

การผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพจากน้ำมันชีวภาพโดยกระบวนการ เผาแบบไร้อากาศบนตัวเร่งปฏิกิริยาโดโลไมท์ Bio Fuel from Bio-Oil by Pyrolytic Catalysis on Dolomite

สว่างทิพย์ ผลาเลิศ¹ ทินกร คำแสน¹ และ กิติโรจน์ หวันตาหลา^{1, 2, 3*} Sawangthip Palalerd¹ Tinakorn Kumsaen¹ and Kitirote Wantala^{1, 2, 3*} ¹ภาควิชาวิศวกรรมเคมี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น 40002 ประเทศไทย ²ศูนย์การจัดการสิ่งแวดล้อมและของเสียอันตราย มหาวิทยาลัยขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น 40002 ประเทศไทย ¹Department of Chemical Engineering, Faculty of Engineering, Khon Kaen University, Khon Kaen 40002, Thailand ²Research Center for Environmental and Hazardous Substance Management (EHSM), Khon Kaen University, Khon Kaen, 40002, Thailand *E-mail: kitirote@kku.ac.th

บทคัดย่อ

้งานวิจัยนี้เพื่อศึกษาประสิทธิภาพการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพจากน้ำมันชีวภาพ (น้ำมันปาล์ม (PO) และน้ำมัน พืชที่ใช้แล้ว (WCO)) ซึ่งการทคลองนี้ทำในเครื่องปฏิกรณ์แบบแพ็กเบคที่อุณหภูมิ 450 500 และ 550°C ภายใต้ความคัน บรรยากาศ $\mathrm{WHSV} = 0.5~\mathrm{h}^{-1}$ โดยตัวเร่งปฏิกิริยาที่ใช้ในการทำปฏิกิริยาจะทำการอัดขึ้นรูปเป็นเม็ดและเผาที่ 600°C เป็น เวลา 4 ชั่วโมง วิเคราะห์คุณลักษณะทางกายภาพและเคมีของตัวเร่งปฏิกิริยาโดยการวิเคราะห์ด้วย X-ray fluorescence spectroscopy (XRF) X-ray diffraction (XRD) N2 adsorption-desorption una Field emission scanning mlectron Microscope (FESEM) ผลการวิเคราะห์องค์ประกอบของตัวเร่งปฏิกิริยาประกอบด้วย CaO SiO2 และ Fe₂O₃ นอกจากนั้นแล้วลักษณะ โครงสร้างผลึกของตัวเร่งปฏิกิริยาก่อนการเผาพบเฟสของ Ca(OH)₂ CaCO₃ CaO SiO₂ และหลังจากการเผาพบว่ามีเฟสของ Ca(OH)₂ CaO SiO₂ ซึ่งผลหลังจากการเผาตัวเร่งปฏิกิริยาทำให้พื้นที่ผิวลคลง เนื่องจากการเปลี่ยนเฟสหรือการสลายตัวทางความร้อนของตัวเร่งปฏิกิริยาในรปออกไซด์ สัณฐานวิทยาของตัวเร่งปฏิกิริยา ้โคโลไมท์ก่อนการเผาประกอบด้วยอนุภาคขนาดใหญ่และมีลักษณะราบเรียบซึ่งแตกต่างกันอย่างเห็นได้ชัดเมื่อเปรียบเทียบ ้กับตัวเร่งปฏิกิริยาโดโลไมท์หลังการเผาซึ่งมีลักษณะอนุภาคเล็กลงและขรุงระ ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทำปฏิกิริยาพบว่า ้น้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้แล้วมีค่าปริมาตรสูงสุดเท่ากับ 90% นอกจากนั้นแล้วการทำปฏิกิริยาของน้ำมันปาล์มที่ ้อุณหภูมิ 450°C สามารถผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพได้สูงสุด ในขณะที่ผลิตภัณฑ์ที่ได้ของ น้ำมันพืชที่ใช้แล้วที่ทำปฏิกิริยา ้ที่อุณหภูมิ 550°C สามารถผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพได้สูงที่สุด ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทำปฏิกิริยามากลั่นตามมาตรฐาน ASTM D86 แยกได้เป็น แก๊ส โซลีนและดีเซล ทำการวิเกราะห์กุณสมบัติของน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพ ได้แก่ ก่ากวามหนืด ้ ก่ากวามร้อน ซึ่งก่ากวามร้อนและก่ากวามหนึดที่ได้มีก่าผ่านตามมาตรฐาน ดังนั้นกระบวนการนี้สามารถผลิตน้ำมันเชื้อเพลิง ชีวภาพได้อย่างมีประสิทธิภาพ

้<mark>คำสำคัญ:</mark> กระบวนการต่อเนื่อง น้ำมันปาล์ม น้ำมันพืชที่ใช้แล้ว ตัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์

ABSTRACT

The aim of this work was to study the efficiency of biofuel production from bio-oils (Palm oil (PO) and Waste cooking oil (WCO)) in pack-bed reactor with reaction temperature at 450, 500, 550°C under atmospheric pressure and WHSV of 0.5 h⁻¹. The dolomite as a catalyst were pressed to cylindrical pellets and then calcined at 600°C for 4 hr. The physical and chemical properties of catalysts were characterized by X-ray fluorescence spectroscopy (XRF), X-ray diffraction (XRD), N₂ adsorptiondesorption and Field emission scanning electron microscope (FE-SEM). The results found that the main compositions of catalyst were CaO, SiO₂ and Fe₂O₃. In addition, the crystalline structures of catalyst before calcination appeared Ca(OH)₂, CaCO₃, CaO and SiO₂. However, after calcination the crystalline structures showed Ca(OH)₂, CaO, SiO₂. The specific surface area decreased because of the phase transformation and thermal decomposition to oxide form of catalyst. The surface morphology of dolomite before calcination showed large particle sizes and smooth surface. The morphology was different after calcination, which obvious in small particle sizes and roughness surface. The highest pyrolytic oil products of PO and WCO were about 90%. Additionally, the products of PO reacted at 450°C gave the highest products, whereas the products of WCO reacted at 550°C showed the highest product yield. The liquid products were distilled following ASTM D86 to separate gasoline and diesel oils. Then, the properties of distilled products were analyzed for viscosity and heating value following ASTM D445 and ASTM D240, respectively. The heating value and viscosity of distilled products followed the standard values. Therefore, this process can produce the bio-fuel oils. Keywords: Continuous process; Palm oil; Waste cooking oil; Dolomite catalyst

