

# 「109 年度再生能源電能躉購費率及其計算公式」(草案)聽證會 聽證紀錄

壹、會議時間：108 年 12 月 12 日(星期四)下午 4 時整

貳、會議地點：外貿協會台南辦事處會一+二

參、會議主席：經濟部曾政務次長文生

肆、會議紀錄：經濟部能源局

伍、發言紀要：

一、 中華民國太陽光電發電系統同業公會 蔡宗融 理事長

針對 109 年度再生能源電能躉購費率草案第三點第四項，自 109 年起太陽光電發電設備併聯 69kv 以上之供電線路，且有設置或共用升壓站者，建議費率適用寬限期，均自次年 1 月 1 日起算 18 個月至後年 6 月 30 日。

二、 鴻元工程顧問有限公司 黃坤元 總經理

(一)比較 108 年度及 109 年度草案預告，針對是否適用含升壓站躉售費率之認定方式有所差異，108 年是以有建置特高壓系統者為認定標準，今年改以特高壓供電線路，兩者差異在於 108 年度共用升壓站之業者，若以今年的認定方式將無法適用有併聯電業特高壓供電線路的躉售費率。

(二)台電公司擬推加強電力網分攤原則，業者除自設特高壓電線及特高壓升壓站成本外，未來可能還要再加上台電電力網分攤費用。

(三)建議將有併聯電業特高壓供電線路修正為自設特高壓升壓站發電設備。

三、 禾鑫高科公司 施維政 經理

(一)因應未來電力交易平台運作以及綠電直轉供愈來愈多，模組回收費用應採就源扣繳方式，而不是反映在躉購費率上，否則將難以控管。

(二)再生能源發展條例第一條開宗明義，為推廣再生能源，增進能源多元化，建議針對一地兩用設置型態納入躉購費率類型。

(三)太陽光電躉購容量級距應配合再生能源發展條例修正一併調整，建議屋頂型級距調整為  $\geq 1 \sim < 100$ 、 $\geq 100 \sim < 500$ 、 $\geq 500 \sim < 2000$ 、 $\geq 2000$ 。

(四)年售電量數據應重新檢討，為何效率遞減率是從第 11 年起每年遞減 1%？

(五)簡報 P.17 數值恐有誤，請再確認。

#### 四、 加州能源公司 郭軒甫 總經理

- (一)今年度針對風雨球場設置太陽光電給予躉購費率加成 6%，扣除地面型費率下降 2.39%，實際加成僅 3.61%，但風雨球場的設置成本較地面型增加近 10,000 元/瓦，比例明顯不足，希望加成比例能再調高。
- (二)政府推廣一地兩用之農漁結合太陽光電，卻未考量農漁電共生之設置成本較高的現實情況，建議將農電共生及漁電共生納入躉購費率類型或給予加成獎勵。
- (三)租金一直未納入期初設置成本中考量。
- (四)支持台東地區納入區域費率加成對象。

#### 五、 全面性系統整合科技股份有限公司 廖禎松 總經理

- (一)建議提高原住民及偏遠區域加成比例為 15%。
- (二)上、下期躉購費率會產生趕工疑慮，且部份工業區在申請路權費之時間較難控制，建議修正為一年一期躉購費率。
- (三)由教育部認定風雨操場較為模糊不夠明確，建議公告哪些學校可設置風雨操場。

#### 六、 韋能能源 劉紀宏 總經理

- (一)建議以升壓站等級(69kV、161kV)來區分躉購費率寬限期，且一定容量以上的設置時間較長，亦可同時將設置容量(30MW、50MW、100MW、200MW 設置時程不同)納入考量。
- (二)原住民及偏鄉區域加成比例僅屋頂型太陽光電適用，建議將地面型一併納入適用對象，並提高加成比例。另建議將原住民地區、偏鄉地區分別計算給予不同加成獎勵。
- (三)台東地區除日照較低外，電力供給也較低，且欠缺施工人員、運輸成本高，加上颱風侵襲頻繁，建置標準須抗 17 級風，使整體建置成本較西部高 16%，建議台東納入區域費率加成區域。

#### 七、 辰亞能源 謝宗翰 經理

- (一)109 年度草案預告地面型與水面型併聯電業特高壓之外加費用分別為 0.4506 元/度、0.4358 元/度，但在地面型或水面型建置升壓站設備，其建置及維運成本並無差異，建議地面型與水面型併聯電業特高壓之外加費用修正為一致。
- (二)太陽光電費率適用寬限期 18 個月不足以因應土地變更所需時程，建議將須進行土地變更之設置態樣加以考量。

(三)風雨球場設置完成後，鋼構所有權將移轉給學校，但銀行針對轉移之固定資產有所疑慮，提供之貸款成數較低，建議提高風雨球場加成比例。

八、 台東縣政府 吳俊璋 副處長

針對區域加成部分，台東地區日照不如台北市、桃園市、新竹市、加上颱風登陸頻率高且在地電力供需失衡，整體建置成本較西部高，建議台東納入區域費率加成地區。

九、 聯合再生能源 鄭宇珊 副處長

太陽光電併聯 69kV 以上之供電線路部分，考量大型案場施工流程、施工品質、工人安全，建議由 18 個月放寬至 24 個月。

陸、業者書面意見：

綠農電科股份有限公司 黃英傑 專案經理

- 一、 希望躉購費率至少固定三年，讓業者能維持基本的獲利以及因應物料、勞力等市場價格之變動。
- 二、 針對大型電業躉購費率給予更多誘因，廠商才有意願投入設置。

柒、主持人說明：

- 一、 109 年度再生能源電能躉購費率及其計算公式是否進行調整，待審定會作出結論後，將依法報請經濟部正式公告實施。
- 二、 本次聽證會會議簡報所述費率訂定引用之參數、資料來源及聽證紀錄將公開上網於本局「再生能源發展條例」專區。

-以下空白-