

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佈之內容概不負責，  
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佈全部或任何部  
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)

**全年業績公佈**

**截至二零一八年十二月三十一日止年度**

截至二零一八年十二月三十一日止年度業績概要：

- 營業收入為人民幣51.13億元，較去年同期人民幣31.09億元，增長64.47%。
- 毛利為人民幣14.28億元，較去年同期人民幣7.68億元，增長85.98%。
- 扣除貨幣掉期合同及匯兌產生的收益／損失，年度核心利潤為人民幣7.30億元，較去年同期人民幣3.80億元，增長91.95%。

- 每股基本收益為人民幣0.58元，較去年同期人民幣0.41元，增長40.78%。
- 已派發及建議派發的每股股息為人民幣15.36仙，較去年同期人民幣10.18仙，增長50.88%。

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十二月三十一日止年度之經審核合併業績，連同去年同期之經審核比較數字。

## 合併綜合收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
收入	3	5,113,254	3,109,014
銷售成本	4	<u>(3,685,038)</u>	<u>(2,341,070)</u>
<b>毛利</b>		<b>1,428,216</b>	<b>767,944</b>
分銷成本	4	(41,350)	(29,449)
行政費用	4	(166,917)	(134,060)
其他收益	5	9,439	27,115
其他利得 — 淨額	6	<u>3,731</u>	<u>5,339</u>
<b>經營利潤</b>		<b>1,233,119</b>	<b>636,889</b>
財務收益		80,410	47,280
財務費用		<u>(403,785)</u>	<u>(131,701)</u>
<b>財務費用 — 淨額</b>	7	<b><u>(323,375)</u></b>	<b><u>(84,421)</u></b>
應佔聯營及合營公司稅後(損失)／ 利潤的份額		<u>(44,940)</u>	<u>23,371</u>
<b>除所得稅前利潤</b>		<b>864,804</b>	<b>575,839</b>
所得稅費用	8	<u>(264,444)</u>	<u>(146,682)</u>
<b>年度利潤</b>		<b><u>600,360</u></b>	<b><u>429,157</u></b>
<b>利潤歸屬於：</b>			
本公司所有者		569,142	404,250
非控制性權益		<u>31,218</u>	<u>24,907</u>
		<b><u>600,360</u></b>	<b><u>429,157</u></b>
<b>每股收益歸屬於本公司所有者</b> <b>(每股人民幣元)</b>			
— 基本每股收益	9	0.58	0.41
— 稀釋每股收益	9	<u>0.57</u>	<u>0.41</u>

## 合併綜合收益表 (續)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
年度利潤	<b>600,360</b>	429,157
<b>其他綜合收益</b>		
其後可能會重分類至損益的項目		
可供出售金融資產價值變動	—	15,937
其後不會重分類至損益的項目		
以公允價值計量且其變動計入		
其他綜合收益之權益投資公允價值變動	<b>13,065</b>	—
本年度其他綜合收益，扣除稅項	<b>13,065</b>	15,937
本年度總綜合收益	<b>613,425</b>	445,094
<b>歸屬於：</b>		
本公司所有者	<b>582,207</b>	420,187
非控制性權益	<b>31,218</b>	24,907
	<b>613,425</b>	445,094

## 合併資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
租賃預付款項		223,400	223,872
不動產、廠房及設備		2,679,097	2,353,795
投資性房地產		51,637	30,827
無形資產		3,786,504	3,407,638
按權益法入賬的投資		856,835	501,775
遞延所得稅資產		33,692	27,431
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		78,815	—
可供出售金融資產		—	61,395
應收賬款及其他應收款	10	59,454	69,661
其他非流動資產相關的預付款		132,813	81,705
		<u>7,902,247</u>	<u>6,758,099</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		200,053	46,625
合同資產		210,450	—
應收賬款及其他應收款	10	1,462,265	666,549
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產		305,000	300,000
現金及現金等價物		1,075,907	678,237
受限制現金		278,171	22,739
		<u>3,531,846</u>	<u>1,714,150</u>
總資產		<u><u>11,434,093</u></u>	<u><u>8,472,249</u></u>

## 合併資產負債表 (續)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
<b>權益及負債</b>			
<b>歸屬於本公司所有者之權益</b>			
股本	11	8,340	8,340
股本溢利	11	1,188,151	1,264,114
儲備	12	281,932	153,526
留存收益		1,771,445	1,352,373
		<u>3,249,868</u>	<u>2,778,353</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>293,901</u>	<u>339,450</u>
<b>總權益</b>		<u>3,543,769</u>	<u>3,117,803</u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
借款		3,809,825	2,898,385
遞延所得稅負債		475,011	419,881
應付賬款及其他應付款	13	136,598	136,598
遞延收益		1,472	1,472
		<u>4,422,906</u>	<u>3,456,336</u>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及其他應付款	13	1,244,770	527,719
合同負債		374,851	—
應付股利		6,238	—
預收賬款		—	253,618
當期所得稅負債		233,336	125,128
借款		1,608,223	968,747
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融負債		—	22,898
		<u>3,467,418</u>	<u>1,898,110</u>
<b>總負債</b>		<u>7,890,324</u>	<u>5,354,446</u>
<b>總權益及負債</b>		<u>11,434,093</u>	<u>8,472,249</u>

## 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」)若干城市提供燃氣工程設計及建設服務，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。

本合併財務報表已經由董事會在二零一九年三月二十九日批准刊發。

本合併財務報表以人民幣列報(除非另有說明)。

## 2. 重要會計政策摘要

本集團的合併財務報表是根據所有適用的香港財務報告準則及香港《公司條例》(第622章)的披露規定編製。

本合併財務報表按照歷史成本法編製，並就以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益及以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產和負債(包括衍生金融工具)的重估而作出修訂並以公允價值列賬。

