

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之內容概不負責，  
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  
分內容而產生或因依賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



**天倫燃气**  
**TIANLUN GAS**

**China Tian Lun Gas Holdings Limited**

**中國天倫燃氣控股有限公司**

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：01600)

## 截至二零一八年六月三十日止六個月之中期業績公告

截至二零一八年六月三十日止六個月業績概要：

- 銷氣量錄得快速增長，總銷氣量為6.05億立方米，較去年同期5.01億立方米增長20.7%。其中，工商業用戶銷氣量為3.36億立方米，同比增長27.8%；住宅用戶銷氣量為1.23億立方米，同比增長48.2%。
- 營業收入為人民幣18.99億元，較去年同期人民幣14.90億元增長27.4%。其中，銷氣收入為人民幣14.53億元，較去年同期人民幣11.62億元增長25.0%；接駁收入為人民幣3.98億元，較去年同期人民幣2.98億元增長33.6%；以增值服務為主的其他業務收入為人民幣0.48億元，較去年同期人民幣0.29億元大幅增長63.2%。
- 毛利為人民幣4.98億元，較去年同期人民幣3.79億元增長31.3%。整體毛利率為26.2%。其中，銷氣毛利率為14.2%，較去年同期上升0.20個百分點。

- 扣除貨幣掉期合同及匯兌產生的收益／損失，經調整歸屬於本公司所有者利潤為人民幣2.53億元，較去年同期人民幣1.87億元增長34.9%。
- 歸屬於本公司所有者利潤為人民幣2.15億元，較去年同期人民幣1.87億元增長15.3%。
- 董事會建議派發中期股息每股人民幣5.36仙，派息比例約25%。

中國天倫燃氣控股有限公司(「**本公司**」)，連同其附屬公司統稱「**本集團**」)董事(「**董事**」)會(「**董事會**」)欣然公佈本集團截至二零一八年六月三十日止六個月「**本報告期**」)未經審核業績。

## 中期簡明合併綜合收益表

截至二零一八年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
收入	5	1,899,344	1,490,354
銷售成本		(1,401,500)	(1,111,290)
<b>毛利</b>		<b>497,844</b>	<b>379,064</b>
分銷成本		(16,416)	(11,370)
行政費用		(65,172)	(57,871)
其他利得 — 淨額		6,683	2,065
<b>經營利潤</b>		<b>422,939</b>	<b>311,888</b>
財務收益		31,773	21,830
財務費用		(154,273)	(80,971)
財務費用 — 淨額	8	(122,500)	(59,141)
應佔聯營公司稅後利潤的份額		9,787	21,937
<b>除所得稅前利潤</b>		<b>310,226</b>	<b>274,684</b>
所得稅費用	7	(83,345)	(77,778)
<b>本期利潤</b>		<b>226,881</b>	<b>196,906</b>
<b>利潤歸屬於：</b>			
本公司所有者		215,307	186,815
非控制性權益		11,574	10,091
		<b>226,881</b>	<b>196,906</b>

## 中期簡明合併綜合收益表(續)

截至二零一八年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
本期利潤		226,881	196,906
本期其他綜合收益，扣除稅項		—	—
		<hr/>	<hr/>
本期總綜合收益		<b>226,881</b>	<b>196,906</b>
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
歸屬於：			
本公司所有者		215,307	186,815
非控制性權益		11,574	10,091
		<hr/>	<hr/>
		<b>226,881</b>	<b>196,906</b>
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
每股收益歸屬於本公司所有者 (每股人民幣元)			
— 基本每股收益	9	0.22	0.19
— 攤簿每股收益	9	0.22	0.19
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

## 中期簡明合併資產負債表

二零一八年六月三十日

		未經審核 二零一八年 六月三十日 人民幣千元	經審核 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
	附註		
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
不動產、工廠及設備	10	2,492,035	2,353,795
投資性房地產	10	30,016	30,827
租賃預付款項	10	227,787	223,872
無形資產	10	3,561,795	3,407,638
按權益法入帳的投資	11	511,562	501,775
遞延所得稅資產		40,389	27,431
可供出售金融資產		—	61,395
以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的金融資產		61,395	—
預付款及其他應收款	12	69,056	69,661
其他非流動資產相關的預付款		91,770	81,705
<b>非流動資產合計</b>		<b>7,085,805</b>	<b>6,758,099</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		52,524	46,625
應收賬款及票據	12	450,192	381,986
預付款及其他應收款	12	359,057	284,563
以公允價值計量且變動 計入損益的金融資產	14	300,000	300,000
受限制現金		59,056	22,739
現金及現金等價物		1,761,481	678,237
<b>流動資產合計</b>		<b>2,982,310</b>	<b>1,714,150</b>
<b>總資產</b>		<b>10,068,115</b>	<b>8,472,249</b>

## 中期簡明合併資產負債表(續)

二零一八年六月三十日

		未經審核 二零一八年 六月三十日 人民幣千元	經審核 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
權益			
歸屬於本公司權益持有者			
股本	13	8,340	8,340
股本溢利	13	1,241,353	1,264,114
儲備		155,848	153,526
留存收益		1,567,680	1,352,373
		<hr/>	<hr/>
		2,973,221	2,778,353
		<hr/>	<hr/>
非控制性權益		356,727	339,450
		<hr/>	<hr/>
總權益		<b>3,329,948</b>	<b>3,117,803</b>
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

## 中期簡明合併資產負債表(續)

二零一八年六月三十日

		未經審核 二零一八年 六月三十日 人民幣千元	經審核 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
	附註		
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
其他應付款及應計費用	18	136,598	136,598
借款	16	3,794,790	2,898,385
遞延收益		1,440	1,472
遞延所得稅負債	17	438,769	419,881
		<u>4,371,597</u>	<u>3,456,336</u>
<b>流動負債</b>			
應付賬款	18	239,606	180,754
其他應付款及應計費用	18	275,301	346,965
應付股利		22,761	—
預收賬款		—	253,618
合同負債		260,736	—
以公允價值計量且變動 計入損益的金融負債	15	—	22,898
當期所得稅負債		140,790	125,128
借款	16	1,427,376	968,747
		<u>2,366,570</u>	<u>1,898,110</u>
<b>總負債</b>		<u>6,738,167</u>	<u>5,354,446</u>
<b>總權益及負債</b>		<u>10,068,115</u>	<u>8,472,249</u>

## 中期簡明合併權益變動表

截至二零一八年六月三十日止六個月

	歸屬於本公司所有者					非控制性	
	股本	股本溢利	儲備	留存收益	總計	權益	總權益
	人民幣千元 附註 13	人民幣千元 附註 13	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
二零一八年							
一月一日結餘	8,340	1,264,114	153,526	1,352,373	2,778,353	339,450	3,117,803
綜合收益							
本期利潤	—	—	—	215,307	215,307	11,574	226,881
與所有者的交易總額，							
直接在權益中確認							
支付股利	—	(22,761)	—	—	(22,761)	—	(22,761)
非控制性權益注資	—	—	—	—	—	6,400	6,400
向非控制性權益							
支付股利	—	—	—	—	—	(697)	(697)
僱員購股權計劃：							
— 職工服務價值	—	—	2,322	—	2,322	—	2,322
與所有者的交易總額，							
直接在權益中確認	—	(22,761)	2,322	—	(20,439)	5,703	(14,736)
二零一八年							
六月三十日結餘	<u>8,340</u>	<u>1,241,353</u>	<u>155,848</u>	<u>1,567,680</u>	<u>2,973,221</u>	<u>356,727</u>	<u>3,329,948</u>

## 中期簡明合併權益變動表 (續)

截至二零一七年六月三十日止六個月

	歸屬於本公司所有者					非控制性 權益	總權益
	股本	股本溢利	儲備	留存收益	總計		
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元		
二零一七年							
一月一日結餘	8,340	1,264,114	78,416	1,080,332	2,431,202	320,507	2,751,709
綜合收益							
本期利潤	—	—	—	186,815	186,815	10,091	196,906
與所有者的交易總額， 直接在權益中確認							
僱員購股權計劃：							
— 職工服務價值	—	—	1,197	—	1,197	—	1,197
— 於沒收購股權後 轉撥至累計收益	—	—	(8,756)	8,756	—	—	—
與所有者的交易總額， 直接在權益中確認	—	—	(7,559)	8,756	1,197	—	1,197
二零一七年							
六月三十日結餘	8,340	1,264,114	70,857	1,275,903	2,619,214	330,598	2,949,812

# 未經審核簡明合併中期財務資料附註

截至二零一八年六月三十日止六個月

## 1 本集團一般資料

中國天倫燃氣控股有限公司（「本公司」）依據開曼群島公司法（二零一零年修訂本）於二零一零年五月二十日在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司為投資控股公司，於二零一零年十一月十日在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）主板上市。

本公司及其子公司（以下合稱「本集團」）主要在中華人民共和國（「中國」）若干城市為民用、工商業用戶提供燃氣管道接駁以及包括天然氣、壓縮天然氣的燃氣輸送及銷售業務，以及液化天然氣的生產和批發及零售業務。