1. บทนำ

ปัจจุบันปัญหาค้านการใช้พลังงานเชื้อเพลิงจากแหล่ง ธรรมชาติสงขึ้นมีผลมาจากการขาดแคลนของพลังงาน เชื้อเพลิงที่ได้จากธรรมชาติ เช่น ปีโตรเลียม ถ่านหิน ก๊าซ ุธรรมชาติ ที่มาจากเชื้อเพลิงฟอสซิลซึ่งจัดเป็นพลังงานที่ใช้ แล้วหมดไปไม่สามารถหามาทดแทนได้และมีปริมาณ ลดลงทุกปี ทำให้ปัจจุบันประเทศไทยมีการนำเข้า น้ำมันดิบ 979 พันบาร์เรลต่อวันหรือ14,009 ล้านลิตรต่อ วัน นอกจากนั้นแล้วปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูป 149 ้ถ้านลิตรต่อวันราคาน้ำมัน 69.49 คอลลาร์/บาร์เรล [1] ซึ่ง เพิ่มสูงขึ้นเรื่อยๆ ส่งผลให้ประเทศไทยพึ่งพาการใช้ พลังงานทดแทน เช่น โดยปัจจุบันมีการแปรรูปชีวมวลไป เป็นพลังงานน้ำมันเชื้อเพลิงในการใช้งานรูปแบบต่างๆ โดยเฉพาะที่ใช้ในภาคขนส่งทั้งทางบก น้ำ และอากาศ มีการศึกษาวิจัยและพัฒนาวัตถดิบภายในประเทศ เช่น น้ำมันพืช ใขมันสัตว์และน้ำมันพืชที่ใช้แล้วเป็นพลังงาน ทคแทนเรียกว่าน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพและสามารถแปรรูป น้ำมันชีวภาพเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพด้วย 2 กระบวนการหลักๆ คือ ผ่านกระบวนการทางความร้อน การสกัดด้วยตัวทำละลาย ส่วนใหญ่แล้วนิยมการใช้ กระบวนการทางความร้อน เช่น กระบวนการไพโรไลซีส

ประเภทต่างๆ โคยมีการใช้ CaO เป็นตัวเร่งปฏิกิริยาที่ได้ จากมูลไก่ [2] ด้วยกระบวนการทรานเอสเทอริฟิเคชั่น พบว่าสามารถผลิตไบโอดีเซลได้ถึง 90% แต่อย่างไรก็ตาม กระบวนการนี้ใช้ตัวเร่งปฏิกิริยามีค่าความเป็นค่างสูงทำให้ เกิดสบู่ผลพลอยได้ (by product) จากกระบวนการคือ กลีเซลรอลและน้ำเสียจากกระบวนการ ต้องมีการบำบัด ก่อนปล่อยส่แม่น้ำ ดังนั้นกระบวนการทางเลือกอื่น โดยมี การใช้กระบวนการ fast pyrolysis [3] ในการผลิตน้ำมัน เชื้อเพลิงชีวภาพพบว่าน้ำมันชีวภาพที่ได้จากกระบวนการ ไพโรไลซีสไม่สามารถนำมาใช้ได้โดยตรงเนื่องจาก ปริมาณออกซิเจนสง ความชื้นสงเสถียรภาพต่ำ ดังนั้น วิธีการที่สามารถช่วยให้ประสิทธิภาพสูงและง่ายในการ ควบคุมกระบวนการคือ การใช้ตัวเร่งปฏิกิริยาใน กระบวนการไพโรไลซีส (pyrolytic Catalysis) ซึ่งได้ มีการนำชีวมวลมาใช้ร่วมกับตัวเร่งปฏิกิริยาต่างๆ เช่น การ ใช้ ZSM-5 [4, 5] ซึ่งเป็นตัวเร่งปฏิกิริยาที่นิยมใช้กันมาก ที่สุดในการกำจัดออกซิเจนในน้ำมันชีวภาพ (deoxygenation) จาก 39% เป็น 20.7-27.3% แต่ ้อย่างไรก็ตามเนื่องจากตัวเร่งปฏิกิริยาซีโอไลต์เป็นกรค สามารถทำให้เกิดการเสื่อมสภาพของตัวเร่งปฏิกิริยาอย่าง

กระบวนทรานเอสเทอรอฟิเคชั่น ร่วมกับตัวเร่งปฏิกิริยา

น่าสนใจเนื่องจากหาง่ายพบได้ตามธรรมชาติในแต่ละ ท้องถิ่นและ โดโลไมท์ส่วนใหญ่จะประกอบไปด้วย CaCO₃ และ MgCO₃ [17-19] และมีเฟอร์ไรต์ ซิลิกา จำนวนเพียงเล็กน้อย เมื่อผ่านการเผาที่อุณหภูมิสูงกลุ่ม โดโลไมท์การ์บอเนตจะถูกย่อยสลายและเปลี่ยนเฟสเป็น CaO และ MgO ซึ่ง CaO [18] เป็นตัวเร่งปฏิกิริยาที่มี ศักยภาพโดยจะเกิดกระบวนการ deoxygenation [3] สำหรับการผลิตเชื้อเพลิงชีวภาพผ่านปฏิกิริยา crackingdecarboxylation และ decarbonylation ของไตรโอเล อิน (triolein) นอกจากนี้ตัวเร่งปฏิกิริยา CaO สามารถดูด ซับ CO₂ ได้มากทั้งในสถานะของเหลวและของแข็ง

ดังนั้นวัตถุประสงค์ของงานวิจัยนี้ เพื่อพัฒนาตัวเร่ง ปฏิกิริยา CaO ที่มีราคาถกและมีประสิทธิภาพจากโคโล ใมท์และทดสอบความเป็นไปได้ในการผลิตน้ำมัน เชื้อเพลิงชีวภาพจากน้ำมันพืชที่ใช้แล้วและน้ำมันปาล์ม โดยทำการแคลไซน์โดโลไมท์ ภายใต้ความดันบรรยากาศ ที่อณหภมิ 600 องศาเซลเซียส นอกจากนี้ยังได้ศึกษาตัว แปรอื่นๆ ได้แก่ อุณหภูมิในการทำปฏิกิริยา นอกจากนี้ยัง ศึกษาคุณลักษณะทางเคมีและกายของตัวเร่งปฏิกิริยาโดย ใช้เทคนิคต่างๆดังนี้ การสลายตัวทางความร้อนของตัวเร่ง ปฏิกิริยาด้วยเครื่อง Thermogravimetric analyzer -Differential thermal analyzer (DTG) โครงสร้าง ผลึกด้วย X-Ray diffractometer (XRD) การสลายตัว ทางกวามร้อนของน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพด้วยเครื่อง Thermogravimetric Analyzer (TGA) การศึกษา สัณฐานวิทยาของตัวเร่งปฏิกิริยาด้วยเครื่อง Field Electron Microscope Emission Scanning (FESEM) การศึกษาพื้นที่ผิวของตัวเร่งปฏิกิริยาด้วย เครื่อง N₂ Adsorption Desorption และคุณสมบัติของ ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทดลองถูกกำหนดตามมาตรฐาน ASTM D445 และ ASTM D240 เป็นต้น

