

การผลิตน้ำมันไบโอดีเซลโดยใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์

วุฒิชัย รสชาติ^{1,2*} สันติ ผิวผ่อง² กนกวรรณ ณัชใจ² และ ออมรัตน์ แท่งทอง³

บทคัดย่อ

งานวิจัยนี้เป็นการนำเสนอการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลชนิดกรดไบมันเมทิลเอสเตอเรอร์ (FAME) โดยใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์ผ่านปฏิกริยาทรานส์อสเทอเรฟิเกชัน น้ำมันปาล์ม โอเลอินและน้ำมันพีชที่ใช้แล้ว ถูกใช้เป็นวัตถุคิดในการทำปฏิกริยา กับสารเมทานอล (CH_3OH) และใช้สารโซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) เป็นสารตัวเร่งปฏิกริยา จากการศึกษาพบว่าการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์ในการผลิตน้ำมันไบโอดีเซล สามารถให้ความร้อนกับสารผสมอุณหภูมิเฉลี่ยอยู่ที่ $55 \pm 3^\circ\text{C}$ และพบว่าปฏิกริยาเกิดสมบูรณ์ที่เวลาในการทำปฏิกริยา 1 ชั่วโมง ได้ผลิตภัณฑ์น้ำมันไบโอดีเซลที่มีค่า %FAME สูงถึง $97.7\% (\pm 1\%)$ โดยใช้เทคนิคบินิวเคลียร์แมกเนติกเรโซナンซ์สเปกตรสโคปี (NMR) และเทคนิคแก๊สโกรามาโตกราฟ (GC) ในการวิเคราะห์น้ำมันไบโอดีเซลที่ได้ ปริมาณค่าวัสดุผลผลิตน้ำมันไบโอดีเซลที่ได้ (%yield) มีค่าเท่ากับร้อยละ 85 ± 3 คุณสมบัติทางเคมีและทางกายภาพของน้ำมันไบโอดีเซลที่ได้มีคุณสมบัติผ่านตามเกณฑ์มาตรฐานหลัก ASTM D6751 และ EN14214 ที่เป็นเกณฑ์มาตรฐานสากล ดังนั้นการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลนี้ สามารถลดต้นทุนในส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้าที่ต้องให้ความร้อนแก่สารผสมด้วยการใช้ความร้อนจากแหล่งพลังงานดวงอาทิตย์ ถือเป็นวัตถุกรรมและเทคโนโลยีที่ไม่ซับซ้อนเหมาะสมสำหรับการใช้งานในภาคครัวเรือนและวิสาหกิจ ชุมชนขนาดเล็กเพื่อการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลไว้ใช้งานได้ในราคาย่อมเยาที่สุดที่ประทับใจ

คำสำคัญ : น้ำมันไบโอดีเซล, น้ำมันปาล์ม โอเลอิน, น้ำมันพีชที่ใช้แล้ว, เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์

¹ สาขาวิชาเคมี คณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยราชภัฏสกลนคร อำเภอเมือง จังหวัดสกลนคร 47000

² ศูนย์ความเป็นเลิศด้านพลังงานทางเลือก มหาวิทยาลัยราชภัฏสกลนคร อำเภอเมือง จังหวัดสกลนคร 47000

³ สาขาวิชาวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม คณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยราชภัฏสกลนคร อำเภอเมือง จังหวัดสกลนคร 47000

* ผู้ติดต่อ, อีเมลล์ : roschat1@gmail.com รับเมื่อ 19 ธันวาคม 2560 ตอบรับเมื่อ 17 เมษายน 2561

Biodiesel production by using the prototype solar reactor

Wuttichai Roschat^{1,2*}, Sunti Phewphong², Kanokwan Najai² and Amonrat Thangthong³

Abstract

This work presents the biodiesel production as a fatty acid methyl ester (FAME) by using the prototype solar reactor via the transesterification reaction. Palm olein oil and waste cooking oil were used as a reactant which was attacked with methanol (CH_3OH) in the presence of sodium hydroxide (NaOH) as catalysts. The results found that the prototype solar reactor could be heated the reaction mixture of $55 \pm 3^\circ\text{C}$ and the reaction completed at 1 h. %FAME of the obtained biodiesel product was achieved 97.7% ($\pm 1\%$) which was analyzed by nuclear magnetic resonance spectroscopy (NMR) and gas chromatography spectroscopy (GC) technique, and yield of biodiesel product was 85% ($\pm 3\%$). The main physicochemical properties of the obtained biodiesel meet all the ASTM D6751 and EN14214 standard specifications. Therefore, the use of prototype solar reactor for biodiesel production is the one way to reduce the requirement energy from electricity supply for heating the reaction mixture by the use substitute energy from solar energy source. This research is a simple innovation and technology which suitable for households and small community enterprises to produce the low-cost biodiesel fuel as a cheap energy sources.

Keywords : Biodiesel, Palm oil, Waste cooking oil, Prototype solar reactor

¹ Program of Chemistry, Faculty of Science and Technology, Sakon Nakhon Rajabhat University, Sakon Nakhon, Thailand.

² Biomass Energy Research Laboratory, Center of Excellence on Alternative Energy, Research and Development Institution, Sakon Nakhon Rajabhat University, Sakon Nakhon, Thailand.

³ Program of Environmental Science, Faculty of Science and Technology, Sakon Nakhon Rajabhat University, Sakon Nakhon, Thailand.

* Corresponding author, E-mail: roschat1@gmail.com Received 19 December 2017, Accepted 17 April 2018

1. บทนำ

พลังงานถือได้ว่ามีความจำเป็นอย่างยิ่งต่อการดำเนินชีวิตของมนุษย์ ในปัจจุบันประเทศไทยเป็นอีกประเทศหนึ่งที่ต้องพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศเนื่องด้วยความต้องการบริโภคพลังงานของประชาชนที่เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ สังคม และภาคอุตสาหกรรม โดยพลังงานปิโตรเลียมถือได้ว่าเป็นพลังงานหลักที่มีใช้มากที่สุดทั้งทางด้านอุตสาหกรรม เกษตรกรรม การคมนาคมขนส่ง และเป็นแหล่งพลังงานหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตามผลกระทบจากการใช้แหล่งพลังงานจากปิโตรเลียมที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของโลก กับพิบัติต่างๆ ที่เกิดขึ้น รวมทั้งความผันผวนด้านราคาน้ำมันส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศไทยอย่างมาก ด้วยเหตุนี้นโยบายด้านพลังงานของประเทศไทยจึงเป็นอีกหนึ่งนโยบายที่สำคัญในการบริหารและจัดการระบบพลังงานโดยรวมของประเทศไทยให้มีความมั่นคงและมีเสถียรภาพต่อการพัฒนาประเทศ [1]

น้ำมันใบโอดีเซล (biodiesel) เป็นเชื้อเพลิงเหลวที่ผลิตจากแหล่งทรัพยากรหมุนเวียน เช่น น้ำมันพืช น้ำมันที่ใช้แล้ว ใบมันสัตว์หรือจากสาหร่ายน้ำมัน น้ำมันใบโอดีเซล เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกและเชื้อเพลิงทดแทนที่สามารถใช้กับเครื่องยนต์ดีเซลทดแทนน้ำมันปิโตรเลียมดีเซลได้โดยตรงโดยไม่จำเป็นต้องมีการปรับแต่งเครื่องยนต์ดีเซลแต่อย่างใด เนื่องจากน้ำมันใบโอดีเซลมีคุณสมบัติการเผาไหม้และการให้พลังงานเหมือนกับน้ำมันปิโตรเลียมดีเซลอย่างมาก [2-4] น้ำมันใบโอดีเซลเป็นสารเคมีประเภทอัลกิลเอสเทอร์ของกรดไขมัน (fatty acid alkyl ester) ที่ได้จากการทำปฏิกิริยาเคมีของสารไตรกลีเซอร์ไรด์ (triglyceride) ที่มีอยู่มากในน้ำมันพืชและไขมันสัตว์กับ