本公司註冊辦事處位於 Clifton House, 75 Fort Street, PO Box 1350, Grand Cayman KY1-1108, Cayman Islands。

除另有註明外，本未經審核簡明合併中期財務資料以人民幣為單位。本未經審核簡明合併中期財務資料由董事會在二零一八年八月二十七日批准刊發。

本簡明合併中期財務資料未經審核。

## 2 編制基準

截至二零一八年六月三十日止半年度的簡明合併中期財務資料已根據香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。本中期簡明合併財務資料應與截至二零一七年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀，該財務報表是根據香港財務報告準則編製的。

### 3 會計政策

編製本簡明合併中期財務資料所採納之會計政策與上一財政年度及相應的中期報告期間所採納者一致，惟採納下文所載新訂及經修訂準則除外。

本集團已於二零一八年一月一日採納以下準則修訂本：

- 香港財務報告準則第9號 金融工具
- 香港財務報告準則第15號 客戶合同收入
- 香港財務報告準則第2號(修訂本) 以股份為基礎支付交易之分類及計量
- 香港財務報告準則第4號(修訂本) 應用香港財務報告準則第9號金融工具及香港財務報告準則第4號保險合約
- 香港會計準則第40號(修訂本) 投資性房地產轉讓
- 香港(國際財務報告詮釋委員會) 外幣交易與預收(付)對價  
— 解釋公告第22號

採納該等準則之修訂本並無對本集團於當前及以往會計期間所呈報之業績及財務狀況產生重大影響，惟以下所述者除外。

#### 香港財務報告準則第15號，「客戶合同收入」

香港財務報告準則第15號取代香港會計準則第18號(涵蓋貨品及服務合約)及香港會計準則第11號(涵蓋建築合約及相關文獻)。新訂準則乃基於貨品或服務控制權轉移至客戶時確認收入的原則。

本集團採用經修訂追溯法採納新訂準則，並無重述比較數字，且僅將新指引應用於於二零一八年一月一日尚未完成的合同。

本集團的收入主要來自燃氣銷售及燃氣管道接駁。採納該新訂準則的影響載列如下：

#### 燃氣銷售

燃氣銷售所得收入應在控制權轉移至客戶的時間點確認，這通常與向客戶交付燃氣且所有權已轉讓予客戶的時間一致，且基於自儀錶讀數得出的燃氣消耗量確認。

採納香港財務報告準則第15號並未對燃氣銷售業務的收入確認產生重大影響。

### 3 會計政策 (續)

#### 香港財務報告準則第15號，「客戶合同收入」(續)

##### 燃氣管道接駁

於以往報告期間，燃氣管道接駁與建設的收入採用完工百分比法確認，但倘建設工程工期較短，則收入在相關建設工程已完工且接駁服務已獲提供時確認。

根據香港財務報告準則第15號，燃氣管道接駁所得收入可能於一段時間內或於某個時間點確認，視乎合同條款以及實際完成的工程而定。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團認為採納香港財務報告準則第15號並未對燃氣管道接駁業務的收入確認產生重大影響。

##### 呈列與客戶合同相關的負債

本集團亦自願更改資產負債表中合同負債的呈列方式(其先前已呈列為預收賬款)以反映香港財務報告準則第15號的用辭。

因此，於二零一八年一月一日金額為人民幣253,618,000元的負債已由預收賬款重新分類為合同負債。

#### 香港財務報告準則第9號，「金融工具」

香港財務報告準則第9號取代國際會計準則第39號中與金融資產及金融負債之確認、分類及計量，以及終止確認金融工具、金融資產減值及對沖會計有關之條文。

採納該項新訂準則導致會計政策有所變動以及對財務報表中確認的金額的調整。根據香港財務報告準則第9號(7.2.15)及(7.2.26)的過渡性條文，比較數字尚未重列。

##### 分類及計量

自二零一八年一月一日起，本集團將其金融資產劃分為以下計量類別：

- 其後將按公平值計量者(計入其他綜合收益或損益)，及
- 將按攤銷成本計量者。

### 3 會計政策 (續)

#### 香港財務報告準則第9號，「金融工具」(續)

##### 分類及計量 (續)

分類取決於實體管理金融資產之業務模式及現金流量之合約條款。

就按公平值計量之資產而言，收益及虧損將計入損益或其他綜合收益。就並非持作買賣之權益工具投資而言，其將取決於本集團是否於最初確認時行使不可撤銷選擇權，以按公平值將權益投資計入其他綜合收益(按公平值計入其他綜合收益)。

本集團於(且僅於)管理該等資產之業務模式變動時，方會重新分類債務投資。

於初步確認時，本集團按金融資產之公平值加上(倘金融資產並非按公平值計入損益(按公平值計入損益))直接歸屬於金融資產收購之交易成本計量。按公平值計入損益之金融資產之交易成本於損益中支銷。

於釐定其現金流量是否僅為支付本金及利息時，將整體考慮包含嵌入衍生工具之金融資產。

##### 債務工具

債務工具其後按攤銷成本、按公平值計入損益或按公平值計入其他綜合收益計量，其取決於本集團管理資產之業務模式及資產之現金流量特徵。

##### 股本工具

本集團其後按公平值計量所有股本投資。倘本集團管理層已選擇於其他綜合收益呈列股本投資之公平值收益及虧損，則於終止確認此類投資後，公平值收益及虧損不再重新分類至損益。於本集團收取付款之權利確立時，此類投資之股息繼續於損益中確認為其他收益。

按公平值計入損益之金融資產之公平值變動於損益(如適用)其他利得／(損失)中確認。按公平值計入其他綜合收益之股本投資之減值虧損(及減值虧損撥回)不會與公平值之其他變動分開呈報。

### 3 會計政策 (續)

#### 香港財務報告準則第9號，「金融工具」(續)

##### 分類及計量 (續)

##### 股本工具 (續)

本集團選擇於其他綜合收益呈列其先前分類為可供出售的股本投資的公平值變動，因為該投資是持作長期戰略投資，預計不會在短期至中期內出售。因此，於二零一八年一月一日，公平值為人民幣61,395,000元的資產由可供出售金融資產重新分類為按公平值計入其他綜合收益之金融資產，而人民幣14,418,000元之公平值收益由可供出售金融資產儲備重新分類為按公平值計入其他綜合收益儲備。

##### 減值

自二零一八年一月一日起，本集團按前瞻性基準評估與其以攤銷成本之債務工具相關之預期信用虧損。所應用之減值方法取決於信用風險是否顯著增加。

本集團主要有兩類金融資產須遵守香港財務報告準則第9號之新預期信用虧損模式：

- 就燃氣銷售及自燃氣管道接駁之應收賬款及票據；
- 預付款及其他應收款。

本集團必須根據香港財務報告準則第9號就該等資產修改其減值方法。

儘管現金及現金等價物亦須受香港財務報告準則第9號的減值規定所規限，惟已識別的減值虧損並不重大。

##### 應收賬款及票據

本集團採用香港財務報告準則第9號簡化方法計量預期信用虧損，就所有應收賬款及票據使用整個存續期的預期虧損撥備。為計量預期信用虧損，應收賬款及票據已根據共享信用風險特徵及逾期日期分組。

##### 預付款及其他應收款

倘於報告日期，預付款及其他應收款的信用風險自初始確認以來未顯著增加，則本集團計量損失撥備金額等同於十二個月的預期信用虧損。否則，本集團將計量損失撥備金額等同於整個存續期的預期信用虧損。

### 3 會計政策 (續)

#### 香港財務報告準則第9號，「金融工具」(續)

##### 減值 (續)

##### 預付款及其他應收款 (續)

根據所進行的評估，本集團認為採納新預期信用虧損模式並未對其金融資產損失撥備產生重大影響。

### 4 估計

編製中期財務資料要求管理層對影響會計政策的應用和所報告資產和負債以及收支的數額作出判斷、估計和假設。實際結果或會與此等估計不同。

在編製此等簡明合併中期財務資料時，除了釐定所得稅準備所需估計的變動外，管理層應用本集團會計政策時作出的重大判斷和估計不確定性的關鍵來源，與截至二零一七年十二月三十一日止年度合併財務報表所應用的相同。

### 5 分部報告

管理層已根據高級行政管理層審議並用於作出策略決定的月度報告釐定經營分部。

高級行政管理層僅基於「產品」劃分業務，主要是由於就地域而言，所有產品均在中國提供，而該地區視作具有相似風險和回報。

報告經營分部的收入及利潤主要來自燃氣輸送及銷售及燃氣管道接駁。

向城市燃氣分銷商及大工業用戶銷售燃氣的燃氣長輸業務，分類為「長輸管道燃氣輸送及銷售」。

投資性房地產的收入和其他雜項收入經高級行政管理層審閱，有關業績載入「所有其他分部」一欄。

## 5 分部報告 (續)

高級行政管理層根據集團會計政策以毛利評估經營分部的表現。同時，本集團並無向分部分配經營成本、資產或負債，此乃由於高級行政管理層並無用此資料向經營分部分配資源或評估經營分部的表現。因此，本集團並無呈報各可呈報分部的分部資產及分部負債。

