

「114 年度再生能源電能躉購費率第 2 次業者座談會(風力暨海洋能)」會議紀錄

一、時間：113年10月15日(星期二)下午2時30分

二、地點：Microsoft Teams 線上視訊會議室

三、主席：經濟部能源署陳組長崇憲(代) 紀錄：彭技士俊哲

四、出(列)席單位及人員：(詳如出席名冊)

五、主席致詞：(略)

六、執行單位簡報：(略)

七、討論意見：

(一) 捷航科技股份有限公司 陳冠宇 工程師

近三年小風機無實際設置資料，要提出案例成本十分困難；惟近年國內風機材料、土木基礎與工資成本上漲很多，建議審定會可參考營造工程物價指數，反映相關成本增加。

(二) 貝富新能源 廖珮君 資深公共事務經理

業界建請今年底議定浮動式風場示範案的躉購費率，惟於簡報中說明相關資訊尚待釐清，會視資料蒐研的完整度，於後續會議併予確認，想請問後續會議指的是今年度第3次分組會議嗎？

(三) 哥本哈根風能開發股份有限公司 劉兆歡 副總監

請問浮動式離岸風電躉購費率將於何時討論確認？

(四) 台灣韋能能源股份有限公司 李中宏 資深經理

陸域型風機級距區分成有無 LVRT(低電壓持續運轉能力)，但台電「再生能源發電系統併聯技術要點」近年調整加入 HVRT(高電壓持續運轉能力)機制，請問此部分是否反映在期初設置成本中？

(五) 法國電力再生能源 黃嘉偉 公共事務處處長

請教何時公告浮動式離岸風電之躉購費率？

(六) 社團法人台灣海洋能發展協會 劉百清 常務理事

海洋能以波浪發電最具潛力，但過去研究多年仍未有商轉案件，故難以提出相關成本參數資訊，建議審定會採用特別的方式提高費率2至3倍，讓產業能更快速發展，級距可定於100瓩即可，如此也不至於影響到整體電價，但對海洋能發展會有顯著激勵效果。

八、業者書面意見：

(一) 楷玖國際實業有限公司 蔡源禎 總經理

區分海洋能躉購費率容量級距勢在必行。

(二) 富鴻網股份有限公司 陳瑞德 經理

後續將提供業界能專「靠堤震盪水柱型(OWC)波浪發電設備技術研發及經濟效益分析」結案報告提供能源署參考。

(三) 社團法人台灣海洋能發展協會 莊閔傑 理事長

建議海洋能費率應分類分級化。

(四) 貝富新能源

歐洲已有許多浮動式風場案例，足作為審議浮動式風電費率之參考，建請委員會針對114年度浮動式風電費率進行審議，建議儘早於分組會議及審定會期間公布一次性補貼政策內容。

九、會議結論：

有關業界陳述之意見，請於會後3日內提供可佐證之資訊，以利後續納入分組會議中供委員討論。

十、散會：下午3時10分