

新聞稿

第 2 季電力及天然氣統計資料

根據 2010 年第二季的統計資料顯示，最高用電負荷比 2009 年同季增加 1.5%，為 651.0 兆瓦。總耗電量為 967.6 吉瓦時，同比增加 4.9%，當中輸入電量同比增加 64.7% 至 765.1 吉瓦時，佔總耗電量 79.1%。由於季節性的溫度變化，第二季較高的溫度令用電負荷及用電量均較首季錄得 25.6% 及 25.0% 的增長。

在本地發電方面，2010 年第二季的本地發電量為 181.7 吉瓦時，較 2009 年同季減少 58.6%，佔總耗電量的比例為 18.8%。

為持續減少重油發電對環境造成的影響，且落實增加輸入天然氣量，路環發電 B 廠的兩台天然氣發電機組，已於本年 6 月底全面投運，因而發電燃料的天然氣日供應量亦由原來約 30 萬立方米增加至 60 萬立方米。天然氣進口量在本年第二季為 29,571,752 立方米，同比增加 31.0%。

由於本地發電量的持續減少及天然氣發電量的增加，使本地發電排放量較去年同期有所下降，當中 CO₂ 排放減幅為 60.0%，總量為 70.4 千噸。

第二季的產電平均燃料成本：每度電重油為 0.821 澳門元，天然氣 0.718 澳門元，此燃料成本不包括其他營運成本，維修及投資回報，而進口電力平均價格為 0.723 澳門元。

踏入夏季用電高峰期和受到 7 月初持續高溫天氣的影響，預測第三季的最高用電負荷將創歷年新高，總耗電量亦可能較去年同期有所增加。另外，因應落實增加天然氣供應量以及兩台天然氣發電機組全面投運，本地發電量將隨之增加，預計第三季的天然氣及重油需求量分別為 51,753,600 立方米及 38,078 噸；另預料進口電為 860.5 吉瓦時。

為此，根據電力專營合同所規定之公式計算，2010 年第三季之電力收費調整系數為每千瓦時 0.34 元。考慮到一般居民和中小企的壓力，A 組用戶的電力收費調整系數將維持現時每千瓦時 0.26 元，而其他組別用戶的電力收費調整系數則按實際計算為 0.34 元，比第二季增加 2 仙。

在 2010 年上半年，發電機組定期維修時數為 2,574 小時，同比增加 101.4%；緊急維修時數為 665 小時，比同期減少 66.4%；發電機組發生跳掣次數為 2 次，比同期減少 87.5%。至於澳電的服務素質方面，本年第二季的平均服務供應指數仍然保持去年同期的水準。截止 2010 年 6 月 30 日，中壓電網停電事故次數為 19 次，比同期減少 20.8%；電力中斷時間為 483 分鐘，同比減少 49.3%；而受影響客戶數目為 14,998 戶，同比減少

66.2%。在中壓電網停電的 19 次事故中，因供電設備故障而引起事故共 11 次，佔整體的 57.9%，而受外力破壞/不可抗力原因所引起事故共 8 次，佔 42.1%。

根據現行電力專營合同第四十條第 4 及 5 款之規定，澳電需每半年向政府提交可反映其供電服務質素的資料及統計數據（主要包括技術素質及商業服務素質的評核指標），以便適時進行跟進及監督。根據統計數據顯示（詳見附件之表 9），澳電在 2010 年上半年的成效服務指數普遍仍維持穩定。