編製符合香港財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。

## 2. 重要會計政策摘要 (續)

### 集團採用的新訂準則及經修改準則

本集團已於二零一八年一月一日開始在本次報告期間採納的新訂準則及經修改準則如下：

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
香港會計準則第28號(修訂)	在聯營企業和合營企業的投資
香港會計準則第40號(修訂)	投資物業轉讓
香港財務報告準則第2號(修訂)	分類及計量以股份為基礎的付款交易
香港(國際財務報告詮釋委員會) – 詮釋第22號	外幣交易及預付代價
2014-2016年香港財務報告準則 年度改進	香港財務報告準則第1號及香港會計準則 第28號的修訂

除香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第15號外，上述其他準則修訂的採用對本集團的財務狀況不會產生重大影響。

香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第15號的採用將導致本集團會計政策的變更，並對財務報表中確認金額作出若干調整。根據香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第15號過渡條款的規定，比較期間的財務數據無須重述調整，具體詳情如下：

#### (a) 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號取代了香港會計準則第39號關於金融資產和金融負債的確認、分類與計量、金融工具終止確認、金融資產減值與套期會計處理的相關規定。

對本集團於二零一八年一月一日的留存收益沒有重大影響，主要影響為對於金融工具重分類如下：

## 2. 重要會計政策摘要 (續)

### (a) 香港財務報告準則第9號 — 金融工具 (續)

#### (i) 採納香港財務報告準則第9號對金融工具進行重分類

金融資產 — 2018年1月1日	可供出售金融資產 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入其他 綜合收益的金融資產 人民幣千元
2017年12月31日期末餘額 — 根據香港會計 準則第39號計算	61,395	—
將燃氣公司股權從可供出售金融資產重分類至 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)	61,395
2018年1月1日期初餘額 — 根據香港財務 報告準則第9號計算	—	61,395

由於如上權益工具重分類的影響，於二零一八年一月一日，可供出售金融資產的公允價值變動利得儲備人民幣14,418,000元重分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產儲備(附註12)。

#### (ii) 金融資產減值

香港財務報告準則第9號預期信用損失模型影響本集團的資產主要為與天然氣銷售、燃氣管道接駁和工程設計及建設有關的應收賬款和合同資產。

本集團須按照香港財務報告準則第9號的規定對金融資產減值方法進行修訂。本集團對所有應收賬款及合同資產採用香港財務報告準則第9號的簡化方法計量預期信用損失模型，即對其確認整個存續期的預期損失撥備。對於其他應收款，本集團採用預期信用損失模型計提損失撥備。該方法的採用對本集團二零一八年一月一日的留存收益和所有者權益沒有重大影響。

## 2. 重要會計政策摘要 (續)

### (b) 香港財務報告準則第15號 — 客戶合同收入

本集團自二零一八年一月一日起採納香港財務報告準則第15號 — 客戶合同收入將導致本集團會計政策的變更，並對財務報表中確認金額作出若干調整。根據香港財務報告準則第15號的過渡條款要求，本集團採用經修訂的追溯調整方法，即比較期間財務資料不進行重述，並根據指引只適用於二零一八年一月一日尚未完成的合同。

經本集團評估，採用香港財務報告準則第15號對二零一八年一月一日留存收益無重大影響。綜上所述，於二零一八年一月一日，本集團將金額為人民幣253,618,000元的預收賬款重分類至合同負債。

## 3. 分部資料

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和利潤主要來自城市燃氣銷售、工程設計及建設以及燃氣管道接駁。

於二零一八年，由於運營規模的擴大和工程設計及建設職能重要性提升，本集團將工程設計及建設板塊獨立，由高層管理團隊進行複核，以更好地進行資源配置和分部業績考核。

投資性房地產的租賃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。

高級行政管理層根據集團會計政策以銷售收入及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。

### 3. 分部資料 (續)

截至二零一八年十二月三十一日止年度，就可報告分部向高級行政管理層提供的分部資料如下：

	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	工程設計及 建設 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	分部間對銷 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
總收入	2,318,336	909,352	1,043,429	704,978	168,006	(30,847)	—	5,113,254
分部間收入	—	—	—	—	30,847	(30,847)	—	—
來自於外部客戶的收入	2,318,336	909,352	1,043,429	704,978	137,159	—	—	5,113,254
確認收入的時間								
在某一時點	2,318,336	909,352	—	—	133,750	—	—	3,361,438
在一段期間內	—	—	1,043,429	704,978	3,409	—	—	1,751,816
毛利	385,754	98,106	417,146	451,872	75,338	—	—	1,428,216
分銷成本							(41,350)	(41,350)
行政費用							(166,917)	(166,917)
其他收益							9,439	9,439
其他利得一淨額							3,731	3,731
經營利潤								1,233,119
財務費用一淨額							(323,375)	(323,375)
應佔聯營及合營公司 稅後損失的份額							(44,940)	(44,940)
除所得稅前利潤								864,804
所得稅費用							(264,444)	(264,444)
年度利潤								600,360

### 3. 分部資料 (續)

截至二零一七年十二月三十一日止年度，就可報告分部向高級行政管理層提供的分部資料如下：

	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	分部間對銷 人民幣千元	未分配 人民幣千元	總計 人民幣千元
總收入	1,603,673	824,437	619,931	60,973	—	—	3,109,014
分部間收入	—	—	—	—	—	—	—
來自於外部客戶的收入	1,603,673	824,437	619,931	60,973	—	—	3,109,014
確認收入的時間							
在某一時點	1,603,673	824,437	—	58,155	—	—	2,486,265
在一段期間內	—	—	619,931	2,818	—	—	622,749
毛利	271,348	89,656	380,289	26,651	—	—	767,944
分銷成本						(29,449)	(29,449)
行政費用						(134,060)	(134,060)
其他收益						27,115	27,115
其他利得—淨額						5,339	5,339
經營利潤							636,889
財務費用—淨額						(84,421)	(84,421)
應佔聯營公司稅後利潤的份額						23,371	23,371
除所得稅前利潤							575,839
所得稅費用						(146,682)	(146,682)
年度利潤							429,157