截至二零一八年六月三十日止六個月期間，分部資料如下：

	城市 燃氣銷售 人民幣千元	長輸管道 燃氣輸送 及銷售 人民幣千元	燃氣 管道接駁 人民幣千元	所有 其他分部 人民幣千元	未分配 人民幣千元	合計 人民幣千元
來自於外部客戶 的收入	1,024,474	428,381	398,471	48,018	—	1,899,344
毛利	<u>161,389</u>	<u>44,985</u>	<u>260,715</u>	<u>30,755</u>	—	<u>497,844</u>
分銷成本					(16,416)	(16,416)
行政費用					(65,172)	(65,172)
其他利得 — 淨額					<u>6,683</u>	<u>6,683</u>
<b>經營利潤</b>						<b>422,939</b>
財務費用 — 淨額					(122,500)	(122,500)
應佔聯營公司稅後 利潤的份額					<u>9,787</u>	<u>9,787</u>
<b>除所得稅前利潤</b>						<b>310,226</b>
所得稅費用					<u>(83,345)</u>	<u>(83,345)</u>
<b>期間利潤</b>						<b><u>226,881</u></b>

## 5 分部報告 (續)

截至二零一七年六月三十日止六個月，分部資料如下：

	城市 燃氣銷售 人民幣千元	長輸管道 燃氣輸送 及銷售 人民幣千元	燃氣 管道接駁 人民幣千元	所有 其他分部 人民幣千元	未分配 人民幣千元	合計 人民幣千元
來自於外部客戶 的收入	725,389	437,353	298,197	29,415	—	1,490,354
毛利	<u>119,036</u>	<u>43,845</u>	<u>199,656</u>	<u>16,527</u>	<u>—</u>	<u>379,064</u>
分銷成本					(11,370)	(11,370)
行政費用					(57,871)	(57,871)
其他利得 — 淨額					<u>2,065</u>	<u>2,065</u>
<b>經營利潤</b>						<b>311,888</b>
財務費用 — 淨額					(59,141)	(59,141)
應佔聯營公司稅後 利潤的份額					<u>21,937</u>	<u>21,937</u>
<b>除所得稅前利潤</b>						<b>274,684</b>
所得稅費用					<u>(77,778)</u>	<u>(77,778)</u>
<b>期間利潤</b>						<b><u>196,906</u></b>

本公司主要子公司均註冊於中國。所有外部收入均來源於中國，及所有的非流動資產均位於中國。

截至二零一八年六月三十日止六個月，向單一外界客戶銷售所得收入為人民幣168,802,000元，佔本集團收入總額的9%，截至二零一七年六月三十日止六個月，向單一外界客戶銷售所得收入為人民幣168,734,000元，佔本集團收入總額的11%。

## 6 除所得稅前利潤

除所得稅前利潤已扣除下列各項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
已使用之原材料及消耗品	1,236,927	969,373
產成品及在產品庫存變化	(13,294)	(10,750)
不動產、工廠及設備折舊(附註10)	63,456	51,021
投資性房地產折舊(附註10)	811	511
租賃預付款項攤銷(附註10)	3,401	2,230
無形資產攤銷(附註10)	40,466	34,503
出售不動產、工廠、設備及 租賃預付款損失／(收益)	379	(277)
	<u>1,371,140</u>	<u>1,087,111</u>

## 7 所得稅費用

自損益扣除的所得稅費用為：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
即期所得稅：		
— 中國企業所得稅	101,764	84,356
遞延所得稅	(18,419)	(6,578)
	<u>83,345</u>	<u>77,778</u>

所得稅費用是根據管理層對全年度預期的加權平均年度所得稅稅率的估計而確認。截至二零一八年六月三十日止六個月採用的估計平均年度稅率為27% (截至二零一七年六月三十日止六個月的估計稅率為28%)。

## 8 財務費用 — 淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
財務收益		
銀行存款和第三方借款產生的利息收益	(10,747)	(8,361)
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產產生的投資收益		
— 信托投資	(12,972)	(13,469)
— 貨幣掉期合同	(8,054)	—
	<u>(31,773)</u>	<u>(21,830)</u>
財務費用		
借款的利息費用	123,088	94,906
貨幣掉期合同投資損失	—	45,499
匯兌損失／(收益)	46,497	(47,508)
其他	733	666
減：合資格資產資本化數額	(16,045)	(12,592)
	<u>154,273</u>	<u>80,971</u>
	<u><u>122,500</u></u>	<u><u>59,141</u></u>

## 9 每股收益

### (a) 基本

基本每股收益乃以期內本公司所有者應佔利潤除以已發行普通股的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審核	二零一七年 未經審核
利潤歸屬於本公司所有者 (人民幣千元)	215,307	186,815
已發行普通股的加權平均數 (千計)	989,615	989,615
基本每股收益 (每股人民幣元)	<u><u>0.22</u></u>	<u><u>0.19</u></u>

## 9 每股收益 (續)

### (b) 稀釋

稀釋每股收益假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可稀釋的潛在普通股：期權。對於期權，零代價發行的股份數目是基於假設行使了股票期權後該發行的股份數目減去假設按照公允價值(按照期間內平均市場價格而定)發行並獲得相同股份發行收入的情況下，可能需要發行的股份數目後得到的。這一零代價發行的股份數目將構成加權平均普通股數目的一部分，將作為計算稀釋每股收益時所用的分母。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 未經審核	二零一七年 未經審核
利潤歸屬於本公司所有者(人民幣千元)	215,307	186,815
已發行普通股的加權平均數(千計)	989,615	989,615
調整一期權(千計)	1,195	—
計算稀釋每股收益的普通股的 加權平均數(千計)	990,810	989,615
稀釋每股收益(每股人民幣元)	<u>0.22</u>	<u>0.19</u>

截至二零一八年六月三十日止期間，期權為稀釋(截至二零一七年六月三十日止期間：反稀釋)。

## 10 不動產、工廠及設備、投資性房地產、租賃預付款項及無形資產

於本經營期間內，本集團不動產、工廠及設備，投資性房地產，租賃預付款項及無形資產變動如下：

	不動產、 工廠及設備 人民幣千元	投資性 房地產 人民幣千元	租賃 預付款項 人民幣千元	無形資產 人民幣千元	合計 人民幣千元
截至二零一八年 六月三十日 止六個月					
二零一八年 一月一日淨值	2,353,795	30,827	223,872	3,407,638	6,016,132
添置	169,169	—	3,376	2,863	175,408
收購子公司	33,144	—	3,940	191,760	228,844
處置	(617)	—	—	—	(617)
折舊費用	(63,456)	(811)	(3,401)	(40,466)	(108,134)
	<u>2,492,035</u>	<u>30,016</u>	<u>227,787</u>	<u>3,561,795</u>	<u>6,311,633</u>
二零一八年 六月三十日淨值	<u>2,492,035</u>	<u>30,016</u>	<u>227,787</u>	<u>3,561,795</u>	<u>6,311,633</u>
截至二零一七年 六月三十日 止六個月					
二零一七年 一月一日淨值	2,124,140	18,210	233,842	2,999,084	5,375,276
添置	125,679	—	12,708	8	138,395
轉至投資性房地產 由不動產、工廠 及設備轉入	(422)	—	—	—	(422)
處置	(6,568)	—	(22,697)	—	(29,265)
折舊費用	(51,021)	(511)	(2,230)	(34,503)	(88,265)
	<u>2,191,808</u>	<u>18,121</u>	<u>221,623</u>	<u>2,964,589</u>	<u>5,396,141</u>
二零一七年 六月三十日淨值	<u>2,191,808</u>	<u>18,121</u>	<u>221,623</u>	<u>2,964,589</u>	<u>5,396,141</u>

## 11 按權益法入賬的投資

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
於期初	501,775	271,571
享有聯營公司稅後利潤的份額	9,787	21,937
於期末	<u>511,562</u>	<u>293,508</u>

聯營公司(均為非上市)的資產、負債、收入及業績如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
資產	14,997,094	11,220,878
負債	(12,530,286)	(9,856,183)
收入	449,300	269,305
享有稅後利潤的份額	<u>9,787</u>	<u>21,937</u>

## 12 應收賬款及票據、預付款及其他應收款

### 應收賬款及票據

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應收賬款 — 總額	396,990	351,551
減：減值準備	(2,590)	(2,404)
應收賬款 — 淨額	394,400	349,147
應收票據	<u>55,792</u>	<u>32,839</u>
	<u>450,192</u>	<u>381,986</u>

