



3. การประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์

3.1 สักษณะผลิตภัณฑ์

(1) เอทานอล

ผลิตภัณฑ์หลักของบริษัท คือ “เอทานอล” หรือเรียกอีกชื่อหนึ่งว่า เอทิลแอลกอฮอล์ คือ แอลกอฮอล์ที่ได้จากการแปรรูปพืชผลทางเกษตรประเภทแบ่งและน้ำตาล เช่น กากน้ำตาล, มันสำปะหลัง, ข้าวโพด เป็นต้น โดยนำมาผ่านกระบวนการย่อยสลายและหมักเพื่อเปลี่ยนแบ่งเป็นน้ำตาล และกลั่นเป็นแอลกอฮอล์จนได้ความบริสุทธิ์ถึง 99.5% โดยปริมาตร ทั้งนี้ เอกานอลมีสูตรโมเลกุล C_2H_5OH มีจุดเดือดประมาณ 78 องศาเซลเซียส คุณสมบัติโดยทั่วไปเป็นของเหลวใส ไม่มีสี ติดไฟง่าย เป็นเชื้อเพลิงที่มีค่าออกเทนสูง เนื่องจากมีออกซิเจนสูงถึง 35% สามารถนำไปใช้ทดแทนสาร MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) ซึ่งเป็นสารปruzng แต่งเพิ่มค่าออกเทนให้มีน้ำมันเบนซิน โดยสาร MTBE มีข้อเสียตรงที่ก่อให้เกิดการบ่อนบนของไช้ในชั้นบรรยากาศ อีกทั้งก่อให้เกิดสารตกค้างและปนเปื้อนกับน้ำได้ดี ดังนั้น หากนำเอทานอลไปผสมกับน้ำมันเบนซินในอัตราส่วนที่เหมาะสมทดแทนจะได้เป็นน้ำมันแก๊สโซชอล์ ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสะอาดที่เผาไหม้ได้สมบูรณ์ขึ้น และช่วยลดมลพิษทางอากาศ โดยสามารถลดปริมาณสารประกอบไฮโดรคาร์บอน คาร์บอนบนนอกไช้ด์ (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 สามารถผลิตเอทานอลโดยใช้กากน้ำตาลเป็นวัตถุที่ก่อให้เกิดการปruzng อยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักรของสายการผลิตที่ 2 ให้สามารถผลิตเอทานอลโดยใช้มันเส้นเป็นวัตถุที่ก่อให้เกิดการปruzng ดังกล่าว จะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 อย่างไรก็ตาม ปัจจัยในการพิจารณาเลือกใช้วัตถุที่ก่อให้เกิดการปruzng ในการผลิตที่ 2 นั้น จะขึ้นอยู่กับดันทุนการผลิตและแผนการผลิตของบริษัทฯ เป็นหลัก

ตามข้อกำหนดของกรมสรรพาณิช การจำหน่ายเอทานอลของบริษัทฯ นั้น จะต้องอยู่ในรูปของเอทานอลแบลงส่วน (Denatured Ethanol) ซึ่งหมายถึง เอทานอลที่ได้ผสมกับน้ำมันเชื้อเพลิงตามสูตรการแบลงส่วนที่กรมสรรพาณิชกำหนด สำหรับใช้ผสมกับน้ำมันเบนซินพื้นฐานเพื่อผลิตเป็นน้ำมันแก๊สโซชอล์ (นิยามตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของเอทานอลแบลงส่วน พ.ศ. 2548) ทั้งนี้ น้ำมันเชื้อเพลิงที่บริษัทฯ ใช้ผสมกับเอทานอล คือ น้ำมันเบนซิน 91 แต่หลังจากที่มีการยกเลิกการจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 บริษัทฯ ก็หันมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ 91 แทน โดยในการผสมเอทานอลแบลงส่วนนั้น จะใช้น้ำมันเบนซินหรือแก๊สโซชอล์ในสัดส่วน 0.5% ผสมกับเอทานอลในสัดส่วน 99.5% เพื่อให้ได้เป็นเอทานอลแบลงส่วนเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้า

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



ลักษณะและคุณภาพของเอทานอลเบลสเปรย์จะถูกกำหนดมาตรฐานและวิธีการทดสอบคุณสมบัติต่างๆ ตามที่กำหนดในประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของเอทานอลเบลสเปรย์ พ.ศ. 2548 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	ข้อกำหนด	อัตราสูงต่ำ	วิธีทดสอบ ¹⁾
1	บริมาณเอทานอลและแอลกอฮอล์ชนิดอื่นที่มีจำนวน คาร์บอนอะตอมสูงกว่าเอทานอล (Ethanol plus higher saturated alcohols, %vol.)	ไม่ต่ำกว่า ร้อยละโดยปริมาตร	99.0 EN 2870 Appendix 2 Method B
2	โมโนแอลกอฮอล์ชนิดอื่นที่มีจำนวนคาร์บอนอะตอม ตั้งแต่ 3- 5 อะตอม (Higher saturated (C ₃ -C ₅) mono alcohols, %vol.)	ไม่สูงกว่า ร้อยละโดยปริมาตร	2.0 EN 2870 Method III
3	เมทานอล (Methanol, %vol.)	ไม่สูงกว่า ร้อยละโดยปริมาตร	0.5 EN 2870 Method III
4	ยางเหนียว (Solvent Washed Gum,	ไม่สูงกว่า มิลลิกรัม/100 มิลลิลิตร mg/100mL)	5.0 ASTM D 381
5	น้ำ (Water, %wt.)	ไม่สูงกว่า ร้อยละโดยน้ำหนัก	0.3 ASTM E 203
6	คลอไรด์อินทรีย์ (Inorganic chloride, mg/L)	ไม่สูงกว่า มิลลิกรัม/ลิตร	20 ASTM D 512
7	ทองแดง (Copper, mg/kg)	ไม่สูงกว่า มิลลิกรัม/กิโลกรัม	0.07 ASTM D 1688
8	ความเป็นกรดคำนวนเป็นกรดอะซีติก (Acidity as acetic acid, mg/L)	ไม่สูงกว่า มิลลิกรัม/ลิตร	30 ASTM D 1613
9	ความเป็นกรด-ด่าง (pHe)	ไม่ต่ำกว่าและ ไม่สูงกว่า 6.5 9.0	ASTM D 6423
10	สภาพตัวนำไฟฟ้า (Electrical conductivity, μS/m)	ไม่สูงกว่า ไมโครซีเม้นท์/เมตร	500 ASTM D 1125
11	ลักษณะที่ปรากฏ (Appearance)	เป็นของเหลวใสไม่ขุ่นไม่ แยกชั้นและไม่มีสาร แขวนลอย	ตรวจพินิจ ด้วยสายตา
12	สารเติมแต่ง (ถ้ามี) (Additive)	ให้เป็นไปตามที่ได้รับความเห็นชอบจากอธิบดี กรมธุรกิจพลังงาน	

ที่มา : ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของเอทานอลเบลสเปรย์ พ.ศ. 2548

หมายเหตุ : 1) วิธีทดสอบอาจใช้วิธีอื่นที่เทียบเท่าก็ได้ แต่ในกรณีที่มีข้อโต้แย้งให้ใช้วิธีที่กำหนดในรายละเอียดนี้

ทั้งนี้ เอทานอลเบลสเปรย์ที่บริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายมีคุณภาพเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดโดยกรมธุรกิจพลังงาน ตามตารางข้างต้น โดยแผนกควบคุมคุณภาพของบริษัทฯ จะทำการตรวจสอบคุณภาพของเอทานอลที่ผลิตได้เป็นประจำทุกวัน ในการที่ผู้ผลิตเอทานอลจะสามารถจำหน่ายเอทานอลเบลสเปรย์ให้แก่ลูกค้าได้นั้น บริษัทฯ จะต้องได้รับใบอนุญาต เป็นผู้ค้าห้ามตามมาตรา 10 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จากรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดย บริษัทฯ ได้รับใบอนุญาตดังกล่าวเมื่อวันที่ 29 เมษายน 2548 ซึ่งถือเป็นผู้ผลิตเอทานอลรายแรกที่ได้รับใบอนุญาตดังกล่าว ทั้งนี้ การเป็นผู้ค้าห้ามนั้นตามมาตรา 10 จะครอบคลุมถึงผู้ค้าห้ามนั้นที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดปีละไม่ถึง 100,000 เมตริกตัน (ประมาณ 120 ล้านลิตร) แต่เป็นผู้ค้าห้ามนั้นที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดเกิน 30,000 เมตริกตัน



(ประมาณ 36 ล้านลิตร) หรือเป็นผู้ค้านำมันที่มีขนาดของถังที่สามารถเก็บนำมันแต่ละถังนิดหรือรวมกันทุกถังนิดได้เกิน 200,000 ลิตร

บริษัทฯ ได้รับสิทธิประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยมีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

รายการผลิตที่ 1	รายการผลิตที่ 2
เลขที่บัตรส่งเสริมการลงทุน	1760(2)/2546
ผลิตภัณฑ์ที่ได้รับการส่งเสริม	แอลกอฮอล์บริสุทธิ์
ปริมาณการผลิตที่ได้รับยกเว้นภาษี	54,750,000 ลิตร (เวลาทำงาน 24 ชม./วัน : 365 วัน/ปี)
วันเริ่มมีรายได้	31 มกราคม 2548
วันหมดอายุของสิทธิประโยชน์ที่ได้รับ	30 มกราคม 2556
สิทธิประโยชน์ที่ได้รับ	
1. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม และได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวนเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการที่ได้รับการส่งเสริม (หมดอายุไปแล้วเมื่อ 30 ม.ค. 56)
2. ได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษี
3. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับวัตถุดิบและวัสดุจำเป็นที่ต้องนำเข้ามาจากการค้าต่างประเทศเพื่อใช้ในการผลิตเพื่อส่งออก	1 ปี นับแต่วันที่นำเข้าครั้งแรก
4. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ	✓

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้รับการรับรองระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001:2008 และการรับรองมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001:2004 จากสถาบัน UKAS ประเทศไทยอุตสาหะ ถือเป็นเครื่องพิสูจน์ได้ว่าบริษัทฯ มีระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมที่ดี โดยมีระบบการควบคุมดูแลกระบวนการผลิตอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีแผนดำเนินการด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมเพื่อลดหรือมีให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างชัดเจนและเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

(2) วัตถุดิบและผลิตภัณฑ์พโลอยได้

นอกเหนือจากผลิตภัณฑ์หลัก คือ เอทานอลตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว ในกระบวนการกลั่นเอทานอล (Distillation) จะเกิดผลิตภัณฑ์พโลอยได้ (By Product) คือ ฟูเซลอลอยล์ (Fusel Oil) ซึ่งประกอบไปด้วยแอลกอฮอล์หลายชนิด การใช้ฟูเซลอลอยล์จะต้องมีการแยกแอลกอฮอล์ด้วยวิธีการกลั่น และผ่านกระบวนการการทำให้บริสุทธิ์ แล้วจึงนำแอลกอฮอล์ที่ได้ไปใช้เป็นตัวทำลายในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมน้ำหอม อุตสาหกรรมเรซิ่นและพลาสติก อุตสาหกรรมแล็คเกอร์และหมึกพิมพ์ เป็นต้น ทั้งนี้ ปริมาณฟูเซลอลอยล์ที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตของบริษัทฯ จะมีประมาณวันละ 200 ลิตร

ในช่วงปี 2554-2556 บริษัทฯ มีรายได้จากการขายวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตเอทานอล ได้แก่ มันเส้น และกาหน้าตาล และรายได้จากการขายผลผลิตทางการเกษตร ได้แก่ มันสำปะหลังสด และอ้อย ทั้งนี้ ในช่วงการทดลองเดินเครื่องจักรของสายการผลิตที่ 2 ซึ่งใช้มันเส้นเป็นวัตถุดิบหลัก บริษัทฯ ได้สั่งซื้อมันเส้นจากผู้จัดจำหน่ายเพื่อเตรียมไว้ใช้ในการ