本公司主要子公司均註冊於中國。所有來自於外部客戶的收入均來源於中國，及所有的非流動資產均位於中國。

截至二零一八年十二月三十一日止年度內，本集團源自單一外部客戶收入約人民幣1,043,429,000元，佔本集團總收入約20%（二零一七年度：人民幣336,566,000元，佔本集團總收入11%），此等收入屬於工程設計及建設分部（二零一七年度：長輸管道燃氣輸送及銷售分部）。

#### 4. 以性質分類的費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
使用的原材料及消耗品	2,995,547	1,999,266
產成品及在產品庫存變化	6,272	3,761
不動產、廠房及設備折舊	124,513	109,203
投資性房地產折舊	2,175	1,312
租賃預付款項攤銷	6,107	4,764
無形資產攤銷	81,129	73,075
職工福利費用	171,631	149,111
城市管道網絡經營權使用費	1,100	1,100
項目建造及設計費用	378,597	73,839
交通費	6,682	6,081
差旅費	8,335	6,103
維修費	13,347	10,249
核數師酬金		
— 核數服務	3,400	3,300
專業費用	5,725	3,756
宣傳費用	5,928	2,214
業務招待費	10,388	7,284
辦公費用	15,243	9,276
稅金	16,478	14,881
能源消耗	29,907	21,008
減值撥備	7,638	2,404
其他費用	3,163	2,592
	<hr/>	<hr/>
銷售成本、分銷成本及行政費用總計	<b>3,893,305</b>	<b>2,504,579</b>
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

## 5. 其他收益

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
政府補助		
— 稅項返還	4,905	2,990
— 當地投資獎勵補助及其他補助	4,534	11,180
可供出售金融資產的股息收益	—	12,945
	<u>9,439</u>	<u>27,115</u>

## 6. 其他利得 — 淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
處置子公司利得	2,984	—
出售不動產、廠房及設備和 土地使用權利潤／(虧損)	47	(2,347)
罰金及滯納金	(548)	(1,566)
應付賬款重組	—	3,615
其他	1,248	5,637
	<u>3,731</u>	<u>5,339</u>

## 7. 財務費用 — 淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
財務收益		
— 銀行存款、銀行理財產品和第三方借款 產生的利息收入	(41,846)	(21,045)
— 以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產產生的投資收益		
信託投資	(30,509)	(26,235)
貨幣掉期合同	(8,055)	—
	<u>(80,410)</u>	<u>(47,280)</u>
財務費用		
— 借款的利息費用	289,933	214,618
— 匯兌淨損失／(利得)	142,520	(119,382)
— 貨幣掉期合同投資損失	—	64,434
— 其他	2,294	1,518
減：合資格資產資本化數額	(30,962)	(29,487)
	<u>403,785</u>	<u>131,701</u>
	<u><u>323,375</u></u>	<u><u>84,421</u></u>

## 8. 所得稅費用

- (a) 本公司及立天控股有限公司毋須於各自註冊成立所在國家繳納利得稅。
- (b) 香港利得稅

截至二零一八年十二月三十一日止及二零一七年十二月三十一日止年度，本集團各公司並無源於香港的應稅利潤，因此毋須繳納香港利得稅(稅率16.5%)。

## 8. 所得稅費用 (續)

### (c) 中國企業所得稅 (「中國企業所得稅」)

本公司所有於中國註冊成立的子公司，須繳納中國企業所得稅，於截至二零一八年十二月三十一日止及二零一七年十二月三十一日止年度，該等公司各自按照中國所得稅規則及規例釐定的應課稅收益之法定所得稅稅率計提撥備。二零一八年除白銀市天然氣有限公司、禮泉縣宏遠天然氣有限公司、乾縣宏遠天然氣有限公司、白銀市萬通燃氣有限公司、古浪天倫燃氣有限公司、四川省明聖天然氣有限責任公司、四川省金堂縣天倫燃氣有限公司、吳堡縣長興天然氣有限責任公司及米脂縣長興天然氣有限責任公司被授予享有西部大開發優惠稅率政策適用稅率為15% (二零一七年：15%) 外，其餘位於中國的子公司適用的中國企業所得稅稅率均為25% (二零一七年：25%)。

自損益扣除的所得稅費用為：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
當期所得稅	261,800	165,474
遞延所得稅	2,644	(18,792)
	<u>264,444</u>	<u>146,682</u>

## 9. 每股收益

### (a) 基本

基本每股收益乃根據歸屬於本公司所有者應佔利潤，除以已發行普通股的加權平均數目計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
利潤歸屬於本公司所有者 (人民幣千元)	<u>569,142</u>	<u>404,250</u>
已發行普通股的加權平均數 (千計)	<u>989,615</u>	<u>989,615</u>
基本每股收益 (每股人民幣元)	<u>0.58</u>	<u>0.41</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。對於股票期權而言，零代價發行的股份數目是基於假設行使了股票期權後應該發行的股份數目減去假設按照公允價值(按照全年平均市場價格而定)發行並獲得相同股票發行收入的情況下，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。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
利潤歸屬於本公司所有者 (人民幣千元)	<b>569,142</b>	404,250
已發行普通股的加權平均數 (千計)	<b>989,615</b>	989,615
調整：		
— 期權 (千計)	<b>3,724</b>	802
計算稀釋每股收益的普通股的 加權平均數 (千計)	<b>993,339</b>	990,417
稀釋每股收益 (每股人民幣元)	<b>0.57</b>	0.41

