負責根據國家規劃生產指定數量之天然氣，並無銷售和釐定天然氣產品的價格的權利。

分銷公司應付天然氣供應商的天然氣批發價由三部分組成，分別為井口價、管道運輸費和淨化費用。井口價由國家發展與改革委員會釐定，現時的定價每立方米人民幣0.90元，且供應商與分銷公司磋商後可作調整，惟以10%為上下限。管道運輸費乃按有關長線管道的投資成本、折舊、耗損和運送距離而釐定。淨化費用乃按供應商的實際淨化成本釐定。管道運輸費和淨化費用均必須由國家發展與改革委員會審批。

然而，天然氣供應的零售價可由地方或市政府按地方社區發展需要自行規管。燃氣分銷商的收入源自接駁費和燃氣費，接駁費為一次性收費，於燃氣管網接駁至住戶和工業用戶時收取，而燃氣費則按實際天然氣用量收取。

天津市的天然氣價格目前由天津市物價局釐定。根據天津市價格局發出的通知(津價商[2003]52號)，天津市的天然氣價格分為兩類：(1)住宅用氣的價格為每立方米人民幣2.0元；及(2)工商業用氣的價格為每立方米人民幣2.2元。

天津的天然氣供應

為落實藍天工程，天津市環保局已根據環境影響評價制度及相關政策於二零零一年三月批准基礎設施項目。項目之一為在「天津市政府」認可的所有非煤城區，以用天然氣或用電器具取代所有兩噸重燒煤器具。天津市天然氣「十五」發展計劃(在其他方面以外)申明以下目標：(1)在二零零五年「十五」結束前使天津市天然氣年產能增至16億立方米；及(2)落實建設580公里長的中至高管道及容量達950,000立方米的3個儲氣站，以迎合市場需要。

供應予天津市的天然氣主要來自以下三方面：

大港燃氣 — 大港油田，位於天津市東南面，由一九七四年起向天津市供氣。大港油田的年產能約為1.7億立方米，而年產量約為1.65億立方米。

渤海燃氣 — 渤海油田，位於天津市沿岸地區，由一九九七年起向天津市供氣。渤海油田的年產量約為1.1億立方米。

陝甘寧燃氣 — 陝甘寧油田，位於中國西部，由一九九八年起向天津市供氣。陝甘寧油田的年產量約為60億立方米，預期於二零一零年前可升至100億立方米。陝甘寧油田亦向北京、河北及山東省供氣。

經考慮藍天工程和使用環保能源的趨勢，董事相信最終用戶對天然氣的需求將會上升，而天津的天然氣分銷業務日後的增長潛力可觀。

目前，天津燃氣集團是天津市內唯一的天然氣供應商，其向天然氣生產商採購天然氣。除了向本身的最終用戶客戶提供天然氣供應服務外，天津燃氣集團亦扮演批發商的角色，向其他燃氣經營商提供天然氣。本集團目前僅根據購氣協議的條款獲天津燃氣集團長期供應天然氣。倘若天津燃氣集團因任何原因終止供應天然氣予本集團，本集團將需要物色其他供應來源。在此情況下，本集團將須向天津市以外的天然氣生產商或其他天然氣批發商採購天然氣，然後以貨車運送燃氣往經營地點或轉運管道將氣源與本集團管道相連。由於在上述安排中須計及相關運輸以及儲氣設施的成本，本集團的燃氣成本將會增加。

中國的液化石油氣

除天然氣外，液化石油氣亦被視為清潔、高效能、方便、安全及優質的能源。由於液化石油氣呈壓縮液化狀態，方便儲存及運送。液化石油氣在中國的生產及供應集中在中國東北、西北及東部提煉廠林立的地區。另一方面，中國的液化石油氣消耗主要集中在東南沿岸地區及部份內陸城市，尤其是廣東省、浙江省、海南省及福建省等。由於該等沿海省份與液化石油氣生產基地相距甚遠，加上當地欠缺家用液化石油氣的供應，在該等省份的液化石油氣價格一般較華北地區為高。

國內經濟增長強勁及人民生活質素全面改善，帶動液化石油氣消耗攀升。國內對液化石油氣的需求乃按國內消耗計算，並自一九九一年起超出國內供應之數。國內供應不敷需求則主要以入口補足。

