



3. การประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์

3.1 สักษณะผลิตภัณฑ์

(1) เอทานอล

ผลิตภัณฑ์หลักของบริษัท คือ “เอทานอล” หรือเรียกอีกชื่อหนึ่งว่า เอทิลแอลกอฮอล์ คือ แอลกอฮอล์ที่ได้จากการแปรรูปพืชผลทางเกษตรแปลงและน้ำตาล เช่น กากน้ำตาล, มันสำปะหลัง, ข้าวโพด เป็นต้น โดยนำมาผ่านกระบวนการย่อยสลายและหมักเพื่อเปลี่ยนแปลงเป็นน้ำตาล และกลั่นเป็นแอลกอฮอล์จนได้ความบริสุทธิ์ถึง 99.5% โดยปริมาตร ทั้งนี้ เอกานอลมีสูตรโมเลกุล C_2H_5OH มีจุดเดือดประมาณ 78 องศาเซลเซียส คุณสมบัติโดยทั่วไปเป็นของเหลวใส ไม่มีสี ติดไฟง่าย เป็นเชื้อเพลิงที่มีค่าออกเทนสูง เนื่องจากมีออกซิเจนสูงถึง 35% สามารถนำไปใช้ทดแทนสาร MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) ซึ่งเป็นสารปruzang แต่งเพิ่มค่าออกเทนให้มีน้ำมันเบนซิน โดยสาร MTBE มีข้อเสียตรงที่ก่อให้เกิดการบ่อนทำลายในชั้นบรรยากาศ อีกทั้งก่อให้เกิดสารตกค้างและปนเปื้อนกับน้ำได้ดี ดังนั้น หากนำเอทานอลไปผสมกับน้ำมันเบนซินในอัตราส่วนที่เหมาะสมทดแทนจะได้เป็นน้ำมันแก๊สโซชอล์ ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสะอาดที่เผาไหม้ได้สมบูรณ์ขึ้น และช่วยลดมลพิษทางอากาศ โดยสามารถลดปริมาณสารประกอบไฮโดรคาร์บอน คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) ซึ่งเป็นปัจจัยหลักที่ก่อให้เกิดสภาพภาวะเรือนกระจกในชั้นบรรยากาศ (Green House Effect) รวมทั้งลดควันดำ สารอะโรเมติกส์ และสารประกอบเบนซิน ซึ่งจะส่งผลดีต่อสิ่งแวดล้อม

น้ำมันเบนซิน	+	MBTE	=	น้ำมันเบนซิน 95 หรือ 91
น้ำมันเบนซิน	+	เอทานอล	=	น้ำมันแก๊สโซชอล์

กระบวนการผลิตเอทานอลของบริษัท แบ่งเป็น 2 สายการผลิต ดังนี้

	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2
วัตถุที่ใช้ในการผลิตเอทานอล	กากน้ำตาล	กากน้ำตาลหรือมันสำปะหลัง*
กำลังการผลิตติดตั้ง	165,000 ลิตรต่อวัน	200,000 ลิตรต่อวัน
วันที่เริ่มการผลิตครั้งแรก	31 มกราคม 2548	2 เมษายน 2555

หมายเหตุ : ปัจจุบัน สายการผลิตที่ 2 สามารถผลิตเอทานอลโดยใช้กากน้ำตาลเป็นวัตถุที่ก่อให้เกิดการปรับปruzang เครื่องจักรของสายการผลิตที่ 2 ให้สามารถผลิตเอทานอลโดยใช้มันเส้นเป็นวัตถุที่ก่อให้เกิดการปรับปruzang ดังกล่าว จะแล้วเสร็จภายในปี 2557 อย่างไรก็ตาม ปัจจัยในการพิจารณาเลือกใช้วัตถุที่ก่อให้เกิดการปรับปruzang ในการผลิตเอทานอลของสายการผลิตที่ 2 นั้น จะขึ้นอยู่กับต้นทุนการผลิตและแผนการผลิตของบริษัทฯ เป็นหลัก

ตามข้อกำหนดของกรมสรรพากร มีกำหนดการนำเข้าเอทานอลของบริษัทฯ นั้น จะต้องอยู่ในรูปของเอทานอลแปลงสภาพ (Denatured Ethanol) ซึ่งหมายถึง เอทานอลที่ได้ผสมกับน้ำมันเชื้อเพลิงตามสูตรการแปลงสภาพที่กรมสรรพากรกำหนด สำหรับใช้ผสมกับน้ำมันเบนซินพื้นฐานเพื่อผลิตเป็นน้ำมันแก๊สโซชอล์ (นิยามตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของเอทานอลแปลงสภาพ พ.ศ. 2548) ทั้งนี้ น้ำมันเชื้อเพลิงที่บริษัทฯ ใช้ผสมกับเอทานอล คือ น้ำมันเบนซิน 91 แต่หลังจากที่มีการยกเลิกการกำหนดน้ำมันเบนซิน 91 บริษัทฯ ก็หันมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ 91 แทน โดยในการผสมเอทานอลแปลงสภาพนั้น จะใช้น้ำมันเบนซินหรือแก๊สโซชอล์ในสัดส่วน 0.5% ผสมกับเอทานอลในสัดส่วน 99.5% เพื่อให้ได้เป็นเอทานอลแปลงสภาพเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้า

เอทานอล 99.5%	+	น้ำมันเบนซินหรือ น้ำมันแก๊สโซชอล์ 0.5%	=	เอทานอลแปลงสภาพ (Denatured Ethanol)
------------------	---	--	---	--



ลักษณะและคุณภาพของเอทานอลเบลสภาระถูกกำหนดมาตรฐานและวิธีการทดสอบคุณสมบัติต่างๆ ตามที่กำหนดในประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของเอทานอลเบลสภาร พ.ศ. 2548 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ข้อกำหนด	อัตราสูงต่ำ	วิธีทดสอบ ¹⁾
1	บริมาณเอทานอลและแอลกอฮอล์ชนิดอื่นที่มีจำนวน คาร์บอนอะตอนสูงกว่าเอทานอล (Ethanol plus higher saturated alcohols, %vol.)	ไม่ต่ำกว่า 99.0	EN 2870 Appendix 2 Method B
2	โมโนแอลกอฮอล์ชนิดอื่นที่มีจำนวนคาร์บอนอะตอนสูงกว่า ตั้งแต่ 3- 5 อะตอน (Higher saturated (C ₃ -C ₅) mono alcohols, %vol.)	ไม่สูงกว่า 2.0	EN 2870 Method III
3	เมทานอล (Methanol, %vol.)	ไม่สูงกว่า 0.5	EN 2870 Method III
4	ยางเหนียว (Solvent Washed Gum,	ไม่สูงกว่า 5.0	ASTM D 381
5	น้ำ (Water, %wt.)	ไม่สูงกว่า 0.3	ASTM E 203
6	คลอไรด์อินทรีย์ (Inorganic chloride, mg/L)	ไม่สูงกว่า 20	ASTM D 512
7	ทองแดง (Copper, mg/kg)	ไม่สูงกว่า 0.07	ASTM D 1688
8	ความเป็นกรดคำนวนเป็นกรดอะซีติก (Acidity as acetic acid, mg/L)	ไม่สูงกว่า 30	ASTM D 1613
9	ความเป็นกรด-ด่าง (pHe)	ไม่ต่ำกว่า และ ไม่สูงกว่า 6.5 9.0	ASTM D 6423
10	สภาพตัวนำไฟฟ้า (Electrical conductivity, μS/m)	ไม่สูงกว่า 500	ASTM D 1125
11	ลักษณะที่ปรากฏ (Appearance)	เป็นของเหลวใสไม่ขุ่นไม่ แยกชั้นและไม่มีสาร แขวนลอย	ตรวจพินิจ ด้วยสายตา
12	สารเติมแต่ง (ถ้ามี) (Additive)	ให้เป็นไปตามที่ได้รับความเห็นชอบจากอธิบดี กรมธุรกิจพลังงาน	

ที่มา : ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของเอทานอลเบลสภาร พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : 1) วิธีทดสอบอาจใช้วิธีอื่นที่เทียบเท่าก็ได้ แต่ในกรณีที่มีข้อโต้แย้งให้ใช้วิธีที่กำหนดในรายละเอียดนี้

ทั้งนี้ เอทานอลเบลสภารที่บริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายมีคุณภาพเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดโดยกรมธุรกิจพลังงาน ตามตารางข้างต้น โดยแผนกควบคุมคุณภาพของบริษัทฯ จะทำการตรวจสอบคุณภาพของเอทานอลที่ผลิตได้เป็นประจำทุกวัน ในการที่ผู้ผลิตเอทานอลจะสามารถจำหน่ายเอทานอลเบลสภารให้แก่ลูกค้าได้นั้น บริษัทฯ จะต้องได้รับใบอนุญาต เป็นผู้ค้าห้ามตามมาตรา 10 แห่งพระราชบัญญัติการค้าห้ามเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จากรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดย บริษัทฯ ได้รับใบอนุญาตดังกล่าวเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2548 ซึ่งถือเป็นผู้ผลิตเอทานอลรายแรกที่ได้รับใบอนุญาตดังกล่าว ทั้งนี้ การเป็นผู้ค้าห้ามตามมาตรา 10 จะครอบคลุมถึงผู้ค้าห้ามที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดปีละไม่ถึง 100,000 เมตริกตัน (ประมาณ 120 ล้านลิตร) แต่เป็นผู้ค้าห้ามที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดเกิน 30,000 เมตริกตัน



(ประมาณ 36 ล้านลิตร) หรือเป็นผู้ค้านำมันที่มีขนาดของถังที่สามารถเก็บนำมันแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดได้เกิน 200,000 ลิตร

บริษัทฯ ได้รับสิทธิประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยมีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2
เลขที่บัตรส่งเสริมการลงทุน	1760(2)/2546	2078(9)/2551
ผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการส่งเสริม	แอลกอฮอล์บริสุทธิ์	แอลกอฮอล์บริสุทธิ์
ประมาณการผลิตที่ได้รับยกเว้นภาษี	54,750,000 ลิตร (เวลาทำงาน 24 ชม./วัน : 365 วัน/ปี)	66,000,000 ลิตร (เวลาทำงาน 24 ชม./วัน : 330 วัน/ปี)
วันเริ่มมีรายได้	31 มกราคม 2548	2 เมษายน 2555
วันหมดอายุของสิทธิประโยชน์ที่ได้รับ	30 มกราคม 2556	1 เมษายน 2563
สิทธิประโยชน์ที่ได้รับ		
1. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม และได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวนเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม	8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม
2. ได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้น ภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษี	5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษี
3. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับวัตถุดิบและวัสดุจำเป็นที่ต้องนำเข้ามาจากการต่างประเทศเพื่อใช้ในการผลิตเพื่อส่งออก	1 ปี นับแต่วันที่นำเข้าครั้งแรก	1 ปี นับแต่วันที่นำเข้าครั้งแรก
4. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	✓	✓

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้รับการรับรองระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001:2008 และการรับรองมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001:2004 จากสถาบัน UKAS ประเทศอังกฤษ ก็อเป็นเครื่องพิสูจน์ได้ว่าบริษัทฯ มีระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมที่ดี โดยมีระบบการควบคุมดูแลกระบวนการผลิตอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีแผนดำเนินการด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมเพื่อลดหรือมีให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างชัดเจนและเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

