

การวิจัย

เรื่อง



การวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน
ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร

An analysis of investment in distributing Gasohol for petrol station in Bangkok

โดย

ลงทะเบียนวันที่ - 2 ก.พ. 2550
เลขทะเบียน..... 072900
เลขหน่วย..... ๑๘
..... TP
..... ๖๙๐.๓
..... ๘๔๒๖๗
หัวเรื่อง..... ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร
แบบทดสอบ..... ๕๐

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. วันชัย ประเสริฐศรี

คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา
ประจำปี 2548

ชื่อ : ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.วันชัย ประเสริฐศรี
ชื่องานวิจัย : การวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล
 ในสถานีบริการน้ำมัน ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร
ปีการศึกษา : 2548

บทคัดย่อ

การวิจัยครั้งนี้ เป็นการวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล ในสถานีบริการน้ำมัน ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร สภาพการดำเนินงาน โดยทั่วไป ความคิดเห็นของผู้ประกอบการ และผลตอบแทนจากการลงทุนในการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล ในเขตกรุงเทพมหานคร ประชากรที่ใช้ในการวิจัย ได้แก่ ผู้จัดการสถานีบริการน้ำมัน ปตท. และบางจาก ที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล ในเขตกรุงเทพมหานคร จำนวน 116 สถานี เครื่องมือที่ใช้ในการวิจัย คือแบบสอบถาม การเก็บข้อมูลใช้วิธีสัมภาษณ์และ วิเคราะห์ข้อมูลโดยใช้ค่าความถี่ ค่าร้อยละ ค่าเฉลี่ย ค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานและสูตรการคำนวณทางการเงิน

ผลการวิจัยพบว่า สถานีบริการน้ำมันที่เปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลส่วนใหญ่ เป็นของสถานีบริการน้ำมันบางจาก เปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลมาแล้วน้อยกว่า 6 เดือน มีหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซเชล 2 หัวจ่าย ยอดจำหน่ายเฉลี่ยต่อวัน 501 ลิตร ไม่เกิน 1,000 ลิตร ผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซเชลส่วนใหญ่เป็นเพศชาย และเป็นรถยกจากค่ายญี่ปุ่น ผลตอบแทนจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลต่อลิตรเมื่อเทียบกับน้ำมันเบนซินอยู่ที่ 95 มีผลตอบแทนใกล้เคียงกับผู้จัดจำหน่ายนิยมส่งเสริมการขายด้วยวิธีให้ของแถม การให้ความรู้ และ จุดขายใช้วิธีแจกแพ่นพับเป็นสื่อประชาสัมพันธ์ และผู้จัดการสถานีเป็นผู้ให้ความรู้โดยตรงกับพนักงานเดิมน้ำมัน การจัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ควรเน้นในเรื่องราคากองน้ำมันแก๊สโซเชลเป็นหลัก โดยใช้กลุ่มผู้นำประเทศเป็นผู้รณรงค์การใช้น้ำมันแก๊สโซเชล

ระดับความคิดเห็นค่อนข้างมากที่สุดของผู้ประกอบการที่มีต่อ การจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล โดยภาพรวม ได้แก่ ควรมีน้ำมันแก๊สโซเชลบริการตลอดระยะเวลาในการเปิดจำหน่าย ขั้นตอนการสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซเชลจะต้องมีความสะดวก รวดเร็ว บริษัทผู้ผลิตจัดส่งน้ำมันคงเวลาคราวมีการจัดทำงานประมาณทางการเงินเพื่อใช้ควบคุมการทำงาน ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาถังเก็บน้ำมันแก๊สโซเชลควรมีค่าใกล้เคียงกับถังน้ำมันชนิดอื่น มีการตรวจสอบคุณภาพน้ำมันก่อนเก็บลงถัง น้ำมันแก๊สโซเชลสามารถใช้แทนน้ำมันเบนซินอยู่ที่ 95 และช่วงลดมูลค่าต่อสิ่งแวดล้อม ควรมีการจัดทำคู่มือปฏิบัติการด้านการเงิน สถานีบริการน้ำมันจะต้องมีจุดรับชำระเงินที่เพียงพอ ควรยกเว้น

ภายใต้สถานการณ์ที่มีความไม่สงบทางการเมืองและการเมืองที่ไม่แน่นอน จึงเป็นผลดีต่อผู้จำหน่ายน้ำมันและระดับราคาของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ จะมีผลต่อการตัดสินใจเลือกตั้งของผู้บริโภค

ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน้ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวมพบว่า มีงบประมาณเวลาคืนทุน เท่ากับ 3 ปี | เดือน 16 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 8.28 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.37 เท่า และอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 18.73 %

สิ่งที่ควรจะต้องปรับปรุงในสถานีบริการน้ำมัน ได้แก่ การเปลี่ยนมือจับหัวจ่ายน้ำมัน เป็นลิ้นป้ายผลิตภัณฑ์ เป็นลิ้นป้ายราคา ตรวจสอบระบบถังเก็บน้ำมันและท่อส่งน้ำมันได้ดีขึ้น ในส่วนข้อเสนอแนะของผู้ประกอบการที่มีต่อการจัดทำหน้ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในด้านคุณภาพควรควบคุมคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ให้มีคุณภาพดีกึ่งที่ ด้านราคา ควรปรับลดราคาระยะห่างน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ให้มีราคาเท่ากับน้ำมันเบนซิน 91 ด้านสถานที่จัดทำหน้าย ควรจัดให้มีการจัดทำหน้ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ทุกสถานีบริการน้ำมัน ด้านการส่งเสริมการจัดทำหน้าย ควรเพิ่มการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ และต้องการให้บริษัทผู้ผลิตน้ำมันและน้ำมันรัฐที่เกี่ยวข้องมีมาตรการรณรงค์อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ผู้บริโภคนำน้ำมันมาใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์เพิ่มมากขึ้น

Name : Assistant Professor Dr. Wanchai Prasertsri
Thesis Title : An analysis of investment in distributing Gasohol or petrol station in Bangkok.
Academic Year : 2005

Abstract

The study deals with feasibility of gasohol sale in petrol stations. Its purpose was to investigate general operations, entrepreneurs' opinions, and turnover of gasohol sale in Bangkok Metropolitan. The subjects of the study were 116 PTT and Bangkok petrol station managers. Questionnaires and interviews were used to collect the data. Percentage, arithmetic mean, standard deviation, and formula for financial calculation were employed to analyze the data.

The study revealed that gasohol was most sold in Bangkok gas station, and had been sold for less than 6 months. There were two nozzles in each station. The total sale was 501-1,000 liters/day. Most users of gasohol were male. It was used most in Japanese cars. The turnover of gasohol investment was almost the same as that of octane 95 benzene. Giving a gift was a popular sale promotion. The medium for disseminating knowledge of gasohol was brochures distributed at the gas stations. The station attendants were trained by the managers themselves. To promote gasohol usage, its cheaper price should be mainly emphasized. The country leaders should do the campaigning.

Regarding the entrepreneurs' opinions in relation to gasohol sale, they thought that a good supply of gasohol should be provided at all time. The ordering process should be made easy and quick. Suppliers must be punctual. Financial statement should be provided so as to control the business operation. Maintenance cost of gasohol storage tanks should be close to that of other kinds of petrol. Quality inspection should be made before pumping the gas into tanks. The entrepreneurs also believed that gasohol could be used to replace octane 95 benzene and it helped to lessen pollution. A finance operation manual and enough cashier points should be provided in each station. Tax exemption should be made on ethanol so that it would be beneficial to both distributors as well as customers.

With respect to the return o gasohol investment, the investigation revealed that the pay back period was 3 years, 1 month and 16 days. The net present value (NPV) was 8.28 million baht while the benefit cost ratio was 1.37 times and the internal rate of return (IRR) was 18.73%.

To improve the petrol stations, it was recommended that the handles o the nozzles, the product and the price labels should be changed. The storage tanks and the underground pipelines should be inspected frequently. In addition, the entrepreneurs suggested that the good quality of gasohol should be stabilized. Its price should be reduced, making it the same as that of octane 91 benzenc. It was also suggested that gasohol be sold in every gas station. More public relation of gasohol should be made. Campaigns to use gasohol should be conducted continuously by manufacturing companies and government agencies so as to increase number o users.

กิตติกรรมประกาศ

วิจัยฉบับนี้ สำเร็จได้ด้วยความกรุณาจากบุคคลและหน่วยงานต่าง ๆ ที่ได้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูล เพื่อใช้ประกอบการศึกษาค้นคว้าและวิจัย จนทำให้สำเร็จลุล่วงได้ด้วยดี

ผู้วิจัยขอแสดงความขอบคุณ บริษัท นางจากปีโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่กรุณาอนุเคราะห์ในการใช้สถานที่ในการจัดเก็บรวบรวมข้อมูล

ผู้วิจัยขอระลึกถึงพระคุณของอาจารย์ทุกท่านที่ได้ให้ความรู้ในหลาย ๆ สาขาวิชา ให้แนวคิด และแนวทางต่าง ๆ ที่มีค่าเป็นอย่างมาก ตลอดระยะเวลาที่ผู้วิจัยได้ทำงานวิจัยฉบับนี้ และพระคุณของผู้เขียนช่วยเหลือทุกท่านที่ได้กรุณาสละเวลาให้คำปรึกษาแนะนำในการทำวิจัยครั้งนี้

เบื้องหลังความสำเร็จของวิจัยฉบับนี้ ผู้วิจัยขอขอบคุณ คุณสมชาย ดีอุคม , คุณเพิ่มศักดิ์ ทับทิมทอง และผู้ให้กำลังใจจนถึงวันที่งานวิจัยฉบับนี้เสร็จสมบูรณ์ คุณความดีของงานวิจัยฉบับนี้ ผู้วิจัยขอขอบคุณเดี่ยว บิดา มารดา ครูอาจารย์ และผู้มีพระคุณทุกท่าน

วันชัย ประเสริฐศรี

สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อภาษาไทย	๑
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ	๒
กิตติกรรมประกาศ	๓
สารบัญตาราง	๔
สารบัญภาพ	๕
บทที่ 1 บทนำ	๑
1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัญหา	๑
1.2 ประเด็นปัญหาในการวิจัย	๕
1.3 วัตถุประสงค์ของการวิจัย	๖
1.4 ขอบเขตของการวิจัย	๖
1.5 ข้อดีของเบื้องต้น	๗
1.6 ข้อจำกัดของงานวิจัย	๗
1.7 นิยามศัพท์เฉพาะ	๗
1.8 ประโยชน์ของผลการวิจัย	๘
บทที่ 2 เอกสารและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง	๑๐
2.1 แนวคิดและทฤษฎีจากเอกสารและตำราที่เกี่ยวข้อง	๑๐
2.2 เอกสารงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง	๓๑
2.3 สรุปเอกสารและงานวิจัยที่สำคัญที่สุด ประดิษฐ์ ประเต็น ปัญหาการวิจัย	๓๖
บทที่ 3 วิธีการดำเนินการวิจัย	๓๗
3.1 ประชากรและกลุ่มตัวอย่าง	๓๗
3.2 เครื่องมือในการวิจัย	๓๗
3.3 การเก็บรวบรวมข้อมูล	๓๙
3.4 สถิติที่ใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูล	๓๙
บทที่ 4 ผลของการวิจัย	๔๐
4.1 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมัน ที่จดจำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน	๔๐
4.2 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปของ การจดจำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน	๔๓

สารบัญ (ต่อ)

4.3 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับความคิดเห็นของผู้ประกอบการที่มีต่อ การจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน	57
4.4 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับความคิดเห็นและข้อเสนอแนะอื่น ๆ	84
บทที่ 5 สรุปผล อภิปราย และข้อเสนอแนะ	87
5.1 สรุปผลการวิจัย	88
5.2 อภิปรายผลการวิจัย	91
5.3 ข้อเสนอแนะ	93
5.4 ข้อเสนอสำหรับการวิจัยต่อไป	94
บรรณานุกรม	95
ภาคผนวก ก	97
แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมัน แก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน	98
แสดงการคำนวณผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน	103
ภาคผนวก ข	110
รายชื่อผู้แทนจำหน่ายและสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในเขต กรุงเทพมหานคร	111
ภาคผนวก ค	115
ประกาศกระทรวงพาณิชย์ (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของ น้ำมันแก๊สโซฮอล์	116
ภาคผนวก ง	120
แบบสอบถาม	121
ประวัติผู้จัดขึ้น	

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1-1 แสดงการจำแนกน้ำมันแก๊สโซล์ภายในประเทศไทยระหว่างปี พ.ศ. 2544 - 2546	1
1-2 แสดงรายชื่อผู้ได้รับอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายเอทานอล	2
1-3 แสดงปริมาณยอดการผลิตและจำหน่ายแก๊สโซล์ระหว่างเดือนตุลาคม 2546ถึงมกราคม 2547	4
1-4 แสดงการเปรียบเทียบกำลังการผลิตกับยอดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซล์	4
2-1 แสดงการเปรียบเทียบปริมาตรของเอทานอลที่ผลิตได้จากวัตถุคิดชนิดต่าง ๆ	16
2-2 แสดงคุณสมบัติของน้ำมันเบนซินที่มีผลต่อการใช้งาน	29
4-1 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซล์ในค้านค่ายผู้ผลิต	40
4-2 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซล์ในค้านรูปแบบการจัดตั้ง	41
4-3 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซล์ในค้านจำนวนปีที่เปิดบริการ	41
4-4 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซล์ในค้านขนาดพื้นที่ใช้งาน	42
4-5 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซล์ในค้านสถานที่ตั้ง	42
4-6 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนของหัวจ่ายน้ำมันทั้งหมด	43
4-7 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนของหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซล์	43
4-8 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนสิ่งเก็บน้ำมันทั้งหมด	44
4-9 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของการให้บริการค้านอื่น ๆ ขณะเติมน้ำมัน	44
4-10 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของบริการค้านอื่นในสถานีบริการน้ำมัน	45
4-11 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการส่งเสริมการขาย	45
4-12 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของลักษณะของการทำสื่อโฆษณาผ่านสื่อโทรทัศน์	46
4-13 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการรณรงค์โดยบุคคลกลุ่มใดที่ส่งผลให้ยอดขายเพิ่มขึ้น	46

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
4-14 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ส่วนใหญ่	47
4-15 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของรถชนต่างๆ ได้ที่ใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์มากที่สุด	47
4-16 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของประเภทของน้ำมันที่มีจำหน่ายในสถานีบริการน้ำมัน	48
4-17 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของปริมาณการจำหน่ายน้ำมันทั้งหมดเฉลี่ยต่อวัน	48
4-18 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์เฉลี่ยต่อวัน	49
4-19 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซชอล์โดยเฉลี่ย	49
4-20 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของรูปแบบสื่อที่ให้ความรู้เกี่ยวน้ำมันแก๊สโซชอล์ณ ชุดขาย	50
4-21 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน	50
4-22 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานของสถานีบริการน้ำมัน	51
4-23 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของอัตราค่าจ้างโดยเฉลี่ยต่อเดือนของพนักงานที่ใช้บริการเติมน้ำมัน	51
4-24 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของวิธีการสร้างข้อมูลและกำลังใจในการทำงาน	52
4-25 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์แก่พนักงานบริการเติมน้ำมัน	52
4-26 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของเวลาในการเบี้ตให้บริการ	53
4-27 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของระยะเวลาที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์	53
4-28 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการรับชำระเงินจากผู้ใช้บริการ	54
4-29 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนจุดูรับชำระเงินตัวบัตรเครดิต	54
4-30 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของเครดิตการชำระเงินที่ได้จากการค่ายผู้ผลิตน้ำมัน	55
4-31 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของลักษณะการจัดทำงบประมาณ	55
4-32 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของสัดส่วนโครงสร้างของเงินทุน	56

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
4-33	แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของผลตอบแทนจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์คือลิตรเมื่อเทียบกับน้ำมันเบนซินออกเทน 95	56
4-34	แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการถูกเงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันโดยรวม	57
4-35	แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันโดยรวม	57
4-36	แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการถูกเงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต	58
4-37	แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต	58
4-38	แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการถูกเงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง	59
4-39	แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง	59
4-40	แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการถูกเงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ	60
4-41	แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ	60
4-42	แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการถูกเงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนบุคลากรพื้นที่ใช้งาน	61
4-43	แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน	62
4-44	แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการถูกเงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง	62
4-45	แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง	63