### 預付款及其他應收款

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
預付款	151,155	120,237
應收關聯方款項(附註22)	13,755	28,468
其他應收款	208,409	169,955
增值稅進項稅留抵款及預付所得稅	<u>54,794</u>	<u>35,564</u>
	428,113	354,224
減：長期預付款	<u>(69,056)</u>	<u>(69,661)</u>
流動部分	<u>359,057</u>	<u>284,563</u>

## 12 應收賬款及票據、預付款及其他應收款(續)

燃氣銷售一般授予客戶的信貸期最多為兩個月。對於燃氣管道接駁的客戶，本集團通常將收取預收款，而在賒銷的情況下，管理層密切監察客戶的信貸品質，並個別認定信用期，一般情形下不超過兩年。應收賬款及應收貿易性質的關聯方款項根據發票日期的賬齡分析如下：

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
三十天以下	313,621	277,405
三十一天至九十天	15,313	9,476
九十一天至一年	32,762	44,862
一年至兩年	23,351	22,261
兩年以上	11,943	12,397
	<u>396,990</u>	<u>366,401</u>

## 13 股本及股本溢利

	普通股股數 (千股)	普通股 人民幣千元 未經審核	股本溢利 人民幣千元 未經審核	合計 人民幣千元 未經審核
已發行及繳足：				
於二零一八年 六月三十日 (名義價值 每股0.01元港幣)	<u>989,615</u>	<u>8,340</u>	<u>1,241,353</u>	<u>1,249,693</u>
於及二零一八年 一月一日 (名義價值 每股0.01元港幣)	<u>989,615</u>	<u>8,340</u>	<u>1,264,114</u>	<u>1,272,454</u>

## 14 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
信託投資 (i)	<u>300,000</u>	<u>300,000</u>

- (i) 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益，在本中期簡明合併財務資料內「財務收益」中列賬。

信託投資的公允價值是採用現金流折現模型釐定，並利用諸如預期收益率、交易信用風險及市場利率等關鍵假設，此等投資在公允價值層級第三層中進行計量。

## 15 以公允價值計量且其變動計入損益的金融負債

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貨幣掉期合同 (i)	<u>—</u>	<u>22,898</u>

- (i) 以公允價值計量且其變動計入損益的金融負債的公允價值變動，在本中期簡明合併財務資料內「財務費用」中列賬。

貨幣掉期合同的公允價值根據交易對手金融機構的報價釐定，此等投資在公允價值層級第二層中進行計量。

## 16 借款

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
非流動	3,794,790	2,898,385
流動	1,427,376	968,747
	<u>5,222,166</u>	<u>3,867,132</u>

借款的變動分析如下：

	人民幣千元
截至二零一八年六月三十日止六個月	
二零一八年一月一日期初結餘	3,867,132
新借貸所得款	2,101,776
償還借款	(793,490)
匯兌損失	46,748
二零一八年六月三十日期終結餘	<u>5,222,166</u>

	人民幣千元
截至二零一七年六月三十日止六個月	
二零一七年一月一日的期初結餘	3,588,447
新借貸所得款	651,000
償還借款	(350,696)
匯兌收益	(54,333)
二零一七年六月三十日期終結餘	<u>3,834,418</u>

截至二零一八年六月三十日止六個月的借款利息開支為人民幣123,088,000元(二零一七年六月三十日止六個月：人民幣94,906,000元)。

## 17 遞延所得稅負債

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
一月一日結餘	419,881	370,414
收購子公司 於損益內(扣除)	25,012 (6,124)	— (3,792)
六月三十日期末結餘	<u>438,769</u>	<u>366,622</u>

## 18 應付賬款、其他應付款及應計費用

### 應付賬款

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付賬款	<u>239,606</u>	<u>180,754</u>

### 其他應付款及應計費用

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付關聯方款項(附註22)	31,889	30,687
應計薪金及福利	1,381	4,254
應付利息	11,057	8,631
其他應繳稅項	4,945	22,266
應付或有對價(i)	232,680	294,021
其他應付款	129,947	123,704
	<u>411,899</u>	<u>483,563</u>
減：長期其他應付款 流動部份	(136,598) 275,301	(136,598) 346,965

(i) 或有對價應付款的公允價值以現金流貼現法計量，屬於公允價值層級的第三層。

## 18 應付賬款、其他應付款及應計費用 (續)

應付帳款及應付貿易性質的關聯方款項根據發票日期的賬齡分析如下：

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
三十天以下	119,439	100,353
三十一天至九十天	40,066	35,332
九十一天至一年	54,027	22,303
一年至兩年	14,732	13,387
兩年至三年	6,918	2,699
三年以上	4,424	6,680
	<u>239,606</u>	<u>180,754</u>

## 19 股利

根據二零一八年三月二十六日的末期業績公佈，董事會已決定向於二零一八年六月十五日(星期五)營業時間結束後名列本公司股東名冊的股東宣派截至二零一七年十二月三十一日止年度的末期股息每股現金人民幣2.30仙，股利合計人民幣22,761,000元於二零一八年七月十三日支付予合資格股東。

董事會宣佈派發截至二零一八年六月三十日止六個月之中期股利約每股人民幣5.36仙。中期股利合計約人民幣5,300萬元將於二零一八年十一月三十日(星期五)或前後派發於二零一八年十月三十一日(星期三)營業時間結束後名列本公司股東名冊的各位股東。此項中期股利並無在本中期財務資料中確認為負債，而將於截至二零一八年十二月三十一日止年度在股東權益中確認。

## 20 或有負債

於二零一八年六月三十日，本集團沒有重大或有負債。

## 21 企業合併

於二零一八年一月三十一日，本集團完成購入米脂縣長興天然氣有限責任公司(米脂長興) 100%的權益。該公司主要在中國陝西省榆林市米脂縣區域內開展天然氣銷售、燃氣器具銷售、維修、天然氣管網設施的安裝、維修等。總對價為人民幣122,000,000元。

於二零一八年一月三十一日，本集團完成購入吳堡縣長興天然氣有限責任公司(吳堡長興) 100%的權益。該公司主要在中國陝西省榆林市吳堡縣區域內開展城鎮管道氣銷售、汽車加氣站、燃氣設備安裝銷售等。總對價為人民幣55,000,000元。

由於上述提到的收購事宜，預期本集團可加強在此等市場的地位。合併產生的商譽金額約為人民幣91,712,000元，來自於被收購企業在市場競爭中已取得優勢，與集團內其他公司的經營協同，向行業上游的拓張及其所帶來的戰略優勢，以及預期通過併購所產生的經濟規模效應。確認的商譽預期不可扣除所得稅。

收購對價、購入資產及所承擔的負債的預估公允價值合併列示如下：

	米脂長興 於二零一八年 一月三十一日 人民幣千元	吳堡長興 於二零一八年 一月三十一日 人民幣千元	合計 人民幣千元
購買對價：			
— 現金	108,843	49,495	158,338
— 或有對價	13,157	5,505	18,662
<b>總對價</b>	<b>122,000</b>	<b>55,000</b>	<b>177,000</b>

## 21 企業合併(續)

收購對價、購入資產及所承擔的負債的預估公允價值合併列示如下：(續)

	米脂長興 於二零一八年 一月三十一日 人民幣千元	吳堡長興 於二零一八年 一月三十一日 人民幣千元	合計 人民幣千元
<b>可辨識購買資產和承擔負債 的確認數額如下：</b>			
現金及現金等價物	23,866	806	24,672
不動產、工廠及設備	16,159	16,985	33,144
無形資產	68,696	31,352	100,048
租賃預付款項	—	3,940	3,940
遞延所得稅資產	—	663	663
存貨	1,828	1,022	2,850
應收賬款及其他應收款	2,732	3,525	6,257
其他流動資產	141	—	141
流動所得稅負債	(246)	—	(246)
應付賬款和其他應付款	(1,008)	(16,539)	(17,547)
合同負債	(35,967)	(7,655)	(43,622)
遞延所得稅負債	(17,174)	(7,838)	(25,012)
	<hr/>	<hr/>	<hr/>
可辨認淨資產合計	59,027	26,261	85,288
商譽	62,973	28,739	91,712
	<hr/>	<hr/>	<hr/>
收購對價	122,000	55,000	177,000
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

## 21 企業合併 (續)

收購對價、購入資產及所承擔的負債的預估公允價值合併列示如下：(續)

	米脂長興 人民幣千元	吳堡長興 人民幣千元	以前年度收購 人民幣千元	合計 人民幣千元
收購業務的現金流出， 扣除收購的現金：				
— 現金對價	98,843	44,495	80,003	223,341
— 收購子公司的現金 及現金等價物	(23,866)	(806)	—	(24,672)
	<u>74,977</u>	<u>43,689</u>	<u>80,003</u>	<u>198,669</u>

- (a) 與收購相關的費用約為人民幣21,000元，已記錄於截至二零一八年六月三十日止期間損益內的行政費用中。
- (b) 或有對價

該項基於預估或有對價安排，自收購之日起一年內，若米脂長興股權無權屬爭議，未發現尚未披露義務或未計負債，且達到雙方約定的付款條件後，則本集團將按約定支付對價人民幣13,157,000元。

