

再生能源電能躉購費率審定會98年度第2次會議 討論議案

再生能源電能躉購費率之計算公式 及初步計算參數

2009年10月23日



大 綱

壹、再生能源電能躉購費率之計算公式

貳、太陽光電躉購費率討論重點

參、風力發電躉購費率討論重點

肆、川流式水力發電躉購費率討論重點

伍、地熱能發電躉購費率討論重點

陸、生質能及廢棄物發電躉購費率討論重點



壹、再生能源電能躉購費率之計算公式

• 費率公式一:設置者現金流量角度

$$P = \frac{\sum_{t=1}^{n} (O_t + I_t + Tax_t) (1+K)^{n-t} + CF_0 (1+K)^n}{\sum_{t=1}^{n} kWh_t (1+K)^{n-t}}$$

$$O_t = = (CF_0 \times OR) \times (1 + CPI)^{t-1}$$

$$Tax_t = [(PxkWh_t) - (O_t + I_t + D_t)] xTR_t \text{ if } Tax_t < 0, Tax = 0]$$

- CF₀表示期初設置成本(元) O表示運維成本(元)
- kWh表示年淨售電量(度) CPI表示物價上漲率(%)
- l表示融資利息(元) D表示設備折舊金額(元)
- R表示融資利率(%)
 K表示必要報酬率(折現率)(%)
- Tax表示稅(元)
- t為期數(年)
- TR表示稅率(%) n表示夢購年數(年)
- 率(元)
- P表示再生能源電能躉購費 OR表示運維成本佔期初設置成本 的比例(%)

- 優點
 - 完整涵蓋設置者各層面 之成本
- 缺點
 - 因子過多,計算過程複 雜,不確定性因素增加



壹、再生能源電能躉購費率之計算公式

• 費率公式二:公共政策角度

期初設置成本×資本還原因子+運維成本

 $CF_0 \times RF + O$

費率 P=

kWh

年售電量

資本還原因子:運作N年, 折現率為k,則還原因子為

$$\frac{k \times (1+k)^{n}}{(1+k)^{n}-1}$$

- 亦使用折現率,考量時間價值
- 將稅與利息因素消除,由折 現率反映之

優點

- 簡潔反映費率要素,計 算過程單純,不確定性 因素較少
- 缺點
 - 未能完整涵蓋設置者各 層面之成本



壹、再生能源電能躉購費率之計算公式

項目	主要意見
公式	聽證會: (1)須加入稅、物價上漲率、利息、保險、環境成本權重等因子 (2)應加入尖峰時段保證售電量優惠率與直流供電系統的調整率,建議10%
其他	聽證會: (1)費率應參考國外成功經驗 (2)費率影響全體用電戶的基本權利,應為民眾看緊荷包 (3)費率訂定應接近市場經濟調整的方式,由低而高,視供 需差距調整,由市場決定 (4)費率應與目標搭配 (5)離島地區發電成本高於本島,費率應較高 (6)投資回收年限應降低



一、期初設置成本是否須調整?

- 1. 依第一次審定會資料
 - (1) 1瓩以上至10瓩太陽光電:18.5萬元/瓩
 - (2) 10瓩以上至500瓩太陽光電:15.5萬元/瓩
 - (3) 500瓩以上太陽光電:15萬元/瓩
- 2. 依第一次審定會資料為基礎,惟不考慮未來國際降價趨勢
 - (1) 1瓩以上至10瓩太陽光電:208,553元/瓩
 - (2) 10瓩以上至500瓩太陽光電:170,838元/瓩
 - (3) 500瓩以上太陽光電:15萬/瓩
- 3. 参照聽證會及會後業者所提資料
 - (1) 1瓩以上至10瓩太陽光電:22萬元/瓩
 - (2) 10瓩以上至500瓩太陽光電:19萬元/瓩
 - (3) 500瓩以上太陽光電:18萬/瓩



- 二、折現率及回收年限問題?
- 說明:
 - 1. 依第一次審定會資料 折現率3%;回收年限約15年
 - 2. 參照聽證會及會後業者所提資料 折現率6%至8%;回收年限10年以內



- 三、運維費用比率是否須調整? 說明:
 - 1. 依第一次審定會資料 運維費用占期初設置成本比率0.5%
 - 2. 參照聽證會及會後業者所提資料 運維費用占期初設置成本比率3%



四、區別屋頂型與地面型給予不同費率? 說明:

- 1. 依第一次審定會資料 未區別
- 2. 參照聽證會及會後業者所提資料 主張區別的理由並不相同:
 - (1) 顧及地狹人綢,故地面型應給予較低躉購費率
 - (2) 顧及土地成本,故地面型應給予較高躉購費率