สารแอลกอฮอล์โมเลกุลขนาดเล็ก ได้แก่ สารเมทานอล (CH_3OH) และสารเอทานอล ($\text{C}_2\text{H}_5\text{OH}$) โดยนิยมใช้สารตัวเร่งปฏิกิริยาประเภทต่าง เช่น สารโซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH) หรือ สารโพแทสเซียมไฮดรอกไซด์ (KOH) เรียกปฏิกิริยานี้ว่า “ปฏิกิริยาทรานส์อีสเตอเรติฟิเคชัน” (Transesterification reaction) เมื่อสิ้นสุดปฏิกิริยาจะได้สารกลีเซอรอล (glycerol) เป็นผลิตภัณฑ์พ副产品 (by-product) นำมันใบโอดีเซลที่ได้สำหรับนำไปเผิงกับเครื่องยนต์ดีเซลได้โดยตรงหรืออาจทำการผสมกับน้ำมันดีเซลในอัตราส่วนต่างๆ เช่น น้ำมันใบโอดีเซลผสมกับน้ำมันดีเซลร้อยละ 3 (B3) ร้อยละ 5 (B5) หรือร้อยละ 10 (B10) เป็นต้น [5-8]

การผลิตและการใช้น้ำมันใบโอดีเซลในปัจจุบันมีปริมาณเพิ่มมากขึ้นทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ โดยในการผลิตน้ำมันใบโอดีเซลสามารถแบ่งระดับการผลิตออกเป็น 2 ระดับ ประกอบด้วยระดับการผลิตเพื่อใช้ในครัวเรือนหรือชุมชน (วิสาหกิจชุมชน) และระดับการผลิตในระดับโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งสองระดับการผลิตมีการใช้เทคโนโลยีแตกต่างกันทั้งนี้ในการผลิตระดับวิสาหกิจชุมชนจะใช้เทคโนโลยีที่ไม่ซับซ้อนมากนักและคุณสมบัติทางเคมีและทางกายภาพของน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้มีความเหมาะสมกับที่จะนำไปใช้กับเครื่องจักรกลทางการเกษตร (เครื่องยนต์รอบตัว) และรถยนต์ที่เป็นเครื่องรุ่นเก่ามากกว่าที่จะนำไปใช้กับรถยนต์รุ่นใหม่ที่เป็นเครื่องยนต์แบบคอมมอนเรล (common rail engine) ทั้งนี้เนื่องจากกระบวนการผลิตที่ไม่ซับซ้อนทำให้งานการพิมพ์การเกิดปฏิกิริยาซึ่งไม่สมบูรณ์อย่างไรก็ตามในปัจจุบันยังพบว่าความต้องการใช้พลังงานน้ำมันดีเซลของภาคการเกษตรนั้นมีความความต้องการที่สูงขึ้นเนื่องจากการนำเครื่องจักรกลทางการ

เกย์ตรามาใช้มากขึ้น อย่างไรก็ตามด้วยปัจจัยด้านดันทุน การผลิตของน้ำมันในโอดีเซลที่สูงและความผันผวน ของราคาน้ำมันปีต่อเดือน ทำให้กำลังการผลิตน้ำมันใน โอดีเซลในระดับวิสาหกิจชุมชนหรือการผลิตใช้ภายใน ครัวเรือนลดลง ดังนั้นการออกแบบเทคโนโลยีที่มีความ เหมาะสม มีประสิทธิภาพการผลิตที่สูง และดันทุนการ ผลิตที่ต่ำจะช่วยให้เกย์ตรารสามารถลดต้นทุนการผลิต น้ำมันในโอดีเซลได้อย่างมาก ซึ่งจะเป็นการส่งเสริมการ ใช้พลังงานที่สะอาดและเป็นแหล่งพลังงานยั่งยืนได้อีก ทางหนึ่ง

ในกระบวนการผลิตน้ำมันในโอดีเซลในระดับ วิสาหกิจชุมชนในปัจจุบัน พนว่าการใช้ถังปฏิกรณ์ต้อง ให้ความร้อนโดยใช้พลังงานจากกระแสไฟฟ้าเพื่อให้ถัง ปฏิกรณ์ดังกล่าวมีอุณหภูมิประมาณ 60-70°C ใน การ กระตุ้นสารตั้งต้นให้สามารถเกิดเป็นผลิตภัณฑ์ได้อย่าง สมบูรณ์ [9-11] ทั้งนี้ต้นทุนด้านค่าไฟฟ้านับเป็นอีก ปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลโดยตรงต่อราคาน้ำมันในโอดีเซลที่ ได้อีกประการที่สำคัญคือราคาของชุดถังปฏิกรณ์ที่มี ราคาที่แพง โดยชุดถังปฏิกรณ์ขนาด 120 ลิตร ราคา ประมาณ 135,000-150,000 บาท ซึ่งเป็นราคадันทุนการ ผลิตที่ค่อนข้างสูงมาก ประกอบกับขนาดถังที่มีขนาด ใหญ่ซึ่งถังปฏิกรณ์ที่มีจำนวนที่ต้องการใช้ในแต่ละครั้ง ประมาณ 50 ลิตร ทำให้ในกระบวนการผลิตแต่ละครั้ง ต้องมีน้ำมันพืชหรือไขมันสัตว์ที่เป็นสารตั้งต้นจำนวนที่ มากพอต่อการผลิตซึ่งจะคุ้มทุนในการผลิตแต่ละรอบ ด้วยเหตุดังกล่าว นี้ เกย์ตรารที่มีความต้องการผลิต น้ำมันในโอดีเซลเพื่อใช่องไม่สามารถทำได้ เนื่องด้วย ราคาของชุดถังปฏิกรณ์และวัสดุคุณที่ใช้ในการผลิตที่มี จำนวนจำกัด เมื่อคำนวณความต้นทุนของน้ำมันในโอดีเซล ที่ได้พบว่ามีราคาที่ใกล้เคียงกับน้ำมันดีเซล

ดังนั้นการพัฒนาเครื่องปฏิกรณ์พลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับการผลิตน้ำมันในโอดีเซลของงานวิจัยนี้ถือได้ว่า เป็นเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบที่ค่อนข้างกว้าง ได้ทำการวิจัย อย่างต่อเนื่องเพื่อออกแบบถังปฏิกรณ์ให้มีประสิทธิภาพ ราคาประหยัด และสามารถใช้สัดส่วนที่มีอยู่ในครัวเรือนมา ประดิษฐ์เป็นชุดถังปฏิกรณ์ดังกล่าวได้ รวมถึงสามารถ ออกแบบขนาดถังปฏิกรณ์ให้มีความเหมาะสมกับการใช้ งานของเกย์ตรารที่ต้องการผลิตน้ำมันในโอดีเซลใน ปริมาณต่าง ๆ สามารถลดต้นทุนในส่วนการใช้พลังงาน ไฟฟ้าที่ต้องให้ความร้อนแก่สารผสมด้วยการใช้ความ ร้อนจากแหล่งพลังงานดวงอาทิตย์ทดแทนเพื่อให้ ปฏิกรณ์เกิดสมบูรณ์ นอกจากนี้ยังมีการออกแบบระบบ การกวนสาร (stirrer) โดยใช้กระแสไฟฟ้าจากแบง โซล่าเซลล์ในการหมุนmotorแทนการใช้กระแสไฟฟ้า จากบ้านเรือน ซึ่งถือได้ว่าเป็นชุดถังปฏิกรณ์ที่ลดต้นทุน ด้านพลังงานไฟฟ้าได้อย่างมาก เหมาะสมกับการใช้งาน ในภาคครัวเรือนและวิสาหกิจชุมชนขนาดเล็กเพื่อทำ การผลิตน้ำมันในโอดีเซลไว้ใช้เอง ได้ในราคายังคง ประยุกต์ต่อไป

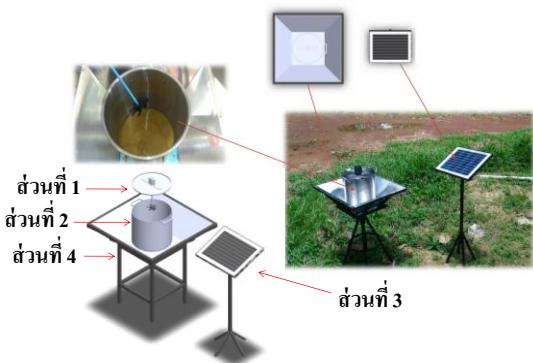
2. อุปกรณ์และวิธีดำเนินการวิจัย

2.1 อุปกรณ์และสารเคมี

2.1.1 ชุดเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับการผลิตน้ำมันในโอดีเซล

ชุดเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับการผลิตน้ำมันในโอดีเซลในงานวิจัยนี้ใช้ พลังงานความร้อนจากการสะท้อนแสงจากดวงอาทิตย์ และใช้พลังงานแสงอาทิตย์เปลี่ยนเป็นพลังงานไฟฟ้า เพื่อใช้ในการหมุนใบพัดเพื่อกวนสารผสม โดยชุดถัง ปฏิกรณ์ดังกล่าวดังกล่าวประกอบด้วยส่วนประกอบ

หลัก 4 ส่วน ได้แก่ ส่วนที่ 1 ชุดมอเตอร์ไฟฟ้าที่ต่อ กับ ชุดใบพัดเพื่อใช้ปั่นกวนสารผสม โดยต่อชุดอุปกรณ์ทั้ง ส่วนที่ 2 ตัวถัง ปั๊กรัตน์ที่เป็นภาชนะโลหะอลูมิเนียมที่สามารถนำความร้อนได้ ส่วนที่ 3 ชุดแผงโซล่าเซลล์ที่ต่อกระแสไฟฟ้า ไปยังชุดมอเตอร์ไฟฟ้าใช้ในการหมุนใบพัดเพื่อกวนสารผสม และส่วนที่ 4 ชุดฐานรองรับตัวถังปั๊กรัตน์ที่มี โลหะที่สามารถใช้สะท้อนแสงเพื่อให้ความร้อนแก่ ตัวถังปั๊กรัตน์ได้ดังแสดงในรูปที่ 1 ทึ้งนี้จุดเด่นของชุด อุปกรณ์ดังกล่าวคือสามารถนำสุดที่มีในครัวเรือนมา ประยุกต์ใช้ในการออกแบบและการประดิษฐ์ ทำให้ ต้นทุนของชุดเครื่องปั๊กรัตน์ต้นแบบพลังงาน แสงอาทิตย์มีราคาถูก (ไม่เกิน 1,000 บาท) และขนาด ของถังบรรจุสารถูกปรับขนาดได้ตามต้องการขึ้นอยู่ กับกำลังการผลิตและปริมาณน้ำมันวัตถุคุณที่จะนำมา ผลิตเป็นน้ำมันไบโอดีเซล



รูปที่ 1 แสดงส่วนประกอบของชุดเครื่องปั๊กรัตน์ต้นแบบ พลังงานแสงอาทิตย์ที่ใช้ทำน้ำมันไบโอดีเซลในงานวิจัยนี้

2.1.2 สารเคมี

งานวิจัยนี้เป็นการวิจัยเชิงทดลอง โดยมีสารเคมีดังนี้ น้ำมันปาล์ม โอดิโอลิน และน้ำมันพืชที่ใช้แล้วถูกใช้เป็นสาร

ตั้งต้านที่มีค่าความหนาแน่นเฉลี่ย (density) เท่ากับ 0.9155 g/mL ค่ากรดไขมันอิสระ (FFAs) เท่ากับ 0.31 และ 2.20 mg KOH g⁻¹ of oil ตามลำดับ สารเมทานอล 99% (CH₃OH) ใช้เป็นสารเข้าทำปฏิกิริยา ใช้สารตัวเร่งปฏิกิริยา คือสารโซเดียมไฮดรอกไซด์ (NaOH)

สาร methylheptadecanoate (C₁₇) ใช้เป็นสาร internal standard สาร헵ตาน (C₇H₁₆) ใช้เป็นสารตัวทำละลายในการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำมันไบโอดีเซลด้วยเทคนิคด้วย GC ถังอิงตามวิธีมาตรฐาน EN14214 (European Standard Methods) สำหรับการวิเคราะห์และตรวจสอบคุณภาพน้ำมันไบโอดีเซล [5, 8, 12-13] สาร chloroform-d (CDCl₃) ที่มีสาร tetramethylsilane (TMS) ผสมอยู่ใช้เป็นตัวทำละลายและสารอ้างอิงในการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำมันไบโอดีเซลด้วยเทคนิคด้วย ¹H-NMR และ ¹³C-NMR ตามลำดับ [4-5, 13]

2.2 วิธีดำเนินการวิจัย

ขั้นตอนการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลโดยใช้เครื่องปั๊กรัตน์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์เริ่มจากซึ่งสาร NaOH ที่เป็นตัวเร่งปฏิกิริยาปริมาณ 23 กรัม (คิดเป็น 0.5 wt.% เทียบกับน้ำมัน) ผสมรวมกับสาร CH₃OH ปริมาตร 1,315 mL (คิดเป็นอัตราส่วน 6 : 1 mol เทียบกับน้ำมัน) กวนสารผสมให้ละลายใช้เวลา 10 นาที ความเร็วอุบภ่วง 300 รอบต่อนาที (rpm) จากนั้นเทน้ำมันปาล์ม ปริมาตร 5,000 mL ผสมกับสารผสมดังกล่าวขึ้นต้น ดังตัวอย่างในรูปที่ 2 เริ่มทำการจับเวลาและวัดอุณหภูมิสารผสมทุก ๆ 30 นาที จนครบ 3 ชั่วโมง จากนั้นทำการคุณสารผสมปริมาณ 5 mL ที่จะเบิกภายในการทำปฏิกิริยาตามที่กำหนด จากนั้นนำตัวอย่างน้ำมันไบโอดีเซลที่ได้ไปประเที่ยบสารเมทานอลส่วนเกินด้วยการอบที่อุณหภูมิ 70°C เป็นเวลา 30 นาที



รูปที่ 2 แสดงขั้นตอนการสังเคราะห์น้ำมันในโอดีเซลโดยใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์

นำตัวอย่างน้ำมันในโอดีเซลที่ได้ทึ่งหมดไปทำการวิเคราะห์ทาง %FAME ด้วยเทคนิค $^1\text{H-NMR}$ และทำการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค GC เพื่อเปรียบเทียบผลการทดลอง รวมทั้งการวิเคราะห์เชิงคุณภาพด้วยเทคนิค $^{13}\text{C-NMR}$ เพื่อเป็นการยืนยันผลการทดลองที่ได้ การคำนวณ %yield ของผลผลิตน้ำมันในโอดีเซลที่ได้ ทำได้โดยเมื่อปฎิกริยาสิ้นสุดเท่ากับสมอจากถังปฎิกรณ์ ระหว่างการเมทานอลส่วนเกินออก แยกสารกลีเซอรอลด้วยกรวยแยก จากนั้นนำส่วนที่เป็นน้ำมันในโอดีเซลที่ได้ดับปริมาตร และคำนวณปริมาณค่าร้อยละผลผลิต นอกจากนี้ผลิตภัณฑ์น้ำมันในโอดีเซลที่ได้จากการทดลองได้รับวิเคราะห์คุณสมบัติทางเคมีและทางกายภาพตามมาตรฐาน ASTM D6751 และ EN14214 ที่เป็นมาตรฐานสากล ทำการทดลองซ้ำเต็มเพื่อยืนยันผลน้ำมันที่ใช้แล้ว โดยการทดลองแต่ละตัวอย่างน้ำมันวัดอุบัติ (น้ำมันปาล์ม โอลิเยนและน้ำมันที่ใช้แล้ว) ทำการทดลองซ้ำ 3-4 ช้า

3. ผลและการอภิปรายผลการวิจัย

3.1 อุณหภูมิของปฎิกริยาการสังเคราะห์น้ำมันในโอดีเซลโดยใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์

จากการทดลองการสังเคราะห์น้ำมันในโอดีเซลโดยใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์พบว่า