該項基於預估或有對價安排，自收購之日起一年內，若吳堡長興股權無權屬爭議，未發現尚未披露義務或未計負債，且達到雙方約定的付款條件後，則本集團將按約定支付對價人民幣5,505,000元。

- (c) 購入應收款項

應收賬款及其他應收款的預估公允價值約為人民幣6,257,000元。

- (d) 可辨認資產及負債之預估公允價值

本集團已聘請獨立估值師，以確定所收購的可辨認資產及負債的公允價值。米脂長興、吳堡長興的評估工作尚未完成，預估公允價值代表了管理層對收購的公允價值在當前的最佳估計，其可能會變動。

## 21 企業合併 (續)

### (e) 收入及利潤貢獻

所收購業務從被收購日至二零一八年六月三十日止期間貢獻本集團收入約為人民幣19,047,000元及淨利潤約為人民幣2,613,000元。

若收購在二零一八年一月一日已發生，則截至二零一八年六月三十日止期間的合併收入和合併淨利潤，應分別為人民幣31,130,000元及約為人民幣3,978,000元。

## 22 關聯方交易

關聯方是指有能力控制另一方或對另一方財政及運營決策施加重大影響之組織。受共同控制的組織同樣被認為是關聯方。

本集團由於英屬維京群島註冊成立的天倫集團有限公司控制，該公司由金輝發展有限公司全資擁有，並最終由張瀛岑先生及其妻子(合稱「控股股東」)共同控制。

以下是於截至二零一八年及二零一七年六月三十日止六個月，本集團與關聯方在日常業務進行的主要關聯方交易概要，以及於二零一八年六月三十日及二零一七年十二月三十一日的相應關聯方結餘。

### (a) 關聯方名稱與本公司關係

關聯方名稱	關係
國際金融公司(「IFC」)	本公司股東
河南廣武山城鄉建設有限公司(「廣武山建設」)	控股股東控制之公司
河南省天倫燃氣工程投資有限公司 (「河南天倫工程投資」)	控股股東控制之公司
蘇州平莊工業天然氣有限公司(「蘇州平莊」)	聯營公司

## 22 關聯方交易 (續)

### (b) 重大關聯方交易

本集團與關聯方進行下列重大交易

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
燃氣銷售		
蘇州平莊	<u>10,492</u>	<u>13,572</u>
需支付利息		
IFC	<u>10,879</u>	<u>9,444</u>

### (c) 與關聯方之結餘

	二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	應收賬款及其他應收款	
蘇州平莊	108	115
廣武山建設	—	14,735
河南天倫工程投資	<u>13,647</u>	<u>13,618</u>
	<u>13,755</u>	<u>28,468</u>
應付帳款及其他應付款		
蘇州平莊	200	200
河南天倫工程投資	21,427	21,227
IFC	<u>10,262</u>	<u>9,260</u>
	<u>31,889</u>	<u>30,687</u>
應付貸款		
IFC	<u>396,996</u>	<u>392,052</u>

## 22 關聯方交易 (續)

### (d) 主要管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月	
	二零一八年 人民幣千元 未經審核	二零一七年 人民幣千元 未經審核
基本薪金及津貼	10,446	7,983
酌情獎金	539	507
退休福利供款	1,211	1,013
	<u>12,196</u>	<u>9,503</u>

## 23 報告期末日後事項

- (a) 於二零一八年七月十二日，河南天倫(本公司之間接全資附屬公司)與賣方(河南省天倫燃氣工程投資有限公司)訂立股權轉讓協議，據此，河南天倫同意購買而賣方同意出售中吉大地之13%股權，總代價為現金人民幣71,510,000元。

收購事項完成前，中吉大地的股權由河南天倫擁有87%，中吉大地為本公司之非全資附屬公司。股權轉讓協議項下擬進行之交易完成後，河南天倫於中吉大地的股權將增加至100%，中吉大地將成為本公司之全資附屬公司。

- (b) 於二零一八年七月十二日，本公司根據其於二零一零年十月十三日採納的購股權計劃，授出30,000,000份購股權予若干合資格參與者，以認購合共30,000,000股本公司股本中每股面值0.01港元之普通股股份。購股權之行使價為每股股份9.12港元，於接納授出購股權後及在購股權計劃的條款規限下，(i)五分之一的購股權可於二零一九年七月十二日至二零二零年七月十一日期間內行使；(ii)五分之一的購股權可於二零二零年七月十二日至二零二一年七月十一日期間內行使；(iii)五分之一的購股權可於二零二一年七月十二日至二零二二年七月十一日期間內行使；(iv)五分之一的購股權可於二零二二年七月十二日至二零二三年七月十一日期間內行使；及(v)其餘五分之一的購股權可於二零二三年七月十二日至二零二四年七月十一日期間內行使。

- (c) 於二零一八年六月二十七日，本公司間接全資附屬公司河南天倫燃氣集團有限公司(「河南天倫」，作為有限合夥人)與河南省中豫金控股權投資管理有限公司(「河南中豫」，作為普通合夥人)及河南省豫資城鄉一體化建設發展有限公司(「豫資發展」，作為有限合夥人；河南天倫、河南中豫及豫資發展合稱「合夥人」)訂立合夥協議成立河南豫資天倫新能源投資基金中心(有限合夥)(「基金」)。

## 23 報告期末日後事項 (續)

根據合夥協議，基金首期規模為10億元人民幣，由豫資發展出資5.99億元人民幣，河南天倫出資4億元人民幣，河南中豫出資100萬元人民幣。

於二零一八年七月十三日，河南天倫按照合夥協議，注資4億元人民幣，同時豫資發展注資5.99億元人民幣，河南中豫注資100萬元人民幣。

## 行業回顧

二零一八年上半年，天然氣價格改革的持續推進，「煤改氣」政策的扎實落實，促使中國天然氣在生產、進口及消費量方面保持高速增長，國家發改委、國家統計局公佈數據顯示，上半年天然氣產量775億立方米，同比增長4.6%；完成天然氣進口量4,208萬噸，增加35.4%；天然氣表觀消費量1,348億立方米，增速高達17.5%。中國經濟轉型的持續升級、能源結構的不斷優化、新型城鎮化的快速發展，油氣體制的深化改革，必將持續激發天然氣消費增長能力及發展潛力。

為了推進「十三五」能源規劃的順利實施，國家能源局在二零一八年二月二十六日印發的《2018年能源工作指導意見》中提出2018年全國天然氣消費比重提高到7.5%左右，天然氣產量1600億立方米左右。同時，要求加大儲氣調峰設施建設力度，支持地方政府與企業合建儲氣服務設施，完善天然氣儲備調峰體系。此外，通過研究制定相關配套政策和措施，推動油氣管網運營機制改革，理順省級管網體制，加快推動油氣基礎設施公平開放，完善油氣儲備設施投資和運營機制。

二零一八年五月二十五日，《國家發展改革委關於理順居民用氣門站價格的通知》對居民用氣門站價格進行調整，進一步促進天然氣價格市場化改革。通知明確將居民用氣由最高門站價格管理改為基準門站價格管理，價格水平按非居民用氣基準門站價格水平(增值稅稅率10%)安排。同時，供需雙方可以基準門站價格為基礎，在上浮20%、下浮不限的範圍內協商確定具體門站價格，實現與非居民用氣價格機制銜接。

此外，財政部、生態環境部、住房城鄉建設部、國家能源局於二零一八年七月二十三日聯合下發《關於擴大中央財政支持北方地區冬季清潔取暖城市試點的通知》，在原有的「2+26」城市基礎上增加張家口及汾渭平原11個城市，同時明確其對應的中央財政獎補資金標準，充分顯示國家鼓勵大力發展天然氣利用及煤改氣政策推進的決心。

基礎設施投資對社會資本的逐步開放，天然氣價格競爭力的提高，行業利好政策的密集出臺勢必推動中國天然氣的快速發展，為本集團佈局天然氣市場帶來廣闊前景。

## 業務回顧

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團借助天然氣市場快速發展契機，響應國家環保政策號召，在不斷提升既有項目的經營管理水平的同時，深度挖掘經營區域內潛在價值，保持集團業績的持續增長。

截至目前，本集團在全國16個省份擁有58個城市燃氣項目，其中18個城市燃氣項目所在的7個城市屬於財政部、生態環境部、住房城鄉建設部、國家能源局確定的「2+38」北方地區冬季清潔取暖城市。此外，本集團還擁有51個營運中加氣站，6條長輸管線，以及2個LNG加工廠項目。