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4-46 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิด จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยรวม	63
4-47 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิด จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันด้านค่ายผู้ผลิต	64
4-48 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิด จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านรูปแบบการ จัดตั้ง	64
4-49 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิด จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกค้านจำนวนปีที่เปิด	65
4-50 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิด จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกด้านขนาดของพื้นที่ ใช้งาน	65
4-51 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิด จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานที่ตั้ง	66
4-52 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ด้วยตัวอย่างสถานีบริการน้ำมันโดยรวม	69
4-53 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ด้วยตัวอย่างสถานีบริการน้ำมันด้านค่ายผู้ผลิต	69
4-54 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ด้วยตัวอย่างสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านรูปแบบการจัดตั้ง	70
4-55 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ด้วยตัวอย่างสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ	70
4-56 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ด้วยตัวอย่างสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาด พื้นที่ใช้งาน	71

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4-57 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดอลิตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตาม สถานที่ตั้ง	71
4-58 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสดรับสุทธิของการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม	72
4-59 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสดรับสุทธิของการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านค่าใช้สอย	73
4-60 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสดรับสุทธิของการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านรูปแบบการจัดตั้ง	73
4-61 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสดรับสุทธิของการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ	74
4-62 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสดรับสุทธิของการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน	75
4-63 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสดรับสุทธิของการ จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานที่ตั้ง	76
4-64 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดใน สถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม	77
4-65 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดใน สถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่าใช้สอย	78
4-66 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดใน สถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง	79
4-67 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ดใน สถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ	80

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4-68 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ใน สถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน	82
4-69 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ใน สถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานที่ตั้ง	83

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
1-1 แสดงการเปรียบเทียบสัดส่วนก้าลังการผลิตกับยอดจำหน่าย	5

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัญหา

ในปี พ.ศ.2528 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงมีพระราชดำริให้ทำการศึกษาทดลองผลิตเชื้อเพลิง หรือเอทิลแอลกอฮอล์ จากผลิตผลทางการเกษตร คือ อ้อยและน้ำมันสำปะหลัง ที่มีราคาถูกต่ำ (คณะกรรมการพัฒนาสหกรณ์ สถาบันวิทยาศาสตร์ฯ, 2545:56) นำไปผสมในน้ำมัน เพื่อเป็นพลังงานทดแทน จนได้สูตรที่เหมาะสม โดยเน้นพาราфинอลที่ใช้จะเป็นชนิดที่มีความบริสุทธิ์ 99.5% เพื่อทดสอบการใช้สาร MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) ที่ผสมในน้ำมัน เป็นชิ้นเพื่อเพิ่มค่าออกเทน ในอัตราส่วนเชื้อเพลิง น้ำมันเบนซินออกเทน 91 เท่ากับ 10 : 90 เพื่อใช้ให้เป็นน้ำมันแก๊สโซเชลที่มีค่าออกเทน 95 ซึ่งมีคุณภาพมาตรฐานที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด และมีการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลแก่บุคคลทั่วไป อย่างเป็นทางการ ณ สถานีบริการน้ำมัน ปตท. สำนักงานใหญ่ เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2544 โดยมีราคาจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลต่ำกว่าราคาน้ำมัน เป็นชิ้นออกเทน 95 ประมาณ 50 สตางค์ต่อลิตร (เอกสาร ปตท. ,2546)

ปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซเชล มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นจาก 1.59 ล้านลิตร ในปี พ.ศ.2544 เป็น 2.58 ล้านลิตร ในปี พ.ศ.2546

ตารางที่ 1-1 แสดงการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลภายในประเทศไทยระหว่างปี พ.ศ.2544-2546

ปี พ.ศ.	ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)
2544	1.59
2545	0.53
2546	2.58

ที่มา : สรุปการจัดทำและการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง 2544 – 2546

ในการประชุมบันราคน้ำมันพุ่งสูงขึ้นอย่างไม่หยุดนิ่งบวกกับปริมาณน้ำมันดิบที่ลดลงอย่างมาก ทำให้หลายประเทศหันมาให้ความสนใจกับพลังงานจากเชื้อเพลิงในร่องน้ำ ไม่ว่าจะเป็นแก๊สโซเชล หรือ ดีโซเชล (ดีเซล+เชื้อเพลิง) ได้รับความนิยมมากขึ้น ด้วยอัตราเร่ง ประเทศไทยราชิล มีผลกระทบต่อจำนวน 3.5 ล้านคัน ที่ใช้เชื้อเพลิง 92% (Hydrous Ethanol) โดยมีสถานีบริการน้ำมัน ที่จำหน่ายเชื้อเพลิงน้ำ ถึงจำนวน 26,000 แห่งทั่วประเทศ ขณะที่ประเทศไทยมีโรงจัดการเชื้อเพลิง 62 แห่ง มีกำลังการผลิตวันละ 20.3 ล้านลิตร

และภายในปี พ.ศ. 2547 น้ำมันเบนซินในมูลค่าคลิฟอร์เนีย จะเป็น แก๊สโซฮอล์ทั้งหมด (เอทานอล ความบริสุทธิ์ ร้อยละ 99.5) โดยมีกำลังการผลิตประมาณ 7 ล้านลิตรต่อวัน

สำหรับประเทศไทย กรรมการอุตสาหกรรมเคมีได้มอบใบอนุญาตตั้งโรงงานผลิตเอทานอล เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงให้แก่ผู้รับอนุญาตทั้ง 8 รายแล้วเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2545 ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตรวมกันทั้งสิ้น 1,502.000 ลิตรต่อวันดังตารางที่ 1-2

ตารางที่ 1-2 แสดงรายชื่อผู้ได้รับอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายเอทานอล

ชื่อผู้ประกอบการ	สถานที่ตั้ง	กำลังการผลิต (ลิตรต่อวัน)	วัสดุคงเหลือ
บริษัท พรวิไล อินเตอร์เนชั่นแนล กรุ๊ป เทคโนโลยี จำกัด	พระนครศรีอยุธยา	25,000	ากน้ำตาล มันสำปะหลัง
บริษัท ไทยอะโกร เอนเนอร์จี้ จำกัด	นครสวรรค์	150,000	ากน้ำตาล
บริษัทอินคอร์เนชั่นแนล แก๊สโซฮอล์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ราชบุรี	500,000	มันสำปะหลัง
บริษัท แสงโสม จำกัด	นครปฐม	100,000	ากน้ำตาล
บริษัท ไทยจั่วนอุตสาหกรรม จำกัด	ชัยภูมิ	130,000	มันสำปะหลัง
บริษัท น้ำตาลขอนแก่น จำกัด	ขอนแก่น	85,000	ากน้ำตาล มันสำปะหลัง
บริษัท อัลฟ้าเอนเนอร์จี้ จำกัด	นครสวรรค์	212,000	มันสำปะหลัง
บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด	ราชบุรี	300,000	มันสำปะหลัง

ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการอุตสาหกรรมแห่งชาติ, 2546

จากตารางที่ 1-2 พบว่าจำนวนผู้ประกอบการที่ผลิตเอทานอลยังมีอยู่รายซึ่งส่งผลให้กำลังการผลิตรวมไม่เพียงพอต่อความต้องการอุตสาหกรรมในอนาคตจึงทำให้มีผู้ประกอบการอีก 12 แห่งที่อยู่ระหว่างการพิจารณาอนุมัติ ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตรวมกันถึง 4,530,000 ล้านลิตรต่อวัน ในส่วนของบริษัทผู้จำหน่ายน้ำมัน คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีสถานีบริการ 69 สถานี สำหรับ

บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซชอล์ 185 แห่ง ในกรุงเทพฯ ที่ให้บริการแก๊สโซชอล์ ในส่วนของราคาก๊สโซชอล์นั้น ที่ผ่านมาทั้งบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้จำหน่ายแก๊สโซชอล์ในราคาน้ำมันเบนซินพิเศษ ไร้สารตะกั่วออกเทน 95 ลิตรละ 50 สตางค์ เพื่อเป็นแรงจูงใจให้ประชาชนหันมาเติมแก๊สโซชอล์

ปัจจุบันประเทศไทยด้องพึงพาการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศเป็นหลัก ดังนั้น เมื่อราคาน้ำมันพันพัน ย่อมส่งผลกระทบต่อเม็ดเงินที่ประเทศต้องจ่ายเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาศักยภาพ การผลิตพลังงานทดแทน โดยเฉพาะแอลกอฮอล์จากพืชแล้ว ประเทศไทยเราเองไม่เป็นรองใคร เนื่องจากมีแหล่งวัตถุดินจากพืชผลการเกษตรจำนวนมาก เช่น ข้าว ข้าวโพด มันสำปะหลัง อ้อย และข้าวฟ่างหวาน เป็นต้น จึงเป็นโอกาสที่จะพัฒนาเชือเพลิงทดแทนขึ้น เพื่อลดการนำเข้าน้ำมันขณะเดียวกัน ยังสามารถแก้ปัญหาราคาพืชผลการเกษตรตกต่ำ ทำให้เกษตรกรมีรายได้เพิ่มขึ้นอีก ทางหนึ่ง เมื่อมีการใช้แก๊สโซชอล์แล้ว ยังสามารถลดการนำเข้าสาร MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) ซึ่งเป็นสารเพิ่มปริมาณออกซิเจนเพื่อเพิ่มค่าออกเทนจากออกเทน 91 เป็นออกเทน 95 ได้อีกด้วย ที่ผ่านมาประเทศไทยต้องนำเข้าสาร MTBE ปีละ 3,000 ล้านบาท ขณะที่แก๊สโซชอล์ใช้เอทานอลเป็นสารเพิ่มปริมาณออกซิเจน โดยมีน้ำมันชิน 91 ผสมเอทานอล 10% จะได้น้ำมันเบนซิน 95 และไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเหมือนกับ MTBE ซึ่งย่อกลายหาก

แต่ในปัจจุบันยอดการใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ต่ำกว่ากำลังการผลิต จากข้อมูลของสำนักกรรมการอิทธิพล แห่งชาติ พบว่า บริษัท พรวิໄส อินเตอร์เนชั่นแนล กรุ๊ป เทรคดิ้ง จำกัด สามารถผลิตได้เดิม กำลังการผลิต 25,000 ลิตรต่อวัน ในเดือนมิถุนายน 2546 ถ้านำเอทานอลจำนวนดังกล่าวมาผลิตแก๊สโซชอล์จะได้จำนวน 250,000 ลิตรต่อวันหรือ 7.5 ล้านลิตรต่อเดือน แต่ยอดการผลิตและจำหน่ายแก๊สโซชอล์ในส่วนของบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีจำนวนประมาณ 2 ล้านลิตรต่อเดือนซึ่งเริ่มทำการตลาดในเดือนตุลาคม 2546 ดังตารางที่ 1-3

ตารางที่ 1-3 แสดงปริมาณยอดการผลิตและจำนวนรายเก็สโซ่โซล์ระหว่าง ต.ค. 2546-ม.ค. 2547

(หน่วย : ล้านลิตร)

เดือน พ.ศ.	ยอดผลิตแก๊สโซ่โซล์			ยอดจำนวนรายเก็สโซ่โซล์		
	บางจาก	ปตท.	รวม	บางจาก	ปตท.	รวม
ต.ค. 2546	0.068	-	0.068	0.028	-	0.028
พ.ย. 2546	1.513	0.014	1.527	0.544	0.056	0.600
ธ.ค. 2546	1.756	0.045	1.801	1.496	0.452	1.942
ม.ค. 2547	1.177	0.069	1.246	2.073	0.678	2.751

ที่มา : รายงานปริมาณการผลิตและจัดจำหน่ายประจำเดือน สำนักการค้าและสำรวจน้ำมันเชื้อเพลิง
กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน, 2547

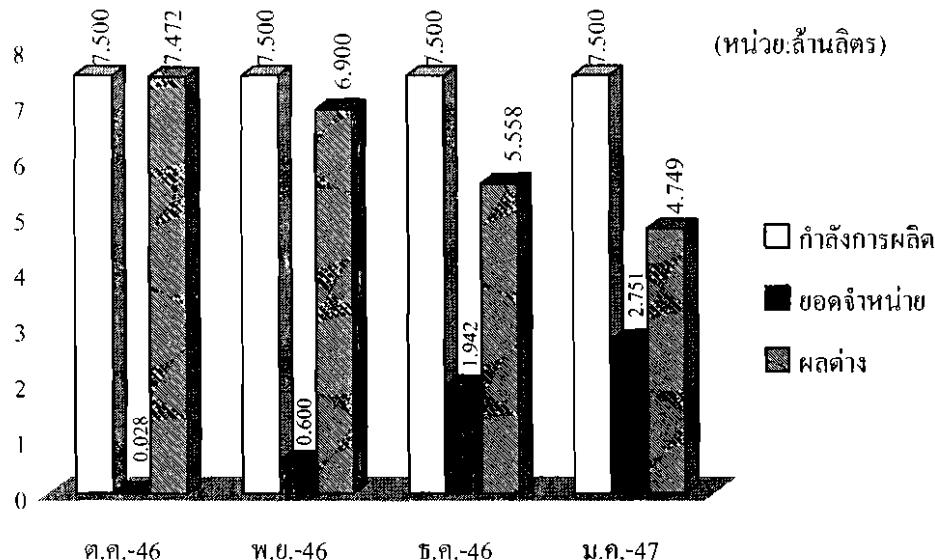
จากตารางที่ 1-3 พบร่วมกับยอดการผลิตและยอดการจำหน่ายแก๊สโซ่โซล์ของบริษัท บางจาก
ปีโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีปริมาณที่ไม่สอดคล้องกับกำลัง

การผลิตของบริษัท พรวิไล อินเตอร์เนชั่นแนล กรุ๊ป เทคโนโลยี จำกัด ดังตารางที่ 1-4 และภาพที่ 1-1

ตารางที่ 1-4 แสดงการเปรียบเทียบกำลังการผลิตกับยอดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซ่โซล์

(หน่วย : ล้านลิตร)

เดือน พ.ศ.	กำลังการผลิต	ยอดจำหน่าย	ผลต่าง
ต.ค. 2546	7.500	0.028	7.472
พ.ย. 2546	7.500	0.600	6.900
ธ.ค. 2546	7.500	1.942	5.558
ม.ค. 2547	7.500	2.751	4.749



ภาพที่ 1-1 แสดงการเปรียบเทียบสัดส่วนกำลังการผลิตกับยอดจำหน่าย

จากตารางที่ 1-4 และภาพที่ 1-1 แสดงให้เห็นว่ากำลังการผลิตสูงกว่ายอดจำหน่ายประมาณ 1 เท่าตัว ถ้าเกิดมีการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ตามกำลังการผลิต จะทำให้ผู้บริโภคประหยัดเงินเพิ่มขึ้น รวมประมาณ 2.3745 ล้านบาทต่อเดือน และยังช่วยให้ประเทศไทยลดการนำเข้าสาร MTBE ได้ถึง 0.4749 ล้านลิตรต่อเดือน คิดเป็นเงินประมาณ 4.749 ล้านบาทต่อเดือน

จากสภาพปัจุหของสถานีบริการน้ำมัน ที่จะต้องใช้เงินทุนในการปรับปรุงเพื่อให้สามารถ เปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ เพราะต้องตรวจสอบความพร้อมของสถานีบริการน้ำมัน คือ จำนวน ถังรองรับน้ำมัน แนวท่อในการส่งน้ำมันและหัวจ่ายน้ำมัน เป็นต้น สิ่งเหล่านี้จะต้องใช้เงินลงทุนในการเตรียมความพร้อม เพื่อให้สามารถจัดบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ได้ ผู้วิจัยจึงทำการวิจัย เกี่ยวกับ การวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ศึกษาเฉพาะกรณีในเขต กรุงเทพมหานคร เพื่อนำผลการวิจัยเป็นข้อมูลให้สถานีบริการน้ำมันในเขตกรุงเทพมหานคร เพื่อ ประกอบการตัดสินใจในการลงทุนเพื่อเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ต่อไป