ผลิต แต่เนื่องจากมันเส้นดังกล่าวมีคุณภาพไม่เป็นไปตามที่กำหนดจึงไม่สามารถใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตเทอทานอล บริษัทฯ จึงทยอยนำมันเส้นดังกล่าวออกไป สำหรับมันสำปะหลังส่วนนี้ เกิดจากการทดลองเพาะปลูกมันสำปะหลัง เพื่อคัดเลือกพันธุ์ของมันสำปะหลังที่จะนำไปใช้ในกระบวนการผลิตเทอทานอล จึงมีการทำแปลงไว้มันสำปะหลังสุด ดังกล่าวเป็นผลิตที่เกิดจากแปลงสำปะหลัง และในส่วนของข้อมูลนี้ เป็นผลผลิตที่อยู่บนพื้นที่ที่บริษัทฯ ซื้อมาจากเจ้าของที่ดิน ซึ่งปัจจุบัน รีมันสำปะหลังและรีอ้อยของบริษัทฯ ได้เก็บเกี่ยวทั้งหมดแล้วเมื่อเดือนมีนาคม และเดือนธันวาคม 2555 โดยบริษัทฯ ไม่มีนโยบายที่จะทำการเพาะปลูกมันสำปะหลังหรืออ้อยอีกในอนาคต

3.2 การตลาดและการแข่งขัน

3.2.1 กลยุทธ์ในการแข่งขัน

1. คุณภาพของผลิตภัณฑ์

บริษัทฯ มีนโยบายที่จะมุ่งเน้นผลิตเทอทานอลที่มีคุณภาพสูงเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า โดยบริษัทฯ ให้ความสำคัญในการตรวจสอบคุณภาพของเทอทานอลอย่างสม่ำเสมอ เริ่มตั้งแต่การคัดเลือกและตรวจสอบคุณภาพของวัตถุดิบ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง การนำตัวลักษณะที่ใช้ในกระบวนการผลิต นอกจากนี้ เทคโนโลยีที่บริษัทฯ นำมาใช้ในการผลิตเทอทานอลทั้ง 2 สายการผลิต เป็นเทคโนโลยีของ MAGIUN INTERIS ประเทศฝรั่งเศส ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่ทันสมัยและได้รับการยอมรับจากผู้ผลิตเทอทานอลทั่วโลก กระบวนการผลิตทุกขั้นตอนควบคุมด้วยระบบ DCS (Distributed Control System) ที่ทันสมัยและแม่นยำ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการตรวจสอบและควบคุมคุณภาพของเทอทานอลในทุกขั้นตอนการผลิตจนถึงขั้นตอนสุดท้ายก่อนที่จะส่งมอบให้แก่ลูกค้า การดำเนินการทั้งหมดของบริษัทฯ ดังกล่าวข้างต้นมีวัตถุประสงค์เพื่อให้มั่นใจได้ว่า เทอทานอลที่ผลิตได้มีคุณภาพได้มาตรฐาน โดยปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถผลิตเทอทานอลที่มีความบริสุทธิ์สูงถึง 99.8% ซึ่งสูงกว่าคุณภาพมาตรฐานที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด

2. การบริหารต้นทุนการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพ

บริษัทฯ ให้ความสำคัญในการบริหารต้นทุนการผลิตซึ่งถือเป็นค่าใช้จ่ายหลักที่จะส่งผลต่อความสามารถในการทำกำไรและความสามารถในการแข่งขัน โดยปัจจุบัน บริษัทฯ ใช้ก้าชีวภาพซึ่งได้จากการบริหารต้นทุนการผลิตที่เกิดจากกระบวนการผลิตเทอทานอลเป็นเชือเพลิงหลักในการผลิตใหม่เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตเทอทานอล จำกัดเดิมที่บริษัทฯ ต้องใช้น้ำมันเตาเป็นเชือเพลิง ซึ่งมีราคาสูงมาก ทำให้บริษัทฯ สามารถประหยัดต้นทุนค่าเชือเพลิงได้ทั้งหมดตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นมา หรือคิดเป็นค่าเชือเพลิงที่ประหยัดได้ประมาณ 4.50 บาทต่อลิตรเทอทานอล นอกจากนี้ เทคโนโลยีการผลิตที่บริษัทฯ ใช้ในการผลิตเทอทานอลเป็นระบบอัตโนมัติที่ควบคุมด้วยเครื่องคอมพิวเตอร์ทั้งหมด ทำให้จำนวนพนักงานในสายการผลิตมีจำนวนไม่นักซึ่งจะช่วยลดต้นทุนค่าแรงลงได้อีกด้วย

ยิ่งไปกว่านั้น การที่บริษัทฯ ออกแบบสายการผลิตที่ 2 ให้สามารถเลือกใช้กากน้ำตาล หรือมันเส้นเป็นวัตถุดิบในการผลิตเทอทานอล จะเป็นการเพิ่มความยืดหยุ่นของบริษัทฯ ใน การที่จะบริหารต้นทุนการผลิตให้มีประสิทธิภาพมากที่สุด โดยหากราคาของวัตถุดิบชนิดใดมีแนวโน้มสูงขึ้น ก็จะสามารถหันมาใช้วัตถุดิบอีกชนิดหนึ่งในการผลิตเทอทานอลแทน อย่างไรก็ตาม กระบวนการผลิตเทอทานอลจากมันเส้นยังไม่เสร็จสมบูรณ์ โดยบริษัทฯ อยู่ระหว่างการปรับปรุงเครื่องจักรของสายการผลิตที่ 2 ในส่วนของการเตรียมมันเส้น โดยคาดว่าการปรับปรุงดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2557

3. ความแหน่งหนອนในการส่งมอบสินค้า

การส่งมอบสินค้าให้ตรงตามกำหนดเวลาเป็นปัจจัยสำคัญอีกปัจจัยหนึ่งที่ลูกค้าใช้พิจารณาในการเลือกซื้อ เนื่องจากมันเส้นดังกล่าวมีแผนการรับเทอทานอลที่ระบุประมาณที่ส่งมอบและกำหนดระยะเวลาส่งมอบสินค้าที่ชัดเจน โดยหากบริษัทฯ ไม่สามารถส่งมอบสินค้าได้ในประมาณและภายในกำหนดเวลาดังกล่าว จะส่งผลกระทบต่อความไว้วางใจของลูกค้า และเชื่อเสียงของบริษัทฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงถือเป็นนโยบายหลักที่จะต้องส่งมอบสินค้าให้ตรงตามกำหนดเวลา เพื่อสร้างความพึงพอใจให้แก่ลูกค้า อันจะช่วยสร้างความไว้วางใจให้แก่ลูกค้าซึ่งจะส่งผลทำให้ลูกค้ากลับมายังบริการของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง



4. การรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตเชื้อเพลิง ที่ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ค้านำ้มันตามมาตรา 10 ของพระราชบัญญัติการค้านำ้มันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จึงทำให้มีกิจกรรมลูกค้าที่มีการติดต่อทำธุรกิจกันมาเป็นเวลานาน ประกอบกับการที่บริษัทฯ มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ลูกค้าเกิดความเชื่อมั่นและไว้ใจในกระบวนการผลิตและการบริการ ที่มีประสิทธิภาพของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จะวางแผนการจัดส่งเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านปริมาณสินค้า และเวลา ในการจัดส่ง เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับลูกค้าว่าบริษัทฯ จะสามารถส่งสินค้าให้ได้ตรงตามความต้องการของลูกค้า ซึ่งบริษัทฯ จะใช้ข้อมูลตั้งแต่ ในการวางแผนการผลิตและการจัดซื้อวัตถุที่มีประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อที่จะสามารถจัดส่งเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่อง ให้กับลูกค้า ตลอดเวลาที่ลูกค้าต้องการอย่างสม่ำเสมอ

3.2.2 ลักษณะลูกค้า

บริษัทฯ จำหน่ายเชื้อเพลิง ที่มีคุณภาพสูง หลากหลายรูปแบบ เช่น น้ำมันเบนซินในสัดส่วนต่างๆ เป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ โดยมีกิจกรรมลูกค้าหลัก คือ บริษัทผู้ค้านำ้มันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 ของพระราชบัญญัติการค้านำ้มันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ซึ่งเป็นผู้ค้านำ้มันรายใหญ่ของประเทศไทย โดยบริษัทฯ จะมีการทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงตามมาตรา 3-12 เดือน ขึ้นอยู่กับนโยบายของลูกค้าแต่ละราย ในสัญญาจะกำหนดบริษัทฯ ต้องจัดส่งให้ลูกค้า ในกำหนดเวลาที่แน่นอน ส่วนราคาซื้อขายเชื้อเพลิงจะขึ้นอยู่กับราคาน้ำมันและเงื่อนไขทางการค้า

ลูกค้าที่เป็นผู้ค้านำ้มันรายใหญ่ที่มีการซื้อขายเชื้อเพลิงตามมาตรา 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 ที่มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 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 ปริมาณการขายเชื้อเพลิงต่อลิตรที่โรงงา

ผู้ค้านำ้มันตามมาตรา 7 (ลิตร) จากกรมสรรพาณิชย์

P_i คือ ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงต่อลิตรที่โรงงา

ผู้ค้านำ้มันตามมาตรา 7 (บาท/ลิตร) จากกรมสรรพาณิชย์

n คือ จำนวนรายการการจำหน่ายเชื้อเพลิง

บริษัทฯ มีนโยบายในการกำหนดราคายาวยจากต้นทุนรวมอัตรากำไรขั้นต้นที่เหมาะสม (Cost Plus Margin) โดยนอกเหนือจากการพิจารณาค่าเชื้อเพลิงแล้ว ยังมีค่าใช้จ่ายต่างๆ ประกอบในการกำหนดราคายาวยังต้องคำนึงถึง ภาระการแข่งขันโดยรวมในขณะนี้ ทั้งจากตลาดในประเทศไทยและต่างประเทศ เป็นต้น



3.2.4 การจำหน่ายและซ่องทางการจัดจำหน่าย

การจำหน่ายเชื้อเพลิงซึ่งเป็นแอลกอฮอล์ที่มีความบริสุทธิ์ไม่น้อยกว่า 99.5% โดยปริมาตรนั้น กรมสรรพาณิชมีข้อกำหนดตามที่ระบุไว้ในสัญญาอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงว่า บริษัทฯ จะต้องนำเชื้อเพลิงทั้งหมดที่ผลิตได้ไปใช้ในการผสมกับน้ำมันเชื้อเพลิงหรือจำหน่ายให้แก่ผู้ค้านำมันโดยตรงเท่านั้น และต้องแปลงสภาพเชื้อเพลิงเป็น “เชื้อเพลิงเปลี่ยนสภาพ” (Denatured Ethanol) ก่อนนำออกจากรองงานผลิตเชื้อเพลิงของบริษัทฯ ตามสูตรที่กรมสรรพาณิชกำหนด โดยสารแปลงสภาพ (Denature) ที่บริษัทฯ ใช้ คือ น้ำมันเบนซิน 91 แต่หลังจากที่มีการยกเลิกการจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 บริษัทฯ ก็หันมาใช้น้ำมันแก๊สโซรอล 91 แทน ซึ่งในการผสมเชื้อเพลิงนั้น จะใช้น้ำมันเบนซินหรือแก๊สโซรอลในสัดส่วน 0.5% ผสมกับเชื้อเพลิง 99.5% เพื่อให้ได้เป็นเชื้อเพลิงเปลี่ยนสภาพเพื่อจำหน่ายให้กับบริษัทผู้ค้านำมัน ตามมาตรฐาน 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2548 โดยบริษัทผู้ค้านำมันจะนำเชื้อเพลิงของบริษัทฯ ไปผสมกับน้ำมันเบนซินในอัตราส่วนผสม 10%, 20%, หรือ 85% เป็นน้ำมันแก๊สโซรอล E10, น้ำมันแก๊สโซรอล E20 หรือน้ำมันแก๊สโซรอล E85 ตามลำดับ

