

วันนุช เกษมชาญ 2562: การศึกษาความน่าจะเป็นการศึกษาความน่าจะเป็นของอัตรา  
รับซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสมในระบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าขนาด  
เล็กมากจากเชื้อเพลิงขยะ (การจัดการแบบผสมผสาน) ปริญญาศิลปศาสตรมหาบัณฑิต  
(การเงินประยุกต์) สาขาวิชาการเงินประยุกต์ ภาควิชาการเงิน  
อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์หลัก: ผู้ช่วยศาสตราจารย์นัฐวุฒิ คุวัฒน์เชียรชัย, D.B.A.  
104 หน้า

การวิจัยครั้งนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาความน่าจะเป็นของอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสม  
ในระบบ Feed-in Tariff สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากเชื้อเพลิงขยะ (การจัดการ  
แบบผสมผสาน) โดยศึกษาและรวบรวมข้อมูล ปัจจัยต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอาจมีผลต่ออัตรารับซื้อ  
ไฟฟ้า เนื่องจากอัตรารับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff เป็นมาตรการที่ภาครัฐใช้เพื่อสนับสนุน  
และสร้างแรงจูงใจให้เอกชนร่วมลงทุน โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะมูลฝอย

การวิจัยนี้วิเคราะห์ข้อมูลโดยใช้สมการ回帰เชิงเส้นหลายตัวแปร (Multiple Linear Regression)  
ชนิดข้อมูลเป็นรูปแบบข้อมูลภาคตัดขวาง (Cross-Sectional data) ข้อมูลที่นำมาวิเคราะห์รวม  
จากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากเชื้อเพลิงขยะ และใช้ข้อมูลทุกดิจิทัลจากหน่วยงาน องค์กร  
ที่เกี่ยวข้องในด้านพลังงาน ได้แก่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงาน  
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมพัฒนาการเชื้อเพลิง  
ธรรมชาติ และกระทรวงพลังงาน

ผลการวิจัยพบว่า ปัจจัยที่ส่งผลต่ออัตรารับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ได้แก่  
เงินลงทุนระบบ ที่ระดับนัยสำคัญ ร้อยละ 99 ซึ่งมีความสัมพันธ์ในทิศทางเดียวกันกับอัตรารับซื้อ  
ไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT) ในขณะที่สัดส่วนหนึ่งสินต่อทุน ค่าความสัมภัยเปลี่ยนเชื้อเพลิง  
ค่าดำเนินการและบำรุงรักษามีผลต่ออัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ระดับนัยสำคัญ ร้อยละ 99 และมูลค่าซาก  
ของทรัพย์สินสาธารณะ รวมถึงค่ากำจัดขยะที่ระดับนัยสำคัญร้อยละ 95 ซึ่งมีความสัมพันธ์ในทิศทาง  
ตรงกันข้ามกับอัตรารับซื้อไฟฟ้าในระบบ Feed-in Tariff (FiT)

\_\_\_\_\_  
ลายมือชื่อนิสิต

\_\_\_\_\_  
ลายมือชื่ออาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์หลัก

\_\_\_\_\_  
9, 7, 62