行業概覽

住宅消耗於二零零零年佔總液化石油氣供應約11%。下表列出二零零零年的總能源消耗及按界別劃分的主要能源種類。

二零零零年的總能源消耗及按界別劃分的主要能源種類

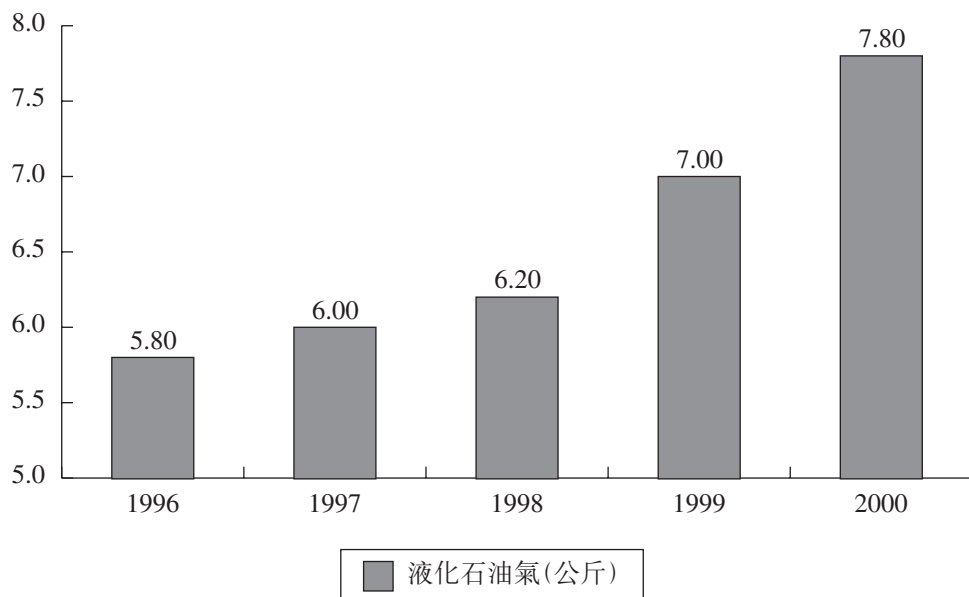
	總計 (1,000 噸SCE)	煤 (1,000 噸)	焦煤 (1,000 噸)	石油 (1,000 噸)	汽油 (1,000 噸)	煤油 (1,000 噸)	天然氣 (1億 立方米)	電力 (1億千瓦 小時)
農業、林木業、 畜牧業、漁業及 水利	57,870	16,480	1,440	13,110	1,850	20	—	673
工業	896,340	1,117,300	100,810	256,240	6,020	840	202	9,654
建設	14,330	5,370	190	2,160	1,160	40	1	155
運輸、儲存及 郵電服務	99,160	11,400	110	35,690	13,880	5,360	6	281
批發、零售貿易及 餐飲服務	28,930	8,140	360	2,680	2,100	120	3	394
住宅消耗	149,120	79,070	1,370	680	1,270	720	32	1,672
其他	57,220	7,610	120	8,230	8,770	1,600	1	643
總計	1302,970	1,245,370	104,400	318,790	35,050	8,700	245	13,472

SCE：標準煤等值

資料來源：中國國家統計局—中國統計年鑑2002

中國經濟正快速增長，預期中國總能源消耗將隨之由二零零零年的13.0億SCE，上升至二零零五年的16.4億SCE，並於二零一五年進一步升至22.2億SCE。鑑於液化石油氣消耗作為基本能源佔總能源消耗的份額不斷上升（從下列統計數字便可得知），董事預期液化石油氣日後在中國的消耗定有上升潛力。

非生產用人均能源消耗的年平均數



附註：上表所列數據乃根據每年的全年平均人口數據計算

天津的能源消耗

根據中國國家統計局截至二零零一年的統計，以所建的管網長度計算，天津排名第三位，僅次北京和重慶市，而以中國天然氣使用人口計算，天津乃第五大城市。天津十分著重基礎設施的興建，並正致力提高產能以支持日後進一步投資，及正進行大量公共基礎設施項目，此乃天津持續提高產量的其中一環。天津已興建完成的燃氣管網長達5,167公里，每日可供應燃氣555,000立方米。

