

113 年度再生能源電能躉購費率審定會

「生質能及其他再生能源分組」第 1 次會議紀錄

一、時間：112 年 8 月 8 日(星期二)上午 10 時整

二、地點：Microsoft Teams 線上視訊會議

三、主席：許委員兼分組召集人泰文

紀錄：黃管理師靖涵

四、出(列)席單位及人員：(詳如會議簽名冊)

五、主席致詞：(略)

六、報告事項：(略)

七、業界代表意見陳述：

(一) 電能躉購費率及其計算公式

1. 建議比照其它再生能源類別，於廢棄物類別項下增訂氫能分類。(光宇應用材料股份有限公司)
2. 生質能除沼氣發電外，亦應納入如農業廢棄物等有機廢棄物類別，以利推動農廢就地發電利用之分散式、或集中式燃燒型再生能源發電設備。(健格科技股份有限公司)
3. 考量近期工業電價調漲，本公司目前沼氣發電案場之費率(5.1842 元/度)及收入已不符成本效益，建議應有與市電價格相關之費率調整機制。(永豐餘工業用紙股份有限公司新屋廠)
4. 建議考量沼氣發電後端之沼液沼渣處理問題，提高目前生質能有厭氧躉購費率(7.0089 元/度)。(東糖能源服務股份有限公司)
5. 自來水系統和汙水排放系統兩者並不相同，以自來水系統為

例，在輸送過程中可能因部分地區的地勢因素需要使用外力，因此建議可用比例(原理上可計算重力、自然流)排除使用外力的部分後，其餘認定為綠電，給予躉購費率。(社團法人台灣小水力綠能產業聯盟)

6. 建議參考日本將小水力發電躉購級距區分為四級。(社團法人台灣小水力綠能產業聯盟)

7. 考量民營業者對開發微水力甚感興趣，惟目前 500 瓩以下之費率無法符合成本效益，故建議再細分不及 30 瓩之級距。(同德綠能股份有限公司)

8. 期望細分級距與提高小容量機組費率，目前國內百 kW 等級的波浪能發電在初期是相當困難，因此提高小容量機組費率是相對必要，在費率上需請政府多加以考量，之前有看到相關報導 WEC 機組在離島建置且台電評估其費率補貼為 19.5 元，公司相當贊同針對小容量機組的補貼，特別是 100kW 或 200kW 以下初期研究補助，才能讓台灣的產官學研在海洋能產業上有動力繼續往前進。(富連海能源科技有限公司)

9. 因應淨零排放路徑與本會研發海洋能經驗，相關設備、驗證費用與建置試驗場域成本高，期望制定獎勵辦法作為配套措施，作為提高民間、學研界或相關產業界投入開發與商轉意願。(行政院海洋委員會)

(二) 電能躉購費率計算使用參數

1. 有鑑畜牧場沼氣發電之厭氧消化設備成本較高、操作運轉維護不易，建議生質能有厭氧發電設備之躉購費率可逐年調高至每度 10 元。(行政院環境保護署水保處)

2. 本公司之沼氣發電案場因近年物價上漲因素，發電收入已不

符成本、出現虧損，建議費率參數應有相關調整機制。(台灣糖業股份有限公司)

(三) 推動執行面

1. 建議就沼氣發電之國內龍頭企業進行補助及推動，以帶動中下游業者設置生質能有厭氧發電設備之意願。(東糖能源服務股份有限公司)
2. 地熱發電主要投入成本來自鑽井，惟鑽井不見得能一次到位，但若全數補助又可能造成到處鑽井的亂象，因此未來如何降低投入成本與風險，以及補助方式為何，儼然是地熱開發的主要課題。(中華民國電機技師公會)
3. 目前光宇公司係將台灣半導體產業的廢棄矽砂漿投入水裡，以氧化還原法將氫從水體裡產出。光宇公司第一個案場以氫氣導入燃料電池發電，去年取得標檢局綠電憑證，並特別引進德國全氫能機組，期望能對此創新作法之氫能發電給予明確獎勵機制，以讓業者有更大動力建置更大的發電規格，目前因成本問題只建置 115kW 全氫發電機，並已在運轉，期望對於新型發電給予評估獎勵機制。(光宇應用材料股份有限公司)
4. 為接軌 2050 淨零政策，光宇氫能發電以電力轉供，因成本問題目前由業者自行吸收，希望規劃獎勵機制予轉供業者。(光宇應用材料股份有限公司)

八、綜合討論：

- (一) 依據費率審定原則，需以具公信力資料審議各項參數，建請業者儘早提供可佐證之成本資料，並能於會後 3 日內，以書面方式提供意見資訊，俾利釐清費率計算參數之內涵及躉購費率之訂定。

(二) 業者可透過行文能源局的方式提供成本資料，或透過 e-mail 寄送資料，承辦窗口為：黃約聘管理師靖涵、(02)2775-7578、chhuang3@moeaboe.gov.tw。

九、 臨時動議：無。

十、 散會：上午 11 時 30 分。