ปฎิกริยานี้มีอุณหภูมิเฉลี่ยของการผสมอยู่ที่ $55 \pm 3^\circ\text{C}$ ซึ่งเป็นความร้อนที่ได้จากการสะท้อนพลังงานแสงอาทิตย์ไปยังตัวถังปฎิกรณ์ จากอุณหภูมิคงกล่าวข้างต้นทำให้อัตราการเกิดปฎิกริยาเกิดได้ค่อนข้างรวดเร็วเนื่องจากความร้อนช่วงดังกล่าวค่อนข้างเหมาะสมกับการเกิดปฎิกริยานี้ จากหลาย ๆ งานวิจัยที่ทำการสังเคราะห์น้ำมันในโอดีเซลโดยใช้สารโซเดียมไฮดรอกไซด์หรือโพแทสเซียมไฮดรอกไซด์เป็นตัวเร่งปฎิกริยาและทำปฎิกริยาในระดับห้องปฎิบัติการ (lab scale) พบว่าปฎิกริยาการสังเคราะห์น้ำมันในโอดีเซลนี้จะมีอัตราการเกิดปฎิกริยาที่ดีในช่วงอุณหภูมิตั้งแต่ $50-60^\circ\text{C}$ [6, 11] ดังนั้นจากการออกแบบเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับผลิตน้ำมันในโอดีเซลในการวิจัยนี้ นอกจากระเป็นการใช้ความร้อนจากแหล่งพลังงานทดแทนและพลังงานสะอาดอย่างดวงอาทิตย์แล้ว ยังเป็นการลดต้นทุนค่าไฟฟ้าในส่วนที่เป็นการให้ความร้อนแก่ปฎิกริยาและถือได้ว่าเป็นการลดต้นทุนของกระบวนการผลิตน้ำมันในโอดีเซลอีกด้วยหนึ่ง

3.2 ปริมาณค่าร้อยละผลผลิตน้ำมันในโอดีเซลที่ได้

ปริมาณค่าร้อยละผลผลิตน้ำมันในโอดีเซลที่ได้ (%yield) ของงานวิจัยนี้คำนวณได้ตามสมการที่ (1)

$$\text{Yield of biodiesel (\%)} = \frac{\text{Grams of biodiesel product}}{\text{Grams of the oil used}} \times 100 \quad (1)$$

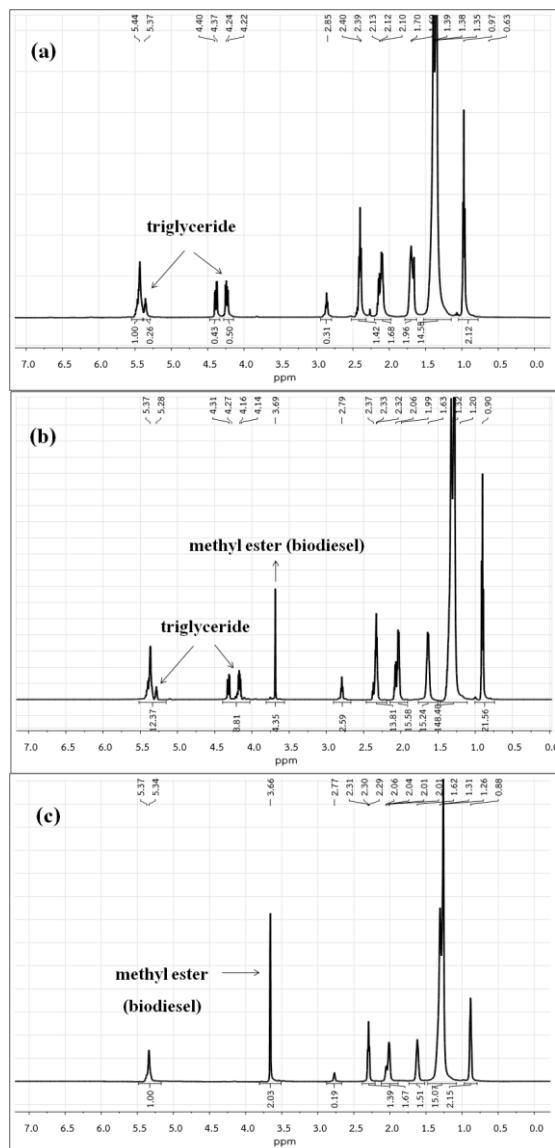
ผลการศึกษาพบว่าค่าร้อยละผลผลิตของน้ำมันในโอดีเซลที่ได้ (%yield) จากการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพัฒนาแสงอาทิตย์มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 85 ± 3 ทั้งการใช้สารตัวดึงเป็นน้ำมันปาล์มโอลีอินและน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว ที่เป็นชั้นน้ำมันของจากในปฏิกรณ์การสังเคราะห์น้ำมันในโอดีเซลผ่านปฏิกรณ์ยาทรานส์อสเทอโรฟิเคลชันจะได้ผลิตภัณฑ์หลัก (main product) เป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันในโอดีเซลและผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้ (by-product) เป็นสารกลีเซอรอล จากการงานวิจัยที่มีการรายงานการสังเคราะห์น้ำมันในโอดีเซลพบว่าปริมาณน้ำมันในโอดีเซลที่ได้อุดးในช่วงร้อยละ 80-85 [5, 14-15] ซึ่งสอดคล้องกับผลการศึกษาข้างต้นของงานวิจัยนี้

3.3 การวิเคราะห์และพิสูจน์เอกสารกัณฑ์น้ำมันในโอดีเซลด้วยเทคนิค NMR

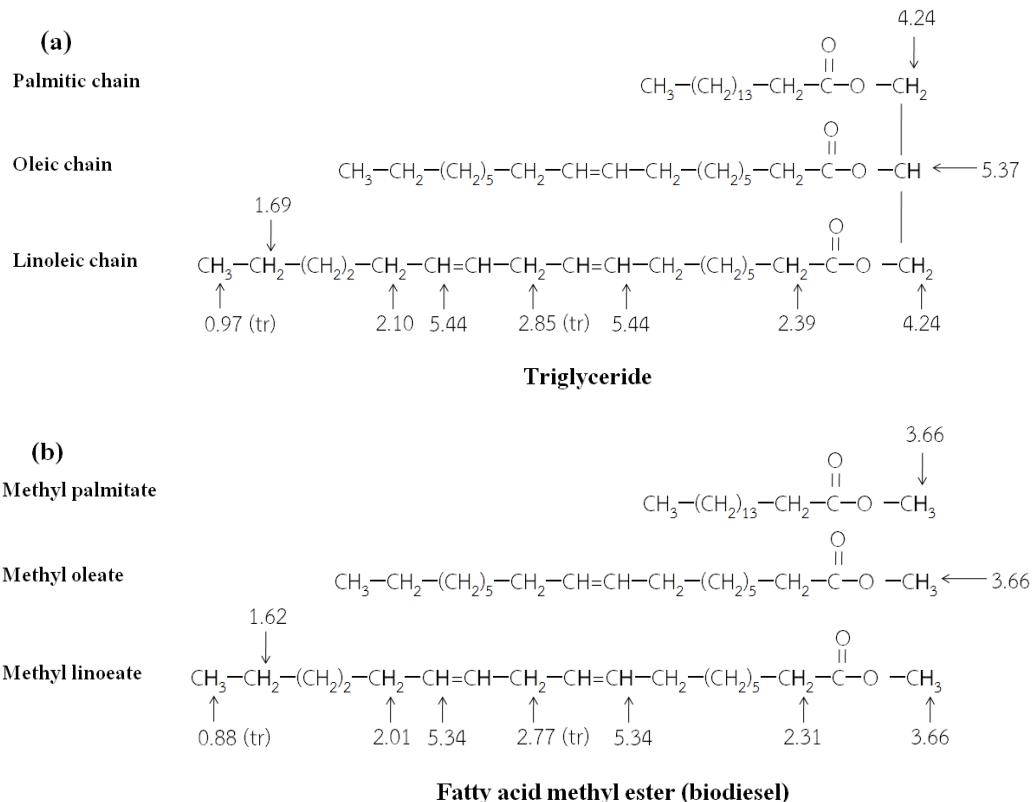
3.3.1 $^1\text{H-NMR}$

$^1\text{H-NMR}$ สเปกตรัมของน้ำมันปาล์มโอลีอินและน้ำมันพืชที่ใช้แล้วที่เป็นสารตัวดึงสำหรับใช้เตรียมน้ำมันในโอดีเซล (รูปที่ 3 (a)) แสดงพิกัด methylene ethoxy proton ที่ค่า chemical shift 4.22 - 4.40 ppm พิกัด methine proton จะปรากฏที่ 5.37 ppm และพิกัด α -methylene proton จะปรากฏที่ 2.39 ppm ตามลำดับ พิกัดกล่าวข้างต้นเป็นพิกัดหลักในโครงสร้างของไตรกลีเซอร์ไรด์ที่เป็นของน้ำมันปาล์มโอลีอินและน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว นอกจากนี้ยังปรากฏพิกัดของโปรตอนในสายโซ่อิโอดีคาร์บอนของกรดไขมันอยู่ระหว่าง 0.63 - 2.85 ppm ดังแสดงในรูปที่ 4 (a) ที่เป็นสูตรโครงสร้างทางเคมีและค่า chemical shift ของโปรตอน (^1H) ในสารตัวดึงไตรกลีเซอร์ไรด์กล่าว [1, 5, 13] proton ซึ่งเป็น