根據天津市天然氣「十五」發展計劃，天然氣於二零零零年的年消耗約為3.43億立方米，並預期會於二零零五年上升至約13.12億立方米。

作為中國四個直轄市之一，天津市為華北最大沿海城市。截至二零零零年十二月三十一日，天津市人口約為一千萬。誠如天津市天然氣「十五」發展計劃所述，為了改善天津市的污染問題，天津市政府一直積極鼓勵在天津市市區內使用天然氣。董事相信房地產發展和經濟發展增長，亦將帶動天然氣消耗躍升。有關天津市的其他詳情，請參閱「天津介紹」分節。

液化石油氣和煤氣最初於一九六五年和一九八五年分別引入天津。在中央政府大力鼓勵使用天然氣的情況下，天津自一九九七年起已獲渤海油田及陝甘寧氣田供應所提煉的天然氣。時至今日，天然氣已成為天津備受認同的燃料來源，廣為住宅單位日常使用，為商業單位發熱，並成為工業單位的熱能原料。

為了配合中央政府減少煤消耗的政策，天津政府實施藍天工程，作為「十五」計劃的一部分（資料來源：天津市國民經濟和社會發展第十個五年計劃綱要）。藍天工程涉及五個污染控制問題，直至二零零七年將分為三個階段實施，總注資額達人民幣476億元。其中一項為改造成使用潔淨燃料，當中包括陝氣進津（陝甘寧氣田至天津）和從俄羅斯輸入天然氣、以燃用天然氣器具取替現用器具，以及興建天然氣供應基礎設施。

根據「天津市第十個五年計劃」（有關天津市二零零一年至二零零五年期間的發展），董事認為，在業務計劃期內，天津市經營地點將有數個住宅小區項目落成，總建築面積逾7百萬平方米，在直至二零零五年止的五年期間內可容納逾97,000戶。根據天津市人大委員會於一九九七年十月二十二日頒佈的《天津市燃氣企業管理條例》，所有新建成的住宅小區必須接駁到天然氣供應管網，而此將為天津市天然氣市場帶來長遠發展商機。

天津市是中國四個直轄市之一，亦為華北最大沿海城市。天津市分18區，總面積約達11,900平方公里。截至二零零零年底，天津市人口約為10,000,000人，城區人口約達7,000,000

人，近郊人口約為3,000,000人。天津市總戶數約為2,900,000戶，當中約2,000,000戶為城區人口，約900,000戶為近郊人口。截至二零零三年六月三十日，天津市共計約1,250,000戶已接駁管道燃氣。

目前天津市內的燃氣行業可劃分為三類，天然氣為主要燃料用氣，液化石油氣與煤氣則屬輔助性質。該等燃氣乃通過管道或儲於氣瓶內供給最終用戶。本公司與天津燃氣集團是目前在天津市供應管道天然氣的兩大經營商。本集團是其在天津市內經營地點內的唯一管道天然氣供應經營商，而天津燃氣集團目前則是本集團在天津市現有經營地點以外地區唯一的管道天然氣供應業務經營商。雖然天津市以及本集團在天津市之現有經營地點內亦有數家瓶裝液化石油氣供應經營商，但這些瓶裝液化石油氣供應經營商的規模相對較小，且業務亦局限在現有經營地點內若干特定區域。

本集團目前是天津市河西區小海地和津南區部份地方的唯一管道天然氣供應商，該兩處地區佔地共約24平方公里。根據若干地方居民管理委員會的確認以及本公司自行進行的調查所得，本公司估計，於二零零三年六月三十日，本集團在天津市的現有經營地點內住有約90,000戶，佔天津市總戶口數目約3.2%。於二零零三年六月底，本集團已為現有經營地點內約33,000戶接駁了管道燃氣，相等於本公司所估計截至二零零一年底天津市內已接駁管道燃氣總戶數的約2.6%。

集寧市的能源消耗

集寧市位於內蒙古自治區內中西部，平均氣溫為攝氏4.4度。根據集寧市建設局於二零零三年七月十四日公布的資料，集寧市到二零零三年中有總人口約300,000人。根據集寧市政府派員列席並於二零零三年五月二十八日舉行的會議的關於研究修編集寧城市總體規劃的會議紀要，估計集寧市人口到二零零五年將達500,000人或約133,000戶。二零零一年，集寧市的國內生產總值約為人民幣21.4億元。農產品加工是集寧市主要工業之一。

