

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัญหา

ในหัวข้อนี้จะกล่าวถึงกระบวนการต่าง ๆ ที่ใช้ในการกลั่นน้ำมันโดยย่อ กระบวนการกำจัดกำมะถันในน้ำมันมิดเดิลดีเซลหลายเกรด ปัญหาและข้อปรับปรุงที่ต้องการในกระบวนการกำจัดกำมะถันในน้ำมันมิดเดิลดีเซลหลายเกรด

1.1) กระบวนการกลั่นน้ำมัน

น้ำมันสำหรับเครื่องยนต์ที่ใช้กันอยู่ในปัจจุบันนี้ มาจากการกลั่นแยกน้ำมันดิบ (Crude Oil) ออกเป็นส่วนต่าง ๆ ตามช่วงอุณหภูมิที่ต้องการ เช่น ปิโตรเลียมเหลว (LPG) แนฟทา (Naphtha) น้ำมันเบนซิน (Mogas or Gasoline) น้ำมันก๊าด (Kerosenes) น้ำมันดีเซล (Diesel or Gas Oil) น้ำมันเตา (Fuel Oil) เป็นต้น น้ำมันที่กลั่นได้โดยตรงจากหอกลั่นจะยังมีคุณภาพไม่เป็นที่ไปตามมาตรฐานเพราะยังไม่ได้ผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพ มาตรฐานของน้ำมันที่สำคัญที่สุดคือปริมาณกำมะถันในน้ำมัน เนื่องจากเมื่อนำน้ำมันไปใช้กับเครื่องยนต์กำมะถันจะเกิดการเผาไหม้เป็นแก๊สซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ซึ่งเป็นแก๊สที่มีผลกระทบต่อสุขภาพและสิ่งแวดล้อม ดังนั้นทั่วโลกจึงมีการกำหนดมาตรฐานของปริมาณกำมะถันสูงสุดที่สามารถมีในน้ำมันไว้ เพื่อเป็นการรักษาสุขภาพแวดล้อม

สำหรับมาตรฐานของประเทศไทย ปริมาณกำมะถันสูงสุดที่สามารถมีได้ในน้ำมันดีเซล คือ 350 ส่วนในล้านส่วน (ppm) มาตรฐานนี้เริ่มมีการกำหนดใช้ในเดือนมกราคม ปี 2547

และเนื่องจากน้ำมันที่ได้จากการกลั่นตรง (Straight Run) ของน้ำมันดิบที่ยังไม่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพยังมีปริมาณกำมะถันสูงกว่ามาตรฐาน ดังนั้นน้ำมันเหล่านี้ต้องผ่านกระบวนการกำจัดกำมะถันให้ได้ปริมาณกำมะถันตามที่กำหนดก่อนนำออกจำหน่าย

ในโรงกลั่นน้ำมัน สามารถแบ่งกระบวนการกลั่นน้ำมันออกเป็น 3 ส่วนใหญ่ ๆ คือ

1.1.1.1) กระบวนการกลั่นตรงเบื้องต้น (Primary Distillation) เป็นการกลั่นแยกน้ำมันดิบออกเป็นส่วน ๆ ตามช่วงจุดเดือดที่ต้องการ เช่น ปิโตรเลียมเหลว แนฟทา น้ำมันก๊าด น้ำมัน

ดีเซล น้ำมันแก๊สออยล์สุญญากาศ (Vacuum Gas oil) น้ำมันแก๊สออยล์สุญญากาศหนัก (Heavy Vacuum Gas oil) น้ำมันเตา เป็นต้น

หน่วยผลิตที่สำคัญของกระบวนการกลั่นตรงเบื้องต้นคือ

1.1.1.1.1) หน่วยกลั่นบรรยากาศ (Atmospheric Distillation Unit) เป็นหน่วยผลิตที่ใช้หลักการกลั่นแยกภายใต้ความดันบรรยากาศ สารป้อนของหน่วยผลิตนี้คือ น้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์ที่ได้คือ ปิโตรเลียมเหลว แนฟทา น้ำมันก๊าด น้ำมันดีเซล และกากน้ำมันเบา (Long Residue) น้ำมันมิดเดิลดีสติลเลทที่ใช้ศึกษาในวิทยานิพนธ์นี้เป็นน้ำมันที่มีจุดเดือดในช่วงน้ำมันก๊าดและน้ำมันดีเซลซึ่งได้จากการกลั่นตรงของหน่วยกลั่นบรรยากาศ

