



### 全年業績

2014年集團之本港煤氣業務維持平穩發展，中國內地城市燃氣業務則發展蓬勃，帶來穩步增長，新興環保能源業務亦不斷拓展，整體經常性業務業績理想。

本年度集團股東應佔稅後溢利為港幣71億零9百萬元，較上年度增加港幣2億5千5百萬元，每股盈利為港幣67.6仙。未計集團所佔之投資物業重估增值及人民幣

未變現匯兌差額，集團稅後溢利約為港幣70億元，較2013年增加約港幣6億4千萬元，上升10%。溢利增加主要來自本港業務及中國內地公用事業業務溢利之上升。

集團本年度投資港幣63億6千5百萬元於生產設施、管道、廠房和其他固定資產，以拓展及配合本港和內地各項現有及新增業務之持續發展。

### 本港煤氣業務

2014年本港經濟維持溫和增長，整體就業狀況良好。年內本地消費需求雖有所放緩，餐飲業和酒店業仍受惠於訪港旅客人數持續上升而保持良好發展，工商業煤氣銷售量因而有所增加。但由於全年平均氣溫較上年度稍高，削弱了增幅。整體而言，2014年本港煤氣銷售量較上年度

微升1%，達28,835百萬兆焦耳；而全年爐具銷售量達252,135台，銷售額較上年度上升6.1%。

截至2014年底，客戶數目達1,819,935戶，較上年度增加21,204戶，輕微上升1.2%。

## 中國內地業務發展

集團之內地業務在2014年持續穩步進展，新增項目和溢利貢獻均有理想增長。

截至2014年底，連同集團之附屬公司港華燃氣有限公司（「港華燃氣」；股份代號：1083.HK）之項目，集團已於內地24個省、自治區和直轄市取得合共202個項目，較上年度增加29個，業務範圍覆蓋天然氣上、中、下游項目、水務、環保能源應用、能源資源開發和利用，以及電訊等項目。

隨着多元化業務不斷擴展，投資項目亦與日俱增，集團從一家在香港經營單一業務之本地公司，已逐漸發展成為一家具規模之全國性以環保能源產業和公用事業為主導之跨行業集團。

集團透過全資附屬公司易高環保投資有限公司及其屬下公司（統稱「易高」）致力開拓之新興環保能源業務之發展亦穩步向前，新技術之研發有着長足之發展，多個環保節能項目已相繼在興建及陸續投產，且不斷拓展新項目，為集團業務之長遠發展打下基礎。

## 中國內地公用事業業務

集團之城市燃氣業務進展良好，去年共取得8個新項目。包括旗下之港華燃氣在內，集團截至2014年底之內地城市燃氣項目總數已達127個，遍布23個省、自治區和直轄市；全年總售氣量約152億立方米，較上年度增長

14%，燃氣客戶已增加至約1,898萬戶，增長10%。集團繼續享有內地規模龐大、表現出色之城市燃氣企業之美譽。

受環球經濟復蘇緩慢和需求疲弱之影響，2014年中國經濟發展較上年度稍微放緩，但仍保持平穩增長。全國能源需求持續殷切，尤以天然氣作為內地主力之清潔能源，長期之穩定供應甚為重要。中國和俄羅斯於2014年5月簽定為期30年之供氣購銷合同，俄羅斯由2018年起通過管道向中國東北地區供應天然氣，對保障內地充足氣源起着重要作用。連同2014年11月簽定之框架協議，俄羅斯將向中國供應每年680億立方米之管道天然氣。中國政府亦已制定天然氣利用政策，加強大氣污染防治工作，減少霧霾之形成。在此發展勢頭下，集團之城市燃氣和天然氣業務得以受惠而錄得持續增長。