(2) วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์พolyได้

นอกเหนือจากผลิตภัณฑ์หลัก คือ เอกานอลตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว ในกระบวนการกลั่นเอกานอล (Distillation) จะเกิดผลิตภัณฑ์พolyได้ (By Product) คือ ฟูเซลอลอยล์ (Fusel Oil) ซึ่งประกอบไปด้วยแอลกอฮอล์หลายชนิด การใช้ฟูเซลอลอยล์จะต้องมีการแยกแอลกอฮอล์ด้วยวิธีการกลั่น และผ่านกระบวนการการทำให้บริสุทธิ์ แล้วจึงนำไปลอกอฮอล์ที่ได้ไปใช้เป็นตัวทำละลายในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมน้ำหอม อุตสาหกรรมเรซิ่นและพลาสติก อุตสาหกรรมแล็คเกอร์และหมึกพิมพ์ เป็นต้น ทั้งนี้ ประมาณฟูเซลอลอยล์ที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตของบริษัทฯ จะมีประมาณวันละ 200 ลิตร

ในช่วงปี 2554-2555 และงวด 6 เดือนแรก ปี 2556 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตเอกสาร "ได้แก่ มันสัน และกาหน้าตala และรายได้จากการขายผลผลิตทางการเกษตร ได้แก่ มันสานปะหลังสด และอ้อย ทั้งนี้ ในช่วงการทดลองเดินเครื่องจักรของสายการผลิตที่ 2 ซึ่งใช้มันสันเป็นวัตถุดิบหลัก บริษัทฯ ได้สั่งซื้อมันสันจากผู้จัดจำหน่ายมาเพื่อเตรียมไว้ใช้ในการผลิต แต่เนื่องจากมันสันดังกล่าวมีคุณภาพไม่เป็นไปตามที่กำหนดจึงไม่สามารถใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิต



เอกสารออล บริษัทฯ จึงพยายามนำมันเส้นดังกล่าวออกไป สำหรับมันสำคัญหลังสุดนั้น เกิดจากการที่บริษัทฯ มีโครงการทดลองเพาะปลูกมันสำคัญหลังเพื่อคัดเลือกพันธุ์ของมันสำคัญหลังที่จะนำมาใช้ในการบวนการผลิตอาหารออล จึงมีการทำแปลงไรมันสดชีฟฟ์ซึ่งมันสำคัญหลังสดดังกล่าวเป็นผลผลิตที่เกิดจากแปลงสดชีฟฟ์ซึ่งมันสำคัญหลังดังกล่าว และในส่วนของอ้อยนั้น เป็นผลผลิตที่อยู่บนพื้นที่ที่บริษัทฯ ซื้อมาจากเจ้าของที่ดิน ซึ่งปัจจุบัน ไรมันสำคัญหลังและไรมันสำคัญของบริษัทฯ ได้เก็บเกี่ยวทั้งหมดแล้วเมื่อเดือนมีนาคม และเดือนธันวาคม 2555 และไม่มีการเพาะปลูกมันสำคัญหลังหรืออ้อยเพิ่มเติมแต่อย่างใด

3.2 การตลาดและการแข่งขัน

3.2.1 กลยุทธ์ในการแข่งขัน

1. คุณภาพของผลิตภัณฑ์

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะมุ่งเน้นผลิตอาหารออลที่มีคุณภาพสูงเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการตรวจสอบคุณภาพของอาหารออลอย่างสม่ำเสมอ เริ่มตั้งแต่การคัดเลือกและตรวจสอบคุณภาพของวัตถุดิบ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง การนำเข้าตัวอย่างที่ได้มาจากการผลิตต่างๆ ที่มีคุณภาพสูง เช่น MAGIUN INTERIS ประเทศฟรั่งเศส ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่ทันสมัยและได้รับการยอมรับจากผู้ผลิตอาหารออลทั่วโลก กระบวนการผลิตทุกขั้นตอนควบคุมด้วยระบบ DCS (Distributed Control System) ที่ทันสมัยและแม่นยำ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการตรวจสอบและควบคุมคุณภาพของอาหารออลในทุกขั้นตอนการผลิตจนถึงขั้นตอนสุดท้ายก่อนที่จะส่งมอบให้แก่ลูกค้า การดำเนินการทั้งหมดของบริษัทฯ ดังกล่าวข้างต้นมีวัตถุประสงค์เพื่อให้มั่นใจได้ว่า เอกสารออลที่ผลิตได้มีคุณภาพได้มาตรฐาน โดยปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถผลิตอาหารออลที่มีความบริสุทธิ์สูงถึง 99.8% ซึ่งสูงกว่าคุณภาพมาตรฐานที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด

2. การบริหารต้นทุนการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการบริหารต้นทุนการผลิตซึ่งถือเป็นค่าใช้จ่ายหลักที่จะส่งผลกระทบใน การทำงานไร้และความสามารถในการแข่งขัน โดยปัจจุบัน บริษัทฯ ใช้ก้าชีวภาพซึ่งได้จากการนำเข้าสู่ประเทศจากต่างประเทศ ในการผลิตอาหารออลเป็นเชือเพลิงหลักในการผลิต ไม่ใช่ในกระบวนการผลิตอาหารออล จำกัดเดิมที่บริษัทฯ ต้องใช้น้ำมันเตาเป็นเชือเพลิง ซึ่งมีราคาสูงมาก ทำให้บริษัทฯ สามารถประหยัดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงได้ทั้งหมดตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นมา หรือคิดเป็นค่าเชื้อเพลิงที่ประหยัดได้ประมาณ 4.50 บาทต่อลิตรอาหารออล นอกจากนี้ เทคโนโลยีการผลิตที่บริษัทฯ ใช้ในการผลิตอาหารออลเป็นระบบอัตโนมัติที่ควบคุมด้วยเครื่องคอมพิวเตอร์ทั้งหมด ทำให้จำนวนพนักงานในสายการผลิตมีจำนวนไม่มาก ซึ่งจะช่วยลดต้นทุนค่าแรงลงได้อีกด้วยหนึ่งด้วย

ยิ่งไปกว่านั้น การที่บริษัทฯ ออกแบบสายการผลิตที่ 2 ให้สามารถเลือกใช้กากน้ำดาล หรือมันเส้นเป็นวัตถุดิบในการผลิตอาหารออล จะเป็นการเพิ่มความยืดหยุ่นของบริษัทฯ ใน การที่จะบริหารต้นทุนการผลิตให้มีประสิทธิภาพมากที่สุด โดยหากการคาดการณ์ของวัตถุดิบชนิดใดมีแนวโน้มสูงขึ้น ก็จะสามารถหันมาใช้วัตถุดิบอื่นชนิดหนึ่งในการผลิตอาหารออลแทน อย่างไรก็ตาม กระบวนการผลิตอาหารออลจากมันเส้นยังไม่เสร็จสมบูรณ์ โดยบริษัทฯ อุ่นรู้ว่าการปรับปรุงเครื่องจักรของสายการผลิตที่ 2 ในส่วนของการเตรียมมันเส้น โดยคาดว่าการปรับปรุงดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในปี 2557

3. ความแน่นอนในการส่งมอบสินค้า

การส่งมอบสินค้าให้ตรงตามกำหนดเวลาเป็นปัจจัยสำคัญอีกปัจจัยหนึ่งที่ลูกค้าใช้พิจารณาในการเลือกซื้อเชื้ออาหารออลแปลงสภาพจากผู้ผลิตแต่ละราย ซึ่งผู้ซื้อจะมีแผนการรับอาหารออลที่ระบุปริมาณที่ส่งมอบและกำหนดระยะเวลาการส่งมอบสินค้าที่ชัดเจน โดยหากบริษัทฯ ไม่สามารถส่งมอบสินค้าได้ในปริมาณและภายในกำหนดเวลาดังกล่าว จะส่งผลกระทบต่อความไว้วางใจของลูกค้า และชื่อเสียงของบริษัทฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงถือเป็นนโยบายหลักที่จะต้องส่งมอบสินค้าให้ตรงตามกำหนดเวลา เพื่อสร้างความพึงพอใจให้แก่ลูกค้า อันจะช่วยสร้างความไว้วางใจให้แก่ลูกค้าซึ่งจะส่งผลทำให้ลูกค้ากลับมาใช้บริการของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง



4. การรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตเชื้อเพลิง ที่ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 10 ของพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จึงทำให้มีกิจกรรมลูกค้าที่มีการติดต่อทำธุรกิจกันมาเป็นเวลานาน ประกอบกับการที่บริษัทฯ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ลูกค้าเกิดความเชื่อมั่นและไว้ใจในกระบวนการผลิตและการบริการ ที่มีประสิทธิภาพของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จะวางแผนการจัดส่งเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่อง ให้ลูกค้าเกิดความเชื่อมั่นและไว้ใจในการบริการ ที่มีประสิทธิภาพของบริษัทฯ สามารถส่งสินค้าให้ได้ตรงตามความต้องการของลูกค้า ซึ่งบริษัทฯ จะใช้ข้อมูลตั้งแต่ ในการวางแผนการผลิตและการจัดซื้อวัตถุที่มีประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อที่จะสามารถจัดส่งเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่อง ให้ลูกค้าต้องการอย่างสม่ำเสมอ

3.2.2 ลักษณะลูกค้า

บริษัทฯ จำหน่ายเชื้อเพลิง ไม่ว่าจะเป็นเชื้อเพลิง หรือเชื้อเพลิง ที่ได้รับใบอนุญาตในสัดส่วนต่างๆ เป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ โดยมีกิจกรรมลูกค้าหลัก คือ บริษัทผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 ของพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ซึ่งเป็นผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่ของประเทศไทย โดยบริษัทฯ จะมีการทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงตามมาตรา 3-12 เดือน ขึ้นอยู่กับนโยบายของลูกค้าแต่ละราย ในสัญญาจะกำหนดบริษัทฯ ที่จะจัดส่งให้ลูกค้า ในกำหนดเวลาที่แน่นอน ส่วนราคาซื้อขายเชื้อเพลิงจะกำหนดโดยราคาระยะๆ ตามมาตรา 7 ของพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543

ลูกค้าที่เป็นผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่ที่มีการซื้อขายเชื้อเพลิง ที่มีมาตรา 7 ราย เช่น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน), บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน), บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน), บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน), บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) เป็นต้น

3.2.3 นโยบายราคา

ภาครัฐโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน จะเป็นผู้กำหนดราคาเชื้อเพลิง ที่มีมาตราฐานในการเจรจาต่อรองระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย โดยสูตรการคำนวณราคาเชื้อเพลิง ที่มีมาตราฐาน เป็นราคาระยะๆ ที่ตั้งกำหนดตามมาตรา 7 ของพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ซึ่งเป็นสูตรการคำนวณราคาเชื้อเพลิง ที่เริ่มใช้ตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2556 เป็นต้นไป โดยมีรายละเอียดดังนี้

$$\overline{P}_{Eth} = \frac{\left(\sum_{i=1}^n Q_i P_i \right)}{\left(\sum_{i=1}^n Q_i \right)}$$

โดยที่ \overline{P}_{Eth} คือ ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อลิตร ซึ่งจะประกาศทุกวันที่ 1 ของเดือน

Q_i คือ ปริมาณการขายเชื้อเพลิงต่อลิตรที่โรงงานผู้ผลิตเชื้อเพลิง ที่ได้รับใบอนุญาต น้ำมันตามมาตรา 7 (ลิตร) จากกรมสรรพาณิช

P_i คือ ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อลิตรที่โรงงานผู้ผลิตเชื้อเพลิง ที่ได้รับใบอนุญาต น้ำมันตามมาตรา 7 (บาท/ลิตร) จากกรมสรรพาณิช

n คือ จำนวนรายการการจัดซื้อขายเชื้อเพลิง

บริษัทฯ มีนโยบายในการกำหนดราคายาวยจากต้นทุนหากอัตรากำไรขั้นต้นที่เหมาะสม (Cost Plus Margin) โดยนอกเหนือจากการพิจารณาค่าเชื้อเพลิงแล้ว บริษัทฯ ยังพิจารณาปัจจัยต่างๆ ประกอบในการกำหนดราคายาวยังต้องคำนึงถึง ภาระการแข่งขันโดยรวมในขณะนี้ ทั้งจากตลาดในประเทศไทยและต่างประเทศ เป็นต้น