集寧市目前並無管道燃氣供應，主要能源為煤，佔總住宅能源消耗約80%。目前，集寧市內有四名經營商從事向住宅客戶提供瓶裝液化石油氣的業務，市內並無管道燃氣經營商。基於燃煤造成空氣污染及遵循中國政府採納的環保政策，集寧市政府一直不斷開拓環保能源以逐步取締用煤。

玉林市的能源消耗

玉林市座落廣西壯族自治區東南部，是廣西省其中一個主要城市。誠如玉林城市總體規劃所述，玉林市乃被視為政治、經濟、文化和技術中心，以機器製造、製藥和商業為主要工

業。於二零零二年，玉林市人口約為202,000人。誠如玉林城市總體規劃所述，到了二零零五年和二零一五年，玉林市人口將分別約達380,000人和500,000人。

根據本集團就玉林市能源消耗進行的研究，該市平均能源消耗為每年每人約2,530千焦耳。到二零零五年，預期平均能源消耗將會增至每年每人2,717千焦耳。預期到了二零零五年，天然氣年需求將約為2,135立方米，住戶、工業及公用事業將分別佔消耗需求約63%、19%和13%。

根據玉林市政府發表的玉林市城市發展規劃，預期該市到二零零五年人口將達約380,000人，液化石油氣使用率達50%。玉林市內目前另有兩家屬小規模的地區管道燃氣供應商(各擁有之住戶數目少於100)，僅向數幢住宅大廈供氣，惟有七家公司從事向住宅用戶提供瓶裝液化石油氣的業務。

中國天然氣行業的未來發展

鑑於天然氣消耗需求增長迅速，中國政府就有關發展天然氣行業及推廣天然氣下游使用的計劃如下：

西氣東輸管道項目

西氣東輸管道項目為獲國家批准以便供應天然氣的主要供氣基礎設施項目，西氣東輸項目包括(1)注資約85億美元興建和經營總長約4,200公里的西氣東輸管道，由新疆輪南為起始，橫跨七個省份——甘肅、寧夏、新疆陝西、山西、河南、安徽和江蘇，最後連接上海，定於二零零三年完工，預計到二零一零年將可每年供應達200億立方米燃氣；(2)忠武管道，年產能為30億立方米，可望於二零零三年完工，為四川和重慶區內城市供應燃氣。

向廣東及福建輸入液化天然氣

廣東省液化天然氣進口設施的年產能為5百萬公噸，預期有關設施將可於二零零五年完成。福建省政府現正就興建一個2百萬公噸液化天然氣接收站進行可行性研究。

從俄羅斯輸入

中國現正與俄羅斯聯邦政府就從俄羅斯輸入燃氣一事進行可行性研究和磋商。倘結果理想，俄羅斯將於二零零五年開始供應燃氣。根據該建議計劃，預期長線管道總長約達4,000公里，其中2,400公里乃位於中國，年燃氣供應量可達200億至250億立方米。

海氣登陸

開發中三條離岸燃氣管道包括(1)南海：開發海南油田和樂東油田，以及興建貫穿東方、洋浦和海口，年產能達24億立方米的管道；(2)渤海：開發渤海油田，為山東龍口、

煙台、青島市供應天然氣，年產能達4億立方米；及(3)東海：春曉油田和西湖油田，為上海和寧波供應天然氣，年產能達30億至40億立方米。到二零零五年，該等離岸項目的年產能合共將約達109億立方米。

中國城市燃氣分銷行業的規管架構

根據該意見，自二零零二年十一月二十七日發表意見後，在中國各地城市經營城市燃氣業務需獲得當地市政府授予的特許經營權，並與當地城市燃氣管理部門簽訂《特許經營合同》。

特許經營權的發證條件為：

- a. 市政府通過規定的程序公開招標以選擇投資者和經營商；
- b. 對被選擇的特許經營權授予對象，應該在新聞媒體上進行公示；公示期滿後，由地方公用事業主管部門代表地方市政府與被授予特許經營權的城市燃市經營商簽訂特許經營合同。