1.1.1.1.2) หน่วยกลั่นสุญญากาศ (Vacuum Distillation Unit) เป็นการกลั่นแยกน้ำมันที่ความดันสุญญากาศ สารป้อนของหน่วยผลิตนี้คือ การน้ำมันเบา ผลิตภัณฑ์ที่ได้คือ น้ำมันแก๊สออยล์สุญญากาศ น้ำมันแก๊สออยล์สุญญากาศหนัก และกากน้ำมันหนัก (Short Residue) ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากหน่วยกลั่นสุญญากาศเป็นน้ำมันที่มีช่วงจุดเดือดสูงกว่าค่ามาตรฐานของน้ำมันที่ใช้ในเครื่องยนต์ มีปริมาณกำมะถันสูง ซึ่งจะยังไม่สามารถนำไปจำหน่ายได้ ผลิตภัณฑ์จากหน่วยผลิตนี้จึงต้องผ่านกระบวนการเพิ่มคุณค่า (Upgrading) ให้ได้เป็นน้ำมันเบาก่อนนำออกจำหน่าย

1.1.1.2) กระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน (Treating Process) เป็นการปรับปรุงคุณภาพน้ำมันให้ได้คุณภาพตามมาตรฐานที่ต้องการ ส่วนใหญ่กระบวนการปรับปรุงคุณภาพของน้ำมันจะเป็นกระบวนการที่มีปฏิกิริยาเคมีเกิดขึ้นด้วย ตัวอย่างของกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำมันเช่น

1.1.1.2.1) กระบวนการกำจัดกำมะถันในน้ำมันเบา (Hydrotreating) เป็นการเปลี่ยนรูปของสารประกอบกำมะถันที่มีในสารป้อนให้เป็นแก๊สไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) โดยใช้ไฮโดรเจนช่วย สารป้อนสำหรับหน่วยผลิตนี้จะเป็นน้ำมันเบาเช่น ทอป (Tops) ซึ่งมีจุดเดือดในช่วงไม่เกิน 80 องศาเซลเซียส แนฟทา ซึ่งมีจุดเดือดระหว่าง 50 ถึง 160 องศาเซลเซียส น้ำมันก๊าด ซึ่งมีจุดเดือดระหว่าง 150 ถึง 210 องศาเซลเซียส

1.1.1.2.2) กระบวนการกำจัดกำมะถันในน้ำมันหนัก (Hydro-desulfurization) เป็นการเปลี่ยนรูปของสารประกอบกำมะถัน ที่มีในสารป้อนให้เป็นแก๊สไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) โดยใช้ไฮโดรเจนช่วย สารป้อนสำหรับหน่วยผลิตนี้จะเป็นน้ำมันที่หนักขึ้น เช่น น้ำมันดีเซล น้ำมันมิดเดิลดีสติลเลท (Middle Distillated) น้ำมันแก๊สออยล์สุญญากาศ น้ำมันแก๊สออยล์สุญญากาศหนัก

1.1.1.2.3) กระบวนการล้างด้วยด่าง (Caustic Wash) เป็นการสกัดเอาไฮโดรเจนซัลไฟด์ และกรดคาร์บอกซิลิกที่มีอยู่ในปิโตรเลียมเหลวออก

1.1.1.2.4) กระบวนการเมอร์ออกซ์ (Mercox) เป็นการเปลี่ยนสารประกอบเมอร์แคปแทน (Mercaptane) ที่มีกลิ่นเหม็นให้เป็นสารไดซัลไฟด์ที่ไม่เหม็น สารป้อนสำหรับหน่วยนี้จะ เป็นเบนซิน หรือบางครั้งอาจเป็นน้ำมันก๊าด

1.1.1.3) กระบวนการเพิ่มคุณค่าให้กับน้ำมัน (Upgrading Process) เป็นการทำให้ น้ำมันที่ไม่มีคุณค่าเช่น กากน้ำมันที่มีราคาต่ำเปลี่ยนรูปเป็นน้ำมันเบาที่มีคุณค่าและมีราคาสูงขึ้น กระบวนการนี้อาจเป็นการแตกโมเลกุลของน้ำมัน หรือเป็นการเปลี่ยนรูปโมเลกุลของน้ำมันเพื่อให้ น้ำมันมีคุณภาพดีขึ้น ตัวอย่างหน่วยผลิตที่เพิ่มคุณค่าของน้ำมันเช่น