3.2.4 การจำหน่ายและซ่องทางการจัดจำหน่าย

การจำหน่ายเชื้อเพลิงซึ่งเป็นแอลกอฮอล์ที่มีความบริสุทธิ์ไม่น้อยกว่า 99.5% โดยปริมาณนั้น กรมสรรพาณิชมีข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญาอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงออลกอฮอล์ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงว่า บริษัทฯ จะต้องนำเชื้อเพลิงทั้งหมดที่ผลิตได้ไปใช้ในการผสมกับน้ำมันเชื้อเพลิงหรือจำหน่ายให้แก่ผู้ค้านำมันโดยตรงเท่านั้น และต้องแปลงสภาพเชื้อเพลิงเป็น “เชื้อเพลิงแปลงสภาพ” (Denatured Ethanol) ก่อนนำออกจากร่องน้ำมันของบริษัทฯ ตามสูตรที่กรมสรรพาณิชกำหนด โดยสารแปลงสภาพ (Denature) ที่บริษัทฯ ใช้ คือ น้ำมันเบนซิน 91 แต่หลังจากที่มีการยกเลิกการจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 บริษัทฯ ก็หันมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ 91 แทน ซึ่งในการผสมเชื้อเพลิงน้ำมันเบนซินจะใช้น้ำมันเบนซินหรือแก๊สโซชอล์ในสัดส่วน 0.5% ผสมกับเชื้อเพลิง 99.5% เพื่อให้ได้เป็นเชื้อเพลิงแปลงสภาพเพื่อจำหน่ายให้กับบริษัทผู้ค้านำมัน ตามมาตรฐาน 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2548 โดยบริษัทผู้ค้านำมันจะนำเชื้อเพลิงออลกอฮอล์ซึ่งมาจากบริษัทฯ ไปผสมกับน้ำมันเบนซินในอัตราส่วน 10%, 20%, หรือ 85% เป็นน้ำมันแก๊สโซชอล์ E10, น้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 หรือน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 ตามลำดับ

ในการขายเชื้อเพลิงสภาพของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ลูกค้าเป็นผู้รับผิดชอบการขนส่งเชื้อเพลิง และมีบางรายที่บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบการขนส่งเชื้อเพลิง ให้กับลูกค้า โดยปริมาณการซื้อขายเชื้อเพลิงนั้นจะมีค่าตามปริมาณที่วัดโดยมิเตอร์ ณ โรงงานของบริษัทฯ เป็นหลัก ซึ่งมิเตอร์ดังกล่าวจะต้องผ่านการสอบเทียบตามที่กฎหมายกำหนด เป็นประจำ

3.2.5 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรม

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิง โดยปัจจุบันใช้วัสดุดิบหลักเป็นกากนำตาล เพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้ค้านำมันรายใหญ่ในประเทศไทย สำหรับนำไปผสมรวมกับน้ำมันเบนซินเพื่อให้ได้น้ำมันแก๊สโซชอล์ ดังนั้นอุตสาหกรรมที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ คือ อุตสาหกรรมเชื้อเพลิง น้ำมันเบนซินและกากนำตาล

ภาวะอุตสาหกรรมเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในพลังงานทดแทนที่รับقبالให้การสนับสนุนสำหรับน้ำมันใช้ทดแทนน้ำมันเบนซิน เพื่อลดการนำเข้าน้ำมัน เนื่องจากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับความต้องการใช้พลังงานเชื้อเพลิงภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณน้ำมันดิบในประเทศไทยไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ ทำให้ต้องเพิ่มการนำเข้าน้ำมันดิบในปริมาณที่สูงถึงกว่าร้อยละ 80 ของความต้องการใช้ภายในประเทศ ส่งผลทำให้ประเทศไทยต้องสูญเสียเงินตราต่างประเทศจำนวนมากในการนำเข้าน้ำมันดิบดังกล่าว โดยในปี 2555 ประเทศไทยมีการนำเข้าน้ำมันดิบสูงถึง 50,055.99 ล้านลิตร หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85.26 ของปริมาณการใช้น้ำมันดิบภายในประเทศ ซึ่งคิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 1,119,564.11 ล้านบาท

จากเหตุผลดังกล่าว รัฐบาลจึงมีนโยบายให้กระทรวงพลังงานจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555-2564) (Alternative Energy Development Plan : AEDP) เพื่อกำหนดทิศทางและกรอบการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศไทย ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ประเทศไทยสามารถพัฒนาพลังงานทดแทนให้เป็นหนึ่งในพลังงานหลักของประเทศไทย เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลและการนำเข้าน้ำมันได้อย่างยั่งยืนในอนาคต โดยได้กำหนดให้มีสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นจาก 7,413 ktoe (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ในปี 2555 เป็น 25,000 ktoe ในปี 2564 หรือคิดเป็นร้อยละ 25 ของปริมาณการใช้พลังงานรวมทั้งหมดของประเทศไทย โดยมีเป้าหมายดังนี้

แหล่งพลังงานทดแทน	ปี 2555	เป้าหมายปี 2564	
		เดิม	ปรับใหม่*
พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้า			
- พลังงานแสงอาทิตย์	250.68 mw	2,000 mw	3,000 mw



แหล่งพลังงานทดแทน	ปี 2555	เป้าหมายปี 2564	
		เดิม	ปรับใหม่*
- พลังงานลม	110.93 mw	1,200 mw	1,800 mw
- พลังงานน้ำ	96.02 mw	1,608 mw	324 mw
- พลังงานขยะ	42.72 mw	160 mw	400 mw
- ชีวมวล	1,956.85 mw	3,630 mw	4,800 mw
- ก๊าซชีวภาพ	172.85 mw	600 mw	3,600 mw
- พลังงานรูปแบบใหม่	350 kw	3 mw	3 mw
พลังงานทดแทนภาคชนบท			
- เอกทานอล	1.3 ล้านลิตร/วัน	9 ล้านลิตร/วัน	9 ล้านลิตร/วัน
- ไบโอดีเซล	2.54 ล้านลิตร/วัน	5.97 ล้านลิตร/วัน	7.20 ล้านลิตร/วัน
- เชื้อเพลิงใหม่ทดแทนดีเซล	-	25.0 ล้านลิตร/วัน	3.00 ล้านลิตร/วัน
- ก๊าซชีวภาพอัด (CBG)	-	-	1,200 ตัน/วัน
พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตความร้อน			
- พลังงานแสงอาทิตย์	3.25 ktoe	100 ktoe	100 ktoe
- ก๊าซชีวภาพ	421.34 ktoe	1,000 ktoe	1,000 ktoe
- ชีวมวล	4,502.53 ktoe	8,200 ktoe	8,500 ktoe
- พลังงานจากขยะ	78.18 Ktoe	35 ktoe	200 ktoe

*ที่มา : แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555-2564) (AEDP)

หมายเหตุ : ปรับเป้าหมายแผนพัฒนาทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี ตามติดตามกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กบง.) ครั้งที่ 2/2556 เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2556

จากแผน AEDP ข้างต้น จะเห็นว่าภาครัฐมีเป้าหมายการผลิตเอทานอลจาก 1.3 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 9 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2564 โดยได้กำหนดแผนการพัฒนาทั้งในด้านอุปสงค์และอุปทานเพื่อส่งเสริมให้ผู้ประกอบการที่เป็นผู้ผลิตเอทานอลสามารถบรรลุเป้าหมายในการผลิตเอทานอลตามที่กำหนดไว้ดังนี้

ตัวนองอุปสงค์

- ยกเลิกการใช้น้ำมันเบนซิน 91 เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2556
- บริหารส่วนต่างราคาน้ำมัน E20 ให้ถูกกว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ประมาณ 3 บาท/ลิตร พร้อมกำหนดให้ค่าการตลาดของน้ำมัน E20 ต้องมากกว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 และไม่น้อยกว่า 50 สตางค์/ลิตร เพื่อเป็นแรงจูงใจในการเร่งรัดขยายสถานีบริการ E20
- สนับสนุนงบประมาณการวิจัยทดสอบและการสร้างแรงจูงใจเพื่อเพิ่มความต้องการใช้เอทานอล เช่น การใช้ Conversion Kit กับรถยนต์และรถจักรยานยนต์เก่าเพื่อให้สามารถใช้น้ำมัน E85 ได้หรือการปรับปรุงดัดแปลงเครื่องยนต์ดีเซลให้สามารถใช้น้ำมัน ED 95 ได้เป็นต้น
- ประชาสัมพันธ์สร้างความเข้าใจน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E10, E20 และ E85 อย่างต่อเนื่อง
- สนับสนุนการผลิตรถยนต์ E85 ในรถยนต์นั่งทั่วไป และ ECO-CAR โดยการลดภาษีสรรพสามิต ให้กับผู้ผลิตรถยนต์ E85 จำนวน 50,000 บาท/คัน และ ECO CAR-E85 จำนวน 30,000 บาท/คัน
- เสนอเพื่อให้มีการกำหนดให้การซื้อรถยนต์ราชการเป็นรถยนต์ E85
- ปรับปรุงกฎระเบียบข้อบังคับและกฎหมายต่างๆ เพื่อรองรับการค้าเอทานอลอย่างเสรีในอนาคต เช่น การกำหนดข้อยกเว้นใน พ.ร.บ. ศุรุ ให้ไม่มีผลบังคับใช้กับการผลิตเอทานอลเพื่อเป็นเชื้อเพลิง เป็นต้น และการปรับปรุง



พ.ร.บ. ภาษีสรรพากร เพื่อสนับสนุนการส่งออกอาชญาล รวมทั้งเป็นการเตรียมพร้อมรองรับเทคโนโลยี Multi-Dispenser เป็นต้น

ด้านอุปทาน

- ส่งเสริมพืชทางเลือกอื่นๆ ในเชิงพาณิชย์ เช่น ข้าวฟ่างหวาน เป็นต้น
- เพิ่มผลผลิตเฉลี่ยของประเทศต่อไร่ต่อปีของมันสำปะหลังและอ้อยไม่น้อยกว่า 5 และ 15 ตันต่อไร่ต่อปี ในปี 2564 ดังนี้

วัตถุดิบ	พื้นที่ (ล้านไร่)	ผลผลิตต่อไร่ (ตัน/ไร่)	ผลผลิต (ล้านตัน/ปี)
มันสำปะหลัง	7	5	35
อ้อย	7	15	105

ที่มา : แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555-2564) (AEDP)

ในช่วงที่ผ่านมานั้นความต้องการใช้อุปทานօลีภัยในประเทศไทยปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ตามปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอลล์ในประเทศที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจาก 9.26 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2551 เป็น 12.17 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2555 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 7.07 ต่อปี (รายละเอียดเพิ่มเติมในภาวะอุตสาหกรรมน้ำมันแก๊สโซฮอลล์) อันเป็นผลจากการที่ภาครัฐส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน ซึ่งรวมถึงการส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซฮอลล์แทนการใช้น้ำมันเบนซิน เพื่อลดการพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิง และช่วยลดมลพิษทางอากาศ โดยเมื่อคำนวณปริมาณการใช้อุปทานօลีภัยจากข้อมูลการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอลล์ของกรมธุรกิจพลังงานตามตารางด้านล่าง จะเห็นว่าปริมาณการใช้อุปทานօลีภัยในปี 2551-2555 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจาก 0.93 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2551 เป็น 1.37 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2555 คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 10.17 ต่อปี อย่างไรก็ตาม จากграфด้านล่างจะเห็นว่าในช่วงปลายปี 2554 ปริมาณการใช้อุปทานօลีภัยในประเทศไทยลดลงจากประมาณ 1.23 ล้านลิตรต่อวัน เป็น 1.02 ล้านลิตรต่อวัน เนื่องจากรัฐบาลประกาศยกเลิกการเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจากน้ำมันเบนซิน 95 และน้ำมันเบนซิน 91 เป็นการชั่วคราว เพื่อแก้ไขปัญหาค่าครองชีพของประชาชน จึงทำให้ราคายับปีกของน้ำมันเบนซิน 91 มีราคาใกล้เคียงกันกับน้ำมันแก๊สโซฮอลล์ 95 ประชาชนบางส่วนจึงหันไปใช้น้ำมันเบนซิน 91 แทนน้ำมันแก๊สโซฮอลล์ 95 และทำให้ความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอลล์ภัยในประเทศลดลงในช่วงเวลาดังกล่าว

สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 มีปริมาณการใช้อุปทานօลีภัยในประเทศไทย 2.45 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากงวดเดียวกันในปี 2555 ซึ่งมีจำนวน 1.32 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นอัตราการเติบโตถึงร้อยละ 85.61 โดยสาเหตุหลักมาจากการที่รัฐบาลได้ประกาศยกเลิกการจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 และกำหนดให้ผู้ผลิตและผู้ค้านำมันต้องจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซินในสต็อกให้หมดภายในเดือนมีนาคม 2556 จึงทำให้ประชาชนที่ใช้น้ำมันเบนซิน 91 ต้องเปลี่ยนมาใช้น้ำมันแก๊สโซฮอลล์ 95 จึงทำให้ปริมาณการใช้อุปทานօลีภัยเพื่อนำไปใช้ในการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอลล์ดังกล่าวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

ตารางแสดงปริมาณการใช้อุปทานօลีสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ในช่วงปี 2551-2555 และไตรมาสแรกปี 2556

(หน่วย : ล้านลิตร)	ปี 2551	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ม.ค. - มิ.ย. 2556
ปริมาณการใช้อุปทานօลี	342.36	454.17	450.15	446.51	503.04	442.79
ปริมาณการใช้อุปทานօลีต่อวัน	0.93	1.24	1.23	1.22	1.37	2.45



ที่มา: ค้านวนจากปริมาณการผลิตน้ำมันแก๊สโซร์กซ์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากการมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

หากพิจารณาในด้านการผลิตเชื้อท่านอลนั้น วัตถุประสงค์ที่ใช้ในการผลิตเชื้อท่านอล ได้แก่ กากหัวตาล มันสำปะหลัง และ น้ำอ้อย โดยปัจจุบันมีจำนวนโรงงานผลิตเชื้อท่านอลทั้งหมด 21 แห่ง กำลังการผลิตรวม 3.89 ล้านลิตรต่อวัน สามารถแบ่งเป็น (1) โรงงานที่ผลิตเชื้อท่านอลจากกาฝาก้าตาลจำนวน 14 แห่ง กำลังการผลิตรวม 2.41 ล้านลิตรต่อวัน (2) โรงงานผลิตเชื้อท่านอลจากมันสำปะหลังจำนวน 6 แห่ง มีกำลังการผลิตรวม 1.28 ล้านลิตรต่อวัน และ (3) โรงงานที่ผลิตเชื้อท่านอลจากน้ำอ้อยจำนวน 1 แห่ง กำลังการผลิต 0.2 ล้านลิตรต่อวัน ทั้งนี้ จากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานตามตารางด้านล่าง จะแสดงให้เห็นว่าปริมาณการผลิตเชื้อท่านอลในประเทศไทยในช่วงปี 2553-2555 เพิ่มขึ้นมาโดยตลอดจาก 1.17 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2553 เพิ่มขึ้นเป็น 1.43 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2554 และ 1.79 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2555 คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 22.22 และร้อยละ 25.17 ตามลำดับ ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้เชื้อท่านอลภายในประเทศที่เติบโตอย่างต่อเนื่องโดยสอดคล้องกับนโยบายของกระทรวง พลังงานที่ต้องการส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซร์กซ์แทนการใช้น้ำมันเบนซินเพื่อลดการพึ่งพาการนำเข้าน้ำมัน เชื้อเพลิง จากสาเหตุดังกล่าวทำให้ในแต่ละปีมีโรงงานผลิตเชื้อท่านอลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงแห่งใหม่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโรงงานเดิมเองก็มีการขยายกำลังการผลิตเพื่อรับการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้เชื้อท่านอลในประเทศไทยตามที่กล่าวข้างต้น

จากการที่รัฐบาลประกาศยกเลิกจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ทำให้ปริมาณการผลิตเชื้อท่านอลในประเทศไทยในงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเป็น 2.57 ล้านลิตรต่อวัน จาก 1.87 ล้านลิตรต่อวัน ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 37.43

ตารางแสดงปริมาณผลิตเชื้อท่านอล ในช่วงปี 2553-2555 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2556

(หน่วย : ล้านลิตร)	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ม.ค. – มิย. 2556
ปริมาณการผลิตเชื้อท่านอล	425.74	520.51	655.54	465.72
ปริมาณการผลิตเชื้อท่านอลต่อวัน ¹⁾	1.17	1.43	1.79	2.57

หมายเหตุ¹⁾ คิดจากจำนวนวันในแต่ละปี



ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

จากตารางแสดงปริมาณการผลิตและการใช้อุตสาหกรรมในประเทศไทยด้านล่าง จะเห็นว่าในปี 2553 นั้น ประเทศไทยมีการผลิตเอทานอลในปริมาณที่น้อยกว่าความต้องการใช้ เนื่องจากในช่วงปลายปีดังกล่าวราคากำหนดขายเอทานอลปรับตัวลดลง ในขณะที่ต้นทุนการผลิตเพิ่มสูงขึ้นโดยเฉพาะเอทานอลที่ผลิตจากมันสำปะหลัง ทำให้ผู้ผลิตบางรายชะลอการผลิต หรือหยุดผลิต เนื่องจากประสบภาวะขาดทุน ดังนั้น ส่วนต่างความต้องการใช้จึงมาจากสต็อกเอทานอลของผู้ประกอบการเอง รวมถึงสต็อกของผู้ค้านำเข้าในปีที่ผ่านมา หลังจากนั้นสถานการณ์ดังกล่าวเริ่มปรับตัวดีขึ้น ทำให้ผู้ผลิตเริ่มเพิ่มปริมาณการผลิตเอทานอล โดยปริมาณการผลิตเอทานอลในปี 2554 มีจำนวน 520.51 ล้านลิตร คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 22.26 ในขณะที่ปริมาณการใช้อุตสาหกรรมในประเทศลดลงเล็กน้อย ซึ่งเป็นผลจากการยกเว้นภาษีอากรแก่เบนซินชีนเป็นการชั่วคราวในช่วงปลายปี 2554 สำหรับปี 2555 ปริมาณการผลิตเอทานอลเพิ่มขึ้นเป็น 655.54 ล้านลิตร ในขณะที่มีความต้องการใช้ในประเทศ 503.04 ล้านลิตร ทำให้ในปี 2554-2555 มีเอทานอลส่วนหนึ่งที่ส่งออกไปจีนแผ่นดินต่ำกว่า 100 ล้านลิตร โดยมีต่อไปนี้

ในงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 นั้น สัดส่วนเอทานอลที่ใช้ภายในประเทศไทยเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 95.08 ของปริมาณเอทานอลที่ผลิตได้ เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่สัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ร้อยละ 76.74 ซึ่งเป็นผลจากการที่ภาครัฐได้ประกาศยกเว้นภาษีอากรจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

(หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ม.ค. - มิ.ย. 2556
ปริมาณการใช้อุตสาหกรรมในประเทศไทย ¹⁾	450.15	446.51	503.04	442.79
ปริมาณการผลิตเอทานอล ²⁾	425.74	520.51	655.54	465.72

ที่มา: ¹⁾ คำนวณจากปริมาณการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากการธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

²⁾ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

ภาวะอุตสาหกรรมน้ำมันแก๊สโซฮอล์

เนื่องจากเอทานอลที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงนั้น จะถูกนำไปผสมรวมกับน้ำมันเบนซินในสัดส่วนร้อยละ 10 ร้อยละ 20 และร้อยละ 85 เป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E10, E20 และ E85 ตามลำดับ ดังนั้น ความต้องการใช้อุตสาหกรรมสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงในประเทศไทย จะแปรผันตามปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ในประเทศไทยเป็นหลัก โดยในช่วงที่ผ่านมาดังนี้ ปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ในประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามปริมาณรถยานที่เพิ่มขึ้น จากในปี 2551 ซึ่งมีปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์โดยเฉลี่ยเท่ากับ 9.26 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นเป็น 12.17 ล้านลิตรต่อวันในปี 2555 คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย(CAGR) ร้อยละ 7.07 ต่อปี ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของภาครัฐ ซึ่งรวมถึงการส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์แทนการใช้น้ำมันเบนซิน ตามที่กล่าวไว้ในภาวะอุตสาหกรรมเอทานอล

สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์โดยเฉลี่ยอยู่ที่ 20.22 ล้านลิตรต่อวัน โดยเพิ่มขึ้นจากงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ที่มีจำนวน 11.40 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นอัตราการเติบโตที่สูงถึงร้อยละ 77.37 ซึ่ง เป็นผลจากการที่ภาครัฐได้ประกาศยกเว้นภาษีอากรจากการจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 ทำให้ประชาชนที่ใช้น้ำมันเบนซิน 91 ต้องเปลี่ยนมาใช้ น้ำมันแก๊สโซชอล์แทน ด้วยเหตุนี้จึงทำให้มีความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์รายปีในประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดด

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ ในช่วงปี 2551-2555 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2556

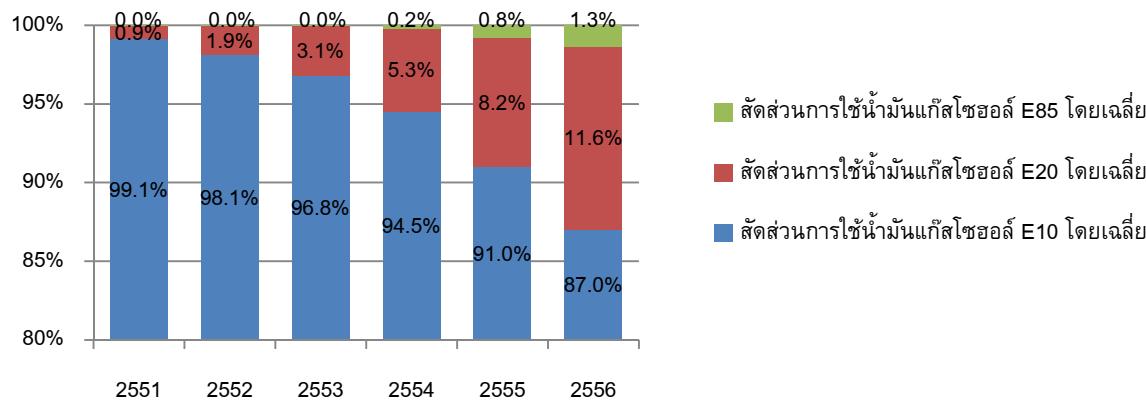
(หน่วย : ล้านลิตร)	ปี 2551	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ม.ค. - มิ.ย. 2556
การจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์	3,391.78	4,470.25	4,382.60	4,212.52	4,454.73	3,658.25
การจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อวัน	9.26	12.25	12.01	11.55	12.17	20.22



ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

นอกจากนี้จากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องแล้ว หากพิจารณา สัดส่วนการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ที่มีส่วนผสมของเอทานอลที่สูง ได้แก่ น้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 ก็ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน โดยจากข้อมูลในปี 2551 สัดส่วนการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 มีสัดส่วนไม่ถึงร้อยละ 1.00 ของปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในประเทศทั้งหมด และในปี 2555 สัดส่วนการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 ได้ปรับเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 8.22 และร้อยละ 0.80 ตามลำดับ และใน งวด 6 เดือนแรกของปี 2556 สัดส่วนการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 คิดเป็นร้อยละ 11.64 และ ร้อยละ 1.34 ตามลำดับ