1.2 ประเด็นปัญหาในการวิจัย

จากการเป็นมาและความสำคัญของปัญหาที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น ผู้วิจัยได้กำหนดประเด็น ปัญหาของงานวิจัยดังนี้คือ

1.2.1 สภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปจากการวิเคราะห์การลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพของสถานีบริการน้ำมันในด้านค่ายผู้ผลิต รูปแบบการจัดตั้ง จำนวนปั๊มที่เปิดบริการ ขนาดพื้นที่ใช้งานและสถานที่ตั้งเป็นอย่างไร

1.2.2 ผลตอบแทนจากการลงทุน ระยะเวลาการคืนเงินทุน มูลค่าปัจจุบันสูงชี้ ของการวิเคราะห์ การลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพของ สถานีบริการน้ำมันเป็นอย่างไร

1.3 วัตถุประสงค์ของการวิจัย

จากประเด็นปัญหาของการวิจัยทั้ง 2 ข้อ ผู้วิจัยจึงนำไปกำหนดเป็นวัตถุประสงค์ของการวิจัย เป็น 2 ข้อ ได้แก่

1.3.1 เพื่อศึกษาสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไป ของการวิเคราะห์ของการจัดทำหน่วยน้ำมัน แก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพของสถานีบริการน้ำมัน ในด้านค่าผู้ผลิต รูปแบบการจัดตั้ง จำนวนปีที่เปิดบริการ ขนาดพื้นที่ และสถานที่ตั้ง

1.3.2 เพื่อศึกษาผลตอบแทนจากการลงทุน ระยะเวลาการคืนเงินทุน มูลค่าปัจจุบันสูงชี้ จาก การวิเคราะห์การลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตาม สถานภาพของสถานีบริการน้ำมันในด้านผู้ผลิต รูปแบบการจัดตั้ง จำนวนปีที่เปิดบริการ ขนาด พื้นที่ และสถานที่ตั้ง

1.4 ขอบเขตของการวิจัย

การวิจัยครั้งนี้เป็นการศึกษาพฤติกรรมและทัศนคติของผู้บริโภคที่มีต่อการเลือกใช้น้ำมัน แก๊สโซฮอล์ในรถยนต์นั่งส่วนบุคคล ซึ่งมีขอบเขตของการวิจัย ดังนี้

1.4.1 การวิจัยครั้งนี้จะศึกษาสภาพการดำเนินงานและผลตอบแทนของการจัดทำหน่วยน้ำมัน แก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน

1.4.2 ประชากรที่ใช้การศึกษาครั้งนี้ คือ เจ้าของกิจการสถานีบริการน้ำมันบางจาก และสถานี บริการน้ำมัน ปตท. ที่มีการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในเขตกรุงเทพมหานคร จำนวน 116 สถานี ตัวแปรที่ใช้ในการศึกษาแบ่งได้เป็น 2 ประเภท คือ

1.4.2.1 ตัวแปรอิสระ (Independent Variable) คือ สถานภาพของสถานีบริการน้ำมัน ที่ ใช้ในการวิจัยในครั้งนี้ ได้แก่

- ก) ค่าเบ็ดเตล็ด
- ข) รูปแบบการจัดตั้ง
- ค) จำนวนปีที่เปิดบริการ
- ง) ขนาดพื้นที่
- จ) สถานที่ตั้ง

1.4.2.2 ตัวแปรตาม (Dependent Variable) ได้แก่ ผลตอบแทนจากการวิเคราะห์การลงทุน ในการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน

1.4.3 พื้นที่ที่ทำการศึกษา คือ สถานีทำหน่วยน้ำมันบางจากและสถานีทำหน่วยน้ำมัน ปตท. ในเขตกรุงเทพมหานคร

1.4.4 การเก็บรวบรวมข้อมูลของงานวิจัยครั้งนี้ เก็บระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2547 ถึง วันที่ 30 กันยายน 2548

1.5 ข้อตกลงเบื้องต้น

การวิเคราะห์การลงทุนในการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร มีข้อตกลงเบื้องต้นเกี่ยวกับการคำนวณตัวเลขตัวสุดท้ายใช้วิธีการปัตเศษทศนิยมเพิ่มหรือลดเพื่อให้ได้ค่าเดือน 100 % โดยยึดตามหลักการสำคัญของมาตรฐานการเงินและบัญชีที่ยอมรับกันทั่วไป

1.6 ข้อจำกัดของงานวิจัย

อัตราส่วนลด (Discount Rate) ที่ใช้ในการคำนวณใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ จากธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546 มีค่าเท่ากับ 6.1%

1.7 นิยามศัพท์เฉพาะ

การวิเคราะห์การลงทุนในการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร มีนิยามศัพท์เฉพาะ ดังนี้

1.7.1 ค่าออกเทน หมายถึง คุณสมบัติของน้ำมันที่แสดงถึงความสามารถในการต้านทานการจุดระเบิดก่อนเวลาที่กำหนดในเครื่องยนต์เบนซิน หรือ เป็นตัวเลขแสดงถึงความสามารถในการนึ่อกของเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์

1.7.2 น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกราคา 95 หมายถึง น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วที่มีค่าอกราคา ไม่ต่ำกว่า 95 และมีคุณสมบัติตามข้อกำหนดคุณภาพของน้ำมันเบนซิน ตามประกาศกระทรวงพาณิชย์ ฉบับที่ 1 (พ.ศ.2541)

1.7.3 น้ำมันแก๊สโซชอล์ หมายถึง น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วที่มีค่าออกเทนไม่ต่ำกว่า 91 ผสมกับ เอทานอล 99.5% อัตราส่วน 9:1 ส่วน และคุณสมบัติตามข้อกำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอล์ ตามประกาศกระทรวงพาณิชย์ฉบับที่ว่าไป (พ.ศ. 2545)

1.7.4 เอทานอล หมายถึง แอลกอฮอล์ชนิดหนึ่งซึ่งเกิดจากการหมักพืช เช่นชาเขียว ได้แก่ อ้อย น้ำตาล กากน้ำตาล กาอ้อย บีทรูฟ (หัวผักกาดหวาน) แม่น มันสำปะหลัง มันเทศ ขัญพืชต่าง ๆ เช่น ข้าวโพด ข้าว ข้าวสาลี ข้าวนาราย์ ข้าวฟ่าง เพื่อเปลี่ยนแปลงจากพืชให้เป็นน้ำตาลแล้วเปลี่ยนจากน้ำตาลเป็นแอลกอฮอล์อีกรึ แอลกอฮอล์ที่ทำให้บริสุทธิ์ 95% จะเรียกว่า เอทานอล

1.7.5 MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) หมายถึง สารที่เดิมแต่งปรับปรุงค่าออกซิเจนเนต (Oxygenate) และเพิ่มค่าออกเทนของน้ำมันเบนซิน

1.7.6 อีพลัส (E-plus) หมายถึง อุปกรณ์ประยุคด้น้ำมัน เป็นอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ที่คิดค้นขึ้น เพื่อร่วมรณรงค์มาตรการประยุคพลังงานด้านนโยบายของรัฐบาล สามารถติดตั้งในรถยนต์ที่ใช้ทั้งน้ำมันดีเซลและเบนซิน มีประสิทธิภาพช่วยลดการใช้น้ำมันได้ถึง 10-15%

1.7.7 สถานีบริการน้ำมัน หมายถึง สถานที่สำหรับจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงให้แก่ประชาชน โดยวิธีเติมหรือใส่ลงในที่บรรจุน้ำมันเชื้อเพลิงของยานพาหนะ โดยใช้มาตรวัดน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมายว่าด้วยมาตรฐานชั้นตรวจวัดที่ติดตั้งไว้ประจำ

1.8 ประโยชน์ของผลการวิจัย

ผลการวิจัยครั้งนี้ทำให้ทราบถึงการวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร ซึ่งคาดว่าจะเป็นประโยชน์ในด้านต่อไปดังนี้

1.8.1 ด้านบริษัทผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำมัน

ผู้ผลิตและจำหน่ายน้ำมันสามารถนำผลการวิจัยในครั้งนี้ไปใช้ในการวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ ให้ตรงตามความต้องการของสถานีบริการน้ำมัน และใช้ในการวางแผนกลยุทธ์ด้านการตลาด เพื่อให้เกิดการขายมากยิ่งขึ้น

1.8.2 ด้านธุรกิจอุตสาหกรรมน้ำมัน

บริษัทผู้ผลิตน้ำมันและห่วงโซ่ที่สนับสนุน สร้างเสริมธุรกิจด้านน้ำมัน สามารถนำผลการวิจัยในครั้งนี้ไปใช้ในการวางแผนเพื่อการตัดสินใจผลิตน้ำมันแก๊สโซชอล์ออกจำหน่าย

1.8.3 ด้านผู้ประกอบการจำหน่ายน้ำมันในสถานีบริการน้ำมัน

ผู้ประกอบการสามารถนำผลการวิจัยในครั้งนี้ เพื่อตัดสินใจลงทุนเพื่อการลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน เพื่อให้ลูกค้ามีทางเลือกเดิมน้ำมันแก๊สโซชอล์

1.8.4 ด้านการศึกษา

นักวิชาการผู้มีหน้าที่รับผิดชอบในการสร้างและพัฒนาหลักสูตรของสถาบันการศึกษาต่าง ๆ ที่มีการเรียนการสอนในเรื่องที่เกี่ยวกับการตลาด สามารถนำผลงานวิจัยในครั้งนี้ไปใช้ในการสร้าง หรือปรับปรุงรายวิชาที่เกี่ยวข้องให้มีความทันสมัยและถูกต้องตามหลักวิชาการ อันจะส่งผลให้ นักศึกษามีความรู้และทักษะครบถ้วนความต้องการของตลาดแรงงาน

บทที่ 2

เอกสารและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

การวิเคราะห์การลงทุนในการซัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร ผู้วิจัยได้ทำการศึกษาเอกสารและผลงานวิจัยที่มีส่วนเกี่ยวข้อง โดยสรุปและกำหนดประเด็นในการนำเสนอ ดังนี้

2.1 แนวคิดและทฤษฎีจากเอกสารและตำราที่เกี่ยวข้อง

2.1.1 แนวพระราชดำริเกี่ยวกับพัฒนาเทคโนโลยีน้ำมันแก๊สโซฮอล์

2.1.2 ความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับเชื้อเพลิงจากพืช

2.1.3 วัตถุคุณภาพและเทคโนโลยีการผลิตเอทานอล

2.1.4 ความเป็นมาเกี่ยวกับการใช้อุปกรณ์และการซัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในประเทศไทย

2.1.5 ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน

2.1.6 ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์

2.1.7 การวิเคราะห์ผลตอบแทนการลงทุน

2.2 เอกสารงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

2.3 สรุปเอกสารและงานวิจัยเข้าสู่ประเด็นปัญหาการวิจัย

2.1 แนวคิดและทฤษฎีจากเอกสารและตำราที่เกี่ยวข้อง

2.1.1 แนวพระราชดำริเกี่ยวกับพัฒนาเทคโนโลยีน้ำมันแก๊สโซฮอล์

น้ำมันแก๊สโซฮอล์ หมายถึง นำมันเชื้อเพลิงที่ได้จากการผสมแอลกอฮอล์และน้ำมันเบนซิน งานทดลองผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงเริ่มนี้เมื่อปี พศ2528 เมื่อพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวเสด็จพระราชดำเนินนิครวยเยี่ยมโรงรับจำนำน้ำมันดิบ จังหวัดเชียงใหม่ ทรงได้โปรดฯ ให้ศึกษาด้านทุนการผลิตแอลกอฮอล์ (เอทิลแอลกอฮอล์หรือเอทานอล) จากอ้อย เพราะในอนาคตอาจเกิดภาวะน้ำมันขาดแคลนหรือราคาอ้อยตกต่ำ การนำอ้อยมาแปรรูปเป็นเชื้อเพลิง สำหรับการใช้ในเชิงพาณิชย์ จึงเป็นแนวทางหนึ่งที่จะแก้ไขปัญหานี้ได้ พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ได้พระราชทานเงินทุนวิจัยใช้ในการดำเนินงาน 925,500 บาท เพื่อใช้ในการจัดสร้างอาคารและอุปกรณ์ต่างๆ ในขั้นต้น

วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ.2529 พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว พร้อมด้วยสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เสด็จพระราชดำเนินทรงเปิดอาคาร โครงการค้นคว้าน้ำมัน เชื้อเพลิงและเริ่มผลิตเชื้อเพลิงจากข้ออ่อนตัน การผลิตขังสูงอยู่มาก

ในปี พ.ศ.2533 จึงได้มีการปรับปรุงและพัฒนาสายการผลิตต่อเนื่อง โดยได้รับการสนับสนุนจากบริษัท สุราทิพย์ จำกัด มีการปรับปรุงหอดกลั่นเชื้อเพลิงให้สามารถกลั่นเชื้อเพลิงกลุ่มที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 95 ได้ในอัตรา 5 ลิตรต่อชั่วโมง วัสดุที่ใช้หมัก คือ กากน้ำตาล ซึ่งบริษัท สุราทิพย์ จำกัด นำมายังกล่าว

ในเดือนตุลาคม พ.ศ.2537 โครงการส่วนพระองค์สวนจิตลดा ร่วมกับบริษัทสุราทิพย์ จำกัด ได้ขยายกำลังการผลิตเชื้อเพลิงเพื่อให้มีปริมาณเพียงพอสมกับน้ำมันเบนซิน ในอัตราส่วนเช่านอกต่อเบนซิน เท่ากับ 1 : 4 เชื้อเพลิงผสมที่ได้เรียกว่า “น้ำมันแก๊สโซเชอล์”

น้ำมันแก๊สโซเชอล์ ที่ผลิตได้นั้นถูกนำไปใช้เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ทุกคันของโครงการส่วนพระองค์ที่ใช้น้ำมันเบนซิน โครงการนี้เป็นหนึ่งในโครงการเฉลิมพระเกียรติเนื่องในมหามงคลาภิเษก 50 ปี ของสำนักพระราชวัง

วันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2538 สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารีเสด็จพระราชดำเนินทรงเปิดโรงงานผลิตเชื้อเพลิงที่บริษัทสุราทิพย์ จำกัด (ปัจจุบันคือ กลุ่มบริษัท 43) นำมายัง ณ สถานที่เดิม ดำเนินการกลั่นตกลดความถึงปัจจุบัน กำลังการผลิตหอกลั่น 25 ลิตรต่อชั่วโมง คิดเป็นตันทุนการผลิตแบบธุรกิจทั่วไป 32 นาทต่อลิตร ถ้าคิดตันทุนการผลิตแบบยกเว้นต้นทุนคงที่ราคา 12 นาทต่อลิตร (ทำการผลิต 4 ครั้งต่อเดือน) ได้เชื้อเพลิง ประมาณ 900 ลิตร ต่อการกลั่น 1 ครั้ง ใช้กากน้ำตาลความหวานร้อยละ 49 โดยนำหานัก ครั้งละ 3,640 กิโลกรัม นำ回去ส่า (นำเสียจากหอกลั่น) ส่วนหนึ่งจะใช้รดกองปุ๋ยหมักที่โรงงานผลิตปุ๋ยอินทรีย์ของโครงการส่วนพระองค์สวนจิตลดा

วันที่ 16 พฤษภาคม พ.ศ. 2539 การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ได้น้อมเกล้าฯ ถวาย สถานีบริการน้ำมันแก๊สโซเชอล์ เพื่อให้ความสะดวกกับรถยนต์ที่ใช้แก๊สโซเชอล์ในโครงการ ส่วนพระองค์ สวนจิตลดा และสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ได้เสด็จพระราชดำเนินทรงเปิดสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซเชอล์ดังกล่าว

วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2540 โครงการส่วนพระองค์สวนจิตลดা ร่วมกับการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ปรับปรุงคุณภาพของเชื้อเพลิงที่ใช้เดิมรถยนต์ โดยให้โครงการส่วนพระองค์ สร้าง เอทานอลที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 95 โดยปริมาตร ไปกลั่นซ้ำเป็นเอทานอลที่มีความบริสุทธิ์ถึงร้อยละ 99.5 โดยปริมาตร ที่สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย แล้วนำกลับมาพัฒนาและทดสอบอีกครั้งหนึ่ง 91 เป็นน้ำมันแก๊สโซเชอล์เติมให้กับรถยนต์