此外，本公司亦須遵從若干法規的有關規定，包括但不限於城市燃氣安全管理規定、燃氣燃燒器具安裝維修管理規定及本公司項目所處地方機關的有關規定及政策。

根據國務院於二零零二年三月四日批准並由國家發展及計劃委員會、國家經濟貿易委員會及對外經濟貿易合作部於二零零二年三月三十一日共同頒佈的《外商投資行業指導目錄》，外商投資者可經營國內的市區燃氣供應網絡建設業務，惟有關業務的控制權益須由中國企業擁有。

由於管道燃氣供應業務的性質使然，需要龐大資金注資以及實質安裝燃氣管道基礎設施，故此，在同一地區內由一家以上分銷公司經營業務並不化算，甚至實際上不可行。

目前，天然氣價格須受多項地方法規同時監管。中國政府現正就天然氣行業草擬一個全新的法律架構。確立天然氣法律架構已經成為優先關注的迫切項目，以確保西氣東輸管道的潛在外國投資者將可在一個穩定的規管環境下營商。

天津市的城市燃氣業務資格

本集團的天津市供氣業務在一九九八年成立，原受天津市人大委員會於一九九七年十月二十二日頒佈的《天津市燃氣管理條例》監管。根據有關條例，在天津經營城市燃氣業務的實體須取得《城市燃氣企業資質證書》。獲授該資質證書的企業僅限於天津市指定特許地區內的

業務許可，且並不代表授予企業在有關地區的獨家經營權。另外，根據《天津市新建住宅小區及公建燃氣基礎設施建設費收費管理暫行辦法》的規定，收取相關產品和服務費用的企業需獲得天津市物價局核發的《收費許可證》。本集團之中國法律顧問確認，城市燃氣企業資質證書制度經已廢除，故本集團再毋須重續此項執照。

根據該意見的規定，本集團須與天津燃氣管理局分別訂立特許經營合同。本公司的中國法律顧問確認，建設部正審定特許經營合同的標準條款以及相關規則和規例，而在該等規則和規例敲定前，地方政府可以按照該意見發出前有關批准燃氣業務的既定程序辦事。

集寧與玉林的燃氣業務資格

由於本集團於集寧與玉林的供氣業務在意見發表後方會推出，集寧項目與玉林項目須受意見所規限。按本公司中國法問之建議，根據其向中華人民共和國建設部作出諮詢，(i)建設部現正敲定特許經營合同及相關規則及規例之標準格式詳情；及(ii)由於有關規則及規例定案需時，在過渡期間，地方政府可依循授予有關燃氣業務批文之原先程序。

土地使用

若干中國法規確保管道燃氣經營商可自由進出管網。例如根據《城市燃氣安全管理規定》第20條（「規定」），鋪設有管道網絡之土地上不得進行建有房屋、建築工程或儲存活動。此可確保鋪設了本集團管網之土地一直無人佔用並可於需要時出入。此外根據《天津市城市燃氣管理條例》第8條，所有實體及個人均有義務確保市內的燃氣設備已經辦妥安全措施。鑑於保護有關公司事業之設施極為重要，當中包括但不限於燃氣設施，因此，根據《城市道路管理條例》第34條及《天津市城市道路管理條例》第36條，兩者均訂明如需要緊急維修管道，負責單位可在未取得有關政府當局發出批文前進行維修工作，惟有關單位須即時報知有關政府當局並在其後取得所需批文。

鑑於本集團獲准在天津市經營地點經營管道燃氣業務，董事相信天津政府無理由禁止或不批准本集團在經營地點履行所需網絡檢查或維修工作。

就本集團於天津市經營地點內建造額外管道而言，則須另行取得批文。尤其是擬建新管道之詳情須呈交天津市規則和國土資源局批准。取得有關批准後，有關建設工程將隨即展開。

增值稅問題

根據二零零三年一月十五日頒佈的《財政部、國家稅務總局關於營業稅若干政策問題的通知》(財稅[2003]16號) (「該通知」)，燃氣公司須就若干收費(包括燃氣公司代有關政府機關收取之管道燃氣接駁費及處理費)支付增值稅。本公司的中國法律顧問已向天津市地方稅務局證實，該通知並不適用於本集團之接駁費收入。因此該通知對本集團源於天津業務之收入或溢利並無影響。