กราฟแสดงสัดส่วนการใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์แต่ละประเภท โดยเฉลี่ยต่อวัน ในช่วงปี 2551 – 2555 และ ม.ค.-มิ.ย. 2556



ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน



สาเหตุที่สัดส่วนของการใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 เพิ่มสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนั้น เนื่องจากได้รับแรงสนับสนุนจากภาครัฐที่มีมาตรการส่งเสริมการใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 ผ่านกลไก การกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยของกองทุนน้ำมัน โดยภาครัฐมีนโยบายให้รักษาส่วนต่างราคาของน้ำมัน แก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 ให้ต่างกันว่าราคาน้ำมันแก๊สโซชอล์ 91 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ 95 ซึ่ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 น้ำมันแก๊สโซชอล์ 91 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ 95 นั้นมีอัตราการเรียกเก็บเข้าเงินกองทุนเท่ากัน 1.40 บาท และ 3.50 บาท ตามลำดับ ในขณะที่น้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 นั้น ได้รับเงินชดเชยเท่ากับ 0.90 บาท และ 11.40 บาท ตามลำดับ จากกลไกดังกล่าวทำให้ราคาน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 มีราคาถูกกว่าราคาน้ำมันแก๊สโซชอล์ 95 ถึงลิตรละ 4.95 บาท และ 16.05 บาท ตามลำดับ นอกจากนี้จากการกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนและ อัตราเงินชดเชยของกองทุนน้ำมันดังกล่าวแล้ว ภาครัฐมีนโยบายกำหนดค่าการตลาดของน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 ให้สูงกว่าน้ำมันแก๊สโซชอล์ 91 เพื่อเป็นแรงจูงใจในการเร่งขยายสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 ซึ่งถือเป็นหนึ่งในการดำเนินงานตามแผน AEDP จากนโยบายดังกล่าวจึงส่งผลทำให้ผู้ค้าน้ำมันมีการขยายสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย ณ สิ้นปี 2551 จำนวนสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 และ E85 ทั่วประเทศมีจำนวน 194 สถานีบริการ และ 4 สถานีบริการ ตามลำดับ และอยู่ๆ เพิ่มจำนวนขึ้นอย่างต่อเนื่อง จน ณ สิ้นปี 2555 มี สถานีบริการน้ำมันแก๊สโซชอล์ E20 จำนวน 1,310 สถานีบริการ และมีสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซชอล์ E85 จำนวน 68 สถานี บริการ คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 61.20 และร้อยละ 103.05 ต่อปี

(หน่วย : บาท/ลิตร)	น้ำมัน เบนซิน 95	น้ำมัน แก๊สโซชอล์ 95	น้ำมัน แก๊สโซชอล์ 91	น้ำมัน แก๊สโซชอล์ E20	น้ำมัน แก๊สโซชอล์ E85
อัตราเงินส่งเข้ากองทุน	9.70	3.50	1.40		
อัตราเงินชดเชย				0.90	11.40
ค่าการตลาด	2.1098	1.8707	1.8996	2.3199	7.6910
ราคายาปลีก	46.35	38.83	36.38	33.88	22.78

ที่มา: โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2556

ภาวะอุตสาหกรรมกําน้ำชาล

หากน้ำชาลเป็นผลิตภัณฑ์พoley ได้จากการแปรรูปอ้อยในโรงงานน้ำชาล ซึ่งปริมาณอ้อย 1 ตัน จะได้ผลผลิตกากน้ำชาล ประมาณ 45-50 กิโลกรัม หรือปริมาณร้อยละ 4.50-5.00 ของปริมาณอ้อยที่เข้าหีบ สำหรับประเทศไทยนั้นก็คือที่บีบอ้อยจะอยู่ในช่วงระหว่างเดือนพฤษภาคมถึงเมษายนของปีต่อไป โดยปริมาณอ้อยเข้าหีบ ปริมาณกากน้ำชาลที่ผลิตได้ และปริมาณการส่งออก กากน้ำชาลในปีการผลิต 2549/2550 ถึง 2555/2556 เป็นดังนี้

ฤดูกาลผลิต	ปริมาณพื้นที่ ปลูกอ้อย (ล้านไร่)	ผลผลิตเฉลี่ย (ตัน/ไร่)	ปริมาณอ้อยเข้าหีบ (ล้านตัน)	ปริมาณกากน้ำชาล ที่ผลิตได้ (ล้านตัน)
2549/2550	6.56	10.21	63.80	3.00
2550/2551	6.52	11.81	73.31	3.28
2551/2552	6.84	10.41	66.46	2.80
2552/2553	7.13	10.21	68.49	2.98
2553/2554	8.46	11.75	95.36	4.24
2554/2555	9.00	11.82	97.98	4.39
2555/2556	9.25	11.35	100.00	4.55

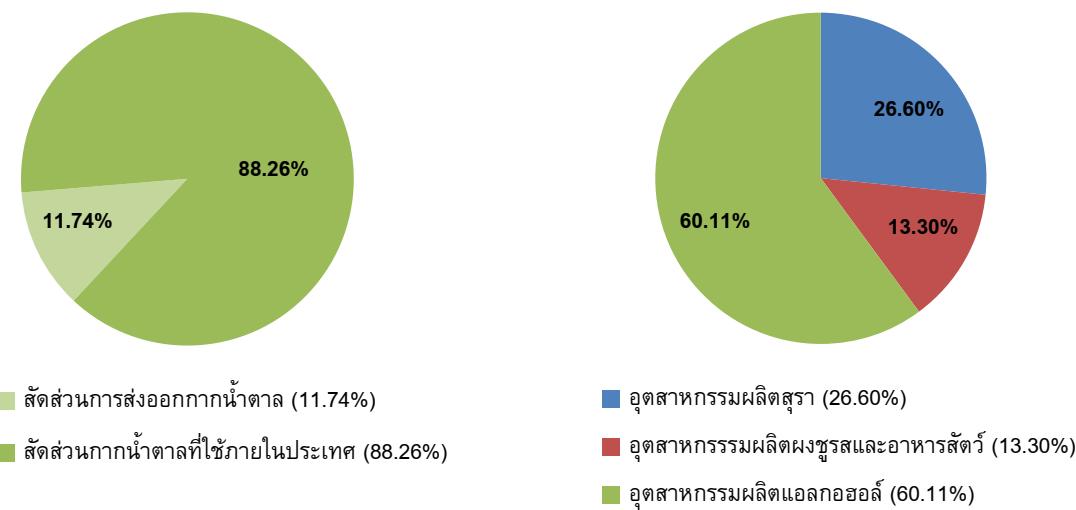
ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำชาลทราย

ในปีการผลิต 2553/2554 ปริมาณพื้นที่เพาะปลูกอ้อยเพิ่มขึ้นจากปีการผลิต 2552/2553 อよ่างมีนัยสำคัญจาก 7.13 ล้านไร่ เป็น 8.46 ล้านไร่ เนื่องจากเกษตรกรบางส่วนปรับเปลี่ยนพื้นที่การเพาะปลูกจากมันสำปะหลังเป็นอ้อย เนื่องจากให้ผลตอบแทนที่ดีกว่า ประกอบกับเพื่อเป็นการตัดวงจรการระบาดของเพลี้ยแป้งในมันสำปะหลัง ซึ่งระบาดมากในปีการผลิตที่แล้ว นอกจากนี้ ปริมาณน้ำฝนและสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยต่อการปลูกอ้อย ทำให้ได้ผลผลิตต่อไร่สูงถึง 11.75 ตันต่อไร่ และมีปริมาณอ้อยเข้าทีบถึง 95.36 ล้านตัน ซึ่งสามารถผลิตกากน้ำตาลได้ 4.24 ล้านตัน คิดเป็นอัตราการเติบโตที่สูงถึงร้อยละ 42.28

ในปีการผลิต 2554/2555 ปริมาณพื้นที่เพาะปลูกอ้อยเพิ่มขึ้นจากปีการผลิตที่แล้ว 0.54 ล้านไร่ เป็น 9.00 ล้านไร่ คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 6.38 โดยมีปัจจัยสนับสนุนด้านราคาอ้อยที่มีแนวโน้มสูงขึ้นจนใจให้มีการขยายพื้นที่เพาะปลูกเพิ่มขึ้น ประกอบกับเกษตรกรผู้ปลูกมันสำปะหลังบางส่วนหันมาปลูกอ้อยเพื่อแก้ปัญหาเพลี้ยแป้งที่ระบาดในบางพื้นที่ สาเหตุดังกล่าวจึงทำให้มีจำนวนอ้อยเข้าทีบเพิ่มขึ้นเป็น 97.98 ล้านตัน โดยสามารถผลิตกากน้ำตาลได้ 4.39 ล้านตัน

ในปีการผลิต 2555/2556 ปริมาณพื้นที่เพาะปลูกอ้อยและผลผลิตเฉลี่ยต่อไร่ยังคงใกล้เคียงกับในปีการผลิตที่แล้ว โดยมีปริมาณพื้นที่เพาะปลูกอ้อยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากเดิมประมาณ 9.00 ล้านไร่ ในปีการผลิตที่แล้ว เพิ่มขึ้นเป็น 9.25 ล้านไร่ คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 2.84 ในขณะที่ผลผลิตเฉลี่ยต่อไร่ลดลงจาก 11.82 ตันต่อไร่ เป็น 11.35 ตันต่อไร่ ส่งผลให้ปริมาณอ้อยเข้าทีบเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยจาก 97.98 ล้านตัน เป็น 100.00 ล้านตัน โดยสามารถผลิตกากน้ำตาลได้ 4.55 ล้านตัน

จากข้อมูลของスマแพนธ์โรงงานน้ำตาลไทย (บริษัท ไทยชูการ์ มิลเลอร์ จำกัด) ในปีการผลิต 2555/2556 นั้น ภาคน้ำตาลที่ผลิตได้ส่วนใหญ่ประมาณร้อยละ 88.26 ของปริมาณภาคน้ำตาลที่ผลิตได้ทั้งหมด จะถูกนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมต่างๆ ภายใต้ภาระ ได้แก่ (1) อุตสาหกรรมผลิตสุรา ประมาณร้อยละ 26.60 ของปริมาณภาคน้ำตาลที่ใช้ในประเทศไทย (2) อุตสาหกรรมผลิตแอลกอฮอล์ ประมาณร้อยละ 60.11 ของปริมาณภาคน้ำตาลที่ใช้ในประเทศไทย (3) อุตสาหกรรมผลิตผงชูรสและอุตสาหกรรมผลิตอาหารสัตว์ ประมาณร้อยละ 13.30 ของปริมาณภาคน้ำตาลที่ใช้ในประเทศไทย และภาคน้ำตาลส่วนที่เหลือประมาณร้อยละ 11.74 ของปริมาณภาคน้ำตาลที่ผลิตได้ทั้งหมด จะส่งออกไปจำหน่ายยังต่างประเทศ เช่น เกาหลีใต้ เนเธอร์แลนด์ ไต้หวัน ญี่ปุ่น และสหรัฐอเมริกา เป็นต้น



ที่มา : スマแพนธ์โรงงานน้ำตาลไทย (บริษัท ไทยชูการ์ มิลเลอร์ จำกัด)

ภาวะการแข่งขัน

ปัจจุบัน ประเทศไทยมีโรงงานอุตสาหกรรมที่เปิดและดำเนินการผลิตทั้งสิ้น 21 โรง ซึ่งมีกำลังการผลิตเฉลี่ยต่อวันทั้งสิ้น 3,890,000 ลิตรต่อวัน สามารถแบ่งตามประเภทวัตถุหลักที่ใช้ในการผลิตได้ ดังนี้