รวคเร็วในการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพเนื่องจากการเกิด coking ใน channels ของ ZSM-5 ตามหลักการของ ลูอิส-บรอนสเตท [6] คือเกาะบนพื้นผิวของตัวเร่งปฏิกิริยา ซึ่งก่อให้เกิด carbonation ส่งผลให้เกิดปฏิกิริยา coking ถ้าพื้นที่ผิวการเกิดปฏิกิริยามีความเป็นกรคสูงจะทำ ปฏิกิริยาเร็วขึ้นส่งผลให้เกิดการสะสมของโค๊กซึ่งโมเลกุล ของการเกิดโค้กจะดูดซับบน lewis acid site หาก หนาแน่นหรือสงขึ้นจะทำให้เกิดสารประกอบออกซิเจน หลายชนิดและทำให้เกิดโค้กเร็วขึ้น ดังนั้นจึงมีการ ปรับปรุง ZSM-5 ใช้ร่วมกับตัวเร่งปฏิกิริยาจำพวกที่เป็น ้ด่างพบว่าสามารถเพิ่มการเกิดอะ โรมาติกส์และส่งผลให้ คณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพดีขึ้นโดยการใช้ Al₂O₃ [7, 8] สามารถลดปริมาณออกซิเจนในน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพ ใด้จาก 41.68% เป็น 24% แต่อย่างไรก็ตามผลิตภัณฑ์ที่ ้ได้จากกระบวนการมีปริมาณที่น้อยมากโดยเฉพาะอย่างยิ่ง ผลิตภัณฑ์ของไฮโครการ์บอนอะโรมาติกส์มีเพียง 7.4% ดังนั้นการพัฒนาอตสาหกรรมด้านการใช้ตัวเร่งร่วมกับ กระบวนการไพโรไลซีสจึงจำเป็นต้องมีการปรับปรุง คุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงธรรมชาติให้มีการสูญเสีย ผลิตภัณฑ์น้อยที่สด วิธีแก้ปัญหาคือการกำจัดออกซิเจนที่ เหมาะสมโคยออกซิเจนในน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพส่วน ใหญ่จะถูกกำจัดออกในรูปแบบ H2O CO2 CO [9, 10] และการขับขั้งการเกิดโค้กในกระบวนการ โดยใช้ MgO [11] เป็นตัวเร่งปฏิกิริยาพบว่าปริมาณออกซิเจนในน้ำมัน เชื้อเพลิงชีวภาพลคลงจาก 39% ใค้เป็น 25% นอกจากนั้น แล้วพบว่าการใช้ CaO [12-14] เป็นตัวเร่งปฏิกิริยามี ประสิทธิภาพในการกำจัดค่าความเป็นกรดที่เกิดจากการมี ปริมาณออกซิเจนสูงได้และยังพบว่าการใช้ SiO2 ใน กระบวนการไพโรไลซีสร่วมกับกากของสบ่คำในการผลิต น้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพได้อย่างมีประสิทธิภาพในการกำจัด สารประกอบ O_2 ช่วยในการยับยั้งการเกิด โค้ก ดังนั้นตัวเร่ง ปฏิกิริยาแบบค่างจึงสามารถกำจัคสารประกอบออกซิเจน ้งากน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพได้ และสามารถช่วยลดค่าความ เป็นกรค ส่งผลให้คุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงมีความเสถียร มากขึ้น ดังนั้นโดโลไมท์ [15, 16] จึงเป็นทางเลือกหนึ่งที่

2. วัสดุและวิชีการทดลอง

2.1 วัสดุและอุปกรณ์

น้ำมันปาล์มโอเลอิน (ขี่ห้อ Aro ชุมพรอุตสาหกรรม น้ำมันปาล์มจำกัดมหาชน) น้ำมันพืชที่ใช้แล้ว (เทศบาล เมืองขอนแก่น) โดโลไมท์ (ตราดอกเตอร์ ชมรมถ่ายทอด เทกโนโลยีการเกษตรขอนแก่น) Potassium Hydroxide (85%V.S.CHEMHOUSE, Bangkok, Thailand), Ethanol (V.S. CHEM HOUSE, Bangkok, Thailand)

2.2 การเตรียมและการวิเคราะห์ตัวเร่งปฏิกิริยา

ในการเตรียมตัวเร่งปฏิกิริยาโดยทำการบดโคโลไมท์ ด้วยเครื่อง ball mill เป็นเวลา 6 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำมา ขึ้นรูปด้วย pellet machine และนำไปเผาในเตาเผาชนิด hot air oven furnace ที่อุณหภูมิ 600°C เป็นเวลา 4 ้ชั่วโมง วิเคราะห์พื้นที่ผิวของตัวเร่งปฏิกิริยาด้วยเทคนิค N₂-Adsorption Desorption (ASPS2460, Micrometrics, USA) และคำนวณหาพื้นที่ผิวด้วย สมการ Bruneur-Emmet-Teller (BET) การวิเคราะห์ ทางความร้อนโคยใช้เครื่อง Thermogravimetric analyzer-Differential thermal analyzer (DTG 60, Shimadzu (Asia Pacific) Pte Ltd, Singapore) เพื่อ วิเคราะห์หาการเปลี่ยนแปลงของน้ำหนักของสารที่หายไป วิเคราะห์โครงสร้างผลึกของตัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์โดย เครื่อง X-Ray Diffractometer (XRD Model D8 Discover, Bruker AXS, Germany) ใช้แรงดันไฟฟ้า เท่ากับ 45 kV และกระแสไฟฟ้า 40 mA ช่วง 2 $m{ heta}$ จาก 20° ถึง 80° ที่ความยาวคลื่น $\lambda = 1.5406$ (Å) วิเคราะห์ ชนิดและปริมาณของธาตุในตัวเร่งปฏิกิริยาด้วยเครื่อง Xray fluorescence spectroscopy (XRF model XGT-5200) วิเคราะห์ลักษณะสัณฐานวิทยาด้วยเครื่อง Field Emission Scanning Electron Microscope (FESEM, Helios NanoLab G3 FIB, USA) 2.3 การศึกษาประสิทธิภาพในการสังเคราะห์น้ำมัน เชื้อเพลิงชีวภาพ

งั้นตอนแรกของกระบวนการไพโรไลซิสชั่งตัวเร่ง ปฏิกิริยาปริมาณ 250 กรัม ใส่ลงในเครื่องปฏิกรณ์ชนิด แพกเบค ดังรูปที่ 1 ป้อนน้ำมันชีวภาพ ได้แก่น้ำมันปาล์ม และน้ำมันพืชที่ใช้แล้วเข้าสู่เครื่องปฏิกิริยาแพคเบตที่ WHSV 0.5 h⁻¹ (120 ml/h)ให้ความร้อนตามอุณหภูมิที่ ใช้ในการทคลองคือ 450°C 500°C และ 550°C น้ำมัน ชีวภาพจะกลายเป็นไอและทำปฏิกิริยาบนตัวเร่งปฏิกิริยา ภายในเครื่องปฏิกรณ์หลังจากนั้นเข้าสู่เครื่องแลกเปลี่ยน ความร้อนและจะถูกควบแน่นด้วยเครื่องควบแน่นเป็น ของเหลวซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทดลอง และนำ ผลิตภัณฑ์พักไว้เพื่อรอให้เกิดการแยกชั้นระหว่างน้ำกับ น้ำมัน กรองน้ำมันที่ได้จากการไพโรไลซิส 100 ml นำไป กลั่นตามมาตรฐาน ASTM D86 เมื่อผ่านกระบวนการ กลั่นเสร็จแล้วนำน้ำมันที่ได้มาวิเคราะห์ ค่าความหนืด ค่า ความร้อน ตามมาตรฐาน ASTM D445 และ ASTM D240 ตามลำดับ