由於本集團在二零零三年九月才剛開始將集寧項目的收入入賬，而玉林市的業務尚未投入營運，故截至最後實際可行日期，本集團尚未取得有關地方稅局就集寧項目及玉林項目發出的文件，因此董事未能評估玉林項目與集寧項目需要繳交增值稅時會對本集團造成的影響。

天津介紹

天津乃國務院四個直轄市(北京、上海、天津及重慶)其中之一。天津座落中國東北岸渤海沿海，擁地理優勢，成為華北沿海最大對外開放城市，交通發達，遍達全國多個地區，位於首都北京東南方僅120公里處。天津擁有全國最大港口，蘊藏豐富漁獲、礦物及海洋資源，已逐漸演變成為一個主要買賣中心，造就石油勘察、油田石油勘察、運輸、機器製造及發電等工業興旺。

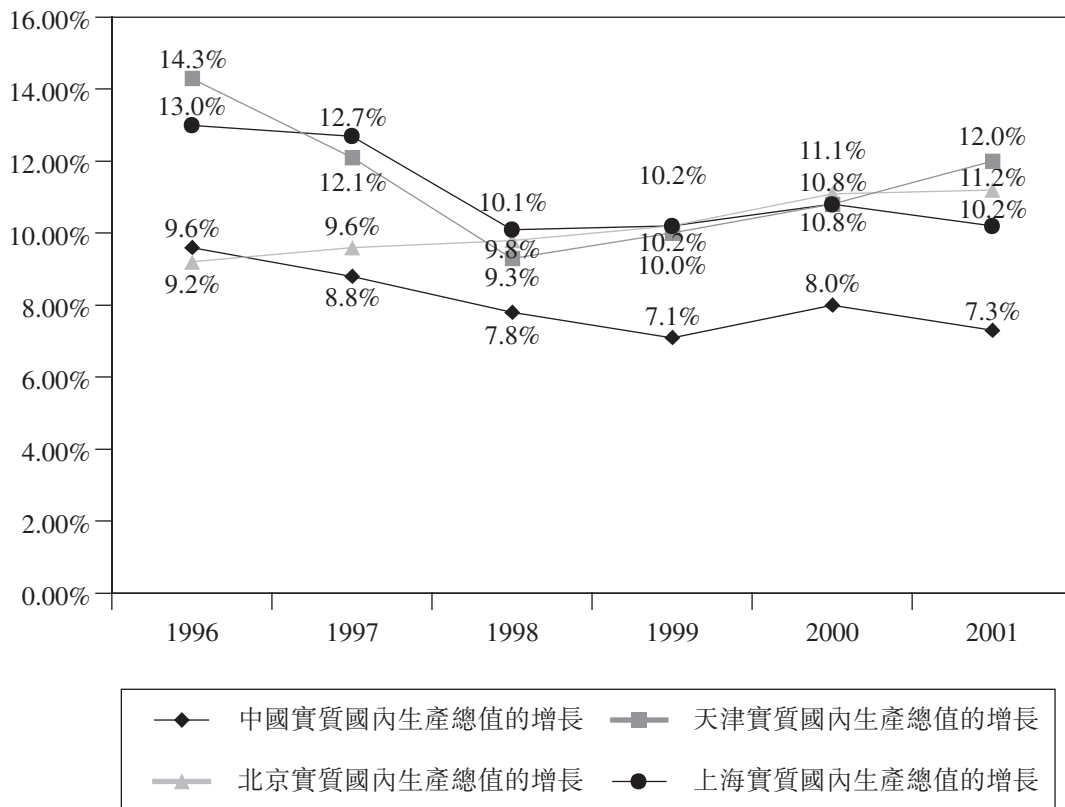
天津市為華北的最大沿海城市。天津市分18區，總面積約達11,900平方公里。截至二零零零年底，天津市人口約為10,000,000人，城區人口約達7,000,000人，近郊人口約為3,000,000人。在天津市第十個五年計劃指導下，天津市工商業急速發展，推動天津市的本地生產總值穩步上揚。國內生產總值與房地產的增長對民商用天然氣的需求均有正面影響。