- ผู้ผลิตอุตสาหกรรมน้ำตาล จำนวน 14 ราย มีกำลังการผลิตรวม 2,410,000 ล้านลิตรต่อวัน
- ผู้ผลิตอุตสาหกรรมน้ำตาล จำนวน 6 ราย มีกำลังการผลิตรวม 1,280,000 ล้านลิตรต่อวัน
- ผู้ผลิตอุตสาหกรรมน้ำอ้อย จำนวน 1 ราย มีกำลังการผลิตรวม 200,000 ล้านลิตรต่อวัน



นอกจากนี้ ยังมีโรงงานการทำanolที่อยู่ระหว่างก่อสร้างอีกจำนวน 3 โรงงาน มีกำลังการผลิตethanolรวม 1,370,000 ลิตรต่อวัน โดยหากโรงงานดังกล่าวก่อสร้างแล้วเสร็จทั้งหมด จะทำให้กำลังการผลิตethanolรวมเพิ่มขึ้นเป็น 5,260,000 ลิตรต่อวัน

โรงงานethanolที่เปิดดำเนินการผลิตethanolแล้ว

โรงงานethanol	จังหวัด	กำลังการผลิต (ลิตร/วัน)	วัตถุดิบหลัก
1 บริษัท ไทยอะโกร เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เพส 1	สุพรรณบุรี	150,000	กาแฟนำตาล
2 บริษัท ไทยแอลกออลล์ จำกัด (มหาชน)	นครปฐม	200,000	กาแฟนำตาล
3 บริษัท ขอนแก่น แอลกออลล์ จำกัด	ขอนแก่น	150,000	กาแฟนำตาล
4 บริษัท ไทยethanol จำกัด (มหาชน)	ขอนแก่น	130,000	มันสด
5 บริษัท นำตาลไทยethanol จำกัด	กาญจนบุรี	100,000	กาแฟนำตาล
6 บริษัท เคไอ เอทานอล จำกัด	นครราชสีมา	100,000	กาแฟนำตาล
7 บริษัท เพอไกริน จำกัด (กาฬสินธุ์)	กาฬสินธุ์	230,000	กาแฟนำตาล
8 บริษัท มิตรผล ไบโอดีเซล จำกัด (ชัยภูมิ)	ชัยภูมิ	230,000	กาแฟนำตาล
9 บริษัท เอกรัตน์พัฒนา จำกัด	นครสวรรค์	230,000	กาแฟนำตาล
10 บริษัท ไทยรุ่งเรืองพลังงาน จำกัด	สระบุรี	120,000	กาแฟนำตาล
11 บริษัท ราชบุรีเอทานอล จำกัด	ราชบุรี	150,000	กาแฟนำตาล
12 บริษัท อี เอส เพาเวอร์ จำกัด	สระแก้ว	150,000	กาแฟนำตาล
13 บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด	ตาก	200,000	น้ำอ้อย
14 บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ลพบุรี	200,000	มันเส้น
15 บริษัท ไทรผิงเอทานอล	สระแก้ว	150,000	มันสด
16 บริษัท พี เอส ซี สตาร์ช โปรดักส์ชั่น	ชลบุรี	150,000	มันเส้น
17 บริษัท มิตรผล ไบโอดีเซล จำกัด (ต้านช้าง)	สุพรรณบุรี	200,000	กาแฟนำตาล
18 บริษัท ขอนแก่น แอลกออลล์ จำกัด (บ่อพลอย)	กาญจนบุรี	200,000	กาแฟนำตาล
19 บริษัท ไทยอะโกร เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เพส 2	สุพรรณบุรี	200,000	กาแฟนำตาล
20 บริษัท ดับเบิลโอ เอทานอล จำกัด เพส 1	ปราจีนบุรี	250,000	มันสด
21 บริษัท อุบล ไบโอดีเซล จำกัด	อุบลราชธานี	400,000	มันสด/มันเส้น
รวมกำลังการผลิตทั้งหมดในปัจจุบัน		3,890,000	

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานกระทรวงพลังงาน เดือนกุมภาพันธ์ 2556

โรงงานethanolอยู่ระหว่างก่อสร้าง

โรงงานethanol	จังหวัด	กำลังการผลิต (ลิตร/วัน)	วัตถุดิบหลัก	กำหนดการ
1 บริษัท ที พี เค เอทานอล จำกัด เพส 1	นครราชสีมา	340,000	มันเส้น	2556
บริษัท ที พี เค เอทานอล จำกัด เพส 2,3	นครราชสีมา	680,000	มันเส้น	-
2 บริษัท สีมาอินเตอร์โปรดักส์ จำกัด	ฉะเชิงเทรา	150,000	มันสด	2556
3 บริษัท อิมเพรสเทคโนโลยี จำกัด	ฉะเชิงเทรา	200,000	มันสด/มันเส้น/กาแฟนำตาล	2556
รวม		1,370,000		

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานกระทรวงพลังงาน เดือนกุมภาพันธ์ 2556

จากการที่ความต้องการใช้ethanolอย่างมากในประเทศไทย ทำให้ต้องเพิ่มกำลังการผลิตethanolโดยในปี 2555 มีการผลิตethanolอย่างมากในประเทศไทย 1.79 ล้านลิตรต่อวัน และความต้องการใช้ethanolในประเทศไทยเพิ่มขึ้นเป็น 1.37 ล้านลิตรต่อวัน จึงทำให้มีอุปทานส่วนเกินที่ต้องส่งออกไปยังต่างประเทศ ด้วยเหตุผลดังกล่าวจึงทำให้อุตสาหกรรมการผลิตethanol



นั้น สามารถแบ่งออกเป็น 2 ตลาด คือ ตลาดเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ในประเทศ และตลาดเชื้อเพลิงสำหรับการส่งออกไปจำหน่ายยังต่างประเทศ โดยทั่วไปราคาขายเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ในประเทศ จะสูงกว่าราคากำลังออกเชื้อเพลิงสำหรับการส่งออก ด้วยสาเหตุที่มีความต่างกันคือ ราคากำลังออกของเชื้อเพลิงสำหรับการส่งออกจะต่ำกว่าราคากำลังออกในประเทศ ด้วยสาเหตุที่ต้องนำเชื้อเพลิงสำหรับการส่งออกไปยังต่างประเทศ จึงต้องมีต้นทุนในการผลิตและจัดส่งสูงกว่าในประเทศ ทำให้ต้องหักกำไรส่วนต่างๆ ที่ต้องจ่ายให้กับผู้ให้เชื้อเพลิงสำหรับการส่งออก ดังนั้น ราคากำลังออกของเชื้อเพลิงสำหรับการส่งออกจึงต้องสูงกว่าราคากำลังออกในประเทศ

ในส่วนของบริษัทฯ เองนั้น ก็จำหน่ายเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ในประเทศทั้งหมด โดยมุ่งเน้นการพัฒนาเทคโนโลยีการผลิตเพื่อให้สามารถผลิตเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ในประเทศที่มีคุณภาพสูงและสามารถบริหารต้นทุนการผลิตให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ทั้งนี้ หากพิจารณาปริมาณการขายเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ในประเทศที่มีคุณภาพสูงสุด ซึ่งมาจากบริษัทฯ เปรียบเทียบกับปริมาณการใช้เชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ในประเทศ ซึ่งคำนวณจากปริมาณการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากการบัญชีประจำเดือน จำนวน 7.37 ในปี 2553 เป็นร้อยละ 10.29 ในปี 2554 และร้อยละ 13.33 ในปี 2555

ปี	ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ในประเทศ ¹⁾ (ล้านลิตร)	ปริมาณการขายเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ แบบส่งออกของบริษัทฯ (ล้านลิตร)	ส่วนแบ่งการตลาด ของบริษัทฯ (ร้อยละ)
2553	450.15	33.19	7.37
2554	446.51	45.93	10.29
2555	503.04	67.05	13.33

หมายเหตุ : คำนวณจากปริมาณการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากการบัญชีประจำเดือน จำนวน 7.37 ในปี 2553 เป็นร้อยละ 10.29 ในปี 2554 และร้อยละ 13.33 ในปี 2555

3.2.6 การกำกับดูแลของภาครัฐในอุตสาหกรรมเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้

ภาครัฐได้ดำเนินการบังคับใช้กฎหมายที่กำหนดไว้เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและตรวจสอบได้ เช่น กฎหมายเรื่องการกำกับดูแลเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ กฎหมายเรื่องการกำกับดูแลเชื้อเพลิงสำหรับการส่งออก กฎหมายเรื่องการกำกับดูแลเชื้อเพลิงสำหรับการใช้ในภาคอุตสาหกรรม กฎหมายเรื่องการกำกับดูแลเชื้อเพลิงสำหรับการใช้ในภาคเกษตรกรรม กฎหมายเรื่องการกำกับดูแลเชื้อเพลิงสำหรับการใช้ในภาคพลังงาน กฎหมายเรื่องการกำกับดูแลเชื้อเพลิงสำหรับการใช้ในภาคการขนส่ง กฎหมายเรื่องการกำกับดูแลเชื้อเพลิงสำหรับการใช้ในภาคการท่องเที่ยว และกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีจุดประสงค์เพื่อให้เชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้มีคุณภาพดีและปลอดภัย ไม่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม และไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของมนุษย์

1. การผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้

เพื่อให้การขออนุญาตตั้งโรงงานผลิตเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ มีมาตรฐานเป็นไปในทางเดียวกัน ภายหลังจากที่คณะกรรมการจัดตั้งในวันที่ 12 ธันวาคม 2549 เห็นชอบนโยบายการเปิดเสรีการผลิตสูตรกลั่นน้ำมันทั้งหมด (เชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้) ที่นำไปใช้สมกับน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง กระทำการผลิตเชื้อเพลิง จึงได้ออกประกาศกระทรวงการคลัง เรื่อง วิธีการบริหารงานสูตรกลั่นน้ำมันทั้งหมด (เชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้) เพื่อให้ใช้เป็นเชื้อเพลิง พ.ศ. 2550 เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2550 ซึ่งประกาศดังกล่าวได้กำหนดขั้นตอนและวิธีดำเนินการขออนุญาตตั้งโรงงานผลิตเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ ต้องจดแจ้งกับคณะกรรมการจัดตั้งและกำหนดให้เชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ต้องมีคุณภาพดีและปลอดภัย ไม่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม และไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของมนุษย์

นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้ออกประกาศเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2548 กำหนดให้เชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องยนต์ โดยจะใช้เป็นเชื้อเพลิงโดยตรงหรือใช้ผสมกับน้ำมันเชื้อเพลิงก็ได้ เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงตามพระราชบัญญัติการค้าห้ามนำเข้าประเทศ ที่ออกโดยราชบรมหาริหาราชบูรณะ พ.ศ. 2543 ดังนั้น ในการจำหน่ายเชื้อเพลิงสำหรับการเผาไหม้ ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงน้ำมันเชื้อเพลิง ต้องมีคุณภาพดีและปลอดภัย ไม่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม และไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของมนุษย์

- ผู้ค้าห้ามนำเข้าประเทศ 7 หมายถึง ผู้ค้าห้ามนำเข้าประเทศ ที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดปีละไม่ถึง 100,000 เมตริกตัน ขึ้นไป

- ผู้ค้าห้ามนำเข้าประเทศ 10 หมายถึง ผู้ค้าห้ามนำเข้าประเทศ ที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดปีละไม่ถึง 100,000 เมตริกตัน แต่เป็นผู้ค้าห้ามนำเข้าประเทศ ที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดเกิน 30,000 เมตริกตัน (ประมาณ 36 ล้านลิตร) หรือเป็นผู้ค้าห้ามนำเข้าประเทศ ที่มีขนาดของถังที่สามารถเก็บน้ำมันแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดได้เกิน 200,000 ลิตร