## 10. 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應收款項 — 總額(a)	463,367	351,551
減：壞賬準備	(9,446)	(2,404)
應收票據	50,949	32,839
預付款	319,461	120,237
應收關聯方款項(a)	463,573	28,468
其他應收款	202,751	169,955
減：壞賬準備	(280)	—
增值稅進項稅留抵款及預付所得稅	31,344	35,564
	<u>1,521,719</u>	<u>736,210</u>
減：長期預付款	<u>(59,454)</u>	<u>(69,661)</u>
流動部份	<u><u>1,462,265</u></u>	<u><u>666,549</u></u>

- (a) 燃氣銷售一般授予客戶的信貸期為兩個月。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。對於工程設計及建設客戶，管理層通常將收取預收款，並授予六個月的信用期。以下為包含約人民幣437,559,000元（二零一七年：人民幣14,850,000元）應收關聯方貿易款項，報告期末按發票日期呈列的應收賬款賬齡分析：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
三十天以下	780,231	277,405
三十一天至九十天	39,765	9,476
九十一天至一年	43,832	44,862
一到兩年	13,233	22,261
兩年以上	23,865	12,397
	<u><u>900,926</u></u>	<u><u>366,401</u></u>

## 10. 應收賬款及其他應收款(續)

- (b) 流動部分的應收賬款及其他應收款賬面值和公允價值基本一致。
- (c) 與報告日，本集團信用風險的最高風險承擔為上述每類應收款的賬面值。本集團不持有任何作為抵押的擔保品。
- (d) 所有應收賬款及其他應收款的賬面值均以人民幣計值。
- (e) 於二零一八年十二月三十一日，約人民幣24,933,000元的應收賬款用於集團借款質押。

## 11. 股本及股本溢利

	股份數目 (千股)	普通股 人民幣千元	股本溢利 人民幣千元	總計 人民幣千元
已發行並繳足：				
於二零一七年一月一日	989,615	8,340	1,264,114	1,272,454
於二零一七年十二月三十一日	989,615	8,340	1,264,114	1,272,454
二零一八年度股息分配 (附註14)	—	—	(75,963)	(75,963)
於二零一八年十二月三十一日	989,615	8,340	1,188,151	1,196,491

普通股的法定數目總額為2,000,000,000股(二零一七年：2,000,000,000股)，每股面值為0.01港元(二零一七年：每股面值0.01港元)。

## 12. 儲備

	資本儲備 人民幣千元	法定儲備 人民幣千元	以公允價 值計量且其 變動計入其他 綜合收益的 金融資產 人民幣千元	可供出售 金融資產投資 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零一七年一月一日	(60,670)	140,605	—	(1,519)	78,416
重估—總額	—	—	—	21,250	21,250
重估—稅費	—	—	—	(5,313)	(5,313)
撥備(a)	—	54,580	—	—	54,580
職工期權計劃					
— 職工服務的價值	4,593	—	—	—	4,593
於二零一七年 十二月三十一日	<u>(56,077)</u>	<u>195,185</u>	<u>—</u>	<u>14,418</u>	<u>153,526</u>
採用香港財務報告準則 第9號重分類	—	—	14,418	(14,418)	—
於二零一八年一月一日	(56,077)	195,185	14,418	—	153,526
重估—總額	—	—	17,420	—	17,420
重估—稅費	—	—	(4,355)	—	(4,355)
撥備(a)	—	150,070	—	—	150,070
收購少數股東股權	(39,563)	—	—	—	(39,563)
職工期權計劃					
— 職工服務的價值	4,834	—	—	—	4,834
於二零一八年 十二月三十一日	<u>(90,806)</u>	<u>345,255</u>	<u>27,483</u>	<u>—</u>	<u>281,932</u>

## 12. 儲備 (續)

### (a) 法定儲備

依照中國相關法律法規及本集團現時旗下於中國註冊成立子公司(「中國子公司」)的組織章程細則的規定，中國子公司須在彌補過往年度虧損後，於派發純利前將按中國會計準則釐定的年度法定純利10%撥至法定盈餘公積金。當中國子公司的法定盈餘公積金餘額達到註冊資本50%時，股東可酌情決定是否進一步撥款。

法定盈餘公積金可用於彌補過往年度虧損(如有)，亦可通過按股東現時持有的股本比例向有關股東發行新股，惟發行後餘下的法定盈餘公積金數額不少於註冊資本的25%。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，若干中國子公司以純利向法定盈餘公積金撥款約人民幣150,070,000元(二零一七年：人民幣54,580,000元)。

## 13. 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應付賬款(a及b)	241,930	180,754
應付票據	430,000	—
應付關聯方款項(a)	41,175	30,687
應計薪金及福利	2,197	4,254
應付利息	16,708	8,631
其他應繳稅項	83,725	22,266
應付或有對價	339,680	294,021
其他應付款(a)	225,953	123,704
	<b>1,381,368</b>	<b>664,317</b>
減：非流動部分其他應付款及應計費用(d)	<b>(136,598)</b>	<b>(136,598)</b>
流動部份	<b>1,244,770</b>	<b>527,719</b>

### 13. 應付賬款及其他應付款(續)

- (a) 於二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日，本集團上述應付賬款及流動部分其他應付款項均為免息，由於期限短，應付賬款及其他應付款的公允價值與其賬面值相當。
- (b) 於二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日，應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
三十天以下	159,811	100,353
三十一天至九十天	37,300	35,332
九十一天至一年	12,825	22,303
一年至兩年	6,737	13,387
兩年至三年	7,687	2,699
三年以上	17,570	6,680
	<b>241,930</b>	<b>180,754</b>