ในการขายเชื้อเพลิงสภาพของบริษัทฯ ส่วนใหญ่ลูกค้าเป็นผู้รับผิดชอบการขนส่งเชื้อเพลิง โดยลูกค้าจะเป็นผู้นำรถขนส่งมารับสินค้า ณ โรงงานของบริษัทฯ ดังนั้น บริษัทฯ จึงไม่ต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้นระหว่างการขนส่ง อย่างไรก็ตาม มีลูกค้าหนึ่งรายที่บริษัทฯ ต้องขนส่งสินค้าไปส่ง ณ คลังเก็บสินค้าของลูกค้า โดยค่าสินค้าที่บริษัทฯ เรียกเก็บจากลูกค้าจะรวมค่าขนส่งสินค้าไว้แล้ว ในกรณีนี้บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้นระหว่างการขนส่งจนกระทั่งสามารถส่งมอบสินค้าไปถึงคลังเก็บสินค้าของลูกค้า โดยบริษัทฯ จะว่าจ้างบริษัทขนส่งภายนอกในการจัดส่งสินค้าให้แก่ลูกค้าโดยในสัญญาจ้างขนส่งระหว่างบริษัทฯ และบริษัทขนส่งจะระบุชัดเจนว่าผู้ขนส่งต้องรับผิดชอบในความเสียหายทั้งหมดที่เกิดจากการปลอมปน การเสื่อมคุณภาพ หรือการสูญหายของสินค้าในระหว่างการขนส่งและความเสียหายเนื่องจากอุบัติเหตุ ไม่ว่าการปลอมปน การเสื่อมสภาพ หรือการสูญหายนั้นจะเกิดเนื่องจากสาเหตุใดก็ตาม บริษัทฯ จึงต้องชดใช้ความเสียหายให้แก่บริษัทฯ หรือลูกค้า สำหรับปริมาณการซื้อขายเชื้อเพลิงของบริษัทฯ จึงยึดตามปริมาณที่วัดโดยมิเตอร์ ณ โรงงานของบริษัทฯ เป็นหลัก ซึ่งมิเตอร์ดังกล่าวจะต้องผ่านการสอบเทียบตามที่กฎหมายกำหนดเป็นประจำ

3.2.5 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรม

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิง โดยปัจจุบันใช้วัตถุดิบหลักเป็นกากน้ำตาล เพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้ค้านำมันรายใหญ่ในประเทศ สำหรับนำไปผสมรวมกับน้ำมันเบนซินเพื่อให้ได้น้ำมันแก๊สโซรอล ดังนั้นอุตสาหกรรมที่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ คือ อุตสาหกรรมเชื้อเพลิง อาทิเช่น กากน้ำตาล อุตสาหกรรมน้ำมันแก๊สโซรอล และอุตสาหกรรมอาหารน้ำตาล

ภาวะอุตสาหกรรมเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิงเป็นหนึ่งในพลังงานทดแทนที่รัฐบาลให้การสนับสนุนสำหรับนำมาใช้ทดแทนน้ำมันเบนซิน เพื่อลดการนำเข้าน้ำมัน เนื่องจากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับความต้องการใช้พลังงานเชื้อเพลิงภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณน้ำมันดิบในประเทศนั้นไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ ทำให้ต้องพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันดิบในปริมาณที่สูงถึงกว่าร้อยละ 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) เพื่อกำหนดทิศทางและครอบคลุมการพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศไทย ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ประเทศไทยสามารถพัฒนาพลังงานทดแทนให้เป็นหนึ่งในพลังงานหลักของประเทศไทย เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลและการนำเข้าน้ำมันได้อย่างยั่งยืนในอนาคต โดยได้กำหนดให้มี



สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นจาก 7,413 ktoe (พันดันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) 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
- 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
- ก้าชชีวภาพ	172.85 mw	600 mw	3,600 mw
- พลังงานรูปแบบใหม่	350 kw	3 mw	3 mw
พลังงานทดแทนภาคชนบท			
- เอกาหารอล	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
- ก้าชชีวภาพอัด (CBG)	-	-	1,200 ตัน/วัน
พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตความร้อน			
- พลังงานแสงอาทิตย์	3.25 ktoe	100 ktoe	100 ktoe
- ก้าชชีวภาพ	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

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

หมายเหตุ : ปรับเป้าหมายแผนพัฒนาทดแทนและพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี ตามติดตามการน้อมนำนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กง.) ครั้งที่ 2/2556 เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556

จากแผน AEDP ข้างต้น จะเห็นว่า เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมีมติปรับเป้าหมายแผนพัฒนาทดแทนและพลังงานทางเลือกในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภาคอุตสาหกรรมหรือภาคครัวเรือนเพื่อร่องรับการเติบโตในอนาคต ไม่ว่าจะเป็นพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม ก้าชชีวภาพ เป็นต้น ในขณะที่ยังคงเป้าหมายสำหรับการผลิตເเอกสารอล โดยมีเป้าหมายการผลิตເเอกสารอลจาก 1.3 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 9 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2564 เนื่องจากເเอกสารอลเป็นพลังงานทดแทนที่เกี่ยวกับภาคการขนส่ง ซึ่งแนวโน้มการขยายตัวในอนาคตจะไม่สูงเท่าการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรมต่างๆ ทั้งนี้ ได้กำหนดแผนการพัฒนาทั้งในด้านอุปสงค์และอุปทานเพื่อส่งเสริมให้ผู้ประกอบการที่เป็นผู้ผลิตເเอกสารอลสามารถบรรลุเป้าหมายในการผลิตເเอกสารอลตามที่กำหนดไว้ ดังนี้

ด้านอุปสงค์

- ยกเลิกการใช้น้ำมันเบนซิน 91 เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2556
- บริหารส่วนต่างราคาน้ำมัน E20 ให้ถูกกว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ประมาณ 3 บาท/ลิตร พร้อมกำหนดให้ค่าการตลาดของน้ำมัน E20 ต้องมากกว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 และไม่น้อยกว่า 50 สตางค์/ลิตร เพื่อเป็นแรงจูงใจในการเร่งรัดขยายสถานีบริการ E20



- สนับสนุนงบประมาณการวิจัยทดสอบและการสร้างแรงจูงใจเพื่อเพิ่มความต้องการใช้เชื้อเพลิง เช่น การใช้ Conversion Kit กับรถยนต์และรถจักรยานยนต์เก่าเพื่อให้สามารถใช้น้ำมัน E85 ได้หรือการปรับปรุงดัดแปลงเครื่องยนต์ดีเซลให้สามารถใช้น้ำมัน ED 95 ได้เป็นต้น
- ประชาสัมพันธ์สร้างความเข้าใจน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E10, E20 และ E85 อิ่มต่อเนื่อง
- สนับสนุนการผลิตรถยนต์ E85 ในรถยนต์นั่งทั่วไป และ ECO-CAR โดยการลดภาษีสรรพากร 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. สุรา ให้ไม่มีผลบังคับใช้กับการผลิตเชื้อเพลิง เป็นต้น และการปรับปรุง พ.ร.บ. ภาษีสรรพากร เพื่อสนับสนุนการส่งออกเชื้อเพลิง 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)

ในช่วงที่ผ่านมานั้นความต้องการใช้เชื้อเพลิงในประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ตามปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ในประเทศที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจาก 9.26 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2551 เป็น 12.17 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2555 หรือคิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 7.07 ต่อปี (รายละเอียดเพิ่มเติมในภาวะอุตสาหกรรมน้ำมันแก๊สโซฮอล์) ซึ่งเป็นผลจากการที่ภาครัฐส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน ซึ่งรวมถึงการส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์แทนการใช้น้ำมันเบนซิน เพื่อลดการพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันเชื้อเพลิง และช่วยลดมลพิษทางอากาศ โดยเมื่อคำนวณปริมาณการใช้เชื้อเพลิงจากข้อมูลการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของกรมธุรกิจพลังงานตามตารางด้านล่าง จะเห็นว่าปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในประเทศไทยในปี 2551-2555 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจาก 0.93 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2551 เป็น 1.37 ล้านลิตรต่อวัน ในปี 2555 คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 10.17 ต่อปี อิ่มต่อเนื่อง จากภาพด้านล่างจะเห็นว่าในช่วงป้ายปี 2554 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในประเทศไทยลดลงจากประมาณ 1.23 ล้านลิตรต่อวัน เป็น 1.02 ล้านลิตรต่อวัน เนื่องจากรัฐบาลประกาศยกเลิกการเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจากน้ำมันเบนซิน 95 และน้ำมันเบนซิน 91 เป็นการชั่วคราว เพื่อแก้ไขปัญหาค่าครองชีพของประชาชน จึงทำให้ราคาขายปลีกของน้ำมันเบนซิน 91 มีราคาใกล้เคียงกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ประชาชนบางส่วนจึงหันไปใช้น้ำมันเบนซิน 91 แทนน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 และทำให้ความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ภายในประเทศลดลงในช่วงเวลาดังกล่าว

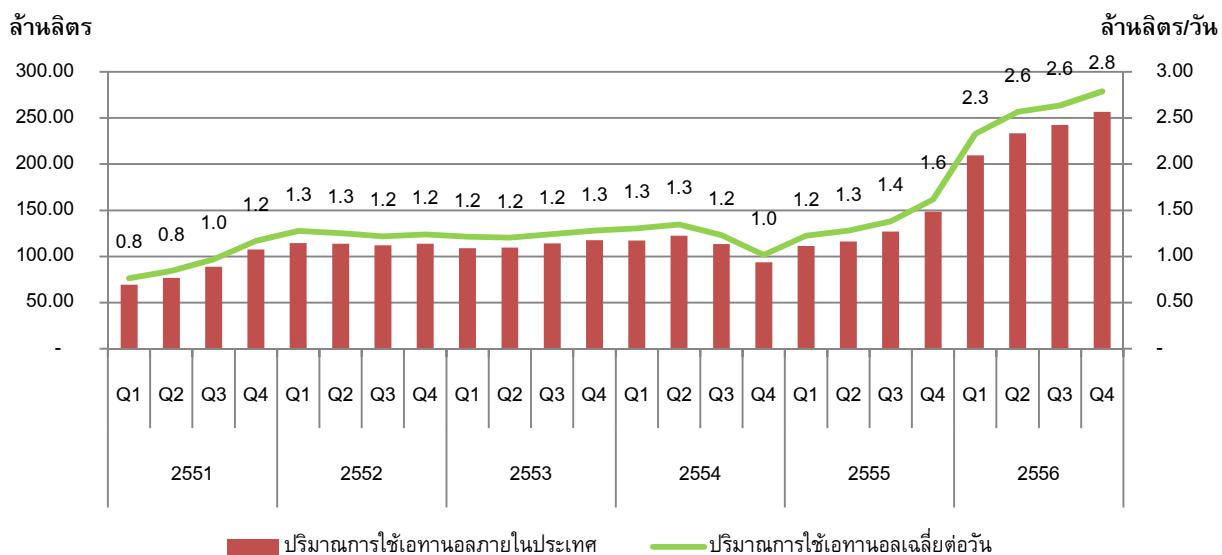
สำหรับปี 2556 มีปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในประเทศไทย 2.58 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากในปี 2555 ซึ่งมีจำนวน 1.37 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นอัตราการเติบโตถึงร้อยละ 88.32 โดยสาเหตุหลักมาจากการที่รัฐบาลได้ประกาศยกเลิกการจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 และกำหนดให้ผู้ผลิตและผู้ค้านำมันต้องจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซินในสต็อกให้หมดภายในเดือนมีนาคม 2556 จึงทำให้ประชาชนที่ใช้น้ำมันเบนซิน 91 ต้องเปลี่ยนมาใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ จึงทำให้ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงเพื่อนำไปใช้ในการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ดังกล่าวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ



ตารางแสดงปริมาณการใช้เอทานอลสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิง ในช่วงปี 2551-2556

(หน่วย : ล้านลิตร)	ปี 2551	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556
ปริมาณการใช้เอทานอล	342.36	454.17	450.15	446.51	503.04	941.76
ปริมาณการใช้เอทานอลเฉลี่ยต่อวัน	0.93	1.24	1.23	1.22	1.37	2.58

กราฟแสดงปริมาณการใช้เอทานอลสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงรายไตรมาส ในช่วงปี 2551-2556



ที่มา: คำแนะนำจากปริมาณการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากการมูลค่าพลังงาน กระทรวงพลังงาน

หากพิจารณาในด้านการผลิตเอทานอลนั้น วัตถุประสงค์ที่ใช้ในการผลิตเอทานอล ได้แก่ การนำติด มันสำปะหลัง และน้ำอ้อย โดยปัจจุบันมีจำนวนโรงงานผลิตเอทานอลทั้งหมด 21 แห่ง กำลังการผลิตรวม 3.89 ล้านลิตรต่อวัน สามารถแบ่งเป็น (1) โรงงานที่ผลิตเอทานอลจากกากน้ำตาลจำนวน 14 แห่ง กำลังการผลิตรวม 2.41 ล้านลิตรต่อวัน (2) โรงงานผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลังจำนวน 6 แห่ง มีกำลังการผลิตรวม 1.28 ล้านลิตรต่อวัน และ (3) โรงงานที่ผลิตเอทานอลจากน้ำอ้อยจำนวน 1 แห่ง กำลังการผลิต 0.2 ล้านลิตรต่อวัน ทั้งนี้ จากข้อมูลของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานตามตารางด้านล่าง จะแสดงให้เห็นว่าปริมาณการผลิตเอทานอลในประเทศในช่วงปี 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 ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้เอทานอลภายในประเทศที่เติบโตอย่างต่อเนื่องโดยสอดคล้องกับนโยบายของกระทรวง พลังงานที่ต้องการส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์แทนการใช้น้ำมันเบนซินเพื่อลดการพึ่งพาการนำเข้ามันเชื้อเพลิง จากราคาหดตัวลงกล่าวทำให้ในแต่ละปีโรงงานผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงแห่งใหม่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโรงงานเดิมเองก็มีการขยายกำลังการผลิตเพื่อรับการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้เอทานอลในประเทศตามที่กล่าวข้างต้น

จากการที่รัฐบาลประกาศยกเลิกจดจำนำน้ำมันเบนซิน 91 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ทำให้ปริมาณการผลิตเอทานอลในประเทศในปี 2556 เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญเป็น 2.60 ล้านลิตรต่อวัน จาก 1.79 ล้านลิตรต่อวัน ในปีก่อน คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 45.23



ตารางแสดงปริมาณผลิตเชื้อเพลิงในช่วงปี 2553-2556

(หน่วย : ล้านลิตร)	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556
ปริมาณการผลิตเชื้อเพลิง	425.74	520.51	655.54	949.05
ปริมาณการผลิตเชื้อเพลิงเฉลี่ยต่อวัน ¹⁾	1.17	1.43	1.79	2.60

หมายเหตุ¹⁾ คิดจากจำนวนวันในแต่ละปี

กราฟแสดงปริมาณผลิตเชื้อเพลิงรายไตรมาส ในช่วงปี 2553-2556



ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน

จากการแสดงปริมาณการผลิตและการใช้เชื้อเพลิงในประเทศไทยด้านล่าง จะเห็นว่าในปี 2553 นั้น ประเทศไทยมีการผลิตเชื้อเพลิงในปริมาณที่น้อยกว่าความต้องการใช้ เนื่องจากในช่วงปลายปีดังกล่าวราคาจำนำเชื้อเพลิงปรับตัวลดลง ในขณะที่ต้นทุนการผลิตเพิ่มสูงขึ้นโดยเฉพาะเชื้อเพลิงที่ผลิตจากมันสำปะหลัง ทำให้ผู้ผลิตบางรายชะลอการผลิต หรือหยุดผลิต เนื่องจากประสบภาวะขาดทุน ดังนั้น ส่วนต่างความต้องการใช้เชื้อเพลิงจากสต็อกเชื้อเพลิงของผู้ประกอบการเอง รวมถึงสต็อกของผู้ค้านำมันเนื้อที่ผ่านมา หลังจากนั้นสถานการณ์ดังกล่าวเริ่มปรับตัวดีขึ้น ทำให้ผู้ผลิตเริ่มเพิ่มปริมาณการผลิตเชื้อเพลิง โดยปริมาณการผลิตเชื้อเพลิงในปี 2554 มีจำนวน 520.51 ล้านลิตร คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นจากปี 2553 ร้อยละ 22.26 ในขณะที่ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงภายในประเทศลดลงเล็กน้อย ซึ่งเป็นผลจากการยกเลิกเก็บเงินเข้ากองทุนนำมันของนำมันเบนซินเป็นการชั่วคราวในช่วงปลายปี 2554 สำหรับปี 2555 ปริมาณการผลิตเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นเป็น 655.54 ล้านลิตร ในขณะที่มีความต้องการใช้ในประเทศ 503.04 ล้านลิตร ทำให้ในปี 2554-2555 มีเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งที่ส่งออกไปจำหน่ายยังต่างประเทศ โดยมีตลาดที่สำคัญได้แก่ พิลิปปินส์ สิงคโปร์ เกาหลีใต้ ญี่ปุ่น และอังกฤษ เป็นต้น

ในปี 2556 นั้น สัดส่วนเชื้อเพลิงที่ใช้ภายในประเทศเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 99.23 ของปริมาณเชื้อเพลิงที่ผลิตได้ เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่สัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ร้อยละ 76.74 ซึ่งเป็นผลจากการที่ภาครัฐได้ประกาศยกเลิกการจัดจำหน่ายนำมันเบนซิน 91 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

(หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงภายในประเทศ ¹⁾	450.15	446.51	503.04	941.76
ปริมาณการผลิตเชื้อเพลิง ²⁾	425.74	520.51	655.54	949.05

ที่มา: ¹⁾ คำนวณจากปริมาณการผลิตนำมันแก๊สโซฮอล์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากการบัญชีประจำเดือน กระทรวงพลังงาน²⁾ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน



ภาวะอุตสาหกรรมน้ำมันแก๊สโซชอลล์

เนื่องจากเอกสารที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงนั้น จะถูกนำไปผสมรวมกับน้ำมันเบนซินในสัดส่วนร้อยละ 10 ร้อยละ 20 และร้อยละ 85 เป็นน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E10, E20 และ E85 ตามลำดับ ดังนั้น ความต้องการใช้เชื้อเพลิงในประเทศไทย จะปรับผันตามปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซชอลล์ในประเทศไทยเป็นหลัก โดยในช่วงที่ผ่านมา ปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซชอลล์ในประเทศไทยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามปริมาณรถยนต์ที่เพิ่มขึ้น จากในปี 2551 ซึ่งมีปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์โดยเฉลี่ยเท่ากับ 9.26 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นเป็น 12.17 ล้านลิตรต่อวันในปี 2555 คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย(CAGR) ร้อยละ 7.07 ต่อปี ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของภาครัฐ ซึ่งรวมถึงการส่งเสริมให้ประชาชนหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอลล์แทนการใช้น้ำมันเบนซิน ตามที่กล่าวในภาวะอุตสาหกรรมเชื้อเพลิง

สำหรับปี 2556 ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์โดยเฉลี่ยอยู่ที่ 20.46 ล้านลิตรต่อวัน โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2555 ที่มีจำนวน 12.17 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นอัตราการเติบโตที่สูงถึงร้อยละ 68.12 ซึ่งเป็นผลจากการที่ภาครัฐได้ประกาศยกเลิกการจัดจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 ทำให้ประชาชนที่ใช้น้ำมันเบนซิน 91 ต้องเปลี่ยนมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอลล์แทน ด้วยเหตุนี้จึงทำให้ปริมาณความต้องการใช้น้ำมันแก๊สโซชอลล์ภายในประเทศนั้นเพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดด

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์ ในช่วงปี 2551-2556

(หน่วย : ล้านลิตร)	ปี 2551	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556
การจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์	3,391.78	4,470.25	4,382.60	4,212.52	4,454.73	7,469.89
การจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์เฉลี่ยต่อวัน	9.26	12.25	12.01	11.55	12.17	20.46

กราฟแสดงปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์รายไตรมาส ในช่วงปี 2551-2556

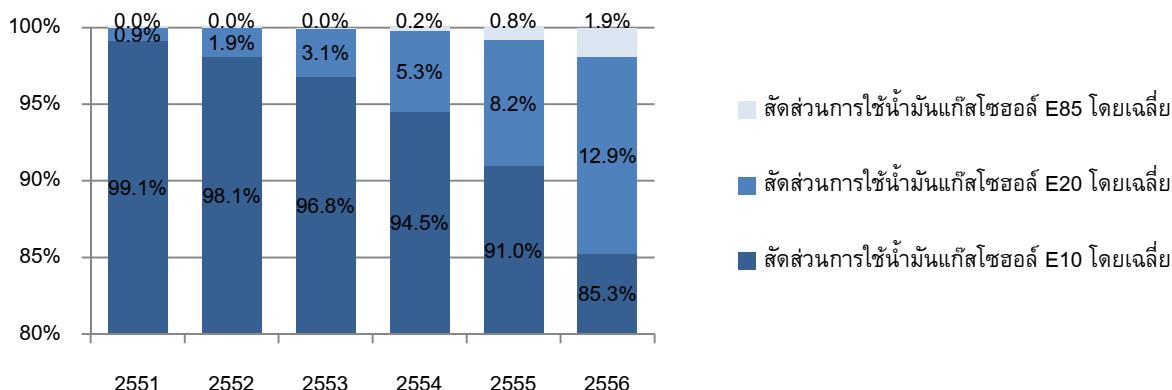


ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

นอกจากนี้จากปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์ในประเทศไทยที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องแล้ว หากพิจารณาสัดส่วนการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์ที่มีส่วนผสมของเชื้อเพลิงที่สูง ได้แก่ น้ำมันแก๊สโซชอลล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E85 ที่มีปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน โดยจากข้อมูลในปี 2551 สัดส่วนการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E85 มีสัดส่วนไม่ถึงร้อยละ 1.00 ของปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์ในประเทศไทย แต่ในปี 2555 สัดส่วนการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E85 ได้ปรับเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 8.22 และร้อยละ 0.80 ตามลำดับ และในปี 2556 สัดส่วนการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซชอลล์ E85 คิดเป็นร้อยละ 12.89 และร้อยละ 1.88 ตามลำดับ



กราฟแสดงสัดส่วนการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์แต่ละประเภท ในช่วงปี 2551 – 2556



ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

สาเหตุที่สัดส่วนของการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 เพิ่มสูงขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนั้น เนื่องจากได้รับแรงสนับสนุนจากภาครัฐที่มีมาตรการส่งเสริมการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ผ่านกลไกการกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยของกองทุนน้ำมัน โดยภาครัฐมีนโยบายให้รักษาส่วนต่างราคาของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ให้ต่ำกว่าราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ซึ่ง ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2556 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 นั้นมีอัตราการเรียกเก็บเข้าเงินกองทุนเท่ากับ 1.20 บาท และ 3.30 บาท ตามลำดับ ในขณะที่น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 นั้น ได้รับเงินชดเชยเท่ากับ 1.30 บาท และ 11.60 บาท ตามลำดับ จากกลไกดังกล่าวทำให้ราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 มีราคาถูกกว่าราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ถึงลิตรละ 4.95 บาท และ 16.25 บาท ตามลำดับ นอกจากนี้จากการกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนและอัตราเงินชดเชยของกองทุนน้ำมันดังกล่าวแล้ว ภาครัฐมีนโยบายกำหนดค่าการตลาดของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ให้สูงกว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 เพื่อเป็นแรงจูงใจในการเร่งขยายสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ซึ่งถือเป็นหนึ่งในการดำเนินงานตามแผน AEDP จากนโยบายดังกล่าวจึงส่งผลทำให้ผู้ค้าน้ำมันมีการขยายสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย ณ สิ้นปี 2551 จำนวนสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ทั่วประเทศมีจำนวน 194 สถานีบริการ และ 4 สถานีบริการ ตามลำดับ และค่อยๆ เพิ่มจำนวนขึ้นอย่างต่อเนื่อง จน ณ สิ้นปี 2556 มี สถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 จำนวน 1,976 สถานีบริการ และมีสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 จำนวน 280 สถานีบริการ คิดเป็นอัตราการเติบโตเฉลี่ย (CAGR) ร้อยละ 59.07 และร้อยละ 133.89 ต่อปี

(หน่วย : บาท/ลิตร)	น้ำมัน เบนซิน 95	น้ำมัน แก๊สโซฮอล์ 95	น้ำมัน แก๊สโซฮอล์ 91	น้ำมัน แก๊สโซฮอล์ E20	น้ำมัน แก๊สโซฮอล์ E85
อัตราเงินส่งเข้ากองทุน	10.00	3.30	1.20	-	-
อัตราเงินชดเชย	-	-	-	1.30	11.60
ค่าการตลาด	0.9623	1.1013	1.1406	1.6333	5.9015
ราคายาปลีก	48.05	40.53	38.08	35.58	24.28

ที่มา: โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2556

ภาวะอุตสาหกรรมกําหนดตัวลักษณะ

หากน้ำตัวลักษณะเป็นผลิตภัณฑ์พolloยได้จากการแปรรูปอ้อยในโรงงานน้ำตาล ซึ่งปริมาณอ้อย 1 ตัน จะได้ผลผลิตกากน้ำตาลประมาณ 45-50 กิโลกรัม หรือปริมาณร้อยละ 4.50-5.00 ของปริมาณอ้อยที่เข้าหีบ สำหรับประเทศไทยนั้นก็จะเป็นอ้อยจะอยู่ในช่วงระหว่างเดือนพฤษภาคมถึงพฤษภาคมของปีต่อไป โดยปริมาณอ้อยเข้าหีบ และปริมาณกากน้ำตาลที่ผลิตได้ ในปีการผลิต 2549/2550 ถึง 2555/2556 เป็นดังนี้



ฤดูกาลผลิต	ปริมาณพื้นที่ ปลูกอ้อย (ล้านไร่)	ผลผลิตเฉลี่ย (ตัน/ไร่)	ปริมาณอ้อยเข้าหีบ (ล้านตัน)	ปริมาณกากน้ำตาล 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 : สำนักงานคณะกรรมการอ้อยและน้ำตาลทราย

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

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

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

(หน่วย : ล้านตัน)	ปีการผลิต 2554/2555	ปีการผลิต 2555/2556
ปริมาณการผลิตกากน้ำตาลทั้งหมดที่ผลิตได้ในประเทศไทย ¹⁾	4.39	4.55
ปริมาณการนำเข้ากากน้ำตาลจากต่างประเทศ ²⁾	0.02	0.10
ปริมาณการส่งออกกากน้ำตาลไปยังต่างประเทศ ³⁾	1.09	0.58
ปริมาณกากน้ำตาลสำหรับใช้ในประเทศไทย	3.32	4.07
อุตสาหกรรมผลิตสุรา (ล้านตัน) ⁴⁾	0.85	1.08
ปริมาณกากน้ำตาลสำหรับใช้ในอุตสาหกรรมอื่น ๆ (ล้านตัน)	2.47	2.99
ปริมาณการใช้กากน้ำตาลสำหรับการผลิตเชื้อเพลิง (ล้านตัน) ⁵⁾	2.22	2.66

ที่มา : ¹⁾ รายงานการผลิตน้ำตาลทรายของโรงงานน้ำตาลทั่วประเทศ โดยสำนักบริหารอ้อยและน้ำตาลทราย

²⁾ สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร โดยความร่วมมือของกรมศุลกากร

³⁾ สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร โดยความร่วมมือของกรมศุลกากร

⁴⁾ สมาคมธุรกิจการเกษตร ประเทศไทย (บริษัท ไทยซูการ์ มิลเลอร์ จำกัด)

⁵⁾ ปริมาณการผลิตเชื้อเพลิงจากกากน้ำตาล อ้างอิงข้อมูลจากรายงานของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

จากข้อมูลในตารางข้างต้น จะเห็นได้ว่าประเทศไทยมีการผลิตกากน้ำตาล จำนวน 4.39 ล้านตัน ในปีการผลิต 2554/2555 และจำนวน 4.55 ล้านตัน ในปีการผลิต 2555/2556 และมีการนำเข้ากากน้ำตาลจำนวน 0.02 ล้านตัน และจำนวน



0.10 ล้านตัน ในปีการผลิต 2554/2555 และปีการผลิต 2555/2556 ตามลำดับ ในขณะที่มีการส่งออกกากน้ำตาลจำนวน 1.09 ล้านตัน ในปีการผลิต 2554/2555 และ 0.58 ล้านตัน ในปีการผลิต 2555/2556 ทำให้มีการนำเข้าลงเหลือสำหรับใช้ภายในประเทศประมาณ 3.32 ล้านตัน และ 4.07 ล้านตัน สำหรับปีการผลิต 2554/2555 และ 2555/2556 ตามลำดับ ซึ่ง กากน้ำตาลดังกล่าวจะถูกนำไปใช้ในอุตสาหกรรมผลิตสูตราน้ำตาลจำนวน 0.85 ล้านตัน และจำนวน 1.08 ล้านตัน ในปีการผลิต 2554/2555 และปีการผลิต 2555/2556 ตามลำดับ ทำให้มีปริมาณกากน้ำตาลลงเหลือสำหรับใช้ในอุตสาหกรรมอื่นๆ ซึ่งรวมถึง การผลิตเอทานอล จำนวน 2.47 ล้านตัน และจำนวน 2.99 ล้านตัน ในปีการผลิต 2554/2555 และปีการผลิต 2555/2556 ตามลำดับ ในขณะที่ประเทศไทยมีความต้องการใช้กากน้ำตาลสำหรับการผลิตเอทานอลจำนวน 2.22 ล้านตัน ในปีการผลิต 2554/2555 และจำนวน 2.76 ล้านตัน ในปีการผลิต 2555/2556

นอกจากนี้ จากข้อมูลของกระทรวงเกษตรและสหกรณ์และสภาพัฒน์ Rogan Nataal Thailand (บริษัท ไทยชูการ์ มิลเลอร์ จำกัด) จำหน่ายได้ว่าภาครัฐได้มีนโยบายในการบริหารจัดการพื้นที่เกษตรกรรม (Zoning) โดยการส่งเสริมเกษตรกรให้ปรับเปลี่ยน พื้นที่นาข้าวที่ไม่เหมาะสมไปสู่สินค้าเกษตรอื่น ซึ่งจากการประเมินพื้นที่เขตส่งเสริมการปลูกอ้อยเพื่อสร้างรายได้ใหม่ซึ่งเป็นพื้นที่ไม่เหมาะสมสมกับการปลูกข้าว แต่มีศักยภาพในการปลูกอ้อยโรงงานและมีอยู่ในรัศมี 50 กิโลเมตรจากโรงงานอ้อยและน้ำตาล พบว่าจะทำให้พื้นที่ปลูกอ้อยเพิ่มขึ้นทั้งสิ้น 4.19 ล้านไร่ ซึ่งหากพื้นที่ปลูกอ้อยเพิ่มขึ้นในจำนวนดังกล่าวจะส่งผลทำให้ผลผลิต กากน้ำตาลเพิ่มขึ้นประมาณ 2.06 ล้านตัน (คำนวณจากสัดส่วนผลผลิตกากน้ำตาลของปีการผลิต 2555/2556) ในขณะเดียวกัน ผู้ประกอบการโรงงานน้ำตาลเองก็มีความต้องการขยายพื้นที่ปลูกอ้อยอีกจำนวน 7.2 ล้านไร่ ภายใต้ระยะเวลา 3 ปี (ปีการผลิต 2557/2558 ถึงปีการผลิต 2559/2560) ในกรณีนี้จะทำให้ปริมาณผลผลิตกากน้ำตาลเพิ่มขึ้นประมาณ 3.54 ล้านตัน (คำนวณจาก สัดส่วนผลผลิตกากน้ำตาลของปีการผลิต 2555/2556)

ภาระการแข่งขัน

ปัจจุบัน ประเทศไทยมีโรงงานเอทานอลที่เปิดดำเนินการผลิตทั้งสิ้น 21 โรง ซึ่งมีกำลังการผลิตเอทานอลรวมกัน ทั้งสิ้น 3,890,000 ลิตรต่อวัน สามารถแบ่งตามประเภทวัตถุหลักที่ใช้ในการผลิตได้ ดังนี้

- ผู้ผลิตเอทานอลจากกากน้ำตาล จำนวน 14 ราย มีกำลังการผลิตรวม 2,410,000 ล้านลิตรต่อวัน
- ผู้ผลิตเอทานอลจากมันสำปะหลัง จำนวน 6 ราย มีกำลังการผลิตรวม 1,280,000 ล้านลิตรต่อวัน
- ผู้ผลิตเอทานอลจากหัวอ้อย จำนวน 1 ราย มีกำลังการผลิตรวม 200,000 ล้านลิตรต่อวัน

นอกจากนี้ ยังมีโรงงานเอทานอลที่อยู่ระหว่างก่อสร้างแล้วเสร็จทั้งหมด จะทำให้กำลังการผลิตเอทานอลรวมเพิ่มขึ้นเป็น 5,260,000 ลิตรต่อวัน โดยหากโรงงานดังกล่าวก่อสร้างเรียบร้อย คาดว่าจะสามารถผลิตเอทานอลจำนวน 3 โรงงาน มีกำลังการผลิตเอทานอลรวม 1,370,000 ลิตรต่อวัน

โรงงานเอทานอลที่เปิดดำเนินการผลิตเอทานอลแล้ว

โรงงานเอทานอล	จังหวัด	กำลังการผลิต (ลิตร/วัน)	วัตถุติดบทลักษณ์
1 บริษัท ไทยอะโกร เอ็นเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เพส 1	สุพรรณบุรี	150,000	กากน้ำตาล
2 บริษัท ไทยแอลกออลล์ จำกัด (มหาชน)*	นครปฐม	200,000	กากน้ำตาล
3 บริษัท ขอนแก่น แอลกออลล์ จำกัด*	ขอนแก่น	150,000	กากน้ำตาล
4 บริษัท ไทยเอทานอล จำกัด (มหาชน)	ขอนแก่น	130,000	มันสด
5 บริษัท น้ำตาลไทยเอทานอล จำกัด*	กาญจนบุรี	100,000	กากน้ำตาล
6 บริษัท เคไอ เอทานอล จำกัด*	นครราชสีมา	100,000	กากน้ำตาล
7 บริษัท เพ trokrine จำกัด (กาฬสินธุ์)*	กาฬสินธุ์	230,000	กากน้ำตาล
8 บริษัท มิตรผล ไบโอดีเซล จำกัด (ชัยภูมิ)*	ชัยภูมิ	230,000	กากน้ำตาล
9 บริษัท เอกรัฐพัฒนา จำกัด*	นครสวรรค์	230,000	กากน้ำตาล
10 บริษัท ไทยรุ่งเรืองพลังงาน จำกัด*	สระบุรี	120,000	กากน้ำตาล
11 บริษัท ราชบุรีเอทานอล จำกัด*	ราชบุรี	150,000	กากน้ำตาล
12 บริษัท อี เอส เพาเวอร์ จำกัด*	สระแก้ว	150,000	กากน้ำตาล