2. การกำหนดลักษณะและคุณภาพของเอกสารอล

เพื่อเป็นการส่งเสริมให้มีการนำเอกสารอลมาใช้ในเชิงพาณิชย์ และสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้บริโภค กรมธุรกิจพลังงานจึงได้กำหนดลักษณะและคุณภาพเอกสารอลแปลงสภาพสำหรับใช้ผสมกับน้ำมันเบนซินพื้นฐานเพื่อผลิตเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอลล์ ผ่านประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง การกำหนดลักษณะและคุณภาพของเอกสารอลแปลงสภาพ พ.ศ. 2548 เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2548

3. การยกเว้นภาษีสรรพสามิต

เพื่อเป็นการสนับสนุนการผลิตและการใช้เอกสารอลเป็นเชื้อเพลิง รัฐบาลโดยกรมสรรพสามิตจึงได้ออกประกาศเรื่อง วิธีการด่วนไม่เรียกเก็บภาษีสุราสำหรับสุรากลั่นชนิดสามหบบ (เอกสารอล) ที่นำไปใช้ผสมน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2548 โดยผู้ขอยกเว้นภาษีดังกล่าวจะต้องทำการติดตั้งระบบฐานข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ และจัดทำรายงานตามที่กรมสรรพสามิตกำหนด

3.3 การจัดทำผลิตภัณฑ์

3.3.1 การผลิต

โรงงานผลิตเอกสารอลของบริษัท ตั้งอยู่เลขที่ 9 หมู่ 10 ถนนดำเนช้าง-สามชุก ตำบลหนองมะคำโนง อำเภอดำเนช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี บนเนื้อที่กว่า 1,400 ไร่ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสายการผลิตเอกสารอล 2 สาย ซึ่งใช้เทคโนโลยีของ MAGUIN INTERIS ประเทศฝรั่งเศส ที่เป็นเทคโนโลยีที่ได้รับการยอมรับจากผู้ผลิตเอกสารอลทั่วโลก โดยลักษณะเด่นของเทคโนโลยี MAGUIN คือ ใช้กระบวนการหมักแบบหลายลังต่อเนื่อง (Cascade Continuous) และกระบวนการกลั่นแบบ 2 คลัมป์ นอกจากนี้ กระบวนการผลิตของบริษัทฯ ยังได้รับการรับรองระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001:2008 และการรับรองมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001:2004 จากสถาบัน UKAS ประเทศอังกฤษ

	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2
วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตเอกสารอล	กาแฟสด	กาแฟสดหรือมันสำปะหลัง
กำลังการผลิตติดตั้ง	165,000 ลิตรต่อวัน	200,000 ลิตรต่อวัน
วันที่เริ่มการผลิตครั้งแรก	31 มกราคม 2548	2 เมษายน 2555

ปัจจุบัน สายการผลิตเอกสารอลทั้ง 2 สายของบริษัทฯ สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยสายการผลิตที่ 1 ซึ่งใช้กาแฟสดเป็นวัตถุดิบได้เพียงชั่วคราว ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์มาแล้วตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2548 สำหรับสายการผลิตที่ 2 ซึ่งสามารถเลือกใช้วัตถุดิบได้สองชนิด คือ กาแฟสดหรือมันสำปะหลัง นั้น ปัจจุบัน ได้เริ่มดำเนินการผลิตเอกสารอลเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2556 โดยสามารถใช้กาแฟสดเป็นวัตถุดิบในการผลิตได้เพียงอย่างเดียว โดยบริษัทฯ กำลังอยู่ระหว่างการปรับปรุงกระบวนการผลิตในส่วนของการเตรียมมันเส้น ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จและพร้อมที่จะเดินเครื่องจักรในการผลิตเอกสารอลโดยใช้มันสำปะหลังเป็นวัตถุดิบได้ภายในปี 2557

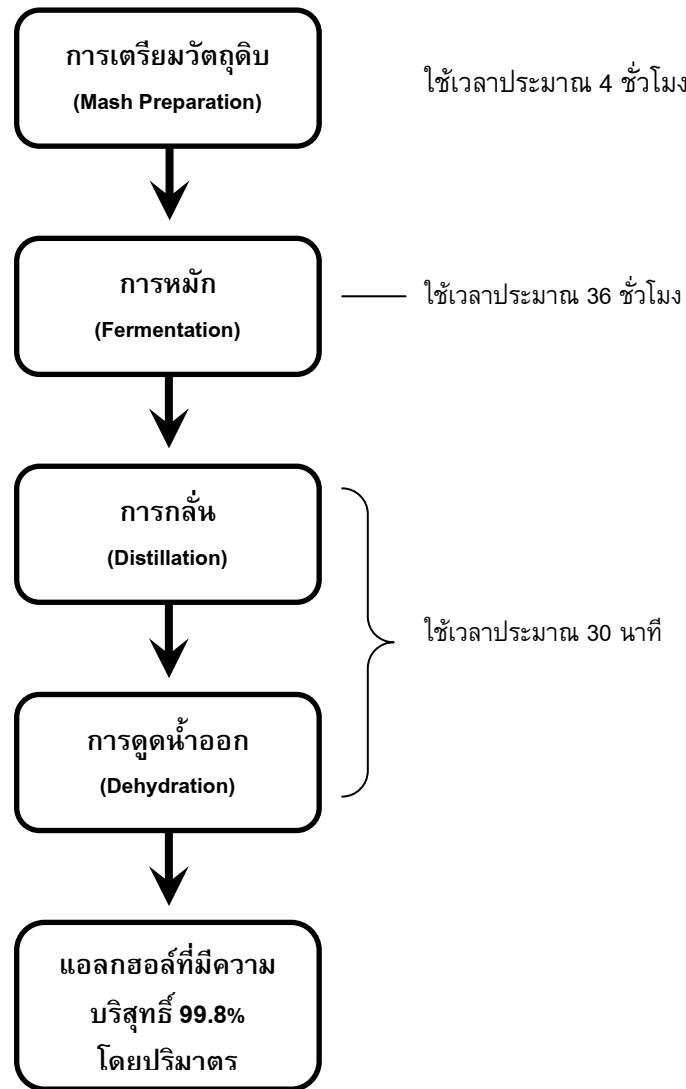
3.3.2 กำลังการผลิต

	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555		ม.ค. - มิ.ย. 2556	
	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2
กำลังการผลิตติดตั้ง	54,750,000	54,750,000	54,750,000	50,800,000*	27,150,000	33,000,000
ปริมาณการผลิตจริง	33,701,762	45,550,000	25,214,845	40,332,338	1,168,521	33,708,672
% ของกำลังการผลิตติดตั้ง	61.56	83.20	46.05	79.39	4.30	102.15
รวมกำลังการผลิตติดตั้งของทั้ง 2 สายการผลิต	54,750,000	54,750,000		105,550,000		60,150,000

	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ม.ค. - มิ.ย. 2556
รวมปริมาณผลิตจริงของทั้ง 2 สายการผลิต	33,701,762	45,550,000	65,547,183	34,877,193
% ของกำลังการผลิตติดตั้งรวมของทั้ง 2 สายการผลิต	61.56	83.20	62.10	57.98

หมายเหตุ : สายการผลิตที่ 2 เริ่มการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2555

3.3.3 การผลิตและกระบวนการผลิต



กระบวนการผลิตเอทานอลของบริษัทฯ สามารถแบ่งเป็น 4 ขั้นตอนหลัก ดังนี้

1. การเตรียมวัตถุดิน (Mash Preparation Process)

หากนำตาน้ำที่ถูกส่งโดยท่อจากถังเก็บกานน้ำตาล จะถูกนำมาเตรียมก่อนการนำไปหมัก ด้วยการนำกานน้ำตาลมาเจือจางด้วยน้ำเพื่อให้ได้ความเข้มข้นที่เหมาะสม และเติมกรดซึ่งเป็นสารเคมีประเภทลดแรงตึงผิวเพื่อให้ส่งเจือปนประเภท Organic Salt ตากตะกอนออกจากกานน้ำตาล



2. การหมัก (Fermentation Process)

หากนำน้ำตาลที่ถูกเจือจากส่วนหนึ่งจะถูกส่งเข้าสู่กระบวนการเตรียมเยสต์เพื่อเตรียมเชื้อยีสต์สำหรับใช้ในกระบวนการ การหมัก โดยจะเติมสารอาหาร กรด และอากาศ ซึ่งจำเป็นต่อการเจริญเติบโตของเยสต์ จากนั้นเยสต์ที่ผ่านการเลี้ยงจนได้สภาวะที่เหมาะสมใน Prefermenters จะถูกส่งเข้าดังน้ำหมัก (Fermenters) พร้อมกับการนำน้ำตาลที่ถูกเจือจากส่วนหนึ่ง กระบวนการหมักของบริษัทฯ จะเป็นกระบวนการแบบต่อเนื่อง (Cascade Continuous) โดยผ่านถังหมักห้องหมด 6 ใน ซึ่งในแต่ละถังจะมีปั๊มน้ำวน และระบบนำหล่อเย็นเพื่อควบคุมอุณหภูมิถังหมักให้คงที่ โดยจะใช้เวลาในการหมักห้องสั้นประมาณ 36 ชั่วโมง เพื่อให้เยสต์เปลี่ยนน้ำตาลให้เป็นแอลกอฮอล์ หลังจากนั้นนำน้ำหมักจะถูกส่งไปยังถังพัก (Buffer Tank) เพื่อรอทำการกลั่นต่อไป ในกระบวนการนี้จะได้แอลกอฮอล์ที่มีระดับความบริสุทธิ์ประมาณ 9-10% โดยปริมาตร

3. การกลั่น (Distillation Process)

แอลกอฮอล์ที่ได้จากการหมักที่ถูกเก็บไว้ในถังพัก จะถูกสูบไปยังห้องกลั่นที่ 1 ซึ่งทำหน้าที่แยกแอลกอฮอล์ออกจากน้ำหมัก โดยการกลั่นที่ความดันระดับต่ำกว่าบรรยายกาศ เมื่อไอของแอลกอฮอล์เคลื่อนตัวออกจากยอดห้องกลั่นที่ 1 ก็จะไหลผ่านชุดหล่อเย็น ไอแอลกอฮอล์ส่วนที่บริสุทธิ์จะควบแน่นเป็นแอลกอฮอล์เหลวที่มีความบริสุทธิ์ประมาณ 50% โดยปริมาตร และถูกสูบส่งไปต่อถังห้องกลั่นที่ 2 ซึ่งมีหน้าที่ทำให้แอลกอฮอล์มีความบริสุทธิ์เพิ่มขึ้น โดยการกลั่นที่ความดันสูงกว่าบรรยายกาศ เพื่อให้ได้แอลกอฮอล์ที่มีความบริสุทธิ์ประมาณ 92% โดยปริมาตร ไอแอลกอฮอล์จากห้องกลั่นที่ 2 จะถูกส่งผ่านเข้าไปสู่กระบวนการแยกน้ำออก (Dehydration)

ในกระบวนการกลั่นนี้จะเกิดฟูเซลอลอยล์ (Fusel Oils) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พolyได้สามารถนำไปใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมน้ำหอม อุตสาหกรรมเรซินและพลาสติก อุตสาหกรรมแล็คเกอร์และหมึกพิมพ์ นอกจากนี้ จะเกิดน้ำากาส่า (Spent Wash) ซึ่งถูกส่งไปบำบัดที่ระบบผลิตก๊าซชีวภาพของบริษัทฯ ต่อไป

4. การดูดห้าออก (Dehydration Process)