โครงสร้างหลักของสารตัวดึงน้ำมันปาล์มโอลีอิน ประกอบด้วยไนโตรเจนที่มีค่า chemical shift เท่ากับ 3.69 ppm เป็นของสารผลิตภัณฑ์



รูปที่ 3 แสดงพิกัดตัวอย่าง $^1\text{H-NMR}$ ของ (a) สารตัวดึงน้ำมันปาล์มโอลีอิน (b) ปฏิกรณ์ยาทรานส์อสเทอโรฟิเคลชันที่เกิดยังไม่สมบูรณ์ และ (c) ปฏิกรณ์ยาทรานส์อสเทอโรฟิเคลชันที่เกิดสมบูรณ์



รูปที่ 4 แสดงสูตรโครงสร้างทางเคมีและค่า chemical shift ของโปรตอน (^1H) ในโครงสร้างของ (a) สารตั้งต้นน้ำมันปาล์ม โอลีฟินและ (b) ผลิตภัณฑ์น้ำมันใบโอดีเซลชนิดกรดไขมันเมทิลเอสเทอร์ (FAME)

รูปที่ 3 (b) แสดงการเกิดปฏิกิริยาทรานส์อเลอเรชีฟิเคนันที่ยังไม่สมบูรณ์ พบว่าพีก $^1\text{H-NMR}$ สเปกตรัมของสารผสมที่เกิดขึ้นยังคงปรากฏพีกสารตั้งต้นที่มีค่า chemical shift ในช่วง 4.14 - 4.31 ppm ที่เป็นตำแหน่งของพีก methylene ethoxy proton และที่ค่า chemical shift 5.28 ppm เป็นตำแหน่งของพีก methine proton ที่เป็นโครงสร้างหลักของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ และยังปรากฏพีก methoxy proton ที่มีค่า chemical shift เท่ากับ 3.69 ppm ที่เป็นของผลิตภัณฑ์น้ำมันใบโอดีเซล เท่ากับ 3.66 ppm ที่เป็นของสารผลิตภัณฑ์ใบโอดีเซล เท่านั้น ดังแสดงในรูปที่ 3 (c) และไม่ปรากฏพีกของสารตั้งต้นที่เป็นโครงสร้างของสารไตรกลีเซอไรด์ที่มีค่า chemical shift ในช่วง 4.14 - 4.31 ppm และ 5.28 ppm ซึ่งเป็นการยืนยันได้ว่าสารตั้งต้นที่มีโครงสร้างเป็นสารไตรกลีเซอไรด์ถูกเปลี่ยนโครงสร้างไปเป็นสารดังแสดงในรูปที่ 4 (b) [5, 16-17]

สำหรับการเกิดปฏิกิริยาทรานส์อเลอเรชีฟิเคนันในกระบวนการผลิตน้ำมันใบโอดีเซลที่สมบูรณ์จะปรากฏพีกหลักเฉพาะพีก methoxy proton ที่มีค่า chemical shift เท่ากับ 3.66 ppm ที่เป็นของสารผลิตภัณฑ์ใบโอดีเซล เท่านั้น ดังแสดงในรูปที่ 3 (c) และไม่ปรากฏพีกของสารตั้งต้นที่เป็นโครงสร้างของสารไตรกลีเซอไรด์ที่มีค่า chemical shift ในช่วง 4.14 - 4.31 ppm และ 5.28 ppm ซึ่งเป็นการยืนยันได้ว่าสารตั้งต้นที่มีโครงสร้างเป็นสารไตรกลีเซอไรด์ถูกเปลี่ยนโครงสร้างไปเป็นสาร

ผลิตภัณฑ์กรดไขมันเมทิลเอสเทอร์ (FAME) หรือ น้ำมันไบโอดีเซลอย่างสมบูรณ์

การวิเคราะห์และพิสูจน์เอกสารักขณ์น้ำมันไบโอดีเซล ด้วยเทคนิค $^1\text{H-NMR}$ นอกจากจะเป็นการวิเคราะห์เชิง คุณภาพด้านโครงสร้างของสารแล้วนั้น ยังสามารถใช้ พื้นที่ได้พิเศษของโปรดอนในสเปกตรัมนำมาคำนวณเชิง ปริมาณของผลิตภัณฑ์น้ำมันไบโอดีเซลที่ได้ โดยอาศัย ความสัมพันธ์ดังสมการที่ (2)

$$\% \text{FAME} = \left(\frac{2A_{\text{OCH}_3}}{3A_{\alpha-\text{CH}_2}} \right) \times 100 \quad (2)$$

เมื่อ %FAME เท่ากับร้อยละการเกิดเมทิลเอสเทอร์ หรือผลิตภัณฑ์น้ำมันไบโอดีเซล $A_{\alpha-\text{CH}_2}$ คือพื้นที่ได้พิเศษของเมทิลีนโปรดอนในโครงสร้างไตรกลีเซอไรด์ ($\alpha\text{-CH}_2$, 2.31 ppm, triplet) A_{OCH_3} คือพื้นที่ได้พิเศษของโปรดอนในโครงสร้างของเมทิลเอสเทอร์ (-OCH₃, 3.66 ppm, singlet) และค่าแฟคเตอร์ 2 และ 3 คือจำนวนโปรดอนที่สร้างพันธะกับแอลฟามิลีนคาร์บอน ($\alpha\text{-methylene carbon}$; $\alpha\text{-CH}_2$) และเมทอกซิลิลิโนน (methoxyl carbon ; OCH₃) ตามลำดับ [4, 8]

ด้วยการคำนวณจากรูปที่ 3 (a) แสดงสเปกตรัม สารตั้งต้นน้ำมันปาล์ม โอลิเยน จากสเปกตรัมดังกล่าว พบว่าไม่ปรากฏพิกในตำแหน่ง 3.66 ppm ที่เป็นโปรดอนของเมทิลเอสเทอร์ และพบว่าพื้นที่ได้พิเศษของ A_{OCH_3} เท่ากับศูนย์ ดังนั้น %FAME เท่ากับ 0% ในขณะที่รูปที่ 3 (b) ปรากฏพิกในตำแหน่ง 3.69 ppm ที่เป็นโปรดอนของเมทิลเอสเทอร์ และมีพื้นที่ได้พิเศษ เท่ากับ 4.35 (A_{OCH_3}) และพบพิกที่เป็นพิกของเมทิลีน

โปรดอนในโครงสร้างไตรกลีเซอไรด์และโครงสร้าง เมทิลเอสเทอร์ที่ตำแหน่ง 2.32-2.37 ppm มีพื้นที่ได้พิเศษเท่ากับ 13.81 ($A_{\alpha-\text{CH}_2}$) เมื่อแทนค่าในสมการที่ (2) ได้ค่า %FAME เท่ากับ 21% แสดงถึงกับการวิเคราะห์ โครงสร้างของสารผสมในเชิงคุณภาพที่บ่งชี้ว่าขั้นตอน สารตั้งต้นที่เป็นโครงสร้างไตรกลีเซอไรด์และมี โครงสร้างของสารเมทิลเอสเทอร์ที่เป็นผลิตภัณฑ์ผสม กันอยู่ ดังนั้นรูปที่ 3 (b) จึงเป็นรูปที่แสดงถึงตัวอย่างการ เกิดปฏิกิริยาทรานส์เอสเทอเรฟิเกชันในกระบวนการ ผลิตน้ำมันไบโอดีเซลที่ยังเกิดไม่สมบูรณ์

