

การผลิตตัวทำละลายจากน้ำมันฟทาโดยการกลั่นแบบจุดเดือดจริง

Solvent Production from Naphtha by True Boiling Point Distillation

จันทิมา ชั่งสิริพร

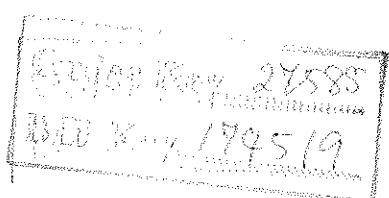
Juntima Chungsiriport

วิทยานิพนธ์วิศวกรรมศาสตร์มหาบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมเคมี
มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์

Master of Engineering Thesis in Chemical Engineering

Prince of Songkla University

2543



P

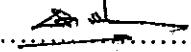
เลขที่หน้า	TP159.05 ว.13 1543	ก.2
เลขที่หกตัวท้าย
..... 7.1.2543

ชื่อวิทยานิพนธ์ การผลิตตัวทำละลายจากแนวฟ้าโดยการกลั่นแบบอุดเดือดจริง

ผู้เขียน นางจันทิมา ชั่งสิริพร

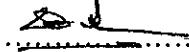
สาขาวิชา วิศวกรรมเคมี

คณะกรรมการที่ปรึกษา

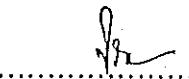
.....ประธานกรรมการ
(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ชาคริต ทองอุไร)

.....กรรมการ
(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ไพบูลย์ อินนาจิตร)

คณะกรรมการสอบ

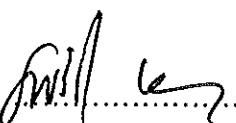
.....ประธานกรรมการ
(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ชาคริต ทองอุไร)

.....กรรมการ
(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ไพบูลย์ อินนาจิตร)

.....กรรมการ
(ดร.จรัส บุญกาญจน์)

.....กรรมการ
(ดร.นิยมสุา หาญสูงเนิน)

บล็อกเทชีวิทยาลัย มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ อนุมัติให้นำวิทยานิพนธ์ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษา ตามหลักสูตรวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาเคมี

.....

(รองศาสตราจารย์ ดร.นพรัตน์ บำรุงรักษ์)

คณบดีบล็อกเทชีวิทยาลัย

ชื่อวิทยานิพนธ์ การผลิตตัวทำละลายจากแหนไฟาโดยการกลั่นแบบจุดเดือดจริง

ผู้เขียน นางจันทินา ชั้งสิริพร

สาขาวิชา วิศวกรรมเคมี

ปีการศึกษา 2542

บทคัดย่อ

การศึกษาการผลิตตัวทำละลายจากแหนไฟาด้วยการกลั่นแบบจุดเดือดจริง (true boiling point distillation, TBP) ตามมาตรฐานการทดสอบการกลั่นน้ำมันดิบ ASTM 2892 โดยใช้วัตถุดิบแหนไฟาจากโรงกลั่นฝาง 2 ชนิด คือ แหนไฟา 1 และแหนไฟา 2 ซึ่งมีช่วงอุณหภูมิการกลั่นตามมาตรฐานการกลั่นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ASTM D86 เป็น 44-175.5°C และ 47-162°C ตามลำดับ

จากการนำเอาสมบัติของตัวทำละลายที่ใช้ในระดับอุตสาหกรรมภายในประเทศมาทำการเปรียบเทียบกับผลการวิเคราะห์สมบัติเบื้องต้นของแหนไฟาจากโรงกลั่นฝาง พบว่ามีตัวทำละลาย 2 ชนิดที่เหมาะสมในการผลิต คือ ตัวทำละลายยาง (rubber solvent) และตัวทำละลายสารเคลือบและสี (vanish maker and painter, VM&P) โดยมีค่ากำหนดของช่วงอุณหภูมิจุดเดือดตาม ASTM D86 เป็น 66 - 120 °C และ 119 - 143 °C ตามลำดับ ซึ่งจากผลการทดลองพบว่าร้อยละผลได้ (% yield) ของตัวทำละลายทั้งสองชนิดจากการกลั่นแหนไฟานี้เป็น 60 - 80

ในการศึกษาตัวแปรของ การกลั่นน้ำมันชนิด เช่น อัตราการให้ความร้อนในการกลั่น อัตราการกลั่น เวลาที่ใช้ในการกลั่น และความดันลดในการดำเนินการของคอลัมน์กลั่น โดยการเปรียบเทียบผลของความแตกต่างระหว่างอุณหภูมิจุดตัด (cut point) ของการกลั่นแบบ TBP และอุณหภูมิการกลั่นตาม ASTM D86 รวมทั้งเปรียบเทียบถึงความคมชัด (sharpness) ของการแยกในเทอมของค่าระดับขั้นของการแยก (degree of separation) พบว่าการกลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนสูงจะมีความคมชัดในการแยกน้อยกว่าการกลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนต่ำและใช้เวลาในการกลั่นที่น้อยกว่า นอกจากนี้อัตราการกลั่นที่สูงจะทำให้ความดันลดเกิดขึ้นในคอลัมน์สูญญากาศตามไปด้วย

จากการออกแบบคอลัมน์การกลั่นสำหรับการกลั่นแบบต่อเนื่องเพื่อผลิตตัวทำละลายในระดับอุตสาหกรรม โดยใช้วิธีลัด (shortcut method) พบว่าค่าดัชนีประกอบไปด้วยจำนวนเพลททางทฤษฎี 42 เพลท (theoretical plate) และมีตำแหน่งของเพลทป้อนอยู่เพลทที่ 22

Thesis Title Solvent Production from Naphtha by True-Boiling-Point Distillation

Author Ms. Juntima Chungsiriporn

Major Program Chemical Engineering

Academic Year 1999

Abstract

A study of solvent production from naphtha was carried out according to ASTM D2892 (True Boiling Point Distillation, TBP). Two Naphtha samples (Naphtha1 and Naphtha2) were received from Fang Refinery and used as feeds for these investigations without any further purification. The boiling range of naphtha1 and naphtha2 as determined according to ASTM D86 were 44 to 175.5°C and 47 to 162°C, respectively.

The experiments indicated that rubber solvent and vanish maker & painter solvent (VM&P) can be produced from these Naphtha feeds. The yields of both solvents were 60% and 80% from Naphtha1 and Naphtha2, respectively.

In this study, the influence of distillation parameters including feed type, heating rate, distillation rate, distillation time and the pressure drop on the product properties were also investigated. The difference between cut point temperature obtained from TBP and ASTM D86 was observed for the comparison of separation sharpness. The higher heating rate, the lower separation sharpness, shorter distillation time and higher column pressure drop were obtained.

Finally, the short cut method was used to design the industrial distillation column for these solvent productions. The results suggested that the number of theoretical plates and the feed plate location for these feeds is 42 and 22, respectively.

กิตติกรรมประกาศ

ขอขอบพระคุณผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ชาคริต ทองอุไร ประธานกรรมการที่ปรึกษา
ที่กรุณาให้คำแนะนำในการทำวิจัย และการตรวจแก้วิทยานิพนธ์ ตลอดจนชี้แนวทางในการ
แก้ไขปัญหาที่พบในการทำวิจัย ผู้ช่วยศาสตราจารย์ไพบูลย์ อินนาจิตร กรรมการที่ปรึกษาร่วม
ที่กรุณาให้คำแนะนำในการวิจัย และการตรวจแก้วิทยานิพนธ์

ขอขอบพระคุณ รองกลั่นฝาง จังหวัดเชียงใหม่ ที่ให้ความอนุเคราะห์วัตถุดิบสำหรับ
การวิจัย บริษัทเอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) และการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ที่
ให้ความอนุเคราะห์ตรวจสอบคุณสมบัติของผลิตภัณฑ์จากการกลั่น ขอขอบพระคุณ
วิศวกรจากสถานี RIPP ประเทศไทย คุณบาง ชิง หัว และคุณจาง ทาว ที่ด้วยทดสอบความรู้เกี่ยวกับ
กับเครื่องมือและวิธีการ ใช้เครื่องมือในการทำวิจัย ตลอดจนให้คำแนะนำและชี้แนวทาง
การแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นในระหว่างการทำวิจัย

ขอขอบพระคุณบุคลากรในภาควิชาวิศวกรรมเคมีทุกๆท่านที่ให้ความช่วยเหลือใน
ด้านต่างๆ ทำให้การวิจัยดำเนินไปด้วยดี และขอขอบพระคุณบุคลากรวิทยาลัยที่จัดสรรเงินทุน
เพื่อสนับสนุนในการทำวิจัย

ขอกราบขอบพระคุณสมาชิกในครอบครัวทุกท่านด้วยความแคร์รักอย่างที่สุด ที่ให้
การสนับสนุนและเป็นกำลังใจในการศึกษามาโดยตลอด ขอขอบพระคุณเพื่อนๆ พี่ๆ และ
น้องๆ ทุกคนสำหรับกำลังใจและความช่วยเหลือต่างๆ ตลอดจนทุกๆ ท่านที่มิได้กล่าวนามมา
ณ ที่นี่ ที่มีส่วนช่วยให้วิทยานิพนธ์ฉบับนี้สำเร็จสมบูรณ์ด้วยดี

จันทิมา ชั้งสิริพร

สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อ.....	(3)
Abstract.....	(4)
กิตติกรรมประกาศ.....	(5)
สารบัญ.....	(6)
รายการตาราง.....	(10)
รายการภาพประกอบ.....	(12)
ตัวย่อและสัญลักษณ์.....	(15)
บทที่	
1 บทนำ.....	1
1.1 บทนำต้นเรื่อง.....	1
1.2 ตรวจเอกสาร.....	2
1.2.1 การกลั่น.....	2
ก. คุณสมบัติทางกายภาพที่สำคัญสำหรับการกลั่น.....	3
ข. การกลั่นสารผสมสองส่วนประกอบ	5
ค. พัฒนาการของการกลั่นแยก.....	5
ง. การระเบยส่วนและการควบแน่นส่วน.....	10
จ. การถ่ายโอนมวลสาร.....	12
น. รีฟลักช์และจำนวนแพลง.....	14
1.2.2 การออกแบบคอลัมน์วัสดุบรรจุ.....	20
1.2.3 ปรากฏการณ์ที่จะทำให้ประสิทธิภาพของการแยกลดลง.....	23
1.2.4 การกลั่นแบบแบนพืช.....	25
1.2.5 การกลั่นของผสมหลายส่วนประกอบ.....	30
1.2.6 การกลั่นแบบบุกเดือดจริง	32
1.2.7 การกลั่นแบบแองเกลอร์.....	35
1.2.8 สเกลการแยก.....	38

สารบัญ (ต่อ)

บทที่	หน้า
1.3 วัสดุประสงค์.....	45
2. การออกแบบทดสอบการกลั่นคัววิธีลัด.....	46
2.1 ข้อมูลที่ได้จากการกลั่นแบบจุดเดือดจริง.....	47
2.2 การหาส่วนประกอบที่.....	48
2.3 หาอุณหภูมิของผลผลิตของเหลว.....	48
2.4 หาอุณหภูมิของผลผลิตไอ.....	49
2.5 คำนวณหาจำนวนสเตจสมดุลคัววิธีลัด.....	49
2.6 การหาจำนวนสเตจสมดุล.....	53
2.7 การประมาณตำแหน่งของสเตจป้อน.....	54
3. วิธีการวิจัย.....	55
3.1 วัสดุ.....	55
3.2 อุปกรณ์.....	56
3.3 วิธีดำเนินการ.....	57
4. ผลการทดลองและทวิารณ์	60
4.1 การผลิตตัวทำละลายโดยการกลั่นแบบจุดเดือดจริง.....	60
4.1.1 ผลผลิตจากการกลั่นแบบฟาร์มา.....	60
4.1.2 ชนิดของแนวฟาร์มา.....	61
4.1.3 อัตราการให้ความร้อนของการกลั่น.....	64
4.1.4 การเลือกสภาพที่เหมาะสมในการกลั่น.....	66
4.1.5 อัตราการกลั่นที่อุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ.....	67
4.1.6 ความดันลด (pressure drop) ในระหว่างการกลั่น.....	68
4.1.7 คุณสมบัติของผลผลิตการกลั่น.....	69
4.2 การกลั่นแบบจุดเดือดจริง และ ASTM D86.....	71
4.2.1 การเปรียบเทียบการกลั่นแบบจุดเดือดจริง และ ASTM	71
4.2.2 การกำหนดอุณหภูมิจุดตัดของการกลั่นตาม ASTM D86.....	73

สารบัญ (ต่อ)

บทที่	หน้า
4.3 คุณสมบัติของแนวฟทาง.....	73
4.3.1 น้ำหนักไม้เลกุลของแนวฟทาง.....	73
4.3.2 ส่วนประกอบของแนวฟทาง.....	75
4.3.3 ความหนาแน่นของแนวฟทาง.....	75
4.4 การออกแบบคลัมเบี้ยนโดยวิธีดัด.....	76
4.4.1 แฟร์ชันเชิงโมลของส่วนประกอบคีซของส่วนกลั่น.....	76
4.4.2 ค่าคงที่สมดุลและอุณหภูมิ.....	77
4.4.3 อัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดและจำนวนเพลทต่ำสุด.....	78
4.4.4 ตำแหน่งเพลทป้อนและเพลทผลิตกระแสข้าง.....	78
บทที่ 5 สรุป.....	80
ข้อเสนอแนะ.....	82
บรรณานุกรม.....	85
ภาคผนวก.....	88
ก.การกลั่นแบบจุดเดือดจริง.....	88
ก.1 ส่วนประกอบของเครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริง.....	88
ก.2 วิธีการกลั่นแยกโดยเครื่องกลั่นจุดเดือดจริง	93
ข.เครื่องทดสอบการกลั่นตามมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียม.....	95
ข.1 ส่วนประกอบของเครื่องกลั่นตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียม	95
ข.2 วิธีทดสอบการกลั่นตามมาตรฐานการกลั่นผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียม	97
ก. ค่ากำหนด วิธีทดสอบ และสถานที่วิเคราะห์คุณสมบัติตามของตัวทำละลาย..	101
ก. วิธีการหาค่าคงที่สมดุลไอ-ของเหลว.....	102
ก. การหาน้ำหนักไม้เลกุลโดยวิธีสารประกอบเทียม.....	104
ก. การหาค่าของว่างสูงสุดของส่วนกลั่นแนวฟทาง.....	106
ก. ข้อมูลการกลั่นแบบจุดเดือดจริงของแนวฟทาง.....	107

สารบัญ (ต่อ)

บทที่	หน้า
๗. ข้อมูลการกลั่นแบบ ASTM D86 ของส่วนกลั่นแนฟทा.....	112
๘. แฟร์กชันเชิงโภคและการประมาณค่า K ของแนฟท่าและผลผลิต.....	113
๙. ข้อมูลการออกแบบคลิมาน์ส์การกลั่นแบบต่อเนื่อง.....	115
๑๐. ข้อมูลการหา้น้ำหนักโนเมลคุณของแนฟท่า 2.....	117
๑๑. ผลการวิเคราะห์ส่วนประกอบแนฟท่า 2 โดยเครื่องแก๊ส โคมาราไฟ.....	119
ประวัติผู้เขียน.....	122

รายการตาราง

ตาราง	หน้า
3.1 ค่ากำหนดของคุณสมบัติของผลิตภัณฑ์.....	59
4.1 ช่วงอุณหภูมิการกลั่นและร้อยละผลได้ของผลผลิตจากแนวฟทा 1.....	63
4.2 ช่วงอุณหภูมิการกลั่นและร้อยละผลได้ของผลผลิตจากแนวฟท่า 2.....	64
4.3 เวลาที่ใช้ในการกลั่นแนวฟท่า 2 ด้วยเครื่องกลั่น TBP	66
4.4 คุณสมบัติของตัวทำละลายย่าง.....	70
4.5 คุณสมบัติของตัวทำละลายสารเคลือบและสี.....	70
4.6 ผลของการออกแบบกลั่นแนวแบบต่อเนื่องในระดับอุตสาหกรรม.....	79
ช.1 คุณสมบัติของกลุ่มสารตัวอย่าง.....	97
ช.2 ข้อมูลการควบคุมการทดสอบ.....	98
ก.1 ค่ากำหนด วิธีทดสอบ และสถานที่วิเคราะห์คุณสมบัติตามของตัวทำละลาย.....	101
ก.1 เลขชี้กำลังสำหรับใช้ในการรับอนบริสุทธิ์และจุดเดือดจริง.....	102
ช.1 ข้อมูลการกลั่นของแนวฟท่า 1 แบบจุดเดือดจริง ด้วยอัตราการให้ความร้อน 50.....	107
ช.2 ข้อมูลการกลั่นของแนวฟท่า 1 แบบจุดเดือดจริง ด้วยอัตราการให้ความร้อน 65.....	108
ช.3 ข้อมูลการกลั่นของแนวฟท่า 1 แบบจุดเดือดจริง ด้วยอัตราการให้ความร้อน 80.....	109
ช.4 ข้อมูลการกลั่นของแนวฟท่า 2 แบบจุดเดือดจริง ด้วยอัตราการให้ความร้อน 50.....	110
ช.5 ข้อมูลการกลั่นของแนวฟท่า 2 แบบจุดเดือดจริง ด้วยอัตราการให้ความร้อน 65.....	111
ช.1 ข้อมูลการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลายย่างจากการกลั่นแนวฟท่า 1.....	112
ช.2 ข้อมูลการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลาย VM&P จากการกลั่นแนวฟท่า 1.....	112
ช.3 ข้อมูลการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลายย่างจากการกลั่นแนวฟท่า 2.....	112
ช.4 ข้อมูลการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลาย VM&P จากการกลั่นแนวฟท่า 2.....	112
ณ.1 แสดงโน้มแพรกชันของแนวฟท่า 2 และผลผลิตของการกลั่นที่อุณหภูมิจุดตัด.....	113
ณ.2 แสดงการประมาณค่า K และการหาอุณหภูมิของสารปืนและผลผลิต.....	114
ณ.1 แสดงการหาค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดค่าวิธีของอันเดอร์วูด.....	115
ณ.2 แสดงการหาค่าจำนวนแพลงค์ต่ำสุด โดยวิธีของเพนสกี.....	116

รายการตาราง (ต่อ)

ตาราง	หน้า
ภู.1 การนำเสนอหนังสือผลการประเมินแผนพัฒนาฯ ด้วยวิธีส่วนประกอบเที่ยม.....	117
ภู.2 นำเสนอหนังสือผลการประเมินแผนพัฒนาฯ จากการวิเคราะห์ส่วนประกอบด้วยเครื่อง แก๊สโคมมาโดยสาร.....	118
ภู.1 ผลการวิเคราะห์ส่วนประกอบของแผนพัฒนาฯ โดยเครื่องแก๊สโคมมาโดยสาร.....	119

รายการภาพประกอบ

ภาพประกอบ	หน้า
1.1 กราฟความดันไอ.....	3
1.2 การกลั่นแบบแบงเกลอร์.....	5
1.3 การกลั่นช้ำ.....	6
1.4 การกลั่นช้ำแบบประหัดพลังงาน.....	6
1.5 การกลั่นแบบมีรีฟลักซ์.....	6
1.6 การกลั่นด้วยขวดกลั่นแบบต่อเนื่องมีจำนวนหลายสเตจ.....	7
1.7 การกลั่นในคอลัมน์แนวตั้ง.....	8
1.8 ผลของการระเหยและการควบแน่นส่วนที่จุดเดือด.....	10
1.9 การสัมผัสอันเกิดจากการไหลดแบบส่วนทางในช่วงความสูง dZ ของคอลัมน์.....	12
1.10 กราฟความสัมพันธ์ระหว่างอัตราส่วนรีฟลักซ์และจำนวนเพลทหรือสเตจ.....	14
1.11 กราฟสมดุลไอ-ของเหลวแสดงอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุด.....	15
1.12 โครงสร้างของคอลัมน์การกลั่นแบบชั้นช้อนที่จำนวนสเตจต่ำสุด.....	19
1.13 คอลัมน์วัสดุบรรจุสำหรับการกลั่น.....	20
1.14 แสดงถักยณาของวัสดุบรรจุ.....	21
1.15 การเกิดเอนเทรนเมนท์.....	23
1.16 การเกิดการท่อมภายในคอลัมน์.....	24
1.17 การเกิดพุกคงในคอลัมน์.....	24
1.18 การกลั่นแบบแบบทช.....	26
1.19 กราฟแสดงการกลั่นแบบแบบทช.....	27
1.20 กราฟจุดเดือดจริงสำหรับสารผสม 2 ส่วนประกอบ.....	33
1.21 กราฟ TBP สำหรับสารผสมส่วนประกอบ 7 ตัว.....	34
1.22 กราฟ TBP สำหรับสารผสมส่วนประกอบชั้นช้อน.....	34
1.23 เปรียบเทียบการกลั่นสาร 3 ส่วนประกอบระหว่าง TBP และ ASTM D86.....	36
1.24 เปรียบเทียบผลการกลั่นสารผสมชั้นช้อนระหว่าง TBP และ ASTM D86.....	36
1.25 กราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริงของน้ำมันดิบ.....	37
1.26 ความสัมพันธ์ระหว่างความชันของกราฟการกลั่น TBP และ ASTM D86.....	37

รายการภาพประกอบ (ต่อ)

ภาพประกอบ	หน้า
1.27 กราฟแสดงผลการกลั่นแบบบุคเดือดจริงและการหาบุคเดือดจริงเฉลี่ย.....	38
1.28 แผนภาพแสดงช่วงอุณหภูมิของสารป้อนและผลผลิตกับค่าซ่องว่าง.....	40
1.29 กราฟการกลั่น ASTM D86 กับค่าซ่องว่าง.....	40
1.30 แผนภาพแสดงช่วงอุณหภูมิของสารป้อนและผลผลิตกับค่าซ่อนเหลื่อม.....	41
1.31 กราฟการกลั่น ASTM D86 กับค่าซ่อนเหลื่อม.....	41
1.32 ตัวอย่างการเกิดค่าซ่องว่างของบุคตัดการกลั่น.....	43
2.1 การกลั่นแบบพื้นที่.....	46
2.2 การกลั่นแบบพื้นที่วิธีการกลั่นแบบต่อเนื่องที่มีผลผลิตกระแสข้าง.....	47
2.3 ความสัมพันธ์ของอัตราส่วนรีฟลักซ์ สเทจทางทฤษฎี อัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุด และจำนวนสเทจต่ำสุดตามความสัมพันธ์ของกิลลิแคนด์.....	53
4.1 กราฟการกลั่นแบบบุคเดือดจริงของแนวพื้นที่ 1 และแนวพื้นที่ 2.....	61
4.2 กราฟการกลั่นบุคเดือดจริงของแนวพื้นที่ 1 และแนวพื้นที่ 2 หลังจากการปรับช่วงอุณหภูมิบุค.....	62
4.3 เปรียบเทียบผลของการกลั่นแบบบุคเดือดจริงและ ASTM D86 ของผลผลิต.....	65
4.4 แสดงอัตราการกลั่นของแนวพื้นที่ 2 ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65.....	67
4.5 ร้อยละโดยน้ำหนักของแนวพื้นที่ 2 ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65.....	68
4.6 ความคันลดของผลของการกลั่นแนวพื้นที่ 2 ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65.....	68
4.7 เปรียบเทียบผลของการกลั่นแบบบุคเดือดจริงและ ASTM D86 ของแนวพื้นที่.....	71
4.8 ผลการหาน้ำหนักไม่เด่นของแนวพื้นที่ 2 ที่อุณหภูมิการกลั่น.....	74
4.9 แสดงความหนาแน่นที่อุณหภูมิการกลั่นของแนวพื้นที่ 2.....	76
4.10 การแบ่งคงลัมบ์กกลั่นและผลผลิตการกลั่น.....	77
ก.1 เครื่องกลั่นแบบบุคเดือดจริง	88
ข.1 ขวดกลั่น.....	95
ข.2 ตัวແນ່ງຂອງເທົ່າໂນມືເຕົອຣີໃນຂວດກລັ້ນ.....	99
ສ.1 กราฟค่าคงที่ສົມຄຸດໄອ-ຂອງແລກ.....	103
ຈ.1 กราฟຄູນສົມບັດຂອງແກຣກຂັ້ນປີໂຕຮີຍມ.....	105

รายการภาพประกอบ (ต่อ)

ภาพประกอบ	หน้า
ก.1 กราฟการหาค่าซึ่งว่างสูงสุดของส่วนกลั่นแนฟท์.....	106

ตัวย่อและสัญลักษณ์

B	=	อัตราการผลิตของผลผลิตกันหอ
D	=	อัตราการกลั่นของผลผลิตยอดหอ
d_c	=	เส้นผ่าศูนย์กลางคลัมบ์ (in.)
F	=	อัตราการป้อนสารเข้าหม้อกลั่น
fr	=	โมลแफร์กชันส่วนประกอบในสารป้อน
G'	=	ความเร็วเชิงมวลของไอ (lb/hr-ft^2)
g	=	ค่าระดับขึ้นของการแยกแบบค่าซ่องว่าง
g_m	=	ค่าระดับขึ้นของการแยกแบบค่าซ่องว่างสูงสุด
H_v	=	ความสูงของหน่วยการถ่ายโอนในเฟสไอ
H_{ov}	=	ความสูงของหน่วยการถ่ายโอนทั้งหมด
HETP	=	ความสูงสมมูลกับเพลททางทฤษฎี
HK	=	ตัวนประกอบคีออฟนัก
K	=	ค่าคงที่สมดุล
k_v	=	สัมประสิทธิ์การถ่ายโอนมวล (mass transfer coefficient) ของไอ
L	=	มวลของเหลว
LK	=	ตัวนประกอบคีออฟเบา
m	=	จำนวนของสเทจทางทฤษฎีที่อยู่เหนือสเทจป้อน
MeABP	=	ค่ากลางจุดเดือดเฉลี่ย (mean average boiling point)
MW	=	น้ำหนักโมเลกุล
N	=	จำนวนสเทจทางทฤษฎี
N_m	=	จำนวนสเทจต่ำสุดทางทฤษฎี
P	=	อัตราการกลั่นของผลผลิตกระแสข้าง
p	=	จำนวนสเทจทางทฤษฎีที่อยู่ต่ำกว่าสเทจป้อน
q	=	จำนวนโมลของเหลวอิ่มตัวที่อยู่ในสเทจป้อน
r	=	ช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของสารป้อนสำหรับการกลั่นแบบ ASTM D86
R	=	อัตราส่วนรีฟลักช์
R_m	=	อัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุด

S	=	จำนวนโภคของของเหลวในคอลัมน์
T	=	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)
TBP	=	การกลั่นแบบจุดเดือดจริง
x_i	=	โภคแฟร์กชันของส่วนประกอบ i ในของเหลว
y_i	=	โภคแฟร์กชันของส่วนประกอบ i ในไอ
y_i^*	=	โภคแฟร์กชันของส่วนประกอบ i ในระหว่างหน้าไอ-ของเหลว
V	=	มวลของไอ
VABP	=	จุดเดือดเฉลี่ยปริมาตร (volumetric average boiling point)
Z	=	ความถูกของคอลัมน์วัสดุบรรจุ
μ_L	=	ความหนืดของของเหลว (centipoises)
ρ_L	=	ความหนาแน่นของของเหลว (gm/cc)
α_a	=	สภาพะเหยต้มพัท (relative volatility) เทียบกับส่วนประกอบคีบีหนัก
${}^{\circ}\text{API}$	=	ความถ่วงจำเพาะองศา API วัดความหนาแน่นของของเหลวไอโดยการรับอน

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำต้นเรื่อง

โรงกลั่นฝังหัวดเชียงใหม่ เป็นโรงกลั่นที่ทำการกลั่นน้ำมันดิบเพื่อให้ได้ผลิตภัณฑ์ที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ ได้แก่ แวนฟทา (naphtha), น้ำมันก๊าด (kerosene), น้ำมันดีเซล (diesel oil) และผลิตภัณฑ์จากส่วนกลั่นหนักอื่นๆ โดยผลิตภัณฑ์ที่ได้บางชนิดสามารถส่งขายยังห้องตลาดและนำไปใช้ในระบบสาธารณูปการ ได้โดยตรง เช่น น้ำมันก๊าด น้ำมันดีเซล เป็นต้น ซึ่งผลิตภัณฑ์เหล่านี้จะมีราคาที่ค่อนข้างสูงและทำผลกำไรให้กับโรงกลั่นได้เป็นอย่างมาก แต่ผลิตภัณฑ์บางชนิดจะเป็นผลิตภัณฑ์ที่ไม่สามารถนำไปขายหรือใช้งานในระบบสาธารณูปการ ได้โดยตรง เช่น แวนฟทา จะต้องนำผลิตภัณฑ์นี้ไปผ่านขั้นตอนกระบวนการอีกหนึ่งหรือสองขั้นจึงจะสามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ ดังนั้นการขายผลิตภัณฑ์ในรูปแวนฟทาจึงได้ราคาที่ค่อนข้างต่ำและมีผลกำไรน้อย

ในปัจจุบันแวนฟทาสามารถนำไปใช้ในการผลิตให้เป็นผลิตภัณฑ์หลายชนิด เช่น ตัวทำละลายสำหรับบำรุงรักษารถยนต์ที่รวด ตัวทำละลายยาง ตัวทำละลายสารเคลือบและตีผลิตเป็นเอทธีลีน (ethylene) โดยการป้อนแวนฟทาควบคู่กับมีเทน (methane) บนเตาเร่งปฏิกิริยา และผลิตเป็นแก๊สโซลีนที่มีค่าออกเทนสูง โดยการนำแวนฟทาไปผ่านกระบวนการไอโซเมอร์ไรเซชัน (isomerization) บนเตาเร่งปฏิกิริยาซีโอลายท์ (zeolite) เป็นต้น จากกระบวนการและผลผลิตที่ได้จากแวนฟทาเหล่านี้จะเป็นการเพิ่มน้ำมูลค่าของแวนฟทาให้สูงขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ของการเพิ่มน้ำมูลค่าของแวนฟทา โรงกลั่นน้ำมันฝังจึงมีความต้องการที่จะพัฒนาองค์ความรู้ด้านกระบวนการและการออกแบบ โดยการศึกษาถึงความเป็นไปได้ในการผลิตและศึกษาถึงชนิดของผลิตภัณฑ์ที่จะผลิตได้ให้มีผลได้จากการผลิตสูงสุด รวมทั้งจะต้องเป็นผลิตภัณฑ์ที่มีการใช้ในระดับอุตสาหกรรมภายในประเทศ จากการพิจารณาคุณสมบัติ เมื่อต้นของแวนฟทาจากโรงกลั่นฝาง เช่น ช่วงอุณหภูมิการกลั่นตามมาตรฐาน ASTM D86 พบว่าค่ากำหนดของช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของตัวทำละลายยางและตัวทำละลายสารเคลือบและสีอยู่ในช่วงเดียวกับอุณหภูมิจุดเดือดของแวนฟทา และช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของผลิตภัณฑ์ที่ถูกส่องไม่แตกกว่าช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของแวนฟทามากนัก จึงน่าจะให้ร้อยละผลได้ของผลิตภัณฑ์ที่สูงหรือมีผลผลิตพออยได้จากการกลั่นน้อย รวมทั้งผลิตภัณฑ์ที่ส่องชนิดมีช่วง

อุณหภูมิจุดเดือดที่ต่อเนื่องกัน ซึ่งจะเป็นการง่ายในการดำเนินการกลั่นเพื่อให้ได้ผลิตภัณฑ์ทั้งสองอย่าง โดยผลิตภัณฑ์ตัวทำละลายทั้งสองชนิดนี้มีการใช้กันในระดับอุตสาหกรรมภายในประเทศ เช่น อุตสาหกรรมผลิตยางรถบันต์ กาว ทินเนอร์ในสี สารเคลือบ และใช้เป็นสารทำความสะอาดในอุตสาหกรรมห่อห้า เป็นต้น

ในขณะเดียวกันที่ภาควิชาวิศวกรรมเคมี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ มีความต้องการที่จะพัฒนาองค์ความรู้ด้านปิโตรเลียมและกระบวนการปิโตรเคมี เพื่อรองรับการพัฒนาประเทศโดยเฉพาะอย่างยิ่งการพัฒนาอุตสาหกรรมในด้านนี้สำหรับภาคใต้ ดังนั้นการวิจัยในหัวข้อนี้จึงมีประโยชน์ต่อการเพิ่มองค์ความรู้ทางด้านกระบวนการปิโตรเลียมการผลิตตัวทำละลาย ตลอดจนเพิ่มทักษะการศึกษาพัฒนาผลิตภัณฑ์ และอาจเป็นโครงการนำร่องในการผลิตตัวทำละลายของโรงกลั่นน้ำมันฝ่ายต่อไป

1.2 ตรวจเอกสาร

ทฤษฎีที่เกี่ยวข้องกับการทำวิจัยในหัวข้อการผลิตตัวทำละลายจากแนวฟากโดยการกลั่นแบบจุดเดือดจริงจะประกอบไปด้วยเรื่องของการกลั่น การออกแบบคอลัมน์วัสดุบรรจุ ปราศจากการที่จะทำให้ประสีหรือภาพของการแยกคล่อง การกลั่นแบบแบบทช์ การกลั่นของผู้คนหลายส่วนประกอบ การกลั่นแบบจุดเดือดจริง การกลั่นแบบแยกเกลอร์ และสเกลการแยก ซึ่งจะอธิบายรายละเอียดของทฤษฎีในเรื่องต่างๆ ได้ดังต่อไปนี้

1.2.1 การกลั่น

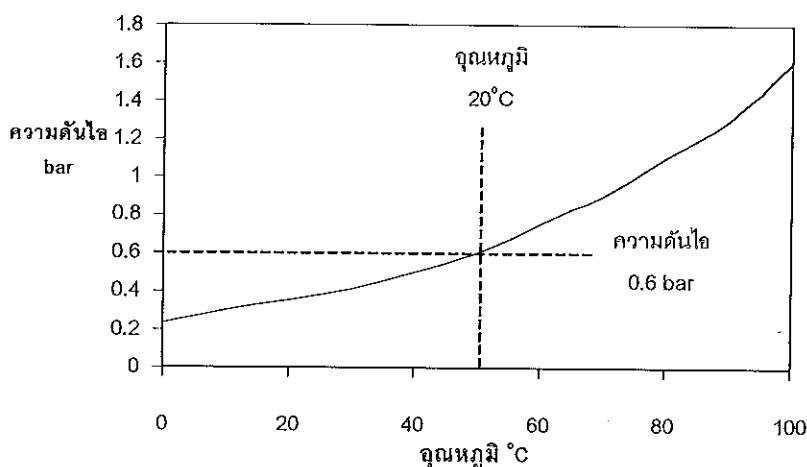
การกลั่นเป็นกระบวนการแยกและทำให้ได้สารที่บริสุทธิ์ การแยกด้วยวิธีการนี้มีใช้กันอย่างแพร่หลายเพื่อให้ได้ผลผลิตสุดท้ายที่มีคุณสมบัติตรงตามความต้องการ กระบวนการแยกสารผสมของเหลวไปเป็นส่วนประกอบแต่ละส่วนจะเป็นกระบวนการหลักอย่างหนึ่งที่มีใช้ในอุตสาหกรรมเคมีและปิโตรเลียม เมื่อของเหลวได้รับความร้อนจนถึงอุณหภูมิจุดเดือดก็จะเกิดการระเหยกลายเป็นไอ องค์ประกอบในไฟส์ไอที่ได้จะแตกต่างจากไฟส์ของเหลว ความแตกต่างขององค์ประกอบในไฟส์ทั้งสองนี้จะเกิดขึ้นที่สมดุล (equilibrium) ตามหลักเกณฑ์ของกระบวนการกลั่น จากเหตุนี้จึงต้องใช้ความรู้ในเรื่องสมดุลไอ-ของเหลวในการวิเคราะห์ถึงปัญหาของการกลั่น และโดยทั่วไปแล้วในกระบวนการกลั่นจะมีความต้องการที่สำคัญคือการจัดให้เกิดการสัมผัสนักระหว่างกระแสไอและของเหลวเพื่อการเข้าใกล้สภาวะสมดุลให้มากที่สุด แต่ในทางปฏิบัติจริงอาจจะไม่สามารถทำให้เกิดสภาวะที่สมดุลได้อย่างสมบูรณ์

กระบวนการกลั่นที่ใช้กันอยู่ในปัจจุบันจะมีอยู่หลายขนาดด้วยกัน ตั้งแต่กระบวนการการกลั่นขนาดเล็กในห้องทดลองหรือในโรงงานจำลอง (pilot plant) ซึ่งมีการป้อนสารในปริมาณน้อย จนกระทั่งถึงการกลั่นขนาดใหญ่ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่มีกำลังการผลิตสูง กระบวนการกลั่นแยกที่ดีจะต้องคำนึงกระบวนการแบบต่อเนื่องซึ่งจะทำให้ประหยัดค่าใช้จ่ายในการดำเนินการรวมทั้งมีการใช้พลังงานได้อย่างคุ้มค่า และให้กำลังการผลิตที่สูง

ก. คุณสมบัติทางกายภาพที่สำคัญสำหรับการกลั่น

เพื่อทำความเข้าใจในเรื่องการกลั่นจำเป็นต้องมีความรู้ที่เกี่ยวกับคุณสมบัติทางกายภาพของสารที่จะนำมากลั่น เช่น ความดันไอ (vapor pressure) สมดุลไอ-ของเหลว ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิและความดันไอ และสภาพระเหย (volatility)

ความดันไอ ในสั่งปิดต่าง ๆ จะมีไออกซ์เจนที่ของเหลวเสมอ โนนีประกอบไปด้วยโมเลกุลของของเหลวซึ่งหนึ่งหน่วยต้องดูดซึมจากของเหลว โมเลกุลจะเคลื่อนที่อย่างรวดเร็วและชนกับผนังของถังทำให้มีความดันเกิดขึ้นที่ผนังของถังนี้ ซึ่งที่สถานะสมดุลความดันนี้คือความดันไอของของเหลวที่อุณหภูมิขณะนั้นเอง ค่าความดันไอนี้จะขึ้นอยู่กับตัวประต่างๆ ได้แก่ ชนิดของโมเลกุลที่เป็นส่วนประกอบในของเหลว จำนวนของโมเลกุลในเฟสไอ แรงดึงดูดระหว่างโมเลกุลในเฟสของเหลว และอุณหภูมิของเหลว



ภาพประกอบ 1.1 กราฟความดันไอ

ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิและความดันไอ ถ้าให้ความร้อนแก่ของเหลวที่อยู่ในถังเก็บ จะทำให้อุณหภูมิของของเหลวเพิ่มสูงขึ้นและเกิดการระเหยกث้ายเป็นไอได้มากขึ้น จะ

ส่งผลให้ความดันส่วนของไออกซิเจนของเหลวมีค่าสูงขึ้นระบบเข้าสู่สมดุลใหม่ และจะมีค่าความดันไออกซิเจนของเหลวที่สูงกว่าค่าเดิมเกิดขึ้น ดังนั้นจะกล่าวได้ว่าค่าความดันไออกซิเจนจะเปลี่ยนตามค่าอุณหภูมิของของเหลว ดังมีตัวอย่างของความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิและความดันไออกซิเจนของเหลวนิดหนึ่งที่สามารถแสดงได้ดังกราฟในภาพประกอบ 1.1 ซึ่งจะพบว่าเมื่ออุณหภูมิของของเหลวสูงขึ้นความดันไออกซิเจนของเหลวจะสูงขึ้นด้วยเช่นกัน

สมดุล ไออกซิเจน

สมดุลที่เกิดขึ้นระหว่างของเหลวและไออกซิเจน ในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่งจำนวนไไมเลกุลที่เกิดการระเหยจากเฟสของเหลวเท่ากับจำนวนไไมเลกุลที่เกิดการควบแน่นกลับมาเป็นของเหลวใหม่ โดยอุณหภูมิที่จุดนี้จะต้องคงที่ เราจะเรียกไออกซิเจนในสภาวะเช่นนี้ว่าไอกัม ตัวและความดันที่วัดได้ในขณะนี้จะเรียกว่าความดันไออกซิเจน (vapor pressure)

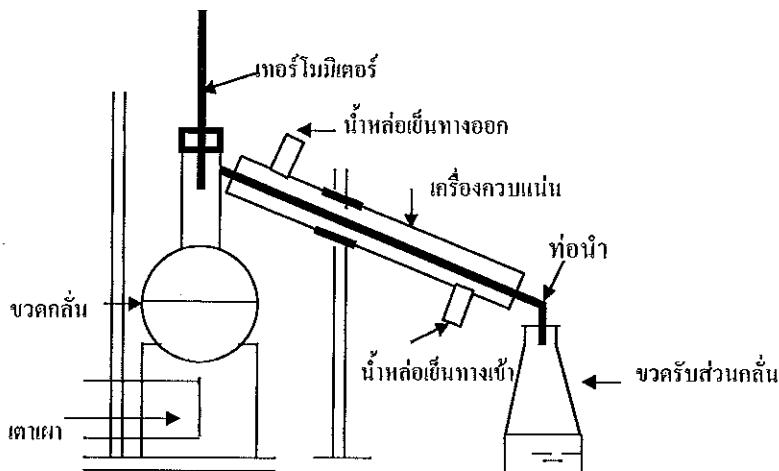
สภาพระเหย (volatility)

จำนวนไไมเลกุลที่ระเหยจากพื้นผิวของสาร ไดๆ ที่มีอุณหภูมิคงที่ค่าหนึ่งจะขึ้นอยู่กับขนาดและโครงสร้างไไมเลกุลของสารนั้น สำหรับไไมเลกุลที่ประกอบด้วยคาร์บอน โซ่อิยาวยะมีสภาพระเหยที่ต่ำกว่าไไมเลกุลที่มีคาร์บอน โซ่อิยาวยะ ตัวอย่างเช่น เพนเทน (C_5H_{12}) จะมีสภาพระเหยที่ต่ำกว่าอีเทน (C_2H_6) ดังนั้นเพนเทนจึงมีจุดเดือดที่สูงกว่าอีเทน ส่วนของเหลวซึ่งประกอบด้วยไไมเลกุลโซ่อิยาวยะ (straight chain) จะมีสภาพระเหยน้อยกว่าของเหลวที่มีส่วนประกอบเป็นไไมเลกุลโซ่อิยาวยะ (side chain) จึงทำให้ไไมเลกุลโซ่อิยาวยะมีอุณหภูมิจุดเดือดที่สูงกว่าไไมเลกุลโซ่อิยาวยะ และที่สภาวะอุณหภูมิเดียวกัน ไไมเลกุลโซ่อิยาวยะจะมีค่าความดันไออกซิเจนที่ต่ำกว่าไไมเลกุลโซ่อิยาวยะ ดังมีตัวอย่างของค่าความดันไออกซิเจนที่มีลักษณะไไมเลกุลทั้งสองนี้คือ ที่อุณหภูมิค่าหนึ่งเพนเทน (C_5H_{12}) จะมีความดันไออกซิเจนที่ต่ำกว่าไดเมチลโพรูเคน (C_5H_{12})

Peridis, et al., 1993 ได้ทำการศึกษาถึงการเปลี่ยนแปลงของสมดุล ไออกซิเจน (vapor-liquid equilibrium, VLE) ที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงสภาพระเหยสัมพัทธ์ (relative volatility) ภายในคลอลัมน์ที่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงจำนวนสเตกและค่ารีฟลักช์ในการออกแบบคลอลัมน์การกลั่น พนว่าเมื่อค่าสภาพระเหยสัมพัทธ์ลดลงจะทำให้จำนวนสเตกและอัตราส่วนรีฟลักช์เพิ่มขึ้น โดยจะส่งผลที่เด่นชัดขึ้นเมื่อการแยกเกิดได้ยากหรือมีค่าสภาพระเหยสัมพัทธ์ต่ำลง เช่น เมื่อค่าสภาพระเหยสัมพัทธ์ลดลงร้อยละ 2 จากค่า 1.1 จะทำให้จำนวนสเตกเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 80 หรืออัตราส่วนรีฟลักช์เพิ่มขึ้นร้อยละ 120 และเมื่อค่าสภาพระเหย

สัมพัทธ์มีค่าลดลงร้อยละ 2 จากค่า 1.5 จะส่งผลทำให้จำนวนสเตจหรือจำนวนรีฟลักซ์เพิ่มขึ้นร้อยละ 20 และ 25 ตามลำดับ

บ. การกลั่นสารผสมสองส่วนประกอบ (binary mixtures)



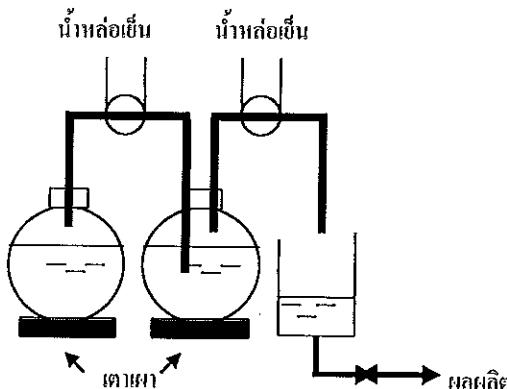
ภาพประกอบ 1.2 การกลั่นแบบแบนของเกลอร์

ถ้าของเหลวที่บรรจุในขวดกลั่นตามภาพประกอบ 1.2 ประกอบด้วยสาร 2 ตัวที่มีความสามารถในการระเหยที่แตกต่างกัน เมื่อให้ความร้อนแก่ของเหลวนี้ไม่เลกุลของส่วนประกอบทั้งสองจะเกิดการระเหยขึ้น ไอที่เกิดขึ้นในช่วงแรกของการระเหยจะมีส่วนประกอบของสารที่ระเหยง่ายกว่าในสัดส่วนที่สูง เมื่อทำการกลั่นไปจนถึงครึ่งทางซึ่งมีปริมาตรของเหลวในขวดกลั่นหายไปครึ่งหนึ่ง จะพบว่าองค์ประกอบของของเหลวในขวดรองรับที่ได้ (receiver) จะมีความแตกต่างจากองค์ประกอบของเหลวในขวดกลั่น นั่นคือสารที่ได้ในขวดรองรับจะมีส่วนประกอบของสารระเหยง่ายอยู่มากกว่าของเหลวในขวดกลั่น

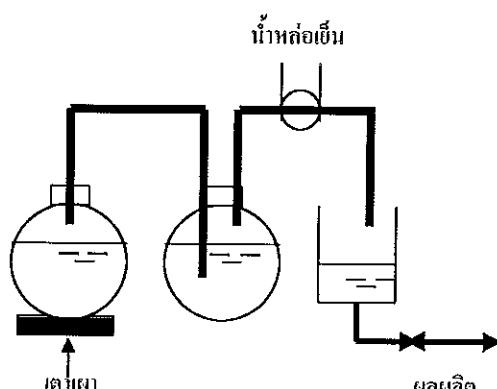
ค. พัฒนาการของการกลั่นแยก

เมื่อต้องการทำให้เกิดการแยกที่ดีขึ้นกว่าการกลั่นในภาพประกอบ 1.2 จะสามารถทำได้โดยนำส่วนของผลผลิตที่ได้ในขวดรองรับมาทำการกลั่นซ้ำตามภาพประกอบ 1.3 การกระทำเช่นนี้จะทำให้ผลผลิตที่ได้มีความบริสุทธิ์มากขึ้นกว่าการกลั่นในรอบแรก แต่ในกระบวนการการกลั่นนี้จะมีข้อเสียที่มีการสูญเสียพลังงานมากขึ้นอันเนื่องมาจากมีการดึงเอาความร้อนออกที่เครื่องควบคุมตัวแรกและให้ความร้อนเพิ่มแก่ขวดกลั่นขวดที่สอง จึงน่าจะมีวิธีการที่ดีกว่าเพื่อเป็นการประหยัดพลังงาน

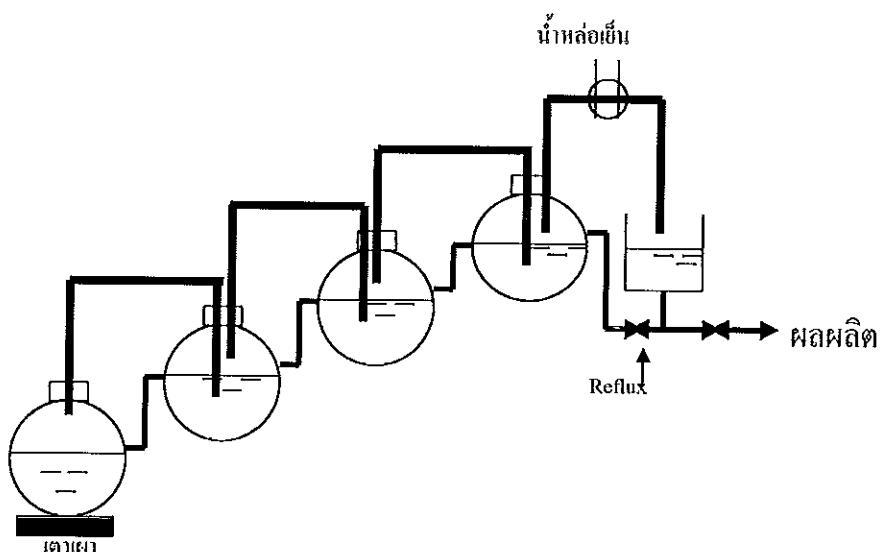
ถ้าต้องเครื่องให้ความร้อนของขวดกลั่นในรอบที่สองออกพร้อมทั้งต้องเครื่องความเย็นของขวดกลั่นแรกและทำการหุ่มลูวนให้แก่ท่อของไอ์แทน จะทำให้แต่ละขวดกลั่นจะได้รับความร้อนจากไอร้อนที่ออกจากขวดกลั่นก่อนหน้าดังแสดงในภาพประกอบ 1.4 จะทำให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการใช้พลังงานของการกลั่นลดลงได้



ภาพประกอบ 1.3 การกลั่นช้ำ



ภาพประกอบ 1.4 การกลั่นช้ำแบบประหยัดพลังงาน

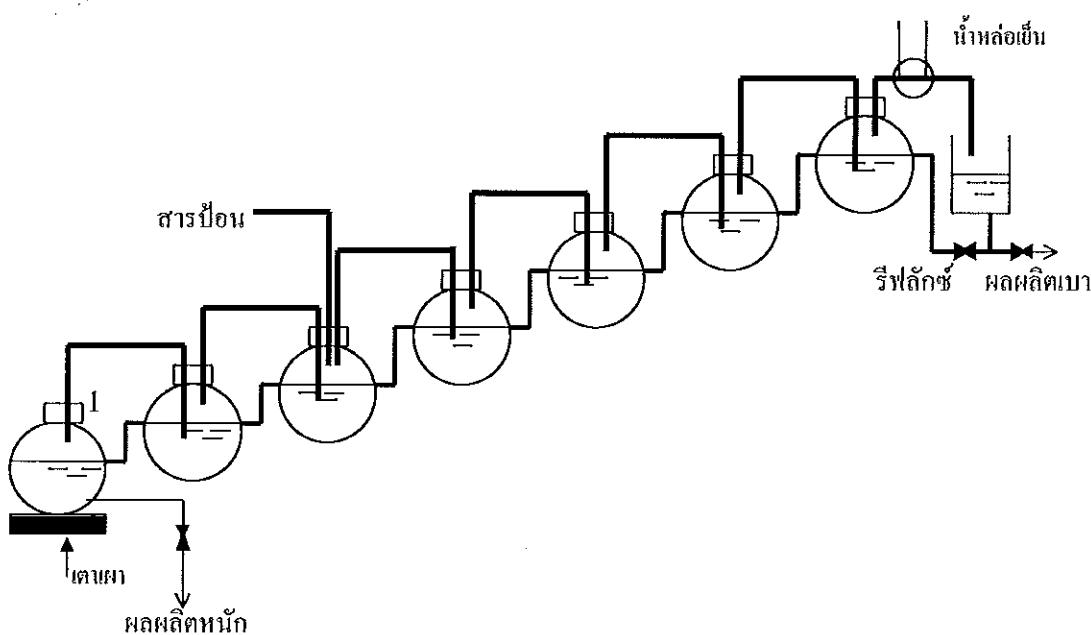


ภาพประกอบ 1.5 การกลั่นแบบมีรีฟลักซ์

จากการปรับปรุงด้วยวิธีที่ได้กล่าวมาดูเหมือนว่าจะใช้พลังที่ดี แต่ความจริงแล้วการแยกยังคงมีบริสุทธิ์ไม่เป็นไปตามความต้องการ ในการแก้ปัญหาดังกล่าวนี้จะทำได้โดยการต่อท่อจากทางออกของผลผลิตกลับมายังขวดกลั่นสุดท้ายเพื่อส่งส่วนกลั่นกลับและต่อท่อเชื่อมระหว่างแต่ละขวดกลั่น ดังนี้ในแต่ละขวดกลั่นจะเกิดการไหลกลับกลับ เราเรียกส่วนของผลผลิตที่ผ่านการควบแน่นแล้วส่งกลับเข้าขวดกลั่นสุดท้ายว่า “รีฟลักซ์” ซึ่งจะสามารถกำหนดได้ว่าต้องการให้มีรีฟลักซ์เป็นเท่าไร สำหรับส่วนที่เกิดการไหลกลับก็จะระหว่างขวดกลั่นเรา