ของโครงการส่วนพระองค์ ในวันเดียวกันนี้การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ได้น้อมเกล้าฯ ถวาย รถยนต์ปิกอัพขนาด 2,000 ซีซี สำหรับใช้ในการนำมันแก๊สโซชอล์จำนวน 2 คัน

เนื่องจากในการนำเออทานอลมาใช้เป็นส่วนผสมในน้ำมันเชื้อเพลิงนั้น จะต้องใช้อทานอล ที่มีส่วนผสมของน้ำมันอยู่ที่สุด ซึ่งโดยมาตรฐานสากลแล้ว ควรเป็นเออทานอลที่มีความบริสุทธิ์ระดับ ร้อยละ 99.5 โดยปริมาตร ดังนี้ในปี พ.ศ. 2544 ภาคเอกชน 2 กลุ่ม จึงได้น้อมเกล้าฯ ถวาย เครื่องแยกน้ำออกจากเออทานอล (Dehydration Unit) เครื่องแยกน้ำ ดังกล่าวสามารถทำให้อทานอลที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 95 โดยปริมาตร กลายเป็นเออทานอลที่มีความบริสุทธิ์สูงถึงร้อยละ 99.5 ภาคเอกชนกลุ่มแรกดังกล่าว ได้แก่ บริษัท โวลเกลนูช และบริษัท ยูนิเวอร์ แซล แอค ชอร์บเนนท์ แอนด์เคมิคัลส์ จำกัด น้อมเกล้าฯ ถวายเครื่องแยกน้ำหนนิดโมเลกุลารีฟ (Molecular Sieve Dehydration Unit) และกลุ่มบริษัท อีซี เคมิคัล เทคโนโลยี (ประเทศไทย) จำกัด น้อมเกล้าฯ ถวายเครื่องแยกน้ำหนนิดเมมเบรน (Membrane Dehydration Unit)

ต่อมาโครงการส่วนพระองค์ ร่วมกับการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และสถาบันวิจัย วิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย ดำเนินการปรับปรุงคุณภาพของเออทานอลที่ใช้เติม รถยนต์ โดยโครงการส่วนพระองค์ ส่งเออทานอลที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 95 ไปกลั่นซ้ำเป็นเออทานอลที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 99.5 ที่สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย แล้ว นำกลับมาผสมกับน้ำมันเบนซินธรรมชาติในอัตราส่วน 1 : 9 ได้น้ำมันแก๊สโซชอล์ที่มีค่าออกเทนเทียบท่าน้ำมันเบนซิน 95 เปิดจำหน่ายแก่ประชาชนที่สถานีบริการน้ำมัน ปตท. สาขาสำนักงานใหญ่ ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ซึ่งได้รับความนิยมเป็นอย่างดี

ปัจจุบันโครงการส่วนพระองค์ส่วนจิตถวาย ทำการผลิตน้ำมันแก๊สโซชอล์ และจ่ายให้แก่ รถยนต์ของโครงการส่วนจิตถวาย ที่สถานีบริการเชื้อเพลิงภายในโครงการส่วนพระองค์

ขั้นตอนการผลิตน้ำมันแก๊สโซชอล์

1. นำเออทานอลที่ความบริสุทธิ์ร้อยละ 99.5 โดยปริมาตร จำนวน 200 ลิตร ใส่ลงในถัง
2. เติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ลงไป จำนวน 30 กรัม
3. เติมน้ำมันเบนซินออกเทน 91 ลงไป จำนวน 1,800 ลิตร เดินเครื่องสูบหมุนเวียน เพื่อให้น้ำมันและส่วนผสมเข้ากันใช้เวลาประมาณ 30 – 60 นาที จะได้น้ำมันแก๊สโซชอล์จำนวน 2,000 ลิตร

2.1.2 ความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับเชื้อเพลิงจากพืช

ประเภทของน้ำมันเชื้อเพลิง

น้ำมันเชื้อเพลิงมีอยู่ 2 ชนิด ชนิดแรก เป็นน้ำมันจากฟอสซิลหรือน้ำมันปิโตรเลียมซึ่ง สูบขึ้นมาจากใต้ดิน และนำมาผ่านกระบวนการกลั่น โดยใช้ความดันและความร้อนสูง ซึ่งจะได้

ผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ ออกมา เช่น แก๊สปิริตเรียมเหลว น้ำมันเบนซิน น้ำมันก๊าด น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา และยางมะตอย เป็นต้น ซึ่งใช้เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงกับเครื่องยนต์ต่าง ๆ และ เป็นวัตถุคุณิตที่ใช้ในโรงงานอุตสาหกรรม น้ำมันที่ได้นี้ไม่สามารถบริโภคและมีโอกาสหมุดลงได้ นักธรณีวิทยาคาดการณ์ว่า หากมีการสำรวจเพิ่มเติม พลังงานฟอสซิลสำรองของโลกที่มีอยู่ย่ำง จำกัดก็จะหมดลงไปในอีกไม่กี่สิบปีข้างหน้านี้ ในขณะที่น้ำมันเชื้อเพลิงกำลังลดจำนวนลงแต่ ปริมาณความต้องการของมนุษย์กลับเพิ่มขึ้นเรื่อย ๆ ทำให้หัวโลกต่างกันหาพลังงานที่จะสามารถ นำมาใช้ทดแทนน้ำมันจากฟอสซิลนี้ได้ชั่วหนึ่งในทางออกที่พบคือ น้ำมันจากพืชนั่นเอง น้ำมัน เชื้อเพลิง

ชนิดที่สอง คือ น้ำมันจากพืชหรือสัตว์ เป็นน้ำมันที่ใช้สำหรับการบริโภคซึ่งคันพบวามี พืชอยู่หลายชนิดด้วยกันที่สามารถให้น้ำมันได้ อีกทั้งยังสามารถนำน้ำมันไปใช้ประโยชน์ได้ มากนanya เช่น ใช้ทารี ทำน้ำมันผสมสี ทำยา הרักษาระค เครื่องสำอาง สนุ่ ผงซักฟอก หนังเทียม พลาสติก และยังสามารถใช้เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงหรือน้ำมันหล่อลื่นได้อีกด้วย

น้ำมันเชื้อเพลิงที่ได้จากพืชนั้น นอกจากระดับจากการสกัดจากพืชน้ำมันโดยตรง เช่น ถั่ว เหลือง ถั่วลิสง มะพร้าว ปาล์มน้ำมัน ฯ ละหุ่ง เมล็ดทานตะวัน เป็นต้น ยังสามารถได้จากพืชที่ ให้เปลือกและน้ำตาล เช่น มันสำปะหลัง ฝักข้าวโพด อ้อย ข้าวฟ่างหวาน ชานอ้อย กาหน้าตาล ฟางข้าว เป็นต้น โดยการนำมาย้อมสลายเป็นและน้ำตาลผ่านกระบวนการจนได้ออกanol ซึ่งถ้า สามารถทำให้ออกanol มีความบริสุทธิ์ถึงร้อยละ 99.5 ก็สามารถนำออกanolมาผสมกับ น้ำมันฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์ได้ เช่นกัน

น้ำมันที่ได้จากพืชน้ำมันและจากสัดวันนั้น ส่วนใหญ่นำมาบริโภค เช่น น้ำมันถั่วเหลือง น้ำมันมะพร้าว น้ำมันปาล์มน้ำมันงา น้ำมันหมู เป็นต้น แต่ก็มีพืชน้ำมันบางชนิดไม่สามารถ นำมาบริโภคได้ เช่น น้ำมันจากเมล็ดสนุุ่ดำ น้ำมันจากเมล็ดละหุ่ง เพราะว่ามีสารพิษปนอยู่ซึ่ง น้ำมันจากพืชและสัตว์เหล่านี้ล้วนสามารถนำมาผลิตเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องยนต์ได้ทั้งสิ้น

เพราะฉะนั้น จึงถือได้ว่าน้ำมันเชื้อเพลิงที่สกัดได้จากพืช ไม่ว่าจะโดยตรงจากพืชน้ำมัน หรือทางอ้อมโดยการผลิตให้เป็นออกanolจากพืชชนิดที่ให้เปลือก และน้ำตาลเป็นพลังงานที่สามารถ นำมาใช้ทดแทนน้ำมันจากฟอสซิลได้ และไม่มีวันหมด เพราะวัตถุคุณิตล้วนเป็นผลผลิตทาง การเกษตรอีกทั้งยังเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงที่ไม่สร้างมลพิษทำลายสิ่งแวดล้อมอีกด้วย

ชีวนวลด พลังงานทดแทนจากธรรมชาติ

ชีวนวลด (Biomass) นับว่าเป็นแหล่งพลังงานหมุนเวียนที่สำคัญของโลกได้จากพืชและ สัตว์ ซึ่งสามารถแบ่งตามแหล่งที่มาได้ดังนี้

ก) พืชผลทางการเกษตร (Agricultural Crops) เช่น อ้อย มันสำปะหลัง ข้าวโพด ข้าวฟ่างหวาน ที่เป็นแหล่งของการนำไปใช้เครื่อง แป้งและน้ำตาล รวมถึงพืชนำมันต่าง ๆ ที่สามารถนำมันมาใช้เป็นพลังงานได้

ข) เศษวัสดุเหลือทิ้งทางการเกษตร (Agricultural Residues) เช่น ฟางข้าว เศษลำต้นข้าวโพด ซังข้าวโพด เงา มันสำปะหลัง

ค) ไม้และเศษไม้ (Wood and Wood Residues) เช่น ไม้โคลเร็ว ยูคาลิปตัส กระถิน แพร์ เศษไม้จากโรงงานผลิตเครื่องเรือนและโรงงานผลิตเยื่อกระดาษ เป็นต้น

จ) ของเหลือจากอุตสาหกรรมและชุมชน (Waste Strums) เช่น กากน้ำตาลและชาน อ้อย จากโรงงานน้ำตาล แกลบจากโรงสีข้าว ขี้เลือยจากโรงงานแปรรูปไม้เส้นใบปาล์ม และกลาปาล์มจากโรงงานสกัดน้ำมันปาล์ม นอกจากนั้นยังรวมถึงขยะอินทรีย์ชุมชนนำมันบริโภคใช้แล้วจากพืชและสัตว์ และน้ำเสียจากชุมชนหรืออุตสาหกรรมเกษตรที่สามารถเปลี่ยนเป็นพลังงานได้ด้วย

ชีวมวลนิดต่าง ๆ ที่ก่อความเสียหายตันน้ำ ก่อให้เกิดพลังงานชีวมวลหรือที่เรียกว่า Bio-Energy กระบวนการแปรรูปชีวมวลไปเป็นพลังงานรูปต่าง ๆ มีดังนี้ กือ

1. การเผาไหม้โดยตรง (Combustion) เมื่อนำชีวมวลมาเผา จะได้ความร้อนออกตามค่าความร้อนของชนิดชีวมวลนั้น ๆ ความร้อนที่ได้จากการเผาสามารถนำไปใช้ในการผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันสูง ไอน้ำจะถูกนำไปขับกังหันไอน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าต่อไป ตัวอย่างชีวมวลประเภทนี้คือ เศษวัสดุทางการเกษตรและเศษไม้

2. การผลิตแก๊ส (Gasification) การผลิตแก๊สเป็นกระบวนการเปลี่ยนเชื้อเพลิงแข็งหรือชีวมวลให้เป็นแก๊สเชื้อเพลิง แก๊สเชื้อเพลิงที่ได้นี้เรียกว่าแก๊สชีวมวล (Biogas) มีองค์ประกอบของแก๊สมีเทน แก๊สไฮโดรเจน แก๊สคาร์บอนไดออกไซด์ และแก๊สคาร์บอนอนออกไซด์ แก๊สชีวภาพนี้สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับกังหันแก๊ส (Gas Turbine) เครื่องยนต์สำหรับผลิตไฟฟ้าทดแทน การหุงต้มอาหาร

3. การหมัก (Fermentation) เมื่อนำชีวมวลมาหมักด้วยแบคทีเรียในสภาพไร้อากาศชีวมวลจะถูกย่อยสลายและแตกตัว เกิดเป็นแก๊สชีวภาพ (Biogas) ที่มีองค์ประกอบของแก๊สมีเทนและแก๊สคาร์บอนไดออกไซด์ แก๊สมีเทนใช้เป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์สำหรับผลิตไฟฟ้านอกจากนี้ยังสามารถใช้ขยะอินทรีย์ชุมชน น้ำเสียจากชุมชนหรืออุตสาหกรรมเกษตรเป็นแหล่งวัสดุดูดับชีวมวลก็ได้

4. การผลิตเชื้อเพลิงเหลวจากพืช กระบวนการที่ใช้ในการผลิตเชื้อเพลิงเหลวจากพืชมีดังนี้

กระบวนการทางชีวภาพ ทำการย่อยสลายแป้ง น้ำตาล และเซลลูโลสจากพืชผลทางการเกษตร เช่น อ้อย มันสำปะหลัง ข้าวโพด ข้าวฟ่างหวาน กากน้ำตาลและเศษลำต้นอ้อย ให้เป็นอุกอาจออล เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเหลวในเครื่องยนต์เบนซิน

กระบวนการทางเคมีโดยสกัดน้ำมันอุกอาจพืชนำมันจากน้ำมันจากน้ำมันพืชที่ได้ไปผ่านกระบวนการทรานส์อีสเตอเรฟิเคชัน (Transesterification) เพื่อผลิตเป็นไบโอดีเซล

กระบวนการใช้ความร้อนสูง เช่น กระบวนการไฟโรไลซิส เมื่อวัสดุทางการเกษตรได้รับความร้อนสูงในสภาพไรอองชีเจน จะเกิดการสลายตัว เกิดเป็นเชื้อเพลิงในรูปของเหลวและแก๊สผสมกัน

เอทานอล (Ethanol) หรือเอทิลแอลกอฮอล์ (Ethyl Alcohol) เป็นเชื้อเพลิงเหลวที่ได้จากการย่อยสลายแป้งและน้ำตาลด้วยเอนไซม์ สูตรเคมีของเอทานอล คือ C_2H_5OH ในการใช้อุกอาจออลเป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์เบนซิน ต้องทำการกลั่นเอทานอลจนมีความบริสุทธิ์สูงถึงร้อยละ 99.5 จึงจะสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์เบนซินได้ หากเอทานอลที่ใช้มีน้ำประปนอยู่มากจะเกิดปัญหาทำให้เครื่องยนต์น็อก และชื้นส่วนและอุปกรณ์ของเครื่องยนต์เกิดสนิม

2.1.3 วัตถุคิดและเทคโนโลยีการผลิตเอทานอล

วัตถุคิดที่ใช้ในการผลิตเอทานอล

เอทิลแอลกอฮอล์ (Ethyl Alcohol) ที่ผลิตโดยใช้วิธีการทางชีวเคมี เรียกว่า “ไบโอดีเซล” (Bio-Ethanol) หรือเรียกสั้น ๆ ว่า เอทานอล (Ethanol) สามารถผลิตได้จากผลผลิตทางการเกษตร และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรทุนส่วนของพืชสามารถนำมาใช้เป็นวัตถุคิดสำหรับผลิต เอทานอลได้ อย่างไรก็ตาม เทคโนโลยีที่นำมาใช้ผลิตจะมีความแตกต่างกันไปตามประเภทของวัตถุคิดและให้ผลผลิตเอทานอลที่แตกต่างกันตามด้วยที่แสดงในตารางที่ 2-1

ตารางที่ 2-1 แสดงการเปรียบเทียบปริมาณของอุตสาหกรรมที่ผลิตได้จากวัตถุคุณิตต่าง ๆ

วัตถุคุณิตที่มีน้ำหนัก 1 ตัน	ปริมาณของอุตสาหกรรมที่ผลิตได้ (ลิตร)
กากน้ำตาล	260
อ้อย	70
หัวมันสำปะหลังสด	180
ข้าวฟ่าง	70
ธัญพืช (เช่น ข้าว ข้าวโพด น้ำมะพร้าว)	83

ที่มา : พลังงานทดแทนอุตสาหกรรมและ ไบโอดีเซล คณะกรรมการธุการพลังงาน สถาบันเคมีและเคมีภysis จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 2545

