

委託調查研究費

期別：112 年 09 月

項次	計畫名稱	研究期程	委託對象	內容摘要 (含計畫總核定金額)	決標金額 (千元)	核准理由 (預期效益)
1	產業關聯用電分析與電力景氣即時預報	112.09.18~113.09.17	財團法人台灣綜合研究院	<p>一、 內容摘要：</p> <p>本公司綜合研究所於 111 年完成「產業用電資料分析策略及區域發展應用之研究」，該研究著重於個別產業用電行為的分析，並未納入產業間的關聯分析。然而產業生產為上、下游產業間緊密結合關係，用電行為分析應再納入產業間上、下游關聯的交互影響，以提供更全面完整的用電行為分析。</p> <p>隨著產業鏈發展與專業化分工日益複雜，上下游產業供應鏈的聯繫日益密切，產業用電行為已演化為複雜的用電型態。而過去產業用電預測多僅限於研析產業本身負載特性，而較少研析產業間上、下游產業關聯的交互影響，故單一產業用電分析預測模型已無法說明產業用電行為的真正內涵。</p> <p>為進一步延伸應用智慧型電表（Automated Metering Infrastructure, AMI）資料，本研究的工作重點涵蓋負載分析、負載預測及負載分解，研析產業關聯用電行為包括產業關聯、景氣循環、用電規律性等，再配合供應鏈、即時預報、需量反應潛力等分析結果，以研析產業關聯用電分析、電力景氣及用電行為的完整輪廓。</p> <p>二、 本研究計畫核定預算金額：5,000 千元（不含稅）</p>	4,649 (不含稅)	<p>一、 蒐集並研析國外產業關聯用電分析研究方法與應用案例。</p> <p>二、 構建產業用電資料庫與分析模型，以研析產業間用電行為之相關性。</p> <p>三、 進行產業用電關聯分析，以瞭解上、下游產業之結構與用電相關性。</p> <p>四、 建立產業電力景氣即時預報系統，透過具有科學基礎且可經驗證的推論方法，研析將產業用電變化轉換為月經濟指標的具體做法。</p> <p>五、 推估產業參與需量反應措施之潛力，以做為推動產業需量反應措施之重要依據。</p>
2	因應能源轉型之電價成本分攤方法研究	112.10.01~113.09.30	財團法人台灣經濟研究院	<p>一、 內容摘要：</p> <p>本公司現行各類售電成本分析表及十大類用戶成本分攤，係傳統綜合電業下之分析方式，自民國 67 年沿用至今，雖歷經多次修正，然而面對能源轉型議題，如再生能源增加、燃煤減載、淨零碳排規劃等，均會影響發電配比及調度，並導致電價時間帶調整和季節電價定義改變，原先的成本分攤方式已無法允當反應實際情況。因此有必要利用 AMI 大數據分析對各類用戶電價成本之可能影響，重新研提電價成本分攤作法，作為各類電價方案訂定之重要依據，俾使電價合理反映供電成本，符合使用者付費原則及減少交互補貼。</p> <p>隨著再生能源日益蓬勃發展，再生能源併網對於輸配電成本分攤的影響程度也逐漸增加，依照國發會「臺灣 2050 淨零轉型路徑規劃」，我國 2050 年再生能源佔比將達 60%~70%，電力流將逐漸轉變為上下游雙向傳輸，高低壓用戶均須分攤輸配電成本，本公司需及早因應，研擬合適的各類售電成本分攤方式。</p> <p>二、 本研究計畫核定預算金額：7,000 千元（不含稅）</p>	6,392 (不含稅)	<p>本研究擬透過建立新的成本分攤方式，以合理評估各類售電成本及十大類用戶成本分攤，並研擬未來再生能源佔比大幅增加後高低壓用戶輸配電成本分攤方式，研究內容包含：</p> <p>一、 規劃能源轉型、AMI 建置下電價成本分攤之精進作法。</p> <p>二、 研提合適之用戶、時間分群方式以及各類用戶成本分攤方式。</p> <p>三、 修訂各類售電成本分析表，調整十大類用戶成本分攤方式。</p> <p>四、 研提各類電價費率採發、輸、配、售分項表達方式。</p>