本集團於二零一八年六月三十日止六個月的主要業績與營運數據與去年同期比較如下：

	截至六月三十日止六個月		增加
	二零一八年	二零一七年	
收入(人民幣千元)	<b>1,899,344</b>	1,490,354	27.4%
除所得稅前利潤(人民幣千元)	<b>310,226</b>	274,684	12.9%
經調整歸屬於本公司所有者利潤 (人民幣千元)(註1)	<b>252,514</b>	187,245	34.9%
歸屬於本公司所有者利潤 (人民幣千元)	<b>215,307</b>	186,815	15.3%
加權平均股數(單位：千)	<b>989,615</b>	989,615	0.0%
每股收益—基本(人民幣元)(註2)	<b>0.22</b>	0.19	15.8%
累積已接駁管道燃氣用戶：			
—住宅用戶(戶數)	<b>1,780,362</b>	1,421,073	25.3%
—工商業用戶(戶數)	<b>16,496</b>	9,756	69.1%
—工商業用戶已裝置日設計供氣量 (萬立方米)	<b>726</b>	525	38.3%
天然氣銷售量(萬立方米)	<b>60,499</b>	50,121	20.7%
其中：			
—工商業用戶天然氣銷售量(萬立方米)	<b>33,621</b>	26,302	27.8%
—住宅用戶天然氣銷售量(萬立方米)	<b>12,253</b>	8,268	48.2%
長輸管道燃氣代輸量(萬立方米)	<b>41,991</b>	39,450	6.4%
累計中高壓管道長度(公里)	<b>4,015</b>	3,624	10.8%

註1 扣除貨幣掉期合同及匯兌產生的收益／損失。

註2 根據相關會計準則規定，集團每股收益將受普通股加權平均數影響。

## 燃氣用戶接駁量

本報告期內，本集團新增接駁住宅用戶約134,077戶、工商業用戶約1,061戶，分別同比增長40.1%和26.5%。截至二零一八年六月三十日止，本集團累計住宅用戶約1,780,362戶(包含陝西米脂和吳堡兩個項目並表前既存住宅用戶數量)，較去年同期增長25.3%；累計工商業用戶約16,496戶(包含陝西米脂和吳堡兩個項目並表前既存工商業用戶數量)，較去年同期增長69.1%。

## 燃氣銷售量

本報告期內，本集團共銷售6.05億立方米燃氣，較去年同期增長1.04億立方米，上升20.7%。銷售予工商業用戶、住宅用戶、交通燃氣用戶及批發用戶的氣量分別佔燃氣總銷量的55.6%、20.3%、9.5%及14.6%。集團銷售予工商業用戶、住宅用戶、交通用戶(包括零售和批發)及批發用戶的平均售價(不含稅)分別為2.43元/立方米、2.17元/立方米、3.07元/立方米及2.00元/立方米。

本集團配合國家大力發展天然氣政策，積極開發現有經營區域內煤改氣工商業用戶，其銷氣量較去年同期增長27.8%，佔總銷氣量的比重較去年同期上升3.10個百分點；若扣除長輸管道分部的工商業銷氣量，集團其餘燃氣項目的工商業銷氣量相較於去年同期上升49.1%。工商業用戶開口氣量達到726萬立方米，較去年同期大幅增長38.3%。相信隨著新開發工商業用戶全面用氣，本集團的工商業銷氣量將會進一步大幅增長。

住宅用戶整體銷氣量較去年同期大幅增長48.2%，主要是由於本集團創新住宅用戶開發模式，實現外延式及內涵式雙重增長，此外，四川金堂項目住宅用戶銷氣量增長顯著，以及今年上半年新並表的陝西米脂和吳堡項目（米脂和吳堡項目銷氣量及業績自二零一八年二月開始併入本集團報表）。

本報告期內，本集團在總銷氣量以外的管道燃氣代輸量為4.20億立方米，較去年同期增長0.25億立方米，上升6.4%，主要是天然氣電廠用戶需求增加。

## **新項目拓展**

### **完成陝西吳堡及米脂項目收購**

本報告期內，對於去年年底新收購的陝西省米脂縣和吳堡縣兩個城市燃氣項目，本集團已完成兩家目標公司經營管理的全面接管，並於今年二月開始進行財務並表，為本集團的中期業績作出貢獻。

### **獲授河南省舞鋼市鄉鎮管道燃氣獨家特許經營權**

於二零一八年六月十六日，本公司間接附屬公司河南天倫燃氣管網有限公司與河南省舞鋼市住房和城鄉建設局簽署《舞鋼鄉鎮管道燃氣特許經營權協議》，獲得在舞鋼市7個鄉鎮的管道燃氣獨家特許經營權，由天倫管網獨家在該區域範圍內運營、維護鄉鎮管道燃氣設施，以管道輸送方式向用戶供應燃氣，提供相關管道燃氣設施的搶修搶險業務並收取費用，特許經營期限為27年。

舞鋼市位於河南省中部，是著名的工業及生態旅遊城市。舞陽鋼鐵有限責任公司是我國重要的寬厚鋼板生產和科研基地，舞鋼市二零一七年被列入河南省「百城建設提質工程」首批試點縣／市，在河南省政府的統一部署下大力開展新型城鎮化建設。本公司認為，舞鋼市具有較大的工業及鄉鎮煤改氣潛力，並且鄰近本集團亦擁有鄉鎮管道燃氣獨家特許經營權的寶豐縣和葉縣，預計上述三個項目將產生協同效應，進一步提升本集團在中國中部地區的業務規模及市場份額。

### 成立煤改氣投資基金

河南省是中國的人口大省和經濟大省。截至二零一七年底，全省人口1.09億人，戶籍人口位居全國第一。河南省有108個縣級行政區域，約1,900個鄉鎮，1,500萬戶鄉鎮居民。二零一七年河南省國內生產總值4.5萬億元人民幣，政府財政用於民生支出達到6,390億元人民幣。

河南省位於中國中部地區，具有良好的天然氣供應條件，西氣東輸一線、二線、榆濟線等國家幹線管道均經過河南，預計二零二零年天然氣管道總里程將突破7,000公里。河南省大力推進以氣代煤，計劃到二零二零年，全省煤炭消費總量較二零一五年下降10%左右，控制在2.13億噸以內，力爭全省天然氣消費量達到170億立方米，佔全省能源消費總比重超8.5%。

本公司認為，河南省鄉鎮煤改氣發展前景巨大，主要是基於：(i)省內目前鄉鎮氣化率不足5%；(ii)河南省地處平原地區，鄉鎮人口居住集中，便於大規模氣化；(iii)河南省位於中部地區，多條國家幹線天然氣管道經過，天然氣供應條件好；(iv)河南省各級政府出臺大量政策，大力支持鄉鎮煤改氣。

於二零一八年六月二十七日，本公司間接全資附屬公司河南天倫燃氣集團有限公司（「河南天倫」，作為有限合夥人）與河南省中豫金控股權投資管理有限公司（「河南中豫」，作為普通合夥人）及河南省豫資城鄉一體化建設發展有限公司（「豫資發展」，作為有限合夥人）訂立合夥協議，成立河南豫資天倫新能源投資基金中心（有限合夥）（「基金」），投資於河南省鄉鎮煤改氣項目及天然氣上下游產業鏈。

根據合夥協議：(i)全體合夥人對基金的認繳出資總額為100億元人民幣，其中河南中豫出資100萬元人民幣，豫資發展出資59.99億元人民幣，河南天倫出資40億元人民幣；(ii)基金首期規模為10億元人民幣，由豫資發展出資6億元人民幣，河南天倫出資4億元人民幣；(iii)各合夥人對基金的剩餘出資將根據基金投資計劃和進度的實際需要分批繳付。

其中，河南中豫及豫資發展均由中原豫資投資控股集團有限公司（「豫資控股」）控制。豫資控股是河南省政府為支持全省新型城鎮化建設，促進城鄉一體化發展，批准由河南省財政廳獨資成立的省級投融資公司。截至二零一七年末，豫資控股總資產2,500億元人民幣，在河南省內政府投融資公司中排名第一，國內信用評級為AAA級、國際信用評級為A-。

該基金擬設立項目控股公司，由項目控股公司使用基金提供的資金、政府補貼、政策性銀行和金融機構提供的長期資金，投向河南省鄉鎮煤改氣項目及天然氣上下游產業鏈，以抓住中國天然氣行業快速發展機遇，充分利用各合夥人的優勢，開發河南省鄉鎮天然氣市場的巨大潛力。

## 加氣站投資

於二零一八年六月三十日止，本集團合計擁有51座已投入運營的加氣站。本集團將密切關注國家政策相關導向及能源市場價格變化，選取投資收益優質的項目，謹慎進行加氣站業務佈局。

## LNG工廠項目

本集團位於吉林省長嶺縣的氣源基地項目設計方案為CNG及LNG日產量分別15萬方。其中，CNG生產設施目前日均產量已接近15萬方且產量穩定。LNG日均產量達13萬方。隨著該項目穩定投產，其氣源成本、地理位置和本集團在東北地區強大的分銷能力優勢將愈發突顯，未來可以進一步降低本集團在該地區的用氣成本，並為本集團進一步拓展東北地區燃氣市場提供有力支撐。