過去兩年，繼2013年7月上調非居民用天然氣門站價格後，去年9月再上調非居民用存量天然氣門站價格。天然氣成本上升對工商業用氣市場之需求量有短暫之負面影響，某些行業未能承受較高之能源價格，減慢了售氣量之增長步伐，但中長期而言，為減少污染物之排放以改善霧霾天氣情況，天然氣仍是內地應用最廣之清潔能源。隨着四川省天然氣輸送往華東和華南地區、西氣東輸管道等大型國家天然氣項目相繼建成投產，中亞和緬甸管道天然氣進口之項目陸續投產，俄羅斯管道天然氣供氣合同之簽定，以及進口液化天然氣之氣源總量上升，天然氣供應量在未來數年將有着較大之增幅。憑藉充足之氣源供應、管網覆蓋之擴大和社會對環保之訴求，集團在內地之城市燃氣業務將會持續蓬勃發展。

集團之天然氣中游項目運作良好，包括安徽省和河北省之天然氣管線項目、吉林省和河南省天然氣支線項目、廣東液化天然氣接收站項目，以及港華燃氣位於遼寧省大連瓦房店市之中游長輸管線項目。集團利用地下鹽穴建設之儲氣庫於去年11月在江蘇省金壇市動工興建，是內地首個由城市燃氣企業組建之地下儲氣庫，預計第一期工程共1.1億標準立方米儲量將於2016年中投產，有助集團對華東地區冬季用氣高峰期起着補充調節作用。此項建設亦配合中國政府推進加快建設儲氣能力之政策。投資於天然氣中游項目回報合理，亦有助集團之下游城市燃氣市場之拓展。

天然氣之上游供應市場亦正面臨改革。今年1月，上海市政府公布組建上海石油天然氣交易中心，

預計將進一步推進天然氣價格市場化。對天然氣之供氣模式及價格之改革，將有利於下游城市燃氣業務之健康發展。

集團至今共投資和營運6個水務項目，分別為江蘇省蘇州市吳江區和安徽省蕪湖市之供水合資項目、安徽省馬鞍山市鄭蒲港新區和蕪湖市江北產業集中區起步區供水獨資項目、江蘇省蘇州市蘇州工業園區內之供水和污水處理合資項目和特殊工業污水綜合處理合資項目。全國各地對潔淨水資源之需求殷切，集團之水務項目售水量正穩步上升，業務進展良好。各水務項目亦正爭取售水價格之合理上調，使行業能獲取更健康之發展。

城市燃氣、天然氣中游和城市水務等業務在營運和管理上，皆存在良好之相互協同效應，使項目發揮更大效益，且收入穩定、

環保效應高，亦存在較大之增長空間。集團將繼續在內地尋找和投資於優質之公用事業項目。

### 新興環保能源業務

易高在本港之主要業務包括航空燃油儲存庫設施、專用液化石油氣加氣站及垃圾堆填區沼氣應用等，業務皆運作良好。

2014年易高航空燃油儲存庫之周轉量為580萬噸，為香港國際機場提供安全可靠之燃料供應，同時繼續為易高提供穩步增長之收益。液化石油氣加氣站業務全年之業績理想。東北新界堆填區沼氣項目經營多年來環保效益明顯，在此基礎上易高近期亦落實了在東南新界堆填區沼氣應用項目，為本港之節能減排帶來更大之貢獻。

因應內地令人關注之霧霾和空氣污染情況，中國政府正加大力度推廣利用液化天然氣作為車船燃

料之加氣站網絡之建設，以逐步取代柴油作為重載車燃料之發展是重要而有效之措施，易高也因應此機遇加強以煤層氣、焦爐氣和農林廢物等作為原料以生產液化天然氣。易高亦正致力研發利用創新之資源轉化技術以生產高增值之環保新能源，這方面之科研發展工作，尤其在甲醇深加工及農廢物利用等方面，均已取得不少令人鼓舞之科研成果，經濟及環保效益顯著，可增強易高未來在新能源領域上發展之競爭優勢。

易高位於山西省晉城市之煤層氣液化生產廠營運平穩順暢，2014年全年產量2.5億立方米。易高正努力在不同之策略位置尋求更多天然氣和煤層氣氣源以擴大生產規模和地區供應網絡。