1.1.1.3.1) กระบวนการเปลี่ยนรูปร่างโมเลกุลด้วยตัวเร่งปฏิกิริยา (Catalytic Reforming) กระบวนการนี้เป็นการเพิ่มค่าออกเทน (Octane) ให้กับน้ำมันเนฟทาซึ่งเป็นสารป้อน ผลิตภัณฑ์ที่ได้จะมีส่วนประกอบเป็นสารอะโรมาติกส์ (Aromatics) มากขึ้น ซึ่งทำให้ค่าออกเทนใน น้ำมันเบนซินสูงขึ้น

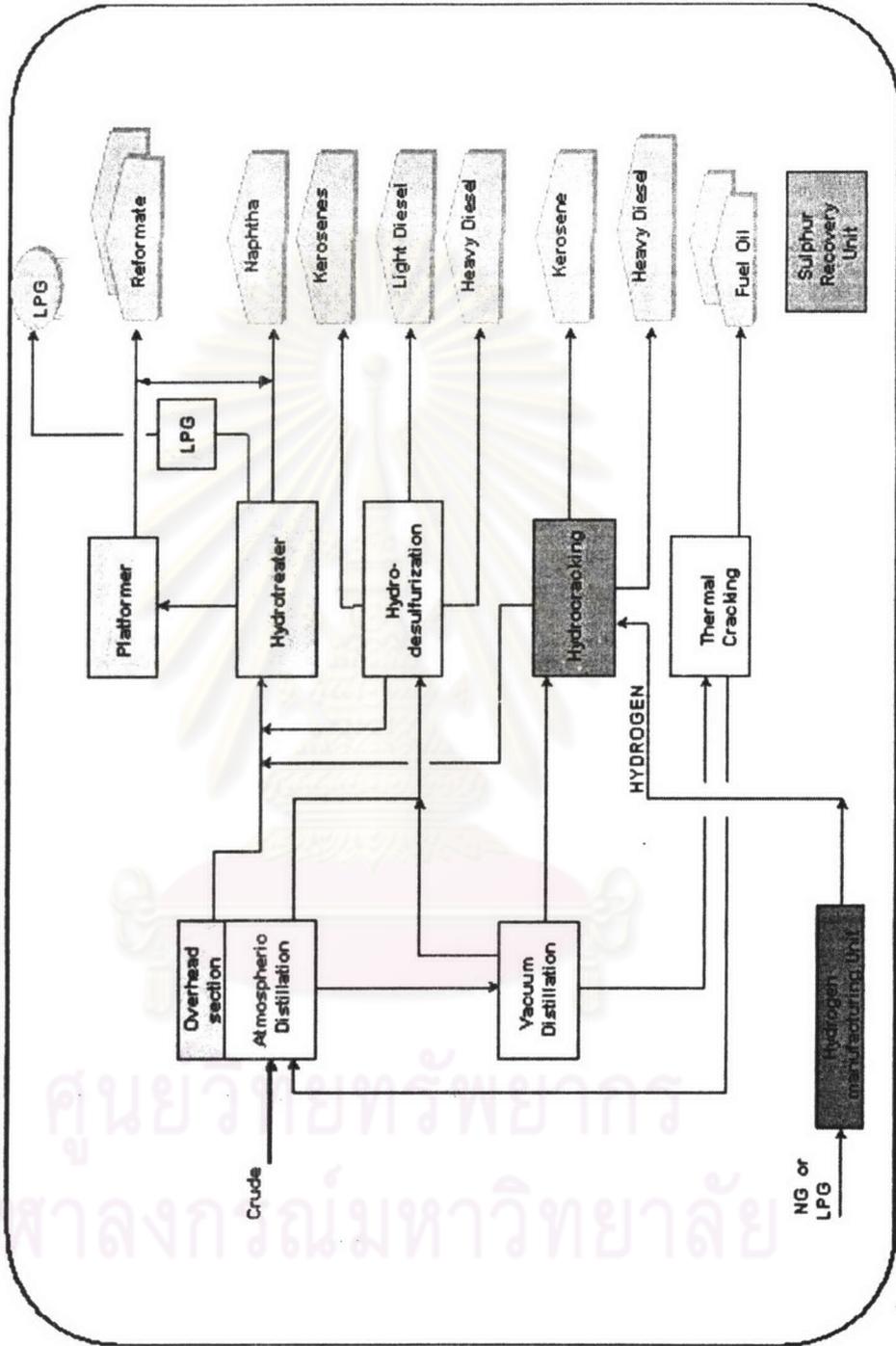
1.1.1.3.2) กระบวนการแตกโมเลกุลด้วยความร้อน (Thermal Cracking) เป็นการแตกโมเลกุลของสารป้อนที่เป็นกากน้ำมันให้เป็นน้ำมันที่มีขนาดโมเลกุลเล็กลง โดยใช้ความร้อนสูง ในการแตกตัว สารป้อนที่ใช้จะเป็นกากน้ำมัน เช่นกากน้ำมันเบา กากน้ำมันหนัก ผลิตภัณฑ์ที่ได้ จากกระบวนการนี้จะป้อนน้ำมันเบาพวก เบนซิน น้ำมันแก๊สออยล์ (Gas oil)