รูปที่ 1 กระบวนการไพโรไลซิส

1. บีกเกอร์ใส่น้ำมัน
2. ปั้ม Peristaltic
3. เครื่องปฏิกรณ์ชนิดแพคเบด 4. heater
5. แผงควบคุมอุณหภูมิ
6. เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน
7. เครื่องควบแน่น

3. ผลการทดลองและอภิปรายผล

งานวิจัยนี้ศึกษาคุณลักษณะของตัวเร่งปฏิกิริยา โดโลไมท์ที่มีผลต่อการทำปฏิกิริยาในการผลิตน้ำมัน เชื้อเพลิงชีวภาพและคุณสมบัติของน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพ ที่ได้จากการทำปฏิกิริยา โดยตัวเร่งปฏิกิริยาโดโลไมท์เผาที่ 600°C เป็นเวลา 4 ชั่วโมงและวิเคราะห์กุณลักษณะของ ตัวเร่งปฏิกิริยา ได้แก่ การวิเคราะห์น้ำหนักของตัวเร่ง

ปฏิกิริยาที่เปลี่ยนแปลงไปต่อการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิด้วย เครื่อง Differential Thermal Analysis (DTG) เพื่อ ้ยืนยันอุณหภูมิที่ใช้ในการเผาของตัวเร่งปฏิกิริยา วิเคราะห์ โครงสร้างและองค์ประกอบธาตุต่าง ๆ ของตัวเร่งปฏิกิริยา ด้วยเครื่องX-Ray diffractometer (XRD) X-Ray fluorescence spectrometer (XRF) วิเคราะห์พื้นที่ผิว จำเพาะด้วยเครื่อง N₂ Adsorption-Desorption โดยใช้ สมการของ Brunaure-Emmett-Teller (BET) และ ศึกษาลักษณะสัณฐานของตัวเร่งปฏิกิริยาด้วย Field Emission Scanning Electron Microscope (FESEM) ทดสอบประสิทธิภาพของตัวเร่งปฏิกิริยาใน กระบวนการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพจากน้ำมันพืชที่ใช้ แล้วและน้ำมันปาล์มที่อุณหภูมิการไพโรไลซิส 450 500 และ 550°C และผลิตภัณฑ์ที่ได้กลั่นตามมาตรฐาน ASTM D86 โดยกลั่นตามจุดเดือดแบ่งออกเป็น แก๊ส-โซลีน ดีเซล และวิเคราะห์คุณสมบัติของน้ำมันเชื้อเพลิง ชีวภาพได้แก่ วิเคราะห์ก่ากวามร้อน ก่ากวามหนืด ตาม มาตรฐาน ASTM D240 และ ASTM D445 ตามลำดับ 3.1 ผลวิเคราะห์คุณลักษณะเฉพาะของตัวเร่งปฏิกิริยา โดโลไมท์

ในการศึกษาพฤติกรรมทางความร้อนของตัวเร่ง ปฏิกิริยาโคโลไมท์ ซึ่งตัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์ที่ผ่านการ เผาถูกวิเคราะห์ด้วยเครื่อง Differential Thermal Analysis (DTG) ดังรูปที่ 2 เพื่อพิจารฉาการสลายตัว ของตัวเร่งปฏิกิริยาหรือน้ำหนักที่เปลี่ยนแปลงไปเมื่อเทียบ กับอุณหภูมิที่เปลี่ยนไปจากเส้นกราฟของ TGA พบว่า ลักษณะความชันของเส้นโค้งของกราฟจะลดลงเรื่อยๆ แสดงถึงเกิดการสลายตัวของตัวเร่งปฏิกิริยาเมื่ออุฉหภูมิ เพิ่มขึ้นถึงอุฉหภูมิ 600°C และเริ่มคงที่ ที่อุฉหภูมิ 786°C และการสลายตัวของโคโลไมท์สิ้นสุคลงที่อุฉหภูมิ 800°C ดังนั้นอุฉหภูมิที่เหมาะสมในการเผาตัวเร่ง ปฏิกิริยาในอุฉหภูมิที่ต่ำกว่า 800 °C จากงานวิจัยของ Santos และคณะ [18, 21] พบว่าที่ 589°C แสดงถึงการ สลายตัวของโครงสร้างโคโลไมท์จาก CaCO₃เกิดการ ฟอร์มตัวอยู่ในรูปของ CaO และ CO₂ ดังนั้นงานวิจัยนี้จึง เลือกอุณหภูมิในการเผาตัวเร่งปฏิกิริยาที่ 600°C เป็นเวลา 4 ชั่วโมง และวิเคราะห์องค์ประกอบของตัวเร่งปฏิกิริยา โคโลไมท์ เผาที่ 600 °C เป็นเวลา 4 ชั่วโมงด้วยเครื่อง X-ray fluorescence spectroscopy (XRF) พ บ ว่า โคโลไมท์ประกอบไปด้วยแคลเซียม (44.31%) เหล็ก (30.82%) ซิลิคอน (16.149%) และองค์ประกอบอื่นอๆ อีกเล็กน้อยเช่น K₂O Al₂O₃ MnO และTiO₂ จากงานวิจัย ของ Sunarnocและคณะ [4] แสดงให้เห็นว่าการมีอยู่ของ CaO ในองค์ประกอบของโคโลไมท์ ส่งผลให้สามารถ เปลี่ยน ไตรกลีเซอ ไรด์ของน้ำมันพืชที่ใช้แล้วเป็น ไฮโดรการ์บอนโซ่ยาวในน้ำมันเบนซินหรือดีเซล



การวิเคราะห์การเปลี่ยนแปลงเฟสของตัวเร่งปฏิกิริยา โคโลไมท์ เผาที่ 600°C เป็นเวลา 4 ชั่วโมงวิเคราะห์ด้วย เครื่อง X-Ray Diffractometer (XRD) ดังรูปที่ 3 เพื่อ ศึกษาลักษณะโครงสร้างผลึกของตัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์ ที่องศาการเลี้ยวเบนของรังสีเอ็กซ์ (20) อยู่ในช่วง 20 - 80 องศาที่ความยาวคลื่น $\lambda = 1.5406$ (Å) ของ ดัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์ก่อนและหลังการเผาที่ 600°C พบว่าพีคของสารประกอบที่เกิดขึ้นของโคโลไมท์ที่ไม่ได้ ผ่านการเผาคือ 21° 39.9° 55.2° 59.2° (Ca(OH)₂) 36.1° (CaCO₃) 43.37° 47.69° 50.23° (CaO) และ 26.82° 29.65° 68.37° 73.56° (SiO₂) โคโลไมท์ที่ ผ่านการเผาคือ Ca(OH)₂ (21° 39.9° 55.2°) CaO (43.37° 47.69° 50.23° 68.37°) SiO₂ (26.82° 29.65°) [19] พบว่าโดโลไมท์เมื่อผ่านการเผาที่อุณหภูมิ 600°C เป็นเวลา 4 ชั่วโมง CaCO₃ เกิดการสลายตัว เนื่องจากเกิดเฟสของ CaO ซึ่งสอดกล้องกับผลของ TGA ที่อุณหภูมิการเผาที่ 600°C ทำให้เกิดการเปลี่ยนเฟสอยู่ใน รูปของออกไซด์เนื่องจากเกิดการสลายตัวของการ์บอเนต และพบว่ามีผลต่อพื้นที่ผิวของตัวเร่งปฏิกิริยา