รูปที่ 3 (c) ปรากฏพิกในตำแหน่ง 3.66 ppm ที่เป็น โปรดอนของเมทิลเอสเทอร์และมีพื้นที่ได้พิเศษเท่ากับ 2.03 (A_{OCH_3}) และปรากฏพิกที่เป็นพิกของเมทิลีน โปรดอนในโครงสร้างเมทิลเอสเทอร์ที่ตำแหน่ง 2.29-2.31 ppm มีพื้นที่ได้พิเศษเท่ากับ 1.39 ($A_{\alpha-\text{CH}_2}$) เมื่อแทน ค่าในสมการที่ (2) ได้ค่า %FAME เท่ากับ 97.4% แสดงถึงกับการวิเคราะห์โครงสร้างของสารผสมใน เชิงคุณภาพที่บ่งชี้ว่าไม่พบพิกที่เป็นโครงสร้างหลักของ สารไตรกลีเซอไรด์ ผลการทดลองดังกล่าวแสดงให้เห็น ว่าการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์ สามารถผลิตน้ำมันไบโอดีเซลได้อย่างสมบูรณ์

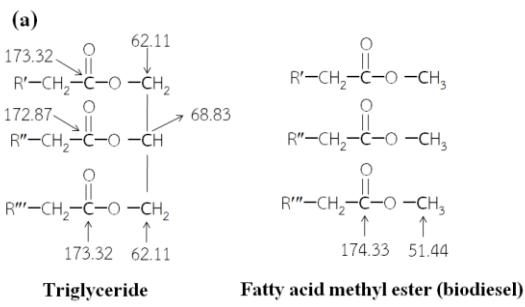
3.3.2 $^{13}\text{C-NMR}$

จากการวิเคราะห์และพิสูจน์เอกสารักขณ์ของน้ำมัน ไบโอดีเซลที่ได้จากการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบ พลังงานแสงอาทิตย์สำหรับการผลิตน้ำมันไบโอดีเซล ด้วยเทคนิค $^1\text{H-NMR}$ ทั้งในเชิงคุณภาพและเชิงปริมาณ วิเคราะห์ เพื่อให้ข้อมูลผลการทดลองมีความน่าเชื่อถือ

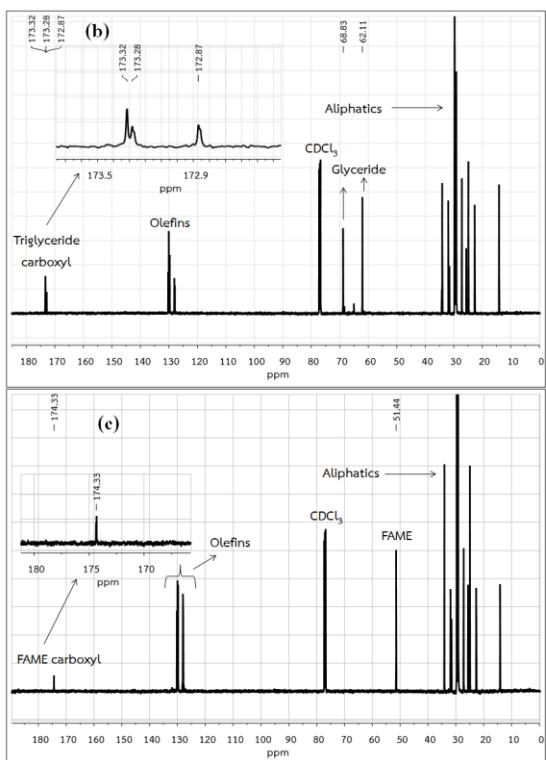
มากยิ่งขึ้น การวิเคราะห์และพิสูจน์เอกสารกัมของ พลิตกัมที่น้ำมันใบโอดีเซลที่ได้ด้วยเทคนิค ^{13}C -NMR จึงเป็นอีกข้อมูลหนึ่งที่มีความสำคัญของงานวิจัยนี้

รูปที่ 5 (a) แสดงสูตรโครงสร้างทางเคมีและค่า chemical shift ของคาร์บอน (^{13}C) ในโครงสร้างของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์และน้ำมันใบโอดีเซล พ布ว่า คาร์บอนอะตอมของหมู่คาร์บอนิล (carbonyl carbon atom: C=O) ของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ที่อยู่ด้านนอกสุดของโครงสร้างทั้งสองข้าง (terminal carbonyl carbon atom) มีค่า chemical shift เท่ากับ 173.32 ppm และ คาร์บอนอะตอมของหมู่คาร์บอนิลของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ที่อยู่ด้านในสุดของโครงสร้าง (central carbonyl carbon atom) มีค่า chemical shift เท่ากับ 172.87 ppm ตามลำดับ [5]

นอกจากนี้ยังพบคาร์บอนอะตอมของหมู่เมทิลีโนเมโทксиที่สร้างพันธะกับหมู่คาร์บอนิลที่อยู่ด้านนอกสุดของโครงสร้างทั้งสองข้าง (methylene methoxy carbon atom; $-\text{OCH}_2-$) มีค่า chemical shift เท่ากับ 62.11 ppm และยังปรากฏพีกของคาร์บอนอะตอมหมู่มีไนน์เมโทกซี่ (methine methoxy carbon atom; $-\text{OCH}-$) ที่สร้างพันธะกับหมู่คาร์บอนิลที่อยู่ด้านในสุดของโครงสร้างมีค่า chemical shift เท่ากับ 68.83 ppm (รูปที่ 5 (b)) ตำแหน่งการบอนอะตอมดังกล่าวข้างต้นถือเป็นโครงแกนหลักของโครงสร้างของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ (the glyceride backbone of triglyceride) [5, 18] ในขณะที่เมื่อปฏิกริยาทรานส์อสเทอโรฟิเคลชันเกิดสมบูรณ์ โครงแกนหลักของโครงสร้างของสารตั้งต้น



Triglyceride Fatty acid methyl ester (biodiesel)



รูปที่ 5 แสดง (a) สูตรโครงสร้างทางเคมีและค่า chemical shift ของคาร์บอน (^{13}C) ในโครงสร้างของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์และน้ำมันใบโอดีเซล (b) แสดงพีกตัวอย่างการบอน (^{13}C -NMR) ของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ และ (c) แสดงพีกตัวอย่างการบอน (^{13}C -NMR) ของพลิตกัมที่น้ำมันใบโอดีเซลที่เกิดปฏิกริยาทรานส์อสเทอโรฟิเคลชันสมบูรณ์

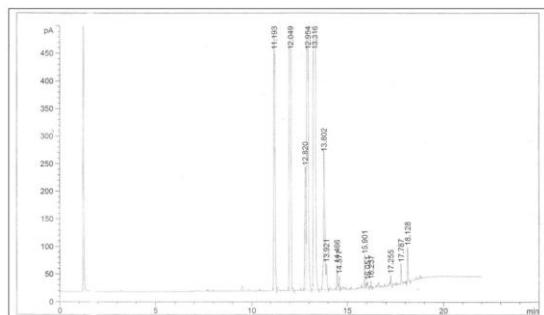
ไตรกลีเซอไรด์จะถูกเปลี่ยนไปเป็นสารเมทิลເອສ-ເທອร์จะปราศจากพิคคาร์บอนอะตอนของหมู่кар์บอนิล เพียงพิกเดียวที่ค่า chemical shift เท่ากับ 174.33 ppm ที่ เป็นหมู่เมทอกซิคาร์บอนิลดังแสดงในรูปที่ 5 (a) และ 5 (c) ตามลำดับ นอกจากนี้ยังพบว่าพิคคาร์บอนอะตอน ของหมู่เมทอกซิ (methoxy carbon atom; -OCH₃) ปราศจากเพียงพิกเดียวที่ค่า chemical shift เท่ากับ 51.44 ppm ข้อมูลดังกล่าวนี้แสดงให้เห็นชัดเจนว่าโครง แกนหลักของโครงสร้างของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ ถูกเปลี่ยนไปเป็นสารผลิตภัณฑ์น้ำมัน ใบโอดีเซลอย่าง สมบูรณ์ เนื่องจากไม่ปราศพิคของโครงแกนหลักของ โครงสร้างของสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ ในส่วนพิกอื่น ของหั้งสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์และสารผลิตภัณฑ์ น้ำมัน ใบโอดีเซลจะแสดงพิคคาร์บอนอะตอนกลุ่มหมู่ โอเลฟินิก (olefinic carbons atom) และคาร์บอนอะตอน กลุ่มหมู่แอลิฟติก (aliphatics carbon atom) ใน ตำแหน่งค่า chemical shift ที่คล้ายกัน [5, 13, 18-19]