วัตถุคุณิตที่ใช้ผลิตอุตสาหกรรม สามารถแบ่งออกเป็น 3 ประเภทใหญ่ ๆ ดังนี้

1. วัตถุคุณิตประเภทแป้ง ได้แก่ ผลผลิตทางการเกษตรพืชที่มีเปลือก เช่น ข้าวเจ้า ข้าวสาร ข้าวโพด ข้าวบาร์เลย์ ข้าวฟ่าง และพวงพืชหัว เช่น มันสำปะหลัง มันฝรั่ง มันเทศ เป็นต้น
2. วัตถุคุณิตประเภทน้ำตาล ได้แก่ อ้อย กากน้ำตาล น้ำตาล น้ำตาลทราย ข้างฟ่างหวาน เป็นต้น
3. วัตถุคุณิตประเภทเส้นใยส่วนใหญ่เป็นผลผลิตที่ได้จากการเกษตร เช่น ฟาง ข้าว ชานอ้อย ซังข้าวโพด รำข้าว เศษไม้ เศษกระดาษ จี๊ดออย วัชพืช รวมทั้งของเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม เช่น โรงงานกระดาษ เป็นต้น

อร์. เอช. ไฮวีเลอร์และโซน แทน (R.H. Howler and S.L. Tan 2000) วัตถุคุณิตมีอยู่หลายชนิดที่สามารถนำมาผลิตเป็นอุตสาหกรรมได้แต่จะมีเพียงไม่กี่ชนิดที่มีความเหมาะสมในการผลิตเป็นอุตสาหกรรม โดยมีหลักเกณฑ์ที่ควรพิจารณา คือ

1. วัตถุคุณิตมีปริมาณเพียงพอสำหรับป้อนสู่โรงงานได้ตลอดปี หากได้รับ ราคาถูก
2. สามารถผลิตอุตสาหกรรมคือหน่วยของวัตถุคุณิต และต่อหน่วยของพื้นที่เพาะปลูกได้ในปริมาณสูง
3. พลังงานสมดุลของระบบเป็นวงกลม
4. วัตถุคุณิตนั้นจะต้องไม่แย่งอาหารของมนุษย์

จากข้อพิจารณาในการเลือกใช้วัตถุคุณิตข้างต้นทำให้ แต่ละประเทศที่ผลิตอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงใช้วัตถุคุณิตที่แตกต่างกันไป เช่น ประเทศไทยใช้เชื้อเพลิงเป็นผู้ผลิตอุตสาหกรรมรายใหญ่ที่สุดของโลกใช้อ้อยเป็นวัตถุคุณิตหลักในขณะที่ประเทศไทยใช้ข้าวโพด เป็นต้น

สำหรับประเทศไทย วัตถุดิบที่ได้รับการพิจารณาจากคณะกรรมการอาหารอุดแห่งชาติว่ามีความเหมาะสมที่จะนำมาผลิตอาหารอลมีเพียง 3 ชนิดเท่านั้น ได้แก่ อ้อย กากน้ำตาล และมันสำปะหลัง โดยเฉพาะหัวมันสำปะหลังสด

เทคโนโลยีการผลิตเอทานอล

เทคโนโลยีการผลิตเอทานอล ได้มีการคิดค้นกันมาเป็นเวลานาน และมีการพัฒนาปรับปรุงให้ดีขึ้นเรื่อยๆ เพื่อให้เกิดความสะดวกในการผลิต เช่น การนำคอมพิวเตอร์มาช่วยในการควบคุมกระบวนการผลิต อย่างไรก็ตามวัตถุประสงค์ที่สำคัญคือ ความพยายามในการลดต้นทุนการผลิตและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เช่น การประยุตพัลจันท์ที่ใช้ในการผลิตวัตถุดิบ และแรงงาน

เอทานอล (Ethanol) หรือ เอทิลแอลกอฮอล์ (Ethyl Alcohol) เป็นสารอินทรีย์ที่มีสูตร โมเลกุล C_2H_5OH มีน้ำหนักโมเลกุลเท่ากับ 46.07 จุดเดือดประมาณ $78^{\circ}C$ เป็นของเหลวใสไม่มีสี ติดไฟง่าย ให้เปลวไฟสีน้ำเงิน ไม่มีควัน โดยปกติเอทานอลสามารถรวมตัวกับน้ำอีเทอร์ หรือคลอโรฟอร์ม ได้ทุกส่วน

เอทานอลถูกนำไปใช้ประโยชน์ได้หลากหลาย เช่น ใช้เป็นเครื่องดื่มแอลกอฮอล์หรือคุ้นเคย กันดีก็ คือ “เหล้า ไวน์ และเบียร์” ใช้ในอุตสาหกรรมยา ใช้เป็นตัวทำละลายในผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม เช่น สี แล็กเกอร์ ยาเคลือบน้ำมันและขี้ผึ้ง (ครีมขัดรองเท้า) ในโทรศัลกูลิส เรซิน ใช้เป็นวัตถุดิบในการสังเคราะห์สารเคมีและชีวเคมี ใช้เป็นสารเพิ่มค่าออกเทนในน้ำมันเบนซิน ที่เรียกว่าน้ำมันแก๊สโซร์ ใช้ผลิตเป็นอาหาร เช่น น้ำส้มสายชู เคลา din ใช้ในการแพทย์ เช่น ใช้เช็ดแผล ใช้ในอุตสาหกรรมเครื่องสำอาง ใช้เป็นตัวเรอเจนต์ในห้องปฏิบัติการ และอื่นๆ เป็นต้น

กระบวนการผลิตเอทานอล

กระบวนการผลิตเอทานอลสามารถแบ่งได้เป็น 2 วิธี ดังนี้

วิธีที่ 1 ได้แก่ การใช้กระบวนการทางเคมีในการสังเคราะห์เอทานอลโดยใช้ เอทิลีน (Ethylene) เป็นวัตถุดิบ เอทานอลที่ได้ เช่นนี้เรียกว่า “เอทานอลสังเคราะห์” (Synthetic Ethanol)

วิธีที่ 2 ได้แก่ การใช้วิธีการทางชีวเคมี เพื่อผลิตเอทานอลโดยใช้วัสดุเกษตรที่มีองค์ประกอบ ประเภทแป้ง น้ำตาล หรือ เซลลูโลสเป็นวัตถุดิบ เอทานอลที่ได้ เช่นนี้ เรียกว่า “ไบโอดีเอทานอล” (Bio-Ethanol)

โดยจะขอกล่าวถึง เนื่องจากมี 4 ขั้นตอนหลัก ได้แก่ 1. การเตรียมวัตถุดิบก่อนการหมัก 2. การเตรียมหัวเชื้อและการหมัก

3. การแยกผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมและการทำให้บริสุทธิ์ 4. การใช้ประโยชน์จากผลิตภัณฑ์รองและของเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. การเตรียมวัตถุคิบก่อนการหมัก

ขั้นตอนแรกในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรม คือ การเตรียมวัตถุคิบก่อนการหมัก ซึ่งมีหลายแบบขึ้นอยู่กับชนิดของวัตถุคิบที่ใช้ เช่น

1.1 วัตถุคิบที่สามารถใช้เชื้อจุลินทรีย์และการจัดเตรียมทำได้ง่าย ได้แก่ วัตถุคิบที่เป็นกากน้ำตาล เพียงเจือางตัวยาน้ำเพื่อปรับความเข้มข้นให้เหมาะสมกับการหมักได้

1.2 วัตถุคิบที่ใช้ได้ยากและการจัดเตรียมจะค่อนข้างซับซ้อน เช่น หัวมันสำปะหลัง ซึ่งเป็นวัตถุคิบประเภทแป้ง หรือเซลลูโลส วัตถุคิบประเภทไขกระดองนำไปผ่านกระบวนการย่อยให้เป็นน้ำตาลด้วยการใช้กรดหรือเอนไซม์ (น้ำย่อย) เพื่อทำให้อุ่นในสภาพที่เหมาะสมก่อนจะทำการหมักค่อไป

การเปลี่ยนแปลงให้มีโครงสร้างไม่เด่น อยู่ในรูปปั่นน้ำตาลไม่เด่นเดียว (ในรูปของกลูโคส) ต้องใช้กระบวนการทางเคมีและชีวเคมี กระบวนการที่นิยมใช้มี 2 วิธี คือ

วิธีที่ 1 Acid Hydrolysis เป็นวิธีการใช้กรดย่อยแป้ง

วิธีที่ 2 Enzymatic Hydrolysis เป็นวิธีการใช้เอนไซม์ในการย่อยแป้ง

วิธีการใช้เอนไซม์ในการย่อยแป้งจะเป็นที่นิยมนากกว่า เนื่องจากเป็นวิธีการที่สะดวกและประหยัดต้นทุนการผลิต รวมทั้งไม่ทำลายสิ่งแวดล้อม เช่น การใช้หัวมันสำปะหลังเป็นวัตถุคิบจะใช้เอนไซม์ 2 ชนิด ได้แก่ แอ็ลฟาราโอลามิเลส (α -Amylase) ในขั้นตอนที่เรียกว่า และกลูโค- β -ไมเลส หรือเบต้า-อะไมเลส (β -Amylase) ในขั้นตอนที่เรียกว่า Saccharification

2. การเตรียมหัวเชื้อและการหมัก

การเตรียมหัวเชื้อ ขั้นตอนที่สองในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรม คือ ขั้นตอนการเตรียมหัวเชื้อ (Inoculums) เพื่อให้ได้เชื้อจุลินทรีย์ที่แข็งแรงและ มีปริมาณมากเพียงพอสำหรับใช้ในการหมัก (Fermentation) รวมทั้งต้องปราศจากการปนเปื้อนของเชื้อจุลินทรีย์อื่นที่ไม่ต้องการ เมื่อเตรียมหัวเชื้อเรียบร้อยแล้วจึงถ่ายลงในถังหมักผสมกับวัตถุคิบ จากนั้นทำการปรับและควบคุมสภาวะของ การหมัก เช่น อัตราการให้อากาศ (Aeration Rate) อัตราการวน (Agitation Rate) ค่าพีชีเอช (pH) และอุณหภูมิ ในระหว่างการหมัก ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับชนิดของการหมัก ชนิดของผลิตภัณฑ์ และชนิดของจุลินทรีย์ที่ใช้เชื้อยีสต์ที่นำมาใช้จะเป็นยีสต์สายพันธุ์ที่ผ่านการคัดเลือกแล้ว เช่น Saccharification Cerevisiae TISTR 5596 ซึ่งใช้ในการหมักหัวมันสำปะหลัง เป็นต้น เมื่อใช้วัตถุคิบต่างประเทศกัน ก็จะใช้เชื้อจุลินทรีย์ที่แตกต่างกันด้วย

อย่างไรก็ตาม ขั้นตอนการเตรียมหัวเชื้ออາจไม่จำเป็นต้องมี หากมีการนำเอาเชื้อยีสต์แห้ง (Dry Yeast) มาใช้แทน โดยการนำเชื้อยีสต์แห้งในปริมาณที่ต้องการผสมกับวัตถุคิบ (น้ำตาล) ในถังหมักได้เลย

การหมักเมื่อเตรียมวัตถุคิบพร้อมแล้ว นำมาถ่ายลงในถังหมัก (Ferment or) วัตถุคิบอาจผ่านหรือไม่ผ่านขั้นตอนการฆ่าเชื้อขึ้นอยู่กับชนิดของการหมักและวัตถุคิบที่ใช้ เช่น กาคน้ำตาลสามารถนำไปหมักเป็นแอลกอฮอล์ โดยไม่ต้องการฆ่าเชื้อก่อน เป็นต้น

ขั้นตอนการหมักเป็นกระบวนการเปลี่ยนแปลงทางชีวเคมีที่เกิดจากการทำงานของเชื้อยีสต์ ในการเปลี่ยนน้ำตาลกลูโคส ภายในตัวเชื้อให้เป็นแอลกอฮอล์ โดยทั่วไปการหมักจะใช้เวลาประมาณ 2 – 3 วัน เพื่อให้ได้แอลกอฮอล์ที่มีความเข้มข้นประมาณร้อยละ 8 – 12 โดยปริมาตร

แต่ในบางปัจจัยดี น้ำตาลเพียงร้อยละ 95 เท่านั้นที่จะเปลี่ยนไปเป็นแอลกอฮอล์ นอกจากนั้นยีสต์ จะใช้สำหรับการเจริญเติบโตของตัวมันเองและเปลี่ยนเป็นผลพลอยได้อื่น ได้แก่

Acetaldehyde	ร้อยละ	0.00 - 0.03
Acetic Acid	ร้อยละ	0.05 - 0.25
Glycerin	ร้อยละ	2.50 - 3.60
Lactic Acid	ร้อยละ	0.00 - 0.20
Scenic Acid	ร้อยละ	0.50 - 0.77
Fusel Oil	ร้อยละ	0.25 - 0.50
Furfural	เดือนน้อย	

การหมักแอลกอฮอล์ แบ่งออกได้เป็น 3 ชนิด ได้แก่

ก) การหมักแบบแบบทซ์ (Batch Fermentation) เป็นกระบวนการหมักผลิตภัณฑ์โดยอาศัยการเติมวัตถุคิบ สารอาหาร และหัวเชื้อ ลงไปในถังหมักเพียงครั้งเดียวตลอดกระบวนการ

ข) การหมักแบบเฟดแบบทซ์ (Fed Batch Fermentation) เป็นกระบวนการหมักที่มีการเติมวัตถุคิบและสารอาหารลงไปในถังหมักมากกว่า 1 ครั้งขึ้นไป เพื่อให้เชื้อจุลินทรีย์สามารถใช้วัตถุคิบและสารอาหารได้ในปริมาณสูงขึ้น

ค) การหมักแบบต่อเนื่อง (Continuous Fermentation) เป็นกระบวนการหมักที่มีการเติมวัตถุคิบและสารอาหารเข้าไปในถังหมักและแยกเอาผลิตภัณฑ์ออกมาตลอดเวลา ทำให้สามารถผลิตภัณฑ์ได้สูงสุดในระยะเวลาเท่ากัน เมื่อเทียบกับการหมักทั้งสองชนิดที่กล่าวมา

อย่างไรก็ตามการหมักแอลกอฮอล์ในประเทศไทย เช่น การผลิตแอลกอฮอล์เพื่อผลิตสุรา ส่วนใหญ่ยังเป็นการหมักแบบเบทช์ รวมทั้งการหมักแอลกอฮอล์จากมันสำปะหลัง ด้วยซึ่งยังไม่มี ที่ได้ ๆ ในโลกใช้กระบวนการหมักแบบต่อเนื่อง

3. การแยกผลิตภัณฑ์เอทานอลและการทำให้บริสุทธิ์

ขั้นตอนที่สามในกระบวนการผลิตเอทานอล คือ การแยกเอทานอลและการทำให้บริสุทธิ์ เป็น การแยกเอทานอลที่มีความเข้มข้นประมาณร้อยละ 8 – 12 โดยปริมาตร ออกจากน้ำหมักหรือน้ำด่า โดยใช้กระบวนการทางเคมี “ได้แก่” กระบวนการกรลั่นลำดับส่วนที่ซึ่งสามารถแยกเอทานอลให้ได้ ความบริสุทธิ์ร้อยละ 95.60 โดยปริมาตร (ในทางปฏิบัติจะเรียกว่า เอทานอลร้อยละ 95) อย่างไร ก็ตาม การกรลั่นที่ความดันบรรยายกาศ จะไม่สามารถผลิตเอทานอลให้มีความเข้มข้นสูงกว่านี้ได้ เนื่องจากเกิดองค์ประกอบที่เป็นของผสมอะเซอโทรป (Azeotropic Mixture) หรือของผสมของ สารที่มีจุดเดือนคงที่ แต่ในการนำไปใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงจะต้องทำให้เอทานอลมีความบริสุทธิ์ สูงขึ้นที่ระดับไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.5 โดยปริมาตร เอทานอลที่มีความบริสุทธิ์สูงเท่านี้เรียกว่า เอ ทานอลไร้น้ำ (Anhydrous Ethanol หรือ Absolute Ethanol) ดังนั้นจึงจำเป็นต้องใช้เทคนิคอื่น ๆ มาช่วยแยกน้ำออกจากแอลกอฮอล์ที่มีความเข้มข้นร้อยละ 95.6 โดยปริมาตรกรรมวิธีหรือ เทคนิโอลายในการแยกน้ำเพื่อผลิตเอทานอลไร้น้ำ ที่นิยมใช้มีอยู่ 3 วิธี ได้แก่