เป็นการแยกน้ำที่เหลือออกเพื่อทำให้แอลกอฮอล์มีความบริสุทธิ์ในระดับ 99.8% โดยปริมาตร โดยไออกซิเจนของแอลกอฮอล์จะผ่านห้องดูดซับน้ำ (Dehydration Unit) จำนวน 2 ถัง ซึ่งจะมี (Zeolytes) บรรจุไว้ภายในเพื่อทำหน้าที่ดูดซับน้ำออกจากไอแอลกอฮอล์ โดยแอลกอฮอล์ที่แห้งแล้วจะถูกควบกลั่นแล้วทำให้เย็นลงก่อนจะถูกส่งไปยังถังเก็บ (Storage Tank) เพื่อรอจำหน่ายต่อไป ทั้งนี้ บริษัทฯ มีถังเก็บ.ethanol จำนวน 4 ใบ ความจุรวมทั้งสิ้น 4,500,000 ลิตร โดยในถังเก็บแต่ละใบจะมีการปล่อยไนโตรเจนทดแทนอากาศภายใน หรือที่เรียกว่า "Nitrogen Blanketing" เพื่อรักษาคุณภาพของ.ethanol และรอจัดจำหน่ายให้แก่ลูกค้า

3.3.4 การจัดหารัตถุดิบ

1. กาแฟนำตาล (Molasses)

รัตถุดิบหลักที่ใช้ในการผลิต.ethanol ของบริษัทฯ คือ กาแฟนำตาล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86.47 ร้อยละ 83.68 ร้อยละ 78.82 และร้อยละ 84.59 ของตันทุนตันทุนการผลิต.ethanol ในปี 2553-2555 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ตามลำดับ บริษัทฯ สั่งซื้อจากน้ำตาลจากผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายในประเทศไทยห้องหมด โดยบริษัทฯ จะเริ่มเจรจาซื้อขายนำตาลล่วงหน้า กับผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายกานนำตาลตั้งแต่ช่วงก่อนฤดูกาลเปิดหีบห่อบอย เนื่องจากกาแฟนำตาลเป็นผลิตภัณฑ์polyได้จาก การผลิตนำตาล ดังนั้น บริษัทฯ คาดการณ์ว่าจะมากหรือน้อยกว่าที่คาดไว้ในแต่ละฤดูกาลเป็นสำคัญ ดังนั้น เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ อาจมีปริมาณกาแฟนำตาลซึ่งเป็นรัตถุดิบหลักไม่เพียงพอต่อการผลิต.ethanol ตามแผนที่วางไว้ บริษัทฯ จึงมีการจัดทำสัญญาซื้อขายกานนำตาลล่วงหน้ากับผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายกานนำตาล โดยจะกำหนดปริมาณการซื้อขายนำตาลและกำหนดส่วนของที่แนนอนไว้ในช่วง 3 ปีที่ผ่านมา และงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 บริษัทฯ มีการสั่งซื้อกาแฟนำตาลจากบริษัท น้ำตาลมิตรผล จำกัด ("มิตรผล") เป็นหลัก คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.99 ในปี 2553 ร้อยละ 45.06 ในปี 2554 ร้อยละ 84.40 ในปี 2555 และร้อยละ 56.04 ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2556 เนื่องจากโรงงานนำตาลของมิตรผลตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงงานของบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายนำตาลกับมิตรผลจะเป็นราคาน้ำดันทุนค่าขนส่ง การที่โรงงานอยู่ใกล้กันจะช่วยประหยัดต้นทุนกากนำตาล (รวมค่าขนส่ง) ลงได้ส่วนหนึ่ง ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการทำสัญญาการซื้อขายกานนำตาลกับ



บริษัท นำตาลมิตรผล จำกัด จำนวน 200,000 ตันต่อปี เป็นระยะเวลา 15 ปี เริ่มตั้งแต่ปี 2548 ถึงปี 2562 โดยจะมีการกำหนดราคาซื้อขายทุก 5 ปี สำหรับสัญญาหลัก และทุกๆ 1 ปี สำหรับสัญญาเสริม

(หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ม.ค. - มิ.ย. 2556
มูลค่าการสั่งซื้อจากน้ำตาลจากมิตรผล	281.21	361.50	671.44	380.71
มูลค่าการสั่งซื้อจากน้ำตาลทั้งหมดของบริษัทฯ	686.06	802.25	795.56	679.34
สัดส่วนมูลค่าจากการนำตาลที่ซื้อจากมิตรผล	40.99	45.06	84.40	56.04

ถึงแม้ว่าบริษัทฯ จะสั่งซื้อจากน้ำตาลจากผู้ผลิตหลักเพียงรายเดียว คือ มิตรผล เนื่องจากเป็นผู้ผลิตรายใหญ่ และมีโรงงานอยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงงานของบริษัทฯ ทำให้ลดต้นทุนค่าขนส่งจากน้ำตาลได้แล้ว บริษัทฯ ยังมีการสั่งซื้อจากน้ำตาลจากผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายหากน้ำตาลรายอื่นอีกประมาณ 7 ราย เพื่อรักษาความสมมั่นคงที่ดีและลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายน้อยราย

2. สารเคมี

นอกเหนือจากการนำตาลที่เป็นวัตถุดิบหลักแล้ว บริษัทฯ ยังใช้สารเคมีต่างในกระบวนการผลิตอาหารออล โดยในปี 2553-2555 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 ตันทุนสารเคมีคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.90 ร้อยละ 1.17 ร้อยละ 1.68 และร้อยละ 2.08 ของตันทุนการผลิตอาหารออล ทั้งนี้ สารเคมีที่สำคัญที่บริษัทฯ ใช้ในกระบวนการผลิต เช่น ยีสต์, ยูเรีย, ไดแอมโมเนียมฟอสเฟต, Anti Foam และกรดซัลฟูริก เป็นต้น โดยเป็นการสั่งซื้อจากผู้ผลิต และ/หรือผู้จัดจำหน่ายในประเทศทั้งหมด และจากการที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับคุณภาพของผลิตภัณฑ์ บริษัทฯ จึงเน้นการสั่งซื้อวัตถุดิบที่มีคุณภาพจากผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายที่มีศักยภาพและความสามารถที่จะจัดส่งวัตถุดิบที่มีคุณภาพตามที่กำหนดได้อย่างครบถ้วนและตรงตามกำหนดเวลาที่ต้องการ โดยบริษัทฯ จะมีการจัดทำทะเบียนรายชื่อผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่าย (Approved Vendor List) เพื่อใช้ในการกลั่นกรองผู้ผลิต และ/หรือผู้จัดจำหน่ายที่มีคุณภาพ ซึ่งบริษัทฯ จะทำการทบทวนผลการประเมินปีละ 2 ครั้ง โดยพิจารณาจากคุณภาพและประวัติการส่งมอบวัตถุดิบเป็นหลัก

ทั้งนี้ ในการสั่งซื้อสารเคมีนั้น บริษัทฯ จะพิจารณาจากปริมาณการสั่งซื้อขั้นต่ำ (Minimum Stock) ที่กำหนดไว้ โดยหากปริมาณลดลงจนถึงปริมาณขั้นต่ำที่ต้องมีไว้ ระบบ ERP ก็จะแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องดำเนินการสั่งซื้อสารเคมีเพิ่ม ซึ่งระบบดังกล่าวจะช่วยให้บริษัทฯ สามารถบริหารวัตถุดิบได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีปริมาณที่เหมาะสม

3.3.5 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

กระบวนการผลิตอาหารออลจะเกิดน้ำเสียจากการกลั่น ที่เรียกว่า “น้ำกาภส่า” หรือ (Spent Wash) ซึ่ง บริษัทฯ ไม่สามารถระบายน้ำเสียดังกล่าวออกจากโรงงานได้ ปัจจุบัน บริษัทฯ มีสายการผลิตทั้งหมด 2 สาย ซึ่งมีอัตราการปล่อยน้ำเสียเท่ากับ 3,550 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำเสียเหล่านี้จะถูกส่งไปบำบัดด้วยระบบการย่อยสลายแบบไม่ใช้อากาศเจ็น (Anaerobic Digestion) เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์ที่มีในน้ำเสียซึ่งสามารถลดค่า COD ได้ประมาณร้อยละ 70 และค่า BOD ได้ประมาณร้อยละ 85 กระบวนการบำบัดด้วยระบบการย่อยสลายแบบไม่ใช้อากาศเจ็น (Anaerobic Digestion) ดังกล่าวจะทำให้เกิดก๊าซชีวภาพ (Biogas) ซึ่งบริษัทฯ สามารถนำก๊าซชีวภาพดังกล่าวมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไอน้ำสำหรับใช้ในกระบวนการผลิเอกานoltedแทนการใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น น้ำมันเตา หรือก๊าซลาปานัม เป็นต้น ทำให้บริษัทฯ สามารถประหยัดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงได้ทั้งหมดตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นมา ปัจจุบัน บริษัทฯ มีบ่อผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 3 ป้อ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างอีก 1 ป้อ ซึ่งคาดว่าการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรจะแล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2556 และจะสามารถเริ่มผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อจ่ายเข้าระบบได้ภายในเดือนมกราคม 2557 ทั้งนี้ รายละเอียดของบ่อผลิตก๊าซชีวภาพของบริษัทฯ ทั้ง 4 ป้อ สามารถสรุปได้ดังนี้

บ่อผลิตก๊าซชีวภาพ	อัตราการรับน้ำเสีย (ลบ.ม. ต่อวัน)		อัตราการเกิดก๊าซชีวภาพ (ลบ.ม. ต่อวัน)
	กรณีใช้กากหัวตาล	กรณีใช้มันเส้น	
บ่อ 1 ABR		-หยุดใช้งาน-	



บ่อผลิตก๊าซชีวภาพ	อัตราการรับห้ามเสีย (ลบ.ม. ต่อวัน)		อัตราการเกิดก๊าซชีวภาพ (ลบ.ม. ต่อวัน)
	กรณีใช้กากห้ามลาก	กรณีใช้มันเส้น	
บ่อ 2 UASB	400	1,200	20,000
บ่อ 3 MCL 1	1,000	1,000	50,000
รวม	1,400	2,200	70,000
บ่อ 4 MCL 2 (อยู่ระหว่างก่อสร้าง)	1,500	1,500	72,000
รวมที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง	2,900	3,700	142,000

ห้ามเสียที่ผ่านการบำบัดจากบ่อผลิตก๊าซชีวภาพจะถูกส่งจากระบบบำบัดไปกักเก็บไว้ในบ่อบริเวณโรงงานซึ่งมีความจุรวมประมาณ 1,260,000 ลูกบาศก์เมตร โดยห้ามเสียที่บำบัดแล้วข้างต้นส่วนหนึ่งจะนำไปไว้ที่ลานผึ่งของบริษัทฯ ซึ่งมีเนื้อที่ประมาณ 145 ไร่ ซึ่งจะสามารถบรรจุห้ามเสียได้ปีละประมาณ 143,500 ลูกบาศก์เมตร และอีกส่วนหนึ่งจะถูกนำไปใช้ในแปลงพืชไร่ของบริษัทฯ ซึ่งมีขนาด 620 ไร่ ซึ่งจะสามารถดูดซับนำห้ามเสียได้ปีละประมาณ 390,600 ลูกบาศก์เมตร

นอกจากนี้ ในปี 2552 บริษัทฯ ยังได้รับการรับรองมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001:2004 ถือเป็นเครื่องพิสูจน์ได้ว่าบริษัทฯ มีระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมที่ดี โดยมีระบบการควบคุมดูแลกระบวนการผลิตอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีแผนดำเนินการด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมเพื่อลดหรือมีให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างชัดเจนและเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

3.3.6 งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

บริษัทฯ มีมูลค่าการสั่งซื้ออุปกรณ์และสถาปัตยกรรมที่มีกำหนดส่งมอบในไตรมาส 4 ระหว่างเดือนตุลาคมถึงธันวาคม 2556 เป็นจำนวนเงิน 396.66 ล้านบาท