1.1.1.3.3) กระบวนการแตกโมเลกุลด้วยตัวเร่งปฏิกิริยา (Catalytic Cracking) เป็นการแตกโมเลกุลด้วยความร้อนสูงและมีตัวเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ช่วยในการแตกตัว สาร ป้อนของกระบวนการนี้เป็นน้ำมันหนักจากกระบวนการกลั่นสุญญากาศ เช่น น้ำมันแก๊สออยล์ สุญญากาศหนัก หรือบางหน่วยอาจเป็นกากน้ำมันเบา ผลิตภัณฑ์ที่ได้จะเป็นน้ำมันเบาในกลุ่มน้ำ มันเบนซิน และปิโตรเลียมเหลว

1.1.1.3.4) กระบวนการแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking) เป็นการแตก โมเลกุลที่ความร้อนสูงและเติมไฮโดรเจนเข้าไปในโมเลกุลของน้ำมัน ปฏิกิริยานี้มีตัวเร่งปฏิกิริยา ช่วย สารป้อนของกระบวนการนี้เป็นน้ำมันหนักจากกระบวนการกลั่นสุญญากาศ คือ น้ำมันแก๊ส ออยล์สุญญากาศหนัก ผลิตภัณฑ์ที่ได้จะเป็นน้ำมันเบาในกลุ่มน้ำมันมิดเดิลดีเซลทิลเลท คือน้ำมัน ก๊าด และน้ำมันดีเซล

รูปที่ 1.1 กระบวนการกลั่นน้ำมัน

Refinery Process



ที่มา: Alliance Refining Company. Refinery Oil Cooking Course, Thailand: 2001 (Confidential)

1.1.2) กระบวนการกำจัดกำมะถันในน้ำมันมิดเดิลดีเซลทิลเลท

ดังที่ได้กล่าวแล้วข้างต้น น้ำมันที่ได้จากการกลั่นตรงจากน้ำมันดิบนั้นยังมีคุณภาพไม่เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด ปริมาณกำมะถันที่มีในน้ำมันตามธรรมชาตินั้นจะมีค่าสูง เมื่อมีการนำน้ำมันไปใช้ในการเผาไหม้ของเครื่องยนต์จะเกิดเป็นแก๊สซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ซึ่งมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ดังนั้นน้ำมันที่ได้จากการกลั่นตรงจะต้องผ่านกระบวนการกำจัดกำมะถันเพื่อลดปริมาณกำมะถันลงให้อยู่ในค่ามาตรฐานก่อน

กระบวนการกำจัดกำมะถันที่ใช้ในการศึกษาแสดงไว้ในรูปที่ 1.2 กระบวนการกำจัดกำมะถันสามารถแบ่งได้ 2 แบบใหญ่ตามสภาวะของสารป้อน คือ

1.1.2.1) เมื่อสารป้อนเกิดปฏิกิริยาในสภาวะที่ระเหยการเป็นไอหมด (เรียกว่า vapor phase reaction) โดยทั่วไปสารป้อนจะเป็นน้ำมันเบาพวกแนฟทา และน้ำมันก๊าด

1.1.2.2) เมื่อสารป้อนเกิดปฏิกิริยาในสภาวะที่สารป้อนเพียงบางส่วนระเหยกลายเป็นไอ (เรียกว่า trickle phase reaction) โดยทั่วไปสารป้อนจะเป็นน้ำมันที่มีจุดเดือดสูง เช่น น้ำมันดีเซล น้ำมันมิดเดิลดีเซลทิลเลท

แต่ไม่ว่าจะเป็นกระบวนการชนิดใด รูปแบบของกระบวนการจะคล้ายคลึงกัน สำหรับกระบวนการกำจัดกำมะถันที่แสดงไว้ในรูปที่ 1.2 สามารถอธิบายได้ดังนี้