ไมท์จากการวิเคราะห์ด้วย XRD

การวิเคราะห์พื้นที่ผิวของโคโลไมท์ก่อนและหลัง การเผาด้วยเทคนิด N_2 Adsorption-Desorption และ คำนวณหาพื้นที่ผิวด้วยสมการ Bruneur-Emmet-Teller (BET) พบว่าโคโลไมล์มีพื้นที่ผิว 15 m²/g และจากการ แคลไซด์ที่ 600°C ทำให้พื้นที่ผิวลดลงซึ่งการลดลงของ พื้นที่ผิวและรูพรุนแสดงให้เห็นว่าเกิดการคีคาร์บอเนชั่น ของการ์บอนไดออกไชด์จากการแกลไซด์ที่ 600°C ส่งผล ให้ตัวเร่งปฏิกิริยามีพื้นที่ผิวน้อย และจากงานวิจัยของ Santos และคณะ [18] บ่งบอกถึงการลดลงของพื้นที่ผิว และรูพรุนของตัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์ซึ่งบ่งบอกได้ว่า ตำแหน่งที่ว่องไวในการทำปฏิกิริยา (active site) ไม่ได้ เกิดการแพร่เข้าไปทำปฏิกิริยาภายในรูพรุนแต่เกิดการทำ ปฏิกิริยาบนพื้นที่ผิวภายนอกของตัวเร่งปฏิกิริยา และการ ้วิเคราะห์สัณฐานวิทยาของตัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์โคยใช้ เครื่อง FE-SEM ที่กำลังขยาย 50,000 เท่าดังรูปที่ 4 จาก รูปที่ 4 (ก) สัณฐานวิทยาของตัวเร่งปฏิกิริยาโคโลไมท์ ก่อนการแคลไซค์ประกอบด้วยอนุภาคภาคขนาคใหญ่และ พื้นที่ผิวของตัวเร่งปฏิกิริยามีลักษณะราบเรียบและเป็นเนื้อ

เดียวกันซึ่งแตกต่างกันอย่างเห็นได้ชัดเมื่อเปรียบเทียบกับ ตัวเร่งปฏิกิริยาโดโลไมท์เผาที่ 600°C ดังรูปที่ 4 (ข) สัณฐานวิทยาของตัวเร่งปฏิกิริยามีลักษณะอนุภาคเล็กลง และลักษณะพื้นผิวขรุขระ สอดคล้องกับงานวิจัยของ Santos และคณะ [18] เนื่องจากกระบวนการเผาทำให้เกิด การแตกพันธะ โมเลกุลของคาร์บอนดังนั้นจึงเกิดการ สลายตัวของกลุ่มคาร์บอเนต เกิดการฟอร์มตัวของ การ์บอนไดออกไซด์และ CaO



ร**ูปที่ 4** ภาพถ่าย FE-SEM แสดงลักษณะพื้นผิวของ โคโล ไมท์ (ก) โคโลไมท์ก่อนเผา (ข) โคโลไมท์เผาที่ 600°C

3.2 ผลของผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทำปฏิกิริยาของตัวเร่ง ปฏิกิริยาโดโลไมท์

ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทำปฏิกิริยาไพโรไลซิสของ น้ำมันปาล์มปริมาตรที่ได้อยู่ในช่วง 70-90% และน้ำมัน พืชที่ใช้แล้วอยู่ในช่วง 83-90% ทุกอุณหภูมิการทำ ปฏิกิริยาแสดงดังตารางที่1 และพบว่าค่าเฉลี่ยของ ผลิตภัณฑ์ที่ได้ของน้ำมันปาล์มมีค่าน้อยกว่าน้ำมันพืชที่ใช้ แล้ว

และผลิตภัณฑ์จากกระบวนการไพโรไลซิสของน้ำมันพืช ที่ใช้แล้วช่วงแรกของการเปลี่ยนแปลงน้ำหนักอยู่ในช่วง อุณหภูมิ 0 - 325°C และอุณหภูมิเริ่มคงที่ในช่วง 325 - 500°C ซึ่งเมื่อเปรียบเทียบระหว่างน้ำมันปาล์มและ น้ำมันพืชที่ใช้แล้วพบว่าอุณหภูมิในการสลายตัวทางความ ร้อนของน้ำมันปาล์มและผลิตภัณฑ์ที่ได้จากน้ำมันปาล์ม ก่าเฉลี่ยต่ำกว่าน้ำมันพืชที่ใช้แล้วและผลิตภัณฑ์ที่ได้จาก น้ำมันพืชที่ใช้แล้วโดยอุณหภูมิที่ทำให้เกิดการสลายตัวทาง กวามร้อนของน้ำมันอาจเป็นไปได้ว่าขึ้นอยู่กับปริมาณกรด ใขมันอิ่มตัวและกรดไขมันไม่อิ่มตัวในน้ำมันซึ่งน้ำมันที่มี กวามเข้มข้นของกรดไขมันไม่อิ่มตัวในน้ำมันซึ่งน้ำมันที่มี กวามเข้มข้นของกรดไขมันไม่อิ่มตัวสูงจะมีความว่องไว ต่อความร้อนมากกว่าและมีสารประกอบทางเกมีที่ซับซ้อน ดังนั้นน้ำมันปาล์มจึงมีอุณหภูมิการสลายตัวทางกวามร้อน มากกว่าน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว [21]



และผลิตภัณฑ์ที่ผ่านกระบวนการไพโรไลซิสกลั่นตาม มาตรฐาน ASTM D86 ดังรูปที่ 6 คือความสัมพันธ์

4			10.00	1.
ตารางที่ 1	ผลิตภัณฑ์ที่	ได้จากการทำ	ปฏิกิริยาและการ	รกลั่น

ชนิดของ	อุณหภูมิ	ปริมาตร	ปริมาตร
น้ำมัน	ที่ใช้ใน	ผลิตภัณฑ์(%yield)	ที่ได้จาก
	การทำ		การกลั่น
	ปฏิกิริยา		(%)
น้ำมัน	450°C	90	86
ปาล์บ	500°C	70	73
(PO)	550°C	77	91
น้ำมัน	450°C	83	79
พื่งที่	500°C	87	85
ใช้แล้ว (WCO)	550°C	90	96