จะเรียกว่า “รีฟลักซ์ภายใน” การกลั่นที่มีรีฟลักซ์จะแสดงได้ดังภาพประกอบ 1.5 ถ้ากระบวนการการกลั่นไม่มีรีฟลักซ์ก็จะไม่มีของเหลวไหลกลับมาบัญช่วงของกลั่น ไอก็จะไหลผ่านขวดกลั่นแต่ละขวดไปโดยไม่เกิดการความแน่นและไม่เกิดการถ่ายเทน้ำลง ซึ่งการความแน่นจะทำให้เกิดการดึงเอาส่วนประกอบหนักที่ติดมากับไอกลับมาบัญช่องเหลวในขวดกลั่น ในขณะเดียวกันส่วนประกอบเบาๆที่อยู่ในของเหลวจะถูกดึงให้ติดตอกับไอกันไว้ ดังนั้น ไอที่ออกจากขวดกลั่นจะมีส่วนประกอบเบาามากขึ้นและของเหลวที่ออกจากขวดกลั่นซึ่งเป็นรีฟลักซ์ภายในจะมีส่วนประกอบเบาๆอย่าง รีฟลักซ์จึงทำหน้าที่เป็นตัวคูดซับส่วนประกอบหนักที่อยู่ในส่วนไอและทำให้ความเข้มข้นของส่วนประกอบเบาในไอและส่วนประกอบหนักในของเหลวเพิ่มขึ้น

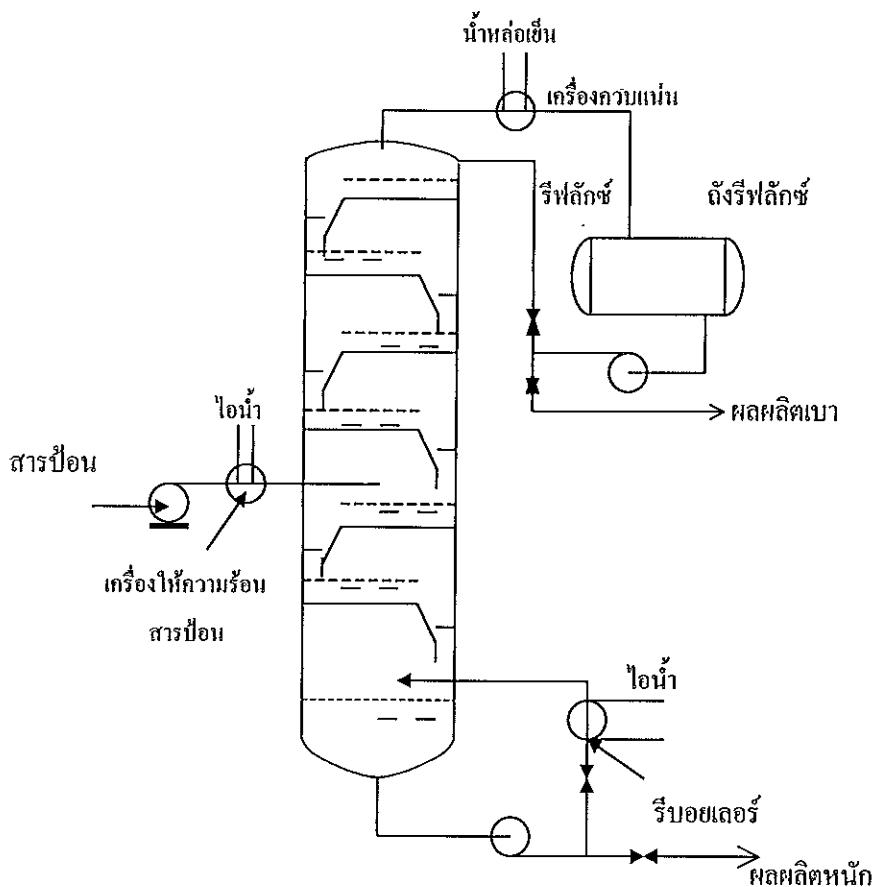
เมื่อการกลั่นเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีการป้อนสารที่ต่อเนื่องก็จะได้ผลผลิตออกมากจากสองส่วนอย่างต่อเนื่อง เช่นกัน นั้นคือมีผลผลิตหนักและผลผลิตเบาออกจากขวดกลั่น ถ่างสุดและขวดกลั่นบนสุดตามลำดับ ในการกำหนดตำแหน่งของขวดกลั่นที่จะทำการป้อนสารอย่างเหมาะสมจะทำให้เกิดการแยกที่ดีที่สุด สำหรับกรณีที่ต้องการให้ได้การกลั่นแยกที่ผลผลิตมีความบริสุทธิ์มากขึ้นจะสามารถทำได้โดยการเพิ่มจำนวนขวดกลั่นให้มากขึ้น ซึ่งเป็นการเพิ่มจำนวนสเตกสมดุลหรือเพิ่มการสัมผัสระหว่างของเหลวและแก๊สให้มากขึ้นนั่นเอง ลักษณะของการกลั่นแบบต่อเนื่องเช่นนี้แสดงได้ตามภาพประกอบ 1.6



ภาพประกอบ 1.6 การกลั่นด้วยขวดกลั่นแบบต่อเนื่องมีจำนวนหลายสเตก

จากพัฒนาการของการกลั่นจะได้เป็น “การกลั่นลำดับส่วน” ซึ่งเปลี่ยนจากการกลั่นในขวดกลั่นที่มีหลายขวดมาต่อ กัน ไปเป็นการกลั่นที่เกิดขึ้นในคลังน้ำดีอย่างต่อต่อโดยการ

รวมเอาข่าวคอกลั่นย่อยทั้งหมดมาต่อเข้าด้วยกัน ขวดกลั่นสุดท้ายซึ่งให้ผลผลิตเบาอ่อนมากจะอยู่บนสุดของคอลัมน์และขวดกลั่นอื่นๆ จะอยู่ล่างถัดลงมา ภายในคอลัมน์จะติดตั้งแผ่นกั้นซึ่งเรียกว่าแผ่นเพลท (plate) หรือแทรี่ (tray) เพื่อให้เกิดการถ่ายโอนมวลในระหว่างการให้ผลผลิตทางของไอและของเหลวรวมทั้งมีการให้ผลลัพธ์ในแต่ละเพลทเกิดเป็นรีฟลักซ์ภายใน ในระหว่างเพลทหนึ่งเบริชแบบมีอนว่าเป็นขวดกลั่น 1 ขวด ลักษณะของคอลัมน์ในแนวตั้งแสดงได้ตามภาพประกอบ 1.7



ภาพประกอบ 1.7 การกลั่นในคอลัมน์แนวตั้ง

คอลัมน์เป็นเครื่องมือหลักของระบบการกลั่น มีความต้องการให้สารซึ่งบรรจุอยู่ภายในเกิดการสัมผัสนานมากกว่าหนึ่งสاع การถ่ายโอนมวลระหว่างฟองของไอและของเหลวน แต่ละเพลทจะเกิดขึ้นเนื่องจากการสัมผัสนานระหว่างกระแทกที่ไม่อู้ในสมดุลกันทั้งสอง เมื่อไอไหลผ่านของเหลวจะได้ไอและของเหลวที่เข้าสู่สมดุล ดังนั้นในแต่ละเพลทจะมีแนวโน้มของการเกิดสมดุลขึ้นเนื่องมาจากสาเหตุดังนี้

(1) เกิดการควบแน่นของส่วนประกอบที่มีสภาพระยะเหยียบต่ำที่ผสมอยู่ในไอติดไปกับของเหลว ทำให้ไอที่ผ่านเพลทขึ้นไปมีส่วนประกอบระยะเหยียบมากขึ้น

(2) บางส่วนของส่วนประกอบระบบท่ายที่ติดอยู่ในของเหลวจะระเหยติดไปกับไอ เมื่อมีไอไหลผ่าน ทำให้ความเข้มข้นของส่วนประกอบระบบท่ายในของเหลวลดลง

จากสาเหตุดังกล่าวจะทำให้ไอซึ่งเป็นผลผลิตยอดหอ มีส่วนประกอบที่ระเหยมากอยู่น้อยหรือไม่มีเลย และทำให้ผลผลิตส่วนล่างซึ่งมีสถานะเป็นของเหลวมีส่วนประกอบระบบท่ายเหลืออยู่น้อยมาก

คอลัมน์กอลั่นแยกจะมีการดำเนินการทั้งแบบแบบทช์และแบบต่อเนื่องขึ้นอยู่กับกำลังการผลิตและขนาดของเครื่องกอลั่น คอลัมน์การกอลั่นแบบต่อเนื่องมักจะมีการป้อนสารในระหว่างกลางของคอลัมน์ โดยจะเรียกส่วนที่อยู่หน้าจุดป้อนขึ้นไปว่า rectifying section (rectifying section) และส่วนที่อยู่หลังจุดป้อนจะเรียกว่า stripping section (stripping section) โดยปกติแล้วระบบการกอลั่นที่สมบูรณ์จะประกอบไปด้วยถังเก็บสารป้อน เครื่องให้ความร้อนแก่สารป้อน คอลัมน์กอลั่น เครื่องความแน่นผลผลิตยอดหอ เครื่องให้ความร้อนแก่ของเหลวที่น้ำ หอ การส่งสารย้อนคอลั่นพื้นหลังกอลั่นซึ่งเรียกว่า reboiler และเครื่องแยกเปลี่ยนความร้อนของผลผลิตทั้งสองเพื่อลดอุณหภูมิให้สามารถเก็บในถังเก็บได้

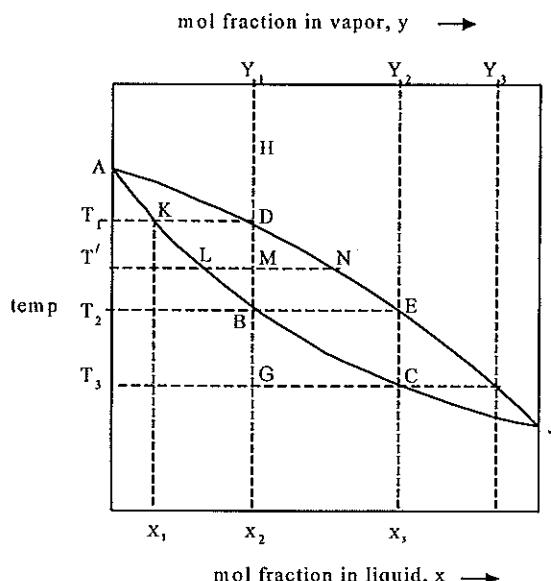
ข้อมูลเบื้องต้นในการออกแบบคอลัมน์จะได้มาจากการศึกษาถึงความต้องการจำนวนสเตเจนหรือหน่วยการถ่ายโอน ข้อมูลนี้จะประกอบไปด้วยอัตราการไหลของไอและของเหลว องค์ประกอบของสาร อุณหภูมิ และความดัน จึงมีข้อมูลของคอลัมน์ที่จำเป็นอยู่ 4 จุดที่จะต้องทำการศึกษาคือ ส่วนบนสุด ส่วนหนึ่งสเตเจป้อน ส่วนต่ำกว่าสเตเจป้อน และส่วนล่างสุด ถ้าหากมีรายละเอียดของแต่ละสเตเจซึ่งได้มาจากการคำนวณโดยคอมพิวเตอร์ ก็จะเป็นการง่ายในการออกแบบเป็นอย่างมาก

การระบุรายละเอียดของคอลัมน์มีดังนี้คือ การเลือกชนิดของอุปกรณ์เพื่อการสัมผัส ซึ่งอาจเป็นชนิดแพลทหรือชนิดวัสดุบรรจุ (packing) และการเลือกความสามารถของคอลัมน์ ให้รองรับการไหลของไอ-ของเหลวที่ต้องการ ในขณะเดียวกันจะต้องมีการถ่ายโอนมวลสารที่จำเป็น ซึ่งจะต้องพิจารณาว่าไปถึงโครงสร้างและขนาดของเครื่องมือเพื่อให้ได้มาซึ่งการออกแบบคอลัมน์ที่ให้ประโยชน์สูงสุด และสิ่งที่จะกำหนดความสามารถในการแยกของคอลัมน์จะเพิ่มขึ้นจากการเพิ่มค่าอัตราส่วนรีโบลิร์ (reboiler) ซึ่งจะส่งผลต่อการสัมประสิทธิ์ของพลังงานที่มากขึ้น ดังนั้นการกอลั่นแยกจะเกิดขึ้นจากข้อจำกัดดังนี้

1) ความสามารถของเครื่องควบแน่น จะต้องออกแบบให้เครื่องควบแน่นสามารถรองรับการควบแน่นของผลผลิตเม่าที่ออกมานาจากยอดหอให้เพียงพอ ไม่ใช่น้ำนี้ผลผลิตส่วนบนที่ส่งกลับมาเข้าคอกลั่นในรูปของรีฟลักซ์ยังคงอยู่ในสถานะไถ ซึ่งจะส่งผลให้ประสิทธิภาพในการกลั่นแยกลดต่ำลงได้

2) ความสามารถของเตาเผาที่หม้อกลั่น ถ้าเตาเผามีความสามารถในการให้ความร้อนไม่เพียงพอ กับกำลังการผลิตของการกลั่น จะทำให้ผลผลิตส่วนล่างที่ส่งกลับเข้าคอกลั่นยังคงอยู่ในสถานะของเหลว ส่งผลให้ไม่เกิดการระเหยของสารและไม่เกิดการกลั่นแยกขึ้น

จ. การระเหยส่วนและการควบแน่นส่วน (partial vaporization and partial condensation) สมมุติว่าให้ความร้อนแก่สารผสมของแบบชีนและโทลูอินในหม้อกลั่นที่ความดันบรรยายโดยไม่มีสารใดไหลหลุดออกไปจากระบบ ให้โนลแฟร์กชันของส่วนประกอบระเหยง่าย (แบบชีน) ในของเหลวเป็นแกน x และอุณหภูมิจุดเดือดของสารผสมเป็นแกน y



ภาพประกอบ 1.8 ผลของการระเหยและการควบแน่นส่วนที่จุดเดือด

จากภาพประกอบ 1.8 แสดงถึงเส้นกราฟการเดือดตามเส้น ABCJ และเส้นกราฟการควบแน่นตามเส้น ADEJ โดยเส้นกราฟ ABCJ จะแสดงถึงจุดแรกที่ของเหลวเกิดการเดือดภายในเป็นไถซึ่งจะเรียกว่าเป็นเส้นกราฟจุดฟอง (bubble point) ส่วนเส้น ADEJ จะเป็นเส้น

กราฟที่แสดงถึงจุดแรกที่ไอซิ่งมีองค์ประกอบ y เริ่มที่จะควบแน่นโดยจะเรียกว่าเป็นสันกราฟจุดน้ำค้าง (dew point)

เมื่อทำการระ夷ส่วนโดยให้ความร้อนแก่สารผสมที่จุด G ซึ่งมีองค์ประกอบเป็น x_2 ด้วยกระบวนการความดันคงที่ ที่จุดนี้จะมีอุณหภูมิเป็น T_1 ซึ่งต่ำกว่าอุณหภูมิจุดเดือดของสารในระหว่างการให้ความร้อนดังกล่าวจะเกิดการเปลี่ยนแปลงขึ้นดังต่อไปนี้

1) เมื่อสารมีอุณหภูมิสูงขึ้นเป็น T_2 (จุด B) ของเหลวจะเริ่มเดือด ในขณะเริ่มเดือดนี้จะได้องค์ประกอบของไอออกมานี้เป็น y_2 (จุด E)

2) เมื่อให้ความร้อนมากขึ้นจุดเดือดของสารผสมจะเพิ่มสูงขึ้นเป็น T' (จุด M) ส่วนที่เป็นของเหลวจะมีองค์ประกอบเปลี่ยนไปอันเนื่องจากการสูญเสียส่วนประกอบที่ระ夷ง่ายไปอยู่ในสถานะไอ ที่จุดนี้ของเหลวจะมีองค์ประกอบเดียวกับของเหลวที่จุด L และไอจะมีองค์ประกอบเดียวกับไอที่จุด N เนื่องจากไม่มีการสูญเสียมวลสารออกจากระบบดังนั้นจึงทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนระหว่างของเหลวกับไอตลอดเวลา ซึ่งสัดส่วนของการเปลี่ยนแปลงจะแสดงได้ดังนี้

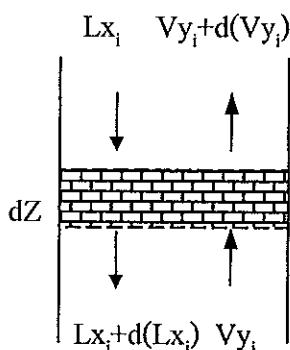
$$\frac{\text{Liquid}}{\text{Vapour}} = \frac{\overline{MN}}{\overline{ML}}$$

3) เมื่อมีการให้ความร้อนต่อไปอีกจนมีอุณหภูมิเป็น T_1 ของเหลวทึ้งหมดจะระ夷กลายเป็นไอที่จุด D โดยสารจะมีองค์ประกอบที่เหมือนกันทั้งระบบคือ y_1

จะเห็นได้ว่าในการระ夷ส่วนนี้ไอที่ระ夷ออกมานอกต้นเริ่มต้นจะมีส่วนประกอบของสารที่ระ夷ง่ายมากกว่าในของเหลวที่เหลืออยู่ ถ้าดึงเอาไอที่เกิดขึ้นที่จุด E ออกมานะจะทำการควบแน่นก็จะได้ของเหลวที่มีองค์ประกอบเป็น x_3 (จุด C) ของเหลวที่ได้ในส่วนนี้จะมีองค์ประกอบของสารที่ระ夷ง่ายมากกว่าส่วนอื่นๆ ซึ่งจะทำการระ夷และควบแน่นในลำดับถัดมา ถ้าเราทำการควบแน่นส่วนโดยเริ่มจากไอร้อนเย็นตามจุด H แล้วทำให้เย็นตัวลงไปเป็นจุด D หยดแรกของของเหลวที่ได้จะมีองค์ประกอบเดียวกับของเหลวที่จุด K เมื่อทำให้สารผสมเย็นตัวลงอีกจนมีอุณหภูมิเป็น T' จะได้ของเหลวที่มีองค์ประกอบเดียวกับจุด L และไอจะมีองค์ประกอบเดียวกับจุด N ดังนั้นที่อุณหภูมิเดียวกับการควบแน่นส่วนและการระ夷ส่วนจะมีส่วนประกอบของไอที่เหมือนกัน การกลั่นโดยหักลั่นในทางอุตสาหกรรมจะประกอบด้วยอนุกรรมของทั้งสองกระบวนการนี้เกิดขึ้นไปพร้อมๆ กัน นั่นคือจะมีทั้งการระ夷ส่วนและการควบแน่นส่วนเกิดขึ้น

จ. การถ่ายโอนมวลสาร (mass transfer)

คอลัมน์การกลั่นเป็นเครื่องมือชั้นนำที่ทำให้เกิดการสัมผัสระหว่างของเหลวและไอดีวยการไหลแบบสวนทาง ดังนี้ตัวอย่างคอลัมน์ที่รู้จักกันดีได้แก่คอลัมน์วัสดุบรรจุ (packed column) ซึ่งเมื่อพิจารณาภาพตัดขวางคอลัมน์วัสดุบรรจุที่ระยะความสูงต่าง ๆ ในภาพประกอบ 1.9 จะได้สัมการถ่ายโอนมวลสารสำหรับองค์ประกอบ i ดังนี้



ภาพประกอบ 1.9 การสัมผัสรับกับจากการไหลแบบสวนทางในช่วงความสูง dZ ของคอลัมน์

$$Ldx_i + x_i dL = Vdy_i + y_i dV \quad (1.1)$$

เมื่อ L เป็นปริมาณของเหลว และ V เป็นปริมาณของไอดี

x_i, y_i เป็นโมลแฟร์กัชน์ของส่วนประกอบ i ในของเหลวและไอดี ตามลำดับ

การแพร่อันเกิดจากการไหลแบบสวนทาง (counter diffusion) โดยที่ไอดีและของเหลวจะเกิดการแพร่ด้วยโมลที่เท่ากัน (equimolar) นั่นคือ $dV = dL$ การถ่ายโอนสุทธิของส่วนประกอบ i จากส่วนไอดีไปยังระหว่างหน้า (interface) ไอดี-ของเหลว จะได้ว่า

$$\begin{aligned} Vdy_i &= (k_v a)(y_i - y_i^*)dZ \\ \frac{dy_i}{y_i - y_i^*} &= \frac{k_v adZ}{V} = \frac{1}{H_v} dZ \end{aligned}$$

y_i^* เป็นโมลแฟร์กัชน์ของส่วนประกอบ i ในระหว่างหน้าไอดี-ของเหลว สำหรับการถ่ายโอนแบบทึบหมุดจากไอดีไปยังของเหลวจะเป็น

$$\frac{dy_i}{y_i - y_{L,i}^*} = \frac{k_{ov} adZ}{V} = \frac{1}{H_{ov}} dZ$$

เมื่อ H_v เป็นความสูงของหน่วยการถ่ายโอนในเฟสไอดี

และ H_{ov} เป็นความสูงของหน่วยการถ่ายโอนแบบทั่วหมด
จากการอินทิเกรตสมการจะได้

$$\int^2 \frac{k_v adZ}{V} = \int^2 \frac{1}{H_v} dZ = \int^2 \frac{dy_i}{y_i - y_i^*} = N_v \quad (1.2)$$

$$\int^2 \frac{k_{ov} adZ}{V} = \int^2 \frac{1}{H_{ov}} dZ = \int^2 \frac{dy_i}{y_i - y_{L,i}^*} = N_{ov} \quad (1.3)$$

เมื่อ N_v และ N_{ov} เป็นจำนวนหน่วยการถ่ายโอนในเฟสไอและจำนวนหน่วยการ
ถ่ายโอนแบบทั่วหมดตามลำดับ

ดังนั้นเมื่อต้องการค่าความสูงของคอลัมน์วัสดุบรรจุ ก็จะหาได้จาก

$$Z = N_v H_v = N_{ov} H_{ov} \quad (1.4)$$

เมื่อ $H_v = V/k_v a$ และ $H_{ov} = V/k_{ov} a$

จากหลักการของสเตจสำหรับคอลัมน์วัสดุบรรจุ อาจนำมาประยุกต์ใช้ได้ดังนี้

$$Z = (N)(HETP) \quad (1.5)$$

เมื่อ N เป็นจำนวนสเตจทางทฤษฎี

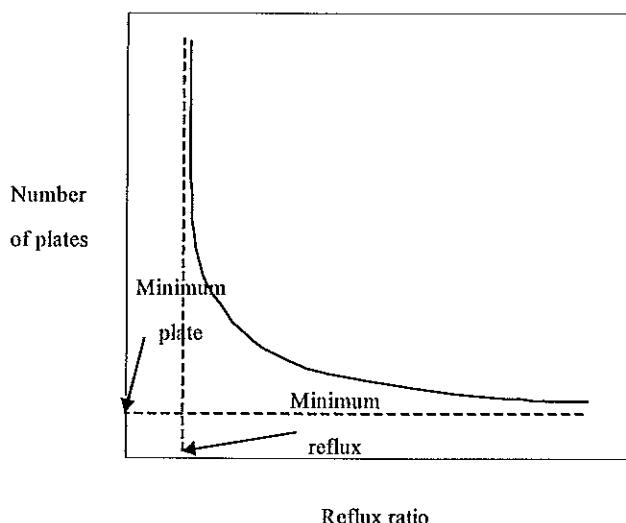
HETP (height equivalent theoretical plate) เป็นความสูงสมมูลกับเพลททางทฤษฎี
โดยเทอมเออนพิริคัลนี้ได้รับการพัฒนามานานหลายปี ในการหาค่านี้จะอยู่บนพื้นฐานของ
ประสิทธิภาพและการสังเกตการดำเนินการของคอลัมน์วัสดุบรรจุ

Saito, et al., 1998 ได้ทำการทดลองศึกษาการถ่ายโอนมวลในหอกลั่นแบบไม่เป็นเนื้อ
เดียว (heterogeneous distillation) โดยทำการศึกษากับคอลัมน์แบบผนังเปียก (wet wall
column) ภายใต้สภาพรีฟลักษ์ทั่วหมดด้วยความยาวของคอลัมน์ที่แตกต่างกันสำหรับระบบ
ของอุตสาหกรรม-เบนชีน-น้ำ จากการศึกษาการแพร่ที่เกิดขึ้นบนเส้นทางการกลั่น (distillation
path) ในกรณีที่มีเส้นทางการกลั่นน้อยจะได้ผลที่ตรงกับทฤษฎีของการถ่ายโอนมวลสารใน
ท่อ แต่เมื่อเส้นทางการกลั่นยาวจะให้ผลที่เปลี่ยนจากทฤษฎี จากการทำแบบจำลองด้วย
คอมพิวเตอร์ (simulation) โดยใช้ทฤษฎีการแพร่ในท่อ ทำให้สามารถคำนวณเข้มข้นและ
อัตราการไหลของรีฟลักษ์ที่ส่วนบนของคอลัมน์ ซึ่งผลที่ได้จะตรงกับกรณีเส้นทางการกลั่นที่
ยาว และยังแสดงให้เห็นว่าเส้นทางการกลั่นที่ยาวจะเป็นแรงขับ (driving force) ของความเข้ม
ข้น นั่นคือมีการเปลี่ยนแปลงความเข้มข้นตลอดความยาวของคอลัมน์ นอกจากนี้ความยาว
ของเส้นทางการกลั่นยังมีผลมาจากการความเข้มข้นของผลผลิตส่วนล่างและค่าเรย์โนลด์สเนอร์
(Reynolds number) ของเฟสไอ

๙. รีฟลักซ์และจำนวนเพลท

รีฟลักซ์เป็นของเหลวที่ได้จากการควบแน่นของไอที่ออกมาจากส่วนบนของคอลัมน์โดยใช้เครื่องแยกเปลี่ยนความร้อนภายนอก การควบแน่นนี้อาจจะเป็นการควบแน่นแบบบางส่วนหรือแบบทั้งหมด ดังนั้นรีฟลักซ์จะอาจจะเป็นของเหลวที่จุดฟองอันเกิดจากการควบแน่นบางส่วน โดยของเหลวส่วนนี้จะสมดุลกับไอที่ไม่ถูกควบแน่น หรือรีฟลักซ์อาจจะเป็นของเหลวที่ผ่านการควบแน่นของไอและคงความร้อนออกต่อไปจนมีอุณหภูมิต่ำกว่าจุดฟอง

ข้อจำกัดในการออกแบบคอลัมน์คือการดำเนินการที่รีฟลักซ์ต่ำสุด (minimum reflux) และรีฟลักซ์ทั้งหมด (total reflux) ในออกแบบคอลัมน์จึงต้องกำหนดรีฟลักซ์ก่อนทำการคำนวณเพื่อให้ผลผลิตของคอลัมน์อยู่ภายในช่วงของข้อจำกัดทั้งสองนี้ การพิจารณาเลือกช่วงรีฟลักซ์ที่เหมาะสมจะมีประโยชน์ในทางเศรษฐศาสตร์ของกระบวนการเป็นอย่างมาก กราฟในภาพประกอบ 1.10 จะอธิบายถึงความสัมพันธ์ระหว่างอัตราส่วนรีฟลักซ์และจำนวนเพลทที่ใช้ในการกลั่นแยก



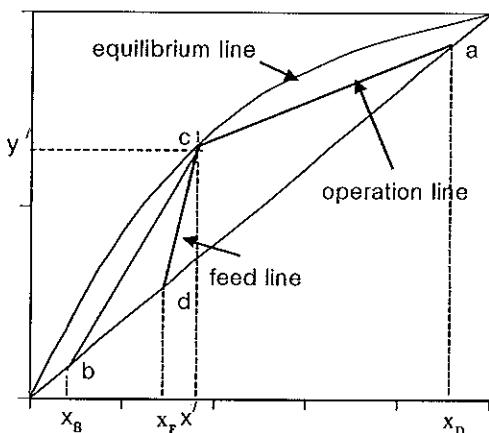
ภาพประกอบ 1.10 กราฟความสัมพันธ์ระหว่างอัตราส่วนรีฟลักซ์และจำนวนเพลท

๙.1 รีฟลักซ์ต่ำสุด เมื่อดำเนินการกลั่นโดยใช้รีฟลักซ์ที่ต่ำลงจนถึงค่าหนึ่ง จำนวนเพลทจะเพิ่มขึ้นจนมีจำนวนเป็นอนันต์ ซึ่งค่ารีฟลักซ์ที่จุดดำเนินการนี้จะถูกเรียกว่า เป็นรีฟลักซ์ต่ำสุด การดำเนินการที่รีฟลักซ์ต่ำสุดนี้จะต้องการพลังงานในการกลั่นต่ำที่สุด

เมื่อจำนวนเพลทภายในคอลัมน์มีจำนวนเป็นอนันต์ จะมีช่วงของคอลัมน์ช่วงหนึ่งที่อยู่ในสภาพสมดุลซึ่งทำให้ไอและของเหลวที่ไหลผ่านในแต่ละเพลทของคอลัมน์ช่วงนี้จะมีส่วนประกอบที่คงที่ไม่เปลี่ยนแปลง โดยเราจะเรียกช่วงของคอลัมน์ที่มีลักษณะดังกล่าวว่า

เป็นช่วงพินช์ (pinch) ช่วงพินช์อาจจะอยู่ในสตริปปิงเชกชันหรือเรกติไฟอิงเชกชันของ กอกลั่มน้ำก็ได้ แต่สำหรับการกลั่นที่มีผลผลิตกระแสข้าง (sidestream) จุดพินช์นี้จะอยู่ที่ตำแหน่งของเพลทปีอน

ในการแสดงการดำเนินการกลั่นที่ค่ารีฟลักซ์ต่ำสุดด้วยกราฟจะสามารถแสดงได้ด้วย กราฟความสัมพันธ์ระหว่างความเข้มข้นของส่วนประกอบของเหลว (แกน x) และไอ (แกน y) ดังในภาพประกอบ 1.11 จะพบว่าจุดพินช์เป็นจุดตัดของเส้นดำเนินการ (operating line) และเส้นปีอน (feed line) ที่ตัดกันบนเส้นสมดุล (equilibrium line) โดยจุดนี้จะเป็นจุดที่สารในสถานะไอและของเหลวอยู่ในสมดุลกัน



ภาพประกอบ 1.11 กราฟสมดุลไอ-ของเหลวแสดงอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุด

จากภาพประกอบ 1.11 จะแสดงถึงค่ารีฟลักซ์ต่ำสุดที่เกิดขึ้นเมื่อเส้นดำเนินการ (เส้น ac) และเส้นปีอน (เส้น dc) ตัดกันบนเส้นโภคสมดุล (equilibrium line) พอดี ซึ่งสมมุติฐาน สำหรับการคำนวณหาค่ารีฟลักซ์ต่ำสุดจะเป็นความสัมพันธ์ขององค์ประกอบและอุณหภูมิใน บริเวณที่มีองค์ประกอบคงที่ที่จุดพินช์นั้นเอง

ค่าความชันของเส้นดำเนินการในเรกติไฟอิงเชกชัน L/V จะเท่ากับ $R_{Dm}/(R_{Dm}+1)$ และใน กรณีรีฟลักซ์ต่ำสุดเป็น R_{Dm} สามารถเขียนได้คือ

$$\frac{R_{Dm}}{R_{Dm} + 1} = \frac{x_D - y'}{x_D - x'}$$

$$R_{Dm} = \frac{x_D - y'}{y' - x'}$$

วิธีการของอันเดอร์วูด (Underwood's Method) สำหรับการหาค่ารีฟลักซ์ต่ำสุด 'ได้ สมมุติให้การไอลดั่นเชิงโมลแลด (molal overflow) และส่วนประเทยสัมพัทธ์ (α) มีค่าคงที่ ตลอดทั้งความยาวคอกลั่มน์ที่อุณหภูมิเฉลี่ยของคอกลั่มน์ โดยมีขั้นตอนการคำนวณดังนี้'

1) หากค่า θ จากสมการที่ 1.6 โดยค่านี้จะมีค่าอยู่ระหว่างค่า α ของส่วนประกอบคึ่ง หนักและส่วนประกอบคึ่งเบาของการแยก ซึ่งค่า θ จะหาได้โดยวิธีการลองผิดลองถูก (trial and error)

$$\sum_1^n \frac{x_F}{(\alpha - \theta)/\alpha} = 1 - q = \frac{(\alpha_a x_a)_F}{\alpha_a - \theta} + \frac{(\alpha_b x_b)_F}{\alpha_b - \theta} + \dots + \frac{(\alpha_n x_n)_F}{\alpha_n - \theta} \quad (1.6)$$

เมื่อ x_{a_F} = โมลแพรกชันของสาร a ในสารปื้อน

α_{a_F} = ส่วนประเทยสัมพัทธ์ (relative volatility) ของสาร a เทียบกับส่วนประกอบคึ่งหนัก

q = จำนวนโมลของเหลวอิ่มตัวที่อยู่ในสารปื้อน 1 โมล

จากปริมาณสารปื้อนที่ปื้อนเข้าสู่คอกลั่มน์การกลั่นจะทำให้อัตราการไอลของเหลวในสครับปิงเชกชันและอัตราการไอลของไอใน rekтиไฟอิงเชกชันมีเพิ่มมากขึ้น อัตราการไอลของไอและของเหลวนี้จะขึ้นอยู่กับอุณหภูมิและสถานะของกระแสที่ปื้อนเข้าสู่คอกลั่มน์ ซึ่งสถานะของสารปื้อนจะมีได้ทั้งหมด 5 สถานะ โดยในแต่ละสถานะจะมีค่า q ที่แตกต่างกัน ดังนี้

1. สถานะของเหลวเย็น (cold liquid) มี $q > 1$
2. สถานะของเหลวอิ่มตัว (saturated liquid) มี $q = 1$
3. สถานะไอลผสมอิ่มตัว (two-phase feed) มี $0 < q < 1$
4. สถานะไอลอิ่มตัว (saturated vapor) มี $q = 0$
5. สถานะไօร์ออนယาดยิ่ง (superheated vapor) มี $q < 0$

สำหรับสารปื้อนที่อยู่ในสถานะไอลผสมอิ่มตัวจะเกิดปรากฏการณ์ทำงานองเดียวกับการดำเนินการแบบแฟลช (flash operation) ซึ่งจะมีค่า q เท่ากับ $1-f$ เมื่อ f เป็นแพรกชันของไอ

2) สำหรับกรณีที่สารปื้อนมีสถานะเป็นของเหลวอิ่มตัว จะใช้ส่วนประกอบของผล พลิตส่วนบนในการคำนวณหาค่า $(L/D)_{min}$ โดยการแทนค่า θ ที่ได้ลงในสมการที่ 1.7 ดังนี้

$$\left(\frac{L_o}{D} \right)_{min} + 1 = \sum_1^n \frac{x_D}{(\alpha - \theta)/\alpha} = \frac{(\alpha_a x_a)_D}{\alpha_a - \theta} + \frac{(\alpha_b x_b)_D}{\alpha_b - \theta} + \dots + \frac{(\alpha_n x_n)_D}{\alpha_n - \theta} \quad (1.7)$$

เมื่อ x_D เป็นโมลแพร์กชันของส่วนประกอบในผลผลิตส่วนบน

เมื่อการกลั่นแยกมีผลผลิตกระแสข้างออกมาจากเรกติไฟอิงเชกชัน จะเขียนสมการดูด
มวลสารรอบส่วนบนของคอลัมน์กัลล์ได้ดังนี้

$$v_{RP} = I_{RP} + P + D \quad (1.8)$$

เมื่อ v_{RP} และ I_{RP} เป็นมวลของไอและของเหลวที่เรกติไฟอิงเชกชัน

อัตราการกลั่นของผลผลิตจากส่วนเรกติไฟอิงของคอลัมน์ซึ่งมีผลผลิตกระแสข้างอยู่
ด้วยจะเป็น $\bar{D} = D + P$ เมื่อ D เป็นอัตราการกลั่นของผลผลิตบน และ P เป็นของผลผลิต
กระแสข้าง ดังนั้นจึงสามารถนำเอาสมการของอันเดอร์วูดซึ่งปกติจะใช้กับคอลัมน์ที่มีผลผลิต
เพียง 2 ชนิดมาใช้ในการหาอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดของการกลั่นแยกแบบชั้นช้อนและมีผล
ผลิตกระแสข้างได้ โดยกำหนดให้ใช้ค่า \bar{D} แทนค่า D ในสมการของอันเดอร์วูด และทำการ
คำนวณหาค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดด้วยขั้นตอนที่เหมือนกับการที่ใช้สมการนี้ในคอลัมน์ที่
ไม่มีผลผลิตกระแสข้าง

Koehler, et al., 1991 "ได้คำนวณหารีฟลักซ์ต่ำสุดสำหรับสารผสมที่ไม่เป็นอุดมคติ
โดยใช้รูปแบบของการกลั่นที่ขั้นตอนกลับได้ วิธีนี้จะใช้วลามาในการคำนวณสั้นๆ โดยไม่จำเป็นต้อง
ใช้คอมพิวเตอร์หรือการทำซ้ำ (iteration) วิธีการนี้จะเหมาะสมกับการกลั่นขนาดใหญ่ที่อยู่ใน
ขั้นตอนการออกแบบกระบวนการในขั้นต้น โดยจะอยู่ในเกณฑ์ของความต้องการผลิตงาน ซึ่ง
มีความคิดพื้นฐานในการอธิบายคอลัมน์การกลั่นภายในตัวส่วนต่างๆ รวมทั้งได้
อธิบายและแสดงถึงการทำงานการหาจุดพินช์"

ฉ.2 หาจำนวนแพลทต่ำสุด (minimum trays)

ข้อจำกัดของความสามารถในการกลั่นแยกของคอลัมน์จะอยู่ที่จำนวนสเตจและอัตรา
ส่วนรีฟลักซ์ที่กำหนด โดยในแต่ละคอลัมน์การกลั่นจะต้องมีจำนวนสเตจทางทฤษฎีต่ำสุดอยู่
ก่านี้ที่จะทำให้การกลั่นแยกเกิดขึ้นได้ตามความต้องการ ซึ่งคอลัมน์กัลล์จะมีจำนวนสเตจ
ต่ำสุดได้จะต้องเป็นคอลัมน์ที่มีรีฟลักซ์แบบทั้งหมด (total reflux) นั่นคือจะไม่มีผลผลิตที่ผ่าน
กระบวนการแน่นของไอส่งออกมาจากส่วนบนสุดของคอลัมน์เลย เราจะเรียกการดำเนินการกลั่น
แบบนี้ว่าการกลั่นแบบจำนวนสเตจต่ำสุด

เฟนสกี (Fenske) เป็นคนแรกที่เสนอสมการสำหรับหาจำนวนสเตจต่ำสุดที่ใช้กับการกลั่นส่วนผสมที่มีส่วนประกอบหลายตัว โดยสมมุติว่าค่าเฉลี่ยของสภาพระเหยสัมพัทธ์ใช้ได้กับทุกสเตจในคอลัมน์และคอลัมน์มีการดำเนินการแบบจำแนกสเตจต่ำสุด ซึ่งจะมีสมการอย่างง่ายดังนี้

$$\left(\frac{x_D}{x'_D} \right) = \alpha_{avg}^{N_m} \frac{x_B}{x'_B}$$

เมื่อ N_m เป็นจำนวนสเตจทางทฤษฎีต่ำสุดที่ต้องการ

x_p และ x_B เป็นโโนลแฟร์กชันของส่วนประกอบคึ่งเบาในผลผลิตบนและผลผลิตล่าง

x'_D และ x'_B เป็นโโนลแฟร์กชันส่วนประกอบคึ่งหนักในผลผลิตบนและผลผลิตล่าง

ค่าที่ต้องการสำหรับ α_{avg} จะพิจารณาได้จากการแยกที่เกิดขึ้นภายในคอลัมน์ ดังนั้นจะเป็นการช่วยกำจัดปัญหางานอย่างในการเลือกใช้ค่าใด้จากหนาดข้อจำกัดดังต่อไปนี้

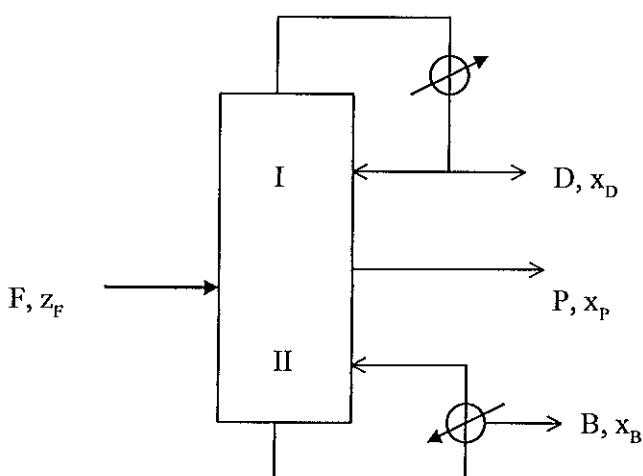
- เมื่อจากคอลัมน์จะดำเนินการแบบการต้มซึ่งบางส่วน (partial reboiler) การแยกระหว่างไอและของเหลวที่เกิดขึ้นในส่วนล่างสุดของคอลัมน์จะมีอุณหภูมิเป็นอุณหภูมิของการต้มซึ่งที่คุณนี้จะเป็นจุดฟองของผลผลิตส่วนล่างนั้นเอง

- ในการถึงของการควบแน่นแบบทั้งหมด (total condenser) การแยกและการสัมผัสกันครั้งสุดท้ายระหว่างไอและของเหลวจะเกิดขึ้นที่สเตจบนสุด และกรณีของการควบแน่นบางส่วน (partial condenser) การสัมผัสกันระหว่างไอ-ของเหลวครั้งสุดท้ายจะเกิดขึ้นในเครื่องควบแน่น ดังนั้นการดำเนินการทั้งสองแบบนี้จะมีอุณหภูมิเป็นจุดน้ำเดือดของผลผลิตส่วนบน

ถ้ากำหนดให้อุณหภูมิเฉลี่ยของคอลัมน์เป็นค่าเฉลี่ยของจุดน้ำเดือดของผลผลิตส่วนบนและจุดฟองของผลผลิตส่วนล่าง เราอาจจะสามารถหาค่าระเหยสัมพัทธ์เฉลี่ยของคอลัมน์ได้จากค่าระเหยสัมพัทธ์ของส่วนประกอบคึ่งที่อุณหภูมิเฉลี่ยของห้องกลั่น

การหาจำนวนสเตจต่ำสุดที่ต้องการในคอลัมน์แบบชั้นช้อนและมีผลผลิตกระแสข้างเพิ่มเข้ามา จะได้ค่าสภาพระเหยสัมพัทธ์สำหรับแต่ละส่วนของคอลัมน์ที่ไม่เท่ากัน เมื่อจากส่วนประกอบคึ่งของแต่ละส่วนในคอลัมน์จะต่างกัน ดังนั้นเมื่อส่วนประกอบคึ่งเปลี่ยนไปสภาพระเหยสัมพัทธ์ก็จะต้องเปลี่ยนไปตามส่วนประกอบคึ่งหนักของส่วนนั้น สำหรับคอลัมน์การกลั่นที่มีผลผลิตกระแสข้างหลายกระแส คอลัมน์ถูกแบ่งออกเป็นส่วนๆ ซึ่งมีจำนวนส่วนแบ่งเท่ากับจำนวนผลผลิตกระแสข้างบวก 1 โดยผลผลิตกระแสข้างอาจจะอยู่ในเรกติไฟอิงเซกชันหรือสตริปปิงเซกชันของคอลัมน์ก็ได้

ตัวอย่างของการแยกแบบชั้นช้อน (complex fractionators) สำหรับการคำนวณหาจำนวนสเตจต่ำสุดโดยใช้สมการของ约内尔 (Joyner) ซึ่งแสดงถึงการแยกที่มีผลผลิต 3 ตัวในคอลัมน์แยกตามภาพประกอบ 1.12 โดยจะทำการแบ่งคอลัมน์ออกได้เป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่อยู่ระหว่างผลผลิตบนกับผลผลิตกลางซึ่งกำหนดให้เป็นส่วน I และระหว่างผลผลิตกลางและส่วนล่างกับผลผลิตล่างกำหนดให้เป็นส่วน II ซึ่งจะได้สมการของคอลัมน์แต่ละส่วนดังนี้



ภาพประกอบ 1.12 โครงสร้างของคอลัมน์การกลั่นแบบชั้นช้อนที่จำนวนสเตจต่ำสุด

$$\text{ส่วนที่ } 1 \quad \alpha_{\text{avg}}^{\text{N}_m} = \frac{x_D x'_P}{x'_D x_P} \quad (1.10)$$

$$\text{ส่วนที่ } 2 \quad \alpha_{\text{avg}}^{\text{N}_{ml}} = \frac{x_P x'_B}{x'_P x_B} \quad (1.11)$$

เพรากะนั้นจำนวนสเตจต่ำสุดทั้งหมดที่ต้องการสำหรับการแยกนี้คือ

$$N_m = N_{ml} + N_{ml} \quad (1.12)$$

3.3 อัตราส่วนรีฟลักซ์ที่เหมาะสม (optimum reflux ratio)

เมื่ออัตราส่วนรีฟลักซ์เพิ่มขึ้นจากค่าต่ำสุดจะทำให้จำนวนเพลทที่จำเป็นต้องใช้ลดลง การที่อัตราส่วนรีฟลักซ์เพิ่มขึ้นนี้จะทำให้ปริมาณไนโตรแพร็อกไซด์ (V) และกระแสน้ำ (L) เพิ่มขึ้น ซึ่งจะส่งผลให้พื้นที่หน้าตัดของเพลทใหญ่ขึ้น เมื่อรีฟลักซ์เพิ่มขึ้นจนถึงจุดหนึ่ง ค่าใช้จ่ายในการสร้างเพลทขนาดใหญ่จะเพิ่มขึ้นจนไม่คุ้มกับจำนวนเพลทที่ลดลง ในขณะเดียวกันค่าใช้จ่ายที่ใช้กับเครื่องรีบอยเลอร์และเครื่องควบแน่นก็จะเพิ่มขึ้นตามค่ารีฟลักซ์ไปด้วย ดังนั้นจะมีค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ค่าหนึ่งที่จะทำให้มีการลงทุนต่ำสุด ค่านี้เรียกว่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ที่เหมาะสม ซึ่งโดยปกติค่านี้จะสูงกว่าค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดอยู่ 1.2 ถึง 2 เท่า

น.4 การประมาณตัวแหน่งของสเตจปีอน (Feed Plate)

เคริคไบรด์ (Kirkbride) ได้เสนอสมการสำหรับประมาณอัตราส่วนของจำนวนเพลทที่อยู่เหนือและล่างสเตจปีอน สมการนี้จะนำไปสู่การประมาณตัวแหน่งของสเตจปีอนได้ ซึ่งมีความสัมพันธ์ดังนี้

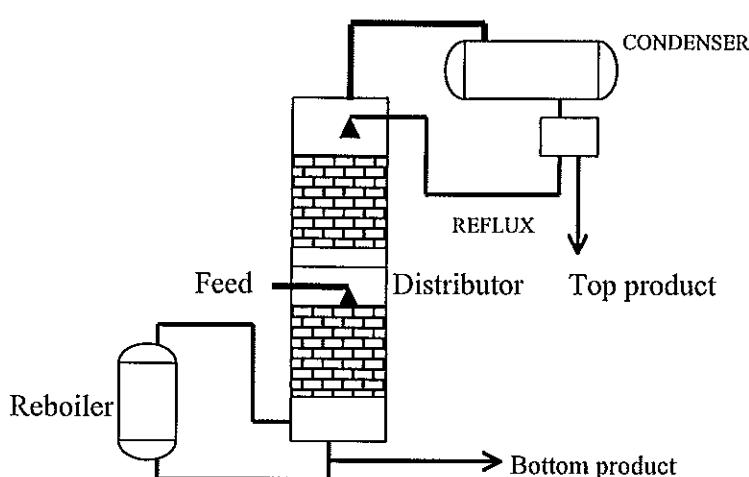
$$\log \frac{m}{p} = 0.206 \log \left\{ \frac{B}{D} \left(\frac{X_{HK}}{X_{LK}} \right)_F \left(\frac{X_{LK}}{X_{HK}} \right)_D^2 \right\} \quad (1.13)$$

เมื่อ m = จำนวนของสเตจทางทฤษฎีที่อยู่เหนือสเตจปีอน

p = จำนวนสเตจทางทฤษฎีที่อยู่ต่ำกว่าสเตจปีอน

1.2.2 การออกแบบคอลัมน์วัสดุบรรจุ

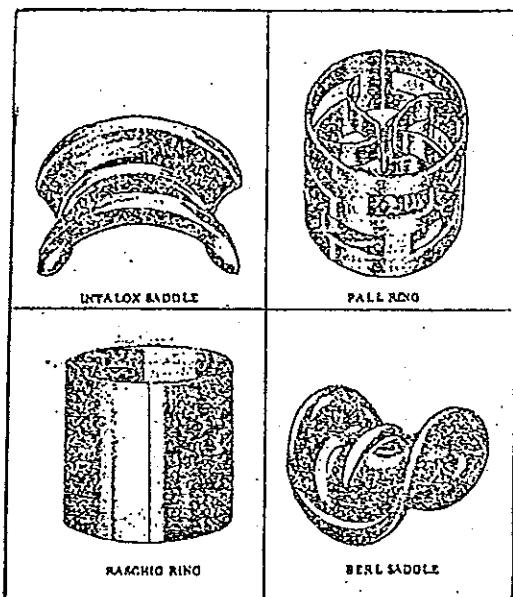
คอลัมน์การกลั่นแบบเพลทชั่งมีแผ่นเพลทเป็นตัวช่วยในการถ่ายโอนมวลสาร เพลทที่ใช้กันโดยทั่วไปจะมีอยู่หลายชนิดด้วยกัน เช่นเพลทเจาะรู (perforated plate) และเพลทนิดหมวก (bubble cap plate) เพลทเหล่านี้จะเพิ่มพื้นที่ผิวสัมผัสระหว่างไอที่ไหลขึ้นและรีฟลักซ์ที่ไหลลง ได้เป็นอย่างมาก พื้นที่ผิวสัมผัสนี้จะเป็นสิ่งจำเป็นสำหรับการแพร่ที่เกิดขึ้น โดยเพลทจะทำให้ไอเปลี่ยนสภาพเป็นพองไหหล่อผ่านของเหลวขึ้นสู่ด้านบน นอกจากคอลัมน์ชนิดที่มีเพลทแล้วยังมีคอลัมน์อิกรูปหนึ่งที่ให้พื้นที่ผิวสัมผัสมาก เช่นกัน คือคอลัมน์วัสดุบรรจุ (packed column) ดังมีตัวอย่างของการจัดโครงสร้างของระบบการกลั่นในภาพประกอบ 1.13



ภาพประกอบ 1.13 คอลัมน์วัสดุบรรจุสำหรับการกลั่น

ภายในคอลัมน์วัสดุบรรจุจะเต็มไปด้วยอุปกรณ์เพื่อเพิ่มการสัมผัสนอกของมวลสารที่เรียกว่าวัสดุบรรจุ (packing) ซึ่งอุปกรณ์นี้จะมีขนาดและรูปร่างที่แตกต่างกันออกไปตามลักษณะ

ของการออกแบบให้มีพื้นที่ผิวสัมผัสให้มากที่สุดเพื่อเพิ่มการถ่ายโอนของมวลและพลังงานรวมทั้งขึ้นทำให้มีกระแสของไออกไอล์ฟินอย่างสม่ำเสมอและมีกระแสไฟฟลักซ์ที่ไอล์ฟินอย่างสม่ำเสมอ ทำให้เกิดเป็นระบบกระแสไฟล์ส่วนทางกัน คอลัมน์ชนิดวัสดุบรรจุนี้จะต่างจากคอลัมน์แบบเพลทที่กระบวนการการถ่ายโอน นั่นคือการถ่ายโอนของคอลัมน์แบบเพลทจะเกิดขึ้นเฉพาะบนแต่ละเพลทเท่านั้นส่วนคอลัมน์วัสดุบรรจุจะเกิดการถ่ายโอนทั่วทั้งคอลัมน์



