

「110年度再生能源電能躉購費率計算公式-風力發電、生質能及其他再生能源發電期初設置成本參數」座談會

會議紀錄

- 一、時間：109年9月16日(星期三)上午10時整
- 二、地點：張榮發國際會議中心1002會議室
- 三、主席：經濟部能源局李副局長君禮
紀錄：陳專員柏儒
- 四、出(列)席單位及人員：(詳如會議簽名冊)
- 五、主席致詞：(略)
- 六、執行單位簡報：(略)
- 七、討論意見：

(一) 艾司特公司 謝智宏 總經理

1. 關於小型風電的期初設置成本部分，無論是否需要變更地目，都需要繳回饋金，建議納入考量。
2. 小型風電的期初設置成本參數仍然偏低，雖然3呎小風機的期初設置成本可能較低，但運維成本會比較高；至於20至30呎小風機，則是期初設置成本高一點，但有抗颱風等優點，運維成本會因此降低。
3. 關於陸域大型風電使用海關進口資料計算部分，是否可補充說明容量加權平均是如何計算。

(二) 上緯新能源股份有限公司 林孟璇 分析師

1. 109年度陸域大型風電的年售電量參數是2,500度/呎，換算容量因數約28.5%，但108年全台陸域大風機的發電平均只有24.5%，且國內一級風場開發漸趨飽和，未來開發二、三級風場的容量因數只有20~25%，建議應調降年售電量參數。
2. 併網容量有限下，逐漸需要集中以高壓線路(69kV 或161kV) 拼接至較遠拼接點，另考慮電網穩定性，需在升壓站中增加電力品質加強設備，建議期初設置成本參數應考量上述情況。

3. 由於陸域大型風電需避開人口集中區域，但台灣地狹人稠，無法像國外大規模開發，導致國內單一風場的開發規模小，缺少規模經濟效果，且沒有明顯成本下降趨勢。

(三) 漢能綠電股份有限公司 邱彪 董事長

1. 關於本公司提出修訂生質能類別，或新增氣化發電類別議題，會議簡報內陳述的處理方式是否已是本年度審定會之決議？或是尚可於後續會議中再討論、有所變動？
2. 氣化發電之成本結構與太陽光電、風力等其它再生能源類別不同，需有料源供應方可運轉發電，建議應考量納入料源成本。
3. 簡報內有關是否新增氣化發電類別議題之處理，載明需考量技術成熟度等綜合因素後再行研議；但以地熱為例，目前技術成熟度及設置量仍未達一定程度，但仍有其躉購類別，故建議應以同樣標準、考量新增生質能氣化發電類別。
4. 建議說明生質能無厭氧消化類別中，本年度新增2案例的成本資訊及料源應用方式，以瞭解其如何適用目前每度僅2塊多的躉類費率。

(四) 結元能源開發股份有限公司 吳泰慶 機電工程師

1. 根據109年電廠建造成本(含併聯)為13.69萬元/瓩，以500瓩機組試算，機組費用約6,500萬元，惟實際上國外報價發電機組約8,000~9,500萬元，未涵蓋工程設施成本，顯見2MW以下小型機組成本相對較高，建議區分躉購級距，或採用國外機組給予額外加成。
2. 地熱無法獲得銀行提供之貸款融資，往往需要100%自有資金，造成初期投入成本門檻過高。

(五) 宏崙電能股份有限公司 劉士琳 經理

1. 歷年電廠建造成本皆有納入併聯成本，惟本公司開發案於併聯成本(加強電力網)上多6萬，兩者差異為何。
2. 建議「地熱能發電系統示範獎勵辦法」可參考民國87年內政部推廣社會福利案件，讓市場蓬勃發展。

八、會議結論：

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

九、散會：上午11時30分