โรงงานเอทานอล	จังหวัด	กำลังการผลิต (ลิตร/วัน)	วัตถุดิบหลัก
13 บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด*	ตาก	200,000	น้ำอ้อย
14 บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ลพบุรี	200,000	มันเส้น
15 บริษัท ไทรผิงเอทานอล	สระบุรี	150,000	มันสด
16 บริษัท พี เอส ซี สตาร์ช โปรดักส์ชั่น	ชลบุรี	150,000	มันเส้น
17 บริษัท มิตรผล ไบโอดีเซล จำกัด (ดำเนินการ)*	สุพรรณบุรี	200,000	กาแฟนำตาล
18 บริษัท ขอนแก่น แอลกอฮอล์ จำกัด (ป่อพอลอย)*	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 ณ เดือนมกราคม 2557

หมายเหตุ : * เป็นโรงงานผลิตเอทานอลที่เป็นบริษัทในกลุ่มของผู้ประกอบการโรงงานนำตาล

โรงงานเอทานอลอยู่ระหว่างก่อสร้าง

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

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานกระทรวงพลังงาน ณ เดือนมกราคม 2557

จากการที่ความต้องการใช้เอทานอลภายในประเทศนั้นยังคงต่ำกว่ากำลังการผลิตทั้งหมด โดยในปี 2555 มีการผลิตเอทานอลภายในประเทศทั้งหมดประมาณ 1.79 ล้านลิตรต่อวัน แต่ความต้องการใช้ภายในประเทศนั้นมีอยู่เพียง 1.37 ล้านลิตรต่อวัน จึงทำให้มีอุปทานส่วนเกินที่ต้องส่งออกไปยังต่างประเทศ ด้วยเหตุผลดังกล่าวจึงทำให้อุตสาหกรรมการผลิตเอทานอลนั้น สามารถแบ่งออกเป็น 2 ตลาด คือ ตลาดเอทานอลเพื่อจำหน่ายภายในประเทศ และตลาดเอทานอลเพื่อส่งออกไปจำหน่ายยังต่างประเทศ โดยทั่วไปราคาขายเอทานอลในประเทศ จะสูงกว่าราคาส่งออกเอทานอล ทั้งนี้ หากอ้างอิงจากรายงานสถานการณ์เอทานอลภายในประเทศ เดือนธันวาคม 2556 ของธนาคารแห่งประเทศไทย จะพบว่าราคาเอทานอล Anhydrous เกรดเชื้อเพลิงของบริษัท เท่ากับ ลิตรละ 0.61 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเท่ากับ 20.02 บาทต่อลิตร (อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 27 ธันวาคม 2556 ที่ 1 ดอลลาร์สหรัฐ เท่ากับ 32.82 บาท) ในขณะที่ราคาขายเอทานอลในประเทศในช่วงเวลาดังกล่าวอยู่ที่ลิตรละ 27.16 บาท ซึ่งจากการที่ราคาขายเอทานอลในประเทศสูงกว่าราคาส่งออก ทำให้ผู้ผลิตเอทานอลในประเทศส่วนใหญ่ต่างแข่งขันกันเพื่อพัฒนาคุณภาพของผลิตภัณฑ์และบริการ เพื่อมุ่งหวังที่จะรักษาหรือเพิ่มส่วนแบ่งการตลาดของตน

ในส่วนของบริษัทฯ เองนั้น ก็มีการพยายามลดต้นทุนการผลิตเอทานอลให้ต่ำลงโดยการปรับปรุงกระบวนการผลิต เช่น การลดต้นทุนการขนส่งและการจัดการคลังสินค้า ตลอดจนการซื้อวัสดุและแหล่ง供應ที่มีคุณภาพดีและราคาถูก ทั้งนี้ หากพิจารณาตามการขายเอทานอลของบริษัทฯ เปรียบเทียบกับปริมาณการใช้เอทานอลรวมในประเทศ ซึ่งคำนวณจากปริมาณการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากการสำรวจครุภัณฑ์ในประเทศ จึงพบว่าบริษัทฯ มีส่วนแบ่งการตลาดเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากร้อยละ 7.37 ในปี 2553 เป็นร้อยละ 10.29 ในปี 2554 ร้อยละ 13.33 ในปี 2555 และร้อยละ 7.12 ในปี 2556 ทั้งนี้ ส่วนแบ่งการตลาดในปี 2556 ของบริษัทฯ ลดลงเนื่องจากปริมาณความต้องการใช้เอทานอลภายในประเทศเพิ่มขึ้นจากปี 2555 ถึงร้อยละ 87.21 ซึ่งเป็นผลจากการที่ภาครัฐได้ประกาศยกเว้นภาษีอากรสำหรับน้ำมันเบนซิน 91 โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 ในขณะที่บริษัทฯ มีปริมาณการขายเอทานอลใกล้เคียงกับปี 2555



ปี	ปริมาณการใช้อุปทานอลรวม ภายในประเทศ ¹⁾ (ล้านลิตร)	ปริมาณการขายอุปทานอลแปลง สภาพของบริษัทฯ (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
2556	941.76	67.06	7.12

ที่มา : คำนวณจากปริมาณการผลิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ซึ่งเป็นข้อมูลจากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

3.2.6 การกำกับดูแลของภาครัฐในอุตสาหกรรมอุปทานอล

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายอุปทานอลที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงเป็นธุรกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยหน่วยงานต่างๆ ของภาครัฐที่จะดูแลรับผิดชอบและกำหนดนโยบายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

1. การผลิตและจำหน่ายอุปทานอล

เพื่อให้การขออนุญาตตั้งโรงงานผลิตอุปทานอลมีมาตรฐานเป็นไปในทางเดียวกัน ภายหลังจากที่คณะกรรมการบริหารเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2549 เห็นชอบนโยบายการเปิดเสรีการผลิตสุราภัณฑ์ชนิดสามทับ (อุปทานอล) ที่นำไปใช้ผสมกับน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง กระทรวงการคลังจึงได้ออกประกาศกระทรวงการคลัง เรื่อง วิธีการบริหารงานสุราภัณฑ์ชนิดสามทับ (อุปทานอล) เพื่อให้เป็นเชื้อเพลิง พ.ศ. 2550 เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2550 ซึ่งประกาศดังกล่าวได้กำหนดขั้นตอนและวิธีดำเนินการขออนุญาตจัดตั้งโรงงานผลิตอุปทานอล การขออนุญาตผลิตและจำหน่ายอุปทานอล ตลอดจนการผลิตและการจำหน่ายอุปทานอลของอุปทานอล ซึ่งถูกกำกับดูแลโดยกรมสรรพากร

นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานได้ออกประกาศเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2548 กำหนดให้อุปทานอล ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องยนต์ โดยจะใช้เป็นเชื้อเพลิงโดยตรงหรือใช้ผสมกับน้ำมันเชื้อเพลิงก็ได้ เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ดังนั้น ในกรณีจำหน่ายอุปทานอลที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงนั้น ผู้ผลิตและจำหน่ายอุปทานอลที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงจะต้องขอจดทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 หรือมาตรา 10 แล้วแต่กรณี ต่อกรมธุรกิจพลังงาน

- ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 หมายถึง ผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดปีละตั้งแต่ 100,000 เมตริกตัน ขึ้นไป

- ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 10 หมายถึง ผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดปีละไม่ถึง 100,000 เมตริกตัน แต่เป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดเกิน 30,000 เมตริกตัน (ประมาณ 36 ล้านลิตร) หรือเป็นผู้ค้าน้ำมันที่มีขนาดของถังที่สามารถเติมน้ำมันแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดได้เกิน 200,000 ลิตร

2. การกำหนดลักษณะและคุณภาพของอุปทานอล

เพื่อเป็นการส่งเสริมให้มีการนำอุปทานอลมาใช้ในเชิงพาณิชย์ และสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้บริโภค กรมธุรกิจพลังงานจึงได้กำหนดลักษณะและคุณภาพอุปทานอลแปลงสภาพสำหรับใช้ผสมกับน้ำมันเบนซินพื้นฐานเพื่อผลิตเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ผ่านประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง การกำหนดลักษณะและคุณภาพของอุปทานอลแปลงสภาพ พ.ศ. 2548 เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2548

3. การยกเว้นภาษีสรรพากร

เพื่อเป็นการสนับสนุนการผลิตและการใช้อุปทานอลเป็นเชื้อเพลิง รัฐบาลโดยกรมสรรพากรจึงได้ออกประกาศเรื่อง วิธีการเดือนไม้เรียกเก็บเงินภาษีสุราสำหรับสุราภัณฑ์ชนิดสามทับ (อุปทานอล) ที่นำไปใช้ผสมน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2548 โดยผู้ข้อยกเว้นภาษีดังกล่าวจะต้องทำการติดตั้งระบบฐานข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ และจัดทำรายงานตามที่กรมสรรพากรกำหนด



3.3 การจัดทำผลิตภัณฑ์

3.3.1 การผลิต

โรงงานผลิตอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ตั้งอยู่เลขที่ 9 หมู่ 10 ถนนด่านช้าง-สามชุก ตำบลหนองมะค่าโมง อำเภอต่านช้าง จังหวัดสุพรรณบุรี บนเนื้อที่กว่า 1,400 ไร่ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสายการผลิตอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งใช้เทคโนโลยีของ MAGUIN INTERIS ประเทศฝรั่งเศส ที่เป็นเทคโนโลยีที่ได้รับการยอมรับจากผู้ผลิตอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ทั่วโลก โดยลักษณะเด่นของเทคโนโลยี MAGUIN คือ ใช้กระบวนการหลักแบบหลายถังต่อเนื่อง (Cascade Continuous) และกระบวนการกลั่นแบบ 2 คลอัมน์ นอกจากนี้ กระบวนการผลิตของบริษัทฯ ยังได้รับการรับรองระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001:2008 และการรับรองมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001:2004 จากสถาบัน UKAS ประเทศอังกฤษ

	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2
วัสดุดิบที่ใช้ในการผลิตอุปกรณ์	กากระน้ำตาล	กากระน้ำตาลหรือมันสำปะหลัง
กำลังการผลิตติดตั้ง	165,000 ลิตรต่อวัน	200,000 ลิตรต่อวัน
วันที่เริ่มการผลิตครั้งแรก	31 มกราคม 2548	2 เมษายน 2555