天津的經濟

根據中國國家統計局，於二零零二年天津錄得國內生產總值約人民幣2,023億元，相對二零零一年增長為12.1%。儘管中國每年的平均國內生產總值增長率近年來有所放緩，惟天津自一九九四年起其增長率一直領先全國平均增長率。

下圖顯示中國、天津、北京及上海最近幾年來的國內生產總值：

中國、天津、北京及上海實質國內生產總值的增長
(一九九六年至二零零一年)



資料來源：中國國家統計局

過去數年來，天津的房地產發展迅速騰飛。二零零零至二零零一年，房地產發展項目按值增長。隨著生活水平提升，天津的住宅單位銷售量及總消費開支額於二零零零年至二零零一年雙雙報升。

為了加快天津的經濟發展步伐，政府自一九八六年起已積極促進和推廣發展社區及港口基礎設施、外貿、商業、財經、資訊系統及嶄新科技方面的投資。

天津目前及日後的發展

根據天津市第十個五年計劃和二零一零年長遠發展目標草綱，天津直至二零一零年的經濟及社會發展目標，乃銳意將天津市發展成為全國一流現代化地區，成為華北的商貿及金融中心，設有尖端科技的工業基地，並成為一個對外開放的現代化國際港口大都會。

集寧市介紹

集寧市位處內蒙古中西地區，是西北及東北交通要塞。優越的地理位置，使集寧市成為華北地區貨運和客運中心。這裡礦物資源豐富，亦有大量的農牧產品，包括牛肉、羊肉、奶類等。交通便利和天然資源充足的優點均為集寧市的經濟發展打下良好的根基。

集寧市佔地共約114.2平方公里。到二零零三年中已有總人口約300,000人，由多個部落族民組成。集寧市現為華北的政治、經濟及文化中心之一。

集寧市的經濟

集寧市工業基礎雄厚。經過多年企業改革及海外投資者與當地公司的互動，該市已逐漸建立起包括農牧產品加工業在內的強大工業系統。二零零二年，集寧市國內生產總值約達人民幣25億元，平均人均國內生產總值約為人民幣9,252元。

集寧市現在及未來的發展

集寧市政府推出「營造吸引投資機會及注資的開放型經濟」的政策後，集寧市吸引了外資企業的注意。雖然此等外資企業對投資於集寧市表示興趣，但他們對市內基本基礎設施亦有清晰及嚴謹的需求，尤其是能源供應方面。但是，用煤習慣，加上罐裝液化石油氣(集寧市現用主要能源資源)供應現時的管理不善及品質欠佳，導致空氣污染及潛在安全問題。以上種種，衍生出對更環保及更安全能源的需求，而管道天然氣供應正好是理想配合。

根據集寧市「十五」發展計劃，中國政府致力增加天然氣在能源資源總開支比重至約6%。一個更穩定、集中及可靠的天然氣供應系統，必定對改善人民生活質素及環境條件有所幫助，從而為集寧市未來經濟打下更佳基礎。

玉林市介紹

玉林市位於廣西壯族自治區東南部，為中國經濟開發區，是西南部運輸要道之一。

玉林市佔地約32.6平方公里。近年來，玉林市工農業經濟均呈增長，城市基礎設施及環保方面均見注重及改善。城市發展步伐加快，對不同能源的需求自然增加。然而，市內現行能源供應方式仍主要依賴用煤及瓶裝燃氣。直接燃煤固然導致嚴重環境污染問題，現行瓶裝燃氣供應也未能跟上近年發展步伐。此形勢下，可以預見具更佳經濟及環保效益的優質管道燃氣供應將會大有市場。

玉林市的經濟

根據玉林市政府提供的統計數字，玉林市於八十年代中錄得逾10%的國內生產總值年均增長，高於全國及廣西的數字。自此，玉林市進入新的經濟改革和發展時代。到二零零二年，玉林市地區(包括城區及鄉郊地區)的國內生產總值已增至約人民幣226億元，人均國內生產總值為人民幣3,859元，相較二零零一年年增長率約10%。

玉林市的現在及未來發展

根據二零一零年長遠發展目標，玉林市地區的經濟和社會發展目標是要在二零一零年前實現國內生產總值人民幣1,130億元及年增長率15%，以及在工農業與及消費市場方面取得強勁增長。