中國之鋼鐵產業需求大量煉鋼焦炭，而從焦煤轉化至焦炭之工業過程中產生大量焦爐氣。易高正積極投資於以焦爐氣生產液化天然氣，以供應市場之需求，並於江蘇省徐州市及山東省濰澤市已落實與兩家焦化廠合作利用其焦爐氣生產液化天然氣，預計可於2015年底投產。中國焦化廠眾多，焦爐氣之環保利用將有廣闊之前景。

易高在內蒙古自治區之煤制甲醇廠於2014年整體營運順暢。在此基礎上，易高剛於2014年底完成了利用自主研發之工藝技術把甲醇深加工至穩定輕烴（一種可替代汽油之化學品）之生產建設，為易高發展甲醇深加工產業邁出重要之一步。

中國是農業大國，但同時亦產生了不少農耕廢物，除了小部分可作還田或發電之用，其餘部分經焚燒處理無可避免地污染大氣。易高正開發新技術把農林廢物

透過氣化及甲烷化之過程轉化為天然氣，預計可於2015年下半年開始建廠，將為易高新能源之發展翻開新篇章。

易高位於陝西、山東、山西、河南和遼寧等省份之天然氣加氣站網絡正在逐步成形，至2014年底已投入運作和在建及籌建中之加氣站共有38個，並陸續擴展至其他省份。易高之加氣站品牌將逐步在市場上得以建立。

易高位於泰國之油田項目於2014年在產量上取得理想之成績，透過地質結構上之充分考證，先後鑽出多口高產油井，令項目每日產油量達6,000桶之水平，是去年初之4倍，預期2015年可持續此高產量之水平。

## 港華燃氣有限公司 (股份代號：1083.HK)

集團之附屬公司港華燃氣於2014年度之業務增長理想，不包括人民幣未變現匯兌虧損之

淨利潤為港幣11億9千5百萬元，較上年度增加約26%。期內由於人民幣貶值，計入匯兌公允值入賬之虧損後港華燃氣之股東應佔稅後溢利為港幣10億5千4百萬元，較上年度減少港幣5千2百萬元。集團於2014年12月底佔港華燃氣約62.39%權益。

港華燃氣在項目開發方面亦有良好之成績，2014年共新增8個管道燃氣項目，分別位於貴州省興義市、吉林省四平市、內蒙古自治區包頭市固陽縣、四川省樂山市夾江縣、浙江省麗水市松陽縣、江蘇省徐州市銅山區、雲南省曲靖市陸良縣和山東省濱州市陽信縣；另新增1個位於黑龍江省齊齊哈爾市之汽車加氣站項目及1個燃氣管道組裝件項目。

2014年5月，國際評級機構標準普爾評級服務公司（「標準普爾」）將港華燃氣之評級展望由

「穩定」調升至「正面」，並確認其「BBB」之長期企業信用評級。根據評級展望之調整，標準普爾亦調高港華燃氣之長期大中華區信用評級，由「cnA」調升至「cnA+」。此外，國際評級機構穆迪投資者服務公司（「穆迪投資」）亦於2014年7月將港華燃氣之評級展望由「穩定」調升至「正面」，並確認其「Baa2」之發行人信用評級。該等評級反映了港華燃氣之信貸能力持續增強，其業務增長勢頭獲評級機構之認同。

## 融資計劃

集團自2009年透過全資附屬公司HKCG (Finance) Limited設立中期票據發行計劃以來，得以適時靈活進行融資。截至2014年12月31日止，集團透過該計劃已發行合共相當於港幣104億元之中期票據，年期由5年至40年，以配合集團之長遠業務投資。

此外，集團於2014年1月透過另一家全資附屬公司Towngas (Finance) Limited首次發行永續次級擔保資本證券（「永續資本證券」），發行金額為3億美元，首5年之票面年息率為4.75%，創當時亞洲區企業發行之同類型證券最低年息率之紀錄，其後為浮動息率。該永續資本證券由公司擔保，已於2014年1月29日在香港聯合交易所有限公司上市（股份代號：6018.HK）。國際評級機構穆迪投資和標準普爾分別給予該永續資本證券「A3」及「A-」之信貸評級。是次發行有助集團強化資產負債表，延長融資償還期限，擴大資金渠道，以及維持穩健之投資級別評級。