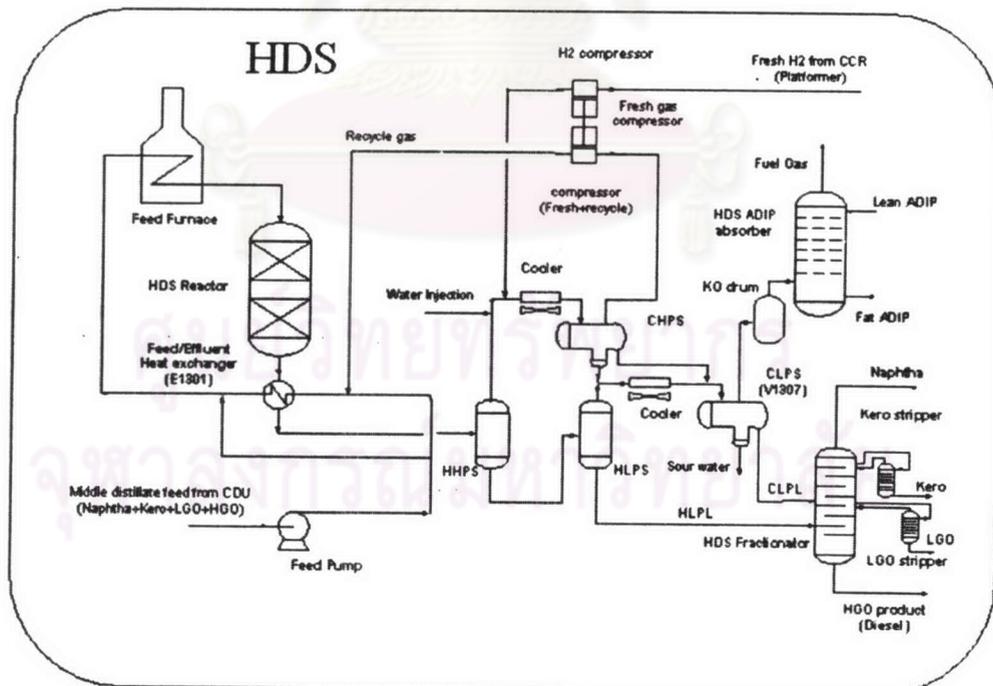
สารป้อน (Feed Stock) ซึ่งในการศึกษานี้สารป้อนคือน้ำมันมิดเดิลดีเซลทิลเลท จะผสมกับสายไฮโดรเจนบริสุทธิ์ (Fresh Hydrogen Gas) และสายไฮโดรเจนที่ป้อนกลับ (Recycle Hydrogen Gas) จากเครื่องปฏิกรณ์ (Reactor) ตามอัตราส่วนที่กำหนด อัตราการไหลของสายไฮโดรเจนบริสุทธิ์จะถูกปรับจากเครื่องอัดอากาศ หรือคอมเพรสเซอร์ (Compressor) ส่วนอัตราการไหลของสารป้อนจะถูกปรับโดยวาล์วควบคุม (Control Valve) ตามอัตราการไหลที่ต้องการ

จากนั้น ของผสมระหว่างสารป้อนและไฮโดรเจนจะผ่านเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) เพื่อเพิ่มอุณหภูมิให้สูงขึ้น เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อนนี้จะแลกเปลี่ยนความร้อนระหว่างสารป้อนที่ไหลเข้าเครื่องปฏิกรณ์ซึ่งเป็นด้านที่มีอุณหภูมิต่ำ กับสารผลิตภัณฑ์ที่ออกจากเครื่องปฏิกรณ์ซึ่งเป็นด้านที่มีอุณหภูมิสูง จากนั้นของผสมของระหว่างสารป้อนกับไฮโดรเจนที่มีอุณหภูมิสูงขึ้นจะไปรับความร้อนจากเตา (Furnace) ให้ได้อุณหภูมิตามต้องการ อุณหภูมินี้จะเป็นอุณหภูมิเข้าของเครื่องปฏิกรณ์ อัตราการไหลของน้ำมันที่ใช้ในเตาที่ให้ความร้อนกับสารป้อนจะถูกปรับไปตามอุณหภูมิเข้าของเครื่องปฏิกรณ์ที่ต้องการ

ปฏิกิริยาการกำจัดกำมะถันเกิดในเครื่องปฏิกรณ์ชนิดเบตนิ่ง (Fixed Bed Reactor) ตัวเร่งปฏิกิริยาที่ใช้คือโคบอลต์ โมลิบดีนัม (Co-Mo Catalyst) หรือ นิเกิล โมลิบดีนัม (Ni-Mo Catalyst) อุณหภูมิที่ใช้ในเครื่องปฏิกรณ์จะอยู่ในช่วง 300 ถึง 380 องศาเซลเซียส ความดันย่อยของไฮโดรเจน (Hydrogen Partial Pressure) ประมาณ 40 ถึง 50 บาร์ สารประกอบกำมะถันที่อยู่ในสารป้อนจะเปลี่ยนเป็นแก๊สไฮโดรเจนซัลไฟด์