截至目前，本集團承包的昆侖能源四川廣元LNG工廠項目已通氣投產，該廠設計日產能為100萬方LNG，年產能為3億方LNG。通過此次合作，天倫燃氣鎖定LNG採購量及成本，利用廣泛的分銷體系銷售給下游客戶。此外，廣元位於四川東北部，臨近陝西省及河南省，有助於保障本集團在川陝豫三省既有項目的氣源供應，也將成為河南省鄉鎮煤改氣的氣源保障之一。

## 長輸管線

本集團共有6條長輸管線，其中3條已投入運營，分別位於吉林省大安市、河南省平頂山市及江蘇省吳江市，為本集團提供有力的氣源供應保障。

截止本報告期，本集團在建／擬建的3條長輸管線進度如下：

- 西氣東輸二線魯山至汝州支線：一期已於第二季度完成建設並具備通氣條件，目前正在辦理用氣批復手續。
- 禹州至長葛項目：已於第一季度開工建設並完成安評、環評等手續辦理，預計將於第四季度建成，達到通氣條件。將主要服務於本集團核心成員公司之一許昌及其周邊市場燃氣供應。
- 濮陽至鶴壁管線：目前正在進行前期準備工作，建成後將會進一步降低濮陽及鶴壁公司供氣成本，並為下一步拓展管線周邊市場提供有力的氣源支持。

本集團將以目前經營區域內自建管道項目為重點，擇機發展新項目、新區域，挖掘優質大型工業直供項目、積極參與中游氣源採購、分布式能源及產業園區和電廠代輸供氣業務，保持集團銷氣業務穩定增長，進一步擴大經營區域。

## 財務回顧

### 收入

本報告期內，本集團收入人民幣18.99億元，與去年同期人民幣14.90億元相比，同比增長27.4%。本集團收入主要來自燃氣銷售和燃氣管道接駁業務，該等業務佔截至二零一八年六月三十日止六個月總收入的比重分別為76.5%和21.0%（去年同期為：78.0%和20.0%）。

## 燃氣銷售收入

本集團於服務城市向工商業用戶、住宅用戶、交通用戶及批發用戶運輸、配送及銷售天然氣，並從事管道燃氣代輸業務。截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團燃氣銷售量大幅提高，燃氣銷售業務所得收入為人民幣14.53億元，較去年同期人民幣11.62億元，同比增長25.0%。其中，工商業用戶燃氣銷售業務所得收入為人民幣8.16億元，較去年同期人民幣6.24億元同比增長30.6%；工商業用戶佔燃氣銷售收入的比重為56.1%，較去年同期53.7%提升了2.44個百分點；住宅用戶燃氣銷售業務收入為人民幣2.65億元，較去年同期人民幣1.82億元，同比增長46.3%。

## 燃氣管道接駁收入

本集團從事燃氣管道接駁業務，向服務城市之物業開發商及工商業用戶提供燃氣管道鋪設及安裝服務。本報告期內，燃氣管道接駁業務所得收入為人民幣3.98億元，與去年同期人民幣2.98億元相比，同比增長33.6%。

## 其他業務收入

本集團其他業務收入絕大部分來自增值服務。本報告期內，本集團大力拓展燃氣灶具銷售、燃氣綜合保險代理、燃氣改裝與維護等增值業務，取得良好的效果，帶動其他業務收入達到人民幣0.48億元，較去年同期人民幣0.29億元大幅增長63.2%。

## 毛利及毛利率

本報告期內，本集團實現毛利人民幣4.98億元，較去年同期的人民幣3.79億元同比增長31.3%。本集團的整體毛利率26.2%，其中，銷氣毛利率為14.2%，較去年同期上升0.20個百分點，主要是由於本集團銷氣結構持續優化；接駁毛利率為65.4%，較去年同期下降1.53個百分點，主要是於報告期內發展中小型及鄉鎮用戶以及接駁物料成本上升導致；其他業務毛利率為64.0%，較去年同期上升7.86個百分點。

## 分銷成本及行政費用

本集團於本報告期內，分銷成本為人民幣0.16億元，年度行政費用為人民幣0.65億元。隨著本集團全面預算管理體系等費用控制措施的持續落實，本集團截至二零一八年六月三十日止的分銷成本及行政費用佔總收入的比重與去年同期基本穩定。

## 其他利得淨額

本報告期內，本集團其他利得淨額為人民幣668萬元，較去年同期增加人民幣462萬元。

## 財務費用淨額

本報告期內，本集團財務費用淨額為人民幣1.23億元，較去年同期的人民幣0.59億元同比增加108.5%。主要原因為：(i)本報告期的貨幣掉期合同及匯兌淨損失為人民幣3,844萬元，而去年同期的貨幣掉期合同及匯兌淨收益為人民幣201萬元；(ii)借款本金的增加使本報告期的利息費用較去年同期增加人民幣0.28億元。

## 應佔聯營公司稅後利潤的份額

本報告期內，本集團應佔聯營公司稅後利潤的份額為人民幣979萬元，而去年同期為人民幣2,194萬元，主要原因是本報告期內國內貨幣環境趨緊，導致聯營公司河南九鼎金融租賃股份有限公司的盈利較去年同期下降。

## 本期利潤及淨利潤率

本報告期內，扣除貨幣掉期合同及匯兌產生的收益／損失，本集團經調整本期利潤人民幣2.64億元，較去年同期的人民幣1.97億元增長33.8%；經調整淨利潤率為13.9%，較去年同期的13.2%提高0.66個百分點。

本報告期內，本集團實現本期利潤人民幣2.27億元，較去年同期的人民幣1.97億元增長15.2%。

## 歸屬於本公司所有者淨利潤

本報告期內，扣除貨幣掉期合同及匯兌產生的收益／損失，經調整歸屬於本公司所有者利潤為人民幣2.53億元，較去年同期的1.87億元增長34.9%。

本報告期內，歸屬於本公司所有者利潤為人民幣2.15億元，較去年同期的人民幣1.87億元，同比增長15.3%。

為補充根據香港財務報告準則編制的本集團綜合業績，非香港財務報告準則計量的經調整本期利潤、經調整淨利潤率、經調整歸屬於本公司所有者利潤已於本公佈內呈列。本公司的管理層相信，非香港財務報告準則計量藉排除貨幣掉期合同及匯兌的收益／損失為投資者評估本集團的業績提供有用的補充數據。本報告期的貨幣掉期合同及匯兌淨損失為人民幣3,844萬元，而去年同期的貨幣掉期合同及匯兌淨收益為人民幣201萬元。

此等未經審核非香港財務報告準則計量應被視為根據香港財務報告準則編制的本集團財務業績的補充而非替代計量。此外，此等非香港財務報告準則計量的定義可能與其他公司所用的類似詞匯有所不同。

## 財務狀況

本集團一直採取審慎的財務資源管理政策，維持適當水平之現金及現金等價物和充裕的信貸額度，以應付日常營運及業務發展需要，以及將借貸控制在健康水平。

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團資本開支為人民幣3.44億元，其中人民幣1.99億元用於支付陝西米脂項目、吳堡項目及以往項目收購款，人民幣1.45億元用於提升持續經營的城市燃氣及長輸管道業務，所需資金乃由本集團的經營現金流量及銀行借貸撥付。

於二零一八年六月三十日，本集團持有的現金及現金等價物為人民幣17.61億元，此外分類為以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的流動性投資合計人民幣3億元。現金及現金等價物中98.4%以人民幣計值，1.3%以美元計值，0.3%以港元計值。

於二零一八年六月三十日，本集團借款總額為人民幣52.22億元（其中人民幣借款為人民幣26.25億元，美元借款為人民幣13.45億元，港幣借款人民幣12.52億元）。本集團借款以長期借款為主，佔總借款的比例為72.7%。

於二零一八年六月三十日，以總負債相當於總資產之百分比計算之本集團資產負債率為66.9%。

## 融資成本及匯兌風險管理

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團借款的利息費用為人民幣1.23億元，較去年同期上升29.5%，主要是由於集團去年貸款提款額度增加。

截至二零一八年六月三十日，本集團外幣借款佔借款總額的49.7%，外幣借款佔比持續下降。本集團將繼續關注匯率市場變動，通過多元化的安排降低集團融資成本，並在需要時採取適當的避險措施，以降低本集團的匯兌風險。

## 運營回顧

### 風險管理

本集團高度重視風險管理機制建立，不斷優化及深入貫徹各類風險控制，提升企業應對風險的能力和市場競爭能力，確保本集團長期穩定發展。

上半年，本集團下發年度制度管理方案，實行成員企業制度管理部及大區管理部開展以季度為單位的制度執行情況評估，集團各職能部門不定時抽查並形成評估報告，及成員企業自查的分層級制度管理模式，確保制度的落實，提高員工風險意識。此外，本集團建立財務運營異常信息監控指標體系，監控指標涉及資金管理、成本異常信息、往來賬齡、庫存物資庫齡、合同財稅審核條款、稅務發票合規等項目，並發佈涉及財務運營異常信息的《燃氣財務運營信息共享報告》，保證成員企業財務運營合規性。此外，為了控制微信、支付寶等第三方網絡平台收費業務風險，本集團下發《第三方平台業務收費管理辦法》，為成員企業辦理第三方平台業務提供管理規範。