- (c) 本集團的應付賬款及其他應付款的賬面價值乃以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
人民幣	1,361,975	649,811
美元	12,944	11,360
港幣	6,449	3,146
	<b>1,381,368</b>	<b>664,317</b>

- (d) 於二零一八年十二月三十一日，其他應付款中非流動部分包括金額為人民幣124,406,000元(二零一七年：人民幣124,406,000元)的以公允價值計量的應付或有對價款，以及向子公司非控制性權益借入的長期借款，金額為人民幣12,192,000元(二零一七年：人民幣12,192,000元)，年利率為10%，其賬面價值與公允價值幾乎一致。應付或有對價款及向非控制性權益子公司的長期借款的公允價值均以貼現法計量，屬於公允價值層級的第3層。

## 14. 股息

於二零一八年度內，所派發股息為人民幣75,963,000元(二零一七年：人民幣77,629,000元)。

	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
普通股派付2017年度末期股息 每股人民幣2.30仙(2016：無)	22,885	—
普通股派付2018年度中期股息 每股人民幣5.36仙(2017：每股人民幣7.88仙)	53,078	77,629
	<u>75,963</u>	<u>77,629</u>

根據二零一九年三月二十九日的董事會決議，本公司董事建議派發截至二零一八年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣10.00仙，總額人民幣99,000,000元(二零一七年：每股人民幣2.30仙，總額人民幣22,885,000元)，年末尚未確認此等負債。

## 行業回顧

二零一八年，受國家經濟形勢轉好及環保政策持續推進等外部因素影響，國內天然氣需求保持快速增長態勢。根據中國國家發改委及中國國家統計局的數據顯示，全年天然氣表觀消費量2,803億立方米，同比增長18.1%；天然氣產量1,610億立方米，同比增長7.5%；天然氣進口量9,039億噸，同比增長31.9%。隨著生態文明建設和能源供給側改革持續推進，天然氣相較於其他替代能源在城市燃氣和交通領域已具備經濟性優勢，其作為我國現代清潔能源體系的主體能源之一的地位愈發凸顯，未來市場增長潛力巨大。

二零一八年，政府結合能源結構調整戰略，持續大力推動天然氣發展及利用，發佈了一系列行業長期利好政策。國家能源局印發的《2018年能源工作指導意見》中明確要求加大儲氣調峰設施的建設力度，引入企業和地方政府合建儲氣服務設施，逐步完善天然氣儲備調峰體系。此外，通過研究出台相關的配套政策和措施，加快油氣管網運營機制改革，理順省級管網體制，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。

同時，二零一八年七月國務院印發的《打贏藍天保衛戰三年行動計劃》中，政府明確表明大力調整優化產業結構、能源結構，持續實施大氣污染防治行動，打贏藍天保衛戰的決心不動搖。對於北方地區清潔取暖，提出堅持從實際出發，「以氣定改」，先立後破，確保清潔取暖和溫暖過冬兩個民生保障。該政策的出台無疑對行業「煤改氣」業務的發展起到了科學引導、規範的作用，為「煤改氣」業務的長期發展奠定良好基礎。

油氣運營機制加快改革，基礎設施對民營企業逐步放開，「煤改氣」等環保持好政策的密集出台必將強有力地推動天然氣消費增長，為本集團佈局天然氣市場形成有力支撐。

## 業務回顧

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團深入挖掘傳統城市燃氣市場潛力，選擇性並購優質城燃項目，同時響應國家號召，開展河南鄉鎮煤改氣業務及推廣增值服務，保持集團整體業績的快速增長。

本集團於二零一八年十二月三十一日止年度的主要業績與營運數據與去年比較如下：

	截至十二月三十一日止		
	二零一八年	二零一七年	變動
收入(人民幣千元)	<b>5,113,254</b>	3,109,014	64.47%
毛利(人民幣千元)	<b>1,428,216</b>	767,944	85.98%
年度核心利潤*(人民幣千元)	<b>729,890</b>	380,251	91.95%
加權平均股數(單位：千)	<b>989,615</b>	989,615	—
每股收益** — 基本(人民幣元)	<b>0.5751</b>	0.4085	40.78%
累積管道燃氣用戶：	<b>2,354,203</b>	1,636,226	43.88%
— 城市燃氣住宅用戶(戶數)	<b>1,952,123</b>	1,621,270	20.41%
— 鄉鎮煤改氣住宅用戶(戶數)	<b>382,591</b>	—	—
— 工商業用戶(戶數)	<b>19,489</b>	14,956	30.31%
— 工商業用戶已裝置日設計供氣量 (萬立方米)	<b>755</b>	626	20.61%
天然氣銷售量(萬立方米)：	<b>129,236</b>	106,359	21.51%
— 住宅用戶天然氣銷售量(萬立方米)	<b>25,675</b>	18,053	42.22%
— 城市燃氣工商業用戶天然氣銷售量*** (萬立方米)	<b>40,722</b>	31,853	27.84%
— 交通用戶天然氣銷售量 (萬立方米)	<b>14,123</b>	15,117	(6.58%)
— 批發用戶天然氣銷氣量(萬立方米)	<b>18,197</b>	16,616	9.51%
— 氣源貿易(萬立方米)	<b>5,731</b>	—	—
長輸管道燃氣代輸量(萬立方米)	<b>86,759</b>	86,383	0.44%
累計中高壓管道長度(公里)	<b>4,408</b>	3,902	12.97%

\* 扣除貨幣掉期合同及匯兌產生的收益／損失

\*\* 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。

\*\*\* 扣除長輸管線分部的工商業銷氣量

## 燃氣管道接駁量

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團新增235,911戶城市燃氣住宅用戶，累計城市燃氣住宅用戶數量已增至1,952,123戶，較去年同期增長20.41%。