ภาพประกอบ 1.14 แสดงลักษณะของวัสดุบรรจุ

ภายในคอลัมน์วัสดุบรรจุจะติดตั้งตะแกรงหรือแผ่นเจาะรูเพื่อใช้เป็นตัวบีดที่ด้านบน และด้านล่างของคอลัมน์เพื่อไม่ให้วัสดุบรรจุหลุดติดไปกับกระแสของไอล์ ผิวของวัสดุบรรจุ จะเปิกอย่างสม่ำเสมอจากการไอล์ผ่านของรีฟลักซ์และของเหลวมีอน วัสดุที่ใช้ทำวัสดุบรรจุ จะต้องสามารถทนต่อการกัดกร่อนอันเนื่องจากการไอล์ผ่านของสารได้เป็นอย่างดี วัสดุบรรจุที่มีใช้อยู่โดยทั่วไปในทางการค้าได้แก่

ชนิด	วัสดุที่ใช้
วงแหวนริชชิง	โลหะและเซรามิก
วงแหวนพอลล์	โลหะและพลาสติก
อาنمีอินทาลอกซ์	เซรามิกและพลาสติก
อาنمีเบอร์ล์	เซรามิก

อุปกรณ์เหล่านี้จะบังคับให้ของเหลวไหลลงอย่างช้าๆ ผ่านคอลัมน์ และไอจ่ายหล่อผ่านสิ่งกีดขวางขึ้นไปรอบ ๆ ซึ่งจะเกิดการสัมผัสระหว่างไอและของเหลวได้ดีกว่าคอลัมน์ชนิดอื่น ตัวอย่างวัสดุบรรจุแสดงตามภาพประกอบ 1.14

จากการวัดและประเมินการทำงานของวัสดุบรรจุ 5 ชนิดโดย Wang, et al., 1994 ซึ่งจะประกอบไปด้วยวงแหวนโลหะ MT วงแหวนพอลิส อันมีอินทาลอกซ์ และวงแหวนมินิที่ต่อกัน 2 ชนิด ซึ่งการทดสอบเกิดขึ้นในคอลัมน์ที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางภายใน 0.6 เมตร พนว่างแหวนโลหะ MT และอันมีอินทาลอกซ์ จะให้การไหล (flux) และความดันลดที่ดีกว่าวัสดุบรรจุอีก 3 ชนิดที่ใช้ในการทดสอบ

เมื่อของเหลวและไอไหลสวนทางผ่านช่องเปิดระหว่างวัสดุบรรจุแต่ละชิ้นด้วยอัตราการไหลต่ำ มวลสารจะได้รับผลกระทบสัมพัทธ์ระหว่างไอและของเหลวน้อย การถ่ายโอนมวลจะดำเนินไปในลักษณะที่คล้ายๆ กับคอลัมน์แบบผนังเปียก เมื่อมีอัตราการไหลที่สูงขึ้นจะต้องพิจารณาถึงการกระทำต่อ กันระหว่างเฟสอันเนื่องจากความปั่นป่วนและการถ่างของของเหลวซึ่งจะช่วยส่งเสริมการถ่ายโอนมวล เราเรียกช่วงดำเนินการของอัตราการไหลว่าโหลด (load) ถ้ามีอัตราการไหลของของเหลวเพิ่มขึ้นมากก็อาจจะทำให้เกิดการท่วม (flooding) ขึ้นได้ ดังนั้นเมื่อพิจารณาถึงความสูงของคอลัมน์การกลั่นโดยทั่วไปก็อาจจะกล่าวได้ว่าความสูงของคอลัมน์จะขึ้นอยู่กับชนิดของวัสดุบรรจุ โดยดู และการถ่ายโอนมวลของระบบ

การคำนวณเกี่ยวกับคอลัมน์วัสดุบรรจุ

สำหรับคอลัมน์แบบเพลท ไอที่ออกแบบมาให้มีส่วนประกอบระหว่างอยู่มากกว่า ไอที่เข้าเพลท ซึ่งในแต่ละหนึ่งเพลทนี้จะเรียกว่าเป็นหนึ่งสเตจสมดุล ได้สมมุติให้ความสมดุลในหนึ่งสเตจนี้เป็นเหมือนกับ ไอที่เข้าและออกจากวัสดุบรรจุที่ช่วงความสูงค่าหนึ่งในคอลัมน์ ซึ่งจะกำหนดให้เป็นช่วงความสูงสมมูลกับ 1 เพลทในทางทฤษฎี (height equivalent theoretical plate, HETP) เนื่องจากทุกส่วนในคอลัมน์วัสดุบรรจุมีลักษณะทางกายภาพที่เหมือนกัน ดังนั้นค่าความสูงที่ต้องการของคอลัมน์วัสดุบรรจุเพื่อให้เกิดการแยกชิ้นเป็น HETP คูณด้วยจำนวนเพลททางทฤษฎีที่ต้องการ

ถึงแม้ว่าวิธีการหาค่าความสูงของคอลัมน์แบบวัสดุบรรจุที่กล่าวมานี้จะได้มีการพัฒนามากทางทฤษฎีเพียงเล็กน้อย แต่ก็เป็นวิธีการที่ง่ายและมีการใช้กันอย่างกว้างขวางในการออกแบบ เมอคซ์ (Murch) ได้แสดงความสัมพันธ์สำหรับ HETP และจากผลการวิเคราะห์ของหลายท่าน ซึ่งได้พิจารณาถึงคอลัมน์ที่มีเส้นผ่านศูนย์กลาง 2-30 นิ้ว ความสูงของคอลัมน์

3-10 ฟุต โดยมีวัสดุบรรจุเป็นแบบวงแหวน อันมี แกะอื่นๆ ที่สภาวะรีฟลักซ์แบบทั้งหมด (total reflux) และส่วนผสมที่พิจารณาเป็นໄสโตรคาร์บอนซึ่งมีค่าสภาระเหยสัมพัทธ์ไม่น่ากว่า 3 มืออัตราการไหลของไอเป็น $130-1840 \text{ lbs/hr-ft}^2$ (25-80% ของการทั่วไป) จะมีสมการในการคำนวณหา HETP ดังนี้

$$\text{HETP} = C_1 \cdot G^{C_2} \cdot d_c^{C_3} \cdot Z^{1/3} \cdot \frac{\alpha \cdot \mu_L}{\rho_L} \quad (1.14)$$

เมื่อค่าของ C_1 , C_2 และ C_3 จะเปรียบเทียบกับค่าของวัสดุบรรจุ

G' = ความเร็วเชิงมวลดของไอ, lb/hr-ft^2

d_c = เส้นผ่าศูนย์กลางคล้มน้ำ, in

Z = ความสูงของการวัสดุบรรจุในคลัมน้ำ, ft

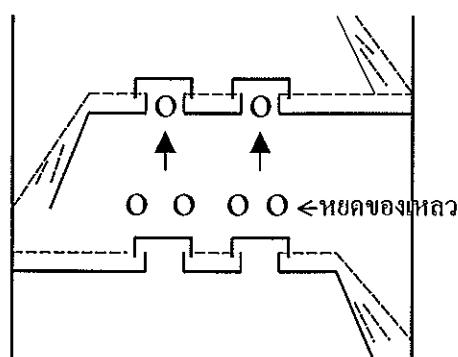
α = ค่าสภาระเหยสัมพัทธ์

μ_L = ความหนืดของเหลว, centipoises

ρ_L = ความหนาแน่นของเหลว, gm/cc

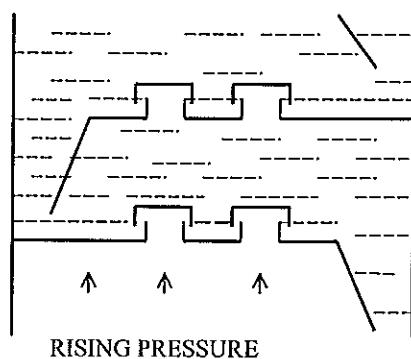
1.2.3 ปรากฏการณ์ที่จะทำให้ประสิทธิภาพของการแยกลดลง มีดังนี้

1. เอ็นแทรนเมนท์ (entrainment) จะเกิดขึ้นเมื่อมีไอระเหยในอัตราที่มากเกินไปอันเนื่องจากมีอัตราการให้ความร้อนที่สูงมาก จะทำให้ไอเหล่านี้ดึงเอาเหลวจากคลัมล่างติดขึ้นสู่ส่วนบน ซึ่งจะส่งผลให้เกิดการปนเปื้อนของส่วนประกอบหนักในผลผลิตเบาและมีประสิทธิภาพในการแยกที่ต่ำลง ปรากฏการณ์เช่นนี้แสดงได้ดังภาพประกอบ 1.15



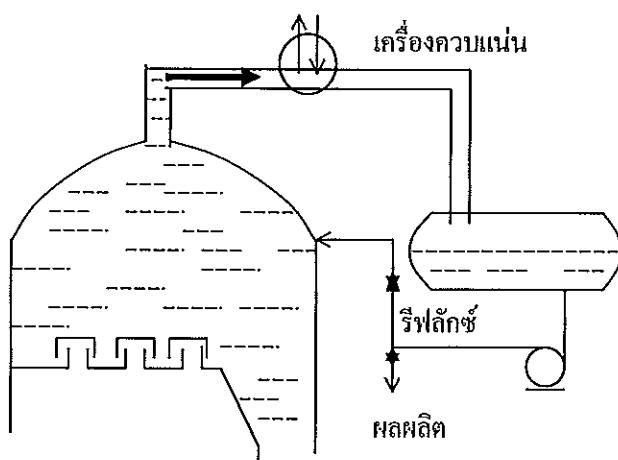
ภาพประกอบ 1.15 การเกิดเอ็นแทรนเมนท์

2. การท่วม (flooding) เกิดขึ้นเมื่อของเหลวไม่สามารถไหลลงสู่ส่วนล่างได้ มักจะเกิดขึ้นเนื่องจากการมีรีฟลัคซ์ที่สูงจนเกินไปทำให้มีโหลดของเหลวมาก และอาจจะเกิดขึ้นจากของเหลวมีความหนาแน่นต่ำอันเนื่องจากมีไอพสมอยู่ในของเหลวมาก โดยท่องของไอที่ไหลขึ้นจะทำให้มีโหลดของเหลวเพิ่มขึ้น ของเหลวจะเกิดการสะสมและท่วมอยู่บนเพลทดังแสดงในภาพประกอบ 1.16 เมื่อเกิดปรากฏการณ์เช่นนี้ความดันลดที่วัดรอบคอดัมจะเริ่มสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว ในที่สุดของเหลวจะท่วมเพลทและค้างอยู่บนเพลท การท่วมจะขยายไปยังเพลทที่อยู่ใกล้เคียงและจะเรียกว่า cumulative flooding



ภาพประกอบ 1.16 การเกิดการท่วมภายในคอดัม

เราสามารถจะหลีกเลี่ยงการท่วมโดยการลดโหลดของคอดัมลง ซึ่งการลดโหลดจะทำได้โดยการลดอัตราการป้อน ลดรีฟลัคซ์ หรือลดสัดส่วนการต้มใหม่ตามแต่โอกาส ในบางครั้งจำเป็นต้องปรับค่าอุณหภูมิการป้อนและอุณหภูมิการต้ม ส่วนสาเหตุอื่นๆที่จะทำให้เกิดการท่วม ได้แก่ อัตราการผลิตที่ไม่สม่ำเสมอ มีการเปลี่ยนแปลงที่รุนแรงของอุณหภูมิส่วนบน และส่วนล่าง เป็นต้น



ภาพประกอบ 1.17 การเกิดพุกงในคอดัม

3. พุกเกิง (puking) เป็นการทิ่มของของเหลวที่เพลทบนสุดของคอลัมน์ อันเนื่องมาจากการส่วนรีฟลักช์ที่สูงจนเกินไปทำให้ของเหลวไม่สามารถไหลลงสู่ด้านล่างได้ทัน สามารถแสดงได้ดังภาพประกอบ 1.17

1.2.4 การกลั่นแบบแบบทช (batch distillation)

โดยปกติแล้วการดำเนินการกลั่นแบบต่อเนื่อง (continuous distillation) จะใช้มือสารที่ต้องการกลั่นเปริมาณมากๆ และมีอัตราการป้อนที่สม่ำเสมอ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของการกลั่นแบบต่อเนื่องจะต่ำกว่าการกลั่นแบบแบบทช ส่วนวิธีการกลั่นแบบแบบทชจะมีการใช้กันอย่างกว้างขวางในห้องทดลองและในหน่วยการผลิตขนาดเล็ก

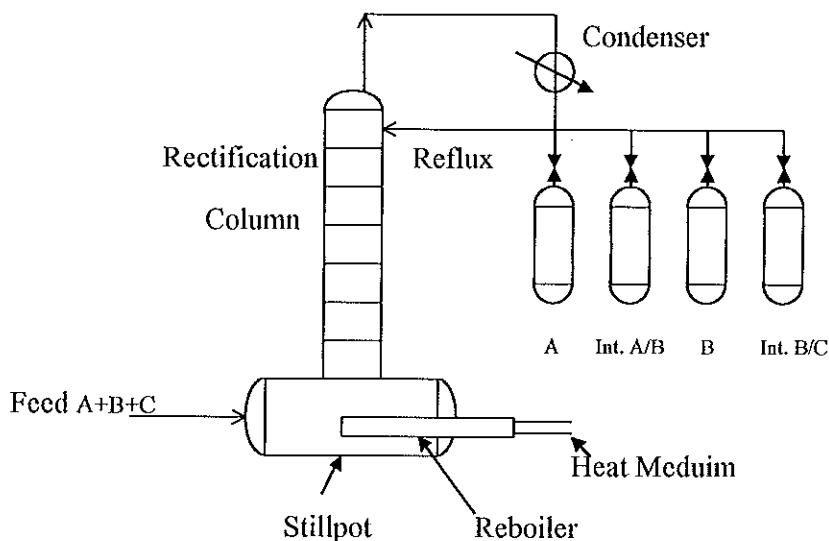
การกลั่นลำดับส่วนคือวิธีการกลั่นแบบแบบทช ทำได้โดยป้อนสารที่ต้องการแยกด้วยปริมาณที่แน่นอนเข้าหม้อกลั่นเพียงครั้งเดียวในตอนเริ่มต้น แล้วให้ความร้อนแก่หม้อกลั่นจนเกิดเป็นไอไหหลึ้นไปยังส่วนบนของคอลัมน์และออกเป็นผลผลิตตามช่วงอุณหภูมิจุดเดือด การดำเนินการเช่นนี้จะเกิดขึ้นไปจนกระทั่งได้ผลผลิตจากการกลั่นตามที่ต้องการ เมื่อเสร็จจากการกลั่นจะต้องนำเอาผลผลิตส่วนที่เหลือค้างในหม้อกลั่นออก แล้วทำการป้อนสารเข้าไปในหม้อกลั่นและเริ่มทำการกลั่นใหม่ การกลั่นในลักษณะนี้องค์ประกอบของผลผลิตยอดหอและสารที่เหลืออยู่ในหม้อกลั่นจะเปลี่ยนแปลงตลอดเวลา

การกลั่นแบบแบบทชแสดงได้ดังภาพประกอบ 1.18 องค์ประกอบของผลผลิตยอดหอจะขึ้นอยู่กับลักษณะและโครงสร้างของคอลัมน์ จำนวนเพลท และอัตราส่วนรีฟลักช์ที่ใช้ในการดำเนินการกลั่นจะให้ผลผลิตยอดหอที่มีสารระเหยจ่ายอยู่มาก และของเหลวซึ่งเหลือค้างอยู่ส่วนล่าง (residue) ของคอลัมน์จะมีองค์ประกอบของสารระเหยจ่ายอยู่น้อย

เครื่องมือและวิธีการที่ใช้ในการดำเนินการกลั่นแบบแบบทชและแบบต่อเนื่องจะคล้ายกัน แต่สมมุติฐานในการวิเคราะห์ทางคณิตศาสตร์จะแตกต่างกัน โดยที่การกลั่นแบบต่อเนื่องจะให้ส่วนประกอบและอัตราการไหไม่ขึ้นอยู่กับเวลาของทำการกลั่นหรือเรียกว่าการกลั่นสถานะคงตัว

ถ้าสารป้อนของการกลั่นแบบแบบทชเป็นสารผสมที่มีแฟร์กชันเชิงโน้มของสารระเหยจ่ายอยู่ค่าหนึ่งมาทำการกลั่นตามอัตราส่วนรีฟลักช์ที่กำหนด ในช่วงแรกผลผลิตยอดหอจะเป็นสารระเหยจ่ายที่มีองค์ประกอบคงที่ หลังจากทำการกลั่นไปในช่วงระยะเวลาหนึ่ง องค์ประกอบของผลผลิตเริ่มที่จะเปลี่ยนไปเนื่องจากองค์ประกอบของสารป้อนในหม้อกลั่นเปลี่ยนไป ถ้าเราเพิ่มอัตราส่วนรีฟลักช์เป็นค่าใหม่ก็จะมีความเป็นไปได้ที่จะได่องค์ประกอบ

ของผลผลิตยอดห้ออกมากที่สุดมีอันกับในตอนแรกถึงแม้ว่าสารที่เหลืออยู่ในส่วนล่างของคอลัมน์จะมีองค์ประกอบที่เปลี่ยนไป ดังนั้นการกลั่นแบบแบบทัชที่ทำให้สมบูรณ์ของผลผลิตยอดห้อคงที่ทำได้โดยการเพิ่มอัตราส่วนรีฟลักช์อย่างスマ่เสมอ



ภาพประกอบ 1.18 การกลั่นแบบแบบทัช

การกลั่นแบบรีฟลักช์คงที่จะยอมให้องค์ประกอบของผลผลิตยอดห้อเปลี่ยนไปตลอดเวลา ตัวอย่างเช่น ถ้าต้องการผลผลิตยอดห้อซึ่งมีสารระเหยจ่ายมากกว่ามีองค์ประกอบเป็น 0.9 จะทำได้โดยการจัดให้องค์ประกอบของผลผลิตในตอนเริ่มต้นเป็น 0.95 และยอมให้การกลั่นดำเนินไปจนมีองค์ประกอบเปลี่ยนไปเป็น 0.85 จะทำให้ได้ผลผลิตทั้งหมดมีองค์ประกอบตามที่ต้องการและให้ความบริสุทธิ์ที่ถูกต้องตามที่ได้เลือกไว้

ข้อดีอย่างหนึ่งของการกลั่นแบบแบบทัช คือจะได้ผลผลิตออกมากกว่าหนึ่งชนิด เช่น ทำการกลั่นส่วนผสมของแอลกอฮอล์และน้ำ ในตอนเริ่มต้นจะได้แอลกอฮอล์ที่มีความบริสุทธิ์สูงและสารที่เหลือในคอลัมน์จะมีแอลกอฮอล์อยู่น้อยลง ส่วนผลผลิตที่สองจะมีความเข้มข้นของแอลกอฮอล์ลดลง ในที่สุดปริมาณแอลกอฮอล์ที่เหลือในคอลัมน์จะลดลงจนได้ค่าที่น้อยที่สุด วิธีการดำเนินการเช่นนี้จะมีประโยชน์สำหรับการกลั่นสารผสมอินทรีย์ที่มีส่วนประกอบหลายตัว โดยในแต่ละส่วนประกอบจะมีปริมาณน้อย

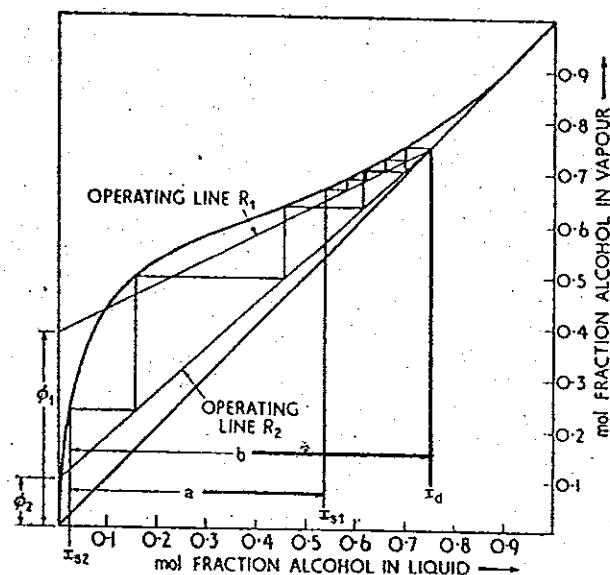
Diwekar, et al., 1991 ได้ทำการออกแบบคอลัมน์การกลั่นแบบแบบทัชสำหรับการแยกสารหลายส่วนประกอบ การออกแบบการกลั่นแบบแบบทัชนี้เป็นเรื่องที่ยาก เนื่องจากองค์ประกอบของสารเปลี่ยนแปลงตลอดเวลา การออกแบบที่มีใช้กันอยู่ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ "ได้แก่ PROCESS และ BATCHFRAC ซึ่งจะเป็นวิธีที่ยากเกินไป เพราะว่าต้องใช้เวลาในการคำนวณเนนและต้องการหน่วยความจำมาก"

มีวิธีการออกแบบคอลัมน์การกลั่นวิธีการหนึ่งที่ง่ายและใช้เวลาไม่นานก็คือ วิธีลัด (short cut method) วิธีการนี้จะใช้ได้กับการคำนวณการทั้งแบบที่มีการเปลี่ยนแปลงรีฟลักช์ และรีฟลักช์คงที่ จากการเบรย์เบนผลการออกแบบระหว่างวิธีลัดและวิธีการอื่นๆ พบร่วมกับผลที่ใกล้เคียงกัน ดังนั้นวิธีลัดจึงน่าจะสามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพในขั้นตอนของการออกแบบ

การคำนวณการทั้งคู่ประกอบของผลผลิตคงที่

สมมุติให้คอลัมน์มีจำนวนเพลททางอุณหภูมิ 4 เพลท ใช้คอลัมน์นี้เพื่อแยกส่วนผสมของเอทิลแอลกอฮอล์และน้ำ ในตอนเริ่มต้นมีจำนวนโมลของของเหลวอยู่ในคอลัมน์ S_1 โมล มีแฝรษันเชิงโมลขององค์ประกอบระเหยง่าย (แอลกอฮอล์) เป็น x_{s1} โดยผลผลิตขององค์ประกอบมีแฝรษันเชิงโมลเป็น x_d และให้อัตราส่วนรีฟลักช์เป็น R_1 สมมุติให้การกลั่นคำนวณไปจนเหลือจำนวนโมลของของเหลวในคอลัมน์เป็น S_2 โมล และแฝรษันเชิงโมลเป็น x_{s2} ใช้คอลัมน์ที่มีจำนวนเพลทเท่ากันนี้แต่เพิ่มอัตราส่วนรีฟลักช์เป็น R_2 ถ้าจำนวนผลผลิตที่ได้จากค่ารีฟลักช์ใหม่เป็น D_1 โมล จะสามารถเขียนสมการคุณวัลสาร์ได้เป็น



ภาพประกอบ 1.19 グラฟแสดงการกลั่นแบบที่

$$S_1 \cdot x_{s1} - S_2 \cdot x_{s2} = D_b \cdot x_d \quad \text{และ} \quad S_1 - S_2 = D_b$$

$$S_1 \cdot x_{s1} - (S_1 - D_b) \cdot x_{s2} = D_b \cdot x_d$$

$$S_1 \cdot x_{s1} - S_1 \cdot x_{s2} = D_b \cdot x_d - D_b \cdot x_{s2}$$

$$D_b = S_1 \left[\frac{x_{s1} - x_{s2}}{x_d - x_{s2}} \right] = \frac{a}{b} \quad (1.15)$$

เมื่อ a และ b แสดงค่าตามภาพประกอบ 1.19 ถ้า ϕ เป็นจุดตัดบนแกน y สำหรับเส้นดำเนินการต่างๆ จะได้ว่า

$$\frac{x_d}{R+1} = \phi \quad \text{หรือ} \quad R = \frac{x_d}{\phi} - 1 \quad (1.16)$$

สมการนี้จะแสดงถึงอัตราส่วนรีฟลักซ์สูดท้ายที่จะให้ผลผลิตที่มีค่าความเบ็มขึ้นสูดท้ายตามที่ต้องการ สิ่งสำคัญที่ใช้ในการเปรียบเทียบระหว่างการดำเนินการกลั่นตัวรีฟลักซ์คงที่และองค์ประกอบของผลผลิตคงที่ คือความแตกต่างในการใช้ปริมาณเพลังงานเพื่อให้ได้ปริมาณของผลผลิต D_b ออกตามต้องการ ถ้าเราสมมุติให้มีการปรับเปลี่ยนรีฟลักซ์ R อย่างต่อเนื่องเพื่อให้ผลผลิตยอดห้อยคุณสมบัติคงที่ จะได้ว่าที่เวลาต่างๆ อัตราส่วนรีฟลักซ์จะเป็น $R = dL_b / dD_b$ สำหรับกรณีที่การกลั่นเป็นแบบรีฟลักซ์ทั้งหมดจะเขียนสมการได้ดังนี้

$$\int_0^{L_b} dL_b = \int_{R=R_1}^{R=R_2} R \cdot dD_b$$

เมื่อ L_b เป็นจำนวนของของเหลวที่ส่งกลับเข้าที่ยอดห้อ

เพื่อให้ได้รีฟลักซ์ dL_b จึงต้องทำการดึงความร้อน $\lambda \cdot dL_b$ ในเครื่องความแ芬นออก เมื่อ λ เป็นความร้อนของสารระเหยต่อโมล ดังนั้นถ้าความร้อนที่ให้ในหม้อกลั่นเป็น Q_R จะทำให้รีฟลักซ์ทั้งหมดในระหว่างการกลั่นเป็นดังนี้

$$Q_R = \lambda \int_0^{L_b} dL_b = \lambda \int_{R_1}^{R_2} R \cdot dD_b \quad (1.17)$$

จะสามารถหาค่าความร้อนในสมการนี้ได้จากการอินพิเกรตเชิงกราฟ โดยเริ่มจากหาความสัมพันธ์ระหว่าง R และ D_b สำหรับแต่ละค่าของ R ที่ต้องการ และสามารถหา x_s ได้โดยการหาค่าความร้อนของสารระเหยต่อโมล หลังจากนั้นสามารถหาจำนวนสเตจออกมากได้ เมื่อต้องการหาปริมาณผลผลิต D_b ก็จะหาได้จากสมการ 1.15 ทำการพล็อตค่าว่าระหว่าง R และ D_b แล้วทำการหาผลของการอินพิเกรตเชิงกราฟ ก็จะให้ค่าของ $\int R \cdot dD_b$ ออกมา

Barolo, et al., 1998 "ได้เสนอรูปแบบของการควบคุมการกลั่นแบบที่สำหรับสารพสมัยแบบสองส่วนประกอบและหลายส่วนประกอบที่มีองค์ประกอบของส่วนกลั่นคงที่ โดย

การใช้รูปแบบการควบคุมแบบ Nonlinear Internal Model Control การประมาณคงค่าประกอบของส่วนกลั่นจะทำได้จากการวัดอุณหภูมิของแต่ละเพลท รวมทั้งจะต้องประมาณเสภาภาวะของระบบที่จำเป็นสำหรับการคำนวณ โมเดลที่ใช้ในการควบคุมจากหลายแหล่งจะไม่ตรงกันขึ้นอยู่กับขั้นตอนการทดลองที่นำมาเสนอ พบว่าเครื่องควบคุมที่นำมาเสนอในที่นี้ให้ผลที่แม่นใจได้ว่าการเปลี่ยนจากเฟสเริ่มต้นจนเป็นเฟสของผลผลิตเกิดขึ้นอย่างรวดเร็วสม่ำเสมอและมีความแน่นอนในการควบคุมของค่าประกอบจนกว่าจะเสร็จสิ้นการดำเนินการ การปรับค่าควบคุมทำได้โดยง่ายและสามารถติดตั้งเครื่องควบคุมนี้กับกระบวนการการกลั่นได้โดยตรง

การดำเนินการด้วยอัตราส่วนรีฟลักซ์คงที่

ในการดำเนินการที่อัตราส่วนรีฟลักซ์คงที่เป็น R เมื่อการดำเนินการผ่านไปจะได้ความเข้มข้นของสารระเหยง่ายที่ออกมากับผลผลิตยอดหลังเรือยา สำหรับที่ช่วงเวลา dt จะมีองค์ประกอบของผลผลิตยอดหลังเปลี่ยนจาก x_d ไปเป็น $x_d - dx_d$ ถ้าในช่วงเวลา dt ได้ปริมาณผลผลิตเป็น dD_b จะได้สมการดูดูดสารของส่วนประกอบที่ระเหยง่ายดังนี้

$$\begin{aligned} \text{ส่วนประกอบระเหยง่ายที่ออกมากับผลผลิต} &= dD_b [x_d - dx_d] \\ &= x_d \cdot dD_b \end{aligned}$$

และ

$$x_d \cdot dD_b = -d(S \cdot x_s)$$

แต่ $dD_b = -dS$, ∴

$$-x_d \cdot dS = -S \cdot dx_s - x_s \cdot dS$$

∴

$$S \cdot dx_s = dS(x_d - x_s)$$

และ

$$\begin{aligned} \int_{S_1}^{S_2} \frac{dS}{S} &= \int_{x_{s1}}^{x_{s2}} \frac{dx_s}{x_d - x_s} \\ \ln \frac{S_1}{S_2} &= \int_{x_{s1}}^{x_{s2}} \frac{dx_s}{x_d - x_s} \end{aligned} \quad (1.18)$$

เราสามารถหาผลการอินทิเกรตด้านขวาเมื่อของสมการได้โดยการพิจารณาระหว่าง $1/(x_d - x_s)$ และ x_s ซึ่งค่าการเปลี่ยนแปลงของ x_s ในผลผลิตจะหาได้จากอัตราส่วนของปริมาณสาร i ในตอนเริ่มต้นต่อปริมาณสาร i ตอนสุดท้ายของการกลั่นในคอลัมน์ ซึ่งจะได้ปริมาณผลผลิตจากการกลั่นทั้งหมดเป็น D_b ส่วนความร้อนที่ให้เพื่อทำให้เกิดรีฟลักซ์จะหาได้จาก $Q_R = \lambda \cdot R \cdot D_b$ ค่าความร้อนนี้จะเป็นค่าความร้อนที่ต้องการต่อโมลของผลผลิต จากผลที่ได้นี้สามารถนำไปเปรียบเทียบกับวิธีดำเนินการแบบบองค์ประกอบของผลผลิตคงที่ได้

1.2.5 การกลั่นสารผลผลิตส่วนประกอบ

การกลั่นแยกสารผลที่มีส่วนประกอบอยู่สองชนิดภายในสารให้สภาวะความดันคงที่ ถ้าทราบความเข้มข้นของแต่ละส่วนประกอบในเฟสของเหลวและทำให้ส่วนประกอบของเหลวและไอโองที่อยู่บนพื้นฐานของกราฟสมดุลเดียว ก็จะสามารถพัฒนาวิธีการแยกแคนบ-ทิล (McCabe-Thiele) ในการหาจำนวนแพลททางทฤษฎีได้อย่างรวดเร็วและสามารถทำให้เกิดการแยกได้ตามความต้องการ สำหรับระบบที่มีองค์ประกอบ 3 ตัว สภาวะสมดุลที่เกิดขึ้นจะมีความซับซ้อนมากขึ้น ดังนั้นจะต้องกำหนดให้ระบบอยู่ในสภาวะความดันคงที่และเป็นระบบในทางอุดมคติ โดยทราบค่าแฟร์กชันเชิงโมลของส่วนประกอบทั้งสามในเฟสของเหลว จึงจะสามารถหาองค์ประกอบของสมดุลໄວ่ได้ ซึ่งค่าแฟร์กชันเชิงโมลของไอ y_A ในระบบการกลั่นแยกแบบส่วนประกอบ 3 ตัวนี้จะไม่เข็นอยู่กับเฉพาะแต่ x_A ในของเหลวเท่านั้น แต่ยังเข็นอยู่กับสมบัติของส่วนประกอบอีกด้วย

สมการความสัมพันธ์แบบง่ายสำหรับสารผล A ให้โดยการรับอนที่มีส่วนประกอบหลายชนิดในอุตสาหกรรมปิโตรเลียม คือ $y_A = Kx_A$ เมื่อค่า K เป็นค่าคงตัวสมดุล (equilibrium constant) ที่วัดสำหรับ A โดยการรับอนในช่วงกว้าง ที่ความดันต่าง ๆ

Neri, et al., 1998 ทำการศึกษาถึงการออกแบบการกลั่นสำหรับระบบที่มีส่วนประกอบหลายชนิด โดยการใช้ทฤษฎีสมดุล เครื่องมือสำหรับการออกแบบจะอยู่บนพื้นฐานของการวิเคราะห์ค่วยสมการทางคณิตศาสตร์และอาศัยสมมติฐานอ้างอิงดังนี้ 1) ให้คอลัมน์มีสเตจอยู่จำนวนมากแทนการใช้วิธีการสเตจ-บาย-สเตจ (stage by stage) เพื่อหาระหว่างสเตจ สมดุล 2) มีการไหลล้นเชิงโมล (molar overflow) คงตัว 3) สภาวะเหยียบสัมพัทธ์คงที่ และ 4) สถานะสมดุลตลอดคอลัมน์ การแก้ปัญหาของสมการจะอยู่ในกรอบของทฤษฎีสมดุลซึ่งได้รับการพัฒนามากจากกระบวนการโครงสร้างทางเคมี จากการรับอน ไปทั้งหมดนี้ทำให้สามารถวิเคราะห์ผลที่แน่นอนของคอลัมน์ที่อยู่ในสถานะคงตัว (steady state) ได้ว่ามีความบริสุทธิ์ของผลผลิตสูง ผลที่ได้จะแสดงให้เห็นถึงบริเวณการแยกที่แตกต่างกันในคอลัมน์ โดยจะแสดงให้อยู่ในรูปของแฟร์กชันอัตราการไหลสำหรับเกรดที่ไฟอิงเชกชันและสตริปปิงเชกชัน รวมทั้งแสดงถึงสภาวะการดำเนินการที่เหมาะสมสำหรับแต่ละบริเวณการแยกที่แตกต่างกัน

องค์ประกอบของสารปื้อนและผลผลิต

ในระบบที่มีส่วนประกอบสองตัว ถ้าทราบองค์ประกอบ 1 ตัวในสารปื้อน (x_p) และในผลผลิตยอดหด (x_d) ก็จะสามารถหาองค์ประกอบของผลผลิตต่าง (x_u) ที่ต้องการได้ และ

จากการทำคุณภาพสารก็จะทำให้หางานของผลผลิตยอดหอ D และผลผลิตส่วนล่าง B ได้ช่องในการคำนวณเดียววิธีการดังกล่าวจะไม่สามารถนำมาใช้กับสารผสมที่มีส่วนประกอบสามตัวหรือมากกว่าได้

ถ้ากำหนดให้อัตราส่วนเรีฟลักซ์มีค่าคงที่เป็น R จำนวนเพลทที่ดำเนินหนึ่งหน่วยและล่างของเพลทปีอนถูกเลือกเพื่อให้เกิดการใช้งานของเพลทได้อย่างดีที่สุด จะพบว่ามีเพียงตัวแปร 2 ตัวที่ยังคงเหลืออยู่ ถ้าองค์ประกอบของผลผลิตยอดหอและส่วนล่างตัวใดตัวหนึ่งถูกกำหนดให้คงที่ จะทำให้ลดระดับขั้นของการลองผิดลองถูกในการคำนวณหาจำนวนเพลทเพื่อให้ได้การถันแยกตามที่ต้องการ พบว่าถ้ากำหนดค่าองค์ประกอบของผลผลิตส่วนล่างและนำมาหารองค์ประกอบของผลผลิตยอดหอแล้วได้ผลไม่ตรงกับความต้องการที่อัตราส่วนเรีฟลักซ์ที่ได้เลือกไว้ จะต้องทำการปรับองค์ประกอบของส่วนล่างตีบใหม่ ค่าที่ถูกต้องในการคำนวณเดียววิธีนี้ไม่ใช่สิ่งสำคัญ เนื่องจากข้อมูลสมดุลและประสิทธิภาพของเพลทมีความถูกต้องจำกัด ซึ่งปัญหาเหล่านี้จะง่ายขึ้น ได้ถ้ามีความคมชัดในการแยกระหว่างส่วนประกอบสูง โดยส่วนประกอบที่ระบุง่ายทั้งหมดจะปรากฏในส่วนบน และส่วนประกอบที่ระบุได้น้อยทั้งหมดจะปรากฏในผลผลิตก้นหอ

ส่วนประกอบคีย์หนักและเบา

โดยทั่วไปเราต้องการให้การแยกสารผสมที่มีส่วนประกอบหลายชนิดเกิดขึ้นในระหว่างส่วนประกอบสำคัญสองตัว โดยส่วนประกอบแต่ละตัวนี้จะเรียกว่าเป็นส่วนประกอบคีย์ (key components) เพื่อให้ง่ายในการแยกสารผสมขึ้นซึ่งตอนเรารึงให้ความสนใจต่อการแยกของส่วนประกอบคีย์นี้ ดังจะมีตัวอย่างของการแยกสารผสมมีส่วนประกอบอยู่ 4 ตัว คือ A-B-C-D โดยสาร A เป็นสารที่ระบุง่ายที่สุด และ D เป็นสารที่ระบุได้ยากที่สุด ทำการแยกสารเหล่านี้ออกกันกันเป็นสองส่วน ดังแสดงได้ตามตารางดังต่อไปนี้

สารป้อน	ผลผลิตยอดหอ	ผลผลิตก้นหอ
A	A	
B	B	B
C	C	C
D		D

จะได้ว่า B เป็นส่วนประกอบที่เบาที่สุดที่ปราศจากในผลผลิตกันหรือเรียกว่าเป็นส่วนประกอบคัญเบา และ C เป็นส่วนประกอบที่หนักที่สุดที่ปราศจากในผลผลิตยอดหรือ ซึ่งจะเรียกได้ว่าเป็นส่วนประกอบคัญหนัก จุดประสงค์หลักของการแยกนี้คือต้องการให้ B ปั่นปี้อนในผลผลิตกันหนอน้อยที่สุด และต้องการให้ C ปั่นปี้อนในผลผลิตยอดหนอน้อยที่สุดเช่นกัน

สูตรคำนวณ

องค์ประกอบของ ไอที่สมดุลกับของเหลวในแต่ละเพลทจะสามารถคำนวณได้จากความรู้ในเรื่องของความดัน ไอหรือสภาพระยะห่างสัมพัทธ์ของส่วนประกอบแต่ละตัว ซึ่งจะสามารถหาองค์ประกอบของของเหลวบนเพลทได้จากการใช้สมการเดียวกับการคำนวณการสำหรับสารผสมที่มีส่วนประกอบสองตัว แต่ในกรณีนี้จะแยกสมการสำหรับแต่ละส่วนประกอบออกจากกัน

สมมุติว่าสารผสมของส่วนประกอบ A B C D... มีแฟร์กชันเชิงไมล์ในของเหลวเป็น $x_A x_B x_C x_D \dots$ และในไอเป็น $y_A y_B y_C y_D \dots$

$$\text{ดังนี้} \quad y_A + y_B + y_C + y_D + \dots = 1$$

$$\text{และ} \quad \frac{y_A}{y_B} + \frac{y_B}{y_B} + \frac{y_C}{y_B} + \frac{y_D}{y_B} + \dots = \frac{1}{y_B}$$

$$\alpha_{AB} \frac{x_A}{x_B} + \alpha_{BB} \frac{x_B}{x_B} + \alpha_{CB} \frac{x_C}{x_B} + \alpha_{DB} \frac{x_D}{x_B} + \dots = \frac{1}{y_B}$$

$$\therefore \quad \sum \alpha_{AB} \cdot x_A = \frac{x_B}{y_B}, \quad y_B = \frac{x_B}{\sum \alpha_{AB} \cdot x_A}$$

$$\text{และในลักษณะเดียวกัน} \quad y_A = \frac{x_A \cdot \alpha_{AB}}{\sum \alpha_{AB} \cdot x_A}; \quad y_C = \frac{x_C \cdot \alpha_{CB}}{\sum \alpha_{AB} \cdot x_A} \quad (1.19)$$

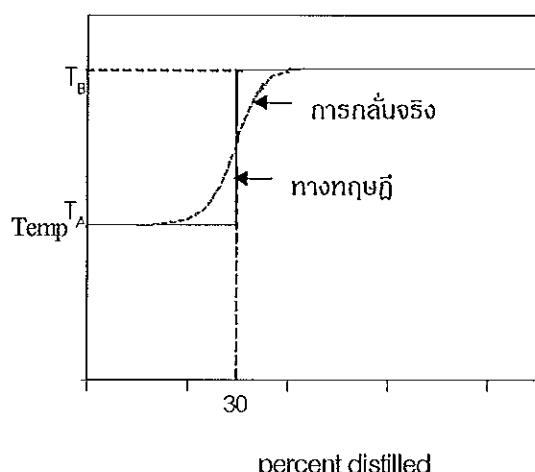
จึงเป็นการสะดวกที่จะหาองค์ประกอบของไอจากของเหลว โดยการใช้ค่าสภาพระยะห่างสัมพัทธ์ของส่วนประกอบเข้ามาเกี่ยวข้อง

1.2.6 การกลั่นแบบจุดเดือดจริง (true boiling distillation , TBP)

การกลั่นแบบซับซ้อน (complex distillation) เป็นการกลั่นแยกสารที่มีส่วนประกอบหลายชนิดให้ได้ผลผลิตที่มีสมบัติตามความต้องการ ในการแยกนี้จะไม่สามารถทำให้เกิดเป็นสารบริสุทธิ์แต่ละตัวได้แต่จะมีการปั่นปี้อนของส่วนหนักและเบาอยู่บ้าง ดังมีตัวอย่างของ การกลั่นแยกแบบซับซ้อน ได้แก่ การกลั่นแยกน้ำมันปิโตรเลียมอันเป็นสารที่เกิดขึ้นตามธรรมชาติ และมีส่วนประกอบทางเคมีกว่าร้อยชนิด

การกลั่นที่จัดว่ามีระบบการกลั่นแบบขั้นช้อน คือ การกลั่นแบบจุดเดือดจริง (TBP) การกลั่นแบบนี้จะเป็นการกลั่นลำดับส่วนที่มีความสามารถในการแยกสูง โดยส่วนประกอบแต่ละตัวที่อยู่ในสารผสมจะค่อยๆแยกตัวออกจากตามจุดเดือดของมัน ซึ่งปริมาณสารที่กลั่นได้ในช่วงอุณหภูมินั่นๆจะเป็นผลรวมของปริมาณส่วนประกอบที่มีอุณหภูมิจุดเดือดอยู่ในช่วงอุณหภูมนั้น

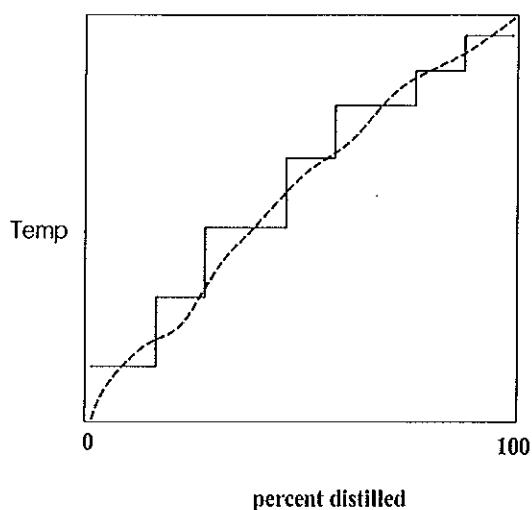
การแสดงคุณสมบัติการระเหยของสารผสมปิโตรเลียมจะทำได้โดยการเขียนกราฟการกลั่นในรูปปร้อyle plot ได้ของ การกลั่น (%) yield) กับอุณหภูมิการกลั่น จากภาพประกอบ 1.20 จะเป็นการแสดงถึงกราฟการกลั่นจุดเดือดจริงของสารผสมที่ประกอบด้วยสาร A 30% และสาร B 70 % โดยสาร A มีอุณหภูมิจุดเดือดเป็น t_A และสาร B มีอุณหภูมิจุดเดือดเป็น t_B ที่ความดันบรรยายกาศ จากราฟที่ได้จะประกอบไปด้วยเส้นกราฟของการกลั่นในทางทฤษฎี และการกลั่นจริง สำหรับในทางทฤษฎีจะให้เส้นกราฟการกลั่นที่เป็นแบบขั้นบันได เส้นกราฟเหล่านี้จะแสดงถึงลักษณะของการกลั่นแยกที่เกิดขึ้นอย่างสมบูรณ์และได้ผลผลิตที่มีความบริสุทธิ์ ส่วนผลที่ได้จากการทดลองจริงจะได้เส้นกราฟที่มีลักษณะเป็นเส้นโค้งเรียบ ซึ่งจะแสดงถึงลักษณะของการกลั่นแยกที่เกิดขึ้นแบบไม่สมบูรณ์



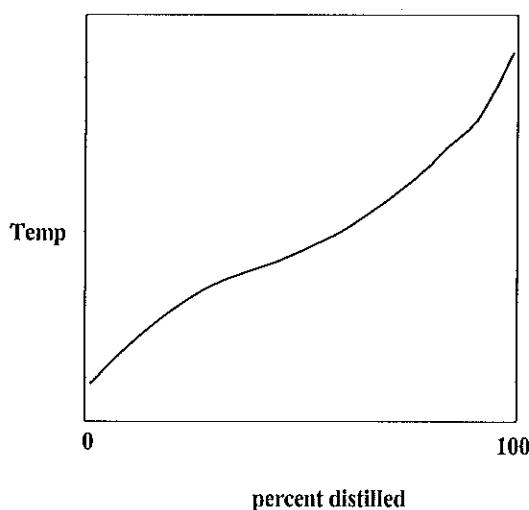
ภาพประกอบ 1.20 กราฟจุดเดือดจริงสำหรับสารผสม 2 ส่วนประกอบ

ในภาพประกอบ 1.21 จะแสดงถึงเส้นกราฟของการกลั่นแยกสารผสมที่มีองค์ประกอบ 7 ตัว พบว่าเส้นกราฟจะมีลักษณะเช่นเดียวกับกราฟในภาพประกอบ 1.20 นั้นคือมีเส้นกราฟเป็นขั้นบันไดซึ่งจะแสดงถึงการกลั่นแยกส่วนประกอบออกจากกันอย่างสมบูรณ์ใน

ทางทฤษฎี ส่วนเต้นโถงเรียบจะแสดงถึงการแยกที่เกิดขึ้นอย่างไม่สมบูรณ์จากการกลั่นแบบชุดเดือดจริง สำหรับสืบกราฟชุดเดือดจริงของสารที่มีองค์ประกอบซึ่งกันจะแสดงได้ตามภาพประกอบ 1.22 โดยส่วนประกอบของสารแต่ละตัวที่นำมากลั่นแยกในกรณีนี้จะมีร้อยละโดยปริมาตรอยู่น้อย



ภาพประกอบ 1.21 กราฟ TBP สำหรับสารผสมส่วนประกอบ 7 ตัว



ภาพประกอบ 1.22 กราฟ TBP สำหรับสารผสมส่วนประกอบซึ่งกัน

กราฟจุดเดือดจริงจะอธิบายถึงอุณหภูมิจุดเดือด ร้อยละผลได้ (% yield) โดยปริมาตร และลักษณะเฉพาะของส่วนกลั่น เส้นกราฟชุดเดือดจริงจะแสดงถึงอุณหภูมิจุดเดือดของแต่ละส่วนประกอบที่ความดันรวม (total pressure) คงนิ้นแต่ละจุดบนเส้นกราฟนี้จะสามารถนำไปพิจารณาความดันได้ตามอุณหภูมิจุดเดือดได้ สารที่มีคุณสมบัติตรงกับจุดในเส้นกราฟชุดเดือดจริงนี้

เราเรียกว่าส่วนประกอบเทียม (pseudocomponent) ด้วยเหตุนี้เราอาจสามารถหาขนาดของสารประกอบแทนแต่ละจุดบนเส้นกราฟการกลั่นได้

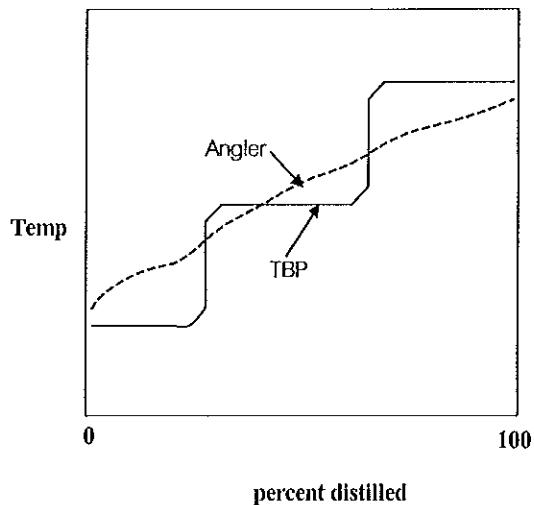
ในการหาอุณหภูมิจุดตัดและประสิทธิภาพของการกลั่น (cut point and efficiency, CPE) เพื่อประเมินความสามารถการแยกที่เกิดขึ้นจากการกลั่นนั้น Bellet, 1997 ได้ออกแบบซอฟต์แวร์ (software) ที่เรียกว่า CPE ซึ่งมีขั้นตอนการคำนวณตามมาตรฐาน ASTM D2892 หรือการกลั่นแบบจุดเดียวจริง โดยจะสามารถใช้การปนเปื้อนของส่วนกลั่นที่มีจุดเดียวติดกัน แล้วนำไปสู่การหาประสิทธิภาพของการแยกได้

การกลั่นแบบจุดเดียวจริงซึ่งใช้ประโยชน์สำหรับการคำนวณหาสมดุลไออกเจลาของสารผสม ซึ่ง Haynes, et al., 1991 ได้ใช้ความสัมพันธ์ของสมบัติวิกฤต (critical properties) อะเซ็นทริกแฟกเตอร์ (acentric factor) และน้ำหนักโมเลกุล (molecular weight) กับจุดเดียวของสาร Quiroga, et al., 1996 และทำการทดลองเปลี่ยนเที่ยบวิธีการหาลักษณะเฉพาะของสารผสมซึ่งอนที่ประกอบไปด้วยส่วนประกอบ 3 ชนิด ได้แก่ พาราฟิน แพรพีน และอะโรเมติก ผลปรากฏว่าวิธีที่เหมาะสมมากที่สุดและสามารถหาลักษณะเฉพาะของสารผสมได้โดยตรง คือการใช้กราฟการกลั่นแบบจุดเดียวจริง

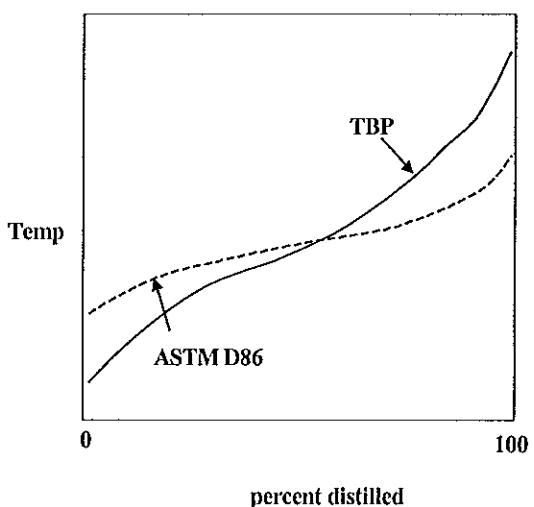
1.2.7 การกลั่นแบบแองเกลอร์ (Engler Distillation)

สมบัติการระเหยของสารผสมปีโตรเลียมและเคมีอินทรีย์ที่ซับซ้อนบางชนิดสามารถหาได้โดยใช้การกลั่นอย่างง่ายซึ่งเป็นการกลั่นแบบบทซึ่งการกลั่นแบบนี้จะไม่มีการถ่ายโอนมวลสารและความร้อนอันเกิดจากการสัมผัสกันระหว่างไออกเจลาและของเหลว เมื่อจากไม่มีเพลทหรือสเตกที่ทำให้เกิดสมดุลและไม่มีรีฟลักซ์ซึ่งเป็นตัวช่วยให้เกิดการแยกซึ่ง การกลั่นจะเกิดขึ้นในขวดกลั่นที่มีการให้ความร้อนจนเกิดเป็นไออกเจลาของไอนีจะผ่านกระบวนการแปรเป็นผลผลิตโดยไม่มีการสัมผัสกันระหว่างของเหลวและไออกเจลาซึ่งจะมีไม่เกิดการถ่ายโอนมวลขึ้นนั้นเอง ดังนั้นการกลั่นแบบนี้จะไม่ทำให้ไฮโดรคาร์บอนแต่ละตัวในน้ำมันเกิดการกลั่นแยกออกจากกันจุดเดียวของน้ำมันแต่จะเดือดแยกออกจากเป็นสารผสม การกลั่นที่ได้รับการออกแบบในลักษณะเช่นนี้จะเรียกว่าเป็นการกลั่นแบบแองเกลอร์

