

澳門 2009 年第 4 季電力及天然氣統計資料

(資料來源: 能源業發展辦公室)

根據 2009 年第四季的統計顯示,最高用電負荷比 2008 年第四季增加 2.0%,為 561.6 兆瓦。總耗電量同比增加 5.1%,為 851.3 吉瓦時,當中輸入電量同比增加 25.5%至 681.1 吉瓦時,佔總耗電量 80.0%。

2009 年第四季的本地發電量較 2008 年同季減少 40.9%,佔總耗電量的比例為 17.3%。隨著本地發電量的減少及天然氣發電的投運,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 50.3%,總量為 55 千噸。

第四季的產電的平均燃料成本:每度電重油為 0.77 澳門元,天然氣 0.68 澳門元,此燃料成本不包括其他營運成本,維修及投資回報。而內地進口輸入電力平均價格為 0.71 澳門元。

直到本年第四季,澳電的服務指標仍然保持去年同期的水準。

天然氣於本年第四季進口量同比減少 45.4%,為 14,035,960 標準立方米。

附件：

澳門 2009 年第 4 季電力及天然氣統計資料

1. 電力統計

	單位	2008 年第 4 季	2009 年第 4 季	08-09 同期比
最高負荷	兆瓦	550.6	561.6	+2.0%
總耗電量	吉瓦時	810.3	851.3	+5.1%
購入電量-內地	吉瓦時	542.6	681.1	+25.5%
購入電量-垃圾焚化	吉瓦時	19.3	23.3	+20.7%
本地發電	吉瓦時	248.4	146.9	-40.9%

2. 總耗電量比例

	單位	2009 年第 4 季	比例
總耗電量	吉瓦時	851.3	100.0%
購入電量-內地	吉瓦時	681.1	80.0%
購入電量-垃圾焚化	吉瓦時	23.3	2.7%
本地發電	吉瓦時	146.9	17.3%

3. 本地發電比例

	單位	發電量	比例
本地發電	吉瓦時	146.9	100.0%
天然氣發電	吉瓦時	53.1	36.1%
重油發電	吉瓦時	93.8	63.9%

4. 本地發電排放量

排放物*	單位	2008 年第 4 季	2009 年第 4 季	08-09 同期比
NO _x	千噸	0.6293	0.3058	-51.4%
SO ₂	千噸	0.4738	0.3375	-28.8%
TSP	千噸	0.0565	0.0339	-40.0%
CO	千噸	0.1023	0.0654	-36.1%
CO ₂	千噸	110.9728	55.1919	-50.3%

*(不包括垃圾焚化)

5. 服務指標

服務指標	單位	2008 年	2009 年
平均服務供應指數 ASAI*	百分比 %	99.9995	99.9990

*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。

6. 天然氣

	單位	2008 年 第 4 季	2009 年 第 4 季	08-09 同期比
進口量	標準立方米 Nm ³	25,707,848	14,035,960	-45.4%