วิเคราะห์ความเสถียรภาพทางความร้อนของ ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทำปฏิกิริยาของน้ำมันปาล์มและ น้ำมันพืชที่ใช้แล้ว ที่ได้จากกระบวนการไพโรไลซิสที่ อุณหภูมิ 450 500 และ 550°C ผลการศึกษาความเสลียร ทางความร้อนของผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการทำปฏิกิริยาของ น้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว วิเคราะห์น้ำหนักของ สารที่เปลี่ยนแปลงในแต่ละช่วงอณหภมิด้วยเครื่อง Thermogravimetric Analysis (TGA) อัตราการให้ ความร้อน 10°C/นาที อุณหภูมิเริ่มต้นที่ 30°C จนถึง 700°C ทคสอบภายใต้ความคันบรรยากาศของก๊าซ ในโตรเจน ดังรูปที่ 5 (ก) น้ำมันปาล์ม พบว่ามีความเสถียร ทางความร้อนเริ่มที่อุณหภูมิ 270°C และช่วงเกิดการ สถายตัวของน้ำมันปาล์มอยู่ในช่วงระหว่าง 270-480°C และผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการไพโรไลซิสน้ำมันปาล์มเริ่มมี การสลายตัวที่อุณหภูมิ 0 - 355°C และสลายตัวอย่าง ต่อเนื่องถึงอุณหภูมิ 445°C เป็นช่วงของอุณหภูมิที่มีอัตรา การสถายตัวสูงสุดหลังจากนั้นอุณหภูมิเริ่มคงที่ในช่วง อุณหภูมิ 445-500°C และสลายตัวจนหมดที่อุณหภูมิ 543°C เมื่อเปรียบเทียบกับการสลายตัวทางความร้อนของ น้ำมันพืชที่ใช้แล้วและผลิตภัณฑ์ที่ผ่านกระบวนการ ใพโรไลซิสน้ำมันพืชที่ใช้แล้วคังรูปที่ 5 (ง) พบว่าน้ำมัน พืชที่ใช้แล้วมีความเสถียรภาพทางความร้อนเริ่มที่ อุณหภูมิ 190°C และสลายตัวอยู่ในช่วง 190 - 430°C

ตามการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิที่ใช้ในการไพโรไลซีสซึ่ง สอดกล้องกับงานวิจัยของ Wangและคณะ [10] การ เพิ่มขึ้นของอุณหภูมิทำให้เกิดการสลายตัวของกรดไขมัน เกิดการตัดพันธะของสายโซ่การ์บอนจึงทำให้น้ำมันแก๊ส โซลีนมีปริมาตรสูงขึ้นและแก๊สโซลีนประกอบด้วยมวล โมเลกุลที่ต่ำคือ C_5 - C_{12} เมื่ออุณหภูมิสูงขึ้นจะเกิดการตัด พันธะมวลโมเลกุลของน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพได้ดีและทำ ให้น้ำมันดีเซลมีปริมาตรลดลงเนื่องจากเกิดการตัดพันธะ ครั้งที่สองของไอที่กวบแน่น (secondary cracking) [23, 24] ทำให้น้ำมันดีเซลลดลงเมื่ออุณหภูมิการไพโร-ไลซิสที่สูงขึ้น

3.3 ผลจากการวิเคราะห์คุณสมบัติของน้ำมันเชื้อเพลิง ชีวภาพ

ผลการศึกษาคุณสมบัติของน้ำมันที่ได้จากการกลั่น ได้แก่ ค่าความร้อน และค่าความหนืดของน้ำมันตาม มาตรฐาน ASTM D240 และ ASTM D445 ตามลำคับ การวิเคราะห์ค่าความร้อนของน้ำมันที่ได้จากการกลั่น เปรียบเทียบระหว่างน้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว ้ของแก๊สโซลีนและคีเซลที่อุณหภูมิในการไพโรไลซีส ต่างกันดังรูปที่ 8 จากรูปที่ 8 (ก) พบว่าน้ำมันปาล์มมีค่า ความร้อนของแก๊ส โซลีนสูงขึ้นแต่น้ำมันพืชที่ใช้แล้วมีค่า ้ลคลงตามการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิในการไพโรไลซิสและ ้ค่าความร้อนที่ได้สูงสุดคือที่อุณหภูมิ 550°C เท่ากับ 43.50 MJ/kg เมื่อเปรียบเทียบก่าความร้อนที่ได้จาก น้ำมันดีเซลของน้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้แล้วดังรูปที่ 8 (บ) พบว่าของน้ำมันพืชที่ใช้แล้วให้ค่าความร้อนลดลง ตามการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิที่ใช้ในการไพโรไลซิสและค่า ้ความร้อนที่ได้สงสดที่อณหภมิ 450°C เท่ากับ 42.67 MJ/kg และเมื่อวิเคราะห์เปรียบเทียบกับมาตรฐานเชิง พาณิชย์ของน้ำมันแก๊สโซลินอยู่ในช่วง 44-45 MJ/kg และของน้ำมันดีเซลอยู่ในช่วง 42-46 MJ/kg พบว่ามีค่า ความร้อนอยู่ในช่วงมาตรฐานเชิงพาณิชย์ ซึ่งผลที่ได้ สอดคล้องกับงานวิจัยของ Ramírez-Verduzco และ คณะ [24]

ระหว่างอุณหภูมิกับปริมาตรของน้ำมันที่ได้จากการกลั่น เพื่อการศึกษาผลของอุณหภูมิในกระบวนการไพโรไลซีส ที่อุณหภูมิ 450, 500, 550°C ต่อปริมาตรการกลั่น ใน ทุก ๆ 10 ml ของน้ำมันพืชที่ใช้แล้วและน้ำมันปาล์มตาม มาตรฐาน ASTM D86 และดังตารางที่ 1 แสดงปริมาตร ที่ได้จากการกลั่นพบว่ามีค่ามากกว่า 70% และปริมาตรที่ กลั่นได้สูงสุดของน้ำมันปาล์มได้ 91% และน้ำมันพืชที่ใช้ แล้วได้ 96% ที่อุณหภูมิการทำปฏิกิริยา 550°C

ผลการกลั่นพบว่าน้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว ที่อุณหภูมิ 450 และ 500°C อุณหภูมิการกลั่นที่ใกล้เคียง กันและสูงกว่าที่ 550°C เมื่ออุณหภูมิการไพโรไลซิสที่ สูงขึ้นพบว่าอุณหภูมิของการกลั่นมีค่าลดลง นอกจากนั้น เมื่อเปรียบเทียบระหว่างปริมาตรที่ได้จากการกลั่นกับ อุณหภูมิในการไพโรไลซีสที่ 450 500 550°C ดังรูปที่ 6 (ก) น้ำมันปาล์ม (ข) น้ำมันพืชที่ใช้แล้ว พบว่าน้ำมันพืชที่ ใช้แล้วมีอุณหภูมิที่ได้จากการกลั่นต่ำกว่าน้ำมันปาล์มทุก อณหภมิการไพโรไลซิสและเมื่อเปรียบเทียบเปอร์เซ็นต์ การกลั่นระหว่างน้ำมันปาล์มกับน้ำมันพืชที่ใช้แล้วพบว่า ้น้ำมันพืชที่ใช้แล้วสามารถกลั่นได้สูงสุดถึง 96% ที่ อุณหภูมิ 550°C เนื่องจากน้ำมันพืชที่ใช้แล้วผ่านการทำ ปฏิกิริยาด้วยความร้อนก่อนนำมาทำปฏิกิริยาไพโรไลซิส ทำให้ง่ายต่อการย่อยสถายสารประกอบไฮโครคาร์บอนใน การตัดพันธะคู่ในโครงสร้างโมเลกุลของน้ำมันพืชที่ใช้ แล้วจึงทำให้เปอร์เซ็นต์การกลั่นมีอุณหภูมิที่สูงกว่าน้ำมัน ปาล์ม และเปรียบเทียบปริมาตรในการกลั่นดังรูปที่ 7 เปอร์เซ็นต์ปริมาตรของน้ำมันที่ได้จากการกลั่นที่อุณหภูมิ และชนิดของน้ำมันที่ต่างกัน ผลการกลั่นของน้ำมันจาก การไพโรไลซิสที่อุณหภูมิต่างกัน และเปรียบเทียบระหว่าง ู่ปริมาตรของน้ำมันที่ได้จากการกลั่นระหว่างน้ำมันปาล์ม และน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว ซึ่งการกลั่นแยกออกเป็น 2 ช่วง คือ อุณหภูมิช่วงของน้ำมันแก๊สโซลีนที่อุณหภูมิ 75-180°C (C5-C12) และช่วงของน้ำมันดีเซลที่อุณหภูมิ 180-350°C (C13-C20) ซึ่งจะใช้ปริมาณของน้ำมันที่ใช้ในการกลั่นแยก 100 ml พบว่าอุณหภูมิในการไพโรไลซีสมีผลต่อสัคส่วน เปอร์เซ็นต์ของแก๊ส โซลีนเพิ่มขึ้นและน้ำมันดีเซลจะลดลง