ส่วนใหญ่แล้วคุณสมบัติด้านการระเหยของผลิตภัณฑ์ทางปีโตรเลียมมักจะกำหนดตามมาตรฐานการกลั่น ASTM D-86 ซึ่งมีหลักการเดียวกับการกลั่นแบบแองเกลอร์ การกลั่น ASTM D86 จะทำการป้อนสารตัวอย่างปริมาณ 100 มิลลิลิตรลงในขวดกลั่นแล้วให้ความร้อน และควบคุมการกลั่นภายใต้สภาวะที่ได้กำหนดไว้

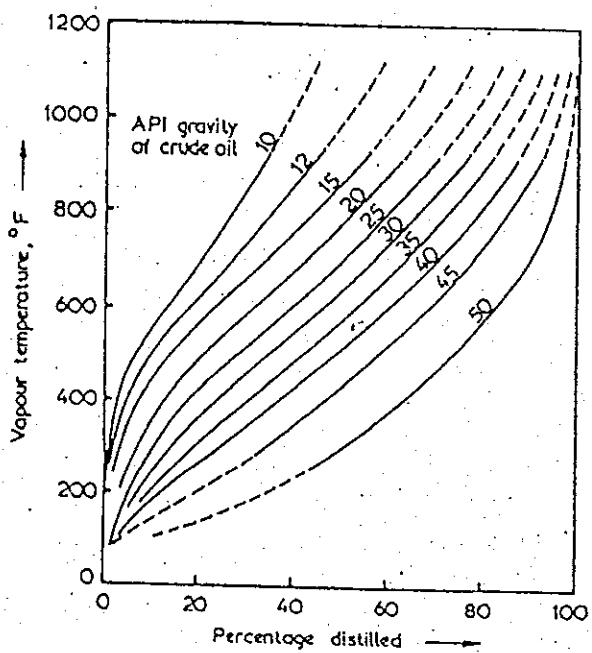


ภาพประกอบ 1.23 เปรียบเทียบการกลั่นสาร 3 ส่วนประกอบระหว่าง TBP และ ASTM D86



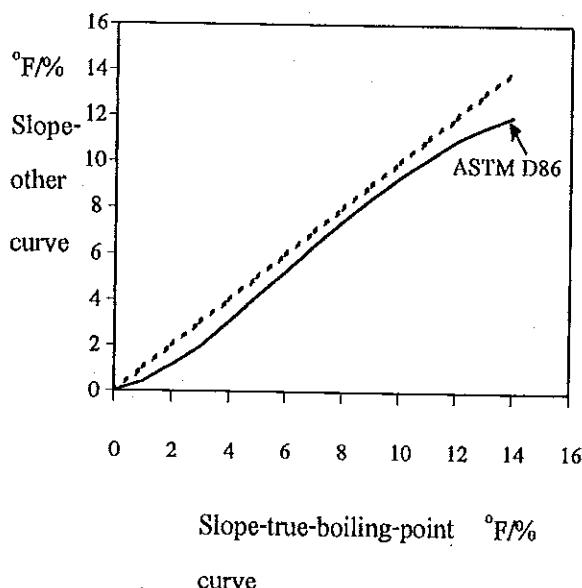
ภาพประกอบ 1.24 เปรียบเทียบผลการกลั่นสารผสมชั้บช้อนระหว่าง TBP และ ASTM D86

จากภาพประกอบ 1.23 ได้แสดงถึงการเปรียบเทียบเส้นกราฟที่ได้จากการกลั่นแบบแบ่งเกลอร์ของการกลั่นสารที่มีส่วนประกอบ 3 ตัวกับเส้นกราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริงที่ได้จากการกลั่นสารที่มีส่วนประกอบเหมือนกัน พบว่าเส้นกราฟของ การกลั่นจุดเดือดจริงจะแสดงอุณหภูมิจุดเดือดของสารแต่ละชนิดอย่างชัดเจน ในขณะที่การกลั่นแบบแบ่งเกลอร์จะได้เป็นค่าอุณหภูมิเฉลี่ยของสารอ่องกมา สำหรับในการกลั่นสารที่มีส่วนประกอบชั้บช้อนสามารถแสดงการเปรียบเทียบเส้นกราฟซึ่งได้จากการกลั่นทั้งสองแบบตามภาพประกอบ 1.24 จะเห็นได้ว่าช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่ได้จากการกลั่นแบบแบ่งเกลอร์จะแคบกว่าผลของการกลั่นแบบจุดเดือดจริง



ภาพประกอบ 1.25 กราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริงของน้ำมันดิบ

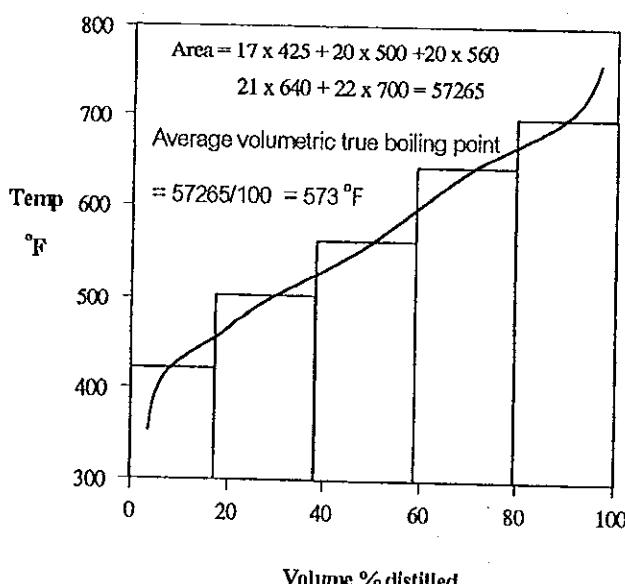
ความสัมพันธ์ของกราฟการกลั่นจุดเดือดจริงของน้ำมันดิบที่มีค่า API gravity ต่าง ๆ แสดงได้ตามภาพประกอบ 1.25 จะได้ว่าเมื่อค่าร้อยละผลไหของผลผลิตจากการกลั่นน้ำมันดิบแต่ละชนิดมีค่าเดียวกัน น้ำมันดิบที่มีค่า API gravity ต่ำ (มีความหนาแน่นสูง) จะมีค่าอุณหภูมิจุดเดือดการกลั่นที่สูงกว่าน้ำมันดิบที่มีค่า API gravity สูง และจากภาพประกอบ 1.26 จะแสดง



ภาพประกอบ 1.26 ความสัมพันธ์ระหว่างความชันของกราฟการกลั่น TBP และ ASTM D86

ถึงความสัมพันธ์ระหว่างความชันในหน่วยของศักดิ์เรน ไอก์ต่อร้อยละผลได้ของการกลั่นแบบจุดเดือดจริงและแบบ ASTM D86 ซึ่งพบว่าการกลั่นแบบ ASTM D86 จะได้เส้นกราฟที่มีความชันน้อยกว่าเส้นกราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริง

จากผลของการกลั่นแบบจุดเดือดจริงจะสามารถคำนวณเหาอุณหภูมิจุดเดือดจริงเฉลี่ยโดยปริมาตร (average volumetric true boiling point) ได้ตามคำอธิบายการคำนวณในกราฟของภาพประกอบ 1.27 ซึ่งทำได้โดยการหาพื้นที่ได้กราฟแล้วนำมาหารค่ากลางเฉลี่ย



ภาพประกอบ 1.27 กราฟแสดงผลการกลั่นแบบจุดเดือดจริงและการหาจุดเดือดจริงเฉลี่ย

การพิจารณาถึงสมบัติของสารที่มีส่วนประกอบจำนวนมาก ในทางปฏิบัติจะใช้กราฟการกลั่นจุดเดือดจริงในการแสดงค่า ซึ่งกราฟการกลั่นนี้จะแสดงถึงความสัมพันธ์ระหว่างช่วงอุณหภูมิจุดเดือดและร้อยละผลได้ของการกลั่น ตัวอย่างการใช้กราฟนี้ได้แก่ กราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริงของน้ำมันดินจะแสดงถึงร้อยละของส่วนประกอบในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ ซึ่งจะทำให้ทราบได้ว่าเมื่อทำการกลั่นแยกน้ำมันดินจะได้ผลผลิตออกมามากน้อยเพียงไร และมีคุณสมบัติเป็นเช่นไร

1.2.8 สเกลการแยก

การหาความสามารถในการกลั่นแยกโดยวิธีการวิเคราะห์หาคุณสมบัติของผลผลิตที่ได้จากการกลั่นแยกมักจะไม่เหมาะสมเนื่องจากมีความผูกพัน จึงได้นิยามความสามารถใน

การกลั่นแยกให้เป็นค่าระดับขั้นของการแยก (degree of separation) หรือความคมชัดในการแยก (sharpness of separation) แทน

การประมาณความสามารถในการแยกของเครื่องกลั่นแยกที่มีอัตราส่วนเริฟลักซ์และจำนวนเพลทต่างๆ จะประมาณได้ในเทอมของค่าช่องว่าง (gap) หรือค่าซ้อนเหลื่อม (overlap) ของอุณหภูมิจุดเดือด โดยจะเรียกเทอมทั้งสองนี้ว่าเป็นระดับขั้นของการแยกหรือความคมชัดในการแยก ค่าเหล่านี้เป็นผลมาจากการเปรียบเทียบค่าอุณหภูมิของการกลั่นแบบบุคคลเดือดริงตามมาตรฐาน ASTM D2892 และการกลั่นแบบแยกอุ่นตามมาตรฐาน ASTM D86

เมื่อทำการกลั่นแยกสารป้อนด้วยการกลั่นแบบบุคคลเดือดริงให้ได้ผลผลิตออกมาก ชนิด จะเรียกผลผลิตที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดสูงกว่าว่าเป็นผลผลิตหนัก และเรียกผลผลิตที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่ำกว่าว่าเป็นผลผลิตเบา แล้วนำผลผลิตที่ได้ทั้งสองมาทำการกลั่นโดยเครื่องกลั่น ASTM D86 ซึ่งจะได้ผลของการกลั่นออกมากเป็นอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้น (initial boiling point, IBP) จุดเดือดสุดท้าย (end point, EP) และค่าอุณหภูมิจุดเดือดที่รักษาผลได้ต่างๆ นำเอาผลที่ได้เนื้ามาคำนวณหาดีกรีของการแยกซึ่งจะนิยามได้ดังนี้

@ ค่าช่องว่าง = IBP ของผลผลิตหนัก - EP ของผลผลิตเบา

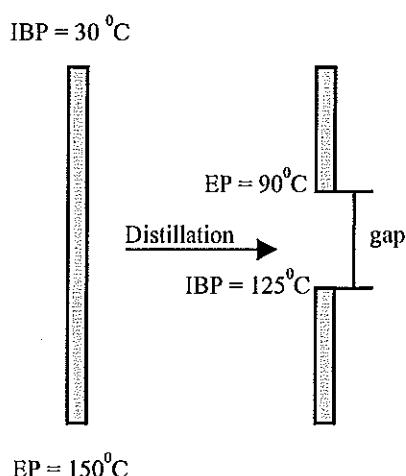
@ ค่าซ้อนเหลื่อม = EP ของผลผลิตเบา - IBP ของผลผลิตหนัก

ในการถือผลของการคำนวณเป็นค่าช่องว่างที่มีเครื่องหมายเป็นลบ จะต้องแสดงค่าดีกรีของการแยกให้เป็นค่าซ้อนเหลื่อมแทน ซึ่งจะเห็นได้ว่าค่าดีกรีการแยกทั้งสองนี้มีเครื่องหมายที่ตรงข้ามกัน โรงกลั่นนำมันหลาภัยแห่งที่ใช้วิธีการนี้ในการกำหนดคุณสมบัติสำหรับการออกแบบคอลัมน์ในทางการค้านี้ออกจากเป็นวิธีการที่ง่ายและค่าใช้จ่ายไม่สูง

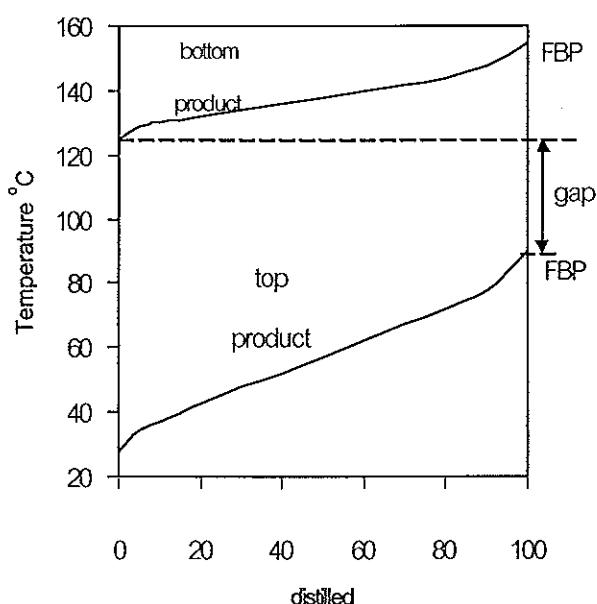
ตัวอย่างดังต่อไปนี้จะอธิบายถึงนิยามค่าดีกรีของการแยก

สมมุติว่าสารป้อนประกอบไปด้วยไฮโดรคาร์บอน ซึ่งมีช่วงจุดเดือดอยู่ระหว่าง 30 ถึง 150 องศาเซลเซียส เมื่อนำสารป้อนไปกลั่นแยกในคอลัมน์การกลั่น โดยให้ส่วนประกอบที่มีอุณหภูมิจุดเดือดต่ำกว่า 100 องศาเซลเซียส ออกมากที่ส่วนบนของคอลัมน์เรียกว่าเป็นผลผลิตเบา และให้ส่วนประกอบที่มีจุดเดือดสูงกว่า 100 องศาเซลเซียส ถูกแยกออกมากที่ส่วนล่างของคอลัมน์เรียกว่าเป็นผลผลิตหนัก จะได้ว่า EP แบบบุคคลเดือดริงของผลผลิตส่วนบนเป็น 100 องศาเซลเซียส และ IBP แบบบุคคลเดือดริงของผลผลิตส่วนล่างจะเป็น 100 องศาเซลเซียสด้วย

จากการสังเกตุส่วนประกอบไฮโดรคาร์บอนที่มีอุณหภูมิจุดเดือดใกล้เคียงกับ 100 องศาเซลเซียส จะพบว่ามี헵เทน (Heptane) ซึ่งมีอุณหภูมิจุดเดือดเป็น 98 องศาเซลเซียส และ ไอโซออกเทน (iso-Octane) มีอุณหภูมิจุดเดือดเป็น 118 องศาเซลเซียส ดังนั้น헵เทนน่าจะเป็นส่วนประกอบที่หนักที่สุดในผลผลิตเบนزاและหมายความว่าอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของผลผลิตเบนزاจะต้องไม่สูงกว่า 98 องศาเซลเซียส และเนื่องจากอิทธิพลของส่วนประกอบที่เบากว่า헵เทนในผลผลิตเบนزا จึงทำให้อุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายที่ได้จากการกลั่น ASTM D86 ต่ำกว่า 98 องศาเซลเซียส เช่นอาจจะเป็น 90 องศาเซลเซียส



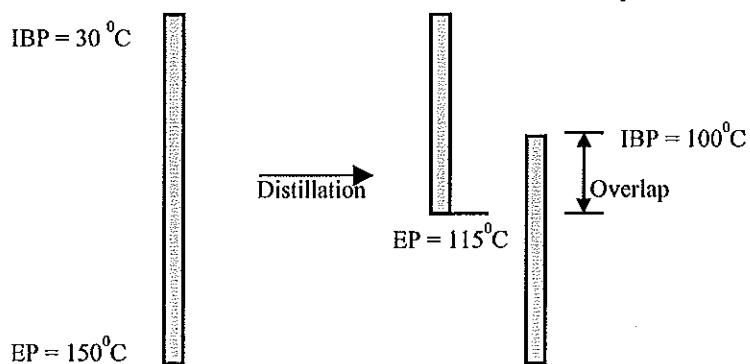
ภาพประกอบ 1.28 แผนภาพแสดงช่วงอุณหภูมิของสารป้อนและผลผลิตกับค่าช่องว่าง



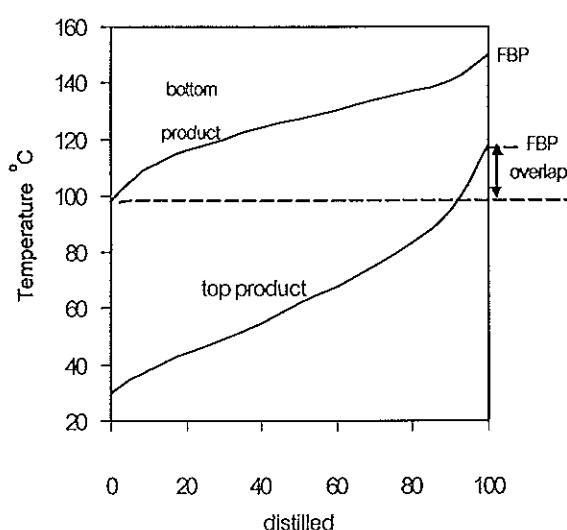
ภาพประกอบ 1.29 กราฟการกลั่น ASTM D86 กับค่าช่องว่าง

ไอโซออกเทนซึ่งมีจุดเดือดที่ 118 องศาเซลเซียส จะเป็นส่วนประกอบที่เบาที่สุดในผลผลิตหนัก ดังนั้นอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของผลผลิตหนักจะต้องไม่ต่ำกว่า 118 องศาเซลเซียส และเนื่องจากอิทธิพลของส่วนประกอบที่หนักกว่า ไอโซออกเทนที่อยู่ในส่วนกลั่นแรกของผลผลิตหนัก จะทำให้อุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่น ASTM D86 ที่ได้มีค่าสูงกว่า 118 องศาเซลเซียส เช่นอาจจะมีอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นเป็น 125 องศาเซลเซียส

จากที่ได้กล่าวมาแสดงว่าจุดเดือดสุดท้ายของผลผลิตเบาและอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของผลผลิตหนักจะไม่เท่ากัน ค่าที่ไม่เท่ากันนี้คือค่าช่องว่าง ($gap = 125 - 90 = 35$ องศาเซลเซียส) ดังแสดงในภาพประกอบ 1.28 และ 1.29 “ค่าช่องว่าง” จึงเป็นค่าระดับขั้นของการแยกที่ใช้尼ยามสำหรับกรณีที่อุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของผลผลิตหนักสูงกว่าจุดเดือดสุดท้ายของผลผลิตเบา ค่าช่องว่างยังคงแสดงว่ามีความคงเดิมในการแยกสูง



ภาพประกอบ 1.30 แผนภาพแสดงช่วงอุณหภูมิของสารป้อนและผลผลิตกับค่าช่องเหลือม



ภาพประกอบ 1.31 กราฟการกลั่น ASTM D86 กับค่าช่องเหลือม

ในการกลั่นแยกที่เกิดขึ้นจริงจะเป็นไปไม่ได้ที่ผลของการแยกจะมีความบริสุทธิ์เป็นร้อยละ 100 ดังนั้นจะพบว่าโซออกเทนบางส่วนติดอยู่ในผลผลิตเบาะและมีเสปเทนบางส่วนติดอยู่ในผลผลิตหนัก จากเหตุนี้จึงทำให้อุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของผลผลิตเบาะมีค่าสูงขึ้นและอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของผลผลิตหนักมีค่าที่ต่ำลง ซึ่งจะส่งผลให้ค่าซองว่างที่ได้มีค่าที่แคนลงน้ำหนัก

ถ้าการกลั่นให้ผลของการแยกที่ไม่ดีหรือไม่คุณชัดอาจทำให้อุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของผลผลิตเบาะมีค่าสูงกว่าจุดเดือดเริ่มต้นของผลผลิตหนัก ในกรณีนี้จะได้ค่าซองว่างที่เป็นลบ จึงนิยามค่าระดับขั้นของการแยกใหม่ว่าเป็นค่าซ้อนเหลื่อม (overlap) การกลั่นที่มีระดับขั้นของการแยกแบบค่าซ้อนเหลื่อมได้แก่ การกลั่น ASTM D86 ที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของผลผลิตเบาะเป็น 115 องศาเซลเซียส และอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของผลผลิตหนักเป็น 100 องศาเซลเซียส ดังนั้นผลของการคำนวณค่าระดับขั้นของการแยกจะเป็นค่าซ้อนเหลื่อม 15 องศาเซลเซียส ($115 - 100 = 15$ องศาเซลเซียส) ซึ่งจะแสดงได้ในภาพประกอบ 1.30 และสามารถเขียนในรูปกราฟการกลั่นแบบ ASTM D86 ดังในภาพประกอบ 1.31

หากต้องการเพิ่มความสามารถในการแยกของการกลั่นซึ่งจะทำให้ค่าซองว่างมีค่าที่กว้างขึ้น จะทำได้โดยการเพิ่มอัตราส่วนรีฟลักซ์และเพิ่มอัตราส่วนการต้มข้าวของการกลั่นจริงซึ่งการกระทำเช่นนี้จะหมายถึงเป็นการเพิ่มการใช้พลังงานของการกลั่นให้มากขึ้น ดังนั้นในการกลั่นแยกจึงต้องควบคุมให้มีค่าซองว่างที่เหมาะสมโดยมีค่าไม่สูงจนเกินความจำเป็น

นอกจากค่าซองว่างและค่าซ้อนเหลื่อมของการแยกจะขึ้นอยู่กับอัตราส่วนรีฟลักซ์และอัตราส่วนการต้มข้าวแล้ว ค่าดังกล่าวยังขึ้นอยู่กับสมบัติของสารป้อนด้วย ตัวอย่างเช่น เมื่อทำการกลั่นลำดับส่วนโดยใช้สารป้อน 2 ชนิดที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างกันค่อนข้างมากกลั่นที่มีค่าการออกแนวเดียวกันทุกประการ จะพบว่าสารป้อนที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดกว้างกว่าจะให้ผลผลิตที่มีค่าซองว่างมากกว่าสารป้อนที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดแคบ เนื่องจากเมื่อนำผลผลิตจากการกลั่นลำดับส่วนของสารป้อนที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดกว้างไปทำการกลั่นด้วยเครื่องกลั่น ASTM D86 ค่าอุณหภูมิจุดเดือดของส่วนกลั่นจะได้รับอิทธิพลจากสารผสมมากกว่าการกลั่นผลผลิตที่ได้จากการป้อนที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดแคบ ดังนั้นในการเปรียบเทียบระดับขั้นของการแยกสำหรับสารป้อนที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างกันจึงใช้ค่าซองว่างและค่าซ้อนเหลื่อมไม่ได้ จึงได้มีการคิดวิธีแสดงค่าระดับขั้นของการแยกให้อยู่ในรูปแบบอื่นซึ่งมีขั้นตอนดังต่อไปนี้

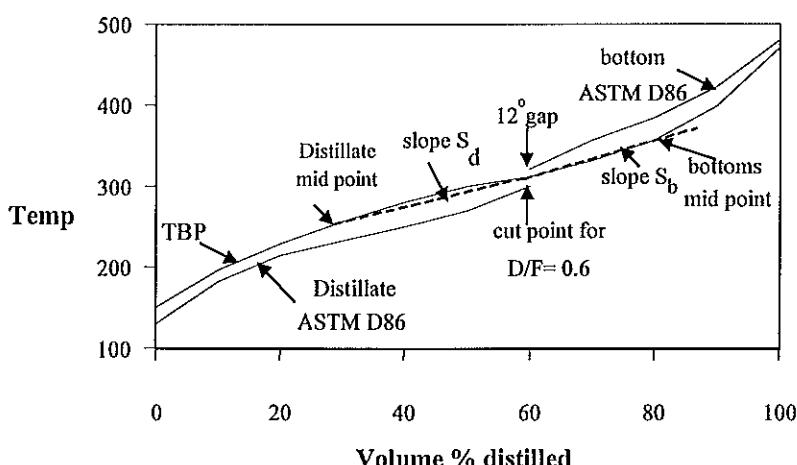
ก. หาค่าซ่องว่างสูงสุด, g_m

ค่าซ่องว่างสูงสุดในการกลั่นแยกแบบชั้นช้อน จะนิยามได้จากตัวอย่างของการกลั่นแยกที่เกิดขึ้นอย่างสมบูรณ์เมื่อใช้สารปื้อนที่มีส่วนประกอบ 2 หัว โดยส่วนประกอบทั้งสองนี้ มีอุณหภูมิจุดเดือดที่ใกล้เคียงกัน เมื่อนำผลผลิตจากการแยกหั่งสองไปทำการกลั่นแบบ ASTM D86 จะพบว่าค่าซ่องว่างนี้จะมีค่าสูงสุด โดยค่าซ่องว่างสูงสุดนี้อาจจะหาได้จากการใช้กราฟ 2 ชนิดด้วยกันคือ

- ความสัมพันธ์ระหว่างการกลั่นแบบจุดเดือดจริงและการกลั่น ASTM D86 ในภาพประกอบ 1.32 จากกราฟนี้จะได้ค่า S_d ซึ่งเป็นความชันของเส้นตรงที่ลากเชื่อมระหว่างจุดกลางส่วนเบ้า (distillate mid point) กับจุดตัด D/F และ S_b เป็นความชันของเส้นที่ลากเชื่อมระหว่างจุดกลางส่วนหนัก (bottom mid point) กับจุดตัด D/F

- จากค่า S_d และ S_b ที่ได้จะนำไปกำหนดจุดในกราฟของภาพประกอบ น.1 ซึ่งเป็นกราฟที่ได้รับการพัฒนาโดย Edmister จากการลงจุดจะได้ค่า g_m ออกมานา

วิธีการหาค่าซ่องว่างสูงสุด โดยวิธีนี้อาจจะไม่ถูกต้องนักแต่นั้นนับว่าเป็นวิธีการที่สะดวกและรวดเร็ว



ภาพประกอบ 1.32 ตัวอย่างการเกิดค่าซ่องว่างของจุดตัดการกลั่น

ข. ช่วงอุณหภูมิจุดเดือดทั้งหมด, r

ในการการกลั่นแยกที่ไม่เกิดการแยกขึ้นเลขจะได้ค่าซ่องว่างออกมานเป็นลบหรือที่เรียกว่าเป็นค่าซ้อนเหลือม ค่านี้จะมีค่าเท่ากับช่วงอุณหภูมิจุดเดือดทั้งหมดของสารปื้อนซึ่งจะนิยามค่านี้ได้เป็น r

ก. ค่า approach factor, A

ค่าระดับขั้นของการกลั่นแยกที่แสดงได้โดยค่าซึ่งว่างจริง g จะไม่สามารถเปรียบเทียบค่าใดก็ได้เมื่อใช้สารป้อนต่างชนิดกันได้ จะต้องทำการปรับค่าโดยแสดงเป็นค่าระดับขั้นของ การแยกให้อยู่ในทอนของ “approach factor” หรือ A ซึ่งจะมีสมการเป็น

$$A = (r+g)/(r+g_m)$$

ค่า A นี้จะอยู่ในช่วง 0 ถึง 1

โดยค่า $A = 0$ หมายถึง ไม่มีการแยกเกิดขึ้นจากการกลั่น โดยค่านี้จะเกิดขึ้นเมื่อค่า g มีค่าเท่ากับ $-r$

และ $A = 1$ หมายถึง เกิดการแยกโดยสมบูรณ์ นั่นคือ $g = g_m$

1.3 วัตถุประสงค์

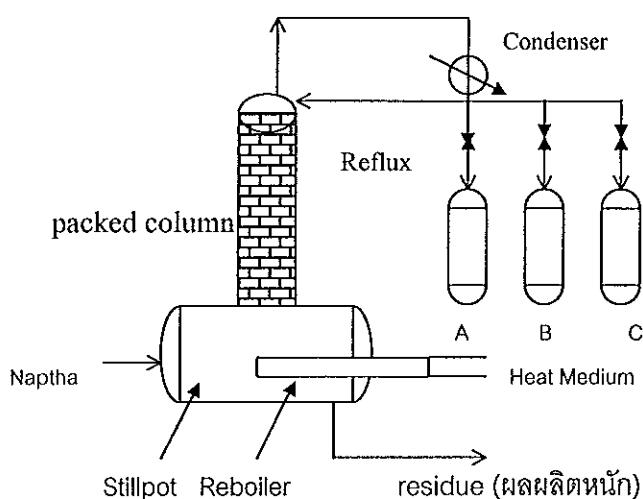
1. ผลิตตัวทำละลายจากการกลั่นแนฟทาด้วยเครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริง และตรวจส่วนคุณสมบัติของตัวทำละลายที่ผลิตได้
2. ศึกษาอิทธิพลของแฟกเตอร์บางชนิดที่มีต่อการกลั่น ได้แก่ อัตราการให้ความร้อน แก๊สออกลั่น และค่าความดันลดในห้องกลั่น
3. ออกแบบคอลัมน์การกลั่นเพื่อผลิตตัวทำละลายแบบต่อเนื่องในระดับอุตสาหกรรม ด้วยวิธีคัด

บทที่ 2

การออกแบบคอลัมน์การกลั่นด้วยวิธีสั้น (short cut method)

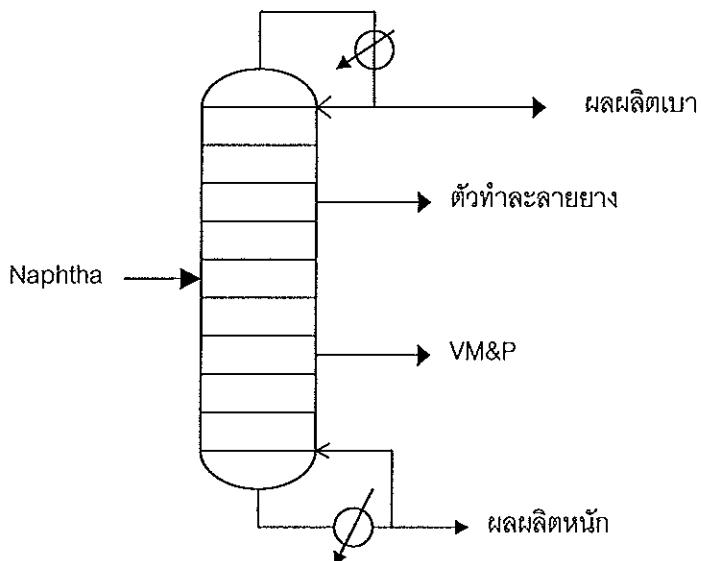
การกลั่นในระดับอุตสาหกรรมมักจะมีการดำเนินกระบวนการการกลั่นแบบต่อเนื่องเพื่อให้มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการต่ำรวมทั้งเป็นการประหยัดพลังงานและให้กำลังการผลิตที่สูง ดังนั้นจึงต้องมีการออกแบบคอลัมน์การกลั่นแบบต่อเนื่องเพื่อทำการแปลงข้อมูลที่ได้มาจากการทดลองของการกลั่นแบบทั่วไปในระดับห้องปฏิบัติการให้เป็นค่าการออกแบบสำหรับการกลั่นแบบต่อเนื่อง

โครงสร้างของการกลั่นแบบทั่วไปในคอลัมน์วัสดุบรรจุสามารถแสดงได้ดังภาพประกอบ 2.1 การกลั่นแบบนี้จะได้ผลผลิตจากการกลั่นที่ไหลออกมากจากส่วนบนของคอลัมน์ เพียงจุดเดียว จึงทำให้องค์ประกอบของผลผลิตที่ได้เปลี่ยนแปลงตามอุณหภูมิจุดเดือดที่เพิ่มขึ้นตลอดเวลา เมื่อนำข้อมูลที่ได้จากการกลั่นแบบทั่วไปทำการออกแบบและแปลงข้อมูลนี้ จะได้การกลั่นแบบต่อเนื่องซึ่งมีโครงสร้างดังแสดงในภาพประกอบ 2.2 การกลั่นแบบนี้จะมีการดึงเอาผลผลิตออกที่ส่วนบน ส่วนล่าง และด้านข้าง (ผลผลิตกระแสข้าง) ของคอลัมน์ การดึงผลผลิตเช่นนี้จะทำให้คอลัมน์สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีองค์ประกอบและอุณหภูมิของผลผลิตคงที่ตลอดเวลา



- เมื่อ A เป็นผลผลิตเบา
B เป็นตัวทำละลายบาง
และ C เป็นตัวทำละลายสารเคลื่อนและสี (VM&P)

ภาพประกอบ 2.1 การกลั่นแบบทั่วไป



ภาพประกอบ 2.2 การกลั่นแนฟทาด้วยวิธีการกลั่นแบบต่อเนื่องที่มีผลผลิตกระแสข้าง

ข้อมูลที่ได้จากการออกแบบคอลัมน์การกลั่น ได้แก่ จำนวนเพลท อัตราส่วนรีฟลักช์ ตำแหน่งของเพลทป้อนสาร และตำแหน่งของเพลทของผลผลิตกระแสข้าง สำหรับในการทำวิจัยนี้จะใช้วิธีดัดในการออกแบบคอลัมน์การกลั่น เนื่องจากวิธีการนี้จะใช้เวลาในการคำนวณไม่นานนัก มีความถูกต้องระดับหนึ่ง และข้อมูลที่ได้จากการออกแบบนี้จะเป็นข้อมูลเบื้องต้น สำหรับการออกแบบในระดับที่ยากและมีความละเอียดขึ้นต่อไป

การออกแบบวิธีดัดมีขั้นตอนและวิธีการในการออกแบบดังต่อไปนี้

2.1 ข้อมูลที่ได้จากการกลั่นแบบจุดเดือดจริง

ข้อมูลที่ได้จากการกลั่นแยกแนฟทาด้วยการกลั่นแบบจุดเดือดจริงจะแสดงในรูปของส่วนประกอบเทียม (pseudo component) ซึ่งจะให้ส่วนประกอบเทียมแต่ละตัวนี้เป็นส่วนกลั่นที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดอยู่ 5-10 องศาเซลเซียส โดยข้อมูลดินของแต่ละส่วนกลั่นจะอยู่ในรูปของน้ำหนักและอุณหภูมิจุดเดือด

ทำการแปลงข้อมูลดินที่ได้จากการกลั่นให้อยู่ในรูปของแฟร์กชันเชิงโนล โดยการหารค่าน้ำหนักของส่วนประกอบเทียมด้วยค่าน้ำหนักโนเมเลกุลเฉลี่ยในแต่ละช่วงอุณหภูมิจุดเดือด และทำการจัดข้อมูลที่ได้ให้อยู่ในรูปของแฟร์กชัน ซึ่งค่าน้ำหนักโนเมเลกุลเฉลี่ยที่ใช้ในที่นี้จะเป็นข้อมูลที่ได้มาจากการคำนวณค่าเฉลี่ยของน้ำหนักโนเมเลกุลของส่วนประกอบแนฟทา อันเป็นผลมาจากการวิเคราะห์ด้วยเครื่องแก๊สโคมาราโtopicgraphy (gas chromatography)

นำเอาส่วนกลั่นหรือส่วนประกอบเที่ยมทั้งหมดของแผนฟากมาจัดคู่และแบ่งออกเป็น 4 ส่วนตามช่วงอุณหภูมิจุดเดือดซึ่งเป็นค่ากำหนดของผลิตภัณฑ์ โดยในแต่ละส่วนนี้จะเป็นผลผลิตที่ได้จากการกลั่นอันประกอบไปด้วยส่วนของผลผลิตเบา (light product) ตัวทำละลายยาง (1^{st} sidestream) ตัวทำละลาย VM&P (2^{nd} sidestream) และผลผลิตหนัก (heavy product)

เนื่องจากผลผลิตที่ได้จากการกลั่นจริงๆ จะมีความบริสุทธิ์ไม่เป็นร้อยละ 100 ดังนั้นจึงต้องมีการกำหนดแฟร์กชันของส่วนปนเปื้อนในแต่ละผลิตภัณฑ์ เช่นตัวทำละลายยางซึ่งมีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดจริงเป็น 56-116 องศาเซลเซียส จะมีส่วนปนเปื้อนเป็นส่วนประกอบเที่ยมที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่ำและสูงกว่าตัวทำละลายยางอย่างละ 1 ตัว นั่นคือมีส่วนประกอบเที่ยมที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือด 50-56 และ 116-120 องศาเซลเซียสปนเปื้อนอยู่ตามลำดับ โดยจะกำหนดให้การปนเปื้อนนี้มีอยู่ประมาณร้อยละ 30-40 ของส่วนประกอบเที่ยมทั้งสอง

2.2 การหาส่วนประกอบคีย์ (key component)

ในการกลั่นแยกที่ให้ผลผลิตที่มีความบริสุทธิ์ (ไม่มีการปนเปื้อนระหว่างผลผลิตที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดติดกัน) จะมีส่วนประกอบคีย์เป็นตัวแบ่งแยกระหว่างผลผลิตที่มีอุณหภูมิจุดเดือดติดกันทั้งสอง ดังนั้นจึงมีส่วนประกอบคีย์อยู่ 2 ตัว คือส่วนประกอบคีย์เบา (light key) และส่วนประกอบคีย์หนัก (heavy key) ในส่วนประกอบทั้งสองนี้จะกำหนดให้ส่วนประกอบที่มีอุณหภูมิจุดเดือดต่ำกว่าเป็นส่วนประกอบคีย์เบาและส่วนประกอบที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสูงกว่าอั้ดไปจะเป็นส่วนประกอบคีย์หนัก

2.3 การหาอุณหภูมิของผลผลิตที่มีสถานะเป็นของเหลว

ผลผลิตที่ออกจากเครื่องกลั่นนี้ในสถานะของเหลว ได้แก่ ตัวทำละลายยาง ตัวทำละลาย VM&P และผลผลิตหนัก ผลผลิตเหล่านี้จะมีอุณหภูมิเป็นอุณหภูมิจุดฟอง (bubble point) ของสารที่ความดันบรรยายกาศ โดยอุณหภูมิจุดฟองหมายถึงอุณหภูมิที่ของเหลวหยดแรกระเหยกลายเป็นไอที่ความดันค่าหนึ่ง จำนวนของไอที่เกิดขึ้นจะน้อยมากจนไม่มีผลต่อองค์ประกอบของเหลว จึงมีนิยามพื้นฐานสำหรับค่าคงที่สมดุลของสารที่มีอุณหภูมิจุดฟองคือ $y_i = K_i x_i$ โดยที่สภาวะคงตัวผลบวกของตัดส่วนไม่ลดลงเท่ากับ 1 นั่นคือ

$$\sum y_i = 1.0 = \sum K_i x_i$$

สมการนี้จะเป็นเกณฑ์สำหรับการหาอุณหภูมิจุดฟองของเหลว ซึ่งมีวิธีการหาโดย การสมมุติค่าอุณหภูมิของของเหลวแล้วหาค่าคงที่สมดุลของสารที่อุณหภูมนั้น หลังจากนั้นทำการแทนค่าและคำนวณตามสมการของจุดฟอง ในกรณีที่ผลการคำนวณไม่เป็นไปตามสมการ จะต้องทำการสมมุติค่าอุณหภูมิใหม่จนกว่าจะได้ผลบวกของสัดส่วน y_i เป็น 1 เมื่อผลการคำนวณเป็นไปตามเงื่อนไขนี้แล้วจะกำหนดให้ค่าอุณหภูมิและค่าคงที่สมดุลที่จุดนี้เป็นสภาวะของผลผลิตของเหลวที่ได้จากการคลั่นนี้

2.4 การหาอุณหภูมิของผลผลิตที่มีสถานะเป็นไอ

ผลผลิตที่ออกจากคลั่นนี้ในสถานะไอจะมีค่าอุณหภูมิเป็นอุณหภูมิจุดน้ำค้าง (dew-point) ของไอนี้ ซึ่งผลผลิตเบาเป็นผลผลิตเพียงตัวเดียวที่ออกจากคลั่นน์การกลั่นในสถานะไอ โดยค่าอุณหภูมิจุดน้ำค้างจะนิยามได้ว่าเป็นจุดที่ไอเกิดการควบแน่นเป็นของเหลวหยดแรก ซึ่งจะมีเกณฑ์ของการเกิดจุดน้ำค้างดังสมการต่อไปนี้

$$\sum x_i = 1.0 = \sum \frac{y_i}{K_i}$$

วิธีการหาค่าอุณหภูมิจุดน้ำค้างจะทำได้โดยใช้หลักการเข่นเดียวกับการหาค่าอุณหภูมิจุดฟอง นั่นคือสมมุติค่าอุณหภูมิแล้วหาค่าคงที่สมดุล K_i จากนั้นทำการคำนวณด้วยสมการของจุดน้ำค้างงานได้ผลบวกแฟร์กชันเชิงโมลของ x_i มีค่าเป็น 1 อุณหภูมิและค่าคงที่สมดุลที่จุดนี้จะเป็นสภาวะของผลผลิตไอที่ออกจากคลั่นน์

วิธีการหาค่าคงที่สมดุล K หาได้จากภาคผนวก ง. ซึ่งจะประกอบไปด้วยตาราง ง.1 และภาพประกอบ ง.1

2.5 การคำนวณหาจำนวนสเตจสมดุลด้วยวิธีลัด

จำนวนสเตจสมดุลของคลั่นน์การกลั่นจะขึ้นอยู่กับจำนวนสเตจต่ำสุดและอัตราส่วนรีฟลัคซ์ต่ำสุด ซึ่งมีขั้นตอนอย่างง่ายในการคำนวณหาจำนวนสเตจสมดุล คือ

1. คำนวณหาอัตราส่วนรีฟลัคซ์ต่ำสุด
2. หาจำนวนสเตจต่ำสุด
3. ใช้ผลที่ได้จากการคำนวณทั้งสองเพื่อหาจำนวนสเตจทางทฤษฎีตามค่าอัตราส่วนรีฟลัคซ์ที่เลือกไว้ซึ่งจะเป็น 1.2 – 2 เท่าของอัตราส่วนรีฟลัคซ์ต่ำสุด

รายละเอียดและวิธีการหาจำนวนสเตจสมดุลจะแสดงได้ดังต่อไปนี้

ก. การหาอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุด

เมื่อต้องการความคุ้มภารกั้นให้มีค่าอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุดจะต้องทำการออกแบบคอลัมน์การกั้นให้มีจำนวนเพลทเป็นอนันต์จึงจะได้ผลผลิตที่เกิดจากการกั้นแยกออกตามความต้องการ ในการทำอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุดนี้จะใช้วิธีของอันเดอร์วูด (Underwood's Method) ซึ่งจะทำได้โดยการสมมุติให้การไหลล้นเชิงโมลอล (molal overflow) และสภาพแหน่งสัมพัทธ์ (relative volatility, α) มีค่าคงที่ตลอดคอลัมน์ที่อุณหภูมิเฉลี่ยของคอลัมน์การกั้น ซึ่งขั้นตอนของการคำนวณหาอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุดมีดังต่อไปนี้

ก.1 หาค่า θ โดยค่านี้จะมีค่าอยู่ระหว่างค่า α ของส่วนประกอบคึบห้าสิบ ค่า θ จะหาได้จากการลองผิดลองถูก (trial and error) จากสมการดังต่อไปนี้

$$\sum_{\text{I}}^{\text{n}} \frac{x_F}{(\alpha - \theta)/\alpha} = 1 - q = \frac{(\alpha_a x_a)_F}{\alpha_a - \theta} + \frac{(\alpha_b x_b)_F}{\alpha_b - \theta} + \dots + \frac{(\alpha_n x_n)_F}{\alpha_n - \theta}$$

เมื่อ x_{a_F} = สัดส่วนในกลของส่วนประกอบ a ในสารปื้อน

α_a = ค่าสภาพแหน่งสัมพัทธ์ของส่วนประกอบ a เทียบกับส่วนประกอบคึบห้าสิบ

q = จำนวนโมลของของเหลวอิ่มตัวที่อยู่ในสารปื้อน 1 โมล

ก.2 แทนค่า θ ที่ได้ลงในสมการดังต่อไปนี้เพื่อคำนวณค่า $(L/D)_{\min}$ ซึ่งเป็นค่าอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุด

$$\left(\frac{L}{D} \right)_{\min} + 1 = \sum_{\text{I}}^{\text{n}} \frac{x_D}{(\alpha - \theta)/\alpha} = \frac{(\alpha_a x_a)_D}{\alpha_a - \theta} + \frac{(\alpha_b x_b)_D}{\alpha_b - \theta} + \dots + \frac{(\alpha_n x_n)_D}{\alpha_n - \theta}$$

การทำอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุดของการแยกสำหรับการกั้นที่มีผลผลิตกระแสข้างในเรกติไฟอิงเซกชันหรือสตริปปิงเซกชัน จะทำได้โดยการตั้งสมมุติฐานของการเกิดบริเวณพินช์ให้อยู่ที่ตำแหน่งสเตจปื้อนเสมอ และจะสามารถเขียนสมการคุณมวลสารของแต่ละส่วนประกอบรอบส่วนบนของคอลัมน์การกั้นที่มีผลผลิตกระแสข้างในเรกติไฟอิงเซกชันได้ดังนี้

$$V_{RP} = I_{RP} + P + D$$

เมื่อ V_{RP} และ I_{RP} เป็นมวลของไอและของเหลวที่เรกติไฟอิงเซกชัน

P และ D เป็นผลผลิตกระแสข้างและผลผลิตบนตามลำดับ

อัตราการกั้นของผลผลิตจากส่วนเรกติไฟอิงของคอลัมน์ซึ่งมีผลผลิตกระแสข้างอยู่ด้านบนเป็น $\bar{D} = D + P$ เมื่อ D เป็นผลผลิตบน และ P เป็นผลผลิตกระแสข้าง ดังนั้นจึง

สามารถนำความสามารถของอันเดอร์วูดซึ่งปกติจะใช้กับคอลัมน์ที่มีผลผลิตเพียง 2 ชนิดมาใช้ในการหาอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุดของการกลั่นแยกแบบชั้บช้อนและมีผลผลิตกระแสข้างได้ โดยกำหนดให้ใช้ค่า D แทนค่า D ในสมการของอันเดอร์วูด และทำการคำนวณหาค่าอัตราส่วนรีฟลักช์ต่ำสุดด้วยขั้นตอนที่เหมือนกับการที่ใช้สมการนี้ในคอลัมน์ที่ไม่มีผลผลิตกระแสข้าง

ข. หาจำนวนสเตจต่ำสุด

ข้อจำกัดของความสามารถในการกลั่นแยกของคอลัมน์จะอยู่ที่จำนวนสเตจและการอัตราส่วนรีฟลักช์ที่กำหนด โดยในแต่ละคอลัมน์การกลั่นจะต้องมีจำนวนสเตจทางทฤษฎีต่ำสุดอยู่ค่าหนึ่งที่จะทำให้การกลั่นแยกเกิดขึ้นได้ตามความต้องการ ซึ่งคอลัมน์ก็ต้องมีจำนวนสเตจต่ำสุดได้จะต้องเป็นคอลัมน์ที่มีรีฟลักช์แบบทั้งหมด (total reflux) นั่นคือจะไม่มีผลผลิตที่ผ่านกระบวนการแน่นของไอส่งออกมาจากส่วนบนสุดของคอลัมน์เลย เราจะเรียกการดำเนินการกลั่นแบบนี้ว่าการกลั่นแบบจำนวนสเตจต่ำสุด

เฟนสกี (Fenske) เป็นคนแรกที่ได้เสนอสมการสำหรับหาจำนวนสเตจต่ำสุดที่ใช้กับส่วนผสมที่มีส่วนประกอบหลายตัว โดยสมมุติว่าค่าแกลีของสภาพแรงเสียห้ามทั้งที่ใช้ได้สำหรับทุกสเตจในคอลัมน์และคอลัมน์นี้มีการดำเนินการแบบจำนวนสเตจต่ำสุด ซึ่งจะมีส่วนการอย่างง่ายดังนี้

$$\left(\frac{x_D}{x'_D} \right) = \alpha_{avg}^{N_m} \frac{x_B}{x'_B}$$

เมื่อ N_m เป็นจำนวนสเตจทางทฤษฎีต่ำสุดที่ต้องการ

ค่าที่ดีที่สุดสำหรับ α_{avg} จะพิจารณาได้จากการแยกที่เกิดขึ้นภายในคอลัมน์ ดังนั้นจะเป็นการช่วยกำจัดปัญหางบอย่างในการเลือกใช้ค่าใดๆโดยกำหนดข้อจำกัดดังต่อไปนี้

- เนื่องจากคอลัมน์จะดำเนินการแบบการต้มหัวบางส่วน (partial reboiler) การแยกระหว่างไอและของเหลวที่เกิดขึ้นในส่วนล่างสุดของคอลัมน์จะมีอุณหภูมิเป็นอุณหภูมิของ การต้มหัว ซึ่งที่จุดนี้จะเป็นจุดฟองของผลผลิตส่วนล่างนั่นเอง

- ในการผู้ของการควบแน่นแบบทั้งหมด (total condenser) การแยกและการสัมผัสกันครั้งสุดท้ายระหว่างไอและของเหลวจะเกิดขึ้นที่สเตจบนสุด และกรณีของการควบแน่นบางส่วน (partial condenser) การสัมผัสกันระหว่างไอ-ของเหลวครั้งสุดท้ายจะเกิดขึ้นในเครื่อง

ควบแน่น ดังนั้นการคำนวณการหักส่วนแบบนี้จะเป็นการคำนวณการที่อุณหภูมิจุดน้ำก้างของผลผลิตส่วนบน

ถ้ากำหนดให้อุณหภูมิเฉลี่ยของคอลัมน์เป็นค่าเฉลี่ยของจุดน้ำก้างของผลผลิตส่วนบน และจุดฟองของผลผลิตส่วนล่าง เรายังสามารถหาสภาพะ夷สัมพัทธ์เฉลี่ยของคอลัมน์ได้จากสภาพะ夷สัมพัทธ์ของส่วนประกอบคึบซึ่งอุณหภูมิเฉลี่ยของหอกลั่น

การหาจำนวนสเตจต่ำสุดที่ต้องการในคอลัมน์แบบชั้นช้อนและมีผลผลิตกระแสข้างจะได้ค่าสภาพะ夷สัมพัทธ์สำหรับแต่ละส่วนของคอลัมน์ที่ไม่เท่ากัน เนื่องจากส่วนประกอบคึบของแต่ละส่วนในคอลัมน์จะต่างกัน ดังนั้นเมื่อส่วนประกอบคึบเปลี่ยนไปจากการะ夷สัมพัทธ์ก็จะต้องเปลี่ยนไปตามส่วนประกอบคึบหนักของส่วนนั้น สำหรับคอลัมน์นี้ การกลั่นที่มีผลผลิตกระแสข้างหลายกระแส คอลัมน์ถูกแบ่งออกเป็นส่วนๆซึ่งมีจำนวนส่วนแบ่งเท่ากันจำนวนผลผลิตกระแสข้างบวก 1 โดยผลผลิตกระแสข้างอาจอยู่ในรากตัวไฝ่อง เชกชันหรือสตริบปิงเชกชันของคอลัมน์ก็ได้

ตัวอย่างของการแยกแบบชั้นช้อน (complex fractionators) สำหรับการคำนวณหาจำนวนสเตจต่ำสุดโดยใช้สมการของ约纳尔 (Joyner) ซึ่งแสดงถึงการแยกที่มีผลผลิต 3 ตัวในคอลัมน์แยกตามภาพประกอบ 1.12 โดยจะทำการแบ่งคอลัมน์ออกได้เป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่อยู่ระหว่างผลผลิตบนกับผลผลิตกระแสข้างซึ่งกำหนดให้เป็นส่วน I และระหว่างผลผลิตกระแสข้างกับผลผลิตล่างกำหนดให้เป็นส่วน II ซึ่งจะได้สมการของแต่ละส่วนของคอลัมน์ดังนี้

$$\text{ส่วนที่ } 1 \quad \alpha_{\text{avg}}^{\text{N}_{\text{ml}}} = \frac{x_D x'_P}{x'_D x_P}$$

$$\text{ส่วนที่ } 2 \quad \alpha_{\text{avg}}^{\text{N}_{\text{mlI}}} = \frac{x_P x'_B}{x'_P x_B}$$

จำนวนสเตจต่ำสุดทั้งหมดที่ต้องการสำหรับการแยกนี้คือ

$$N_m = N_{\text{ml}} + N_{\text{mlI}}$$

ค. อัตราส่วนรีฟลักซ์ที่เหมาะสม (*optimum reflux ratio*)