在預防風險的同時，本集團亦關注風險發生後的應對保障工作。本報告期內，集團確保對全集團的公眾責任險、財產一切險、董事與高管責任險、及全體員工的意外傷害險、定期壽險等各類風險實行有效保險覆蓋，將集團可能發生的風險損失降到最低。

## 信息化管理

有效的信息化管理可通過集成企業各個環節，規劃企業業務流程，實現信息和資源的動態共享，從而有效支撐企業決策，保障企業的可持續性發展。

年內，本集團建立以資金預算為核心，以賬戶管理為基礎的資金管控系統，規範企業結算流程、對授信和籌融資業務進行統一管理；實現銀企直連，可動態監管各成員企業賬戶，使資金瞬間歸集，集中利用，從而降低融資成本及財務風險，促進集團內成員企業協同發展，極大提升本集團的整體競爭力。燃氣收費系統具備各類用戶報表的統計功能，可以有效的統計出當月或多月的抄表、收費、安檢、客戶異常分析等相關數據，成員企業的客服人員可從系統中提取所需的數據信息，對該公司燃氣用戶進行有效管理，實現了不同區域相同流程管理理念。同時，辦公室自動化系統建立了標準化工作流程，高效完成工作協同審批，並為審計工作提供方便的歷史信息查詢；集團新聞、公告、制度、學習資料的共享發佈，使員工第一時間了解公司動態及知識庫；手機移動APP同步上線，無論身處何地都能隨時查看公司信息及及時進行審批操作，極大提高工作效率。

## 人力資源

截至二零一八年六月三十日，本集團雇員總數為2,728人。本集團員工的薪酬按照其個人之工作表現、工作經驗及現行市場水平進行厘定。

報告期內，本集團根據集團戰略目標，重新制定集團總部組織架構；通過開展內部人才資源盤點，梳理內部潛在管理類人才情況，更好的為下一步開展外部人才招聘及內部選拔打下基礎。

為了滿足企業快速發展對人才的迫切需求，實現「人才內升」的人力資源戰略規劃，本集團開展時間為期一年的FLT(未來一把手)培養計劃。組織授課方式涵蓋前期的課程講授、專題報告、案例分析、互動討論和參觀交流，以及後期的導師帶教待崗鍛煉、掛職鍛煉及項目鍛煉等方式，拓寬各位學員的業務管理領域、提升綜合決策能力及鍛煉團隊合作意識和協調能力，使其具備發展成為成員企業總經理和大區副總經理的相關能力。此外，本集團根據華夏基石項目組指導意見，結合燃氣集團現狀，完成集團薪酬模式調整及新的績效考核模式，進一步激發員工的工作激情和凝聚力。

## 展望

中國能源結構調整步伐加快，天然氣在能源結構中的佔比呈現平穩快速上升趨勢，天然氣在能源結構中的地位日益突顯。隨著天然氣價格改革逐步到位以及天然氣新型技術的利用，我國能源結構「氣化」進程將進一步加快。上半年，本集團抓住積極把握國家政策及市場需求帶來的天然氣發展的黃金契機，銳意擴張市場份額，提升營運效率，同時深化成本控制，提高風險管理能力，推動業績持續穩步增長。

下半年，集團將抓住行業發展的大好時機，跟隨國家行業政策給公司業務發展帶來的機遇，深入挖掘現有經營區域的增長潛力，開發新領域、新業務和新模式，實現公司的持續快速增長。本集團將大力推進河南省內鄉鎮煤改氣業務及通過複製煤改氣基金合作模式，尋求省外鄉鎮煤改氣合作機會。上游加快進入氣源貿易行業步伐；長輸管線以在現有經營區域內自建為主，同時開發優質大型工業直供項目、積極參與中游氣源採購、分布式能源及產業園區和電廠代輸供氣業務，努力實現上下游一體化。此外，本集團將持續優化信息化管理平台，打造員工內部晉升通道和引入多元化員工及管理層激勵機制，激發員工和管理層創造力，實現集團快速增長和持續發展的戰略目標，以期以更優異的業績回報各位股東。

## 購入、出售或贖回本公司的上市證券

本報告期內，本公司或其任何附屬公司概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 報告期後事項

### 收購中吉大地之13%股權

於二零一八年七月十二日，河南天倫與張瀛岑先生（本公司執行董事兼控股股東）控制的河南省天倫燃氣工程投資有限公司簽署股權轉讓協議，以總代價人民幣71,510,000元完成中吉大地13%的股權增持，收購完成後河南天倫合計共持有中吉大地100%股權，進一步詳情可參考本集團於二零一八年七月十二日的公告。

經過本集團不懈經營，中吉大地自收購後業績表現始終良好，幫助本集團迅速拓展在東北地區的燃氣業務及市場影響力，其優秀的業績表現也為拉升上市公司整體業績做出貢獻。董事會認為，本集團目前已持有中吉大地87%的股份，通過對剩餘13%股份的收購，將實現上市公司對中吉大地100%控股，進一步加強上市公司對東北地區燃氣業務的整體管控，從而提升公司的規模及盈利能力。

### 購股權計劃

於二零一八年七月十二日，本公司根據其於二零一零年十月十三日採納之購股權計劃，向若干合資格參與者授出合共30,000,000份購股權，以認購合共30,000,000股本公司新股份。詳情請參閱本公司於二零一八年七月十二日刊發的公告。

## 修訂煤改氣投資基金合夥協議

基金的管理人河南睿達資產管理中心(有限合夥)已於二零一八年八月二日向中國證券投資基金業協會(「基金業協會」)為基金提交備案材料。本公司預計基金業協會將在備案材料符合要求後的20個工作日內，為基金辦結備案手續。

經全體合夥人一致同意，向基金業協會提交的合夥協議與二零一八年六月二十七日公佈的披露相比有以下主要修訂：

- (i) 基金認繳出資總額的繳納期限已由二零一三年十二月三十一日修訂至二零二九年八月十五日；
- (ii) 河南中豫對基金的首期出資將為人民幣1,000,000元，而非零；
- (iii) 豫資發展對基金的首期出資將為人民幣599,000,000元，而非人民幣600,000,000元；及
- (iv) 經全體合夥人大會作出決議委託具備管理人資格的私募基金管理人擔任基金的外部第三方管理人。

除以上所披露修訂外，該協議的所有重要條款及條件維持不變，並仍然具有十足效力。二零一八年七月，全體合夥人對基金的首期出資合計人民幣10億元已繳付到位。詳情請參閱本公司於二零一八年八月三日刊發的公告。

## 中期股息

為答謝廣大股東的支持，本集團制定長期穩定的派息政策。根據二零一八年八月二十七日的董事會決議，董事會建議派發截至二零一八年六月三十日止六個月的中期股息每股人民幣5.36仙(「中期股息」)，派息比例約25%。

中期股息將以港元於二零一八年十一月三十日(星期五)或前後派發予二零一八年十月三十一日(星期三)營業時間結束後登記在本公司股東名冊內之股東。待董事會根據其採納的人民幣兌港元折算價確定港元股息的確切金額後，本公司將作出進一步公告。

### **暫停辦理股份過戶登記**

為決定享有獲派發建議中期股息之資格，本公司將由二零一八年十月二十三日(星期二)至二零一八年十月三十一日(星期三)包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記。為確保有資格收取建議之中期股息，所有股份過戶文件連同有關股票，必須於二零一八年十月二十二日(星期一)下午四時三十分前一併送達本公司香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室以辦理登記手續。

### **董事進行證券交易的標準守則**

本公司已採納香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「**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**」)作為董事的證券交易的守則。經向所有董事作出特定查詢後，所有董事均已確認，彼等本報告期內嚴格遵守標準守則的相關規定。

### **企業管治守則**

公司本報告期內已採納及遵守上市規則附錄十四所載的企業管治守則的守則條文。

### **審核委員會**

本報告期內，本公司審核委員會(「**審核委員會**」)由三名獨立非執行董事組成，分別為李留慶先生(委員會主席)、楊耀源先生及趙軍女士。審核委員會已審閱本公佈及本集團本報告期內之未經審核綜合財務報表。

## 中期報告

本公司本報告期內的中期報告將適時於香港聯合交易所有限公司網站 ([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk)) 及本公司網站 ([www.tianlungas.com](http://www.tianlungas.com)) 刊載。有關印刷本將於適當時候寄發予本公司股東。

承董事會命  
中國天倫燃氣控股有限公司  
主席  
張瀛岑

中國鄭州，二零一八年八月二十七日

於本公佈日期，執行董事為張瀛岑先生(主席)、冼振源先生、張素偉先生、馮毅先生及李濤女士；非執行董事為王建盛先生；而獨立非執行董事為劉勁先生、李留慶先生、楊耀源先生及趙軍女士。