## 本港僱員及生產效率

2014年底，本港煤氣業務僱員人數為1,972人（2013年底：1,966人），客戶數目為1,819,935戶，而整體生產效率為每名僱員服務923個客戶，較上年度有所提升。包括

電訊、石油氣汽車加氣、工程承包等業務，於2014年底集團本港業務之僱員總人數為2,331人，上年度則為2,313人。2014年全年相關之人力成本為港幣9億1千7百萬元，薪酬平均上升約4.7%。集團會繼續按僱員之工作能力和表現，給予合適之晉升機會和獎賞，並積極提供各項培訓，竭力為客戶提供更優質服務。

本人謹代表董事會，感謝全體員工努力不懈，令股東及客戶得益。

### 派送紅股

董事會建議配發紅股予在2015年6月9日持有股份之股東，分配率為每十股現有股份可獲派送一股新股。該項議案將於2015年6月1日舉行之股東週年大會上提出，如議案獲得通過，獲派送之股票將於2015年6月17日寄出。

### 股息

董事會現建議分派末期股息每股港幣23仙予2015年6月9日在股東名冊上之股東。連同於2014年10月3日已派發之中期股息每股港幣12仙，全年共派股息每股港幣35仙。

如無特殊情況，預計在2015年度於派送紅股後，全年每股股息將不少於2014年度所派發之中期及末期股息。

### 2015年業務展望

預計2015年本港客戶數目將保持平穩增長。目前本港就業狀況良好，來港旅客數目亦持續增加，帶動內部需求及消費，加上香港特區政府致力增加土地及房屋供應，煤氣客戶數目及用氣量將有穩定增長。而煤氣於環保及經濟綜合效益上亦具競爭力，有利於拓展能源市場。國際油價自

去年下半年起大幅下滑，令煤氣收費中之燃料調整費有所下調，讓客戶受惠之同時，亦進一步增強煤氣之競爭能力；惟本港人力成本及營運支出仍不斷上升，令本港業務之經營成本增加，集團將繼續致力提高營運效益，令本港煤氣業務維持穩健之發展。

在中國內地城市燃氣業務方面，由於內地房地產市場因房控政策而有所放緩，影響了初裝費之收入，加上工業生產受環球經濟復蘇步伐緩慢影響導致售氣量升幅相應減少，商業用氣量升幅亦受內地節儉政策影響而有所放緩，此等因素為集團2015年內地業務之整體溢利增長帶來挑戰。但長遠而言，中國政府致力鼓勵減排和使用清潔能源，以防治大氣污染，加上城鎮化之快速進展，對城市公用事業和能源之需求必趨殷切。預料今年之天然氣價格調整將使上游來氣價有所下調，

有利於下游燃氣市場之拓展和天然氣產業之健康發展。新興環保能源業務亦緊隨着中國重視能源多元化和注重環保及循環經濟等之政策繼續拓展新型節能減排技術之開發及應用，車船燃料將趨向以低硫高效之燃油及天然氣作為燃料，以降低汽車排放污染大氣，雖然近期國際原油價格大幅度下降，短期將影響新能源業務之盈利增長，集團將會選擇最優越之項目作出投資。長遠而言，新興能源業務將會為集團之長遠發展方向和業務增長策略燃起一個新亮點。

憑藉在香港歷年耕耘所奠定之穩固基礎，以及二十年來在中國內地成功發展之業務領域、所建立之營運基礎、項目版圖、技術經驗、企業品牌和銷售渠道，再加上內地社會對空氣質素之重視，清潔能源需求將持續殷切。現時集團之管道燃氣業務在香港

和內地之客戶數目亦持續增長，龐大之客戶基礎將為不斷開發中之多元化業務創造更佳收益。

整體而言，集團業務前景美好，展望未來將會有更廣闊和輝煌之發展。

主席

**李兆基**

香港，2015年3月18日