เมื่ออัตราส่วนรีฟลักซ์เพิ่มขึ้นจากค่ารีฟลักซ์ต่ำสุดจะทำให้จำนวนเพลทที่จำเป็นต้องใช้ลดจำนวนลงจากค่าอนันต์ การที่อัตราส่วนรีฟลักซ์เพิ่มขึ้นนี้จะทำให้จำนวนโน้มของกระแสไอ (V) และกระแสของเหลว (L) เพิ่มขึ้น ซึ่งจะส่งผลให้เพลทที่ใช้มีพื้นที่หน้าตัดที่ใหญ่ขึ้น เมื่อรีฟลักซ์เพิ่มขึ้นจนถึงจุดหนึ่ง ค่าใช้จ่ายในการสร้างเพลทขนาดใหญ่จะเพิ่มขึ้นจน

ไม่คุ้มกับจำนวนแพลทที่ลดลง ในขณะเดียวกันค่าใช้จ่ายที่ใช้กับเครื่องรีบอยเลอร์และเครื่องควบแน่นก็จะเพิ่มขึ้นตามค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ค่าหนึ่งที่จะทำให้มีการลงทุนต่ำสุด ค่านี้เรียกว่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ที่เหมาะสม โดยปกติค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ที่เหมาะสมจะมากกว่าค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดอยู่ 1.2 ถึง 2 เท่า

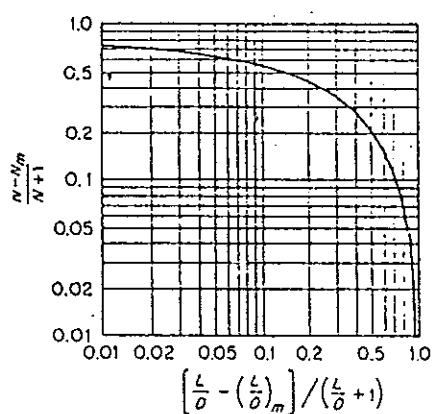
2.6 การหาจำนวนสเตจสมดุล (equilibrium stage)

จำนวนสเตจทางทฤษฎีหรือจำนวนสเตจสมดุลที่ต้องมีเพื่อให้เกิดการแยกที่ต้องการตามค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ที่กำหนด จะหาได้โดยสมการที่ใช้กันโดยทั่วไปสำหรับระบบไฮโดรคาร์บอน คือสมการความสัมพันธ์ของกิลลิแลนด์ (Gilliland) ดังแสดงในรูปกราฟของภาพประกอบ 2.3 ซึ่งจะเป็นความสัมพันธ์ของสองเทอมดังนี้

$$\frac{N - N_m}{N + 1} \quad \text{--- a}$$

$$\frac{\frac{L}{D} - (\frac{L}{D})_{\min}}{\frac{L}{D} + 1} \quad \text{--- b}$$

เมื่อ N เป็นจำนวนสเตจสมดุลที่อัตราส่วนรีฟลักซ์เป็น L/D



ภาพประกอบ 2.3 ความสัมพันธ์ของอัตราส่วนรีฟลักซ์ สเตจทางทฤษฎี อัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุด และจำนวนสเตจต่ำสุดตามความสัมพันธ์ของกิลลิแลนด์

วิธีการที่ใช้ในการหาจำนวนสเตจสมดุลที่อัตราส่วนรีฟลักซ์ที่ต้องการ เมื่อทราบค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดจากกระบวนการคำนวณ โดยวิธีลัดและค่าจำนวนสเตจต่ำสุดที่รีฟลักซ์ทั้งหมดมีดังต่อไปนี้

1. ทำการคำนวณโดยการแทนค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ลงในความสัมพันธ์ตามสมการ ๖ แล้วนำผลที่ได้ไปลงจุดในแกน x ของกราฟในภาพประกอบ 2.3 หลังจากนั้นใช้เส้นกราฟความสัมพันธ์เพื่ออ่านค่าในแกน y

2. นำค่าที่อ่านได้จากแกน y ของกราฟมาเท่ากับสมการความสัมพันธ์ a และแทนค่าจำนวนสเตจต่ำสุดที่ทราบลงในสมการ แล้วทำการคำนวณโดยแก้สมการเพื่อหาจำนวนสเตจสมดุลที่ต้องการ

2.7 การประมาณตำแหน่งของสเตจป้อน (seed Plate)

เคิร์กไบรด์ (Kirkbride) ได้เสนอสมการสำหรับประมาณอัตราส่วนของจำนวนเฟลที่อยู่หนีอและล่างสเตจป้อน สมการนี้จะนำไปสู่การประมาณตำแหน่งของสเตจป้อนได้ ซึ่งมีความสัมพันธ์ดังนี้

$$\log \frac{m}{p} = 0.206 \log \left\{ \frac{B}{D} \left(\frac{X_{HK}}{X_{LK}} \right)_F \left(\frac{X_{LK}}{X_{HK}} \right)_D^2 \right\}$$

เมื่อ m = จำนวนของสเตจทางทฤษฎีที่อยู่หนีอสเตจป้อน

p = จำนวนสเตจทางทฤษฎีที่อยู่ต่ำกว่าสเตจป้อน

บทที่ 3

วิธีการวิจัย

3.1 วัสดุ

วัสดุที่ใช้ในการทำวิจัยเรื่องการผลผลิตตัวทำละลายโดยการกลั่นแบบง่ายเดือดจริงมีอยู่ 3 ตัว คือวัตถุคิดแทนฟทางน้ำหล่อเย็น และตัวกลางทำความเย็น ซึ่งจะมีรายละเอียดของแหล่งที่มาและการใช้งานดังนี้

3.1.1 แนวฟทาง

โดยทั่วไปแนวฟทางจะผลิตได้โดยกระบวนการที่แตกต่างกัน 2 กระบวนการ คือกระบวนการกลั่น โดยตรงจากน้ำมันดิน (straight – run fraction) และกระบวนการแยกตัวโดยใช้ตัวเร่งปฏิกิริยา (catalytic cracking) หรือไฮโดรแครกคิง (hydrocracking) ในปัจจุบันได้มีผู้ทำการทดลองผลิตแนวฟทางจากแก๊สโซฮอล์น้ำมันดินสังเคราะห์ (synthetic crude gas oil) โดยการไฮโดรแครกคิงด้วยตัวเร่งปฏิกิริยานิกели-ทังสเทนซึ่งมีค่าอยู่บนโครงสร้างของชิลิกาอัญมินา

แนวฟทางจะแบ่งได้เป็น 2 ชนิดตามช่วงง่ายเดือด คือ แนวฟทางเบา (light Naphtha) และแนวฟทางหนัก (heavy Naphtha) แนวฟทางเบาจะมีช่วงง่ายเดือดตั้งแต่ง่ายเดือดเริ่มต้นของน้ำมันดิน จนถึงอุณหภูมิ 130 องศาเซลเซียส ส่วนแนวฟทางหนักจะมีองค์ประกอบที่มีง่ายเดือดในช่วง 130-220 องศาเซลเซียส

สำหรับแนวฟทางที่ใช้เป็นวัตถุคิดในการทดลองนี้ได้รับความอนุเคราะห์มาจากโรงกลั่น ฝาง อ.ฝาง จ.เชียงใหม่ ซึ่งมีอยู่ด้วยกัน 2 ชนิด คือแนวฟทาง 1 และแนวฟทาง 2 แนวฟทางทั้ง 2 ชนิดนี้ มีช่วงอุณหภูมิง่ายเดือดตามการกลั่นแบบง่ายเดือดจริงที่ต่างกันคือ 30-171 และ 30-153 องศาเซลเซียส ตามลำดับ วัตถุคิดแนวฟทางนี้เป็นผลผลิตที่ได้มาจากการกลั่นแยกน้ำมันดิน (crude oil) ที่มีช่วงอุณหภูมิง่ายเดือดตั้งแต่ง่ายเดือดเริ่มต้นของน้ำมันดินซึ่งไม่รวมแก๊ส (petroleum gas) จนถึงอุณหภูมิง่ายเดือดเริ่มต้นของน้ำมันก้าด โดยช่วงอุณหภูมิง่ายเดือดของแนวฟทางจะเปลี่ยนแปลงตามปริมาณความต้องการและคุณสมบัติของน้ำมันก้าดเนื่องจากน้ำมันก้าดมีราคาที่สูงกว่าแนวฟทาง ดังนั้นถ้าต้องการผลผลิตน้ำมันก้าดมากก็จะลดอุณหภูมิง่ายเดือดสุดท้ายของแนวฟทางให้ต่ำลง และในทางตรงกันข้ามถ้าต้องการผลผลิตน้ำมันก้าดในปริมาณน้อยลงก็

จะเพิ่มอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของแนวฟทางให้สูงขึ้น ซึ่งในการปรับช่วงอุณหภูมิจุดเดือดดังกล่าวจะต้องอยู่ในกรอบของค่ากำหนดของช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของน้ำมันก๊าด

3.1.2 น้ำหล่อเย็น (cooling water) ใช้น้ำประปาที่อุณหภูมิห้องเป็นน้ำหล่อเย็นสำหรับการควบแน่นของไอให้ก๊าซเย็นของเหลวในเครื่องควบแน่นสองตัวของเครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริง คือ

- เครื่องควบแน่นส่วนบนของกอลัมน์ เพื่อให้ไอที่เกิดขึ้นจากภายในกอลัมน์เกิดการควบแน่นเป็นของเหลวและไหลย้อนกลับเข้าสู่กอลัมน์ เพื่อส่งกลับเป็นรีฟลักซ์ 5 ส่วนและส่วนนำไปเป็นผลผลิต 1 ส่วน

- เครื่องควบแน่นตัวแรกที่ท่อน้ำไอ เนื่องจากผลผลิตที่ออกมากจากท่อน้ำไอยังคงมีไออยู่บางส่วน ดังนั้นจึงต้องทำการควบแน่นไอด้วยก๊าซเย็นของเหลวทั้งหมด

3.1.3 ตัวกลางทำความเย็น (cooling media) เป็นสารทำความเย็นที่มีอุณหภูมิจุดเยือกแข็งต่ำกว่า -10 องศาเซลเซียส ตัวกลางทำความเย็นนี้จะถูกผลิตอุณหภูมิลงโดยใช้เครื่องทำความเย็น (refrigerator) จนมีอุณหภูมิเป็น -10 องศาเซลเซียส เพื่อนำไปทำการแลกเปลี่ยนความร้อนกับผลผลิตที่ผ่านเข้าเครื่องควบแน่นตัวที่สองในท่อน้ำไอ โดยผลผลิตที่ผ่านเข้าเครื่องควบแน่นนี้ยังคงมีบางส่วนที่ยังอยู่ในสถานะไอซึ่งไม่สามารถทำการควบแน่นโดยวิธีหล่อเย็นในเครื่องควบแน่นตัวแรกได้

หน้าที่อีกอย่างหนึ่งของเครื่องควบแน่นตัวที่สองคือช่วยลดอุณหภูมิของเหลวที่ผ่านการควบแน่นให้ต่ำลงจนสามารถเก็บรักษาในภาชนะเปิดที่อุณหภูมิห้องได้โดยการระเหยเกิดขึ้นได้อย่างสุด นอกจากนั้นตัวกลางทำความเย็นยังใช้สำหรับหล่อเย็นหน่วยเก็บผลผลิตเบาๆที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่ำและไม่สามารถเก็บรักษาที่อุณหภูมิห้องได้

3.2 อุปกรณ์

อุปกรณ์ที่ใช้ในการทดสอบผลิตตัวทำละลายโดยการกลั่นแบบจุดเดือดจริง มีดังนี้

3.2.1 เครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริง (true boiling point distillation)

เครื่องกลั่นนี้ได้รับการออกแบบตามมาตรฐานการทดสอบการกลั่นน้ำมันดิน ASTM D2892 (standard test method for distillation of crude petroleum, D2892) โดยมีการติดตั้งอุปกรณ์เสริมอันประกอบไปด้วยเครื่องคอมพิวเตอร์และเครื่องพิมพ์เพื่อเป็นอุปกรณ์ควบคุม

การกลั่นและการบันทึกข้อมูลของการกลั่น ซึ่งจะมีรายละเอียดของเครื่องกลั่นและอุปกรณ์ ควบคุมการกลั่นแสดงได้ในภาคผนวก ก.1

3.2.2 เครื่องกลั่น ASTM D86

เครื่องกลั่นชนิดนี้เป็นเครื่องกลั่นแบบแบงเกลอร์ชั่ง ได้รับการออกแบบตามมาตรฐาน การกลั่นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ASTM D86 (standard test method for distillation of petroleum products ,D86) ซึ่งได้แสดงส่วนประกอบของเครื่องกลั่นและวิธีการกลั่น ไว้ในภาคผนวก ข.1

3.2.3 พิกโนมิเตอร์ (pycnometer) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้วัดความหนาแน่นของส่วนกลั่น ซึ่งจะทำการวัดค่าความหนาแน่นที่อุณหภูมิ 15°C

3.2.4 เครื่องชั่งน้ำหนัก ใช้สำหรับชั่งน้ำหนักของสารปื้อนและส่วนกลั่น โดยเครื่องชั่งมี ความละเอียดถึงพอนิยมตำแหน่งที่ 3 ของหน่วยกรัม

3.2.5 ถังบรรจุอากาศ ใช้สำหรับการถ่ายน้ำมันที่เหลือค้างภายในหม้อกัลล์นออกหลังจาก ทำการกลั่นเสร็จ ซึ่งการถ่ายน้ำมันจะทำได้โดยการปิดวาล์วที่ช่องทางเปิดของหอกลั่นทั้งหมด ยกเว้นช่องทางให้น้ำมันไหลออกและช่องป้อนสาร ที่ช่องทางถ่ายสารนี้จะมีห่อซีล์ฟอยล์ต่อ จากจุดถ่ายสารลงไปบนถังกันของหม้อกัลล์น จึงทำให้แน่ใจว่าสามารถถ่ายสารที่เหลือในหม้อ กัลล์นออกได้หมด เมื่อทำการอัดความดันของอากาศเข้าสู่หอกลั่นที่ช่องป้อนสาร ความดันอัด จะไปดันให้ของเหลวที่คงค้างในหม้อกัลล์นไหลเข้าสู่ห่อถ่ายสารจนของเหลวในหม้อกัลล์นหมด

3.2.6 ขวดเก็บส่วนกลั่นพร้อมฝาครอบ ใช้ในการเก็บผลผลิตที่ได้จากการกลั่นในแต่ละ ช่วงอุณหภูมิจุดเดือด แล้วนำไปเก็บในตู้เย็นเพื่อป้องกันการสูญเสียอันเนื่องจากการระเหยของ ส่วนกลั่นสู่บรรยากาศ

3.2.7 เครื่องอัดอากาศ (air compressor) เพื่อช่วยให้ห้องล้มน์กัลล์นมีอุณหภูมิลดลงอย่างรวด เร็วหลังจากทำการกลั่นและพร้อมที่จะทำการกลั่นในแบบที่ต่อไป โดยการอัดอากาศให้ไหล ผ่านเตัวห้องล้มน์ทำให้การถ่ายเทความร้อนออกจากห้องล้มน์กัลล์นเกิดขึ้นได้อย่างรวดเร็ว

3.2.8 เครื่องมือที่ใช้ในการขันนอตเพื่อเปิด-ปิดช่องทางเปิดของเครื่องกลั่น และขันเพื่อ ยกหลอดเก็บผลผลิตขึ้นและลง

3.3 วิธีดำเนินการ

การทดลองของกลั่นแบกແນຟາ โดยการกลั่นแบบจุดเดือดจริงเพื่อศึกษาถึงคุณลักษณะ เนื้อหาของแบกແນຟາและทำการผลิตตัวทำละลาย รวมไปถึงเพื่อทำการออกแบบกระบวนการ ผลิตตัวทำละลายในระดับอุตสาหกรรม จะมีขั้นตอนหลักในการทดลองดังต่อไปนี้

3.3.1 ทำการกลั่นแยกแยกลาวาด้วยเครื่องกลั่นแบบบุคเดือดจริงตามมาตรฐาน ASTM 2892 ซึ่งมีขั้นตอนและวิธีการกลั่นดังแสดงในภาคผนวก ก.2 โดยเริ่มจากการกำหนดช่วงอุณหภูมิบุคตัด (cut point) ลงในเครื่องคอมพิวเตอร์ที่ใช้ในการควบคุมการกลั่น การกำหนดค่าอุณหภูมินี้จะมีผลต่อช่วงอุณหภูมิการกลั่น (distillation range) ของผลิตภัณฑ์ ข้อมูลที่ได้จากการกลั่นแบบบุคเดือดจริงในขั้นตอนนี้จะมี 2 ส่วนคือ ช่วงอุณหภูมิการกลั่นแบบบุคเดือดจริง และนำหน้ากของส่วนกลั่นในช่วงอุณหภูมิบุคเดือดต่างๆ นำข้อมูลที่ได้เหล่านี้ไปทำการเขียนกราฟการกลั่นแบบบุคเดือดจริง (true boiling point distillation curve)

ในระหว่างการกลั่นจะทำการศึกษาถึงตัวแปรต่างๆ ที่มีผลต่อการกลั่นแยกอันได้แก่ อัตราการให้ความร้อนแก่หม้อต้มซึ่งจะส่งผลถึงอัตราการกลั่นและประสิทธิภาพในการแยกความดันลดที่เกิดขึ้น และศึกษาถึงคุณสมบัติของวัตถุคุณทั้ง 2 ชนิดคือแยกลาวา 1 และแยกลาวา 2 รวมทั้งจะต้องทำการปรับช่วงอุณหภูมิบุคตัดของการกลั่นแบบบุคเดือดจริงเพื่อให้ผลผลิตที่ได้มีคุณสมบัติตรงตามค่ากำหนดที่ต้องการ

3.3.2 นำผลผลิตที่ได้จากการกลั่นแบบบุคเดือดจริงไปตรวจสอบหาอุณหภูมิการกลั่นตามมาตรฐานการกลั่นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ASTM D86 ซึ่งมีรายละเอียดของวิธีการและขั้นตอนในการกลั่นดังแสดงในภาคผนวก ข.2 ข้อมูลที่ได้จากการกลั่นในขั้นตอนนี้จะเป็นช่วงอุณหภูมิการกลั่นอันประกอบไปด้วยอุณหภูมิบุคเดือดเริ่มต้น (initial boiling point) อุณหภูมิบุคเดือดสุดท้าย (final boiling point) และอุณหภูมิบุคเดือดที่ร้อยละ โดยประมาณของส่วนกลั่น

จากข้อมูลที่ได้ในการกลั่นนี้จะนำไปใช้ในการตรวจสอบและเปรียบเทียบกับค่ากำหนดของผลิตภัณฑ์ ในกรณีที่ผลของช่วงอุณหภูมิการกลั่นไม่ตรงกับค่ากำหนดของผลิตภัณฑ์ จะต้องทำการกลั่นแบบบุคเดือดจริงซ้ำใหม่ในขั้นตอนที่ 1 และทำการปรับค่าอุณหภูมิบุคตัดการกลั่นให้เพิ่มขึ้นหรือลดลงตามผลการทดสอบที่ได้

3.3.3 นำเอาผลผลิตที่ได้จากการกลั่นมาทำการทดสอบคุณสมบัติตามค่ากำหนดของผลิตภัณฑ์ ซึ่งมีหัวข้อของคุณสมบัติ ค่ากำหนด และเครื่องมือการทดสอบแต่ละไว้ตามตาราง 3.1 รวมทั้งมีรายละเอียดเพิ่มเติมในการทดสอบดังต่อไปนี้

- การตรวจสอบความหนาแน่นของผลิตภัณฑ์ทำได้โดยใช้พิกไนมิเตอร์ ซึ่งการตรวจสอบจะทำที่อุณหภูมิ 15 องศาเซลเซียส

- คุณสมบัติอื่นๆ ที่กำหนดในตาราง 3.1 จะไม่สามารถทำการตรวจสอบได้ด้วยตนเองที่ภาควิชาวิศวกรรมเคมี จึงต้องขอความอนุเคราะห์ไปยังศูนย์เครื่องมือวิทยาศาสตร์

มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ และหน่วยงานภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องกับการผลิตตัวทำละลาย เพื่อทำการตรวจสอบหาคุณสมบัติของผลิตภัณฑ์ ซึ่งข้อมูลในภาคผนวก ๑ จะแสดงถึงหน่วยงานที่ทำการวิเคราะห์คุณสมบัติต่างๆของผลิตภัณฑ์

ตาราง 3.1 ค่ากำหนดของคุณสมบัติผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์	คุณสมบัติ	หน่วย	ค่ากำหนด	วิธีการทดสอบ
ตัวทำละลายทาง VM&P (varnish maker & painter)	Distillation range	°C	66-120	ASTM D86
	Density	kg/l	0.685-0.765	ASTM D4052
	Colour, Saybolt	-	+25 Min	ASTM D156
	Benzene content%wt	0.2 Max	G.C.	
	Sulphur	%wt	0.05 Max	SMS 1897
	Aromatic content	%wt	8 Max	G.C.
	Nonvolatile Matter	g/100ml	0.05	ASTM D1353
	Aniline point	Deg. C	52.4	ASTM D611
	Doctor test	-	Negative	ASTM D235
	Naphthalene content	%wt	53.2	G.C.
	Flash point	Deg. C	<0	IP17C
	Distillation range	°C	119-143	ASTM D86
	Density	kg/l	0.7526	-
	Autoignition temp	Deg. C	232	-
	Flash point	Deg. C	-6.6	-
	Pour point	Deg. C	-56	-

3.3.4 ทำการออกแบบคลัมป์การกลั่นแบบต่อเนื่องในระดับอุตสาหกรรม โดยการแปลงข้อมูลจากผลของการกลั่นแบบจุดเดือดจริงที่มีการดำเนินการเป็นแบบแบบทะปุ่มเป็นการกลั่นแบบต่อเนื่องในสเกลที่ใหญ่ขึ้น ซึ่งสิ่งที่ได้จากการออกแบบจะประกอบไปด้วยจำนวนสูตรทางทฤษฎี อัตราส่วนรีฟลักช์ ตำแหน่งของเพลทปี่อน และตำแหน่งเพลทผลผลิต กระแสข้างออก ใน การออกแบบนี้จะใช้วิธีลดซึ่งเป็นวิธีที่ง่ายและไม่ซับซ้อนมากนัก ข้อมูลที่ได้จากการวิธีนี้จะเป็นข้อมูลพื้นฐานของการออกแบบในระดับยกและละเอียดมากขึ้น

บทที่ 4

ผลการทดลองและบทวิจารณ์

จากการทดลองจะสามารถแบ่งการนำเสนอผลการทดลองและบทวิจารณ์ได้เป็น 4 ส่วน คือ

1. การผลิตตัวทำละลายโดยการกลั่นแบบบุดเดือดจริง
2. การกลั่นแบบบุดเดือดจริง และ ASTM D86
3. คุณสมบัติของแนวฟ้า
4. การออกแบบคลัมมน์การกลั่น

ซึ่งจะมีรายละเอียดของแต่ละหัวข้อดังต่อไปนี้

4.1 การผลิตตัวทำละลายโดยการกลั่นแบบบุดเดือดจริง

จากการทดลองทำการกลั่นเพื่อผลิตตัวทำละลายจะมีผลการทดลองออกแบบในเบื้องต้น ผลผลิตที่สามารถผลิตได้ ชนิดของวัตถุคิบที่ใช้ อัตราการให้ความร้อนของการกลั่น การเลือกสภาวะที่เหมาะสมในการกลั่น ความดันลดที่เกิดขึ้นในระหว่างการกลั่น และคุณสมบัติของผลผลิตที่ผลิตได้ ซึ่งจะอธิบายในรายละเอียดได้ดังต่อไปนี้

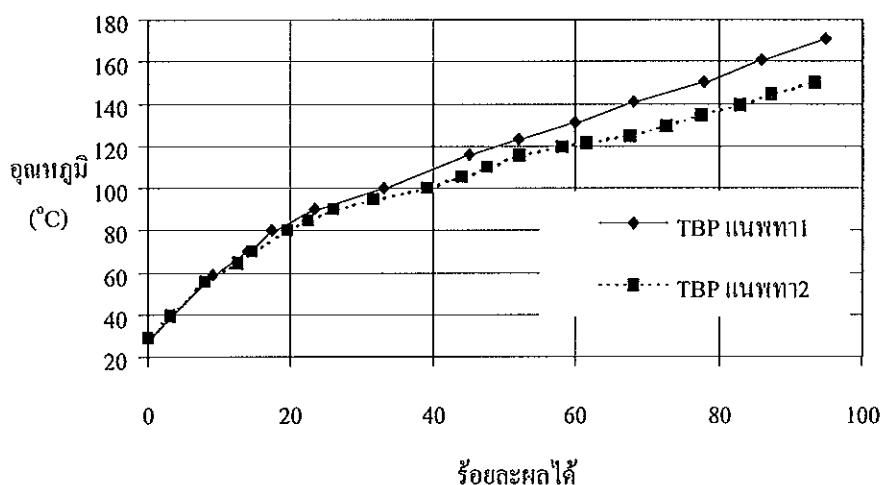
4.1.1 ผลผลิตจากการกลั่นแนวฟ้า

จากการทดลองกลั่นแบบบุดเดือดจริง โดยใช้แนวฟ้าเป็นวัตถุคิบ จะได้ผลผลิตที่มีช่วงอุณหภูมิบุดเดือดที่ต่ำเนื่องกันทั้งหมด 4 ชนิด ได้แก่ ผลผลิตเบา (light product) ตัวทำละลายยาง (rubber solvent) ตัวทำละลายสารเคลือบและสี (varnish maker & painter, VM&P) และผลผลิตหนัก (heavy product) จากผลผลิตทั้งหมดที่ได้นี้จะมีผลผลิตที่สามารถนำไปขายและใช้งานได้โดยตรงในระดับอุตสาหกรรมภายในประเทศเพียงสองชนิด คือ ตัวทำละลายยาง และตัวทำละลาย VM&P ซึ่งในที่นี้จะเรียกว่าเป็นผลผลิตหลัก ส่วนผลผลิตเบาและผลผลิตหนักจะถูกเรียกว่าเป็นผลผลิตหลอยได้ (by product) ซึ่งผลผลิตนี้เกิดขึ้นเนื่องจากแนวฟานี้ช่วงอุณหภูมิบุดเดือดที่กว้างกว่าช่วงอุณหภูมิบุดเดือดของผลผลิตหลัก ดังนั้นถ้าแนวฟานี้มีช่วงอุณหภูมิบุดเดือดกว้างกว่าผลผลิตหลักมากก็จะได้ร้อยละผลได้ของผลผลิตหลอยได้ในปริมาณมากด้วย

ผลผลิต polymethylmethacrylate ที่ห้องส่องชนิดนี้จะสามารถนำไปผ่านขั้นตอนการผลิตในขั้นต่อไปเพื่อผลิตเป็นผลิตภัณฑ์ต่างๆ ได้แก่ ตัวทำละลายอีเทอร์ (ether) สารผสม (blending) ที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพของผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียม เป็นต้น

4.1.2 ชนิดของแนวฟาก

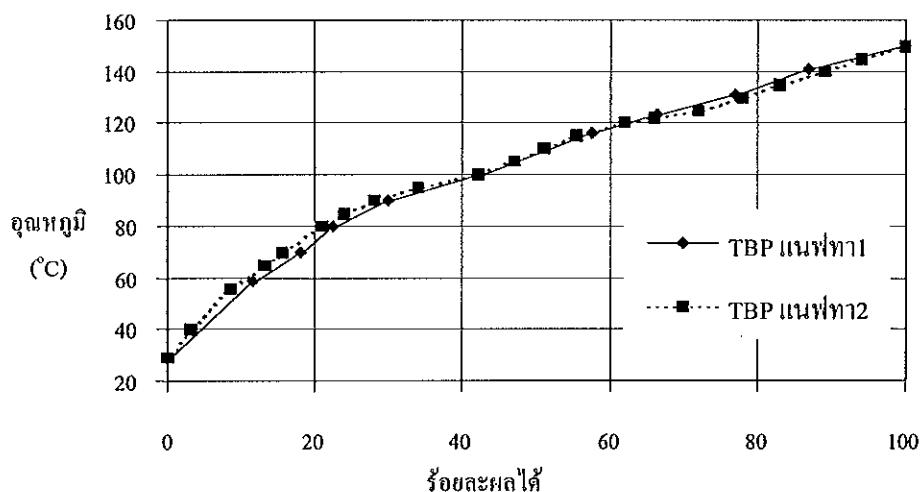
วัตถุคุณที่ใช้ในการผลิตตัวทำละลายมีอยู่ 2 ชนิดคือ แนวฟาก 1 และแนวฟาก 2 แนวฟาก ที่ห้องส่องชนิดนี้มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือด TBP ที่แตกต่างกัน นั่นคือ แนวฟาก 1 มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดเป็น 30 – 171 องศาเซลเซียส และแนวฟาก 2 มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดเป็น 30 – 153 องศาเซลเซียส จากผลการทดลองการกลั่นแนวฟากที่ห้องส่องชนิดจะสามารถเปลี่ยนเป็นกราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริงด้วยความสัมพันธ์ระหว่างร้อยละผลได้ (% yield) และอุณหภูมิจุดเดือดดังแสดงในภาพประกอบ 4.1



ภาพประกอบ 4.1 กราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริงของแนวฟาก 1 และแนวฟาก 2

เส้นกราฟการกลั่นที่ 2 เส้นที่แสดงในภาพประกอบ 4.1 จะเป็นผลของการทดลองการกลั่นแบบจุดเดือดจริงที่ได้จากการใช้แนวฟาก 1 และแนวฟาก 2 เป็นวัตถุคุณ ซึ่งพบว่าเส้นกราฟที่ห้องนี้ไม่ทันเป็นเส้นเดียวกัน แสดงว่าแนวฟากที่ห้องส่องมีคุณสมบัติที่แตกต่างกัน สาเหตุที่ทำให้แนวฟากที่ห้องนี้มีคุณสมบัติที่แตกต่างกันน่าจะเนื่องมาจากการกลั่นที่ได้มาจากการกลั่นน้ำมันดิบคนละวงกัน ซึ่งการกลั่นน้ำมันดิบในแต่ละวงจะมีการทำหนดช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของผลผลิตที่แตกต่างกันขึ้นอยู่กับราคากลางที่ต้องการของผลผลิตที่ได้จากการกลั่นในขั้นนี้

ทำการศึกษาเพิ่มเติมเพื่อพิสูจน์ว่าแนวฟทางและแนวฟทาง2 ได้มาจากกราฟกลั่นน้ำมันดิบที่มีคุณสมบัติเหมือนกันหรือไม่ โดยการเขียนกราฟการกลั่นที่มีความสัมพันธ์เช่นเดียวกับกราฟในภาพประกอบ 4.1 ในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดเดียวกัน (30–153 องศาเซลเซียส) เพื่อทำการเปรียบเทียบว่าในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดนี้แนวฟทางจะมีคุณสมบัติที่เหมือนกันหรือไม่ ซึ่งจะได้กราฟดังในภาพประกอบ 4.2 จากกราฟที่ได้นี้พบว่าส่วนกราฟการกลั่นของแนวฟทาง1 และแนวฟทาง2 เกือบจะทับเป็นเส้นเดียวกัน จึงทำให้สามารถสรุปได้ว่าในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดเดียวกัน แนวฟทางทั้งสองชนิดมีคุณสมบัติที่เหมือนกัน ดังนั้นแนวฟทางทั้ง 2 ชนิดน่าจะได้มาจากกราฟกลั่นโดยใช้น้ำมันดิบที่คุณสมบัติเหมือนกัน



ภาพประกอบ 4.2 กราฟการกลั่นจุดเดือดจริงของแนวฟทาง1และแนวฟทาง2 หลังจากการปรับช่วงอุณหภูมิจุดเดือด

ส่วนสาเหตุที่ทำให้แนวฟทางทั้งสองมีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่แตกต่างกันเนื่องจากผลผลิตแนวฟทางทั้งสองได้มาจากกราฟกลั่นน้ำมันดิบต่างกัน ซึ่งการกลั่นน้ำมันดิบในแต่ละวงค์จะมีค่ากำหนดของช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของผลผลิตที่แตกต่างกันขึ้นอยู่กับความต้องการผลิตภัณฑ์ของตลาดในแต่ละช่วงของคุณสมบัติ ปริมาณ และราคา ดังมีตัวอย่างของการกลั่นน้ำมันดิบเพื่อให้ได้แนวฟทางในการทดลองนี้ ซึ่งพบว่าแนวฟทาง1 มีอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายเป็น 171 องศาเซลเซียส จะเกิดจากความต้องการผลิตน้ำมันก๊าด (มีช่วงจุดเดือดต่อเนื่องกับแนวฟทางและมีราคาที่สูงกว่าแนวฟทาง) ที่มีอุณหภูมิจุดเดือดจริงเริ่มต้นเป็น 171 องศาเซลเซียส โดยนำมันก๊าดที่ได้จากการกลั่นวงค์นี้จะมีอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นสูงกว่าน้ำมันก๊าดที่ได้จากการกลั่นน้ำมัน

ดินเพื่อให้ได้แนวฟท1 ดังนั้นมีอุณหภูมิคงเดิมสองวัดคือวันปริมาณสารป้อนเท่ากัน จะได้ปริมาณน้ำมันก้าดจากการกลั่นในงวดของแนวฟท1 น้อยกว่าการกลั่นในงวดของแนวฟท2

ตาราง 4.1 ช่วงอุณหภูมิการกลั่นและร้อยละผลได้ของผลผลิตจากแนวฟท1

ผลผลิต		หน่วย	ผลผลิต เบta (A)	ตัวทำละลาย ขา (B)	VM&P (C)	ผลผลิต หนัก(D)	ผลผลิตหลัก (B+C)	ผลผลิตพลอย ได้ (A+D)
ค่ากำหนด ASTM D86	Deg C	-	66-120	119-143	-			
การร้อน 50%	ช่วงกลั่นจุดเดือดจริง	Deg C	29-64	64-116	116-140	140-171		
	ช่วงกลั่น ASTM D-86	Deg C	-	78.5-116	121-138	-		
	ร้อยละผลได้	%wt	11.2	32.4	24.8	31.6	57.2	42.8
การร้อน 65%	ช่วงกลั่นจุดเดือดจริง	Deg C	29-65	65-116	116-140	140-171		
	ช่วงกลั่น ASTM D-86	Deg C	-	74-118	121.5-143	-		
	ร้อยละผลได้	%wt	11.8	32.0	27.3	29.0	59.3	40.7
การร้อน 80%	ช่วงกลั่นจุดเดือดจริง	Deg C	29-60	63-116	116-140	140-171		
	ช่วงกลั่น ASTM D-86	Deg C	-	71.5-126	121-148	-		
	ร้อยละผลได้	%wt	9.3	40.2	23.4	27.1	63.6	36.4

ในการศึกษาร้อยละผลได้ของผลผลิตจากการกลั่นแนวฟท1 และแนวฟท2 ที่อัตราการให้ความร้อนต่างๆจะแสดงผลการทดลองได้ดังตาราง 4.1 และ 4.2 ตามลำดับ จากตารางพบว่าเมื่อทำการกลั่นโดยใช้วัตถุคิบแนวฟท1 จะให้ผลได้ของผลผลิตหลักโดยเฉลี่ยประมาณร้อยละ 60 ส่วนในการการกลั่นโดยใช้วัตถุคิบแนวฟท2 จะให้ผลได้ของผลผลิตหลักโดยเฉลี่ยประมาณร้อยละ 80 ความแตกต่างของร้อยละผลได้ที่เกิดขึ้นนี้เนื่องจากแนวฟท1 ทั้งสองมีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่แตกต่างกัน นั่นคือแนวฟท1 มีอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายที่สูงกว่าแนวฟท2 จึงทำให้แนวฟท1 มีร้อยละผลได้ของผลผลิตหนักในปริมาณมาก และผลผลิตหนักที่ได้จะมีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่กว้างกว่าผลผลิตหนักที่ได้จากการกลั่นแนวฟท2 จากเหตุนี้จึงทำให้ได้สัดส่วนของผลผลิตหลักที่ต่างกัน

ตาราง 4.2 ช่วงอุณหภูมิการกลั่นและร้อยละผลได้ของผลผลิตจากแนวพatha2

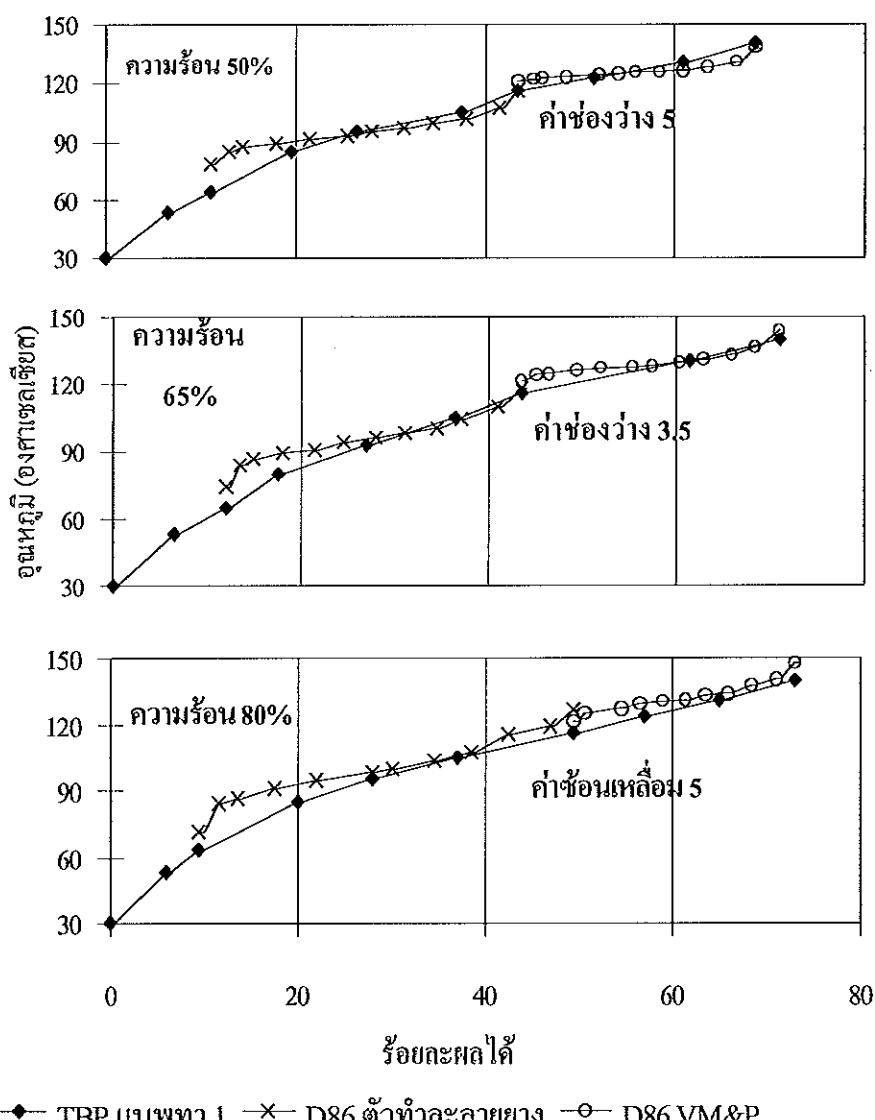
ผลผลิต	หน่วย	ผลผลิต เม่า (A)	ตัวทำละลาย ชา (B)	VM&P (C)	ผลผลิต หนัก (D)	ผลผลิต หลัก(B+C)	ผลผลอย ໄicide (A+D)
ค่ากำหนด ASTM D86	Deg C	-	66-120	119-143	-		
ความร้อน 50%	ช่วงกลั่นจุดเดือดจริง	Deg C	29-56	56-116	116-147	147-153	
	ช่วงกลั่น ASTM D-86	Deg C	-	66-114	123-143	-	
	ร้อยละผลได้	%wt	7.7	43.3	37.4	11.6	80.7
ความร้อน 65%	ช่วงกลั่นจุดเดือดจริง	Deg C	29-60	60-116	116-144	144-153	
	ช่วงกลั่น ASTM D-86	Deg C	-	66-120	122-143	-	
	ร้อยละผลได้	%wt	8.2	45.3	33.1	13.4	78.4
							21.6

4.1.3 อัตราการให้ความร้อนของการกลั่น

จากการศึกษาถึงสภาวะที่เหมาะสมในการกลั่นแบบจุดเดือดจริง โดยทำการศึกษาถึงอัตราการให้ความร้อนที่ให้แก่น้ำมอกกลั่นที่ระดับการควบคุม 3 ระดับ ได้แก่ ที่ระดับร้อยละ 50 65 และ 80 ซึ่งในแต่ละระดับของการให้ความร้อนนี้จะกำหนดโดยการควบคุมสัดส่วนการเปิด/ปิดเครื่องให้ความร้อนหรือเตาเผาในช่วงระยะเวลาหนึ่ง ตัวอย่างเช่น ในช่วงเวลา 100 วินาที จะควบคุมให้มีการเดินเครื่องให้ความร้อน 50 65 และ 80 วินาที และหยุดการให้ความร้อน 50 35 และ 20 วินาทีตามลำดับ

การเปรียบเทียบผลของการกลั่นแยกที่อัตราการให้ความร้อนต่างๆ จะทำได้โดยนำเอาผลผลิตจากการกลั่นแบบจุดเดือดจริงมาทดลองกลั่นด้วยเครื่องกลั่นตามมาตรฐานการกลั่นผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียม (ASTM D86) และบันทึกค่าอุณหภูมิจุดเดือดที่ร้อยละผลได้ต่างๆ ซึ่งจะได้ผลการทดลองดังในตาราง ๔.1-4 และภาพประกอบ 4.3 นำผลที่ได้จากการกลั่น ASTM D86 เหล่านี้มาพิจารณาหาค่าระดับขั้นของการแยก (degree of separation) ที่เกิดขึ้น ซึ่งค่าระดับขั้นของการแยกมีอยู่ 2 รูปแบบ คือค่าช่องว่าง (gap) และค่าซ้อนเหลื่อม (overlap) โดยค่าที่ส่องนี้จะเกิดจากผลต่างของอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของผลผลิตที่หนักกว่าและอุณหภูมิ

จุดเดือดสุดท้ายของผลผลิตที่เบากว่า กรณีที่ค่าผลต่างนี้มีค่าเป็นบวกจะเรียกค่าระดับขั้นของ การแยกน้ำว่าเป็นค่าซ่องว่าง แต่ถ้าค่าผลต่างมีค่าเป็นลบจะเรียกว่าเป็นค่าซ้อนเหลือม ซึ่งผล ของการกลั่นที่มีระดับขั้นของการแยกเป็นค่าซ่องว่างจะแสดงถึงการกลั่นแยกที่ไม่มีความคมชัด (sharpness) หรือมีการปนเปื้อนระหว่างผลผลิตน้อย ส่วนในกรณีที่มีค่าระดับขั้นการแยกเป็น แบบค่าซ้อนเหลือมจะแสดงถึงการแยกที่ไม่มีความคมชัด



ภาพประกอบ 4.3 เปรียบเทียบผลของการกลั่นแบบจุดเดือดจริงและ ASTM D86 ของผลผลิต

ในการทดลองนี้จะพิจารณาค่าระดับขั้นของการแยกที่อัตราการให้ความร้อนต่างๆ โดยใช้ตัวทำละลายบางและ VM&P ซึ่งเป็นผลผลิตที่มีอุณหภูมิจุดเดือดติดกัน พบว่าผลผลิตที่

มีอัตราการให้ความร้อนร้อยละ 50 จะมีค่าระดับขั้นการแยกเป็นค่าซึ่งว่าง 5 องศาเซลเซียส ผลผลิตที่มีการให้ความร้อนร้อยละ 65 จะมีค่าระดับขั้นการแยกค่าซึ่งว่างที่ต่ำลงเป็น 3.5 องศาเซลเซียส และเมื่อมีการให้ความร้อนร้อยละ 80 จะให้ค่าดีกรีการแยกเป็นค่าซึ่งเหลือ 5 องศาเซลเซียส เนื่องจากค่าระดับขั้นจะบ่งบอกถึงความคุณภาพของการกลั่นแยก ยิ่งค่าซึ่งว่างมีค่านากจะแสดงถึงการกลั่นแยกที่มีความคุณภาพสูง ดังนั้นการให้ความร้อนด้วยอัตราร้อยละ 50 จึงมีความคุณภาพในการแยกสูงสุด ส่วนในกรณีที่ค่าระดับขั้นเป็นแบบช้อนเหลือจะแสดงถึงการแยกที่ไม่มีความคุณภาพหรือมีสภาพภาวะการกลั่นที่ไม่เหมาะสม ดังนั้นที่อัตราการให้ความร้อนเป็นร้อยละ 80 จึงเป็นสภาพภาวะการกลั่นที่ไม่เหมาะสมต่อการกลั่นแยก

4.1.4 การเลือกสภาพที่เหมาะสมในการกลั่น

ในการกลั่นแยกบางครั้งอาจไม่จำเป็นจะต้องมีค่าความคุณภาพของการแยกที่ดีมากนัก การพิจารณาสภาพที่เหมาะสมในการแยกจะต้องพิจารณาถึงค่าตัวแปรดำเนินการอื่นๆร่วมด้วย เพื่อให้มีประสิทธิภาพในการแยกและมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เหมาะสม รวมทั้งได้ผลผลิตที่มีคุณสมบัติตรงกับความต้องการ ในที่นี่เราจะศึกษาถึงตัวแปรดำเนินการอื่นเพิ่มเติม ได้แก่ เวลาที่ใช้ในการกลั่น

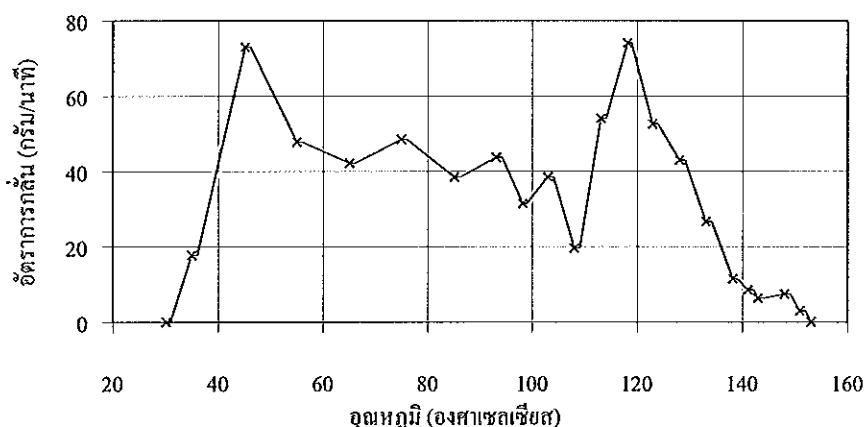
ตาราง 4.3 เวลาที่ใช้ในการกลั่นแบบพทท.12 ด้วยเครื่องกลั่น TBP

อัตราการให้ความร้อน	เวลาการกลั่น (นาที)
ความร้อนร้อยละ 50	311
ความร้อนร้อยละ 65	134

เวลาที่ใช้สำหรับการกลั่นที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 50 และ 65 แสดงได้ดังในตาราง 4.3 พบว่าเมื่อทำการกลั่นในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นจนถึงอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้าย ด้วยปริมาณสารปืนที่เท่ากันและมีอัตราการให้ความร้อนที่แตกต่างกัน จะทำให้เวลาที่ใช้ในการกลั่นไม่เท่ากัน นั่นคือ การกลั่นที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 50 จะใช้เวลาในการกลั่นมากกว่าการให้ความร้อนร้อยละ 65 ถึง 2.4 เท่า ซึ่งอาจถ้าได้ว่าการกลั่นที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65 จะมีอัตราการกลั่นมากกว่าเป็น 2.4 เท่าของอัตราการให้ความร้อนร้อยละ 50 ดังนั้นการให้ความร้อนด้วยอัตราที่ต่ำเกินไปจะทำให้การกลั่นมีกำลังการผลิตต่ำ ซึ่งจากการทดลองนี้ควรจะเลือกอัตราการให้ความร้อนที่ร้อยละ 65 เป็นสภาพภาวะการกลั่นที่เหมาะสม

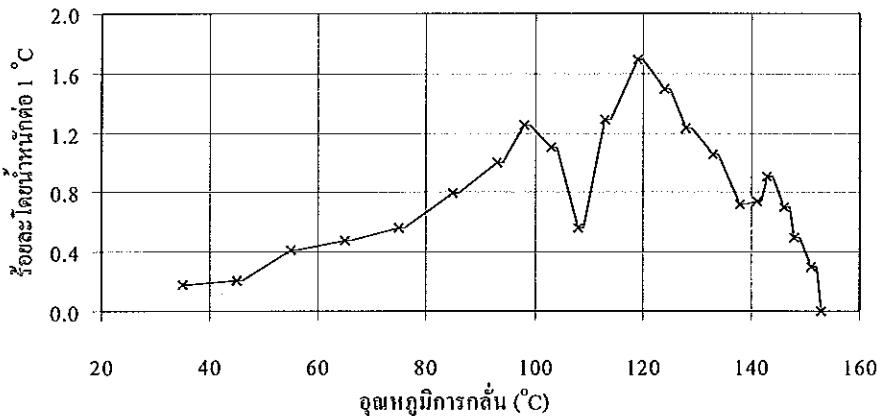
4.1.5 อัตราการกลั่นที่อุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ

จากการศึกษาถึงอัตราการกลั่นของการกลั่นแบบบุคเดือดจริงในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65 โดยใช้แนวฟทาง 2 เป็นตัวอย่าง พบว่าอัตราการกลั่นของส่วนกลั่นที่อุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ มีค่าที่ไม่คงที่ ดังแสดงข้อมูลในตาราง ช.5 และกราฟในภาพประกอบ 4.4 จากข้อมูลและกราฟนี้จะพบว่าส่วนกลั่นที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ ที่มีอัตราการกลั่นสูง โดยอัตราการกลั่นมีแนวโน้มที่ลดลงเมื่ออุณหภูมิจุดเดือดของ การกลั่นสูงขึ้น สาเหตุที่เป็นเช่นนี้เนื่องมาจากการที่มีอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ มีความร้อนของการระเหย (latent heat) ต่ำกว่าสารที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสูง ดังนั้นถ้าให้ความร้อนแก่หนักกลั่นด้วยอัตราคงที่ตลอดการกลั่น สารผสมที่มีอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ จะต้องการความร้อนในการเปลี่ยนสถานะต่อไปนี้จึงเกิดการเดือดและการระเหยขึ้นอย่างรวดเร็วและมีอัตราการกลั่นที่สูงกว่าการกลั่นสารผสมที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสูง ในขณะเดียวกันสารผสมที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสูงจะต้องการความร้อนสำหรับการเดือดและการระเหยสูงจึงทำให้มีอัตราการกลั่นที่ต่ำลง



ภาพประกอบ 4.4 แสดงอัตราการกลั่นของแนวฟทาง 2 ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65

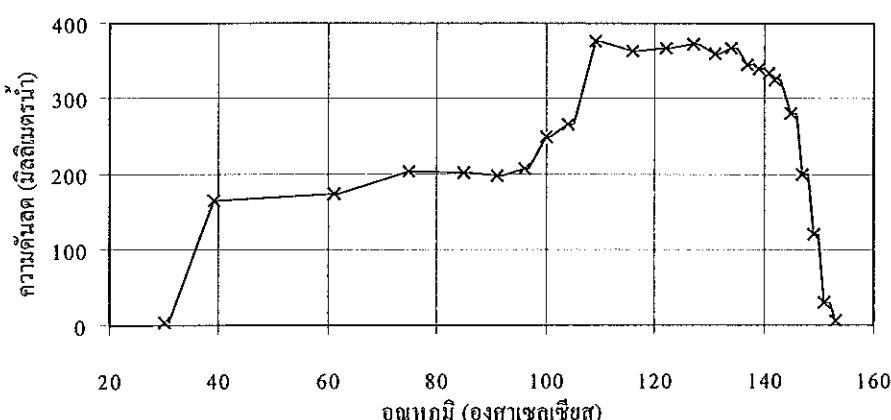
จากการในภาพประกอบ 4.4 จะเห็นได้ว่าในช่วงอุณหภูมิการกลั่น 110 ถึง 130 องศาเซลเซียส ส่วนกลั่นจะมีอัตราการกลั่นที่สูงขึ้นเป็นอย่างมาก เนื่องจากในช่วงอุณหภูมิจุดเดือด ดังกล่าวมีร้อยละของสารผสมในปริมาณมากดังจะเห็นได้ถึงการเพิ่มขึ้นของปริมาณร้อยละ โดยน้ำหนักของสารต่ออุณหภูมิจุดเดือด 1 องศาเซลเซียสในภาพประกอบ 4.5



ภาพประกอบ 4.5 ร้อยละโดยน้ำหนักของแนวไฟท่า ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65