- 五、是否規定發電效率須達一定比率以上? 說明:
 - 依第一次審定會資料
 未規範太陽光電模組效率標準
 - 2. 是否應訂定太陽光電模組效率標準有不同意見
 - (1) 從消費者觀點來看,應確保發電效率,顧及家戶 設置者權益,故須規範
 - (2) 從製造端觀點來看,效率標準可透過驗證,予以 確保,故不須規範



- 六、建築整合型 (BIPV) 須給予不同費率? 說明:
 - 1. 依第一次審定會資料 原草案並未給予BIPV不同費率
 - 2. 参照聽證會及會後業者所提資料
 - (1) 國內薄膜廠商投入家數日益增加,有利產業發展
 - (2) 部分國家對BIPV的設置給予額外獎勵
 - 3. 擬另案研議,依據再生能源發展條例第11條 給予獎勵



一、期初設置成本是否須調整?

- 1. 依第一次審定會資料
 - (1) 10瓩以下:13萬元/瓩
 - (2) 10瓩以上:5.5萬元/瓩
 - (3) 離岸:12.5萬元/瓩
- 2. 参照聽證會及會後業者所提資料
 - (1) 10瓩以下:偏低(但未提供數據)
 - (2) 10瓩以上:英華威7.2萬元/瓩(單一風場)
 - (3) 離岸:15至15.5萬元/瓩



二、折現率問題?

- 1. 依第一次審定會資料 折現率5%
- 2. 參照聽證會及會後業者所提資料 融資利率7%、建議10至11%



三、運維費用比率是否須調整?

- 1. 依第一次審定會資料
 - (1) 10瓩以下:占期初設置成本比率1.5%
 - (2) 10瓩以上:占期初設置成本比率1.5%
 - (3) 離岸:占期初設置成本比率3%
- 2. 参照聽證會及會後業者所提資料
 - (1) 10瓩以下:無意見
 - (2) 10瓩以上:占期初設置成本比率4~5%
 - (3) 離岸:如未考量物價上漲率,占期初設置成本 比率4%



四、年售電量問題?

說明:

1. 依第一次審定會資料
 10瓩以上: 2,400度/瓩/年

2. 参照聽證會及會後業者所提資料

10瓩以上:2,000至2,250度/瓩/年



五、其他意見

- 1. 對於10瓩以下風力,希望給予設備補助
- 2. 增加10瓩至200或500瓩容量級距之躉購費率



肆、川流式水力發電躉購費率討論重點

- 一、期初設置成本是否須調整?
- 說明:
 - 1. 依第一次審定會資料 7.6萬元/瓩
 - 2. 參照聽證會及會後業者所提資料 9萬元/瓩



肆、川流式水力發電躉購費率討論重點

二、年售電量問題?

- 1. 依聽證會資料
 4,600度/瓩/年(第一次審定會為5,100度/瓩/年)
- 2. 聽證會後農田水利會聯合會提出,「再生能源發展條例」獎勵者為圳路式水力,水量較河川為小,故年售電量應降低



肆、川流式水力發電躉購費率討論重點

三、折現率問題?

- 2. 聽證會與會者未提出意見



伍、地熱能發電躉購費率討論重點

一、期初設置成本是否須調整?

- 1. 依第一次審定會資料 24萬元/瓩
- 2. 聽證會業者提出台電以往清水地熱電廠成本 為7.7元/度,但未提供成本資料



伍、地熱能發電躉購費率討論重點

二、折現率問題?

- 2. 聽證會與會者未提出意見



- 一、期初設置成本是否須調整?
- 說明:
 - 1. 依第一次審定會資料 廢棄物發電(RDF) 6.6萬元/瓩
 - 2. 聽證會業者所提資料
 - (1)廢棄物發電(RDF) 9萬元/瓩
 - (2)生質能發電費率3元/度;生質能發電(沼氣) 41,667元/瓩,因機組壽命約5至10年,故費率應為 9元/度
 - 3. 會後業者所提資料 廢棄物發電(RDF) 14.4萬元/瓩,費率應為4.39元/度



- 二、運維費用比率是否須調整? 說明:
 - 1. 依第一次審定會資料 廢棄物發電運維費用占期初設置成本比率10%
 - 2. 聽證會業者提出10%偏低,但未提供資料



三、年售電量問題?

- 1. 依第一次審定會資料 生質能發電(沼氣)4,300度/瓩/年
- 2. 聽證會業者提出應降低,但未提供資料



四、折現率問題?

- 1. 依第一次審定會資料 折現率5%
- 2. 聽證會與會者所提資料 回收年限應2至3年