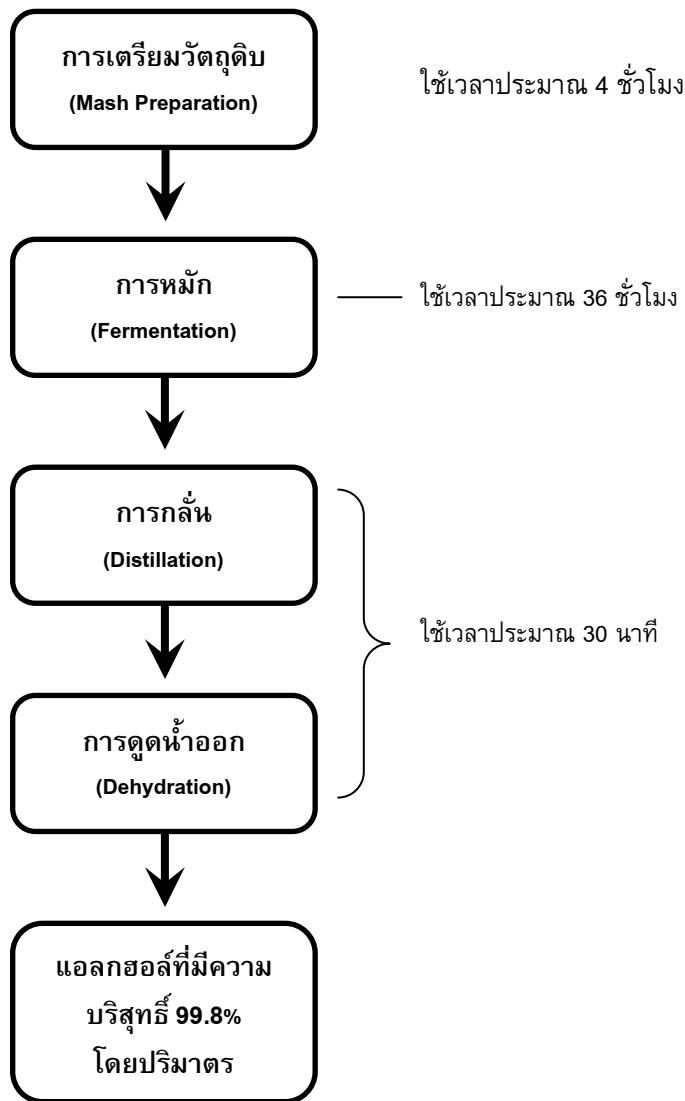
ปัจจุบัน สายการผลิตอุปกรณ์ทั้ง 2 สายของบริษัทฯ สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยสายการผลิตที่ 1 ซึ่งใช้กากระน้ำตาลเป็นวัสดุดิบได้เพียงชั่วโมงเดียว ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์มาแล้วตั้งแต่วันที่ 31 มกราคม 2548 สำหรับสายการผลิตที่ 2 ซึ่งสามารถเลือกใช้วัสดุดิบได้สองชนิด คือ กากระน้ำตาลหรือมันสำปะหลัง นั้น ปัจจุบัน ได้เริ่มดำเนินการผลิตอุปกรณ์เชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2555 โดยสามารถใช้กากระน้ำตาลเป็นวัสดุดิบในการผลิตได้เพียงอย่างเดียว โดยบริษัทฯ กำลังอยู่ระหว่างการปรับปรุงกระบวนการผลิตในส่วนของการเตรียมมันเส้น ซึ่งบริษัทฯ มีกำหนดการที่จะให้ MAGIUN INTERIS เข้ามาทำทดสอบการเดินเครื่องจักรในส่วนของการเตรียมมันเส้น (Performance Test) ในเดือนพฤษภาคม ปี 2557 โดยคาดว่าเครื่องจักรในส่วนของการผลิตอุปกรณ์จะสามารถส่งมอบสำหรับการผลิตจริงภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 อย่างไรก็ตาม ปัจจัยในการพิจารณาเลือกใช้วัสดุดิบในการผลิตอุปกรณ์ทั้ง 2 นั้น จะขึ้นอยู่กับต้นทุน การผลิตและแผนการผลิตของบริษัทฯ เป็นหลัก

3.3.2 กำลังการผลิต

	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555		ปี 2556	
	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2	สายการผลิตที่ 1	สายการผลิตที่ 2	สายการผลิตที่ 2
กำลังการผลิตติดตั้ง	54,750,000	54,750,000	54,750,000	50,800,000*	54,750,000	66,000,000
ปริมาณการผลิตจริง	33,701,762	45,550,000	25,214,845	40,332,338	2,084,071	65,032,610
% ของกำลังการผลิตติดตั้ง	61.56	83.20	46.05	79.39	3.81	98.53
รวมกำลังการผลิตติดตั้งของทั้ง 2 สายการผลิต	54,750,000	54,750,000		105,550,000		120,750,000
รวมปริมาณผลิตจริงของทั้ง 2 สายการผลิต	33,701,762	45,550,000		65,547,183		67,116,681
% ของกำลังการผลิตติดตั้งรวมของทั้ง 2 สายการผลิต	61.56	83.20		62.10		55.58

หมายเหตุ : สายการผลิตที่ 2 เริ่มการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2555

3.3.3 การผลิตและกระบวนการผลิต



กระบวนการผลิตเอทานอลของบริษัทฯ สามารถแบ่งเป็น 4 ขั้นตอนหลัก ดังนี้

1. การเตรียมวัตถุดิบ (Mash Preparation Process)

หากนำตาน้ำที่ถูกส่งโดยท่อจากถังเก็บกาน้ำตาล จะถูกนำมาเตรียมก่อนการนำไปหมัก ด้วยการนำกากน้ำตาล มาเจือจางด้วยน้ำเพื่อให้ได้ความเข้มข้นที่เหมาะสม และเติมกรดซึ่งเป็นสารเคมีประเภทลดแรงตึงผิวเพื่อให้สิ่งเจือปนประเภท Organic Salt ตกตะกอนออกจากกากน้ำตาล

2. การหมัก (Fermentation Process)

หากนำตาน้ำที่ถูกเจือจากส่วนหนึ่งจะถูกส่งเข้าสู่กระบวนการเตรียมยีสต์เพื่อเตรียมเชื้อยีสต์สำหรับใช้ในกระบวนการ การหมัก โดยจะเติมสารอาหาร กรด และอากาศ ซึ่งจำเป็นต่อการเจริญเติบโตของยีสต์ จากนั้นยีสต์ที่ผ่านการเลี้ยงจนได้สภาวะที่เหมาะสมใน Prefermenters จะถูกส่งเข้าถังหมัก (Fermenters) พร้อมกับกากน้ำตาลที่ถูกเจือจากอีกส่วนหนึ่ง กระบวนการหมักของบริษัทฯ จะเป็นกระบวนการแบบต่อเนื่อง (Cascade Continuous) โดยผ่านถังหมักห้องหมด 6 ใบ ซึ่งในแต่ละถังจะมีปั๊มสูบวน และระบบนำหลอดเย็นเพื่อควบคุมอุณหภูมิถังหมักให้คงที่ โดยจะใช้เวลาในการหมักทั้งสิ้นประมาณ 36 ชั่วโมง เพื่อให้ยีสต์เปลี่ยนน้ำตาลให้เป็นแอลกอฮอล์ หลังจากนั้นนำหมักจะถูกส่งไปยังถังพัก (Buffer Tank) เพื่อรอทำการกลั่นต่อไป ในกระบวนการนี้จะได้แอลกอฮอล์ที่มีระดับความบริสุทธิ์ประมาณ 9-10% โดยปริมาตร



3. การกลั่น (Distillation Process)

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

ในกระบวนการกลั่นนี้จะเกิดฟูเซลอลอยล์ (Fusel Oil) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พoly ได้ สามารถนำไปใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมน้ำหอม อุตสาหกรรมเรซินและพลาสติก อุตสาหกรรมแล็คเกอร์และหมึกพิมพ์ นอกจากนี้ จะเกิดน้ำกากสา (Spent Wash) ซึ่งจะถูกส่งไปบำบัดที่ระบบผลิตก๊าซชีวภาพของบริษัทฯ ต่อไป

4. การดูดห้าออก (Dehydration Process)

เป็นการแยกน้ำที่เหลือออกเพื่อทำให้แอลกอฮอล์มีความบริสุทธิ์ในระดับ 99.8% โดยปริมาตร โดยไออกซีเจนของแอลกอฮอล์จะผ่านห้องดูดซับน้ำ (Dehydration Unit) จำนวน 2 ถัง ซึ่งจะมี Zeolytes บรรจุไว้ภายในเพื่อทำหน้าที่ดูดซับน้ำออกจากไอแอลกอฮอล์ โดยแอลกอฮอล์ที่แห้งแล้วจะถูกควบกลั่นแล้วทำให้เย็นลงก่อนจะถูกส่งไปยังถังเก็บ (Storage Tank) เพื่อรักษาอย่างต่อไป ทั้งนี้ บริษัทฯ มีถังเก็บmethanol จำนวน 4 ใบ ความจุรวมทั้งสิ้น 4,500,000 ลิตร โดยในถังเก็บแต่ละใบจะมีการปล่อยไนโตรเจนทดแทนอากาศภายใน หรือที่เรียกว่า “Nitrogen Blanketing” เพื่อรักษาคุณภาพของ methanol และรอจัดจำหน่ายให้แก่ลูกค้า

3.3.4 การจัดหารัตถุดิบ

1. กากน้ำตาล (Molasses)

วัตถุดิบหลักที่ใช้ในการผลิตmethanol คือ กากน้ำตาล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86.47 ร้อยละ 83.68 ร้อยละ 78.82 และร้อยละ 85.22 ของตันทุนตันทุนการผลิตmethanol ในปี 2553-2556 ตามลำดับ บริษัทฯ สั่งซื้อกากน้ำตาลจากผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายในประเทศไทย โดยบริษัทฯ จะเริ่มเจรจาซื้อการน้ำตาลล่วงหน้ากับผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่าย กากน้ำตาลตั้งแต่ช่วงก่อนฤดูกาลเบ็ดเตล็ดอ้อย เนื่องจากกากน้ำตาลเป็นผลิตภัณฑ์พoly ได้จากการผลิตน้ำตาล ดังนั้น ปริมาณ กากน้ำตาลจะมากหรือน้อยจึงขึ้นอยู่กับปริมาณอ้อยเข้าทึบในแต่ละฤดูกาลเป็นสำคัญ ดังนั้น เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการที่บริษัทฯ อาจมีปริมาณกากน้ำตาลซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักไม่เพียงพอต่อการผลิตmethanolตามแผนที่วางไว้ บริษัทฯ จึงมีการจัดทำสัญญาซื้อการน้ำตาลล่วงหน้ากับผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายกากน้ำตาล โดยจะกำหนดปริมาณการซื้อกากน้ำตาลและกำหนดส่งมอบที่แน่นอนไว้ ในช่วง 4 ปีที่ผ่านมา บริษัทฯ มีการสั่งซื้อกากน้ำตาลจากบริษัท น้ำตาลมิตรผล จำกัด (“มิตรผล”) เป็นหลัก คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.95 ในปี 2553 ร้อยละ 45.06 ในปี 2554 ร้อยละ 84.40 ในปี 2555 และร้อยละ 53.65 ในปี 2556 เนื่องจาก โรงงานน้ำตาลของมิตรผลตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงงานของบริษัทฯ โดยราคากากน้ำตาลกับมิตรผลจะเป็นราคาน้ำที่รวมตันทุนค่าขนส่ง การที่โรงงานอยู่ใกล้กันจะช่วยประหยัดต้นทุนการน้ำตาล (รวมค่าขนส่ง) ลงได้ส่วนหนึ่ง ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการทำสัญญาการซื้อขายกากน้ำตาลกับบริษัท น้ำตาลมิตรผล จำกัด จำนวน 200,000 ตันต่อปี เป็นระยะเวลา 15 ปี เริ่มตั้งแต่ปี 2548 ถึงปี 2562 โดยจะมีการกำหนดราคาซื้อขายทุก 5 ปี สำหรับสัญญาหลัก และทุกๆ 1 ปี สำหรับสัญญาเสริม