สารที่ทำปฏิกิริยาแล้วจะออกจากเครื่องปฏิกรณ์ สารผลิตภัณฑ์นี้จะมีอุณหภูมิสูงขึ้นเพราะปฏิกิริยาการกำจัดกำมะถันเป็นปฏิกิริยาคายความร้อน และเพื่อไม่ให้มีการสูญเสียพลังงาน สารผลิตภัณฑ์นี้จะผ่านไปให้ความร้อนกับสารป้อนที่เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน จากนั้นสารผลิตภัณฑ์จะถูกทำให้เย็นลงอีกจนถึงอุณหภูมิประมาณ 40 องศาเซลเซียส ที่อุณหภูมินี้และที่ความดันประมาณเดียวกับความดันในเครื่องปฏิกรณ์ คือ 40 ถึง 50 บาร์ แก๊สกับของเหลวจะแยกออกจากกัน ส่วนที่เป็นแก๊สจะมีไฮโดรเจนที่เหลือจากการทำปฏิกิริยาอยู่มาก ไฮโดรเจนนี้จะถูกส่งกลับเข้าเครื่องปฏิกรณ์ซึ่งจะเรียกสายนี้ว่าเป็นสายไฮโดรเจนป้อนกลับ

รูปที่ 1.2 กระบวนการกำจัดกำมะถัน



ที่มา: Alliance Refining Company. Refinery Oil Cooking Course. Thailand: 2001 (Confidential)

ส่วนของเหลวจะถูกนำไปลดความดัน และแยกแก๊สออกไปอีกครั้งที่ความดันต่ำ แก๊สที่ได้นี้จะมีความดันไฮโดรเจนซัลไฟด์อยู่มาก แก๊สนี้จะถูกนำไปแยกเอาไฮโดรเจนซัลไฟด์ออกอีกครั้งหนึ่ง สำหรับส่วนของเหลวที่ได้จากการแยกที่ความดันต่ำจะเป็นน้ำมันมิดเดิลดีเซลที่ปริมาณกำมะถันลดลงแล้ว ของเหลวนี้จะถูกนำไปกลั่นแยกให้ได้ผลิตภัณฑ์ที่มีช่วงจุดเดือดตามต้องการต่อไป

1.1.3) ปัญหาและข้อปรับปรุงที่ต้องการ

เนื่องจากปริมาณกำมะถันที่มีในน้ำมันดิบนั้นจะมีค่าเปลี่ยนไปตามแหล่งที่มาของน้ำมันดิบ เช่นน้ำมันดิบจากแหล่ง Arabian Light จะมีปริมาณกำมะถันสูงถึง 1.5 เปอร์เซ็นต์ ในขณะที่น้ำมันดิบจากแหล่ง Masilla จะมีปริมาณกำมะถันต่ำในช่วง 0.5 เปอร์เซ็นต์ น้ำมันมิดเดิลดีเซลที่ได้จากการกลั่นตรงของน้ำมันดิบ ก็จะมีปริมาณกำมะถันเปลี่ยนไปตามแหล่งที่มาของน้ำมันดิบด้วย ในกระบวนการผลิตที่ศึกษาี้ ปริมาณกำมะถันในน้ำมันมิดเดิลดีเซลจะอยู่ในช่วง 0.3 ถึง 1.0 เปอร์เซ็นต์ เมื่อปริมาณกำมะถันในสารป้อนเปลี่ยนไป คุณหมุมของเครื่องปฏิกรณ์จะต้องถูกปรับตามไปด้วย เพื่อรักษาให้ปริมาณกำมะถันในผลิตภัณฑ์อยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดตลอดเวลา

ในการปรับคุณหมุมของเครื่องปฏิกรณ์นั้นจะใช้วิธีลองผิดลองถูก (Trail and Error) โดยอาศัยประสบการณ์ของพนักงานฝ่ายผลิตและผลการวิเคราะห์ปริมาณกำมะถันในผลิตภัณฑ์จากห้องทดลองเป็นหลัก กล่าวคือเมื่อปริมาณกำมะถันหรืออัตราการไหลของสารป้อนเปลี่ยนไปคุณหมุมของเครื่องปฏิกรณ์จะถูกปรับโดยพนักงานฝ่ายผลิต ซึ่งการปรับคุณหมุมนี้จะมากน้อยเพียงใดขึ้นกับประสบการณ์ของพนักงานฝ่ายผลิต จากนั้นเมื่อกระบวนการผลิตอยู่ในสภาวะหนึ่งจะมีการเก็บตัวอย่างของผลิตภัณฑ์ไปวิเคราะห์หาปริมาณกำมะถัน ถ้าปริมาณกำมะถันที่วิเคราะห์ได้จากห้องทดลองมีค่าสูงไป พนักงานฝ่ายผลิตก็จะมาปรับคุณหมุมของเครื่องปฏิกรณ์ให้สูงขึ้นอีกเพื่อไม่ให้ปริมาณกำมะถันอยู่สูงกว่าค่าที่กำหนด ถ้าปริมาณกำมะถันที่วิเคราะห์ได้มีค่าต่ำไปพนักงานฝ่ายผลิตก็จะปรับคุณหมุมของเครื่องปฏิกรณ์ให้ต่ำลง เพื่อลดการการสูญเสียของพลังงานที่ใช้ในการเพิ่มคุณหมุมและเพื่อรักษาตัวเร่งปฏิกิริยาไม่ให้เสื่อมเร็วเกินไป ในการปรับคุณหมุมของเครื่องปฏิกรณ์ เก็บตัวอย่าง และทราบผลของกำมะถันในผลิตภัณฑ์แต่ละครั้งนั้น ใช้เวลาประมาณ 6-8 ชั่วโมง

การปรับด้วยวิธีลองผิดลองถูกเช่นนี้ ถ้าปริมาณกำมะถันในผลิตภัณฑ์มีค่าสูงกว่ามาตรฐานจะทำให้ส่งน้ำมันออกไปขายไม่ได้ ต้องมีการผสมน้ำมันใหม่ที่คลั่งเก็บน้ำมันซึ่งทำให้เสีย

ทั้งเวลาและค่าใช้จ่าย โดยเฉพาะค่าใช้จ่ายในการรื้อเทียบท่าของเรือขนส่งน้ำมันจะเป็นค่าใช้จ่ายที่มีจำนวนมาก ค่าเสียเวลาที่ต้องเสียให้กับเรือขนส่งน้ำมันเมื่อเรือต้องรื้อเทียบท่าและไม่สามารถรับน้ำมันได้ตามกำหนดเวลานั้นประมาณ 400,000 บาทต่อวัน ซึ่งในกรณีที่ต้องมีการผสมน้ำมันใหม่นั้นจะต้องใช้เวลาในการผลิตน้ำมันที่มีปริมาณกำมะถันต่ำลงกว่าที่กำหนดประมาณ 2 วัน และเวลาในการผสมในถังอีก 1 วัน ดังนั้นรวมเวลาในการผสมน้ำมันใหม่ทั้งหมดประมาณ 3 วัน รวมค่าเสียเวลาที่ต้องเสียให้กับเรือที่รื้อเทียบท่าประมาณ 1.2 ล้านบาทต่อครั้ง ทั้งนี้บางครั้งอาจยังมีค่าใช้จ่ายแฝงอื่น ๆ เช่น ค่าใช้จ่ายในการเก็บน้ำมันไว้ในถังในกรณีที่ลูกค้าไม่รับน้ำมันที่ผสมใหม่นี้เพราะลูกค้าไม่สามารถรอน้ำมันใหม่ได้ โดยลูกค้าจะรับน้ำมันจากแหล่งอื่นแทน ทำให้น้ำมันที่ผสมใหม่นี้ต้องเก็บไว้ในถังรอนำไปส่งให้ลูกค้ารายถัดไปแทน (ในกรณีก็จะยังคงเสียค่าเสียเวลาในการรื้อเทียบท่าให้กับเรือขนส่งน้ำมันอยู่)

ในกรณีที่ปริมาณกำมะถันในผลิตภัณฑ์มีค่าต่ำไป จะทำให้สูญเสียค่าใช้จ่ายของพลังงานมากขึ้น เนื่องจากต้องใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นในเตาเผาเพื่อเพิ่มอุณหภูมิขาของเครื่องปฏิกรณ์ นอกจากนี้จะทำให้ตัวเร่งปฏิกิริยาเสื่อมเร็วขึ้น และในที่สุดจะต้องเปลี่ยนตัวเร่งปฏิกิริยาบ่อยครั้งขึ้น ทำให้ค่าใช้จ่ายในการผลิตสูงขึ้น ราคาของตัวเร่งปฏิกิริยาสำหรับหน่วยกำจัดกำมะถันที่ศึกษานี้ประมาณ 25 ล้านบาทต่อการเปลี่ยนหนึ่งครั้ง