能源業發展辦公室

二零一零年七月二十九日

附件：

第 2 季電力及天然氣統計資料

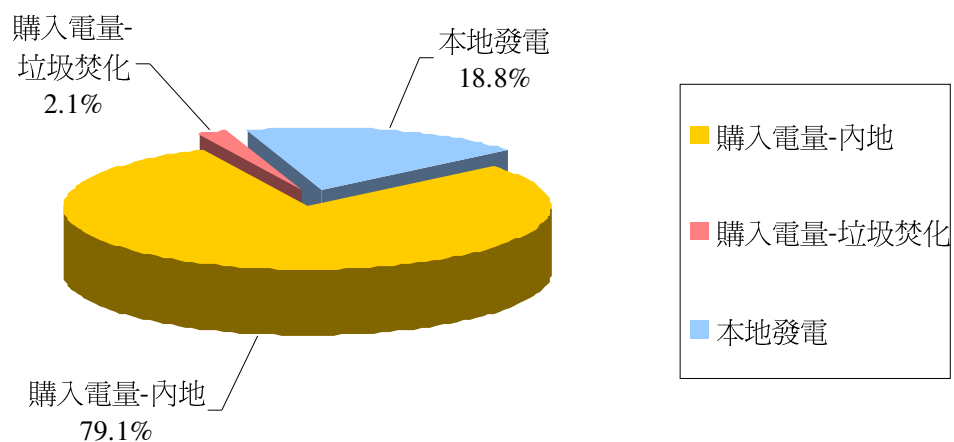
1. 電力統計

	單位	2009 年第 2 季	2010 年第 2 季	09-10 同期比
最高負荷	兆瓦	641.5	651.0	+1.5%
總耗電量	吉瓦時	922.5	967.6	+4.9%
購入電量-內地	吉瓦時	464.5	765.1	+64.7%
購入電量-垃圾焚化	吉瓦時	18.8	20.8	+10.6%
本地發電	吉瓦時	439.2	181.7	-58.6%

2. 總耗電量比例

	單位	2010 年第 2 季	比例
總耗電量	吉瓦時	967.6	100.0%
購入電量-內地	吉瓦時	765.1	79.1%
購入電量-垃圾焚化	吉瓦時	20.8	2.1%
本地發電	吉瓦時	181.7	18.8%

2010年第2季 總耗電量比例



3. 本地發電比例

	單位	發電量	比例
本地發電	吉瓦時	181.7	100.0%
天然氣發電	吉瓦時	69.9	38.5%
重油發電	吉瓦時	111.8	61.5%

4. 天然氣

	單位	2009 年第 2 季	2010 年第 2 季	09-10 同期比
進口量	標準立方米 Nm ³	22,573,500	29,571,752	+31.0%

5. 本地發電排放量

排放物*	單位	2009 年第 2 季	2010 年第 2 季	09-10 同期比
NO _x	千噸	1.1768	0.3307	-71.9%
SO ₂	千噸	1.1650	0.2336	-79.9%
TSP	千噸	0.1322	0.0253	-80.9%
CO	千噸	0.2489	0.0477	-80.8%
CO ₂	千噸	176.0266	70.4307	-60.0%

*不包括垃圾焚化。

6. 發電機組停機維修

	單位	2009 年 上半年	2010 上半年	09-10 同期比
定期維修時數	小時	1,278	2,574	+101.4%
緊急維修時數	小時	1,980	665	-66.4%
總維修時數	小時	3,258	3,239	-0.6%

7. 發電機組故障跳掣

	2009 年 上半年	2010 上半年	09-10 同期比
發電機組故障跳掣總次數	16	2	-87.5%

8. 中壓停電事故

	單位	2009 年 上半年	2010 上半年	09-10 同期比
總停電次數	(次)	24	19	-20.8%
總中斷時間	(分鐘)	952	483	-49.3%
受影響客戶總數	(戶)	44,353	14,998	-66.2%
平均服務供應指數 ASAI*	(%)	99.9981	99.9998	+0.002%

*ASAI 是“用戶得到服務時間”與“用戶需要服務時間”之比，可表示用戶於指定期間內得到所需電力供應時間的比率。

9. 服務質素指標

評核指標	內容	指定期限	單位	2010 上半年
電力接駁	在無需檢查相應設施的情況下於指定期間內完成執行電力供應申請之百分率	3 個工作日	(%)	99.96
恢復供電	在用戶清繳欠款後於指定期間內，重新恢復因割電而中斷之電力供應服務之百分率	2 個小時	(%)	99.92
賬單糾正	在發現或被通知電費單出錯後，於指定期間內作出糾正之百分率	2 天	(%)	98.48
投訴處理	在指定期間內回覆商業性質投訴之百分率	3 個工作日	(%)	100.00
預約安排	在指定期間之最大容許範圍內按照與用戶協定的時間到府為用戶檢查設施或執行工作之百分率	1 個小時	(%)	100.0
緊急服務	在收到用戶的故障通知後於指定期間內到達用戶私人電力設施現場提供緊急服務之百分率	30 分鐘	(%)	91.47
修復供電	在收到用戶的停電通知後於指定期間內重新恢復電力供應之百分率	4 個小時	(%)	99.96
公共照明	在收到用戶通知後於指定期間內完成維修公共照明裝置之百分率	2 個工作日	(%)	100.00