

## **有關中電 2012 年電價檢討的幾點澄清**

鑒於近期社會大眾就來年中電電價升幅的廣泛討論，而多位立法議員亦提出希望能收到更多資料，以了解中電建議電價調整的理據。現附上以下的補充資料，讓議員對有關的議題能有較深入的理解。

### **中電電費的壓力**

中電一直以審慎及嚴謹的態度去控制我們的開支，即使來年電價調整後，基本電價仍低於政府及行政會議在 2008 年發展計劃所審批的 2012 年基本電價水平。中電新的基本電價也較 1997 年的水平為低。

新基本電價的 85 仙之中，有超過 4 仙是支付在 2011 年初投產的煙氣淨化項目的相關成本，以達至政府規定的減排上限，這是我們必須履行的法定要求。該項目的成本包括設備的營運開支、所需的物料（如石灰石和尿素）及折舊成本等。

此外，我們已展開其他有關燃氣的基礎建設，以準備明年下半年輸入新的天然氣，以及進行新的輸電網絡工程，以應付客戶的電力需求及配合香港的主要基建項目發展。以上種種，均對基本電價造成前所未有的成本壓力，令我們不得不調整來年的電價。

### **中電的營運開支**

部份的關注點指中電在 2012 年的營運開支，較 2011 年增加超過 11.2%，是頗大的升幅。有關的升幅，主要基於以下兩方面的因素：

- 首先，我們需於 2012 年增加一些營運開支，如一些為達至政府的減排目標而新增的項目營運開支，當中包括剛於年初全面投產的煙氣淨化項目的營運開支等。
- 此外，因一些一次性的項目包括 5000 萬港元的保險賠償金及較低的固定資產淨值撇賬等，令至 2011 年錄得遠低於平常的營運開支水平（只較 2010 年高出 1.4%），這遠低於平常的基數，顯得 2012 年的預計營運開支升幅較高。

假如剔除上述兩方面的因素，我們於 2012 年的營運開支增幅實際只上調約 6%，接近一般通脹水平。

而事實上，這些營運開支（約 39 億港元）只佔中電總營運成本約 15%，當中包括工資和物料成本、政府地租和地稅、抽水蓄能設備等，這些均是用以維持公司日常運作的主要營運成本。

### **中電為新增發電容量的資本性開支**

根據 2008 年政府所審批的 5 年發展計劃，中電需展開多項新增發電容量的可行性研究，以探討不同方案以應付未來幾年預期的電力需求增長。

在過去 18 個月內，中電曾多次就有關可行性研究工作與政府進行討論。而多項可行性研究工作（總支出合共 7,800 萬港元）亦已於 2011 年展開。爲了能應付未來預期的電力需求增長及確保供電的穩定性，我們仍需於 2012 年繼續進行一些跟進研究及前期準備工作。

我們依據「管制計劃協議」內所容許的做法，把這些前期成本以資本性投資入賬，而非撥作即時性開支，讓有關開支可以依發電設備的 25 年壽命分攤入賬，令成本能攤分較長的年期，此舉亦將有關開支對來年電價的影響減低。

## **利用電費穩定基金以減低電價升幅**

有人質疑中電會否運用电費穩定基金來減低電價升幅。事實上，中電的電費穩定基金的水平已從 2008 年發展計劃開始時的 19 億港元，大幅削減了 12 億港元，下降至今年少於 7 億港元的水平。即使將電價上調至 12 月 13 日最新公佈的基本電價水平，我們預計基金的水平將進一步下降至 2012 年底的 3 億港元（只相等於數天的售電收入），只有 2008 年的六份之一，亦是超過 25 年來的最低水平。電費穩定基金下降至如此低水平，代表它已難以繼續有效發揮穩定電價的作用。

## **燃料費**

目前，中電客戶所需支付的天然氣價格處於非常低的水平，遠較現時的市場價格爲低。而新的天然氣價格是約於 20 年前所簽訂的現行價格的 2 至 3 倍之多。此外，爲了應付政府新訂立的 2015 年減排目標，我們需要用較目前多一倍的天然氣量。要增加一倍的天然氣用量及近乎 3 倍的價格成本，屆時將帶來近 6 倍燃料費的升幅。

中電的燃料價條款賬已連續第 5 年錄得負結餘，即使上調燃料費後，預計 2012 年底，將錄得進一步的虧損至負 8 億港元\*。燃料價條款賬的負結餘，代表了客戶的負債，且會進一步增加未來電價加幅的壓力。故此，作爲負責任的公司，在考慮是否容許燃料價條款賬的負結餘繼續擴大時，我們必須要有慎重及周詳的考慮。

\* 中電於 12 月 21 日宣佈將 2012 年燃料價條款收費的升幅下調，以至燃料價條款賬的負結餘水平將進一步上升至 2012 年底的負 14 億港元。

## **有關地租和地稅方面**

就有關特區政府退還地租和地稅的問題，中電的有關個案仍在法庭審議階段。若最終獲政府發還退款，我們會將款項用作減低整體營運支出，以減低電價壓力。