4.1.6 ความดันลด (pressure drop) ในระหว่างการกลั่น

ความดันลดที่เกิดขึ้นในระหว่างการกลั่นเกิดจากกระบวนการไหลส่วนทางของไอและของเหลวผ่านเดินทางที่มีความเสียดทาน ซึ่งในระหว่างการไหลจะเกิดการสัมผัสของของไหลกับวัสดุบรรจุที่มีผิวขรุขระและมีรูปร่างที่ซับซ้อนอันเกิดจากการออกแบบเพื่อเพิ่มพื้นที่สัมผัส รวมทั้งการต้านการไหลส่วนทางระหว่างกระแสไอและกระแสของเหลวไว้ฟลักซ์เอง ซึ่งทำให้เกิดความแตกต่างของความดันที่วัดระหว่างหม้อกักดันและยอดถังล้มน้ำขึ้น เราจะเรียกความแตกต่างที่เกิดขึ้นนี้ว่าความดันลด แฟกเตอร์ที่มีผลต่อความดันลดจะประกอบไปด้วย อัตราการไหลของแก๊สซึ่งเป็นความสัมพันธ์ระหว่างความหนาแน่นและความเร็ว (velocity) ของแก๊ส และอัตราการไหลของของเหลว ซึ่งผลของการเกิดความดันลดที่อุณหภูมิจุดเดือดต่างๆของการกลั่นแสดงได้ในรูปของกราฟในภาพประกอบ 4.6



ภาพประกอบ 4.6 ความดันลดของการกลั่นแนวไฟท่า ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65

จากการพบร่วมกับเมื่ออุณหภูมิการกลั่นสูงขึ้นความดันลดจะเพิ่มขึ้นตามไปด้วย เนื่องจาก เมื่อสารผสมที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสูงจะมีส่วนประกอบที่มีโมเลกุลขนาดใหญ่ มีน้ำหนัก โมเลกุลมาก และมีความหนาแน่นที่สูงกว่าสารผสมที่มีอุณหภูมิจุดเดือดต่ำ ซึ่งจะส่งผลให้เกิด ความเสียดทานระหว่างกระแสที่ไหลผ่านคอลัมน์วัสดุบรรจุได้มากขึ้นและทำให้เกิดความดัน ลดได้สูงขึ้น

สำหรับในช่วงอุณหภูมิจุดเดือด 110-130 องศาเซลเซียส ค่าความดันลดจะเพิ่มสูงขึ้น เป็นอย่างมากโดยเพิ่มขึ้นจาก 250 จนเป็น 370 มิลลิเมตรน้ำ ซึ่งมีสาเหตุเนื่องจากการกลั่น ใน ช่วงนี้มีอัตราการไหลและความเร็วของการไหลสวนทางระหว่างไอและของเหลวเพิ่มสูงขึ้น โดยจะถูกได้จากการอัตราการกลั่นของผลผลิตในการประปกอบ 4.5 เมื่อความเร็วของไอและ ของเหลวเพิ่มขึ้นการชนกันของอนุภาคที่ไหลผ่านคอลัมน์จะเกิดได้มากขึ้น และในขณะเดียวกัน เมื่ออัตราการไหลของของเหลวสูงขึ้นฟิล์มที่เกาะอยู่บริเวณผิวของวัสดุบรรจุก็จะหนาขึ้น ทำให้เกิดการต้านการไหลของไอได้มากขึ้น จึงส่งผลให้ความดันลดมีค่าที่สูงขึ้นตามไปด้วย

เมื่อทำการกลั่นไปบนสารผสมภายในหม้อกลั่นเหลืออยู่เพียงเล็กน้อยจนเกือบจะหมด อัตราการกลั่นจะลดลงและความดันลดมีแนวโน้มที่จะลดลง เช่นกัน สำหรับการกลั่นแบบฟทาร สารผสมในหม้อกลั่นจะเริ่มน้อยลงที่อุณหภูมิตั้งแต่ 145 องศาเซลเซียสเป็นต้นไป และเมื่อ สารผสมภายในหม้อกลั่นหมดความดันลดจะมีค่าเป็นศูนย์

4.1.7 คุณสมบัติของผลผลิตการกลั่น

จากตาราง 4.4 และ 4.5 ประกอบด้วยคุณสมบัติและค่ากำหนดของผลิตภัณฑ์ซึ่งได้มา จากค่ากำหนดของผู้ซื้อผลิตภัณฑ์เพื่อนำไปใช้ในอุตสาหกรรม ตารางที่สองนี้ยังแสดงถึงผล การวิเคราะห์ของผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการกลั่นแบบบุลเดือดจริง ซึ่งผลการวิเคราะห์คุณสมบัติ ต่างๆเหล่านี้ได้รับความอนุเคราะห์จากบริษัทเอกชนและศูนย์เครื่องมือการวิเคราะห์ต่างๆที่ เกี่ยวข้องกับผลิตภัณฑ์ทางปีโตรเคมี แต่จะมีคุณสมบัติบางหัวข้อที่ไม่สามารถทำการวิเคราะห์ ได้เนื่องจากไม่มีเครื่องมือวัดและไม่มีการวัดค่าในประเทศไทย

จากตารางผลการวิเคราะห์ผลผลิตจากการกลั่นที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 50 พูด ว่าทุกคุณสมบัติที่วัดค่าได้จะอยู่ในช่วงของค่ากำหนด จึงอาจสรุปได้ว่าเราสามารถทำการกลั่น แยกแยะจากโรงกลั่นน้ำมันฝางเพื่อให้ได้ผลิตภัณฑ์ตัวทำละลายยางและตัวทำละลาย VM&P ที่มีคุณสมบัติตรงกับความต้องการของอุตสาหกรรมที่จะนำผลิตภัณฑ์เหล่านี้ไปใช้ ประโยชน์ได้

ตาราง 4.4 คุณสมบัติของตัวทำละลายยาง

คุณสมบัติ	หน่วย	ข้อกำหนด		ผลการวิเคราะห์	
		เครื่องมือวัด	ค่ากำหนด	เครื่องมือวัด	ผล
Appearance	-	visual	Clear & Bright	Visual	Clear & Bright
Colour , Saybolt	-	ASTM D156	+25 Min	-	-
Density @ 15 °C	Kg/l	ASTM D4052	0.685-0.756	Pycnometer	0.717
Recovered @ 100 °C	% V	ASTM D1078	66 % Min	ASTM D86	72%
Benzene content	% Wt	G.C.	0.2 Max	ASTM D4815	0.1
Sulphur	% Wt	SMS 1897	0.05 Max	XRF	0.004
Aromatic content	% Wt	G.C.	9 Max	ASTM D5443, PNA	2.53
Non Volatile Matter	g/100ml	ASTM D 1353	1.006	-	-
Doctor test	-	ASTM D 235	Negative	ASTM D 235	Negative
Aniline point	Deg C	ASTM D 611	53.4	ASTM D 611	54.4
Copper strip	-	ASTM D 130	1a	ASTM D 130	1a
Naphthalene content	% wt	G.C.	54.2	-	-
Flash point , Abel	Deg C	IP 17C	<1	-	-

ตาราง 4.5 คุณสมบัติของตัวทำละลาย VM&P

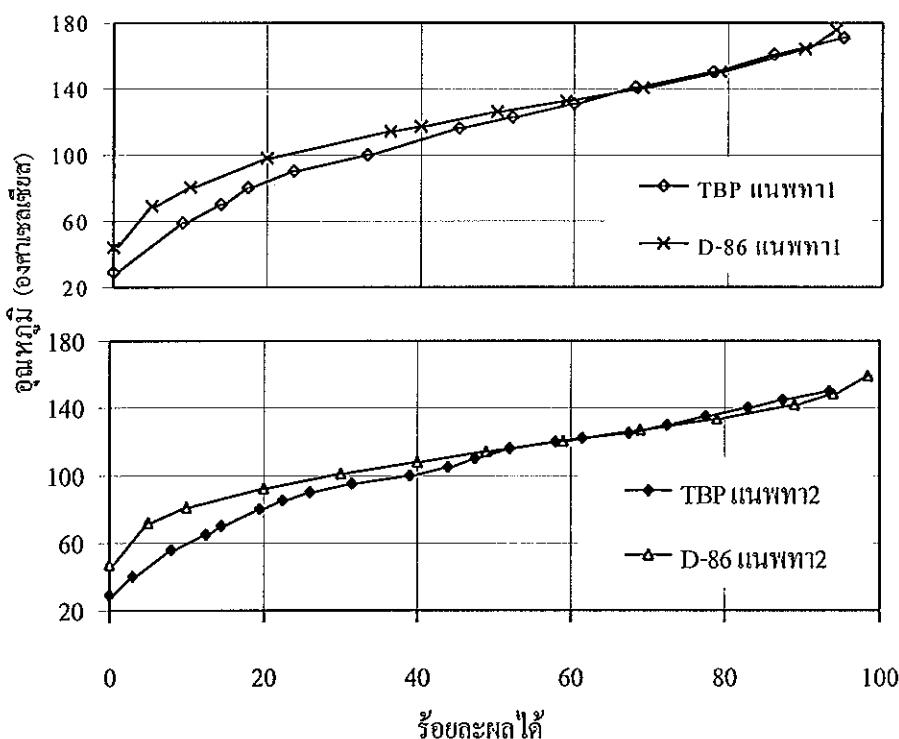
คุณสมบัติ	หน่วย	ค่ากำหนด	ผลการวิเคราะห์	
			เครื่องมือวัด	ผล
Density @ 15 deg C	Kg/l	0.7526	Pycnometer	0.7448
Pour point below	Deg C	-56	D97	<-60
Flash point	Deg C	-6.6	-	-
Autoignition temp	Deg C	232 C	-	-

สำหรับผลผลิตที่ได้จากการกลั่นที่อัตราการให้ความร้อนอื่นๆ เช่น ที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65 หรือ 80 จะมีข้อมูลผลการวิเคราะห์คุณสมบัติ (ยกเว้นช่วงอุณหภูมิจุดเดือด) ที่ใกล้เคียงกับคุณสมบัติที่แสดงได้แสดงในตาราง 4.4 และ 4.5 เนื่องจากการกลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนที่ต่างกันจะมีผลทำให้ปริมาณของส่วนผสมหนักและเบาเกิดการปนเปื้อนที่ต่างกัน ซึ่งการปนเปื้อนนี้จะมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงคุณสมบัติต่างๆเพียงเล็กน้อยเท่านั้น

4.2 การกลั่นแบบจุดเดือดจริงและ ASTM D86

4.2.1 การเปรียบเทียบผลการกลั่นแบบจุดเดือดจริงและ ASTM D86

เครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริงและ ASTM D86 จะมีความแตกต่างกันอย่างชัดเจนในเรื่องของการมีรีฟลักซ์และวัสดุบรรจุหรือเพลทภายในกลั่มนี้ ซึ่งส่วนประกอบทั้งสองนี้จะมีความสำคัญต่อการกลั่นแยกเป็นอย่างมาก เนื่องจากเป็นตัวช่วยทำให้เกิดการสัมผัสน้ำระหว่างของเหลวและไอ ทำให้เกิดการถ่ายโอนมวลและความร้อนอย่างมีประสิทธิภาพ เครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริงมีทั้งรีฟลักซ์และวัสดุบรรจุ จึงทำให้สารเกิดการกลั่นแยกแยกตัวออกจากกันตามอุณหภูมิจุดเดือดของมัน ดังนั้นการกลั่นแบบนี้จึงมีความสามารถในการแยกสูงกว่าการกลั่นแบบ ASTM D86 ซึ่งไม่มีทั้งรีฟลักซ์และเพลท



ภาพประกอบ 4.7 เปรียบเทียบผลการกลั่นจุดเดือดจริงและ ASTM D86 ของแนวท่า

การเปรียบเทียบผลการกลั่นจุดเดือดจริงและ ASTM D86 ของแนวท่าทั้งสองชนิด จะพิจารณาได้จากการร้อยละผลได้สะสมที่ช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ ดังแสดงกราฟในภาพประกอบ 4.7 และภาพประกอบ 4.3 รวมทั้งยังแสดงข้อมูลของการกลั่นในตาราง ๔.๑ ถึง ๔.๔

เมื่อพิจารณาเปรียบเทียบอุณหภูมิจุดเดือดของผลผลิตที่ได้จากการกลั่นจุดเดือดจริง (กลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนที่เหมาะสม) และการกลั่นแบบ ASTM D86 ตามภาพประกอบ 4.3 พบว่าอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่นแบบ ASTM D86 จะสูงกว่าอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่นจุดเดือดจริง และอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของการกลั่นแบบ ASTM D86 จะต่ำกว่าอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของการกลั่นแบบจุดเดือดจริง ความแตกต่างดังกล่าวเนี้ยเกิดขึ้นเนื่องจาก การกลั่นแบบ ASTM D86 จะมีส่วนกลั่นที่ประกอบด้วยกลุ่มของสารผสมทั้งส่วนหนักและส่วนเบา อุณหภูมิจุดเดือดที่อ่านได้จะเป็นอุณหภูมิจุดเดือดของสารผสมดังนั้นอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่น ASTM D86 จึงได้รับอิทธิพลจากสารผสมส่วนที่หนักกว่าสารที่มีอุณหภูมิเป็นจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่นจุดเดือดจริง จึงทำให้อุณหภูมิที่อ่านได้มีค่าสูงกว่าผลของการกลั่นแบบจุดเดือดจริง และอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของการกลั่น ASTM D86 จะได้รับอิทธิพลจากสารผสมส่วนที่เบากว่าสารที่มีอุณหภูมิเป็นจุดเดือดสุดท้ายของการกลั่นจุดเดือดจริง จึงทำให้อุณหภูมิที่อ่านได้มีค่าต่ำกว่าผลของการกลั่นแบบจุดเดือดจริง

ถ้าการกลั่นจุดเดือดจริงมีความคมชัดในการแยกตัว ผลผลิตที่ได้จะมีการปนเปื้อนของส่วนเบาและส่วนหนักกว่าสารที่อยู่ในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดมากขึ้น นั่นก็คือส่วนปนเปื้อนที่เบากว่าช่วงอุณหภูมิจุดเดือดจะทำให้อุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่น ASTM D86 มีค่าต่ำกว่าอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่นแบบจุดเดือดจริง และเข่นเดียวกันกับอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้าย เนื่องจากมีสารผสมส่วนที่หนักกว่าสารที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของการกลั่นจุดเดือดจริงติดมาก จึงทำให้อุณหภูมิจุดเดือดสุดท้ายของการกลั่น ASTM D86 มีค่าสูงขึ้น

จึงอาจกล่าวได้ว่าถ้าผลของการกลั่นแบบ ASTM D86 มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่แคบกว่า การกลั่นจุดเดือดจริงมากจะแสดงว่าการกลั่นจุดเดือดจริงนั้นมีประสิทธิภาพและความคมชัดในการแยกสูง

จากการทำวิจัยนี้จะมีตัวอย่างความแตกต่างของอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นในการผลิตตัวทำละลายยางด้วยการกลั่นจุดเดือดจริงที่อัตราการให้ความร้อนเป็นร้อยละ 50 และ 65 ดังแสดงในตาราง ๔.๑ พบว่าที่อัตราการให้ความร้อนร้อยละ 50 จะให้อุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นตามการกลั่น ASTM D86 ที่สูงกว่าการกลั่นจุดเดือดจริง 15 องศาเซลเซียส ในขณะที่การกลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65 จะมีอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นของการกลั่นแบบ ASTM D86 ที่สูงกว่าเพียง 9 องศาเซลเซียส ซึ่งจะสรุปได้ว่าการกลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนที่ร้อยละ 50 จะให้ความคมชัดในการแยกได้ดีกว่าการกลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนร้อยละ 65

4.2.2 การกำหนดอุณหภูมิจุดตัดของการกลั่นตาม ASTM D86

เนื่องจากค่ากำหนดช่วงอุณหภูมิการกลั่นของผลิตภัณฑ์เป็นช่วงการกลั่นตาม ASTM D86 ดังนี้จะเป็นต้องนำผลผลิตที่ได้จากการกลั่นแบบบุคเดือดมาทำการกลั่น ASTM D86 ทุกครั้งเพื่อตรวจสอบว่าผลผลิตที่ได้ตรงกับค่ากำหนดหรือไม่ ถ้าไม่อยู่ในช่วงของค่ากำหนดหรือมีช่วงอุณหภูมิที่แคนกว่าค่ากำหนดมากจะต้องปรับช่วงอุณหภูมิการกลั่นบุคเดือดจริงแล้วทำการทดสอบผลผลิตโดยการกลั่น ASTM D86 ใหม่ สำหรับกรณีที่วัตถุคืนของการกลั่นบุคเดือดจริงมีคุณสมบัติที่เปลี่ยนแปลงหรือมีการเปลี่ยนอัตราการให้ความร้อนในการกลั่น จะต้องทำการตรวจสอบช่วงอุณหภูมิการกลั่นของผลผลิตด้วยการกลั่น ASTM D86 ใหม่ทุกครั้ง

ในการณ์ที่ผลการกลั่น ASTM D86 มีอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นต่ำกว่าค่ากำหนด จะต้องปรับอุณหภูมิจุดตัดเริ่มต้นของการกลั่นแบบบุคเดือดจริงให้สูงขึ้น ในทางตรงกันข้ามถ้าอุณหภูมิจุดเดือดสูดท้ายของการกลั่น ASTM D86 สูงกว่าค่ากำหนด จะต้องปรับให้อุณหภูมิจุดตัดสูดท้ายของการกลั่นแบบบุคเดือดจริงให้ต่ำลง ส่วนในกรณีที่ช่วงอุณหภูมิจุดตัดจาก การกลั่น ASTM D86 อยู่ในช่วงของค่ากำหนดแต่มีช่วงอุณหภูมิที่แคนกว่าค่ากำหนดมาก จะส่งผลให้ผลผลิตที่ได้มีร้อยละผลได้ต่ำหรือเกิดการสูญเสียไปกับผลผลิตพลาสติกได้ในปริมาณมาก จึงต้องทำการปรับช่วงอุณหภูมิจุดตัดของการกลั่นบุคเดือดจริงให้กว้างขึ้น

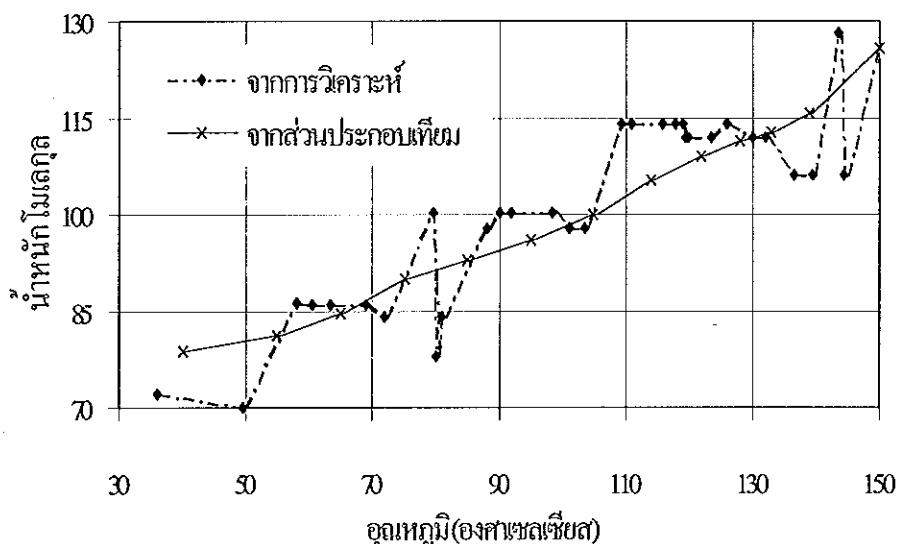
สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการให้ความร้อน เช่นเมื่อมีการเพิ่มอัตราการให้ความร้อนที่สูงขึ้นจะต้องทำการปรับอุณหภูมิจุดตัดให้แคบลง เนื่องจากการกลั่นด้วยอัตราการให้ความร้อนที่สูงขึ้นจะได้ความคงซัดในการแยกที่ตัดลง ถ้ายังคงกำหนดอุณหภูมิจุดตัดเท่าเดิมจะทำให้ผลผลิตที่ได้มีช่วงการกลั่นที่กว้างกว่าค่ากำหนด ซึ่งไม่เป็นที่ต้องการ

4.3 คุณสมบัติของแนวฟาก

4.3.1 น้ำหนักโมเลกุลของแนวฟาก

การหาน้ำหนักโมเลกุลของส่วนประกอบแนวฟากสามารถทำได้ 2 วิธี คือวิธีการใช้ส่วนประกอบเทียนซึ่งเป็นข้อมูลที่ได้จากการกลั่นบุคเดือดจริง และวิธีการใช้ข้อมูลจากผลการวิเคราะห์หาส่วนประกอบของแนวฟากด้วยเครื่องแก๊สโตรามาโทกราฟโดยตรง วิธีการแรกเป็นการนำเอาส่วนกลั่นของแนวฟากที่ได้จากการกลั่นบุคเดือดจริงตามช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ มาทำการกลั่นแบบ ASTM D86 โดยให้ผลผลิตหนึ่งช่วงอุณหภูมิจุดเดือดจริง (ประมาณ 5-10 องศาเซลเซียส) เป็น stemming ส่วนประกอบเทียน 1 ชนิด และผลที่ได้จากการกลั่น ASTM D86

ของส่วนประกอบเที่ยมแต่ละชนิดจะเป็นอุณหภูมิอิ่มตัวที่ร้อยละ โดยปริมาตรต่างๆ นำค่าที่ได้นี้มาคำนวณหาค่าคงที่เดียวกันตามสูตรเดียวกับการในภาคผนวก จ. รวมทั้งนำผลของการหาค่าความหนาแน่นซึ่งคำนวณให้อยู่ในรูปขององศาความถ่วง API ไปลงจุดในกราฟความสัมพันธ์ของแฟร์กชันปีโตรเลียมในภาคประกอบ จ.1 จะได้น้ำหนักโมเลกุลของแต่ละส่วนประกอบเที่ยมของมาดังในตาราง ฎ.1 และกราฟในภาคประกอบ 4.8 พบว่าเมื่ออุณหภูมิสูงขึ้นน้ำหนักโมเลกุลของส่วนกลั่นจะมากขึ้นด้วย และพบว่าน้ำหนักโมเลกุลของแนวฟทาง 78.8 ถึง 125.8 ซึ่งจากช่วงน้ำหนักโมเลกุลที่ได้นี้จะประมาณได้ว่าแนวฟทาง มีจำนวนการรับอนเป็นส่วนประกอบในโมเลกุลอยู่ในช่วง C5 ถึง C9



ภาคประกอบ 4.8 ผลการหาน้ำหนักโมเลกุลของแนวฟทาง ที่อุณหภูมิการกลั่น

สำหรับวิธีที่สองซึ่งเป็นการหาน้ำหนักโมเลกุลจากการวิเคราะห์หาส่วนประกอบของแนวฟทางด้วยเครื่องแก๊สโตรามาโดยรา斐 ซึ่งมีผลการวิเคราะห์อยู่ในรูปของสูตร โมเลกุลของส่วนประกอบของแนวฟทาง ซึ่งในแต่สูตร โมเลกุลที่ได้นี้จะมีน้ำหนักโมเลกุลเฉพาะของแต่ละตัวดังแสดงในตาราง ฎ.2 และกราฟในภาคประกอบ 4.8 จากรายงานพบว่าน้ำหนักโมเลกุลของแนวฟทาง จะมีค่าอยู่ในช่วง 44 – 170 และจำนวนการรับอนในโมเลกุลส่วนประกอบแนวฟทาง จะอยู่ในช่วง C3 ถึง C12

จากการเปรียบเทียบผลของน้ำหนักโมเลกุลที่อุณหภูมิจุดเดือดต่างๆของส่วนประกอบแนวฟทาง ที่ได้จากทั้งสองวิธีดังแสดงเป็นกราฟในภาคประกอบ 4.8 พบว่าค่าน้ำหนักโมเลกุล

ที่ได้จากทั้งสองวิธีมีแนวโน้มไปในทางเดียวกัน นั่นคือเมื่ออุณหภูมิจุดเดือดสูงขึ้นน้ำหนักไม่เลกุลเมื่อแนวโน้มจะเพิ่มขึ้น ในกรณีของวิธีส่วนประกอบเทียมเส้นกราฟที่ได้ค่อนข้างราบเรียบ เนื่องจากน้ำหนักไม่เลกุลที่ได้เป็นค่าเฉลี่ยในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ ในขณะที่การหาน้ำหนักไม่เลกุลจากผลการวิเคราะห์คุณสมบัติของส่วนประกอบแบบฟทาง 2 จะเป็นค่าน้ำหนักไม่เลกุลของแต่ละไม่เลกุลส่วนประกอบ ซึ่งเมื่ออุณหภูมิจุดเดือดสูงขึ้นค่าน้ำหนักไม่เลกุลอาจเพิ่มขึ้น คงที่หรือลดลงก็ได้ขึ้นอยู่กับโครงสร้างของไม่เลกุล

อุณหภูมิจุดเดือดของแบบฟทาง 2 ที่ได้จากการวิเคราะห์ด้วยเครื่องแก๊สโคมนาโตกราฟจะอยู่ในช่วง -42 ถึง 216.5 องศาเซลเซียส ซึ่งช่วงอุณหภูมิ -42 ถึง 30 และ 153 ถึง 216.5 องศาเซลเซียสจะไม่ปรากฏในระหว่างการกลั่นจุดเดือดจริง เนื่องจากในการกลั่นจะกระทำที่ความดันบรรยากาศซึ่งไม่สามารถทำการกลั่นที่อุณหภูมิต่ำกว่าอุณหภูมิห้องได้ ทำให้ไม่มีข้อมูลในช่วงอุณหภูมิที่ต่ำกว่า 30 องศาเซลเซียส ซึ่งส่วนกลั่น -42 ถึง 30 องศาเซลเซียสนี้จะรวมอยู่ในส่วนกลั่นแรก สำหรับในส่วนที่มีอุณหภูมิสูงกว่า 153 องศาเซลเซียสจะเป็นส่วนที่ติดก้างอยู่ภายในหม้อกลั่นซึ่งไม่สามารถกลั่นตัวออกมาได้ ดังนั้นส่วนกลั่นนี้จึงรวมอยู่ในผลผลิตสุดท้ายของกระบวนการกลั่น

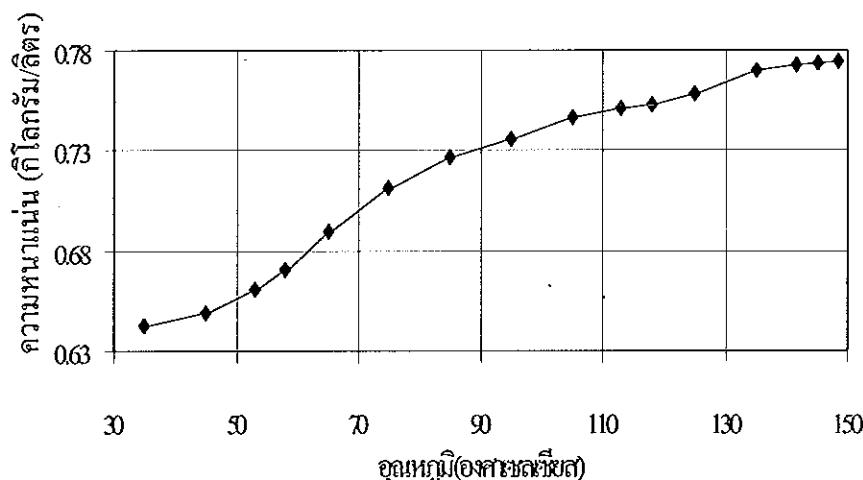
4.3.2 ส่วนประกอบของแบบฟทาง

จากผลการวิเคราะห์หาส่วนประกอบของแบบฟทาง 2 โดยเครื่องแก๊สโคมนาโตกราฟ พบว่าแบบฟทาง 2 มีส่วนประกอบของไม่เลกุลใช้โครงการบอนที่แตกต่างกันทั้งหมด 62 ชนิด ดังแสดงในตาราง ภู.1 และในตาราง ภู.2 (ไม่แสดงส่วนประกอบที่มีร้อยละโดยน้ำหนักน้อย) ซึ่งพบว่าแบบฟทาง 2 ประกอบไปด้วยโครงสร้างของไม่เลกุลอะโรเมติก นอร์มัลพาราฟินส์ ไอโซพาราฟินส์ และแบบฟานิก เป็นต้น

4.3.3 ความหนาแน่นของแบบฟทาง

ความหนาแน่นของส่วนประกอบแบบฟทางที่มีอุณหภูมิจุดเดือดต่างกันจะมีค่าที่แตกต่างกัน โดยจะแสดงการเปลี่ยนแปลงความหนาแน่นของส่วนประกอบแบบฟทางที่อุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ ได้ดังกราฟในภาพประกอบ 4.9 และตาราง ช.1 – ช.3 พบว่าเมื่อส่วนประกอบแบบฟทางมีอุณหภูมิจุดเดือดที่สูงขึ้นความหนาแน่นของแบบฟทางก็จะสูงขึ้นด้วย เนื่องจากส่วนประกอบที่มีอุณหภูมิจุดเดือดสูงจะมีน้ำหนักไม่เลกุลมากกว่าเจิงทำให้ส่วนประกอบมีความหนาแน่นสูงกว่า และยังพบอีกว่าเส้นกราฟที่ได้ไม่เป็นเส้นตรงเนื่องจากความหนาแน่นของสารยังขึ้นอยู่

กับแรงดึงดูดระหว่าง โนมเลกุลและโกรงสร้างของ โนมเลกุล ซึ่งส่วนประกอบแนฟทาจะมีรูปร่างและโกรงสร้างของ โนมเลกุลในหลายรูปแบบทำให้ความหนาแน่นไม่เป็นพิเศษโดยตรงกับอุณหภูมิ



ภาพประกอบ 4.9 แสดงความหนาแน่นที่อุณหภูมิการกลั่นของแนฟทา

4.4 การออกแบบคอลัมน์กลั่นโดยวิธีลัด

ในการออกแบบคอลัมน์การกลั่นโดยวิธีลัดจะทำเพื่อหาจำนวนเพลททางทฤษฎี อัตราส่วนรีฟลักซ์ ตำแหน่งเพลทป้อน และตำแหน่งเพลทผลผลิตกระแสข้างของการกลั่นแบบต่อเนื่องในระดับอุตสาหกรรม ซึ่งจะทำได้โดยการหาค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดและจำนวนเพลทต่ำสุด แล้วนำค่าทั้งสองนี้มาทำการคำนวณตามสูตรของการใช้กราฟความสัมพันธ์ของกิลแวนด์ดังแสดงในภาพประกอบ 2.3 การออกแบบด้วยวิธีลัดค่อนข้างง่ายและมีความถูกต้องระดับหนึ่ง สามารถนำไปใช้เป็นข้อมูลเบื้องต้นในการออกแบบที่มีรายละเอียดมากขึ้น เช่น การออกแบบการกลั่นแบบเพลทต่อเพลท (tray by tray distillation) และการใช้โปรแกรม simulation เป็นต้น

ผลของการออกแบบด้วยวิธีลัดในขั้นตอนต่างๆ จะมีดังท่อไปนี้

4.4.1 แฟร์กชันเชิงโนมลและส่วนประกอบคีย์ของส่วนกลั่น

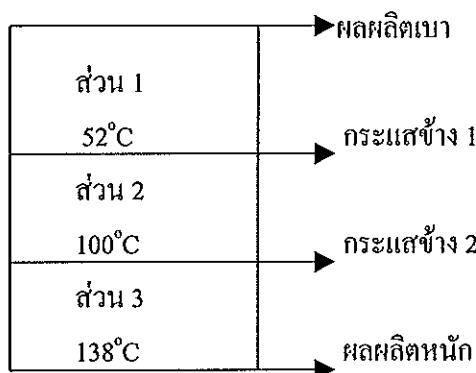
จากการกำหนดอุณหภูมิจุดตัดของการกลั่นจุดเดือดจริงออกเป็นช่วงย่อยๆ ซึ่งมีช่วงอุณหภูมิจุดตัดประมาณ 5 หรือ 10 องศาเซลเซียส เราจะเรียกว่าส่วนกลั่นย่อยนี้ว่าส่วนประกอบเทียม (pseudocomponent) ผลที่ได้จากการกลั่นนี้จะอยู่ในรูปของน้ำหนักของส่วนประกอบ

เพิ่มในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดต่างๆ เมื่อนำน้ำหนักที่ได้นี้มาคิดเทียบกับน้ำหนักรวมทั้งหมดจะได้ข้อมูลในรูปของร้อยละ โดยนำน้ำหนักของแฟฟทาระบบที่อัตราการให้ความร้อนต่างๆ ดังแสดงในตาราง ๔.๑-๔.๕ ส่วนในการหาแฟร์กชันเชิงโน้มเพื่อนำไปใช้ในการออกแบบคอลัมน์การกลั่นจะต้องทราบน้ำหนักไม่เกลูลของส่วนประกอบเที่ยมเหล่านี้

จากการส่งตัวอย่างแฟฟทาระบบที่วายเครื่องแก่สถาบัตtement จะได้สูตรไม่เกลูลขององค์ประกอบไโซโรคราร์บอนและอุณหภูมิจุดเดือดของแต่ละองค์ประกอบดังแสดงในตาราง ๔.๒ นำข้อมูลที่ได้นี้ไปหารน้ำหนักไม่เกลูลและน้ำหนักไม่เกลูลเฉลี่ยในแต่ละช่วงการกลั่น แล้วนำไปหารน้ำหนักของแต่ละส่วนกลั่น ทำการแปลงข้อมูลที่ได้ให้อยู่ในรูปของแฟร์กชันเชิงโน้มดังตาราง ๔.๑ เมื่อแบ่งกลุ่มของส่วนกลั่นย่อยที่มีแฟร์กชันเชิงโน้มต่างๆ ออกเป็น ๔ กลุ่มตามค่ากำหนดช่วงอุณหภูมิการกลั่นของผลผลิต จะได้เป็นผลผลิตเบา ตัวทำละลาย VM&P และผลผลิตหนัก นอกจากนั้นตาราง ๔.๑ นี้ยังแสดงถึงส่วนประกอบคิ่ยของผลผลิตแต่ละตัวที่ได้เลือกไว้สำหรับการออกแบบหอดลั่นด้วยวิธีสัด

4.4.2 ค่าคงที่สมดุล (equilibrium constant, K value) และอุณหภูมิ

ผลของค่าคงที่สมดุลและอุณหภูมิของผลผลิตแต่ละชนิดจะได้มาจากการคำนวณแบบลองผิดลองถูกของสมการความสัมพันธ์ที่สถานะของผลผลิต



ภาพประกอบ 4.10 การแบ่งคอลัมน์กลั่นและผลผลิตการกลั่น

เนื่องจากผลผลิตจากการกลั่นมี ๔ ชนิด จึงแบ่งคอลัมน์ออกเป็น ๓ ส่วนดังภาพประกอบ 4.10 และทำการประมาณค่าอุณหภูมิของคอลัมน์ในแต่ละส่วนโดยใช้ค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิผลผลิต พบว่าส่วนที่ ๑ อยู่ระหว่างผลผลิตเบาและตัวทำละลายVM&Pซึ่งมีอุณหภูมิเฉลี่ย 52°C ส่วนที่ ๒ อยู่ระหว่างตัวทำละลายVM&Pและตัวทำละลาย VM&P มีอุณหภูมิเฉลี่ย 100°C และส่วนที่ ๓ อยู่ระหว่างผลผลิตตัวทำละลาย VM&P และผลผลิตหนัก มีอุณหภูมิเฉลี่ย 138°C

สำหรับอุณหภูมิของทั้งคอลัมน์จะเป็นค่าเฉลี่ยของอุณหภูมิของผลผลิตเบาและผลผลิตหนัก พบว่ามีอุณหภูมิ 90 องศาเซลเซียส จากผลของค่าอุณหภูมิเฉลี่ยในส่วนต่างๆของคอลัมน์จะสามารถนำมาประมาณหาค่า K โดยเฉลี่ยได้ดังแสดงในตาราง ณ.2

4.4.3 อัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดและจำนวนเพลทต่ำสุด

อัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดหากได้โดยใช้วิธีการของอันเดอร์วูด ซึ่งพบว่าผลของการคำนวณจะได้อัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดมีค่าเป็น 0.934 ดังนี้ข้อมูลและขั้นตอนการคำนวณตามตาราง ณ.1 การคำนวณเหล่านี้จะอยู่บนสมมุติฐานว่าตำแหน่งเพลทป้อนอยู่ระหว่างผลผลิตกระแสข้างทั้งสอง โดยจะกำหนดให้รีฟลักซ์ที่เหมาะสมสมสำหรับการกลั่นจริงเป็น 1.7 เท่าของค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุด ดังนั้นค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดสำหรับการกลั่นที่เหมาะสมในระดับอุตสาหกรรมจึงเป็น 1.6

การคำนวณหาค่าจำนวนเพลทต่ำสุดโดยใช้วิธีการของเฟนสกีตามขั้นตอนการคำนวณซึ่งแสดงในตาราง ณ.2 ในการคำนวณนี้จะหาจำนวนเพลทต่ำสุดทั้ง 3 ช่วงของคอลัมน์ แล้วนำมารวบกันเพื่อหาจำนวนเพลทต่ำสุดของทั้งคอลัมน์ พบว่าจำนวนเพลทต่ำสุดของทั้งคอลัมน์เป็น 24.3 เพลท จากค่าจำนวนเพลทต่ำสุด อัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุด และกราฟความสัมพันธ์ของกิลดแลนด์ในภาพประกอบ 2.3 จะได้จำนวนเพลಥางทฤษฎีทั้งหมด 42 เพลท

4.4.4 ตำแหน่งเพลทป้อนและเพลทผลผลิตกระแสข้าง

การประมาณตำแหน่งของเพลทป้อนโดยใช้สมการของเคริค์ไบรด์ พบร้าตำแหน่งเพลทที่ทำการป้อนสารระบายน้ำในระหว่างเพลทที่ 21 และ 22 หรือจะมีจำนวนเพลทหนึ่อตำแหน่งป้อน 21 เพลทและจำนวนเพลทใต้เพลทป้อน 21 เพลท โดยเพลทป้อนที่ได้นี้จะอยู่ระหว่างผลผลิตกระแสข้างทั้งสองซึ่งจะตรงกับสมมุติฐานที่ได้วางไว้ในตอนต้นของการคำนวณ และสามารถกำหนดตำแหน่งของกราฟเพลทที่ดึงเอาผลผลิตออกนี้จะทำได้โดยการเปรียบเทียบอัตราส่วนของจำนวนเพลಥางทฤษฎีกับจำนวนเพลทต่ำสุดของแต่ละช่วงคอลัมน์ที่คำนวณได้

ตาราง 4.6 ผลของการออกแบบคอลัมน์กลั่นแบบต่อเนื่องในระดับอุตสาหกรรม

หัวข้อ	ค่าออกแบบ
จำนวนเพลททั้งหมด	42
อัตราส่วนรีฟลักช์	1.6
ตำแหน่งเพลทป้อน	22
ตำแหน่งเพลทผลผลิตกระแสข้าง 1	11
ตำแหน่งเพลทผลผลิตกระแสข้าง 2	26

บทที่ 5

สรุป

การผลิตตัวทำละลายจากแนวภาพของโรงพยาบาล อ.ฝาง จ.เชียงใหม่ โดยการกลั่นด้วยเครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริงที่ความดันบรรยายกาศ จะได้ผลผลิตออกมา 2 ประเภทด้วยกัน นั่นคือผลผลิตหลักและผลผลิต旁อยได้ ผลผลิตหลักจะเป็นผลผลิตที่สามารถนำไปใช้เป็นตัวทำละลายได้โดยตรงในระดับอุตสาหกรรม ประกอบไปด้วยตัวทำละลายบางและตัวทำละลาย VM&P ซึ่งมีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดติดกัน ส่วนผลผลิต旁อยได้จะเกิดขึ้นเนื่องจากช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของวัตถุคุณภาพกว้างกว่าช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของผลผลิตหลัก ผลผลิต旁อยได้จะประกอบไปด้วยผลผลิตหนักและผลผลิตเบาที่มีช่วงอุณหภูมิที่สูงและต่ำกว่าผลผลิตหลัก ผลผลิต旁อยได้นี้สามารถนำไปผ่านขั้นตอนกระบวนการต่อไปเพื่อทำการผลิตเป็นผลผลิตภัณฑ์อื่นๆ เช่น ตัวทำละลายอีเทอร์ สารสมสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม เป็นต้น

คุณสมบัติของผลผลิตตัวทำละลายที่ได้จากการทดลองนี้มีบางหัวข้อที่ไม่ได้รับการวิเคราะห์ผล เนื่องจากไม่มีเครื่องมือวิเคราะห์ภายในประเทศและเป็นคุณสมบัติที่ไม่สำคัญมากนัก ซึ่งจากคุณสมบัติที่สามารถทำการวิเคราะห์ได้จะสามารถสรุปได้ว่าตัวทำละลายที่ผลิตได้จากการกลั่นมีคุณสมบัติที่ตรงกับความต้องการของโรงงานอุตสาหกรรมและสามารถนำตัวทำละลายนี้ไปใช้ในกระบวนการผลิตต่างๆ ได้

แนวภาพที่ใช้เป็นวัตถุคุณภาพในการผลิตตัวทำละลายในการทดลองนี้มีอยู่ 2 ชนิด ได้แก่ แนวภาพและแนวภาพ 2 แนวภาพทั้งสองชนิดนี้มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่แตกต่างกันและมีเส้นกราฟการกลั่นแบบจุดเดือดจริงที่ไม่ทับเบื้องเส้นเดียวกัน ดังนั้นแนวภาพทั้งสองจึงน่าจะเป็นแนวภาพต่างชนิดกัน เมื่อทำการปรับค่าช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของแนวภาพทั้งสองให้มีช่วงที่ตรงกันและปรับข้อมูลร้อยละผลได้ตามช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่ปรับนี้ แล้วนำมาเขียนกราฟความสัมพันธ์เช่นเดิมจะได้เส้นกราฟการกลั่นที่เกือบจะทับเบื้องเส้นเดียวกัน ดังนั้นจึงสรุปได้ว่าในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดเดียวกันแนวภาพทั้งสองชนิดนี้มีองค์ประกอบที่ใกล้เคียงกัน แนวภาพทั้งสองจึงน่าจะมาจากการกลั่นน้ำมันดินที่มีแหล่งชุมชนเดียวกันแต่เป็นการกลั่นคนละงวด ซึ่งในแต่ละงวดของการกลั่นน้ำมันดินจะกำหนดช่วงอุณหภูมิจุดตัดของผลผลิตที่แตกต่างกันไปโดยจะขึ้นอยู่กับราคาวัสดุของผลผลิตแต่ละตัว

ผลกำไรของการผลิตตัวทำละลายจากแนวฟทาจะขึ้นอยู่กับร้อยละผลได้ของผลผลิตหลักที่เกิดขึ้น ซึ่งตัวแปรหลักของร้อยละผลไได้นี้คือช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของวัตถุคิบ นั่นคือ ถ้าวัตถุคิบมีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่กว้างกว่าช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของผลผลิตหลักมาก จะส่งผลให้มีร้อยละผลไได้ของผลผลิตหลักต่ำและมีผลผลิตพลาอยไได้เกิดขึ้นมาก ซึ่งจะทำให้ได้ผลกำไรจากการผลิตต่ำลง สำหรับในการทำวิจัยนี้จะพบว่าการผลผลิตตัวทำละลายจากวัตถุคิบ แนวฟทา จะให้ผลกำไรต่ำกว่าการผลิตจากแนวฟทา2 เนื่องจากแนวฟทา1 มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดสูดท้ายที่กว้างกว่าแนวฟทา2 จึงทำให้แนวฟทา1 มีร้อยละผลไได้ของผลผลิตหนักสูงมาก ซึ่งผลผลิตหนักจะต้องนำไปผ่านขั้นตอนกระบวนการอีกจึงจะสามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ซึ่งทำให้มีราคาขายที่ต่ำ

อัตราการให้ความร้อนในการกลั่นที่เหมาะสมจะพิจารณาจากผลของค่าระดับขั้นของ การแยกแผลเวลาที่ใช้ในการกลั่น สำหรับการกลั่นแยกที่มีประสิทธิภาพสูงจะต้องมีค่าระดับขั้นของการแยกเป็นค่าซ่องว่างที่มีค่ามากและใช้เวลาในการกลั่นน้อย (มีกำลังการผลิตสูง) พบว่าเมื่อต้องการค่าระดับขั้นของการแยกเป็นค่าซ่องว่างที่มีค่าสูงจะต้องมีการให้ความร้อนต่อการกลั่นด้วยอัตราที่ต่ำ ซึ่งจะส่งผลต่อการให้วลางานในการกลั่นที่นานขึ้น ดังนั้นอัตราการให้ความร้อนที่เหมาะสมสำหรับการผลิตตัวทำละลายโดยการกลั่นแบบจุดเดือดจริงในการทดลองนี้ ที่ร้อยละ 65 ของความสามารถสูงสุดของเทาเผา โดยจะให้ค่าระดับขั้นของการแยกเป็นค่าซ่องว่างที่มีค่าไม่สูงมากนักแต่มีกำลังในการผลิตที่เหมาะสม

ช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของการกลั่นแบบ ASTM D86 จะมีช่วงที่แคบกว่าช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของการกลั่นแบบจุดเดือดจริง เนื่องจากความแตกต่างของความสามารถในการกลั่น แยกของเครื่องกลั่นทั้งสอง นั่นคือเครื่องกลั่นแบบ ASTM D86 ไม่มีทั้งรีฟลักษ์และเพลท ดังนั้นส่วนกลั่นที่ได้จากการกลั่นแบบนี้จึงเป็นส่วนผสมของทั้งส่วนประกอบหนักและเบา ทำให้ช่วงอุณหภูมิจุดเดือดไได้รับอิทธิพลจากส่วนประกอบทั้งสอง แต่การกลั่นแบบจุดเดือดจริงจะมีทั้งรีฟลักษ์และเพลทเป็นตัวเพิ่มประสิทธิภาพในการถ่ายโอนมวลและความร้อน ดังนั้น ส่วนกลั่นที่ได้จะถูกกลั่นแยกออกจากตามจุดเดือดของมัน การที่ช่วงอุณหภูมิจุดเดือดของการกลั่นแบบ ASTM D86 แคบกว่าการกลั่นแบบจุดเดือดจริงมาก จะแสดงว่ามีความปนเปื้อนของสารที่อยู่นอกช่วงการกลั่นน้อยซึ่งจะเป็นการกลั่นที่มีความสามารถในการแยกสูงนั่นเอง

การหาหนักไม่กลุ่มของส่วนประกอบแนวฟทาสามารถทำได้ 2 วิธี คือ วิธีการวิเคราะห์ทางค์ประกอบของแนวฟทาโดยเครื่องแก๊สโคมมาโทกราฟี แล้วนำผลที่ได้มาหา

สมบัติของแต่ละโน้ไมเลกุลส่วนประกอบ โดยวิธีนี้เป็นการหาสมบัติของส่วนประกอบแบบฟทางโดยตรง ส่วนอีกวิธีจะเป็นการหาสมบัติของแบบฟทางจากการกลั่นแบบจุดเดือดจริง ซึ่งผลที่ได้จากวิธีการทั้งสองจะมีแนวโน้มเดียวกัน ความแตกต่างของน้ำหนักโน้ไมเลกุลที่ได้จากวิธีทั้งสองจะเป็นคุณสมบัติในช่วงอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นและสุดท้ายของแบบฟทาง ซึ่งเป็นผลเนื่องมาจากข้อจำกัดของเครื่องกลั่น

อัตราการกลั่นของส่วนกลั่นแบบฟทางและความดันลดที่เกิดขึ้นในระหว่างการกลั่นแบบจุดเดือดจริงจะมีค่าไม่คงที่ โดยอัตราการกลั่นจะขึ้นอยู่กับอุณหภูมิจุดเดือด น้ำหนักโน้ไมเลกุลของส่วนประกอบแบบฟทางและปริมาณร้อยละโดยน้ำหนักของส่วนประกอบของแบบฟทางที่จุดเดือดนั้น นั่นคือเมื่ออุณหภูมิจุดเดือดสูงขึ้นอัตราการกลั่นจะลดลงและความดันลดจะเกิดสูงขึ้น และเมื่อปริมาณร้อยละโดยน้ำหนักของสารประกอบเพิ่มขึ้นจะทำให้อัตราการกลั่นและความดันลดเพิ่มสูงขึ้นตามไปด้วย

การออกแบบทดลองนี้การกลั่นด้วยวิธีลัดโดยใช้ข้อมูลจากการกลั่นแบบจุดเดือดจริงซึ่งเป็นการกลั่นแบบทั่วไปเป็นการกลั่นแบบต่อเนื่องในระดับอุตสาหกรรม จะได้ว่า ทดลองนี้จะต้องมีจำนวนแพลททางทฤษฎีทั้งหมด 42 เพลท โดยมีตำแหน่งแพลทป้อนอยู่แพลทที่ 22 ตำแหน่งของกระแสผลผลิตข้าง 1 อยู่แพลทที่ 11 และกระแสผลผลิตด้านข้าง 2 อยู่ที่แพลท 26 ซึ่งจะต้องมีอัตราส่วนรีฟลักษณะเป็น 1.6 จึงจะทำให้เกิดการกลั่นแยกเพื่อให้ได้ผลผลิตที่มีคุณสมบัติของช่วงอุณหภูมิจุดเดือดตามความต้องการ

ข้อเสนอแนะ

ปัญหาและข้อเสนอแนะที่เกิดขึ้นในระหว่างการปฏิบัติการวิจัยที่อาจทำให้ข้อมูลที่ได้มีความผิดพลาด และเกิดความไม่สงบในการทำการวิจัยมีดังนี้

1. วัตถุคุณที่ผ่านขั้นตอนการผลิตก่อนหน้าหนึ่งขั้นจะมีคุณสมบัติของผลผลิตในแต่ละวงศ์ที่ไม่เหมือนกัน ซึ่งในที่นี้วัตถุคุณแบบฟทางที่ได้จากการกลั่นน้ำมันดินจากแหล่งเดียวกัน แต่ทำการกลั่นคนละวงศ์กันจะมีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดที่ไม่เหมือนกัน ดังนั้นเมื่อนำวัตถุคุณที่ได้จากการผลิตคนละวงศ์กันนำมาทำการทดลอง จะทำให้ข้อมูลผลการทดลองที่ได้จากการวัตถุคุณทั้งสองไม่สามารถนำมาเปรียบเทียบกันได้ ซึ่งอาจจะต้องทำการทดลองใหม่ในบางหัวข้อที่ทำการศึกษา ดังนี้ผู้ทำการวิจัยจะจัดเตรียมวัตถุคุณในปริมาณที่เพียงพอต่อการทำการวิจัยจนเสร็จสิ้น และมีการวางแผนการวิจัยอย่างเหมาะสม

แนวฟากเป็นสารประกอบไฮโดรคาร์บอนที่มีช่วงอุณหภูมิจุดเดือดตั้งแต่ต่ำกว่า อุณหภูมิห้องจนถึงประมาณ 170°C ดังนั้นในการเก็บรักษาแนวฟากจะต้องเก็บในที่ซึ่งมี อุณหภูมิต่ำกว่าอุณหภูมิห้องหรือในห้องเย็นที่มีอุณหภูมิประมาณ 10 องศาเซลเซียส เนื่องจาก การเก็บรักษาที่อุณหภูมิห้องจะทำให้สารประกอบไฮโดรคาร์บอนที่มีจุดเดือดต่ำระเหยหนี ออกໄไปได้ ซึ่งจะส่งผลให้ผลการทดลองที่ได้มีความคลาดเคลื่อนและอาจจะทำให้เกิดการ ระเบิดเมื่อมีประกายไฟเกิดขึ้นในบริเวณถังเก็บ

2. การสูญเสียของส่วนประกอบไฮโดรคาร์บอนของแนวฟากจากการกลั่นและ จากหน่วยเก็บผลผลิตของเครื่องกลั่นแบบจุดเดือดจริงจะเกิดขึ้นประมาณร้อยละ 4 ของ ปริมาณสารป้อนทั้งหมด ดังนั้นข้อมูลร้อยละผลได้จากการกลั่นจึงอาจมีความคลาดเคลื่อน จากความเป็นจริงเล็กน้อย

3. ก่อนเริ่มทำการกลั่นทุกครั้งจะต้องตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับ การกลั่น เช่น

- เทอร์โมคัมเบล (thermocouple) ซึ่งใช้อ่านอุณหภูมิที่จุดต่างๆ ของเครื่องกลั่น เทอร์โมคัมเบลที่ใช้จะเป็นแบบที่สามารถเคลื่อนย้ายและถอดออกมากางออกได้ ดังนี้ในบางครั้งหัวเทอร์โมคัมเบลอาจมีการเลื่อนหลุดออกจากทำให้ค่าอุณหภูมิที่ อ่านได้ไม่ถูกต้อง
- นอตที่ใช้เป็นจุดเปิดของคอมบันก์กลั่น เช่น จุดป้อนสารเข้า จุดถ่ายสารออก จะต้อง ได้รับการขันปิดให้แน่นเพียงพอเพื่อป้องกันการสูญเสียที่จะเกิดขึ้นจากการรั่วซึ่ง ของส่วนประกอบแนวฟากในระหว่างการกลั่น

4. ควรมีการเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการกลั่น เช่น อุณหภูมิและความดันที่จุดต่างของ เครื่องกลั่น เพื่อประโยชน์ในการวิเคราะห์ปัญหาที่อาจจะเกิดขึ้นในระหว่างการกลั่น และ สามารถวิธีการแก้ปัญหาได้ตรงกับปัญหาที่เกิดขึ้น

5. ในบางครั้งการเปลี่ยนหลอดเก็บผลผลิตในหน่วยเก็บผลผลิตแบบอัตโนมัติจะเกิด ขึ้นครั้งละสองถึงสามหลอด จึงอาจทำให้หลอดเก็บผลผลิตไม่เพียงพอสำหรับการเก็บผลผลิต ที่อุณหภูมิจุดตัดที่ได้กำหนดไว้ จึงมีวิธีแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นเมื่อหลอดเก็บไม่เพียงพอ โดยการ หมุนว่าวล์สามทางเพื่อเปลี่ยนทิศทางการไหลของผลผลิตไปเก็บยังขวดเก็บผลผลิตใหม่แทน

6.เมื่อทำการกลั่นด้วยเครื่องกลั่นแบบบุคเดือดจริงหลายครั้ง ควรจะเปิดคอมมิลลั่นเพื่อตรวจสอบการติดตั้งของถ้วยรับผลผลิตส่วนกัลลันภายในคอมมิลลั่นว่าขังคงอยู่ในตำแหน่งเดิมหรือไม่ เนื่องจากอุปกรณ์นี้มีการติดตั้งด้วยการสอดเข้ากับห้อน้ำไอโอดายไม่มีตัวยึดใดๆ จึงมีโอกาสหลุดออกหากห้อน้ำไอโอดาย ซึ่งจะส่งผลให้อัตราส่วนเรไฟลักช์เปลี่ยนแปลงไป และควรทำการตรวจสอบวัสดุบรรจุภัณฑ์ในคอมมิลลั่นว่ามีตะกรันเกิดขึ้นหรือไม่ ถ้ามีตะกรันเกิดขึ้นมาก จะทำให้ประสิทธิภาพของการกลั่นลดลง จึงต้องมีการทำความสะอาดเพื่อเอาตะกรันออก

เมื่อทำการกลั่นไปหลายๆครั้งอาจจะมีตะกรันเกิดขึ้นที่เครื่องควบแน่นทั้งสามตัว ได้ดังนี้จึงต้องมีการทำความสะอาดเพื่อให้ประสิทธิภาพในการแยกเปลี่ยนความร้อนเพิ่มขึ้น

7.เนื่องจากเครื่องควบคุมเวตต์ที่ใช้ในการควบคุมการกลั่นไม่มีชุดอุปกรณ์ป้องกันการกระแทกของกระแสไฟฟ้า ดังนั้นเมื่อเกิดการกระแทกของกระแสไฟฟ้าขึ้นจะส่งผลทำให้เครื่องควบคุมเกิดความเสียหายจนใช้งานไม่ได้ จึงควรมีการติดตั้งอุปกรณ์เครื่องป้องกันการกระแทกของกระแสไฟฟ้า เพื่อป้องกันความเสียหายที่จะเกิดขึ้น

บรรณานุกรม

ปราโมทย์ ชัยเวช. 2533. ปิโตรเลียมเทคโนโลยี. กรุงเทพ : จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

Altgelt, Klaus H. and Boduszynski, Mieczyslaw M. 1994. Composition and Analysis of Heavy Petroleum Fractions. New York ; Marcel Dekker, Inc.