	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2556
มูลค่าการสั่งซื้อกากน้ำตาลจากมิตรผล (ล้านบาท)	281.21	361.50	671.44	638.87
มูลค่าการสั่งซื้อกากน้ำตาลทั้งหมดของบริษัทฯ (ล้านบาท)	686.66	802.25	795.56	1,190.74
สัดส่วนมูลค่าการน้ำตาลที่ซื้อจากมิตรผล (ร้อยละ)	40.95	45.06	84.40	53.65
สัดส่วนปริมาณการน้ำตาลที่ซื้อจากมิตรผล (ร้อยละ)	40.75	49.01	83.60	54.19



ถึงแม้ว่าบริษัทฯ จะสั่งซื้อภารกิจจากผู้ผลิตหลักเพียงรายเดียว คือ มิตรผล เนื่องจากเป็นผู้ผลิตรายใหญ่ และมีโรงงานอยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงงานของบริษัทฯ ทำให้ลดต้นทุนค่าขนส่งภารกิจจากน้ำตาลได้แล้ว บริษัทฯ ยังมีการสั่งซื้อภารกิจจากผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายภารกิจรายอื่นอีกประมาณ 7 ราย เพื่อรักษาความสมัพันธ์ที่ดีและลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายน้อยราย โดยบริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อขายภารกิจต่อระยะเวลาเพิ่มเติมจากผู้ผลิตภารกิจรายอื่น ได้แก่ บริษัท น้ำตาลครัวเพชร จำกัด และบริษัท มิตรเกษตรอุทัยธานี จำกัด ซึ่งมีระยะเวลาของสัญญา 5 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2561

ทั้งนี้ ในการซื้อภารกิจจากผู้ผลิต ส่วนใหญ่ของบริษัทฯ นั้น ผู้ขายมีหน้าที่ส่งมอบภารกิจต่อไปในงานของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม มีผู้ขายบางรายที่บริษัทฯ จะต้องจัดขนส่งไปรับมอบภารกิจต่อไปในงานของผู้ขายซึ่งในการนี้ บริษัทฯ จะว่าจ้างบริษัทขนส่งภายนอกในการขนส่งภารกิจต่อไปในงานของผู้ขายมาส่งมอบที่โรงงานของบริษัทฯ โดยในสัญญาจ้างขนส่งระหว่างบริษัทฯ และบริษัทขนส่งจะระบุชัดเจนว่าผู้ขนส่งต้องรับผิดชอบในความเสียหายทั้งหมดที่เกิดจากการปลอมแปลง การเตือนคุณภาพ หรือการสูญหายของสินค้าในระหว่างการขนส่งและความเสียหายเนื่องจากอุบัติเหตุ ไม่ว่าการปลอมแปลง การเตือนสภาพหรือการสูญหายนั้น จะเกิดเนื่องจากสาเหตุใดก็ตาม บริษัทขนส่งต้องชดใช้ความเสียหายให้แก่บริษัทฯ

สำหรับปี 2557 บริษัทฯ จะยังคงใช้ภารกิจจากผู้ผลิตเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตอาหารอล โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดซื้อภารกิจจากผู้ผลิตสำหรับใช้ในการผลิตปี 2557 คิดเป็นร้อยละ 72.94 ของปริมาณภารกิจต่อไปที่ต้องการใช้ทั้งหมด

2. สารเคมี

นอกจากภารกิจจากผู้ผลิตที่เป็นวัตถุดิบหลักแล้ว บริษัทฯ ยังใช้สารเคมีต่างในกระบวนการผลิตอาหารอล โดยในปี 2553-2556 ต้นทุนสารเคมีคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.90 ร้อยละ 1.17 ร้อยละ 1.68 และร้อยละ 2.08 ของต้นทุนการผลิตอาหารอล ทั้งนี้ สารเคมีที่สำคัญที่บริษัทฯ ใช้ในกระบวนการผลิต เช่น ยีสต์, ยูเรีย, ไดแอมโนเมเนียมฟอสเฟต, Anti Foam และกรดซัลฟูริก เป็นต้น โดยเป็นการสั่งซื้อจากผู้ผลิต และ/หรือผู้จัดจำหน่ายในประเทศไทยทั้งหมด และจากการที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับคุณภาพของผลิตภัณฑ์ บริษัทฯ จึงเน้นการสั่งซื้อวัตถุดิบที่มีคุณภาพจากผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่ายที่มีศักยภาพและความสามารถที่จะจัดส่งวัตถุดิบที่มีคุณภาพตามที่กำหนดได้อย่างครบถ้วนและตรงตามกำหนดเวลาที่ต้องการ โดยบริษัทฯ จะมีการจัดทำทะเบียนรายชื่อผู้ผลิตและ/หรือผู้จัดจำหน่าย (Approved Vendor List) เพื่อใช้ในการกลั่นกรองผู้ผลิต และ/หรือผู้จัดจำหน่ายที่มีคุณภาพซึ่งบริษัทฯ จะทำการทดสอบการประเมินปีละ 2 ครั้ง โดยพิจารณาจากคุณภาพและประวัติการสั่งมอบวัตถุดิบเป็นหลัก

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

3. มันเส้น

ปัจจุบัน บริษัทฯ อยู่ระหว่างการปรับปรุงสายการผลิตที่ 2 เพื่อให้สามารถใช้มันเส้นเป็นวัตถุดิบในการผลิตอาหารอลได้ โดยมีกำหนดการที่จะให้ MAGIUN เข้ามาทำทดสอบการเดินเครื่องจักรในส่วนของการผลิตอาหารอลจากมันเส้น (Performance Test) ในเดือนพฤษภาคม ปี 2557 โดยคาดว่าเครื่องจักรจะพร้อมสำหรับการผลิตจริงภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2557 อย่างไรก็ตาม ปัจจัยในการพิจารณาเลือกใช้วัตถุดิบในการผลิตอาหารอลของสายการผลิตที่ 2 นั้น จะขึ้นอยู่กับต้นทุนการผลิตและแผนการผลิตของบริษัทฯ เป็นหลัก ซึ่งการที่บริษัทฯ มีทางเลือกในการเลือกใช้วัตถุดิบจะทำให้บริษัทฯ บริหารต้นทุนการผลิตได้ดี อย่างมีประสิทธิภาพ อีกทั้งช่วยลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงภารกิจจากผู้ผลิตเป็นวัตถุดิบหลักเพียงอย่างเดียว โดยบริษัทฯ สามารถเลือกใช้วัตถุดิบที่มีต้นทุนที่ต่ำกว่าในการผลิตอาหารอลได้

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการเตรียมความพร้อมสำหรับการผลิตอาหารอลจากมันเส้น โดยมีนโยบายในการจัดหามันเส้นจากบริเวณจังหวัดใกล้เคียง เช่น จังหวัดกาญจนบุรี อุทัยธานี นครสวรรค์ และกำแพงเพชร ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีการปลูกมันเส้นหลากหลายสายพันธุ์ โดยการซื้อมันเส้นนั้น บริษัทฯ จะทำการสำรวจมันเส้นที่มีให้มาก่อน แล้วนำมันเส้นมาวิเคราะห์คุณภาพในการผลิตมันเส้นตรงตามคุณภาพที่บริษัทฯ ต้องการ และบริษัทฯ จะทำการสูตรตัวอย่าง เพื่อตรวจสอบคุณภาพของมันเส้นทุกครั้ง ก่อนตัดสินใจทำการซื้อขาย นอกจากนี้ ก่อนในขั้นตอนการรับมอบมันเส้นในแต่ละครั้ง บริษัทฯ ก็จะทำการตรวจสอบมันเส้นในแต่ละ



คันทราร่วมมีคุณภาพตามที่กำหนดหรือไม่ ก่อนที่จะรับมอบ โดยหากมีคุณภาพไม่เป็นไปตามที่บริษัทฯ กำหนด ก็จะปฏิเสธการรับมอบในครั้งตั้งกล่าว เพื่อให้มั่นใจว่ามันเส้นที่บริษัทฯ จัดทำมานั้นเป็นมันเส้นที่มีคุณภาพตรงตามที่กำหนดและเหมาะสมสำหรับใช้ในกระบวนการผลิตเอทานอลของบริษัทฯ

3.3.5 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

กระบวนการผลิตเอทานอลจะเกิดน้ำเสียจากการกลั่น ที่เรียกว่า “น้ำกากระส่า” หรือ (Spent Wash) ซึ่งบริษัทฯ ไม่สามารถระบายน้ำเสียดังกล่าวออกสู่นอกโรงงานได้ ปัจจุบัน บริษัทฯ มีสายการผลิตทั้งหมด 2 สาย ซึ่งมีอัตราการปล่อยน้ำเสียเท่ากับ 3,550 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน น้ำเสียเหล่านี้จะถูกส่งไปบำบัดด้วยระบบการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน (Anaerobic Digestion) เพื่อย่อยสลายสารอินทรีย์ที่มีในน้ำเสียซึ่งสามารถลดค่า COD ได้ประมาณร้อยละ 70 และค่า BOD ได้ประมาณร้อยละ 85 กระบวนการบำบัดด้วยระบบการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน (Anaerobic Digestion) ดังกล่าวจะทำให้เกิดก๊าซชีวภาพ (Biogas) ซึ่งบริษัทฯ สามารถนำก๊าซชีวภาพดังกล่าวมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไอน้ำสำหรับใช้ในกระบวนการผลิตเอทานอลทดแทนการใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น น้ำมันเตา หรือก๊าซปาล์ม เป็นต้น ทำให้บริษัทฯ สามารถประหยัดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงได้ทั้งหมดตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นมา ปัจจุบัน บริษัทฯ มีบ่อผลิตก๊าซชีวภาพจำนวน 4 บ่อ โดยบ่อผลิตก๊าซชีวภาพมีอยู่ 4 ตัว สำหรับปี 2557 ทั้งนี้ รายละเอียดของบ่อผลิตก๊าซชีวภาพของบริษัทฯ ทั้ง 4 บ่อ สามารถสรุปได้ดังนี้

บ่อผลิตก๊าซชีวภาพ	อัตราการรับน้ำเสีย (ลบ.ม. ต่อวัน)		อัตราการเกิดก๊าซชีวภาพ (ลบ.ม. ต่อวัน)
	กรณีใช้กากระส่า	กรณีใช้มันเส้น	
บ่อ 1 ABR	-อยู่ระหว่างปรับปรุง-		
บ่อ 2 UASB	400	1,200	20,000
บ่อ 3 MCL 1	1,000	1,000	50,000
บ่อ 4 MCL 2	1,500	1,500	72,000
รวม	2,900	3,700	142,000

น้ำเสียที่ผ่านการบำบัดจากบ่อผลิตก๊าซชีวภาพจะถูกส่งจากระบบบำบัดไปกักเก็บไว้ในบ่อภายในบริเวณโรงงานซึ่งมีความจุรวมประมาณ 1,260,000 ลูกบาศก์เมตร โดยน้ำเสียที่บำบัดแล้วข้างต้นส่วนหนึ่งจะนำไปใช้ที่ลานแห้งของบริษัทฯ ซึ่งมีเนื้อที่ประมาณ 145 ไร่ ซึ่งจะสามารถขยายน้ำกากระส่าได้ประมาณ 143,500 ลูกบาศก์เมตร และอีกส่วนหนึ่งจะถูกนำไปใช้ในแปลงพืชไร่ของบริษัทฯ ซึ่งมีขนาด 620 ไร่ ซึ่งจะสามารถดูดซับน้ำกากระส่าได้ประมาณ 390,600 ลูกบาศก์เมตร

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

3.3.6 งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

บริษัทฯ มีมูลค่าการสั่งซื้ออุปกรณ์และสถาปัตยกรรมที่มีกำหนดส่งมอบในไตรมาส 1 ระหว่างเดือนมกราคมถึงมีนาคม 2557 เป็นจำนวนเงิน 709.91 ล้านบาท