ถ้าเราสามารถทำนายอุณหภูมิของเครื่องปฏิกรณ์ล่วงหน้าได้ จะทำให้การปรับอุณหภูมิของเครื่องปฏิกรณ์แม่นยำขึ้น และทำให้ปริมาณกำมะถันในผลิตภัณฑ์มีค่าใกล้เคียงกับค่าที่กำหนดมากขึ้น และถ้าทราบค่าของอุณหภูมิของเครื่องปฏิกรณ์ล่วงหน้าจะทำให้สามารถวางแผนการผลิตล่วงหน้าได้ว่าจะต้องปรับอัตราการผลิตของสารป้อนเท่าไร ที่จะไม่ทำให้ปริมาณกำมะถันในผลิตภัณฑ์สูงเกินไปและที่อุณหภูมิของเครื่องปฏิกรณ์จะยังอยู่ในช่วงที่กำหนด นอกจากนี้สมการที่ทำนายค่าของอุณหภูมิล่วงหน้าจะสามารถบอกได้ว่าแนวโน้มของความเสื่อมของตัวเร่งปฏิกิริยาเป็นเช่นไร ถ้ารู้แนวโน้มของความเสื่อมของตัวเร่งปฏิกิริยา เราจะสามารถนำไปวางแผนการเปลี่ยนตัวเร่งปฏิกิริยาล่วงหน้าได้

โดยสรุปแล้วข้อปรับปรุงที่ต้องการคือ ต้องการทำนายอุณหภูมิของเครื่องปฏิกรณ์ล่วงหน้า ซึ่งจะทำให้การปรับอุณหภูมิของเครื่องปฏิกรณ์แม่นยำขึ้นและทำให้ปริมาณกำมะถันในผลิตภัณฑ์มีค่าใกล้เคียงกับค่าที่กำหนดมากขึ้น

1.2 วัตถุประสงค์ของการวิจัย

1. ศึกษาและสร้างแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ของกระบวนการกำจัดกำมะถันในน้ำมันมิดเดิลดิสทิลเลทเพื่อให้นำไปใช้ทำนายคุณสมบัติของเครื่องปฏิกรณ์และคุณลักษณะของผลิตภัณฑ์ได้
2. สามารถนำผลที่ได้จากแบบจำลองไปใช้ในการเปรียบเทียบกับสภาวะที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตจริง ค่าที่แตกต่างกันของกระบวนการผลิตกับค่าของแบบจำลองจะสามารถทำไปใช้ทำนายประสิทธิภาพของตัวเร่งปฏิกิริยา

1.3 ขอบเขตของการวิจัย

1. หาแบบจำลองของหน่วยกำจัดกำมะถันโดยใช้ไฮโดรเจนของน้ำมันมิดเดิลดิสทิลเลท (Middle Distillated Hydro-desulfurization) โดยการเก็บข้อมูลของหน่วยกำจัดกำมะถันซึ่งในปัจจุบันใช้ตัวเร่งปฏิกิริยาเป็นโคบอลต์-โมลิบดีนัม (Co-Mo Catalyst)
2. ในการหาสมการทางคณิตศาสตร์ จะหาสมการจากความสัมพันธ์ของข้อมูลที่เก็บได้จากกระบวนการผลิต แบบจำลองที่ใช้จะเป็นแบบ Correlation Model
3. ในการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ที่ได้นี้จะให้ความสัมพันธ์กับปริมาณกำมะถันที่ได้จากการทำนายของแบบจำลอง และปริมาณที่ได้จริงจากกระบวนการผลิตเป็นตัวแปรหลักในการเปรียบเทียบแบบจำลอง ส่วนตัวแปรอื่น ๆ จะให้ความสำคัญรองลงไป

1.4 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

1. สามารถนำแบบจำลองไปใช้ในการทำนายคุณสมบัติของเครื่องปฏิกรณ์ล่วงหน้าได้ และสามารถทำนายคุณลักษณะของผลิตภัณฑ์คือปริมาณกำมะถันได้
2. สามารถติดตามประสิทธิภาพของกระบวนการผลิตโดยเทียบสภาวะการผลิตจริงกับค่าทางทฤษฎีที่ได้จากแบบจำลอง