Barolo, Massimiliano. and Berto, Fabrizio. 1998. "Composition control in batch distillation", Industrial & Engineering Chemistry Research. 37, 4689-4698.

Bellet, Alain. 1997. "Cut point and efficiency distillation software", Vision Tecnologica. 5, 5.

Brushwood, John and McElwee, Timothy. 1997. "Design considerations of naphtha fuel systems in combustion turbines", American Society of Mechanical Engineers.

Cuadros, F. and Okrasindki, W. 1996. "Vapour pressure curves obtained from different equation of state", Chemical Engineering Science. 57, 4189-4195.

Cusher, Nelson A. et al., 1990. "Isomerization fo future gasoking repuerements" , UOP Confrennce.

Diwekar, Urmila M. and Madhavan, K. P. 1991. "Multicomponent batch distillation column design", Industrial & Engineering Chemistry Research. 30, 713-721.

Foust, Alan S. et al., 1960. Principles of Unit Operation. 2d ed. New York ; John Wiley & Sons, Inc.

Gary, James H. and Handwerk, Glenn E. 1975. Petroleum Refining Technology and Economics. New York ; Marcel Dekker, Inc.

Gunn, D.J. and Al-Saffar, H.B.S. 1993. "Liquid distribution in packed columns", Chemical Engineering Science. 48, 3845-3854.

Haynes, Henry W. and Matthews, Michael A. 1991. "Continuous-mixture vapor-liquid computations based on true boiling distillations", Industrial & Engineering Chemistry Research. 30, 1911-1915.

Hines, Anthony L. and Maddox, Robert N. 1985. Mass Transfer Fundamentals and Applications. New Jersey ; Prentice-Hall, Inc.

Koehler, J. ; Aguirre, P. and Blass, E. 1991. "Minimum reflux calculation for nonideal mixtures using the reversible distillation model", Chemical Engineering Science. 46, 3007-3021.

Ley, Bede B. 1996. "Solvent Substitution in jet engine maintenance", Proceedings of the Air & Waste Management Association's Annual Meeting & Exhibition 1996.

Mahay, A. et al., 1992. "Two-stage hydroprocessing of synthetic crude gas oil", Fuel Processing Technology. 30, 33-45.

Maples, Robert E. 1997. "Linear regression determines crude properties at boiling points" Oil and Gas Journal. 95, 72-74

McCabe, Warren L. ; Smith, Julian C. and Harriott, Peter. 1993. Unit Operations of Chemical Engineering. 5th ed. New York ; McGRAW-HILL INTERNATIONAL EDITIONS

Neri, Bernardo. et al., 1998. "Multicomponent distillation design through equilibrium theory", Industrial & Engineering Chemistry Research. 37, 2250-2270.

Peridis, S. ; Magoulas, K. and Tassios, D. 1993. "Sensitivity of distillation column design to uncertainties in vapor-liquid equilibrium information", Separation Science and Technology. 28, 1753-1767.

Quiroga, Monica E. and Campanella, Enrique A. 1996. "Comparison of methods for characterization of complex mixture", Chemical Engineering & Technology. 19, 103-112.

Reid, Robert C. ; Prausnitz, John M. and Poling, Bruce E. 1987 The Properties of Gases & Liquids. 4th ed. New York ; McGRAW-HILL INTERNATIONAL EDITIONS

Sadeghbeigi, Rese. 1995. Fluid Catalytic Cracking Handbook. Texas ; Gulf Publishing Company.

Saito, Noritsuna ; Kosuge, Hitoshi and Asano, Koichi. 1998. "Mass transfer in heterogeneous distillation", Journal of Chemical Engineering of Japan. 31, 758-764.

Sequeira, Avilino. 1994. Lubricant Base Oil and wax Processing.
New York : Marcel Dekker, Inc.

Stichlmair, Johann. ; Offers, Hugo. and Potthoff, Richard W. 1993. "Minimum reflux and minimum reboil in ternary distillation", Industrial & Engineering Chemical Research. 32, 2438-2445.

Taniewski, Marian and Czechowicz, Dymitr. 1998. "On additive of the yields of ethylene formed from Naphtha", Journal of Chemical Technology and Biotechnology. 73, 304-310

True, W. R. 1998. "Orinoco projects choose dilution to move production", Oil and gas Journal. 96, 64-66.

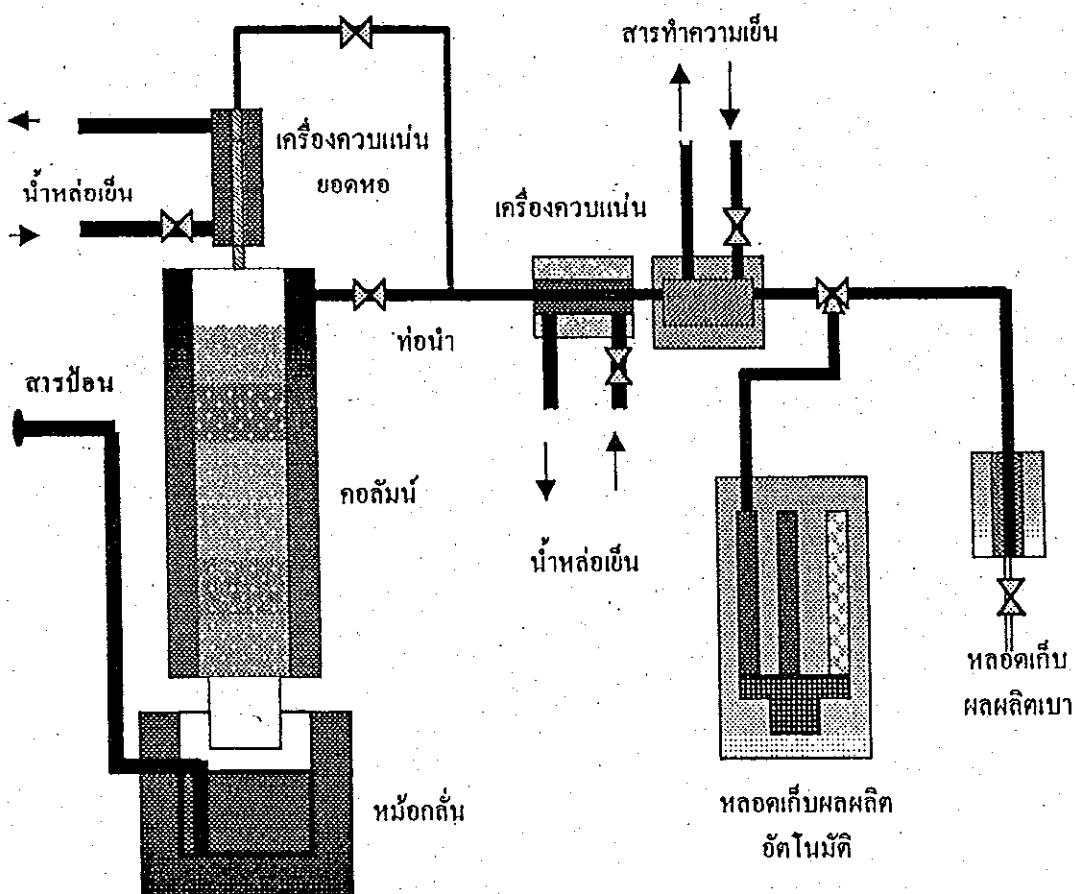
Wang, Ang. et al. 1996. "Performance measurement and evaluation for five packing", Journal of Xi'an Jiaotong University. 28, 39-43.

Winkle, Matthew Van. 1967. Distillation. New York : McGraw-Hill Book Company.

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก. การกรอกถังแบบบุคเดือดจริง

ก.1 ส่วนประกอบของเครื่องกรอกถังแบบบุคเดือดจริง



ภาพประกอบ ก.1 เครื่องกรอกถังแบบบุคเดือดจริง

เครื่องกรอกถัง TBP ได้รับการออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASTM D2892

(standard test method for distillation of petroleum D 2892) ดังแสดงในภาพประกอบ ก.1 ซึ่งประกอบด้วยส่วนต่างๆ ดังนี้

- 1) หม้อถัง (still pot) มีปริมาตร 15 ลิตร ที่ส่วนบนของหม้อถังมีช่องทางเปิดอยู่ 3 ช่อง คือ ช่องที่หนึ่งใช้สำหรับติดตั้งตัววัดอุณหภูมิของหม้อถัง (T4) ช่องที่สองใช้สำหรับถ่าย (drain) น้ำมันหนักที่เหลือค้างในหม้อถังออกหลังจากทำการกรองเสร็จสิ้น ช่องสุดท้าย

ใช้สำหรับป้อนวัตถุดิบของการกลั่นและยังใช้สำหรับเชื่อมต่อท่อเพื่อวัดความดันลดที่เกิดขึ้น ในระหว่างการกลั่น หม้อกลั่นสามารถรับสารป้อนได้ 5 - 10 ลิตร

2) เตาเผา (furnace) ทำหน้าที่ให้ความร้อนแก่หม้อกลั่น โดยเตาเผาจะกลุ่มอยู่ภายในอก หม้อกอกรั่นในลักษณะที่เป็นแจ็คเก็ต (jacket) แจ็คเก็ตนี้ประกอบด้วยชุดควบความร้อน 2 ชุด ชุดหนึ่งจะอยู่ที่ให้มือกอกรั่นและอีกชุดจะอยู่รับด้านข้างของหม้อกอกรั่น โดยชุดควบห้อง 2 ชุดนี้ จะเชื่อมต่อกันด้วยวงจรไฟฟ้าแบบขนาน การให้ความร้อนของเตาเผาจะสามารถทำ การควบคุมได้ทั้งแบบอัตโนมัติ (automatic control) และควบคุมด้วยมือ (manual control) ในกรณีที่มี การควบคุมแบบอัตโนมัติจะใช้ความดันลดที่วัดระหว่างหม้อกอกรั่นและส่วนบนของคอลัมน์ เป็นค่าควบคุม นั่นคือเมื่อความดันลดเพิ่มขึ้นจะต้องทำให้ลดลง โดยการลดอัตราการให้ความร้อนลง ในการควบคุมอัตราการให้ร้อนของหม้อกอกรั่นจะอยู่ในรูปของร้อยละของการให้ความร้อน ซึ่งหมายถึงร้อยละของการเปิดปิดการให้ความร้อนของเตาเผา เนื่องเมื่อควบคุมการให้ความร้อนเป็นร้อยละ 100 หมายถึงเครื่องให้ความร้อนจะเดินเครื่องตลอดเวลา ส่วนเมื่อควบคุมการให้ความร้อนเป็นร้อยละ 75 หมายถึงในช่วงเวลาหนึ่ง เช่น 1 นาที เตาเผาจะเดินเครื่อง 45 วินาที และจะหยุดการเดินเครื่อง 15 วินาที

สำหรับการควบคุมการให้ความร้อนด้วยมือ เป็นการปรับปริมาณร้อยละการให้ความร้อนโดยผู้ที่ทำการควบคุม ซึ่งจะเน้นอยู่กับความต้องการอัตราการกลั่นหรือความตันลดของผู้ควบคุม หรืออาจจะทำการควบคุมให้ร้อยละการให้ความร้อนคงที่ตลอดกระบวนการกลั่นก็ได้

หม้อกอกรั่นมีตัววัดอุณหภูมิแบบเทอร์มอคัปเปิล (thermocouple) ติดตั้งอยู่ 2 ชุด ชุดหนึ่งใช้วัดอุณหภูมิภายในส่วนล่างของหม้อกอกรั่น และอีกชุดหนึ่งใช้วัดอุณหภูมิของเตาเผา โดยจะเรียกค่าของอุณหภูมิทั้งสองที่วัดได้ว่า T4 และ T7

3) มีจำนวนเพลททางทฤษฎี 15 เพลท

4) เครื่องกลั่น TBP สามารถทำการกลั่นที่อุณหภูมิสมมูลกับความดันบรรยายกาศ (atmospheric equivalent temperature, AET) ได้ไม่เกิน 350 องศาเซลเซียส

5) คอลัมน์การกลั่น (distillation column) มีความสูง 1 เมตร มีขนาดของเส้นผ่าศูนย์กลางภายในเป็น 50 มิลลิเมตร บรรจุด้วยวัสดุบรรจุ (packing) แบบเซมิริง (semi-ring) ซึ่งมีลักษณะเป็นแผ่นสเตนเลสสตีล (stainless steel) มีผิวที่ขรุขระและมีขนาดเล็ก มีวัสดุเป็นตัวอักษรจีใหญ่ โดยคอลัมน์การกลั่นนี้จะเชื่อมต่อกับหม้อกอกรั่นด้วยหน้าแปลน ภายในคอลัมน์มี

ชุดวัดอุณหภูมิแบบเทอร์โมคัมเปิลอยู่ 3 ชุดสำหรับวัดอุณหภูมิที่ในกลางของคอลัมน์ 3 ส่วน กือ ส่วนบนของคอลัมน์นับเริ่วนที่ 1 ให้ลดออกไปสู่ท่อน้ำไอ ส่วนกลาง และส่วนล่างของคอลัมน์ ซึ่งจะเรียกค่าของอุณหภูมิเหล่านี้ว่า T1 T2 และ T3 ตามลำดับ

6) แจ็คเก็ตรอบคอลัมน์ เป็นทรงกระบอกทำจากสแตนเลสสตีลคลุมอยู่โดยรอบคอลัมน์เพื่อให้อาหารไนโตรเจนในกรณีที่ต้องการทำให้คอลัมน์เย็นตัวลงอย่างรวดเร็วหลังจากทำการกลั่นเสร็จ รอบๆ แจ็คเก็ตนี้มีอุปกรณ์ให้ความร้อนติดตั้งอยู่ 2 ชุดเพื่อเป็นนวนทางความร้อน (thermal insulation) ให้แก่คอลัมน์ และมีชุดวัดอุณหภูมิแบบเทอร์โมคัมเปิลติดตั้งอยู่ 2 ชุดสำหรับวัดอุณหภูมิของผนังคอลัมน์ โดยจะเรียกค่าของอุณหภูมิที่วัดได้นี้ว่า T5 และ T6 ตามลำดับ ค่าอุณหภูมิที่อ่านได้นี้จะนำไปควบคุมอัตราการให้ความร้อนของเครื่องให้ความร้อนต่อไป

7) เครื่องควบแน่นยอดคอลัมน์ (top condenser) ทำหน้าที่รับไออกคอลัมน์และเกิดการควบแน่นกลายเป็นรีฟลิกซ์ให้ลดลับเข้าสู่คอลัมน์และส่งออกไปยังท่อน้ำไอ ซึ่งการแบ่งการไหลดจะทำได้โดยติดตั้งท่อที่ส่วนล่างของเครื่องควบแน่นโดยปลายท่อมีลักษณะเป็นแฉก (slot) ทั้งหมด 5 แฉก ของเหลวที่เกิดจากการควบแน่นจะไหลดขึ้นกลับลงมาตามผิวภายในเครื่องควบแน่น เมื่อของเหลวไหลดลงสู่ปลายท่อจะทำให้ของเหลวถูกแบ่งออกเป็น 5 ส่วนโดยของเหลว 1 ส่วนจะส่งไปยังท่อน้ำไอ และอีก 4 ส่วนจะไหลดกลับมาข้างคอลัมน์ นอกจากของเหลวทั้ง 5 ส่วนนี้แล้วยังมีของเหลวอีก 1 ส่วนที่ไหลดลงมาจากส่วนกลางของเครื่องควบแน่น จากลักษณะการแบ่งของเหลวที่กล่าวถึงนี้จะทำให้ได้อัตราส่วนรีฟลิกซ์ (reflux ratio) เป็น 5 : 1 นั่นเอง

8) ท่อน้ำ (conduct tube) ส่วนของไออกและของเหลวที่ออกมาจากส่วนบนของคอลัมน์ การกลั่นจะผ่านเข้าสู่ท่อน้ำเพื่อที่จะส่งต่อไปยังหน่วยเก็บผลผลิต โดยท่อน้ำนี้จะติดตั้งชุดเครื่องควบแน่น 2 ชุดเพื่อทำการควบแน่นน้ำมันที่ยังคงมีสถานะเป็นไออกและลดอุณหภูมิของเหลวลง เครื่องควบแน่นชุดแรกจะใช้น้ำหล่อเย็นเป็นตัวดึงความร้อน ส่วนเครื่องควบแน่นชุดที่สองจะใช้สารตัวกลางทำความเย็นซึ่งได้มาจากเครื่องทำความเย็นเป็นตัวแลกเปลี่ยนความร้อน สำหรับกรณีทำการกลั่นวัตถุดินที่มีส่วนประกอบของเวก (wax) ผสมอยู่ในปริมาณมากอาจจะมีเวกบางส่วนเกาะติดก้างอยู่ภายในท่อน้ำไออันเนื่องจากได้รับความเย็นจากเครื่องควบแน่นน้ำจะทำให้ท่อน้ำตันได้ จึงมีการติดตั้งชุดให้ความร้อนความคุ้กันเครื่องควบแน่นชุดที่สองเพื่อให้ความร้อนแก่เวกจนทำให้เวกหลอมละลายและไหลดออกมานอกจากน้ำแล้ว ชุดที่สองจะมีการติดตั้งชุดให้ความร้อนความคุ้กันเครื่องควบแน่นชุดที่สองเพื่อให้ความร้อนแก่เวกจนทำให้เวกหลอมละลายและไหลดออกมานอกจากน้ำแล้ว

9) หน่วยเก็บผลผลิตแบบอัตโนมัติ (automatic collector) เป็นตัวรองรับผลผลิตจาก การกลั่นซึ่งมีช่วงอุณหภูมิสูงกว่า 65 องศาเซลเซียส ภายในหน่วยเก็บจะมีหลอดแก้ว 10 หลอดเรียงอยู่บนฐานรองรับวงกลม โดยจะมีการหมุนเปลี่ยนหลอดเก็บผลผลิตตามอุณหภูมิ จุดตัดที่ได้กำหนดไว้ การควบคุมการหมุนเปลี่ยนหลอดสามารถทำได้ทั้งแบบควบคุมด้วยมือ และแบบอัตโนมัติ

10) หน่วยเก็บผลผลิตเบ้า (glass collector) ในการกลั่นที่ความดันบรรยากาศ นำมันที่ กลั่นได้ ณ อุณหภูมิการกลั่นต่ำกว่า 65 องศาเซลเซียส จะถูกนำไปเก็บในหน่วยเก็บผลผลิตเบ้า โดยจะมีสารตัวกลางทำความเย็นจากเครื่องทำความเย็นหล่อเย็นอยู่โดยรอบ เพื่อป้องกันการ สูญเสียสู่บรรยากาศ

11) แหล่งจ่ายพลังงาน

ไฟกระแสสลับ 3 เฟส 3 x 220 โวลท์ ความถี่ 50 หรือ 60 Hz

กำลัง 6 กิโลวัตต์ (หนึ่งเฟสใน 3 เฟสนี้ต้องการกำลัง 3.5 กิโลวัตต์)

12) เครื่องอัดอากาศความดัน 0.3 เมกะบาร์ภาค สำหรับลดอุณหภูมิของคอนเดนเซอร์

13) ท่อนำ

14) เครื่องทำความเย็น (refrigerator) โดยให้ความเย็นแก่ตัวกลางทำความเย็น ได้ถึง อุณหภูมิ -10 องศาเซลเซียส

15) ระบบควบคุม (control system) อุณหภูมิของการกลั่นจะถูกควบคุมหรือวัดค่าโดย เครื่องควบคุมเวสต์ (west controllers) ซึ่งเครื่องควบคุมเวสต์สามารถกำหนดการควบคุมให้ เป็นได้ทั้งแบบอัตโนมัติและควบคุมด้วยมือ ในขณะที่เครื่องจ่ายกำลังในการให้ความร้อนจะ ควบคุมโดยเครื่องควบคุม PLC (simatic S7-200 programmable logical controller) ซึ่งจะใช้ เครื่องคอมพิวเตอร์เป็นตัวควบคุมการทำงานของอุปกรณ์ควบคุมทั้งสอง

16) เครื่องควบคุมเวสต์ (อ้างอิงจากเอกสารแนะนำเครื่องรุ่นเวสต์ 8000 และ 8100 1/8 - DIN) เป็นอุปกรณ์ที่มีความสามารถในการควบคุมมาก ทำการปรับค่า PID ได้ด้วยตัว เอง (self tuning) สามารถกำหนดการควบคุมได้ทั้งแบบอัตโนมัติ แบบควบคุมด้วยมือ และเป็นแบบแร่มพ์ (ramp mode) ซึ่งจะเชื่อมต่อกับคอมพิวเตอร์ได้โดยใช้ RS 485 โดยเครื่อง ควบคุมทุกตัวจะมีที่อยู่ (address) เอกพาร์ตัวสำหรับประโยชน์ในการเชื่อมต่อต่อสาร การป้อน สัญญาณขาเข้า (input) สามารถทำได้ที่เครื่องควบคุมโดยการเปลี่ยนจัมเพอร์ (jumper) หรือ การเปลี่ยนซอฟแวร์ (software) แต่สัญญาณขาออก (output) จะเป็นเฉพาะที่เลือกไว้

17) เครื่องควบคุมอุณหภูมิ จะกำหนดค่าสัญญาณป้อนเข้าสำหรับการวัดอุณหภูมิกับเทอร์โมคัปเปิลชนิด K (K type thermocouple) สัญญาณขาออกจะเป็นชนิด SSR โดยมีรอบการควบคุม (control circle) เป็น 2 วินาที และค่าสูงสุดของสัญญาณขาออกสำหรับควบคุมการให้ความร้อนของเตาเผากำหนดที่ร้อยละ 80 เพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจจะเกิดกับเตาเผา

การควบคุมอุณหภูมิของคอลัมน์ ทำได้โดยการติดตั้งวนว่างความร้อน 2 ตัวเข้ากับคอลัมน์การกลั่น ซึ่งมีหน้าที่คอยควบคุมอุณหภูมิภายนอกของคอลัมน์โดยการควบคุมการให้ความร้อนด้วยเครื่องควบคุมเวสต์ ค่าอุณหภูมิเหล่านี้จะถูกควบคุมตามอุณหภูมิที่ส่วนกลางของคอลัมน์ แต่เนื่องจากมีความล่าช้าในสูบ (loop) ของการควบคุมอันเกิดจากแจ็คเก็ตทอร์นคอลัมน์จึงทำให้การควบคุมทำได้ยาก ดังนั้นที่ชุดเริ่มต้นของการกลั่นจะทำการอุ่นเครื่องก่อนโดยกำหนดให้อุณหภูมิ T6 เท่ากับ 40 องศาเซลเซียส และกำหนดให้อุณหภูมิ T5 เท่ากับ 50 องศาเซลเซียส เมื่ออุณหภูมิ T1 ถูงขึ้นจึงกำหนดเครื่องควบคุมเวสต์ทั้ง 2 ชุดให้เป็นการควบคุมแบบอัตโนมัติโดยเครื่องคอมพิวเตอร์ โดยการควบคุมอุณหภูมิแบบ PID คอมพิวเตอร์จะไม่เปลี่ยนแปลงค่าควบคุมสัญญาณขาออกนี้บ่อยนัก โดยจะทำการเปลี่ยนแปลงค่าเมื่อความต่างสัมบูรณ์ของค่าจากการคำนวณต่างจากค่าสัญญาณขาออกมากกว่าร้อยละ 3

18) หน่วยคอมพิวเตอร์ คอมพิวเตอร์มีหน้าที่ควบคุมกระบวนการกลั่นทั้งหมด ซึ่งการเชื่อมต่อสื่อสาร โดย C104-A board มีอยู่ 4 พอร์ต (port) คือ com 3 – com 6 ในส่วนของพอร์ต com 3 จะใช้ในการติดต่อกับเครื่องควบคุมเวสต์ พอร์ต com 4 ใช้ในการติดต่อกับ PLC มีโปรแกรมสำหรับการทำงานอยู่ 2 โปรแกรมคือ tbp.exe สำหรับการกลั่น และ report.exe สำหรับการพิมพ์รายงานที่ได้บันทึกลงในแฟ้มดิสก์ในตอนต้น ทั้ง 2 โปรแกรมนี้จะถูกกำหนดให้ทำงานอยู่คุณลักษณะพื้นที่กัน คือถ้าโปรแกรมหนึ่งทำงานที่ drive C อีกโปรแกรมจะทำงานที่ drive D โดยทำการจัดเก็บข้อมูลลงในไดเรกทอรีย่อย (sub directory) C:\tbp และ D:\tbp ตามลำดับ

โปรแกรมทั้ง 2 นี้จะถูกรวมโดยโปรแกรมวิชวลเบสิก (visual basic) เวอร์ชัน 5.0 ซึ่งจะไม่สามารถทำงานบนวินโดว์ 95 (window 95) ได้ และในส่วนของ C104-A board จะต้องมี driver ในการติดตั้งโปรแกรมด้วย ไม่เช่นนั้นจะไม่สามารถใช้งานได้

ตัวแปรกระบวนการทั้งหมดในคอมพิวเตอร์จะเหมือนกับในเครื่องควบคุมเวสต์ โดยจะแสดงเป็นแผนภาพกระบวนการที่หน้าจอคอมพิวเตอร์

ก.2 วิธีการกลั่นแยกโดยเครื่องกลั่นมาตรฐานดีอัดบริจ

1. เตรียมเครื่องกลั่นก่อนการกลั่น โดยมีขั้นตอนดังนี้

1.1) ป้อนสารที่ผ่านการซั่งน้ำหนักลงในเครื่องกลั่นทางช่องเปิดด้านซ้ายของหม้อกลั่น ขันนอตปิดช่องเปิดทุกช่องของหม้อกลั่นให้แน่นเพื่อป้องกันการรั่วของแก๊สสู่ภายนอก

1.2) ขันเดือนยกเตาเผาขึ้นให้เข้าระดับกับหม้อกลั่นและถือคิให้แน่นพอสมควร เพื่อป้องกันการเลื่อนไถลลงในระหว่างทำการกลั่น

1.3) ขันยกหันน่วยเก็บผลผลิตแบบอัตโนมัติขึ้นเพื่อรับส่วนกลั่นที่ออกมากจากท่อน้ำ และปรับหมุนวาว้า (V5) เพื่อส่งผลผลิตในช่วงแรก (IBP-65°C) ของการกลั่นไปเก็บไว้ยังหน่วยเก็บผลผลิตเบา

1.4) เดินเครื่องอ่างลดอุณหภูมิก่อนทำการกลั่นครึ่งชั่วโมง เพื่อให้ตัวกล่องทำความเย็นเมื่อถูกหยอดลงในต่ำกว่า 0°C จึงจะเริ่มทำการกลั่นได้ เพื่อให้การควบแน่นส่วนกลั่นเป็นไปได้อย่างสมบูรณ์

1.5) เปิดเครื่องคอมพิวเตอร์และเข้าสู่โปรแกรม bp.exe สำหรับการกลั่น แล้วเลือกความดันของการกลั่นไปที่กล่องการกลั่น AT เพื่อทำการกลั่นที่ความดันบรรยายกาศ หลังจากนั้นกำหนดอุณหภูมิจุดตัดลงในกล่องการกลั่นที่ได้เลือกไว้ โดยค่าอุณหภูมนี้จะเป็นตัวกำหนดการหมุนเปลี่ยนหลอดของหน่วยเก็บผลผลิตโดยอัตโนมัติ (automatic)

1.6) เปิดน้ำหลาลอย่างให้ไหลเข้าเครื่องควบแน่นที่ส่วนบนของ colloymate และท่อน้ำส่วนกลั่น

2. ขั้นตอนการกลั่น

2.1) กดปุ่ม “start” ที่หน้าจอคอมพิวเตอร์

2.2) เตาเผาจะเริ่มทำงานโดยให้ความร้อนแก่หม้อกลั่น ในการควบคุมการทำงานของเตาเผาจะทำได้ทั้งแบบอัตโนมัติและแบบควบคุมด้วยมือ (Manual control) สำหรับการควบคุมด้วยมือนั้นจะทำได้โดยกำหนดอัตราการให้ความร้อนในรูปปริมาณของการให้ความร้อนทั้งหมดของเตาเผา ส่วนการควบคุมแบบอัตโนมัตินี้จะสามารถควบคุมความดันลดที่เกิดขึ้นในระหว่างการกลั่นให้มีค่าคงที่ โดยการปรับเพิ่มหรือลดอัตราการให้ความร้อนด้วยเครื่องควบคุมแบบอัตโนมัติ

2.3) เมื่อให้ความร้อนแก่หม้อกํลั่น ไปรษะหนึ่งแนฟทาจะเริ่มเดือดและระเหยซึ่งจะทำให้ความดันลด (pressure drop) ภายในคอลัมน์เพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว และอุณหภูมิของยอดคอลัมน์หรือ T1 จะเริ่มเพิ่มขึ้น โดยจะเริ่มนีหยดของเหลวควบแน่นอุกมาที่ปลายของห้องน้ำ อุณหภูมิที่ส่วนบนของคอลัมน์จะเป็นอุณหภูมิอิ่มตัว (saturated temperature) หรือเรียกว่า อุณหภูมิการกลั่น โดยค่าอุณหภูมนี้จะเป็นค่าเดียวกับอุณหภูมิจุดตัดที่ได้กำหนดไว้ในกล่องการกลั่น AT ดังนั้นอุณหภูมิการกลั่นจึงเป็นค่าควบคุมในการหมุนเปลี่ยนหลอดของหน่วยเก็บผลผลิตแบบอัตโนมัติ

2.4) ในช่วงแรกของการกลั่นจะได้ส่วนกํลั่นเบาหรือส่วนกํลั่นที่มีจุดเดือดต่ำ ซึ่งสามารถระเหยได้่ายั่งที่อุณหภูมิห้อง จึงต้องเก็บส่วนกํลั่นนี้ไว้ในหน่วยเก็บผลผลิตเบาที่มีการหล่อเย็นด้วยตัวกลางทำความเย็นโดยรอบ เมื่อ T1 สูงขึ้นจนมีอุณหภูมิมากกว่าหรือเท่ากับ 65 องศาเซลเซียส จะมีเสียงคนตีตอนให้หมุนว้าวว VS เพื่อเปลี่ยนเส้นทางการส่งผลผลิตไปยังหน่วยเก็บผลผลิตแบบอัตโนมัติแทน

2.5) ในระหว่างดำเนินการกลั่นอุณหภูมิ T1 จะสูงขึ้นเรื่อยๆ ตามอุณหภูมิจุดเดือดของส่วนกํลั่นและความดันลดลงค่อยๆ สูงขึ้นจนเดียวกัน ทำการหาอัตราการกลั่นโดยการจับเวลาและวัดปริมาณของส่วนกํลั่นในหลอดเก็บ

2.6) เมื่อทำการกลั่นไปจนน้ำมันในหม้อกํลั่นเริ่มหมด จะสังเกตเห็นว่าความดันลดค่อยๆ ลดต่ำลง และจะลดลงจนเป็นศูนย์เมื่อน้ำมันในหม้อกํลั่นหมด ที่สภาวะนี้ให้หยุดเดินเครื่องกลั่นโดยกดปุ่ม “end” ซึ่งจะส่งผลให้เตาเผาหยุดการทำงาน

2.7) เก็บผลผลิตการกลั่นโดยขันเลื่อนหน่วยเก็บผลผลิตลง ทำการซั่งและบันทึกน้ำหนักของส่วนกํลั่นในแต่ละหลอด แล้วนำไปเขียนกราฟการกลั่นด้วยความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิการกลั่นและร้อยละผลได้ของส่วนกํลั่นเทียบกับสารปื้อน

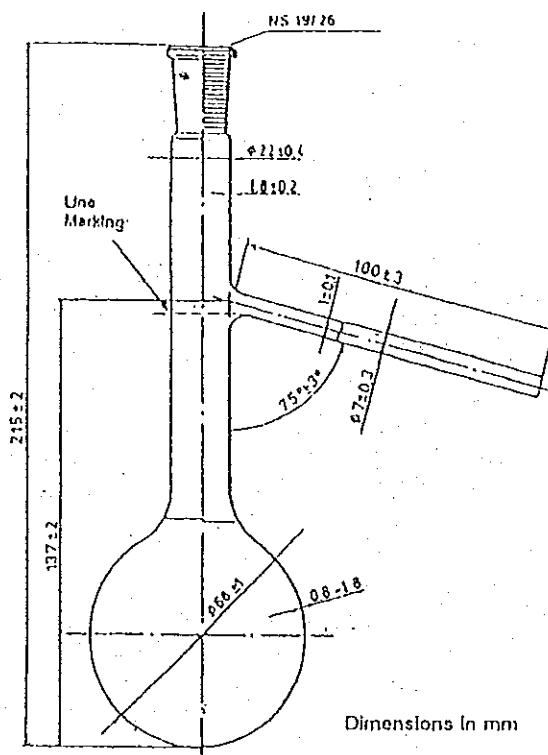
ภาคผนวก ข. เครื่องทดสอบการกลั่นตามมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ASTM D86

ข.1 ส่วนประกอบของเครื่องกลั่นตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

เครื่องกลั่นตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเป็นเครื่องกลั่นแยกแบบง่ายโดยมีลักษณะของส่วนประกอบดังแสดงในภาพประกอบ 1.2 ซึ่งจะมีส่วนประกอบต่างๆ ดังนี้

1) ขวดกลั่น เป็นขวดใส่สารที่ต้องการกลั่นโดยให้ความร้อนจากส่วนก้นของขวด เมื่อทำการกลั่นจะมีไอกัดขึ้น ไอเหล่านี้จะหล่อออกจากการกลั่นทางท่อนนำไป ตามภาพประกอบ

ข.1



ภาพประกอบ ข.1 ขวดกลั่น

2) ท่อความแน่น (condenser) ไอที่หล่อออกจากการกลั่นผ่านท่อน้ำไอและจะถูกต่อไปยังท่อความแน่น ภายในท่อความแน่นนี้จะเกิดการแลกเปลี่ยนความร้อนกับสารทำความเย็นและเกิดการเปลี่ยนสถานะจากไอกล้ายืนของเหลว

3) อ่างทำความเย็น (cooling bath) ระดับของเหลวในอ่างทำความเย็นจะต้องอยู่เหนือชุดสูงสุดของท่อความแน่น ของเหลวในอ่างทำความเย็นนี้จะใช้สารทำความเย็นที่มีอุณหภูมิต่ำซึ่งอาจเป็นน้ำเย็น น้ำแข็ง น้ำเกลือ หรืออุบที่ลีน ไกลคอล ภายในอ่างจะมีท่อความแน่นวางพาด

ผ่านซึ่งจะเกิดการแลกเปลี่ยนความร้อนขึ้นระหว่างสารทำความเย็นและไอที่ไหลผ่านท่อความเย็น

4) เครื่องทำความร้อน (heater) เป็นตัวให้ความร้อนแก่ขวดกลั่นที่บรรจุด้วยสารที่ต้องการจะกลั่น โดยจะสามารถปรับอัตราการให้ความร้อนแก่ขวดกลั่นได้ตามอัตราการกลั่นที่ต้องการ

5) ตัวยึดขวดกลั่น (flask support) เป็นแผ่นยึดขวดกลั่นเพื่อรองรับส่วนก้นของขวดกลั่นให้วางบนเครื่องทำความร้อน ขนาดของแผ่นยึดนี้จะเปลี่ยนได้ตามช่วงอุณหภูมิการกลั่น

6) กระบอกตวง (graduated cylinder) กระบอกตวงจะต้องใช้คบอกรอบด้านที่ 5 มิลลิลิตร และเพิ่มทีละ 1 มิลลิลิตรสำหรับช่วงวัด 90 ถึง 100 มิลลิลิตร ใช้สำหรับวัดปริมาตรของสารตัวอย่างให้ได้ 100 มิลลิลิตร

7) เทอร์โมมิเตอร์ชนิด 7C ติดตั้งเข้ากับขวดกลั่นเพื่ออ่านอุณหภูมิการกลั่น

8) นาฬิกาจับเวลา ใช้สำหรับตรวจวัดอัตราการกลั่น โดยการจับเวลาเมื่อปริมาตรของส่วนกลั่นในกระบอกตวงเพิ่มขึ้น 1 หรือ 2 มิลลิลิตร แล้วทำการคำนวณหาอัตราการกลั่น

9) ตัวรองรับมุมเอียง (receiver deflector) ใช้สำหรับรองรับหยดของส่วนกลั่นที่ผ่านการควบแน่น โดยส่วนกลั่นจะไหลลงตามมุมเอียงของตัวรองรับไปยังผิวภาชนะในกระบอกตวง

10) เศษกระเบื้อง หรือ boiling ship ใช้เป็นตัวช่วยให้มีการกระจายความร้อนที่กันขวดกลั่นอย่างสม่ำเสมอและป้องกันไม่ให้การเดือดเกิดขึ้นอย่างรุนแรง

11) เทปภาชนะ ใช้สำหรับปิดปากกระบอกตวงในระหว่างการกลั่น เพื่อป้องกันการสูญเสียส่วนกลั่นจากการระเหย

ข.2 วิธีทดสอบการกลั่นตามมาตรฐานการกลั่นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

มีวิธีการทดสอบดังนี้

1. กำหนดกลุ่ม (group) ของสารตัวอย่างที่ต้องการทดสอบตามคุณสมบัติเฉพาะซึ่งแสดงในตารางที่ ข.1 โดยขึ้นตอนของการทดสอบจะขึ้นอยู่กับกลุ่มที่ได้กำหนดไว้นี้

ตารางที่ ข.1 คุณสมบัติของกลุ่มสารตัวอย่าง

	กลุ่ม0	กลุ่ม1	กลุ่ม2	กลุ่ม3	กลุ่ม4
ชนิดของสาร ความดันไอ, kPa ที่ 37.8 °C	แก๊สธรรมชาติ	≥ 65.5	< 65.5	< 65.5	< 65.5
จุดเดือดเริ่มต้น, °C จุดเดือดสุดท้าย, °C		< 250	< 250	≤ 100 > 250	> 100 > 250

แนวทางซึ่งเป็นวัตถุคุณในการกลั่นจะกำหนดให้เป็นกลุ่มที่ 1

2. ทำการการเก็บสารตัวอย่างที่ต้องการทดสอบ เตรียมอุปกรณ์การทดสอบ และควบคุมสภาวะในระหว่างขั้นตอนการทดสอบตามค่าที่กำหนดไว้ในตารางที่ ข.2

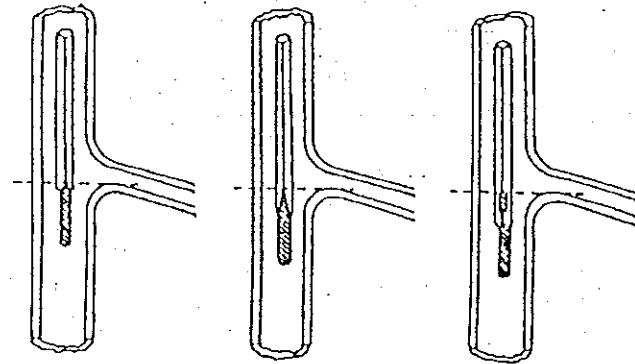
3. เติมสารทำความเย็นในอ่างทำความเย็นโดยให้ระดับของเหลวในอ่างทำความเย็นอยู่เหนือจุดสูงสุดของห้องความแปร่ บางครั้งอาจจำเป็นอาจจะต้องทำให้มีการไถลหนุนเวียน หรือมีการถอนสารทำความเย็นเพื่อทำให้อุณหภูมิในอ่างน้ำคงตัว

4. ควบคุมให้กระบวนการคงตัวมีอุณหภูมิกที่ 13-18 องศาเซลเซียส โดยการจุ่มนกระบวนการคงตัวลงในอ่างควบคุมอุณหภูมิ และให้ระดับของเหลวในอ่างอยู่สูงกว่าหรือเท่ากับระดับปริมาตร 100 มิลลิลิตร

5. ตวงสารตัวอย่างปริมาตร 100 มิลลิลิตร โดยใช้กระบวนการคงตัว ทำการเทสารตัวอย่างใส่ขวดกลั่นจนหมด ในระหว่างการเทสารจะต้องระวังไม่ให้ของเหลวไหลผ่านไปยังท่อน้ำไอ (vapor tube) ออกมานอกโดยการวางขวดกลั่นในแนวเอียงและปลายท่อน้ำไอซึ่งด้านบนเติมเศษกระเบื้อง ลงในขวดกลั่นเพื่อช่วยให้มีการกระจายความร้อนที่กันขวดกลั่นอย่างสม่ำเสมอและไม่ให้การเดือดเกิดขึ้นอย่างรุนแรง

ตารางที่ ข.2 ข้อมูลการควบคุมการทดสอบ

การเก็บสารตัวอย่าง	
- อุณหภูมิของขวดตัวอย่าง	0-10 องศาเซลเซียส
- อุณหภูมิของการเก็บสารตัวอย่าง	0-10 องศาเซลเซียส
การเตรียมอุปกรณ์	
- ขนาดขวดกลั่น	125 มิลลิลิตร
- ASTM เทอร์โนมิเตอร์	7C
- แผ่นยึดขวดกลั่น	B
ขนาดเด็นผ่าศูนย์กลางช่องยึด	38 มิลลิเมตร
- อุณหภูมิขณะเริ่มทดสอบ	
ขวดกลั่นและเทอร์โนมิเตอร์	13-18 องศาเซลเซียส
กระบวนการทดสอบ	13-18 องศาเซลเซียส
สภาพในระหว่างขั้นตอนการทดสอบ	
- อุณหภูมิของอ่างทำความเย็น	0-1 องศาเซลเซียส
- อุณหภูมิของอ่างรอบกระบวนการ	13-18 องศาเซลเซียส
- ช่วงเวลาการให้ความร้อนตั้งแต่เริ่มให้ความร้อน	5-10 นาที
จนถึงจุดเดือดเริ่มต้น	
- เวลาตั้งแต่จุดเดือดเริ่มต้นจนได้ส่วนกลั่นร้อยละ 5	60-75 วินาที
- อัตราการควบแน่นตั้งแต่มีส่วนกลั่นร้อยละ 5	4-5 มิลลิลิตร/นาที
จนเมื่นมันเหลือค้างในขวดกลั่น 5 มิลลิลิตร	
- ช่วงเวลาจากที่มีนมันเหลือค้างในขวดกลั่น	3-5 นาที
5 มิลลิลิตรจนถึงจุดสุดท้าย	



ภาพประกอบ ข.2 ตำแหน่งของเทอร์โมมิเตอร์ในขวดกลั่น

6. ยึดเทอร์โมมิเตอร์เข้ากับปากของขวดกลั่นด้วยจุกยางให้แน่น โดยให้ตำแหน่งของเทอร์โมมิเตอร์อยู่ที่กึ่งกลางของคอด้วง และให้สูตรสูงสุดของกระเพาะอยู่ที่ระดับขอบล่างของชุดต่อระหว่างห้องนำไอและขวดกลั่น ดังแสดงได้ตามภาพประกอบ ข.2

7. ยึดห้องนำไอของขวดกลั่นกับห้องความแน่นโดยใช้จุกยาง ปรับให้ขวดกลั่นอยู่ในแนวตั้งและให้ห้องนำไอยื่นเข้าไปในห้องความแน่นเป็นระยะ 25 ถึง 50 มิลลิเมตร (1 ถึง 2 นิ้ว) ยกและปรับແຜ່ງยึดขวดกลั่นเพื่อรับส่วนล่างของขวดกลั่น

8. วางระบบอุกตุณที่ใช้ตรวจสอบในตอนต้นลงในอ่างควบคุมอุณหภูมิโดยไม่ต้องทำให้ระบบอุกตุณแห้ง และนำระบบอุกตุณนี้ไปวางสวยงามเข้าที่ปลายล่างของห้องความแน่น ให้ปลายล่างของห้องความแน่นอยู่ที่ตำแหน่งกึ่งกลางระบบอุกตุณ และให้ระยะช่วงปลายห้องความแน่นลงในระบบอุกตุณประมาณ 25 มิลลิเมตร (1 นิ้ว) โดยที่ปลายห้องความแน่นไม่ต่ำกว่าระดับปริมาตร 100 มิลลิลิตร วางตัวรองรับส่วนกลั่นหมุนอีียง (receiver deflector) เข้าที่ขอบของระบบอุกตุณ ปิดปากระบบอุกตุณให้สนิทด้วยกระดานซับหรือวัสดุที่มีลักษณะเช่นเดียวกัน

9. ให้ความร้อนแก่ขวดกลั่น โดยควบคุมช่วงเวลาที่จะเริ่มต้นของการให้ความร้อนจนถึงจุดเดือดเริ่มต้นเป็น 5-10 นาที สังเกตและบันทึกอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้น (initial boiling point)

10. เวลาที่ใช้ในการให้ความร้อนจากอุณหภูมิจุดเดือดเริ่มต้นจนได้ส่วนกลั่นออกมาก็จะอยู่ละ 5 เท่ากับ 60 – 75 วินาที

11. ให้ความร้อนอย่างต่อเนื่อง โดยควบคุมให้อัตราการควบแน่นจากปริมาตรส่วนกลั่น 5 % จนถึงมีปริมาตรของส่วนที่เหลือคงอยู่ในขวดกลั่นเท่ากับ 5 มิลลิลิตร เป็น 4 ถึง 5 มิลลิลิตรต่อนาที

12. ในระหว่างการกลั่นที่อุณหภูมิจุดเริ่มต้นจนถึงจุดสุดท้าย ทำการสังเกตและบันทึกข้อมูลที่จำเป็นสำหรับการคำนวณและภาระงานผลการทดสอบตามหัวข้อที่ต้องการ ข้อมูลจากการสังเกตได้แก่ ค่าอุณหภูมิที่อ่าน ได้ตามร้อยละของส่วนกลั่นที่กำหนดไว้ หรือค่าร้อยละของส่วนกลั่นที่อ่าน ได้ตามค่าอุณหภูมิที่กำหนดไว้ หรือบันทึกค่าทั้งสองแบบ ในการบันทึกปริมาณในระบบอุกตระต้องบันทึกอย่างละเอียดถึง 0.5 หรือ 0.1 มิลลิลิตร และค่าอุณหภูมิที่อ่าน ได้จะต้องละเอียดถึง 0.5 หรือ 0.1 องศาเซลเซียส ซึ่งจะชี้นำอยู่กับความหมายของเครื่องมือที่ใช้วัด

13. เมื่อมีของเหลวเหลือค้างอยู่ในขวดกลั่นประมาณ 5 มิลลิลิตร ปรับการให้ความร้อนจนของเหลวในขวดกลั่นหมดหรือถึงจุดสุดท้ายของการกลั่น โดยใช้เวลา 3 ถึง 5 นาที

14. สังเกตและบันทึกอุณหภูมิจุดสุดท้าย (end point) หรือจุดแห้ง (dry point) หรือทั้งสองค่าตามความต้องการ และหยุดการให้ความร้อน

15. หลังจากหยุดการให้ความร้อนและรอจนขวดกลั่นเย็นเงยเทปริมาตรที่เหลือในขวดกลั่นลงในระบบอุกตระต้อง 5 มิลลิลิตรจนสังเกตเห็นว่าปริมาตรของเหลวในระบบอุกตระไม่เพิ่มขึ้นอีก อ่านปริมาตรและบันทึก

16. น้ำกว่าปริมาตรของส่วนกลั่นและส่วนเหลือค้าง จะได้เป็นร้อยละการได้กลับคืนทั้งหมด นำค่านี้มาหักลบกับ 100 จะได้เป็นร้อยละการสูญเสีย

ภาคผนวก ก. หน่วยงานที่ทำการวิเคราะห์คุณสมบัติตามของผลิตภัณฑ์ตัวทำละลาย
ตาราง ก.1 . หน่วยงานที่ทำการวิเคราะห์คุณสมบัติตามของผลิตภัณฑ์ตัวทำละลาย

ผลิตภัณฑ์	คุณสมบัติ	หน่วยงานวิเคราะห์
ตัวทำละลายบาง	Distillation range Density Recovered @ 100 °C Colour, Saybolt Benzene content Sulphur Aromatic content Nonvolatile Matter Aniline point Doctor test Copper strip Naphthalene content Flash point	ภาควิชาชีวกรรมเคมี มหาดิ่งใหญ่ ภาควิชาชีวกรรมเคมี มหาดิ่งใหญ่ ภาควิชาชีวกรรมเคมี มหาดิ่งใหญ่ การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย บริษัทเอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด ศูนย์เครื่องมือวิทยาศาสตร์ มหาดิ่งใหญ่ บริษัทเอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัทเอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัทเอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด ภาควิชาชีวกรรมเคมี มหาดิ่งใหญ่ การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย -
ตัวทำละลาย VM&P	Distillation range Density Autoignition temp Flash point Pour point	ภาควิชาชีวกรรมเคมี มหาดิ่งใหญ่ ภาควิชาชีวกรรมเคมี มหาดิ่งใหญ่ - - การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย

บันทึก : หน่วยงานวิเคราะห์ที่เว้นว่างไว้ หมายถึงไม่สามารถทำการวิเคราะห์คุณสมบัติในหัวข้อนั้นได้
เนื่องจากไม่มีเครื่องมือวัดหรือมีเครื่องมือวัดแต่ไม่สามารถทำการวัดในช่วงสมบัติของผลิตภัณฑ์ได้

ภาคผนวก ง. วิธีการหาค่าคงที่สมดุล ไอก-ของเหลว

การหาค่าคงที่สมดุล (K) ของส่วนประกอบเที่ยมในผลผลิตการกลั่น มีขั้นตอนดังนี้

1. หาค่าคงที่สมดุล K_2 ของอีเทน ($\text{Ethane, C}_2\text{H}_6$) และ K_7 ของ헵ทาน ($n\text{-Heptane, C}_7\text{H}_{16}$) ตามค่าอุณหภูมิของผลผลิต โดยใช้กราฟในภาพประกอบ ง.1

2. หาค่าเลขชี้กำลัง (b) ของส่วนกลั่นตามอุณหภูมิการกลั่นทุกดีอ็อดจริงจากตาราง ง.1

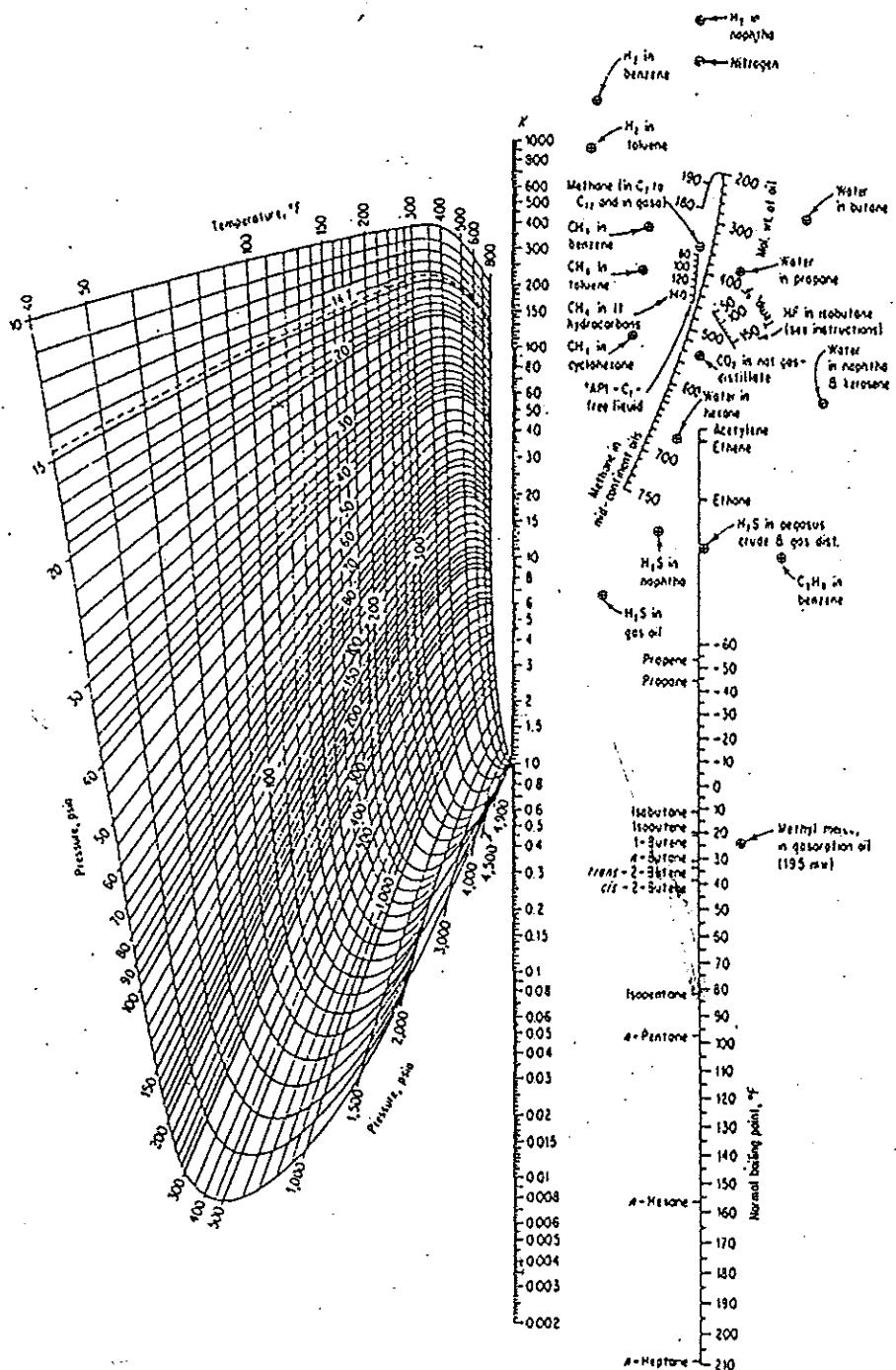
3. นำค่าที่ได้จากข้อ 1 และ 2 ไปคำนวณหาค่าคงที่สมดุลของแท้ส่วนกลั่น (K_H)

จากสมการดังนี้

$$K_H = \frac{K_7}{(K_2 / K_7)^b}$$

ตาราง ง.1 เลขชี้กำลังสำหรับใช้ในการบอนบริสุทธิ์และจุดเดือดจริง

Temp. interval, °F	Pure hydrocarbons, NBP, °F			Volatility exponent b						
				50°F cuts, TBP mid-boiling-point temperatures, °F						
	200	300	400	100	200	300	400	500	600	700
.00	—	0.360	0.834	—	-0.081	0.326	0.792	1.348	2.016	2.801
.05	—	0.381	0.861	—	-0.061	0.348	0.817	1.379	2.053	2.843
.10	0.003	0.403	0.888	—	-0.041	0.370	0.842	1.410	2.090	2.886
.15	0.021	0.423	0.916	—	-0.021	0.392	0.868	1.441	2.126	2.928
.20	0.040	0.447	0.944	—	-0.002	0.414	0.894	1.472	2.164	2.972
.25	0.060	0.469	—	-0.376	0.018	0.436	0.921	1.504	2.202	3.014
.30	0.079	0.491	—	-0.356	0.038	0.458	0.948	1.536	2.240	3.058
.35	0.098	0.514	—	-0.336	.058	0.481	0.974	1.569	2.278	3.102
.40	0.117	0.537	—	-0.316	0.078	0.504	1.002	1.602	2.316	3.146
.45	0.137	0.560	—	-0.296	0.098	0.526	1.029	1.634	2.355	3.190
.50	0.156	0.584	—	-0.276	0.118	0.550	1.057	1.668	2.394	3.234
.55	0.176	0.607	—	-0.257	0.138	0.572	1.085	1.701	2.434	3.280
.60	0.196	0.631	—	-0.237	0.159	0.596	1.113	1.735	2.474	3.324
.65	0.216	0.656	—	-0.218	0.180	0.620	1.142	1.769	2.514	3.370
.70	0.236	0.680	—	-0.198	0.200	0.644	1.170	1.804	2.554	3.415
.75	0.256	0.705	—	-0.178	0.221	0.668	1.199	1.838	2.594	3.461
.80	0.277	0.730	—	-0.158	0.242	0.692	1.228	1.874	2.635	3.507
.85	0.297	0.756	—	-0.139	0.262	0.716	1.258	1.908	2.676	3.553
.90	0.318	0.781	—	-0.120	0.284	0.742	1.288	1.944	2.718	3.600
.95	0.339	0.808	—	-0.100	0.305	0.766	1.318	1.980	2.759	3.646



ภาพประกอบ 3.1 กราฟค่าคงที่สมดุลไอดี-ของเหลว

ภาคผนวก จ. การหาน้ำหนักไม่เลกุล โดยวิธีสารประกอบเทียบ

ทำการกลั่นแบบอุดเดือดจริง โดยกำหนดช่วงอุณหภูมิจุดเดือดตามช่วงอุณหภูมิของสารประกอบเทียบที่ต้องการนำเอาส่วนกลั่นหรือสารประกอบเทียบที่ได้นี้ไปทำการกลั่นแบบ ASTM D86 และทำการบันทึกค่าอุณหภูมิอื่นตัวของการกลั่นที่ร้อยละผลได้เชิงปริมาตรเป็น 10 30 50 70 และ 90 และหาความหนาแน่นของสารประกอบเทียบทั้งหมดแต่ละตัวโดยการวัดค่าวิพารโนมิเตอร์ ที่อุณหภูมิ 15 องศาเซลเซียส

จากข้อมูลของการกลั่นแบบ ASTM D86 ของแต่ละส่วนกลั่นนำมาคำนวณหาอุณหภูมิจุดเดือดเฉลี่ยโดยปริมาตร (volumetric average boiling point, VABP) และค่ากลางจุดเดือดเฉลี่ย (Mean average boiling point, MeABP) รวมทั้งคำนวณค่าความถ่วง API จากค่าความหนาแน่นของแต่ละส่วนกลั่น ซึ่งมีสูตรในการคำนวณดังนี้

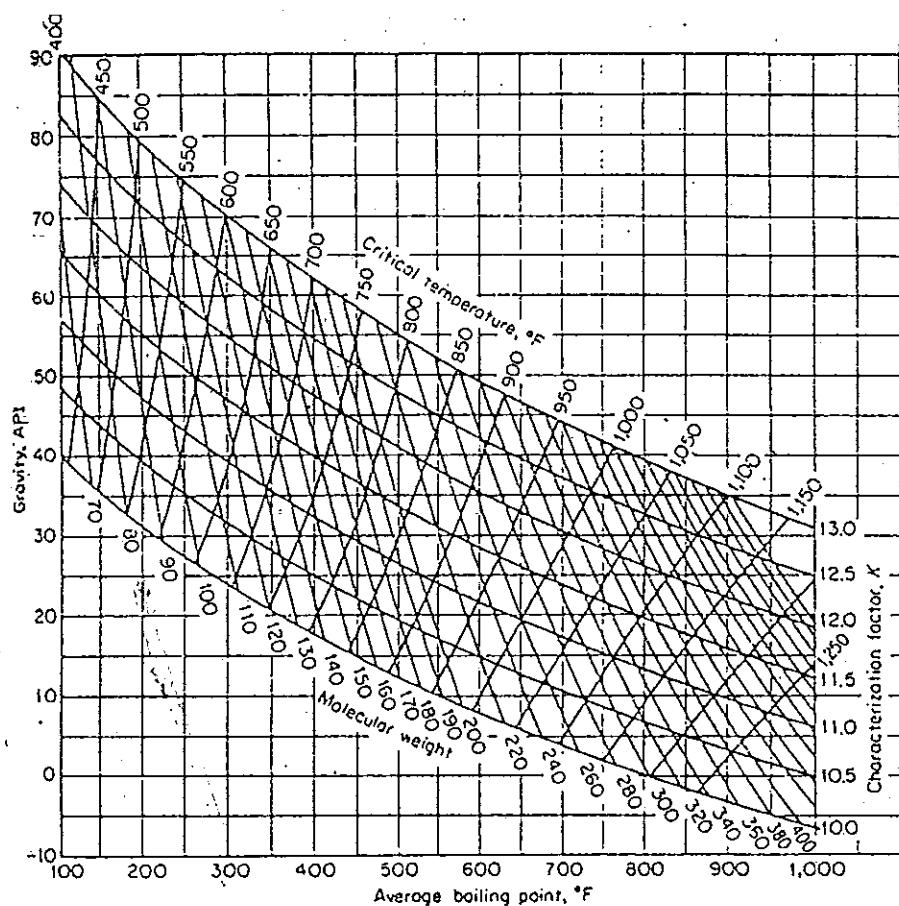
$$VABP = [T_{10} + T_{30} + T_{50} + T_{70} + T_{90}] / 5$$

$$MeABP = VABP + 2 - \left(\frac{(T_{90} - T_{10})}{(170 + 0.075xVABP)} + 1.5 \right)^3$$

$$^{\circ}API_{gravity} = \frac{141.5}{SG} - 131.5$$

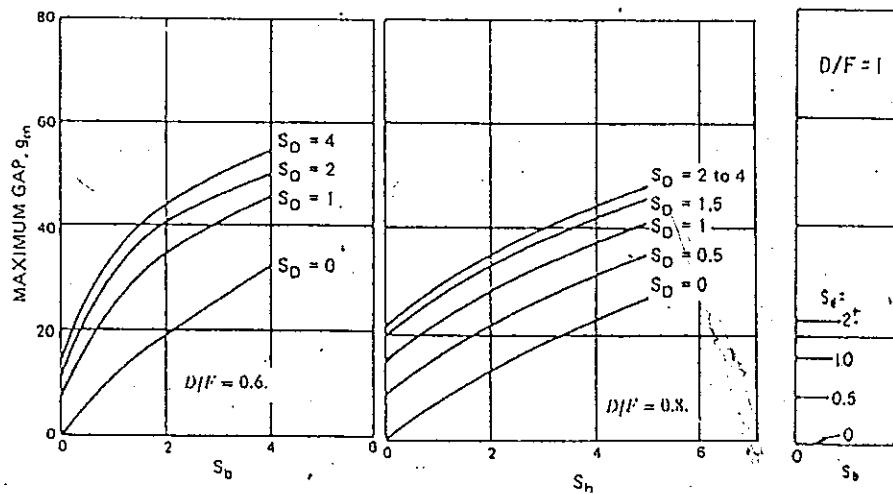
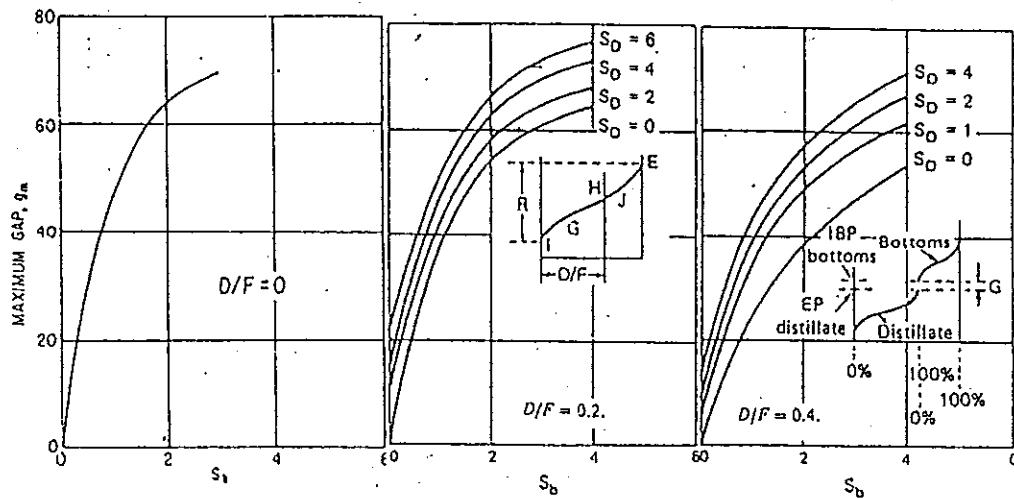
โดยที่ T_{10} , T_{30} , T_{50} , ... เป็นอุณหภูมิ ($^{\circ}\text{F}$) ของการกลั่น ASTM D86 ที่ร้อยละผลได้เชิงปริมาตรเท่ากับ 10

นำ MeABP และ $^{\circ}\text{API}$ ที่ได้จากการคำนวณไปลงจุดในกราฟคุณสมบัติของแฟร์กชันปีโตรเลียมตามภาพประกอบ จ.1 เพื่อหาค่าน้ำหนักไม่เลกุล



ภาพประกอบ จ.1 กราฟคุณสมบัติของแฟร์กชันปิโตรเลียม

ภาคผนวก ฉ การหาค่าซึ่งว่างสูงสุดของส่วนกลั่นแน芬ทาง



ภาพประกอบ ฉ.1 กราฟการหาค่าซึ่งว่างสูงสุดของส่วนกลั่นแน芬ทาง

ภาคผนวก ช. ข้อมูลการกลั่นแบบบุดเดือดจริงของแนวฟ้า

ตาราง ช.1 ข้อมูลการกลั่นของแนวฟ้า แบบบุดเดือดจริง ตัวอย่างการให้ความร้อน 50%

ลำดับ	อุณหภูมิจุดตัด °C	ช่วงอุณหภูมิ °C	น้ำหนัก g	ร้อยละโดย น้ำหนัก	ร้อยละโดย น้ำหนักต่อ 1 °C	ความหนาแน่น kg/l
1	30-53	24	191	6.4	0.3	0.647
2	53-64	11	147	4.9	0.4	0.671
3	64-85	21	251	8.3	0.4	0.698
4	85-95	10	208	6.9	0.7	0.719
5	95-105	10	327	10.9	1.1	0.727
6	105-116	11	188	6.3	0.6	0.739
7	116-123	7	236	7.8	1.1	0.734
8	123-131	8	293	9.7	1.2	0.742
9	131-140	9	218	7.2	0.8	0.757
10	140-171	31	951	31.6	1.0	-
รวม		142	3010	100.0		

ตาราง ช.2 ข้อมูลการกลั่นของแนวฟ้า แบบจุดเดือดจริง ด้วยอัตราการให้ความร้อน 65%

ลำดับ	อุณหภูมิจุดเดือด °C	ช่วงอุณหภูมิ °C	น้ำหนัก g	ร้อยละโดย น้ำหนัก	ร้อยละโดย น้ำหนักต่อ 1 °C	ความหนาแน่น kg/l
1	30-53	24	216	6.4	0.3	0.653
2	53-65	12	182	5.4	0.4	0.680
3	65-80	15	194	5.7	0.4	0.697
4	80-93	13	314	9.3	0.7	0.717
5	93-105	12	334	9.9	0.8	0.732
6	105-116	11	240	7.1	0.6	0.740
7	116-130	14	603	17.8	1.3	0.743
8	130-140	10	322	9.5	1.0	0.753
9	140-171	31	981	29.0	0.9	-
รวม		142	3386	100.0		

ตาราง ช.3 ข้อมูลการกลั่นของเนฟท่า แบบจุดเดือดจริง ที่วิธีอัตราการให้ความร้อน 80%

ลำดับ	อุณหภูมิจุดเดือด °C	ช่วงอุณหภูมิ °C	น้ำหนัก g	ร้อยละโดย น้ำหนัก	ร้อยละโดย น้ำหนักต่อ 1 °C	ความหนาแน่น kg/l
1	29-53	24	189	5.8	0.2	0.650
2	53-63	10	114	3.5	0.4	0.673
3	63-85	22	340	10.4	0.5	0.696
4	85-95	10	260	8.0	0.8	0.717
5	95-105	10	295	9.1	0.9	0.729
6	105-116	11	413	12.7	1.2	0.739
7	116-123	7	234	7.2	1.0	0.743
8	123-131	8	270	8.3	1.0	0.749
9	131-140	9	258	7.9	0.9	0.753
10	140-171	31	881	27.1	0.9	-
รวม		142	3253	100.0		

ตาราง ช.4 ข้อมูลการกัดน้ำของแนวท่า 2 แบบจุดเดือดจริง ค่าวิอัตราการให้ความร้อน 50%

ลำดับ	อุณหภูมิจุดตัด °C	ช่วงอุณหภูมิ °C	น้ำหนัก กรัม	ร้อยละโดย น้ำหนัก	ร้อยละโดย น้ำหนักต่อ 1 °C	เวลา นาที
1	29-40	11	80	2.76	0.25	6
2	40-56	16	144	4.94	0.31	5
3	56-65	9	127	4.38	0.49	4
4	65-70	5	68	2.33	0.47	3
5	70-80	10	143	4.92	0.49	6
6	80-85	5	79	2.72	0.54	3
7	85-90	5	100	3.44	0.69	5
8	90-95	5	164	5.63	1.13	9
9	95-100	5	217	7.44	1.49	15
10	100-105	5	139	4.76	0.95	12
11	105-110	5	105	3.61	0.72	10
12	110-116	6	118	4.05	0.67	23
13	116-120	4	171	5.89	1.47	27
14	120-125	5	274	9.41	1.88	46
15	125-130	5	149	5.12	1.02	28
16	130-135	5	139	4.79	0.96	23
17	135-140	5	159	5.47	1.09	23
18	140-145	5	133	4.56	0.91	21
19	145-153	8	400	13.76	1.72	42
รวม		124	2908	100.0		311

ตาราง ช.5 ข้อมูลการกลั่นของแนวพทา2 แบบจุดเดือดจริง ด้วยอัตราการให้ความร้อน 65%

ลำดับ	อุณหภูมิ จุดเดือด °C	ช่วงอุณหภูมิ °C	น้ำหนัก กรัม	ร้อยละโดย น้ำหนัก	ร้อยละโดย น้ำหนักต่อ 1 °C	เวลา นาที	อัตราการกลั่น กรัม/นาที
1	29-40	11	71	2.0	0.18	4	17.67
2	40-50	10	73	2.1	0.21	1	72.96
3	50-60	10	144	4.1	0.41	3	47.89
4	60-70	10	169	4.8	0.48	4	42.15
5	70-80	10	195	5.6	0.56	4	48.63
6	80-90	10	269	7.7	0.77	7	38.36
7	90-95	5	175	5.0	1.00	4	43.63
8	95-100	5	220	6.3	1.25	7	31.38
9	100-105	5	192	5.5	1.10	5	38.43
10	105-110	5	97	2.8	0.56	5	19.48
11	110-116	6	271	7.7	1.29	5	54.25
12	116-121	5	297	8.5	1.69	4	74.14
13	121-126	5	263	7.5	1.50	5	52.60
14	126-130	4	172	4.9	1.23	4	42.94
15	130-135	5	186	5.3	1.06	7	26.58
16	135-140	5	127	3.6	0.72	11	11.51
17	140-144	4	115	3.3	0.82	14	19.23
18	144-153	9	471	13.4		40	
รวม		124	3504	100.0		134	

ภาคผนวก ช. ข้อมูลการกลั่นแบบ ASTM D86 ของส่วนกลั่นแนไฟฟ้า

ตาราง ช.1 อุณหภูมิการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลายยางจากการกลั่นแนไฟฟ้า

ร้อยละ ความร้อน	ช่วงกลั่น TBP (°C)	ร้อยละ โดยปริมาตรสะสม, %vol											
		0	5	10	20	30	40	50	60	70	80	90	EP
ร้อยละ 50	64-116	78.5	85	87	89	91	93	95	97	99.5	102	107	116
ร้อยละ 65	65-115	74	84	85.5	89	91	94	96	98.5	101	104	110	118
ร้อยละ 80	63-116	71.5	84	86.5	90.5	94.5	97	100	104	107	115	119	126

ตาราง ช.2 อุณหภูมิการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลาย VM&P จากการกลั่นแนไฟฟ้า

ร้อยละ ความร้อน	ช่วงกลั่น TBP (°C)	ร้อยละ โดยปริมาตรสะสม, %vol											
		0	5	10	20	30	40	50	60	70	80	90	EP
ร้อยละ 50	116-141	121	122	123	124	124	125	126	126	127	129	131	138
ร้อยละ 65	115-140	122	124	125	126	127	127	128	130	131	133	137	144
ร้อยละ 80	116-140	121	125	126	127	129	130	131	133	134	138	141	148

ตาราง ช.3 อุณหภูมิการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลาย VM&P จากการกลั่นแนไฟฟ้า2

ร้อยละ ความร้อน	ช่วงกลั่น TBP (°C)	ร้อยละ โดยปริมาตรสะสม, %vol											
		0	5	10	20	30	40	50	60	70	80	90	EP
ร้อยละ 50	55-116	66	78.5	81	84	86.5	88.5	91	94	96.5	99.5	104	114
ร้อยละ 65	60-115	70.5	82	84	86.5	88.5	91	93	96	98.5	102	107	120

ตาราง ช.4 อุณหภูมิการกลั่นแบบ ASTM D86 ของตัวทำละลาย VM&P จากการกลั่นแนไฟฟ้า2

ร้อยละ ความร้อน	ช่วงกลั่น TBP (°C)	ร้อยละ โดยปริมาตรสะสม, %vol											
		0	5	10	20	30	40	50	60	70	80	90	EP
ร้อยละ 50	116-147	123	125	125	126	127	128	128	129	131	132	135	143
ร้อยละ 65	115-145	122	124	125	126	127	128	129	130	131	133	136	143

บันทึก สามารถนำข้อมูลร้อยละ โดยปริมาตรของการกลั่น ASTM D86 ไปใช้ในรูปของร้อยละ

โดยนำหนักสำหรับการเพียงกราฟการกลั่น ได้เนื่องจากข้อมูลทั้งสองมีค่าที่ใกล้เคียงกัน

ภาคผนวก ภ. แฟร์กชันเชิงโนมและ การประมาณค่า K ของแนวฟ์ท้า2และผลผลิต

ตาราง ภ.1 แสดงแฟร์กชันเชิงโนมของ การกลั่นแนวฟ์ท้า2 ที่อัตราการให้ความร้อน 50%

ลำดับ	อุณหภูมิ °C	โนมแฟร์กชัน สารปีโอน		ผลผลิตเบ้า		ตัวทำละลายยาง		ตัวทำละลาย VM&P		ผลผลิตหนัก	
		fr*	x _F **	fr.	x _D	fr.	x _{1st}	fr.	x _{2nd}	fr.	x _B
1	40	0.048	0.048	0.048	0.413						
2	50	0.044	0.044	0.044	0.379						
3 ^{LK}	56	0.028	0.028	0.018	0.157	0.010	0.021				
4 ^{HK}	60	0.017	0.017	0.006	0.051	0.011	0.024				
5	70	0.053	0.053			0.053	0.115				
6	80	0.068	0.068			0.068	0.147				
7	90	0.065	0.065			0.065	0.141				
8	100	0.127	0.127			0.127	0.275				
9	110	0.087	0.087			0.087	0.188				
10 ^{LK}	116	0.035	0.035			0.023	0.049	0.012	0.037		
11 ^{HK}	120	0.052	0.052			0.018	0.039	0.034	0.102		
12	130	0.136	0.136					0.136	0.410		
13	140	0.094	0.094					0.094	0.283		
14	143	0.026	0.026					0.026	0.078		
15 ^{LK}	147	0.030	0.030					0.020	0.059	0.011	0.117
16 ^{HK}	150	0.030	0.030					0.011	0.032	0.019	0.217
17	153	0.060	0.060							0.060	0.667
total		1.000	1.000	0.116	1.000	0.462	1.000	0.332	1.000	0.090	1.000

บันทึก : * โนมแฟร์กชันเทียบกับสารปีโอน (fr)

** โนมแฟร์กชันของสาร (x)

LK องค์ประกอบกึ่งเบ้า

HK องค์ประกอบกึ่งหนัก

ตาราง ภ.2 แสดงการประมาณค่า K และการหาอุณหภูมิของสารป้อนและผลผลิต

ลำดับ	°C อุณหภูมิ	ผลผลิตบน			ตัวทำละลาย			ตัวทำละลาย VM&P			ผลผลิตหนัก			K เกิดขึ้น*			
		$T_D = 28^\circ C$			$T_{1st} = 75^\circ C$			$T_{2nd} = 125^\circ C$			$T_B = 150^\circ C$			T	T_I	T_{II}	T_{III}
		K	y	y/K	K	x_{1st}	$x_{1st}K$	K	x_{2nd}	$x_{2nd}K$	K	x_B	x_BK	90°C	52°C	100°	138°C
1	40	1.39	0.413	0.298										6.27	2.96		
2	50	0.92	0.379	0.411										4.63	2.08		
3	56	0.73	0.157	0.216	2.91	0.021	0.062							3.87	1.69	5.67	
4	60	0.58	0.051	0.088	2.46	0.024	0.059							3.30	1.40	4.91	
5	70				1.93	0.115	0.221							2.62	1.07	3.98	
6	80				1.39	0.147	0.205							1.91	0.74	3.01	
7	90				1.00	0.141	0.140							1.39	0.51	2.27	
8	100				0.72	0.275	0.198							1.02	0.36	1.71	
9	110				0.52	0.188	0.097							0.74	0.25	1.29	
10	116				0.40	0.049	0.020	1.53	0.037	0.056				0.58	0.18	1.03	1.95
11	120				0.33	0.039	0.013	1.34	0.102	0.136				0.49	0.15	0.89	1.71
12	130							1.10	0.410	0.450				0.39		0.72	1.42
13	140							0.83	0.283	0.235				0.28		0.54	1.09
14	143							0.69	0.078	0.054				0.22		0.44	0.91
15	147							0.62	0.059	0.037	1.14	0.117	0.133	0.20		0.40	0.83
16	150							0.54	0.032	0.017	1.00	0.217	0.217	0.17		0.34	0.72
17	153										0.96	0.667	0.640	0.16			0.69
รวม		1.00	1.013		1.00	1.014		1.00	0.984		1.00	0.990					

ขั้นที่ก :

* เป็นค่า K ที่อุณหภูมิเฉลี่ยในแต่ละส่วนของคลัมน์ โดยที่ $T = (T_D + T_B)/2$

$$T_I = (T_D + T_{1st})/2, T_{II} = (T_{1st} + T_{2nd})/2 \text{ และ } T_{III} = (T_{2nd} + T_B)/2$$

ภาคผนวก ญ. ข้อมูลการออกแบบคงคล้มน์การกลั่นแบบต่อเนื่อง

ตาราง ญ.1 แสดงการหาค่าอัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุดด้วยวิธีของอันเดอร์วูด

ลำดับ	อุณหภูมิ ชุดตุ๊ด °C	ไมล์เพรกชัน สารปื้น,x _P	K _i 90 °C	$\alpha_i = \frac{K_i}{K^{**}}$	x_p $(\alpha_i - \theta^{**})/\alpha_i$	เรกติไไฟอิงเชกชัน		$\alpha_{ID} = \frac{K_i}{K_D^{***}}$	x'_D $(\alpha_{ID} - \theta)/\alpha_{ID}$
						fr.	x' _D		
1	40	0.048	6.27	1.90	0.110	0.048	0.081	12.72	0.089
2	50	0.044	4.63	1.40	0.187	0.044	0.075	9.39	0.084
3	56	0.028	3.87	1.17	0.324	0.028	0.047	7.86	0.055
4	60	0.017	3.30	1.00	-0.233	0.017	0.029	6.69	0.034
5	70	0.053	2.62	0.79	-0.150	0.053	0.090	5.31	0.113
6	80	0.068	1.91	0.58	-0.080	0.068	0.115	3.88	0.159
7	90	0.065	1.39	2.83	0.105	0.065	0.110	2.83	0.177
8	100	0.127	1.02	2.07	0.264	0.127	0.215	2.07	0.447
9	110	0.087	0.74	1.51	0.302	0.087	0.147	1.51	0.511
10	116	0.035	0.58	1.17	0.405	0.035	0.059	1.17	0.687
11	120	0.052	0.49	1.00	-0.713	0.018	0.031	1.00	-0.423
12	130	0.136	0.39	0.79	-0.385				
13	140	0.094	0.28	1.66	0.265				
14	143	0.026	0.22	1.33	0.134				
15	147	0.030	0.20	1.18	0.318				
16	150	0.030	0.17	1.00	-0.412				
17	153	0.060	0.16	0.94	-0.438				
รวม		1.000			0.002	0.590	1.000		1.934

บันทึก :

* K' เป็นค่า K ของส่วนประกอนคึ้ยหนักในแต่ละส่วนของคงคลั่นน์

** θ เป็นค่าคงที่จากการลองผิดลองถูกแทนค่าคงที่คงที่ลงในสมการ $\sum \frac{x_p}{(\alpha_i - \theta)/\alpha_i} = 0$

*** K_{D'} เป็นค่า K ของส่วนประกอนคึ้ยหนักสำหรับการแยกระหว่างเรกติไไฟอิงและสตริปปิ้ง

จากสมการ $\sum \frac{x'_D}{(\alpha_{ID} - \theta)/\alpha_{ID}} - 1 = R_m$ เมื่อ R_m คืออัตราส่วนรีฟลักซ์ต่ำสุด , R_m = 0.934

ตาราง ญ.2 แสดงการหาค่าจำนวนเพลทต่ำสุด โดยวิธีของเพนสกี, 1932

ลำดับ	อุณหภูมิ ชุดตัด °C	โนมแปรกราฟชั้นของผลผลิต				K ของคลัมบ์แต่ละส่วน			$\alpha = \frac{K_{LK}}{K_{HK}} \left(\frac{x_{IK}}{x_{HK}} \right)_D \left(\frac{x_{HK}}{x_{IK}} \right)_B$	$N_m *$
		x_D	x_{1st}	x_{2nd}	x_B	K_I	K_{II}	K_{III}		
1	40	0.413				2.961				
2	50	0.379				2.080				
3	56	0.157	0.021			1.690	5.666		$\alpha_I = 1.206$	3.06
4	60	0.051	0.024			1.402	4.906			1.13
5	70		0.115			1.070	3.985			
6	80		0.147			0.744	3.011			
7	90		0.141			0.515	2.267			
8	100		0.275			0.358	1.713			
9	110		0.188			0.247	1.290			
10	116		0.049	0.037		0.185	1.031	1.950	$\alpha_{II} = 1.155$	1.25
11	120		0.039	0.102		0.153	0.893	1.714		2.76
12	130			0.410			0.725	1.423		
13	140			0.283			0.537	1.088		
14	143			0.078			0.440	0.910		
15	147			0.059	0.117		0.396	0.829	$\alpha_{III} = 1.146$	1.86
16	150			0.032	0.217		0.340	0.724		1.86
17	153				0.667			0.691		
รวม		1.000	1.000	1.000	1.000					24.3

บันทึก : * $N_m = \log \left[\left(\frac{x_{IK}}{x_{HK}} \right)_D \left(\frac{x_{HK}}{x_{IK}} \right)_B \right] \left(\frac{1}{\log \alpha} \right)$ = เป็นจำนวนเพลทต่ำสุด

หาจำนวนเพลಥางทุบถึงหนด

1) ให้รีฟลักซ์เป็น 1.7 เท่าของรีฟลักซ์ต่ำสุด : $R = 1.7 R_m = 1.7 \times 0.934 = 1.6$

2) ค่า $(R - R_m)/(R + 1) = 0.256$ และกราฟความสัมพันธ์ของกิลลิเคนด์ จะได้ $(N - N_m)/(N + 1) = 0.40$

3) แก้สมการ $(N - N_m)/(N + 1) = 0.40$ โดยแทน $N_m = 24.3$ จะได้จำนวนเพลಥางทุบถึง 42 เพลท

4) หากำเน้นของเพลทป้อนโดยใช้สูตร $\log \frac{m}{p} = 0.206 \log \left\{ \frac{B}{D} \left(\frac{X_{HK}}{X_{LK}} \right)_F \left[\left(\frac{(x_{IK})_B}{(x_{HK})_D} \right)^2 \right] \right\}$ โดยแทนค่า

$B/D = 0.422/0.578$, $(x_{HK}/x_{LK})_F = 0.052/0.035$ และ $(x_{IK})_B/(x_{HK})_D = 0.012/0.018$ ในสมการ จะได้ $m/p = 0.86$

จะได้ $m = 19$ เพลท (จำนวนเพลทเหนือเพลทป้อน) และ $p = 23$ เพลท (จำนวนเพลทใต้เพลทป้อน)

ภาคผนวก ภ. ข้อมูลการหาน้ำหนักไม่เลกุลของแนวฟท2

ตาราง ภ.1 การหาน้ำหนักไม่เลกุลของแนวฟท2 ด้วยวิธีส่วนประกอบเที่ยม

ลำดับ	ช่วง อุณหภูมิ TBP, °C	อุณหภูมิที่ร้อยละส่วนกลั่น (Deg C) การกลั่น ASTM D86					ความหนาแน่น, kg/l	ความต่อวัสดุ API	VABP*	MeABP**	MW ***
		10%	30%	50%	70%	90%					
1	29-50	32.0	36.5	42.5	50.5	72.0	0.643	88.63	46.7	44.0	78.8
2	50-60	47.0	50.0	53.5	58.0	64.5	0.664	81.47	54.6	53.1	81.2
3	60-70	61.5	63.5	65.0	67.0	69.5	0.690	73.57	65.3	64.2	84.6
4	70-80	71.5	73.0	74.0	76.5	82.0	0.711	67.46	75.4	74.2	90.0
5	80-90	81.5	83.0	85.0	88.0	92.5	0.727	63.08	86	84.8	93.0
6	90-100	92.0	93.5	95.0	96.5	98.0	0.736	60.76	95	94.0	96.1
7	100-110	100.0	101.5	102.5	104.5	109.0	0.747	57.98	103.5	102.4	100.0
8	110-118	111.0	112.0	113.5	115.0	118.5	0.751	56.87	114	113.0	105.4
9	118-125	120.0	120.5	121.0	121.5	123.0	0.756	55.77	121.2	120.3	108.9
10	125-130	125.0	125.5	126.0	126.5	128.5	0.760	54.78	126.3	125.4	111.5
11	130-135	129.5	130.0	131.0	132.0	134.0	0.769	52.46	131.3	130.4	112.7
12	135-142	135.0	136.0	136.5	137.5	139.5	0.772	51.89	136.9	136.0	115.8
13	142-153	147.5	149.0	150.5	153.0	159.5	0.776	50.94	151.9	150.7	125.8

บันทึก :

* VABP = จุดเดือดเฉลี่ยเชิงปริมาตร (Volumatic average boiling point)

$$= (T_{10} + T_{30} + T_{50} + T_{70} + T_{90}) / 5$$

** MeABP = ค่ากลางจุดเดือดเฉลี่ย (Mean average boiling point)

$$= VABP + 2 - \left(\frac{(T_{90} - T_{10})}{(170 + 0.075 \times VABP)} + 1.5 \right)^3$$

*** MW = น้ำหนักไม่เลกุล

ตาราง ภ.2 น้ำหนักโมเลกุลของแนวโน้มที่ 12 จากการวิเคราะห์ด้วยเครื่องแก๊ส โครมაโตกราฟ

ลำดับ	ชื่อส่วนประกอบ	สูตรโมเลกุล	น้ำหนักโมเลกุล	จุดเดือด Deg C	% wt สะสม
1	Propane	C ₃ H ₈	44	-42	0.16
2	i-butane	C ₄ H ₁₀	58	12	0.43
3	n-butane	C ₄ H ₁₀	58	0	2.16
4	n-pentane	C ₅ H ₁₂	72	36	8.18
5	cyclopentane	C ₅ H ₁₀	70	49	8.57
6	2,3-dimethylbutane	C ₆ H ₁₄	86	50	8.60
7	2,3-dimethylbutane	C ₆ H ₁₄	86	58	9.13
8	2-methyl pentane	C ₆ H ₁₄	86	60	11.12
9	3-methyl pentane	C ₆ H ₁₄	86	63	12.19
10	n-hexane	C ₆ H ₁₄	86	69	17.67
11	methylcyclopentane	C ₆ H ₁₂	84	72	20.96
12	2,2-dimethylpentane	C ₇ H ₁₆	100	79	21.02
13	benzene	C ₆ H ₆	78	80	21.21
14	cyclohexane	C ₆ H ₁₂	84	81	23.42
15	1,1 dimethylcyclopentane	C ₇ H ₁₄	98	88	24.13
16	2-methylhexane	C ₇ H ₁₆	100	90	25.04
17	3-methylhexane	C ₇ H ₁₆	100	92	26.41
18	1,2-dimethylcyclopentane	C ₇ H ₁₄	98	92	30.04
19	n-heptane	C ₇ H ₁₆	100	99	37.19
20	methylcyclohexane	C ₇ H ₁₄	98	101	45.77
21	ethylcyclopentane	C ₇ H ₁₄	98	104	46.92
22	2,4-dimethylhexane	C ₈ H ₁₈	114	110	47.15
23	toluene	C ₇ H ₈	114	111	49.54
24	2,3-Dimethylhexane	C ₈ H ₁₈	114	116	49.95
25	4-methylheptane	C ₈ H ₁₈	114	117.9	52.26
26	3-methylheptane	C ₈ H ₁₈	114	119.1	53.46
27	1,4-dimethylcyclohexane-trans	C ₈ H ₁₈	112	119.5	54.57
28	1,1-dimethylcyclohexane	C ₈ H ₁₆	112	119.7	54.78
29	1,3-dimethylcyclohexane-cis	C ₈ H ₁₆	112	120	58.61
30	1,2-dimethylcyclohexane-trans	C ₈ H ₁₆	112	123.6	61.30
31	n-octane	C ₈ H ₁₈	114	125.8	70.01
32	1,2-dimethylcyclohexane-cis	C ₈ H ₁₆	112	129.9	70.82
33	ethylcyclohexane	C ₈ H ₁₆	112	131.9	75.12
34	ethylbenzene	C ₈ H ₁₀	106	136.3	79.34
35	m-xylene	C ₈ H ₁₀	106	139.3	82.96
36	2-methyloctane	C ₉ H ₂₀	128.2	143.4	84.03
37	o-xylene	C ₈ H ₁₀	106	144.6	85.54
38	n-nonane	C ₉ H ₂₀	128.2	151	94.14
39	n-decane	C ₁₀ H ₂₂	142	174.3	99.53
40	n-undecane	C ₁₁ H ₂₄	156	196.1	99.99
41	dodacane	C ₁₂ H ₂₆	170	216.5	100.00

ภาคผนวก ภ ผลการวิเคราะห์ส่วนประกอบแน芬ทาง โดยเครื่องแก๊ส โคมากอตกราฟี

ตาราง ภ.1 ผลการวิเคราะห์ส่วนประกอบแน芬ทาง โดยเครื่องแก๊ส โคมากอตกราฟี

Software Version	: 6.1.0.2:G07	Date	: 04/08/99 03:10:12 PM
Operator	: Nuch	Sample Name	
Sample Number	: 002	Study	: naphta
AutoSampler	: BUILT-IN	Rack/Vial	: 0/2
Instrument Name	: R&D	Channel	: A
Instrument Serial #	: None	A/D mV Range	: 1000
Delay Time	: 0.00 min	End Time	: 179.12 min
Sampling Rate	: 6.2500 pts/s	Area Reject	: 0.000000
Volume Injected	: 1.000000 _L	Dilution Factor	: 1.00
Sample Amount	: 1.0000	Cycle	: 2
Data Acquisition Time	: 04/07/99 07:25:36 PM		

OIL REPORT

Peak #	Component Name	Time [min]	Area [µV-s]	Norm. Area (%)	Raw. Amount	Weight [%]
1	propane:3p	8.376	71930.75	0.16	0.1809	0.16 0.0311
2	i-butane:4p	8.893	119062.37	0.27	0.2994	0.27 0.0851
3	n-butane:4p	9.339	757092.88	1.72	1.9037	1.73 3.4410
	2,2-d-m-propene	9.560	0.00	0.00	0.0000	0.00
4	i-pentane:5p	10.979	952274.47	2.17	2.3945	2.18 5.4439
5	n-pentane:5p	11.872	1595297.90	3.63	4.2119	3.84 16.8442
6	2,2-DM-C4	13.557	14517.90	0.03	0.0365	0.03 0.0013
7	2,3-DM-C4	15.349	232376.35	0.53	0.5843	0.53 0.3242
8	Cy-C5	15.453	169278.15	0.39	0.4256	0.39 0.1720
9	2-M-C5:6p	15.749	868128.07	1.98	2.1829	1.99 4.5243
10	3-M-C5:6p	16.907	465338.83	1.06	1.1701	1.07 1.2999
11	n-hexane:6p	18.539	2323124.45	5.29	6.0167	5.48 34.3723
12	2,2-DM-C5:7p	21.291	24166.18	0.05	0.0608	0.06 0.0035
13	M-Cy-C5:6n	21.600	1436935.93	3.27	3.6131	3.29 12.3954
14	2,4-DM-C5:7p	22.101	47203.67	0.11	0.1187	0.11 0.0134
15	Unc7:1	22.819	4566.09	0.01	0.0115	0.01 0.0001
16	benzene:6a	24.888	29036.97	0.07	0.0818	0.07 0.0063
17	3,3-DM-C5:7p	25.869	13130.04	0.03	0.0330	0.03 0.0010
18	Cy-C6:6n	26.472	952963.05	2.17	2.3962	2.18 5.4518
19	2-M-C6:7p	28.251	399068.53	0.91	1.0035	0.91 0.9561
20	1,1-DMCy-C5:7n	28.523	307864.20	0.70	0.7741	0.71 0.5690
21	2,3-DMCyC5:7p	28.979	120857.09	0.28	0.3039	0.28 0.0877
22	3M-C6:7p	29.976	473702.35	1.08	1.1911	1.09 1.3471
23	1-cis-3DM-CyC5:	31.131	402875.25	0.92	1.0130	0.92 0.9744
24	1-trans-4-DMCyC	31.827	375996.86	0.86	0.9454	0.86 0.8487
25	UnC7:2	31.920	28994.03	0.07	0.0729	0.07 0.0050
26	1-trans2DMCyC5:	32.123	775040.04	1.76	1.9488	1.78 3.6061
27	iso-octane	32.429	418853.67	0.95	0.0000	0.00 0.0000
28	n-heptane	34.427	3122311.97	7.11	7.8510	7.15 58.5246
29	M-Cy-C6	37.240	3745516.17	8.52	9.4180	8.58 84.2189
30	1,1,3-TM-Cy-C5:	37.648	287213.12	0.65	0.7222	0.66 0.4952
31	E-Cy-C5:8n	38.789	215091.87	0.49	0.5408	0.49 0.2777
32	2,5-DM-C6:8p	39.019	42180.88	0.10	0.1061	0.10 0.0107
33	2,4-DM-C6	39.264	57892.02	0.13	0.1456	0.13 0.0201
34	112c4-TM-Cy-C5:	39.957	343493.82	0.78	0.8637	0.79 0.7083
35	unC8:1	40.131	18692.66	0.04	0.0470	0.04 0.0021
36	1t2C3-TM-Cy-C5	40.904	372861.98	0.85	0.9376	0.85 0.8346
37		41.264	31754.57	0.07	0.0798	0.07
38	toluene	41.683	260057.11	0.59	0.6997	0.64 0.4648
-	1,1,2-TM-Cy-C5:	42.570	0.00	0.00	0.0000	0.00
39	2,3-DM-C6:8p	42.605	179499.26	0.41	0.4513	0.41 0.1934
40		42.685	36783.13	0.08	0.0925	0.08

Peak #	Component Name	Time [min]	Area [μ V-s]	Norm. Area [%]	Raw Amount	Weight [%]
	2-M-C7:8P	43.213	0.00	0.00	0.0000	0.00
41	4M-C7:8p	43.219	971957.53	2.21	2.4440	2.23
42		43.357	124680.36	0.28	0.3135	0.29
43	3,4DM-C6:8p	43.520	43052.66	0.10	0.1083	0.10
44	unC8:2	43.781	46187.52	0.11	0.0000	0.00
45	3M-C7:8p	43.973	352511.93	0.80	0.8864	0.81
46	1C3-DM-Cy-C6	44.139	1671336.11	3.80	4.2025	3.83
47	1T4-DM-Cy-C6:8n	44.315	483125.62	1.10	1.2148	1.11
48	1,1-DM-Cy-C6:8n	44.824	89616.78	0.20	0.2253	0.21
	unC8:3	44.987	0.00	0.00	0.0000	0.00
49	2,2,5-TM-C5:8p	45.136	110765.65	0.25	0.2785	0.25
	1c-3EN-Cy-C5:8n	45.333	0.00	0.00	0.0000	0.00
50	1M-l2-E-Cy-C5:8	45.333	100113.57	0.23	0.2517	0.23
51		45.453	254592.62	0.58	0.6402	0.58
52	2,2,4-TM-C5:8p	45.637	22957.43	0.05	0.0577	0.05
53	1l2-DM-Cy-C6:8n	45.915	687656.10	1.57	1.7291	1.58
54	n-octane	46.397	3803554.17	8.66	9.5640	8.71
55	1,2-DM-Cy-C6	46.520	355402.01	0.81	0.8937	0.81
56		47.112	64751.96	0.15	0.1628	0.15
57		47.392	4736.42	0.01	0.0119	0.01
58		47.579	37311.97	0.08	0.0938	0.09
59		47.575	9236.64	0.02	0.0232	0.02
60		47.909	56594.93	0.13	0.1423	0.13
61		48.229	46603.46	0.11	0.1172	0.11
62		48.381	170137.84	0.39	0.4278	0.39
63		48.547	7654.34	0.02	0.0192	0.02
64		48.717	414704.78	0.94	1.0428	0.95
65	E-Cy-C6:9n	48.763	1062513.44	2.42	2.6717	2.43
66		48.965	35362.10	0.08	0.0889	0.08
67	1,1,3-TM-CyC6:9	49.163	1203529.56	2.74	3.0263	2.76
68		49.328	77188.76	0.18	0.1941	0.18
69		49.448	41386.42	0.09	0.1041	0.09
70		49.533	52378.71	0.12	0.1317	0.12
71		49.632	83143.56	0.19	0.2091	0.19
72	Ethyl Benzene	49.963	349189.73	0.79	0.8780	0.80
73		50.197	428785.01	0.98	1.0782	0.98
74		50.421	21750.99	0.05	0.0547	0.05
75	m-xylene:9a	50.552	1128610.87	2.57	2.8379	2.59
76		50.616	506.54	0.00	0.0013	0.00
	p-xylene	50.635	0.00	0.00	0.0000	0.00
77	4m-C8	51.024	239110.79	0.54	0.6012	0.55
78	2m-C8	51.077	227203.36	0.52	0.5713	0.52
79		51.451	49261.48	0.11	0.1239	0.11
80	3m-C8	51.493	225826.55	0.51	0.5678	0.52
81		51.621	0.00	7e-15	8.156e-15	7e-15
82		51.672	169080.78	0.38	0.4252	0.39
83	o-xylene	51.960	214905.12	0.49	0.5404	0.49
84		52.104	84386.30	0.19	0.2122	0.19
85	1m3-ECy-C6	52.293	116596.03	0.27	0.2932	0.27
86	1m4-ECy-C6	52.397	345232.43	0.79	0.8681	0.79
87		52.539	146769.59	0.33	0.3690	0.34
88		52.659	81501.90	0.19	0.2049	0.19
89	n-nonane	53.099	2974667.82	6.77	7.4797	6.82
90		53.248	101382.57	0.23	0.2549	0.23
91		53.488	194804.06	0.44	0.4898	0.45
92		53.653	28755.94	0.07	0.0723	0.07
93		53.819	32316.08	0.07	0.0813	0.07
94		54.016	26252.98	0.06	0.0660	0.06
95		54.125	241880.09	0.55	0.6082	0.55
96		54.437	47735.40	0.11	0.1200	0.11
97		54.667	227531.86	0.52	0.5721	0.52
98		54.861	173909.08	0.40	0.4373	0.40
99		54.981	49100.76	0.11	0.1235	0.11
100		55.256	208893.47	0.48	0.5253	0.48

Peak #	Component Name	Time [min]	Area [$\mu\text{V}\cdot\text{s}$]	Norm. Area [%]	Raw Amount	Weight [%]
101		55.491	27071.62	0.06	0.0681	0.06
102		55.608	69494.42	0.16	0.1747	0.16
103		55.715	16036.86	0.04	0.0403	0.04
104		55.811	51093.63	0.12	0.1285.	0.12
105		55.944	58874.56	0.13	0.1480	0.13
106		56.080	96490.46	0.22	0.2426	0.22
107		56.181	69519.44	0.16	0.1748	0.16
108		56.464	60066.32	0.14	0.1510	0.14
109		56.731	18004.39	0.04	0.0453	0.04
110		56.808	15349.56	0.03	0.0386	0.04
111		57.064	161436.15	0.37	0.4059	0.37
112		57.245	15873.65	0.04	0.0399	0.04
113		57.368	19524.54	0.04	0.0491	0.04
114	n-decane	57.584	339956.93	0.77	0.8548	0.78
115		57.704	9351.45	0.02	0.0235	0.02
116		57.813	8122.10	0.02	0.0204	0.02
117		58.216	62789.90	0.14	0.1579	0.14
118		58.499	45095.42	0.10	0.1134	0.10
119		58.989	17978.42	0.04	0.0452	0.04
120		59.240	5145.33	0.01	0.0129	0.01
121		59.424	10046.71	0.02	0.0253	0.02
122		59.864	3887.21	0.01	0.0098	0.01
123		60.040	6647.83	0.02	0.0167	0.02
124		60.403	4110.38	0.01	0.0103	0.01
125	undecane	60.952	29209.73	0.07	0.0734	0.07
126	n-dodecane	63.752	3948.67	0.01	0.0099	0.0001
			43938842.84	100.00	109.7445	100.00
						433.4905

ประวัติผู้เขียน

ชื่อ	นางจันทima ชั้งสิริพร	
วัน เดือน ปี เกิด	13 พฤศจิกายน 2514	
วุฒิการศึกษา		
วุฒิ	ชื่อสถานบัน	ปีที่สำเร็จการศึกษา
วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี)	มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์	2532