3.4 การวิเคราะห์หา %FAME ของน้ำมันใบโอดีเซล ด้วยเทคนิค GC

การวิเคราะห์หา %FAME ของน้ำมัน ใบโอดีเซลตาม มาตรฐานอ้างอิงจาก ASTM D6751 (American Society for Testing and Materials) และ EN14214 (European Standard Methods) สำหรับการวิเคราะห์และตรวจสอบ คุณภาพน้ำมัน ใบโอดีเซลพบว่าวิธีการวิเคราะห์ดังกล่าว จะใช้เทคนิค Gas Chromatography (GC) และใช้สาร methyl heptadecanoate (C₁₇) ใช้เป็นสาร internal standard ในการอ้างอิง [20-22] การคำนวณค่า %FAME ของผลิตภัณฑ์น้ำมัน ใบโอดีเซลที่ได้ตามสมการที่ (3)

$$\% \text{FAME} = \frac{(\sum A) - A_{EI}}{A_{EI}} \times \frac{C_{EI} \times V_{EI}}{m} \times 100 \quad (3)$$

เมื่อกำหนดให้ ΣA คือผลรวมพื้นที่ใต้พิกของสาร เมทิลເອສ-ເທອร์ที่เกิดขึ้น A_{EI} คือพื้นที่พิกของสาร methyl heptadecanoate (C₁₇) ใช้เป็นสาร internal standard ใน การอ้างอิง C_{EI} คือความเข้มข้นของสารละลาย methyl heptadecanoate ที่ใช้ V_{EI} คือปริมาตรของสารละลาย methyl heptadecanoate ที่ใช้ (mL) และ m คือน้ำหนักของสารตัวอย่าง (mg)



รูปที่ 6 แสดงโครงมาโทแกรมของตัวอย่างน้ำมัน ใบโอดีเซลชนิด FAEM ที่ได้จากการสังเคราะห์โดยการใช้ เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับการ ผลิตน้ำมัน ใบโอดีเซลด้วยที่วิเคราะห์ด้วยเทคนิค GC

ในงานวิจัยนี้น้ำมัน ใบโอดีเซลที่ได้จากการ สังเคราะห์โดยการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงาน แสงอาทิตย์ได้ถูกนำมาวิเคราะห์ตามวิธีการมาตรฐาน ข้างต้น จากการศึกษาพบว่าสารผสมในน้ำมัน ใบโอดีเซลที่ได้เมื่อแยกโดยใช้เทคนิค GC สารต่าง ๆ เหล่านี้ จะถูกแยกออกมาซึ่งเครื่องตรวจวัด (detector) ของเครื่อง GC ที่เวลาแตกต่างกันขึ้นอยู่กับขนาดไม่เล็กของสาร แต่ละชนิด (รายละเอียดในตารางที่ 1)

ตารางที่ 1 แสดงรายละเอียดชนิดของสารกรดไขมันอิสระในตัวอย่างน้ำมันใบโอดีเซลและพื้นที่ได้พิก (peak area) ที่ได้จากการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค GC

Retention Time (min)	Peak Area	Name of FAME
9.452	255.14	methyl myristate
11.183	1.01×10^4	methyl palmitate
12.042	6423.16	methyl heptadecanoate
12.987	1.23×10^4	methyl stearate + methyl oleate
13.298	1865.78	methyl linoleate
13.720	37.35	methyl linolenate
14.463	97.67	methyl arachidate
17.782	70.66	methyl erucate

จากตารางที่ 1 เมื่อนำข้อมูลที่ได้จากการวิเคราะห์ด้วยเทคนิค GC มาคำนวณ %FAME ได้ค่าเท่ากับ 97.7% ($\pm 1\%$) ซึ่งใกล้เคียงกับค่าที่คำนวณได้โดยใช้เทคนิค $^1\text{H-NMR}$ (97.4%) แสดงว่าปริมาณ %FAME ของน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้จากการสังเคราะห์โดยการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับการผลิตน้ำมันใบโอดีเซลเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานสากลที่กำหนดให้ค่า %FAME ต้องไม่น้อยกว่า 96.5% [23]

3.5 การวิเคราะห์คุณสมบัติทางเคมีและทางกายภาพของน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้มาตรฐานสากล

งานวิจัยนี้นอกจากการวิเคราะห์หาค่า % FAME ของน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้จากการสังเคราะห์โดยการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์ ยังได้มีการวิเคราะห์คุณสมบัติอื่น ๆ ที่เป็นคุณสมบัติหลักของ

มาตรฐานน้ำมันใบโอดีเซลอ้างอิงตามมาตรฐาน ASTM D6751 และ EN14214 โดยรายละเอียดคุณสมบัติต่าง ๆ แสดงในตารางที่ 2

ตารางที่ 2 แสดงรายละเอียดค่าการวิเคราะห์คุณสมบัติทางเคมีและทางกายภาพของน้ำมันน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้จากการสังเคราะห์โดยการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์อ้างอิงตามมาตรฐาน ASTM D6751 และ EN14214 [21, 23-25]

Fuel properties	Standard biodiesel	Biodiesel (This study)
Kinematic viscosity @40°C (cSt)	3.5-5.0	4.22
Acid number (mg KOH/g oil)	< 0.5	0.28
Copper strip corrosion	No. 1	No. 1
Methyl ester content (%)	> 96.5	97.7
Oxidation Stability (h)	> 6	14.6
Carbon residue (%w/w of oil)	≤ 0.05	≤ 0.034
Sulfated ash (%w/w of oil)	≤ 0.02	≤ 0.012
Total contamination (ppm)	< 24	18
Flash point (°C)	> 120	188
Cloud point (°C)	(-15)-16	6
Pour point (°C)	(-3)-12	-6

จากข้อมูลคุณสมบัติทางเคมีและทางกายภาพของผลิตภัณฑ์น้ำมันใบโอดีเซลที่ได้จากการสังเคราะห์ด้วยเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับผลิตน้ำมันใบโอดีเซล พบว่าคุณสมบัติของน้ำมันใบโอดีเซลดังกล่าวอยู่ในช่วงมาตรฐานหลักที่กำหนดทั้ง 11 มาตรฐาน ดังนั้นเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับผลิตน้ำมันใบโอดีเซลในงานวิจัยนี้จึงมีประสิทธิภาพ และศักยภาพที่สามารถนำไปประยุกต์ใช้งานได้จริงทั้งในภาคครัวเรือนขนาดเล็ก ภาคเกษตรกรรม และ

วิสาหกิจชุมชน โดยผลงานวิจัยนี้ได้ขึ้นขออนุสิทธิบัตร สิ่งประดิษฐ์ตามเลขที่คำขอ 1703002603

4. สรุปผล

งานวิจัยนี้เป็นการนำเสนอการสังเคราะห์น้ำมันใบโอดีเซลจากน้ำมันปาล์ม โอดีเซลและน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว ที่เป็นสารตั้งต้น โดยใช้สารโซเดียมไฮดรอกไซด์เป็นตัวเร่งปฏิกิริยาและทำปฏิกิริยาในเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบ พลังงานแสงอาทิตย์สำหรับผลิตน้ำมันใบโอดีเซลที่ประดิษฐ์คิดค้นขึ้นจากการใช้วัสดุที่ทาง่าย ราคาถูก มีประสิทธิภาพและศักยภาพในการผลิตน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้ตามมาตรฐานสากล โดยจากการวิจัยพบว่าอุณหภูมิความร้อนของสารผสมในเครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบมีอุณหภูมิเฉลี่ยอยู่ที่ $55 \pm 3^{\circ}\text{C}$ ซึ่งเหมาะสมสำหรับกระตุ้นปฏิกิริยาtransesterification ในการเปลี่ยนสารตั้งต้นไตรกลีเซอไรด์ไปเป็นสารเมทิโลเอสเตอร์ ปฏิกิริยาดังกล่าวเกิดสมบูรณ์ในระยะเวลาการทำปฏิกิริยา 1 ชั่วโมง ผลิตภัณฑ์น้ำมันใบโอดีเซลที่ได้ในงานวิจัยนี้ได้รับการวิเคราะห์ทั้งเชิงคุณภาพและเชิงปริมาณในการหาค่าร้อยละผลผลิตน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้ (%yield) มีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 85 ± 3 ทั้งน้ำมันปาล์ม โอดีเซลและน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว และค่า %FAME มีค่าเท่ากับ 97.7% ($\pm 1\%$) ทั้งที่ใช้เทคนิคการวิเคราะห์ $^1\text{H-NMR}$ $^{13}\text{C-NMR}$ และ GC ตามลำดับ นอกจากนี้คุณสมบัติทางเคมีและทางกายภาพของน้ำมันใบโอดีเซลที่ได้ดังกล่าวยังได้รับการทดสอบตามมาตรฐาน ASTM D6751 และ EN14214 ที่เป็นมาตรฐานสากลพบว่าผลิตภัณฑ์น้ำมันใบโอดีเซลที่สังเคราะห์ได้นี้มีคุณสมบัติเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานดังกล่าวทั้ง 11 มาตรฐาน