本集團聯營公司積極響應國家煤改氣及鄉鎮振興規劃政策號召，自二零一八年七月底開始啟動河南鄉鎮煤改氣項目。憑藉在河南省內已形成的區域網絡，在各級政府及主管部門的大力支持下，經過積極開發，截止二零一八年十二月三十一日已為382,591戶河南鄉鎮煤改氣用戶提供燃氣接駁服務。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團住宅管理用戶共2,334,714戶，同比增長44.01%，其中公司之城市燃氣住宅用戶1,952,123戶，河南鄉鎮煤改氣用戶382,591戶。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團共為3,228戶工商業用戶接駁燃氣，所經營項目累計工商業用戶共計19,489戶，較去年同期增長30.31%。

## 燃氣銷售量

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團共銷售天燃氣12.92億立方米，較去年同期增長2.28億立方米，同比增長21.51%。銷售予住宅用戶、工商業用戶、交通燃氣用戶、批發用戶及氣源貿易的氣量分別佔燃氣總銷量的19.87%、50.69%、10.93%、14.08%及4.43%。

住宅用戶整體銷氣量較去年同期增長42.22%，主要是由於本集團現有項目住宅用戶開發，以及四川金堂項目、許昌項目、禮泉項目及新併購項目住宅用戶銷氣量增長顯著。

受益於國家環保政策的持續推進，本集團大力發展經營區域內的工商業煤改氣用戶，城市燃氣工商業銷氣量相較於去年同期上升27.84%。

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團管道燃氣代輸量為8.68億立方米，與去年基本持平。

## **新項目拓展**

於二零一八年十二月三十一日止年度，本集團完成陝西省米脂縣和吳堡縣兩個項目的運營及管理的全面接管及財務並表工作。同時，新增3個城市燃氣項目，包括收購河北省石家莊市裕華區和河南省駐馬店市西平縣兩個城市燃氣項目，其中，河南省駐馬店市西平縣城市燃氣項目在二零一八年未併入本集團報表，以及獲得河南省舞鋼市鄉鎮燃氣項目獨家特許經營權。截止本報告期末，本集團累計在全國十七個省份擁有城市燃氣項目六十個。

## **完成陝西米脂縣及吳堡縣項目收購**

於二零一八年十二月三十一日止年度，本集團已完成於二零一七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公司經營管理的全面接管，並自二零一八年二月一日開始進行財務並表，為本集團的業績作出貢獻。

## **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及開展河南鄉鎮煤改氣項目**

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；及(iv) 河南省各級政府出台大量政策，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。

根據經修訂之合夥協議（誠如於二零一八年八月三日公佈所作之披露）：(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；及(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。

## 收購河北省石家莊市裕華區城市燃氣項目

於二零一八年八月二十四日，本公司間接全資附屬公司河南天倫燃氣有限公司與石家莊金明燃氣有限公司原股東訂立協議，以人民幣265,000,000元總代價收購石家莊金明燃氣有限公司全部股權。

河北省位於中國北部，是中國的「首都經濟圈」之一，截至二零一七年全省人口為7,519萬人，GDP達到約人民幣35,964億元；同時，根據《「十三五」時期京津冀國民經濟和社會發展規劃》，未來，京津冀在交通一體化、生態環境保護及產業升級轉移等領域將形成新的協同機制。石家莊市為河北省省會，地處河北省中南部，環渤海灣經濟區，2017年石家莊GDP為6,558億元，處於京津冀聯合發展黃金地帶，距離北京市區283公里，是國務院批准實行沿海開放政策和金融對外開放城市及河北省政治、經濟、科技、金融、文化和信息中心。

該項目經營區域位於河北省石家莊市裕華區，該經營區域內總人口約90萬，除現有通氣戶數以外，目前仍有七個大型城中村拆遷正在穩步推進中，融創、富力、碧桂園、恒大等房地產開發商均已進駐，未來三年將會提供至少11萬戶的居民用戶接駁。經營區域內部分已開發小區以燃氣鍋爐供熱，自二零一四起每年有20-60噸不等的採暖鍋爐安裝量，保守每年至少可新增30噸的燃氣鍋爐安裝量，將會帶來穩定的銷氣量增長。同時，該項目經營區域為石家莊主要城區，經營區域內有大量的商業用戶未開發，隨著石家莊市區開展商業無燃煤、無液化氣力度加強，未來商業用戶發展前景看好。國家不斷出台的大氣污染防治工作方案及政策性補貼亦會對該項目在經營區域內開展煤改氣業務及工商業用戶開發帶來有利影響。

該項目擁有河北省天然氣公司氣源保障，有利於其未來穩定發展。同時，該項目業務運營成熟穩定，目前已有居民用戶9萬戶，工商業110戶，年銷氣量約2,200萬方。通過此次收購，本集團獲得了位於中國北部地區一個省會城市城區的燃氣經營權，並與本集團位於河南省、山東省等城市燃氣項目形成連片規模效應，對本集團未來佈局河北省市場，進一步擴大中國北部地區市場份額具有重要的戰略價值和影響力。

### **收購河南省駐馬店市西平縣城市燃氣項目**

於二零一八年十一月二十九日，本公司間接全資附屬公司河南天倫燃氣有限公司西平凱達燃氣有限公司原股東訂立協議，以人民幣152,000,000元總代價收購西平凱達燃氣有限公司全部股權。

駐馬店市位於河南省中南部，地處中國南北方、東西部的結合地帶，承東啟西，貫南通北，交通區位優勢顯著。截至二零一七年全市人口為802萬人，GDP約人民幣2,003億元。國家發展改革委印發的《淮河生態經濟帶發展規劃》將駐馬店市納入中西部內陸崛起區，同時對駐馬店市基礎設施建設、產業發展、大氣污染防治等方面提出具體要求。