3.1 กระบวนการแยกน้ำด้วยวิธีการกรลั่นสกัดแยกกับสารตัวที่สาม (Extractive Distillation With The Third Component) เป็นวิธีดั้งเดิมที่ใช้กันมานานจนถึงปัจจุบันก็ยังใช้กัน ในเชิงพาณิชย์อยู่ แต่ได้มีการปรับเปลี่ยนสารตัวที่สามจากสารเบนزن (Benzene) มาใช้สารไทร โคลເอกເຊນ (Cycle - Hexane) ซึ่งมีอัตราณูอยกว่าแทน

3.2 กระบวนการแยกด้วยวิธีเมมเบรน (Membrane Pervaporation)

3.3 กระบวนการแยกด้วยวิธีโมเลกุลารีฟ (Molecular Sieve Separation)

สองวิธีหลังเป็นเทคโนโลยีที่ค่อนข้างใหม่ อย่างไรก็ตามวิธีการทั้ง 3 ข้างต้นนี้มีทั้งข้อดี และข้อเสีย การพิจารณาว่าจะเลือกใช้วิธีใดขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์ในการใช้เอทานอลรวมทั้ง ความ สะดวกในการปฏิบัติงานและต้นทุนค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ

4. กระบวนการใช้ประโยชน์จากผลิตภัณฑ์รองและของเสียจากโรงงาน

ขั้นตอนสุดท้ายในกระบวนการผลิตเอทานอล คือการใช้ประโยชน์จากผลิตภัณฑ์รองและ ของเสียจากโรงงานเอทานอล ในกระบวนการผลิตเอทานอลนั้น นอกจากจะได้เอทานอลเป็น ผลิตภัณฑ์หลักแล้ว ยังเกิดผลิตภัณฑ์รองอื่น ได้แก่ แก๊สคาร์บอนไดออกไซด์ พิวเซลอยส์ และ อื่น ๆ นอกจากนี้ยังมีของเสียที่เกิดจากการกระบวนการผลิต เช่น น้ำเสียจากการกรลั่นกากที่

ออกจำกขั้นตอนการหมักและขั้นตอนการเตรียมวัตถุดิบ เป็นต้น ของเสียเหล่านี้หากปล่อยไปสู่สิ่งแวดล้อมจะก่อให้เกิดมลภาวะ

ดังนั้น เพื่อช่วยรักษาสิ่งแวดล้อมและช่วยลดต้นทุนการผลิต ปัจจุบันได้มีการพัฒนาเทคโนโลยีการใช้ประโยชน์จากผลิตภัณฑ์รองและของเสียขึ้น เช่น

1. กระบวนการกำจัดน้ำจากการทำไวน์ โดยการแปรรูปไปเป็นปุ๋ยชีวภาพ เป็นอาหารสัตว์ และเป็นแก๊สชีวภาพ

2. กระบวนการกำจัดแก๊สคาร์บอนไดออกไซด์ โดยการทำให้บริสุทธิ์ และแปรรูปไปใช้ในอุตสาหกรรมเครื่องทำความเย็น น้ำอัดลม น้ำโซดา น้ำแข็งแห้ง อุปกรณ์ดับเพลิง เป็นต้น

การใช้อกตันออลไว้น้ำเป็นเชื้อเพลิง

อกตันออลไว้น้ำที่ผลิตได้ สามารถนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ 3 รูปแบบ คือ

1. ใช้เป็นเชื้อเพลิงโดยตรง ทดแทนน้ำมันเบนซินและดีเซล
2. ใช้ในรูปน้ำมันเชื้อเพลิงผสม โดยนำไปผสมกับน้ำมันเบนซินเรียกว่า “แก๊สโซฮอล์” (Gasohol) หรือผสมกับน้ำมันดีเซลเรียกว่า “ดีโซฮอล์” (Diesohol)
3. ใช้เป็นสารเติมแต่งหรือ สารเคมีเพิ่มออกเทนให้แก่เครื่องยนต์ เป็นการทดแทนสาร MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) หรือ ETBE (Ethyl Tertiary Butyl Ether) ที่ผลิตได้จากปีโตเลียม

2.1.4 ความเป็นมาเกี่ยวกับการใช้อกตันออลและการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในประเทศไทย

การพัฒนาด้านพลังงานทดแทนจากการนำอกตันออลซึ่งเป็นผลผลิตทางการเกษตรในประเทศไทย มีลำดับความเป็นมาดังนี้

ในปี พ.ศ. 2523 น.ร.ว.เทพฤทธิ์ เทวกุล ได้ริเริ่มโครงการอกตันออล ต่อมา พ.ศ. 2524 สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย สร้างโรงงานต้นแบบผลิตแออกตันออลที่มีความบริสุทธิ์อยู่ที่ 99.5 ขนาดกำลังผลิต 1,500 ลิตรต่อวัน มาตรฐานโดยประมาณ 70 ล้านบาท

ช่วงปี พ.ศ. 2528 - 2530 การปิโตรเติมแห่งประเทศไทย (ปตท.) และบริษัทสองพลอยจำกัด ทดลองจำหน่ายน้ำมันผสมพิเศษระหว่างอกตันออลกับน้ำมันเบนซินในอัตราส่วน 10 : 90 ในสถานีบริการ 3 แห่ง ได้แก่ สถานีบริการสวัสดิการกรมศุลกากร สถานีบริการสวัสดิการกรมวิชาการเกษตร และสถานีบริการ ปตท. สำนักงานใหญ่ มียอดจำหน่ายรวมเดือนละ 150,000 -

200,000 ลิตร แต่การจำหน่ายต้องหยุดลงในเวลาต่อมา เพราะไม่สามารถสู้ราคาได้ เนื่องจากน้ำมันเบนซินชนิดนั้นประมาณ 8.50 บาท ต่อลิตร ขณะที่ราคาแอลกอฮอล์บริสุทธิ์ร้อยละ 99.5 มีราคาสูงกว่า 9 บาทต่อลิตร

พ.ศ. 2528 เริ่มโครงการโรงกลั่นเชื้อเพลิงทำน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในโครงการส่วนพระองค์ สวนจิตดดา หอกลั่นแอลกอฮอล์ในโครงการส่วนพระองค์สวนจิตดดา เริ่มผลิตแอลกอฮอล์ที่มีความบริสุทธิ์ร้อยละ 95 โดยมีกำลังผลิต 25 ลิตรต่อชั่วโมง ซึ่งในขณะนั้นสามารถผลิตและออกหอส์ความบริสุทธิ์ร้อยละ 91 จากข้ออย และแอลกอฮอล์ความบริสุทธิ์ร้อยละ 95 จากกากน้ำตาล (Molasses) โดยกรรมสรรพสามิตร เป็นผู้ให้การสนับสนุนวัสดุดินกากน้ำตาล และบรินท แสงโสม จำกัด ให้การสนับสนุนเครื่องกลั่นแอลกอฮอล์ ในขณะที่ ปตท. ให้การสนับสนุนงานติดตามศึกษาวิจัยและพัฒนาตลาดของศูนย์สร้างสถานีบริการจำหน่ายน้ำมันชนิดแก๊สโซฮอล์ จำนวน 1 สถานี ภายใต้ใบอนุญาตโครงการส่วนพระองค์สวนจิตดดา

พ.ศ. 2530 ปตท.เริ่มแผนงานศึกษา “โครงการลดปริมาณสารตะกั่วในน้ำมันเบนซิน” เนื่องจากสารตะกั่วเป็นพิษต่อมนุษย์ ดังนี้ ปตท.จึงดำเนินการวิจัยเพื่อหาสารประกอบที่มีออกซิเจนเนต (Oxygenate) มาผสมกับน้ำมันเบนซินทดแทนสารตะกั่วเดิม ซึ่งทำหน้าที่เพิ่มค่าออกเทนของน้ำมันเบนซิน ได้เช่นเดียวกัน โดยมีเป้าหมายที่จะใช้ MTBE และแอลกอฮอล์ ปตท. สั่งนำเข้าสาร MTBE จากประเทศมาเลเซียเพื่อนำไปผสมกับน้ำมันเบนซินออกเทน 95 ในอัตราส่วน 1:9 มีผลทำให้สารตะกั่วในน้ำมันเบนซินลดลงจาก 0.45 กรัมต่อลิตร เป็น 0.41 กรัมต่อลิตร ทำให้ความเป็นพิษของสารตะกั่วลดลง ได้ระดับหนึ่ง ผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ได้รับความนิยมจากผู้บริโภค เพิ่มขึ้นเนื่องจากมีค่าออกเทนที่สูงขึ้นและช่วยรักษาสิ่งแวดล้อม ทำให้มีสัดส่วนในตลาดเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 22 เป็นร้อยละ 25

พ.ศ. 2531 ปตท. ดำเนินการศึกษาวิจัยเรื่อง ผลกระทบของออกซิเจนเนตและออกเทนน้ำมันเบอร์ต่อเครื่องยนต์เบนซิน (เป็นส่วนหนึ่งของแผนงาน “โครงการลดปริมาณสารตะกั่วในน้ำมันเบนซิน”) พบว่าการทำงานของมีค่าความร้อนเชื้อเพลิงต่ำกว่าน้ำมันเบนซิน แต่องค์ประกอบของออกซิเจนในไมเกลกูลของการทำงานลดทำให้สามารถเผาไหม้ได้สมบูรณ์กว่าน้ำมันเบนซินดังนั้น จึงไม่ก่อให้เกิดผลต่างด้านสมรรถนะอย่างชัดเจนในขณะที่สามารถลดปริมาณแก๊สคาร์บอนมอนอกไซด์ และสารประกอบไฮโดรคาร์บอนจากมลพิษ ໄอโอເສີມໄດ້ นอกเหนือนี้การทำงานของมีค่าความคันໄອສູງและมีฤทธิ์เป็นกรดอ่อน ดังนั้นอาจก่อให้เกิดปัญหาໄອອຸດ การปลดปล่อยໄไอໂຮແໜ ແລະກັດກຳຮ່ອນຫື່ນສ່ວນຕ່າງໆ ภายใต้เงื่อนไขได

แนวทางการนำสารป้องกันสนิม (Corrosion Inhibitor) มาใช้ในน้ำมันแก๊สโซฮอล์พบว่าสารป้องกันสนิมจะป้องกันการกัดกร่อนได้เฉพาะชิ้นส่วนที่เป็นโลหะจำพวก เหล็ก ทองแดง ทองเหลือง และโลหะอัลลอย ส่วนที่เป็นพลาสติกและยางบางชนิด เช่น Polypropylene,

Polyethylene, Cellulose Acetate Butyrate นั้นไม่สามารถป้องกันได้ ซึ่งควรที่จะเปลี่ยนไปใช้วัสดุชนิดอื่นแทน ได้แก่ พลาสติกจำพวก ABS , PVC , Polycarbonate , Flour – Carbons และท่อยางประเภท Butyl Rubber

พ.ศ. 2532 ปตท. ดำเนินการศึกษาวิจัยเรื่อง ผลกระทบจากการใช้สารพิษ MTBE และ เอทานอลต่อสมรรถนะเครื่องยนต์ เพื่อสนับสนุนแผนงาน “โครงการลดปริมาณสารตะกั่วในน้ำมันเบนซิน” พบว่าในทางปฏิบัติสามารถใช้อุปกรณ์เพิ่มค่าอุกเทนในน้ำมันเบนซินได้ โดยไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสมรรถนะของเครื่องยนต์กำลัง 2 และแรงบิดของเครื่องยนต์ไม่มีความแตกต่างกัน ในขณะที่การประหัดเชื้อเพลิงดีขึ้นร้อยละ 2 – 3 เมื่อเทียบกับน้ำมันเบนซินทั้งนี้ เนื่องจากความหนาแน่นของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ำกว่าน้ำมันเบนซิน ดังนั้นมีปริมาตรมากกว่าในขณะที่ปริมาณออกซิเจนในอุปกรณ์ช่วยให้การเผาไหม้ของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ดีขึ้น ทั้งนี้สามารถสังเกตเพิ่มเติมได้จากการที่ปริมาณของแก๊สคาร์บอนมอนอกไซด์ลดลง

การใช้สารพิษจำพวกออกซิเจนเนคลดปริมาณมลพิษในไอเสีย เพื่อสนับสนุนแผ่นงาน “โครงการลดปริมาณสารตะกั่วในน้ำมันเบนซิน” พบว่าการใช้น้ำมันเบนซินผสมเอทานอลร้อยละ 5 โดยปริมาตร สามารถลดปริมาณมลพิษไอเสียที่ทุก ๆ สถานะการทำงานของเครื่องยนต์ โดยลดปริมาณไฮโดรคาร์บอนร้อยละ 10 และปริมาณแก๊สคาร์บอนมอนอกไซด์ร้อยละ 20

พ.ศ.2533 ปตท. ดำเนินการศึกษาวิจัย เรื่องการเพิ่มค่าอุกเทนด้วยสารออกซิเจนเนตเพื่อสนับสนุนแผนงาน “โครงการลดปริมาณสารตะกั่วในน้ำมันเบนซิน” พบว่าการเพิ่มค่าอุกเทนในน้ำมันเบนซิน โดยการเติมสารออกซิเจนเนต เช่น เอทานอล มีทางเป็นไปได้สูงมากและหากมีการนำวิธีการเพิ่มอุกเทน โดยการปรับปรุงกระบวนการกลั่นในโรงกลั่น มาใช้ร่วมกับการเพิ่มค่าอุกเทนด้วยสารออกซิเจนเนต อาจสามารถผลิตน้ำมันเบนซินที่ปราศจากสารตะกั่ว (Unleaded Gasoline) ออกราคาจำหน่ายได้ในราคาน้ำมันเบนซินพิบว่า ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสมรรถนะของเครื่องยนต์ และช่วยลดปริมาณแก๊สคาร์บอนมอนอกไซด์และไฮโดรคาร์บอน ประมาณร้อยละ 10 - 20 แต่พบว่าอุปกรณ์ต้องให้เกิดสิ่งสกปรกที่ลิน ไอดีสูงกว่าปกติ ซึ่งสามารถแก้ไขได้โดยใช้สารเคมีต่างประเภทช่วยทำความสะอาด

การทดลองใช้เบนซินผสมเอทานอล ร้อยละ 5 ในเครื่องยนต์ และประเมินผลกระทบใช้งาน 20,000 กิโลเมตรเพื่อสนับสนุนแผนงาน “โครงการลดปริมาณสารตะกั่วในน้ำมันเบนซิน” พบว่า น้ำมันแก๊สโซฮอล์ไม่ทำให้กำลังเครื่องยนต์และแรงบิดเปลี่ยนแปลงแต่อย่างไร แต่ให้อัตราการใช้เชื้อเพลิงจำเพาะลดลงร้อยละ 2-3 โดยมวล (ประหัดเชื้อเพลิง) ปริมาณไฮโดรคาร์บอนลดลงโดยเฉลี่ยร้อยละ 10 และปริมาณแก๊สคาร์บอนมอนอกไซด์ลดลงโดยเฉลี่ยร้อยละ 20 นอกจากนี้ไม่พบการสึกหรอของชิ้นส่วนโลหะในน้ำมันเครื่องใช้งาน และปัญหาอื่น ๆ จากการใช้งานภายหลังการ

ทดสอบภาคสนามระยะทาง 20,000 กิโลเมตร แต่พบปัญหาสิ่งสกปรกที่ลินໄอดีสูงกว่าปกติ ซึ่งอาจก่อให้เกิดอาการเครื่องสะดูดขณะเดินทางได้ ปัญหาดังกล่าวสามารถแก้ไขได้โดยใช้สารเคมีดังนี้

พ.ศ.2538 กลุ่มบริษัท ศุราทิพย์ ช่วยปรับปรุงหอกลันในสวนจิตรลด้าให้มีประสิทธิภาพสามารถขยายกำลังผลิตให้เพียง สำหรับการทดสอบใช้ฟลูมันน้ำมันเบนซินโดยมีกำลังผลิตแลกออกอัตราอย่างละ 95 ให้ 250 ลิตรต่อชั่วโมง