ร**ูปที่ 7** เปอร์เซ็นต์ปริมาตรของน้ำมันที่ได้จากการกลั่นที่ อุณหภูมิและชนิดของน้ำมันที่ต่างกัน

ตารางที่ 2 ค่าความหนืด (cSt) น้ำมันปาล์มและน้ำมันพืช ที่ใช้แล้ว

อุณหภูมิใน	น้ำมันปาล์ม		น้ำมันพืชที่ใช้แล้ว	
การไพโรไล	แก๊สโซลีน	ดีเซถ	แก๊สโซลิน	ดีเซล
ন্ধিत (°C)				
450	0.33	3.36	0.31	2.16
500	0.35	2.84	0.27	2.65
550	0.65	3.36	0.32	2.85



แล้ว (ก) แก๊สโซลีน (G) (ข) คีเซล (D)

เนื่องจากน้ำมันพืชที่ใช้แล้วผ่านกระบวนการ secondary cracking จากการไพโรไลซีสในอุณหภูมิที่สูงทำให้มวล โมเลกุลของน้ำมันเล็กลงส่งผลให้ค่าความร้อนต่ำกว่า น้ำมันปาล์มเนื่องจากน้ำมันปาล์มมีจำนวนมวลโมเลกุล และความหนาแน่นที่สูงทำให้ค่าความร้อนค่าความหนืด สูงขึ้นตามลำคับคังตารางที่ 2 การวิเคราะห์ความหนืดของ น้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้แล้วตามมาตรฐาน ASTM

D445 ค่ามาตรฐานของน้ำมันแก๊สโซลีนอยู่ในช่วง 0.41-0.71 cSt และคีเซลอยู่ในช่วง 1.80-4.10 cSt การ วิเคราะห์ค่าความหนืดพบว่าน้ำมันที่ได้จากการกลั่นมีค่า ้ผ่านมาตรฐานและน้ำมันปาล์มมีค่าความหนืดสงกว่าน้ำมัน พืชที่ใช้แล้วและเมื่ออุณหภูมิการไพโรไลซิสสุงขึ้นค่าความ หนืดสูงขึ้นเช่นกันและเปรียบเทียบระหว่างชนิดของน้ำมัน พบว่าน้ำมันดีเซลมีค่าความหนืดสุงกว่าน้ำมันแก๊สโซลีน เนื่องจากค่าความหนาแน่นและจำนวนมวล โมเลกลของ ้ การ์บอนที่สูงกว่าน้ำมันแก๊ส โซลีนซึ่งสอดกล้องกับ งานวิจัยของ Ramírez-Verduzco และคณะ [24] และ ผลวิเคราะห์ทางเศรษฐศาสตร์ของการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิง ชีวภาพปริมาตร 1 ลิตร จากน้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้ แล้วภายใต้สภาวะการผลิตที่ได้ผลผลิตสงสด โดยแบ่ง ออกเป็น 2 ส่วน คือ ต้นทุนวัตถุดิบ พบว่าน้ำมันปาล์ม ต้นทุน 36 บาท (1.292 ลิตร) น้ำพืชที่ใช้แล้วต้นทุน 16 บาท (1.157 ลิตร) และ โคโลไมท์ต้นทุน 0.8 บาท (250 กรัม) และต้นทนการผลิต คำนวณเฉพาะค่าไฟฟ้าที่ใช้ของ ตัวให้ความร้อน (ค่าไฟฟ้าคิดที่ 3.60 บาทต่อหน่วย) ของ น้ำมันปาล์มเท่ากับ 31.00 บาท (8.163 กิโลวัตต์ชั่วโมง) และน้ำมันพืชที่ใช้แล้วเท่ากับ 27.80 บาท (7.716 กิโลวัตต์ชั่วโมง)

เมื่อพิจารณาต้นทุนผลิตรวมของการผลิตจากน้ำมันปาล์ม เท่ากับ 67.70 บาท และน้ำมันพืชที่ใช้แล้วเท่ากับ 44.70 บาทต่อการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงชีวภาพปริมาตร 1 ลิตร

4. สรุปผลการทดลอง

ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการกลั่นได้แก่ น้ำมันแก๊สโซลีน และดีเซลพบว่าน้ำมันแก๊สโซลีนสูงขึ้นเมื่ออุณหภูมิที่ใช้ใน การทำปฏิกิริยาสูงขึ้น และพบว่าประสิทธิภาพของน้ำมัน เชื้อเพลิงชีวภาพที่ได้จากน้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ใช้ แล้วมีก่ากวามร้อนผ่านมาตรฐานเชิงพาณิชย์ และน้ำมันพืชที่ใช้ ที่ใช้แล้วจะมีก่ากวามร้อนลดลงเมื่ออุณหภูมิในการทำ ปฏิกิริยาที่เพิ่มสูงขึ้น นอกจากนั้นแล้วก่ากวามหนืดของ น้ำมันที่ได้ผ่านมาตรฐานเช่นกันและผลิตภัณฑ์ที่ได้จาก กระบวนการไพโรไลซิสของน้ำมันปาล์มและน้ำมันพืชที่ ใช้แล้วมีก่าปริมาตรสูงสุด 90%

5. กิตติกรรมประกาศ

งานวิจัชนี้ขอขอบคุณทุนวิจัชสนับสนุนจากคณะ วิสวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่นและศูนย์ การจัดการสิ่งแวดล้อมและของเสียอันตราย มหาวิทยาลัยขอนแก่น

