

115 年度再生能源電能躉購費率審定會

「風力及海洋能分組」第 1 次會議紀錄

一、時間：114 年 8 月 4 日(星期一)下午 2 時整

二、地點：Microsoft Teams 線上視訊會議

三、主席：劉委員暨分組召集人志文(楊委員副召集人鏡堂代理)

紀錄：彭技士俊哲

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. 發展浮動離岸風電係符合國際趨勢，且業界預估之成本亦與國外相當，包括英國、法國及韓國皆有相關資訊可供參酌，本公司在英國500MW GreenVolt 計畫已於2024年獲得差價合約(CfD)，英國之後更提高 CfD 以鼓勵浮式風電投資。國際市場對固定式風電與浮動式風電採雙軌制進行，期望政府不要因價格問題而讓浮動離岸風電的發展停滯不前，儘快推動預商業化規模之示範案建置，以達成2035年18.4GW 推動目標。(福廷綠能源股份有限公司)
2. 國內已有針對震盪水柱型波浪發電沉箱結合防波堤結構進行技術測試，驗證發電技術可行性、投資效益及成本分析，該案已於去年底提交能源署結案報告，預估發電成本約每度12元上下，若以目前躉購費率來看，投資將無法回本。(靖維顧問有限公司)
3. 建議海洋能費率應分類分級化，並提高2MW 以下小規模之費

率；另可參考太陽光電結合儲能系統，海洋能亦能搭配儲能技術，建議訂定儲能加成費率，以利海洋能發電搭配儲能系統設置發展。(社團法人台灣海洋能發展協會)

4. 浮動離岸風電依先前示範計畫草案規劃，示範案場最多設置12座浮台，總容量共計180MW，可附加但書註明躉購費率只供第1個示範案適用，未來商業化規模將走向 CPPA 售電模式，目前浮動風電推動只差費率訂定這臨門一腳。(福廷綠能源股份有限公司)

(二) 電能躉購費率計算使用參數

1. 國內離岸風電由淺水區朝向深水區拓展，躉購費率對於國內第一個浮動離岸風電示範案的開發至關重要，已有多家業者提供成本評估資訊，皆是基於各自開發經驗下的假設評估，數值有高有低係因目前臺灣未有任何設置實績，故難以準確預估成本數值。(福廷綠能源股份有限公司)
2. 雖然浮動風場的成本較固定風場高，但隨未來規模化設置，整體成本將呈現下降趨勢，目前英國 ORE Catapult 報告已有相關資訊可供參考，成本下降因素包含規模經濟、施工技術創新、資金成本降低等，分別可帶來13%、9%及10%的成本下降，總計可達30%成本降幅，國內唯有盡快投入浮動示範風場發展，才能早日獲取成本下降效益。(福廷綠能源股份有限公司)
3. 去年業界已有提供海洋能相關建議資料，但意見未被審定會採納，想確認今年審定會是否需重複提交建議資料才會納入討論。(社團法人台灣海洋能發展協會)

(三) 推動執行面

在目前海洋能費率不易調整情況下，建議搭配其它政策進行推動，例如：防波堤原本就會進行修整工程，是否可在修整

防波堤時，即設計預留設置波浪發電設備之空間，協助降低相關設置成本。另前述所提到之業界提交予能源署之結案報告，是否能評估轉交航港局瞭解。(靖維顧問有限公司)

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，建請業者儘早提供佐證資料，並於會後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署的方式提供佐證資料，或透過 e-mail 寄送資料，承辦窗口資訊為：彭俊哲先生、(02)2772-1370 #6512、ccpeng@moeaea.gov.tw。

九、臨時動議：無。

十、散會：下午3時整。