該項目經營區域位於駐馬店市西平縣城區。西平縣距新鄭國際機場130公里，位於鄭州及武漢兩大國家中心城市的「一日經濟圈」內。二零一七年西平縣總人口為86萬人，GDP為人民幣225億元，同比增長8.7%，增速位列駐馬店市第一名。同時，西平縣亦是國家鄉鎮企業東中西部合作示範工程試點，國家科技富民強縣試點縣。

該項目公司業務運營成熟穩定，目前已有居民用戶4.3萬戶，商業用戶379戶，工業用戶30家，年銷氣量約2,082萬方。氣源目前由河南藍天燃氣豫南支線提供。本公司在河南省內的長輸管線距西平縣僅26公里，鋪設管線成本較低。待收購完成後，將會修通至西平縣的高壓管線，為該項目未來發展提供充足的氣源保證，降低氣源採購成本。

西平縣工業體系完備，已建設有以服裝、農畜產品加工和機械加工產業為主的智尚工業園、華夏浙商工業園、嫫祖紡織工業園和產業集聚區工業園，當地原有工業用戶煤改氣業務的逐步推廣及新工業用戶的落戶，將帶來可觀的工業銷氣量增長。此外，根據西平縣政府規劃，當地7處城市棚戶區改造將會帶來約2萬套安置房。同時，隨著進一步城區擴大，預計未來三年內會交付新建樓盤近2萬套。此外，縣城內還有部分小區存在已安裝立管但未掛表通氣的用戶約1.6萬戶，未來居民用戶發展前景廣闊。

通過此次收購，本集團可以項目公司之經營區域為原點，向周邊鄉鎮輻射，進一步擴大本公司在河南省鄉鎮煤改氣業務的覆蓋範圍。同時，可與本集團在河南省已運營的城市燃氣項目形成協同效應，進一步鞏固本集團在河南省內的燃氣網絡優勢，增強省內的市場佔有率。

## **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15萬立方米。其中，CNG生產設施目前實際日均產量為11萬立方米且產量穩定。LNG實際日均產量達14萬立方米。隨著該項目的穩定投產，憑藉其較低的氣源成本、優良的地理位置和本集團在東北地區強大的分銷能力，未來可以進一步降低本集團在該地區的用氣成本，與本集團在東北地區的現有城市燃氣項目產生協同效應，並為本集團進一步拓展東北地區燃氣市場提供有力支撐。

## **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，對於保障本集團的氣源供應具有重要意義。於二零一八年十二月三十一日，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完成各項相關手續，已與西氣東輸二線魯山分輸站對接並完成氮氣置換，具備通氣條件，預計將於二零一九年第三季度通氣運行。
- 禹州至長葛項目：管線已圓滿貫通，正在進行場站施工和辦理與西氣東輸二線平泰支線3#閘室對接的手續，預計將於二零一九年第四季度通氣運行。
- 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、分布式能源建設及產業園區和電廠代輸供氣業務，保持集團銷氣業務的穩定增長。

## 財務回顧

### 收入

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團收入人民幣51.13億元，較去年同期增加人民幣20.04億元，提高64.47%。本集團收入主要來自燃氣管道接駁和工程設計及建設業務和燃氣輸送及銷售業務，該等業務佔截至二零一八年十二月三十一日止年度總收入的比重分別為34.19%和63.12%（去年同期為：19.94%和78.10%）。

## 燃氣管道接駁和工程設計及建設業務收入

截至二零一八年十二月三十一日止年度，城市燃氣管道接駁業務所得收入為人民幣7.05億元，與去年同期人民幣6.20億元相比，同比增長13.72%。按照接駁回款口徑，截至二零一八年十二月三十一日止年度，城市燃氣管道接駁業務回款為人民幣8.54億元，與去年同期人民幣7.01億元相比，同比增長21.83%。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團攜手河南豫資開展河南鄉鎮煤改氣項目，為本集團貢獻收入10.43億元人民幣，平均接駁費用為每戶2,727.27元人民幣。截止本公佈刊發日，本公司已完成煤改氣接駁費用回款7億元人民幣。相信憑藉行之有效的基金合作模式，政策性銀行及金融機構提供的長期資金支持，有力的氣源保障以及國家利好政策推動，本公司之河南鄉鎮煤改氣項目將持續快速實施，為本公司打造利潤增長新驅動力。

## 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。截至二零一八年十二月三十一日止年度，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32.28億元，較去年同期人民幣24.28億元，同比增長32.93%。其中，工商業用戶燃氣銷售業務所得收入為人民幣16.79億元，較去年同期人民幣13.26億元同比增長26.63%；住宅用戶燃氣銷售業務所得收入為人民幣5.63億元，較去年同期人民幣3.92億元，同比增長43.70%。

## 毛利及毛利率

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團實現毛利人民幣14.28億元，較去年同期增加人民幣6.60億元，增長85.98%。本集團的整體毛利率27.93%，其中，銷氣毛利率為14.99%，較去年同期上升0.12個百分點；接駁毛利率為49.70%，較去年同期下降11.64個百分點，主要是由於年內本集團開展的鄉鎮煤改氣接駁毛利率較低。

## 分銷成本及行政費用

本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度分銷成本為人民幣4,135萬元，年度行政費用為人民幣1.67億元。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十二月三十一日止年度的分銷成本及行政費用佔總收入的比重與去年同期基本持平。

## 其他收益

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團其他收益為人民幣0.09億元，較去年同期減少人民幣0.18億元。

## 其他利得淨額

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團其他利得淨額為人民幣0.04億元，較去年同期減少人民幣0.02億元。

## 財務費用淨額

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團財務費用淨額為人民幣3.23億元，較去年同期增加人民幣2.39億元。