ทางด้าน ปคท. สร้างสถานีบริการปั๊มฟลู และถังเก็บน้ำมันแก๊สโซเชลในบริเวณสวนจิตรลด้า น้อมเกล้าฯ ถวายพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ปคท. ร่วมกับโครงการส่วนพระองค์ ทำการทดสอบการใช้น้ำมันแก๊สโซเชล ภาคสนามกับรถชนิดในโครงการ จำนวน 10 คัน พนวั่นี ปัญหากับเครื่องยนต์และถังน้ำมันเชื้อเพลิง ปัญหาที่พบจากการใช้งานน้ำมันแก๊สโซเชลได้แก่ รถชนิดสตาร์ทติดยากในตอนเช้ามีอาการกระตุกและดับบ่อย จึงทำการตรวจสอบหัวสาหร่ายและเสนอแนะให้ปรับเปลี่ยนความบริสุทธิ์ของเอทานอลที่นำมาผสมจากเดิมอย่างละ 95 เป็นอย่างละ 99.5 โดยขณะนั้นนำเอทานอลที่มีความบริสุทธิ์อย่างละ 95 ไปกำจัดน้ำที่สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย

พ.ศ. 2539 รัฐบาลมีนโยบายให้ยกเลิกการเติมสารตะกั่วในน้ำมันเบนซินเพื่อแก้ปัญหามลพิษทางอากาศส่งผลให้โรงกลั่นนำมันดองนำเข้าสารเพิ่มออกเทน สารเพิ่มออกเทนที่ใช้กันแพร่หลายชนิดหนึ่งคือ MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) โดยนำมาราบทในน้ำมันเบนซินในสัดส่วนระหว่างร้อยละ 5.5 – 11 ปัจจุบันโรงกลั่นนำมันในประเทศไทยทั้งหมดดองนำเข้าสาร MTBE คิดเป็นมูลค่าสูงถึงปีละ 3,000 ล้านบาท

พ.ศ. 2540 - 2545 ปคท. ร่วมมือกับองค์กรความร่วมมือนานาชาติญี่ปุ่น หรือ JICA (Japan International Cooperation Agency) ทำการศึกษาการใช้น้ำมันแก๊สโซเชลและดีโซเชลในรถชนิด โดยทำการทดสอบทั้งในห้องปฏิบัติการและภาคสนาม และได้ถ่ายรายงานต่อพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เมื่อเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2543 สรุปได้ว่า

นำมันเบนซินผสมเอทานอล (น้ำมันแก๊สโซเชล) เมื่อทดสอบกับรถจักรยานยนต์ทั้ง 2 แบบ 4 ขั้งระหว่างใช้น้ำมันเบนซินออกเทน 91 ผสมเอลกอฮอล์ที่มีความบริสุทธิ์อย่างละ 99.5 ในอัตราส่วน 90 : 10 พนวั่ลคอมพิวเตอร์ได้ค่อนข้างมาก อัตราเร่งและการประทับดเชื้อเพลิงดีขึ้นเมื่อทดสอบกับรถชนิดโดยใช้น้ำมันเบนซินผสมเอทานอลในอัตราส่วน 92.5 : 7.5 และ 85 : 15 โดยความคุณให้สมบัติเชื้อเพลิงของทุกด้วยกันมีค่าไกล์เคียงกันมาก เช่น มีค่าออกเทนประมาณ 95 เป็นต้น จากการทดสอบพ่าวการผสมเอทานอลในน้ำมันเบนซินไม่ก่อให้เกิดผลกระทบใด ๆ ต่อสมรรถนะการใช้งานของเครื่องยนต์และมีแนวโน้มที่จะช่วยลดมลพิษได้ค่อนข้างมาก

ผลของน้ำมันเบนซินผสมเอทานอลต่อระบบเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์ ทำการทดสอบโดย การแซชินส่วนของวัสดุชนิดเดียวกับที่ใช้ในระบบเชื้อเพลิงในน้ำมันแก๊สโซฮอล์แล้ววัดความ ด้านทานแรงดึง สีของน้ำมันและปริมาตร พบว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์มีผลต่อ คุณสมบัติบางประการของวัสดุประเภทยางในระบบเชื้อเพลิงมากกว่าเดิม MTBE ในน้ำมันเบนซิน แต่มีผลต่อวัสดุประเภทพลาสติกใกล้เคียงกับเมื่อใช้ MTBE ในขณะเดียวกันพบว่าน้ำมันแก๊ส โซฮอล์ ไม่มีผลกระทบต่อกุณสมบัติของโลหะทดสอบ ยกเว้นสีพื้นผิวของทองแดงและ ทองเหลือง เท่านั้น

พ.ศ. 2544 ปตท. ดำเนินการศึกษาวิจัยเรื่อง ผลของน้ำมันเบนซินผสมเอทานอลใน อัตราส่วน 90 : 10 ต่อสมรรถนะและผลิตภัณฑ์การยานยนต์เพื่อขยายผลการใช้งานน้ำมันแก๊ส โซฮอล์ ผลการทดสอบพบว่าเอทานอลมีค่าออกเทนสูง (เลขออกเทนวิจัย RON = 107) ดังนั้นการ ผสมเอทานอลในน้ำมันเบนซินเป็นการเพิ่มค่าออกเทน ซึ่งจะเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนของเอทานอล

การผสมเอทานอลในน้ำมันเบนซินทำให้อุณหภูมิการกรองต่ำที่อัตราการระเหยร้อยละ 50 ลดลงมากและต่ำกว่าตั้งไว้เพิ่มขึ้น ส่งผลต่อความสามารถในการขับขี่ โดยสามารถติดเครื่อง ในขณะเครื่องเย็น และอุ่นเครื่องได้ดีกว่าในขณะที่อาจถูกไฟเกิดปัญหารือความดันไออกซิเจน เชื้อเพลิง

ผลการทดสอบ ในด้านความสามารถในการขับขี่ ด้านการตอบสนองต่อคันเร่งใน เครื่องยนต์รถจักรยานยนต์ พบร่วมกับความแตกต่างกันระหว่างน้ำมันแก๊สโซฮอล์และน้ำมัน เบนซินเนื่องจากในเอทานอลมีออกซิเจนเป็นองค์ประกอบในโมเลกุล ทำให้ความต้องการสำหรับ การเผาไหม้ที่สมบูรณ์สำหรับน้ำมันแก๊สโซฮอล์น้อยกว่าน้ำมันเบนซิน หรือกล่าวได้ว่าที่อากาศ เท่า ๆ กันน้ำมันแก๊สโซฮอล์ถูกเผาไหม้ได้สะอาดกว่าน้ำมันเบนซิน จึงส่งผลให้ปริมาณแก๊ส คาร์บอนมอนอกไซด์ และปริมาณแก๊สคาร์บอนไดออกไซด์สูงขึ้น ในขณะที่ปริมาณออกไซต์ของ แก๊สในโทรศัพท์เพิ่มขึ้นเนื่องจากเป็นการเผาไหม้ที่มีอัตราส่วนเชื้อเพลิงต่ออากาศเบาบางกว่า ทั้งนี้ ไม่ว่าจะทดสอบกับเครื่องยนต์สีหรือสองจังหวะ

ผลการทดสอบการประหดดเชื้อเพลิงตามมาตรฐาน ECE 40 ในการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ พบร่วมกับเครื่องยนต์สองจังหวะจะตื้นเปลี่ยนมากกว่าน้ำมันเบนซินเพียงเล็กน้อย แต่ในกรณี เครื่องยนต์สีจังหวะ พบร่วมกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ประหดดกว่าน้ำมันเบนซินประมาณร้อยละ 6

ปตท. เปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์อีกครั้งที่สถานีบริการ ปตท. สำนักงานใหญ่ โดยรับ แอลกอฮอล์ความบริสุทธิ์อยู่ต่ำ 99.5 จากโครงการส่วนพระองค์ส่วนจิตลดา เพื่อใช้ในการผสม

กับน้ำมันเบนซินออกเทน 91 และได้น้ำมันแก๊สโซชอล์ออกเทน 95 โดยจำหน่ายราคาน้ำมันเบนซินออกเทน 95 ลิตรละ 50 สตางค์ เพื่อจูงใจผู้บริโภค

ในขณะที่บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้ร่วมกับสถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย พลิตอทานอลบิสุทธิ์ร้อยละ 99.5 จากมันสำปะหลัง และนำมาผสมกับน้ำมันเบนซินในสัดส่วนร้อยละ 10 ทดแทนสาร MTBE เป็นน้ำมันแก๊สโซชอล์ออกเทน 95

ในระยะแรกบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้ทดลองจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ผ่านสถานีบริการน้ำมันบางจาก 4 แห่ง ได้แก่ สถานีบริการน้ำมันที่ถนนศิรินธร์ ถนนโยธิน ถนนเจริญกรุงตัดใหม่ และถนนวนอุมาในปี พ.ศ. 2545 ได้ขยายเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งแห่งที่ถนนสุทธิสารวินิจฉัย โดยมีราคาจำหน่ายต่ำกว่าราคาน้ำมันเบนซินออกเทน 95 ลิตรละ 1 บาท ทั้งนี้เพื่อสนับสนุนให้ประชาชนได้หันมาทดลองใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์อย่างแพร่หลายขึ้น

นอกจากนี้ ทางบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) มีแผนที่จะเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์เพิ่มเติมอีกว่า 100 สถานีบริการ ในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑลภายในปี พ.ศ. 2546 เนื่องจากจะมีโรงงานผลิตอทานอลบิสุทธิ์ร้อยละ 99.5 ในเชิงพาณิชย์ของอุดหนายแห่งเกิดขึ้นและการทดลองจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ผ่านสถานีบริการน้ำมันบางจาก ปรากฏว่าได้รับความนิยมจากผู้บริโภคเป็นอย่างดี

การนำอทานอลซึ่งเป็นผลิตผลทางการเกษตรมาใช้เป็นส่วนผสมในน้ำมันเชื้อเพลิงในระยะยาวแล้วมีประโยชน์ต่อประเทศไทยในหลายด้านด้วยกัน อาทิ

1. ช่วยบรรเทาปัญหาราคาพืชผลทางการเกษตรทำให้เกษตรกรมีรายได้เพิ่ม
2. ช่วยประหยัดเงินตราต่างประเทศจากการนำเข้าสาร MTBE
3. ช่วยลดมลพิษทางอากาศ

ดังนั้น รัฐบาลจึงให้การสนับสนุนโดยยกเว้นการเก็บภาษีสรรพสามิต ในส่วนของอทานอลจะมีผลกระทบต่อกระบวนการผลิตงานแห่งชาติ กำลังพิจารณาปรับลดเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานสำหรับน้ำมันแก๊สโซชอล เพื่อให้ราคาน้ำมันน้ำมันแก๊สโซชอลต่ำกว่าราคาน้ำมันเบนซินปกติ ประมาณ 50 – 70 สตางค์ต่อลิตร ซึ่งจะเป็นแรงจูงใจให้ประชาชนหันมาใช้แก๊สโซชอลมากขึ้นจากมาตรการดังกล่าว คาดว่าจะส่งผลทำให้การนำเข้าสาร MTBE มาผสมในน้ำมันเบนซินหมวดความจำเป็นลงทุนในที่สุดที่ก็จะไม่มีการนำเข้าอีกต่อไปส่งผลให้ผู้ค้าน้ำมันทั้งหมดหันมาจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล เนื่องจากเป็นที่ยอมรับของประชาชนทั่วไป

ในปัจจุบันประเทศไทยมีความต้องการการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำรองปูรุปชนิดเบนซินออกเทน 95 และออกเทน 91 ประมาณเดือนละ 250 และ 360 ล้านลิตร ตามลำดับขณะที่มีการใช้น้ำมันดีเซลสูงถึงเดือนละ 1,390 ล้านลิตร ในอนาคตหากมีการใช้อุตสาหกรรมการใช้อุตสาหกรรม MTBE ทั้งหมดจะทำให้ปริมาณต้องการอุตสาหกรรม MTBE เพิ่มสูงขึ้น 25 ล้านลิตรต่อเดือน

ยิ่งไปกว่านี้ ถ้าต้องการให้มีการใช้อุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นอีก ก็สามารถนำมาผลิตแทนเนื้อน้ำมันได้ โดยผสมกับน้ำมันเบนซินเป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ออกเทน 91 และผสมกับดีเซลเป็นดีโซฮอล์ในอัตราส่วนร้อยละ 5 - 10 การดำเนินการตามนี้รัฐบาลต้องสนับสนุนผู้ผลิตและจำหน่ายเพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบอันเนื่องมาจากการดันทุนการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้น เพราะความปกติแล้วราคาก็ต้องสูงกว่าราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล

ดังนั้น หากรัฐบาลมีนโยบายและออกมาตรการที่ชัดเจน ไม่เป็นการต่อโรงงานกลั่นภายในประเทศมากนักคาดว่าในอนาคต เอทานอลจะถูกนำมาใช้ทดแทนเนื้อน้ำมันออกเทนนี้ไปจากน้ำมันใช้ทดแทนสาร MTBE และหากทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องให้การสนับสนุนส่งเสริมอย่างจริงจังแล้วผลประโยชน์จะตกอยู่ในประเทศไทยทั้งภาคการเกษตร ภาคอุตสาหกรรมและการเงิน

นอกจากนี้ยังช่วยให้โรงงานกลั่นสามารถปรับปรุงคุณภาพน้ำมันให้ดีขึ้น โดยเฉพาะการลดปริมาณกำมะถันสารอะโรเมติก และสารเบนซินในน้ำมันลงโดยไม่ต้องลงทุนเพิ่มมากยิ่งขึ้น จะช่วยพัฒนาทั้งระบบเศรษฐกิจ คุณภาพชีวิตของประชาชนและคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทยให้ดีขึ้น

2.1.5 ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน

น้ำมันแก๊สโซลีน (Gasoline) หรือที่เรียกว่าโดยทั่วไปว่า น้ำมันเบนซิน เป็นน้ำมันเชื้อเพลิงส่วนที่เบาที่สุดและไวไฟโดยมีช่วงจุดเดือดอยู่ระหว่าง 30-200 องศาเซลเซียส มีปริมาณกำมะถันต่ำ (ฝ่ายประชาสันพันธ์, การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย, ม.ป.ป: 8) เป็นของผสมของสารประกอบไฮdrocarben อนที่มีการรับอนตั้งแต่ 4 ถึง 11 อะตอนผสมรวมกัน (ศูนย์วิจัยและพัฒนา, การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2539: 3) มีคุณสมบัติเหมาะสมที่จะนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์เบนซินชนิดต่าง ๆ

2.1.5.1 กระบวนการผลิตน้ำมันเบนซิน

การผลิตน้ำมันเบนซิน ทำได้โดยนำน้ำมันดิบมากลั่นแยกส่วนในหน่วยกลั่นตรงหรือหอกกลั่นบรรยายกาศ (Crude Distillation Unit) เพื่อแยกองค์ประกอบต่าง ๆ ที่มีอยู่ในน้ำมันดิบออกจากกัน โดยอาศัยความแตกต่างของจุดเดือด ซึ่งน้ำมันเบนซินจะอยู่ในช่วงอุณหภูมิระหว่าง 30 – 200 องศาเซลเซียส เพื่อให้ได้น้ำมันที่มีคุณภาพน้ำมันเบนซินมีอยู่ 4 กระบวนการ คือ

ก) การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างไมเลกุลเพื่อเพิ่มค่าออกเทนได้แก่ Catalytic Reforming, Isomerization

- ข) การแตกตัวของน้ำมันเพื่อเพิ่มปริมาณการผลิต ได้แก่ Thermal Cracking, Catalytic cracking และ Hydro cracking
- ค) การเพิ่มขนาดของไมโครกูล ได้แก่ Alkylation , Polymerization
- ง) การใช้สารออกซิเจนเนตผสมเพื่อเพิ่มค่าออกเทนของน้ำมันเบนซิน ได้แก่ Methyl Tertiary Butyl Ether (MTBE)

โรงกลั่นน้ำมันในประเทศไทย จะเลือกใช้กระบวนการที่แตกต่างกันไป ซึ่งขึ้นอยู่กับวัสดุดิบ และปริมาณการผลิตของแต่ละโรงกลั่น (ศูนย์วิจัยและพัฒนา, การปีตอระเดียมแห่งประเทศไทย, 2539: 8-9)