ดังนั้นการใช้เครื่องปฏิกรณ์ต้นแบบพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับผลิตน้ำมันใบโอดีเซลในงานวิจัยนี้นอกจากจะเป็นการลดต้นทุนด้านพลังงานไฟฟ้าในการผลิตน้ำมันใบโอดีเซลแล้ว ยังเป็นอีกทางเลือกหนึ่งในการส่งเสริมการพัฒนาเชื้อเพลิงเหลวของภาคครัวเรือน เกษตรกรรม และวิสาหกิจชุมชน ที่สามารถผลิตเชื้อเพลิงเหล่าน้ำมันใบโอดีเซลไว้ใช้งานได้อย่างมาประสิทธิภาพ เป็นการลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ และเป็นการพัฒนาประเทศไทยด้านพลังงานอย่างยั่งยืนต่อไป

5. กิตติกรรมประกาศ

งานวิจัยนี้ได้รับการสนับสนุนจากโครงการทุนสนับสนุนการดำเนินการวิจัยหรืองานสร้างสรรค์และเผยแพร่ผลงานวิจัยหรืองานสร้างสรรค์ ของคณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยราชภัฏสกลนคร จากเงินรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 ทุนสนับสนุนการวิจัยสำหรับบุคลากรมหาวิทยาลัยราชภัฏสกลนคร จำนวนประมาณเงินรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (สัญญาเลขที่ 44/2561) และทุนสนับสนุนการน้อมนำการเรียนการสอนกับการวิจัย จำนวนประมาณเงินรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 (สัญญาเลขที่ 5/2561)

6. เอกสารอ้างอิง

- [1] W. Roschat, “Analysis of biodiesel as fatty acid ethyl ester (FAEE) by using nuclear magnetic resonance spectroscopy (NMR) technique”, SNRU Journal of Science and Technology 9(1), 2017, pp. 397-406. (in Thai)

- [2] B.R. Moser, “Fuel property enhancement of biodiesel fuels from common and alternative feedstocks via complementary blending”, *Renewable Energy* 85, 2016, pp. 819-825.
- [3] H. Omidvarborna, A. Kumar and D.S. Kim, “NO_x emissions from low-temperature combustion of biodiesel made of various feedstocks and blends”, *Fuel Processing Technology* 140, 2015, pp. 113-118.
- [4] W. Roschat, M. Kacha, B. Yoosuk, T. Sudyoadsuk and V. Promarak, “Biodiesel production based on heterogeneous process catalyzed by solid waste coral fragment”, *Fuel* 98, 2012, pp. 194-202.
- [5] W. Roschat, T. Siritanon, B. Yoosuk, T. Sudyoadsuk and V. Promarak, “Rubber seed oil as potential non-edible feedstock for biodiesel production using heterogeneous catalyst in Thailand”, *Renewable Energy* 101, 2017, pp. 937-944.
- [6] M. Tubino, J.G.R. Junior and G.F. Bauerfeldt, “Biodiesel synthesis: a study of the triglyceride methanolysis reaction with alkaline catalysts” *Catalysis Communications*. 75, 2016, pp. 6-12.
- [7] P. Sivakumar, K. Anbarasu and S. Renganathan, “Bio-diesel production by alkali catalyzed transesterification of dairy waste scum”, *Fuel*, 90, 2011, pp. 147-151.
- [8] W. Roschat, T. Siritanon, B. Yoosuk and V. Promarak, “Rice husk-derived sodium silicate as a highly efficient and low-cost basic heterogeneous catalyst for biodiesel production”, *Energy Conversion and Management* 119, 2016, pp. 453-462.
- [9] S.L. Lee, Y.C. Wong, Y.P. Tan and S.Y. Yew, “Transesterification of palm oil to biodiesel by using waste obtuse horn shell-derived CaO catalyst”, *Energy Conversion and Management* 93, 2015, pp. 282-288.
- [10] A. Piker, B. Tabah, N. Perkas and A. Gedanken, “A green and low-cost room temperature biodiesel production method from waste oil using egg shells as catalyst”, *Fuel* 182, 2016, pp. 34-41.
- [11] G. Vicente, M. Martinez and J. Aracil, “Integrated biodiesel production: a comparison of different homogeneous catalysts systems”. *Bioresource Technology* 92(3), 2004, pp. 297-305.
- [12] S.H. Teo, A. Islama and Y.H. Taufiq-Yapa, “Algae derived biodiesel using nanocatalytic transesterification process”, *Chemical Engineering Research and Design* 111, 2016, pp. 362-370.
- [13] P. Nautiyal, K.A. Subramanian and M.G. Dastidar, “Production and characterization of biodiesel from algae”, *Fuel Processing Technology* 120, 2014, pp. 79-88.

- [14] A.S. Ramadhas, S. Jayaraj and C. Muraleedharan, "Biodiesel production from high FFAs rubber seed oil", *Fuel*, 84, 2005, pp. 335-340.
- [15] S. Yusup and M. Khan, "Basic properties of crude rubber seed oil and crude palm oil blend as a potential feedstock for biodiesel production with enhanced cold flow characteristics", *Biomass & Bioenergy* 10, 2010, pp. 1523-1526.
- [16] G.G. Shimamoto, L.F. Bianchessi and M. Tubino, "Alternative method to quantify biodiesel and vegetable oil in diesel biodiesel blends through ¹H-NMR spectroscopy", *Talanta* 168, 2017, pp. 121-125.
- [17] L.M.A. Silva, E.G.A. Filho, A.J. Simpson, M.R. Monteiro and T. Venâncio, "Comprehensive multiphase NMR spectroscopy: A new analytical method to study the effect of biodiesel blends on the structure of commercial rubbers", *Fuel* 166, 2016, pp. 436–445.
- [18] T. Mathimani, L. Uma and D. Prabaharan, "Homogeneous acid catalysed transesterification of marine microalga *Chlorella* sp. BDUG 91771 lipid an efficient biodiesel yield and its characterization", *Renewable Energy* 81, 2015, pp. 523-533.
- [19] M. Yadav, V. Singh and Y.C. Sharma, "Methyl transesterification of waste cooking oil using a laboratory synthesized reusable heterogeneous base catalyst: Process optimization and homogeneity study of catalyst", *Energy Conversion and Management* 148, 2017, pp. 1438–1452.
- [20] F. Ouanji, M. Khachani, M. Boualag, M. Kacimi and M. Ziyad, "Large-scale biodiesel production from Moroccan used frying oil", *International Journal of Hydrogen Energy* 41, 2016, pp. 21022-21029.
- [21] W. Roschat, T. Siritanon, B. Yoosuk and V. Promarak, "Biodiesel production from palm oil using hydrated lime-derived CaO as a low-cost basic heterogeneous catalyst", *Energy Conversion and Management* 108, 2016, pp. 459–467.
- [22] K. Ullah, M. Ahmad, Sofia, F.A. Qureshi, R. Qamar, V.K. Sharma, S. Sultana and M. Zafar, "Synthesis and characterization of biodiesel from Aamla oil: A promoting non-edible oil source for bioenergy industry", *Fuel Processing Technology* 133, 2015, pp. 173–182.
- [23] K. Ved and K. Padam, "Study of Physical and Chemical Properties of Biodiesel from Sorghum Oil", *Research Journal of Chemical Sciences*, 3(9), 2013, pp. 64-68.
- [24] G. Knothe and L.F. Razon, "Biodiesel fuels", *Progress Energy Combustion Science* 58, 2017, pp. 36–59.
- [25] A.S. Ramadhas, S. Jayaraj and C. Muraleedharan, "Biodiesel production from high FFAs rubber seed oil", *Fuel* 84, 2005, pp. 335-340.