

台灣電力公司執行大潭發電廠循環水進水口清淤作業，間有規劃清淤工法不當、清淤成效不彰，影響機組運轉效率，經審計部促請研謀改善，已無因發生淤泥沉積而影響機組運轉，有助提升供電穩定度

審計部查核發現，台灣電力公司大潭發電廠於民國（下同）101 年 7 月至 102 年 4 月間 3 次發包辦理循環水進水口清淤作業，間有規劃清淤工法不當、清淤成效不彰，影響機組發電。經函請檢討改善後，現階段已無因發生淤泥沉積而影響機組運轉，有助提升供電穩定度。

台灣電力公司於桃園市觀音區大潭濱海工業區興建大潭發電廠，設有以天然氣為主要燃料之 6 部複循環機組，於 95 年 8 月至 98 年 1 月陸續商轉發電，惟其發電運轉冷卻循環水進水口因長期受黏土、粉砂粒、幼砂料等懸浮粒料淤積，自 100 年 11 月起時因淤泥沉積致機組運轉所需循環水冷卻量不足，迫使發電機組降載甚或停機檢修，影響發電量，為維持機組運轉可靠度，大潭發電廠爰規劃辦理循環水進水口清淤作業。經審計部查核發現，該發電廠於 101 年 7 月至 102 年 4 月間 3 次辦理之清淤作業(合約價 1 億 450 萬元)，間有規劃清淤工法不當，致虛耗工期仍無淤積物清運實績，清淤成效不彰等情事，經依審計法第 69 條規定，函請經濟部查明妥處。



大潭發電廠

(台灣電力公司提供)

嗣經審計部追蹤改善結果，現階段大潭發電廠循環水進水口清淤工法已由「抽取-沉澱-清運」，改為「攪稀-泵送-排填」，並視淤積情況不定期進行進水口區取水道水深地形量測，以有效掌握進水口區水深變化之情況及趨勢，清淤成效已漸呈現；另為精進機組運轉，業由大潭發電廠擬訂廠內控管機制，以二階段警戒值及每日監測設施日報表，預防 NO_x（氮氧化物）排放量逾越地方政府核發之排放許可上限；並將持續研究改善氣渦輪機燃燒調校技術、辦理教育訓練及經驗交流研討會，以精進氣渦輪機自主燃燒調校技術，期提升發電量與容量因數。105 年度截至 9 月止，大潭發電廠於配合負載需求下，整體容量因數上升至 71.32%，較 104、103 及 102 年度同期間之 67.24%、66.63%、61.08%（詳上表）均為高，有助提升供電穩定度。

大潭發電廠近年發電量及容量因數簡表

期間		發電量 (億度)	容量因數 (%)
截至 9 月 止	105 年度	205.61	71.32
	104 年度	193.14	67.24
	103 年度	191.40	66.63
	102 年度	175.45	61.08

註：容量因數=某期間機組總發電量÷（24 小時×日數×機組額定容量）