เอกสารอ้างอิง

- [1] Department of Alternative Energy Development and Efficiency. Ministry of Energy, 2019. [online] available: http://www.dede.go.th.
- [2] Maneerung, T., Kawi, S., Dai, Y. and Wang, C. H. Sustainable Biodiesel Production via Transesterification of Waste Cooking Oil by Using CaO Catalysts Prepared from Chicken Manure. *Energy Convers Manag*, 2016; 123: 487–497.
- [3] Chen, X., Chen, Y., Yang, H., Wang, X., Che, Q., Chen, W. and Chen, H. Catalytic Fast Pyrolysis of Biomass: Selective Deoxygenation to Balance the Quality and Yield of Bio-Oil. *Bioresourse Technology*, 2019; 273: 153–158.
- [4] Narno, S., Rochmadi, R., Mulyono, P., Aziz, M. and Budiman, A. Kinetic Study of Catalytic Cracking of Bio-Oil Over Silica-Alumina Catalyst. *BioResources*, 2018; 13(1): 1917–1929.
- [5] Chang, J.S., Cheng, J.C., Ling, T.R., Chern, J.M., Wang, G.B., Chou, T.C. and Kuo, C.T. Low Acid Value Bio-Gasoline and Bio-Diesel Made from Waste Cooking Oils Using a Fast Pyrolysis Process. *Journal of the Taiwan Institute of Chemical Engineers*, 2017; 73: 1–11.
- [6] Nakasaka, Y., Nishimura, J.I., Tago, T. and Masuda, T. Deactivation Mechanism of MFI-type Zeolites by Coke Formation during n-hexane Cracking. *Chemical Engineering Journal*, 2015; 278: 159–165.
- [7] Ooia, X.Y., Gao, W., Ong, H.C., Lee, H.V., Juan, J.C., Chen, W.H., Lee, K.T. Overview on Catalytic Deoxygenation for Biofuel Synthesis Using Metal Oxide Supported Catalysts. *Renewable and Sustainable Energy Reviews*, 2019; 112: 834–852.

- [8] Li, Y., Zhang, C., Liu, Y., Tang, S., Chen, G., Zhang, R. and Tang, X. Coke Formation on the Surface of Ni/HZSM-5 and Ni-Cu/HZSM-5 Catalysts During Bio-Oil Hydrodeoxygenation. *Fuel*, 2017; 189: 23–31.
- [9] Kay Lup, A. N., Abnisa, F., Daud, W. M. A.W., and Aroua, M. K. A Review on Reactivity and Stability of Heterogeneous Metal Catalysts for Deoxygenation of Bio-Oil Model Compounds. *Journal of Industrial and Engineering Chemistry*, 2017; 56: 1–34.
- [10] Wang, S., Yuan, C., Esakkimuthu, S., Xu, L., Cao, B., Abomohra, A.E.F., Qian, L., Liu, L. and Hu, Y. Catalytic Pyrolysis of Waste Clay Oil to Produce High Quality Biofuel. *Journal of Analytical and Applied Pyrolysis*, 2019; 141: 104633.
- [11] Charusiri, W. and Vitidsant, T. Upgrading Bio-Oil Produced from the Catalytic Pyrolysis of Sugarcane (Saccharum Officinarum L) Straw Using Calcined Dolomite. *Sustainable Chemistry and Pharmacy*, 2017; 6: 114–123.
- [12] Kalogiannis, K.G., Stefanidis, S.D., Karakoulia, S.A., Triantafyllidis, K.S., Yiannoulakis, H., Michailof, C. and Lappas, A.A. First Pilot Scale Study of Basic vs Acidic Catalysts in Biomass Pyrolysis: Deoxygenation Mechanisms and Catalyst Deactivation. *Applied Catalysis B: Environmental*, 2018; 238: 346–357.
- [13] Barros, F.J.S., Cecilia, J.A., Moreno-Tost, R., de Oliveira, M.F.G., Rodríguez-Castellón, E., Luna, F.M.T. and Vieira, R.S. Glycerol Oligomerization Using Low Cost Dolomite Catalyst. *Waste* and Biomass Valorization, 2020; 11:1499–1512.
- [14] Yu, J., Meng, D., Zhang, H., Gao, J., Zhang, Y., Jiao, T. and Liang, P. Study on Modification and Sulfur-Resistance Characteristics of Dolomite Catalysts over Wash Oil Catalytic Cracking. *Industrial & Engineering Chemistry Research*, 2018; 57(39): 12973–12979.
- [15] Li, H., Ma, H., Zhao, W., Li, X. and Long, J. Upgrading Lignin Bio-Oil for Oxygen-Containing Fuel Production Using Ni/MgO: Effect of the Catalyst Calcination Temperature. *Applied Energy*, 2019; 253: 113613.
- [16] Valle, B., Aramburu, B., Santiviago, C., Bilbao, J. and Gayubo, A. G. Upgrading of Bio-oil in a Continuous Process with Dolomite Catalyst. Energy and *Fuels*, 2014; 28(10): 6419–6428.
- [17] Kim, H., Shafaghat, H., Kim, J.K., Kang, B.S., Jeon, J.K., Jung, S.C., Lee, I.G. and Park, Y.K. Stabilization of Bio-Oil Over a Low Cost Dolomite Catalyst. *Korean Journal of Chemical Engineering*, 2018; 35(4): 922–925.
- [18] Santos, R. C. R., Vieira, R. B. and Valentini, A. Optimization Study in Biodiesel Production via Response Surface Methodology Using Dolomite as a Heterogeneous Catalyst. *Journal of Catalysis*, 2014; 2014: 1–11.
- [19] Hafriz, R. S. R. M., Salmiaton, A., Yunus, R. and Taufiq-Yap, Y. H. Green Biofuel Production via Catalytic Pyrolysis of Waste Cooking Oil using Malaysian Dolomite Catalyst. *Bulletin of Chemical Reaction Engineering & Catalysis*, 2018; 13(3): 489–501.
- [20] Valle, B. García-Gómez, N., Remiro, A., Gayubo, A. G. and Bilbao, J. Cost-effective Upgrading of Biomass Pyrolysis Oil Using Activated Dolomite as a Basic Catalyst. *Fuel Processing Technology*, 2019; 195: 106142.
- [21] Ullah, Z., Bustam, M. A. and Man, Z. Characterization of Waste Palm Cooking Oil for Biodiesel Production. *International Journal of Chemical Engineering and Applications*, 2014; 5(2): 134–137.
- [22] Vargas, E. M., Neves, M. C., Tarelho, L. A. C. and Nunes, M. I. Solid Catalysts Obtained from Wastes for FAME Production Using Mixtures of Refined Palm Oil and Waste Cooking Oils. *Renewable Energy*, 2019; 136: 873–883.
- [23] Chuah, L. F., Klemeš, J. J., Yusup, S., Bokhari, A. and Akbar, M. M. Influence of Fatty Acids in Waste Cooking Oil for Cleaner Biodiesel. *Clean Technologies and Environmental Policy*, 2017; 19(3): 859–868.
- [24] Ramírez-Verduzco, L. F., Rodríguez-Rodríguez, J. E. and Jaramillo-Jacob, A. D. R. Predicting Cetane Number, Kinematic Viscosity, Density and Higher Heating Value of Biodiesel from Its Fatty Acid Methyl Ester Composition. *Fuel*, 2012; 91(1): 102–111.