## 應佔聯營及合營公司稅後損失的份額

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團應佔聯營及合營公司稅後損失的份額為人民幣0.45億元。

## 淨利潤及淨利潤率

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團實現淨利潤人民幣6.00億元，較去年同期增加人民幣1.71億元，增長39.89%。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的淨利潤率為11.74%。

## 歸屬於本公司所有者淨利潤

截至二零一八年十二月三十一日止年度，歸屬於本公司所有者淨利潤為人民幣5.69億元，較去年同期增加人民幣1.65億元，增長40.79%。

## 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。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團花費資本開支為人民幣7.06億元，其中人民幣3.81億元用於項目收購，人民幣3.25億元用於提升持續經營的城市燃氣業務，所需資金乃由本集團的經營現金流量及銀行借貸撥付。

於二零一八年十二月三十一日，本集團持有的現金及現金等價物，以及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13.81億元，其中：現金及現金等價物人民幣10.76億元(其中97.93%以人民幣計值，1.93%以美元計值，0.14%以港元計值)，及流動性投資人民幣3.05億元，以保障本集團項目拓展及收購業務資金需求。

於二零一八年十二月三十一日，本集團借款總額為人民幣54.18億元(其中人民幣借款為人民幣26.81億元，美元借款為人民幣9.24億元，港幣借款人民幣18.13億元)，本集團借款以長期借款為主，借款中70.32%列作非流動負債，及29.68%列作流動負債，須於一年內償還的貸款為人民幣16.08億元，其中人民幣4.96億元以本集團燃氣收費權做抵押。於二零一八年十二月三十一日，以總負債相當於總資產之百分比計算之資產負債率為69.01%。

## 融資成本及匯兌風險管理

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團融資成本為人民幣2.90億元，較去年同期上升35.09%，主要是由於本集團加大融資規模，為下一步業務發展儲備充足資金。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團境外外幣借款佔借款總額的50.51%，低於同行業平均水平。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。

## 展望

二零一八年，國際環境複雜多變，中國國民經濟繼續運行在合理區間，保持總體平穩態勢，全民生產總值(GDP)較二零一七年增長6.6%。同時，中國供給側結構性改革扎實推進，能源結構調整持續優化，天然氣市場發展仍保持快速增長趨勢。年內，本集團在深入發掘經營區域內傳統城市燃氣增長潛力，保持穩定增長的同時，攜手河南豫資，成立煤改氣基金，共同開發河南鄉鎮煤改氣業務，並開展增值業務，為本集團帶來新的業務增長點，保證本集團業績的持續快速增長。

二零一九年，本集團將繼續堅持創新的發展理念，在增值業務保持更快增長的同時，嘗試創新傳統燃氣主營業務模式，探索投資發展與對外合作的新形式。本集團將加大力度、持續提升存量業務的經營質量，同時，持續做好增量資源的獲取工作。投資並購方面會把選擇性並購項目與鄉鎮煤改氣空白示範區域的聯動效應作為發展考慮因素。此外，本集團還將在河南鄉鎮煤改氣工作實踐的基礎上，結合既有經營業務的核心能力，跟進產業鏈、中上游的發展機遇，進一步提升構建本集團的發展之路，進一步強化本集團在資本市場的行業定位和經營特色，為公司提升市值創造更好的條件，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

截至二零一八年十二月三十一日止年度，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股份。

## 或有負債

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團沒有重大或有負債。

## 末期股息

為答謝廣大股東的支持，本集團制定長期穩定的派息政策。根據二零一九年三月二十九日的董事會決議，董事會建議派發截至二零一八年十二月三十一日止年度的末期股息每股人民幣10.00仙（「**末期股息**」），連同已經派發的中期股息每股人民幣5.36仙，已派發及建議派發的合計股息為每股人民幣15.36仙，較二零一七年同期增長50.88%。

末期股息將以港元於二零一九年六月二十日（星期四）或前後派發予二零一九年六月五日（星期三）登記在本公司股東名冊內之股東，惟有關末期股息需於下次股東周年大會獲得股東批准。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佈。

## 暫停辦理股份過戶登記

為決定享有獲派發建議末期股息之資格，本公司將由二零一九年五月三十日（星期四）至二零一九年六月五日（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末期股息，所有股份過戶檔連同有關股票，必須於二零一九年五月二十九日（星期三）下午四時三十分前一併送達本集團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，彼等於二零一八年十二月三十一日止年度內，嚴格遵守標準守則的相關規定。

## 企業管治守則

本公司於二零一八年一月一日起至二零一八年十二月三十一日止期間已採納及遵守上市規則附錄十四所載的企業管治守則的全部守則條文。

## 審核委員會

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。審核委員會已與管理層舉行會議檢討本集團所採用的會計原則及慣例，以及討論了審計、內部監控及財務報告事宜。審核委員會已審閱及討論本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度之業績及財務報表。

## 審核財務報表

本集團合併財務報表乃由本集團外聘核數師羅兵咸永道會計師事務所審核，且該會計師事務所已出具無保留意見。本集團核數師羅兵咸永道會計師事務所就本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度初步業績公佈所列載之數字與本集團本年度經審核合併財務報表所列載的數額作一比較並符合一致。羅兵咸永道會計師事務所就此執行之工作並不構成根據香港會計師公會頒佈之香港審計準則、香港審閱準則或香港核證準則而進行之核證聘用，因此羅兵咸永道會計師事務所並無就初步業績公佈作出任何核證。

## 年度報告

本公司截至二零一八年十二月三十一日止年度報告將適時於香港交易及結算所有限公司網站 ([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，二零一九年三月二十九日

於本公佈日期，執行董事為張瀛岑先生(主席)、冼振源先生(行政總裁)、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以及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。