2.1.5.2 คุณสมบัติของน้ำมันเบนซิน

น้ำมันเบนซินเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องยนต์เบนซิน ได้มาจากการกลั่นน้ำมันดิบในโรงกลั่น โดยนำส่วนเบาๆ พอกหนาผสานกันแล้วเติมสารเคมีเพิ่มคุณภาพ เพื่อให้เหมาะสมในการใช้ เป็นเชื้อเพลิงของเครื่องยนต์เบนซิน ซึ่งเครื่องยนต์ในปัจจุบัน ได้ออกแบบให้มีกำลังสูงและทำงาน หนักมาก ดังนั้น น้ำมันเบนซินต้องมีคุณสมบัติที่เหมาะสม เนื่องจากคุณสมบัติแต่ละอย่างของน้ำมัน เบนซินจะมีผลกระทบต่อเครื่องยนต์ ดังแสดงในตารางที่ 2-2



ตารางที่ 2-2 แสดงคุณสมบัติของน้ำมันเบนซินที่มีผลต่อการใช้งาน

คุณสมบัติ	ผลต่อการใช้งาน
ปริมาณคงก้าว	เป็นค่าที่บ่งถึงคุณภาพในการต้านทานการน็อก (Knock) หรือ ความสามารถของน้ำมันเบนซินที่จะเผาไหม้ได้อ่ำงต่อเนื่องและ สม่ำเสมอจากการจุดระเบิดของหัวเทียน โดยปราศจากการสูญเสีย ซึ่งน้ำมันเบนซินที่มีค่าคงก้าวต่ำจะมีผลต่อการเผาไหม้ไม่ต่อเนื่อง
ปริมาณกำมะถัน	เป็นสารที่ใช้ในการเพิ่มค่าอออกเทนของน้ำมันและเป็นสารมลพิษ ไอ เสีย
ปริมาณฟอสฟอรัส	มีผลต่อการสึกหรอ การกัดกร่อน การเกิดสิ่งสกปรกที่เครื่องยนต์ และปริมาณฝุ่นละออง (Particulate) ในไอเสีย
การกัดกร่อน	มีผลต่อประสิทธิภาพการทำงานของเครื่องกรองไอเสีย (Catalytic Converter)
เศษบริภารต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน	เป็นค่าที่บ่งถึงความสามารถของน้ำมันที่จะเกิดปฏิกิริยา กับ อออกซิเจนแล้วได้ข้างหนึ่งข้าง ซึ่งมีผลต่อการเก็บสำรองน้ำมัน ระบบ ไอดีและห้องเผาไหม้
ปริมาณยางเหนียว	เป็นค่าที่บ่งถึงปริมาณยางเหนียวที่มีอยู่ในน้ำมันก่อให้เกิดสิ่ง สกปรกที่ระบบไอดีและห้องเผาไหม้ เช่น ทำให้วาล์วติดตาย ควรบูรณะเครื่องข้อง ห้องเผาไหม้สกปรก แห้วนคิด ழะหัก น้ำมันเชื้อเพลิง
อุณหภูมิการกั่น	มีผลต่อการลดการหลุดของเครื่องยนต์ การเร่งเครื่องยนต์ และการ ประยุกต์น้ำมันเชื้อเพลิง
ความดันไอ	มีผลต่อการลดการหลุดของเครื่องยนต์ และการเกิดไอน้ำมันคุกขวาง ท่อทางเดินน้ำมันของรถ ซึ่งทำให้เครื่องยนต์สตาร์ทไม่ติด หรือเดิน สะคุด (Vapor Lock)
ปริมาณเบนซิน	มีผลต่อค่าอออกเทนของน้ำมัน และปริมาณสารมลพิษใน ไอเสีย และเป็นสารก่อมะเร็ง (Carcinogen)
ปริมาณสารอะโรมาติก	มีผลต่อค่าอออกเทนของน้ำมันและปริมาณสารมลพิษใน ไอเสีย ซึ่งเป็นชนิดเดียวกับสารอะโรมาติกชนิดหนึ่ง
ปริมาณน้ำ	มีผลทำให้น้ำมันเสื่อมคุณภาพเร็ว จะทำให้เกิดการอุดตันที่อุณหภูมิ ต่ำ หรือทำให้เครื่องยนต์เดินไม่เรียบ
ปริมาณสารออกซิเจนเนต	มีผลต่อค่าอออกเทนของน้ำมัน และช่วยลดปริมาณสารมลพิษในไอ เสีย กือ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO) และไฮdrocarbon (HC)
ปริมาณกากน้ำมัน	เป็นสิ่งบ่งถึงปริมาณกากที่เหลืออยู่หลังการเผาไหม้มีผลต่อการเกิด สิ่งสกปรกที่ระบบไอดีและห้องเผาไหม้

2.1.6 ความรู้สึกวักบ้านมันแก๊สโซหอล์

"น้ำมันแก๊สโซหอล์" ที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยออกจำหน่ายเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงที่ได้จากการผสมระหว่าง เอทานอล หรือที่เรียกว่า เอทธิลแอลกอฮอล์ (Ethyl Alcohol) ซึ่งเป็น แอลกอฮอล์บริสุทธิ์ 99.5% โดยปริมาตรผสมกับน้ำมันเบนซินชนิดธรรมชาติสารตะกั่ว (ULR 91) ใน อัตราส่วนเบนซิน 9 ส่วนเอทานอล 1 ส่วน จึงได้เป็นน้ำมันแก๊สโซหอล์ ที่มีคุณสมบัติ เช่นเดียวกับ น้ำมันเบนซินพิเศษ ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95

การผสมแอลกอฮอล์ลงในน้ำมันเบนซินในข้างต้น เป็นในลักษณะของสารเติมแต่งปรับปรุงค่า Oxygenates และออกเทน (Octane) ของน้ำมันเบนซิน ซึ่งสามารถใช้ทดแทนสารเติมแต่งชนิดอื่นที่นิยมใช้ในปัจจุบัน คือ Methyl - Tertiary - Butyl - Ether (MTBE)

อนึ่ง เอทานอล หรือ เอทธิลแอลกอฮอล์ เป็น แอลกอฮอล์ ที่ได้จากการแปรรูปจากพืชจำพวก แป้งและน้ำตาล เช่น อ้อย ข้าว ข้าวโพด มันสำปะหลัง ฯลฯ

แก๊สโซหอล์ที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยออกจำหน่ายขณะนี้มีคุณสมบัติเช่นเดียวกับ น้ำมันเบนซินพิเศษ ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95 (สีเหลือง) มีความเหมือนกันในด้านการใช้งานกับ รถยนต์ที่ต้องการออกเทน 95 สามารถใช้ได้กับรถยนต์ทุกรุ่นที่ใช้น้ำมันเบนซิน แต่ไม่มีความแตกต่างกันในเชิงคุณสมบัติของน้ำมัน ตามประกาศกระทรวงพาณิชย์ฉบับปัจจุบัน สำหรับคุณภาพ น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วชนิดออกเทน 95 กล่าวว่า คุณสมบัติที่สำคัญยังคงมีคุณสมบัติอยู่ใน เกณฑ์ข้อกำหนดได้แก่ (บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน), 2547)

2.1.6.1 ค่าออกเทน ไม่ต่ำกว่า 95.0 ค่าออกเทนของน้ำมันเบนซินจะบ่งถึงคุณภาพในการต้านทานการน็อก หรือ ความสามารถของน้ำมันเบนซินที่จะเผาไหม้โดยปราศจากการน็อกในเครื่องยนต์

2.1.6.2 ค่าความดันไออกไซด์สูงกว่า 62 kpa. ค่าความดันไออกไซด์ต้องย่างหนึ่งที่แสดงถึงความสามารถในการระเหย ซึ่งจะมีผลต่อการสตาร์ทเครื่องยนต์

2.1.6.3 สำหรับคุณสมบัติอื่น ๆ ที่ไม่ได้กล่าวถึงนี้ แก๊สโซหอล์จะมีคุณสมบัติเหมือนกับ น้ำมันเบนซินออกเทน 95 ทุกประการ ยกเว้นสาร Oxygenate Compound ที่กำหนดให้มีการเติมใน น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วออกเทน 95 ในปริมาณ 5.5 - 11% Vol. ซึ่งโดยทั่วไปในน้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 ที่ใช้ในตลาดปัจจุบัน จะเติม MTBE (Methyl Tertiary Butyl Ether) แต่ในแก๊สโซหอล์ จะใช้ Ethyl Alcohol 99.5% ทดแทนในปริมาณ 10 - 11 % ซึ่งจะยังคงทำให้คุณสมบัติในการใช้งาน กับเครื่องยนต์เหมือนกับน้ำมันเบนซิน ออกเทน 95 ทุกประการ

2.1.6.4 รถยนต์สามารถเติมน้ำมันแก๊สโซหอล์ผสมกับน้ำมันที่เหลืออยู่ในถังได้เลย โดยไม่ต้องรอให้น้ำมันในถังหมด และผู้ใช้รถไม่ต้องคำนึงการปรับเปลี่ยนเครื่องยนต์เต่อย่างใด เพราะไม่ ก่อให้เกิดผลกระทบต่อเครื่องยนต์ และมีคุณสมบัติทำให้เกิดการเผาไหม้ของเครื่องยนต์ที่สมบูรณ์

2.1.7 การวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุน

การวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนใช้สูตร การบริหารการเงิน ดังนี้

2.1.7.1 งวดเวลาได้เงินทุนคืน (Payback Period) คือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิ จากการดำเนินงานตามโครงการมีค่าเท่ากับค่าของเงินลงทุนที่จ่ายไป

= เงินลงทุนเริ่มแรก

เงินสครับสุทธิต่อปี

2.1.7.2 มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) คือ ผลต่างระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสครับสุทธิที่คาดว่าจะได้รับกับมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุน

= มูลค่าปัจจุบันของเงินสครับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน

2.1.7.3 อัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย คือ อัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสครับสุทธิที่คาดว่าจะได้รับกับมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุน

= มูลค่าปัจจุบันของเงินสครับสุทธิ

มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน

2.1.7.4 อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Ratio) คือ อัตราความสามารถของเงินลงทุนที่จะก่อให้เกิดรายได้คุ้มกับเงินลงทุน

2.2 เอกสารงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

การศึกษาวิจัยเรื่อง การวิเคราะห์การลงทุนในการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร ในครั้งนี้ผู้วิจัยได้ทางการศึกษาผลงานวิจัยที่มีส่วนเกี่ยวข้อง โดยนำมาใช้อ้างอิงเพื่อเป็นแนวทางในการศึกษา ซึ่งจะขอนำเสนอ ดังต่อไปนี้

นราภูรและวรรทฤทธิ์ (2544) ได้ศึกษาการจำลองหอดลั่นเอทานอลบริสุทธิ์สูง เพื่อใช้ผลิตแก๊สโซฮอล์ พนว่าการประยัดพลังงานในการผลิตเอทานอลโดยการกลั่นลำดับส่วน และการใช้หลักการของเทคนิคพินช์ ในการออกแบบเครื่องข่าย และเปลี่ยนความร้อนของโรงงานกลั่น แหลกอยออล ซึ่งใช้หลักการของการบีบอัดซ้ำของไอน้ำประกอบด้วยการสร้างแบบจำลองของกระบวนการผลิตโดยโปรแกรม PRO/11 เพื่อวิเคราะห์รูปแบบของการกลั่นภายใต้สาร อะซิโอลอโรป

เมื่อวิเคราะห์การใช้พลัง พบว่า กระบวนการที่นำหลักการการบีบอัดซ้ำของไอน้ำสามารถประยุคพลังงานที่ใช้ผลิตค่าอัตราไฟโดยเฉลี่ยประมาณ 22.16% เมื่อเทียบกับการกลั่นโดยปกติ ซึ่งสารที่มีการใช้พลังงานในการผลิตต่ำที่สุด คือ Carbondisulfide ที่ 16.76 MJ/kg และสารที่มีการใช้พลังงานสูงสุด คือ Benzene ที่ 17.35 MJ/kg

การวิเคราะห์ทางเศรษฐศาสตร์ พบว่า การนำหลักการบีบอัดซ้ำของไอน้ำประยุกต์ใช้น้ำสามารถลดค่าอุปกรณ์ได้ถึง 38.19% และค่าบำรุงรักษาได้ถึง 44.04% ซึ่งระบบที่ใช้การบีบอัดซ้ำของไอน้ำมีมูลค่าปัจจุบันสุทธิที่ 338,454.92 คอลลาร์สหราชอาณาจักร ส่วนระบบปกติมีมูลค่าปัจจุบันสุทธิที่ 543,887.17 คอลลาร์สหราชอาณาจักร

ระบบที่ประยุกต์หลักการบีบอัดซ้ำของไอน้ำ สามารถลดได้ทั้งการใช้พลังงาน และค่าบำรุงรักษาได้มาก อีกทั้งยังประหยัดเงินลงทุนได้อีกด้วยแต่สารอาเซิโอลอโรป ที่มีความเหมาะสมมากที่สุดคือ เบนซิน ทั้งนี้ เนื่องจากความสะดวกในด้านราคาและการจัดหา อีกทั้งมีผลกระทบต่อเครื่องยนต์ต่ำอีกด้วย

ปกรณ์กิจและคนอื่น ๆ (2543) ได้ศึกษาเรื่องเรื่องยนต์เชื้อเพลิงเอทานอล อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์สำหรับการควบคุมการเผาเชื้อเพลิง รับการสร้างขึ้นเพื่อยืดเวลาการเผาแก๊สโซชีลิน ผสมเอทานอล โดยเวลาการเผาจะแบ่งผันตามอัตราส่วนที่เพิ่มขึ้นของเอทานอลในแก๊สโซชีลิน เนื่องจากอัตราส่วนของอากาศต่อเชื้อเพลิงที่มากกว่าของเอทานอล (9:1) เมื่อเปรียบเทียบกับแก๊สโซชีลิน (15:1) อุปกรณ์ควบคุมจะรับสัญญาณ จากตัวตรวจวัดสภาพการทำงานต่าง ๆ ของเครื่องยนต์ รวมทั้งอัตราส่วนผสมของเอทานอล (บริสุทธิ์ 99.6%) : แก๊สโซชีลิน (ออกเทน= 91) และจะคำนวณเวลาการเผาฉีดที่เหมาะสมสำหรับการเผาให้มี โดยสามารถปรับแต่งเวลาการเผา ในหน่วยความจำให้เหมาะสมสำหรับการลดมลพิษในแก๊สไอเสีย หรือสำหรับการเพิ่มกำลังม้าของเครื่องยนต์

จากการทดสอบกับเครื่องยนต์เบนซิน 4 จังหวะ เมื่อปรับเวลาการเผาให้เหมาะสมสำหรับการลดมลพิษในแก๊สไอเสีย พบว่าอัตราส่วนของเอทานอลที่เพิ่มขึ้นในแก๊สโซชีลิน จะทำให้สามารถปรับลดปริมาณคาร์บอนมอนอกไซด์และไฮโดรคาร์บอนในแก๊สไอเสียได้มากขึ้น (15% ที่อัตราส่วนผสมของเอทานอล : แก๊สโซชีลิน = 10 : 90 จนถึง 80% ที่อัตราส่วนผสม 100: 0) ในขณะเดียวกัน กำลังม้าจะเพิ่มขึ้นประมาณ 5% ถึง 10% ที่รับการหมุนและโหลดปานกลางถึงสูง เมื่อปรับเวลาการเผาให้เหมาะสมสำหรับการเพิ่มกำลังม้าของเครื่องยนต์ พบว่าสามารถปรับให้ได้กำลังม้าสูงขึ้นที่เกือบทุกสภาพการทำงานของเครื่องยนต์ (ตั้งแต่ 5% ที่อัตราส่วนผสม 15: 85 ถึง 15% ที่อัตราส่วนผสม 100 : 0) ในขณะเดียวกันปริมาณคาร์บอนมอนอกไซด์และไฮโดรคาร์บอนจะน้อยกว่าเมื่อใช้แก๊สโซชีลินเพียงชนิดเดียว อย่างไรก็ตาม ความสนใจเป็นอย่างมากของเชื้อเพลิงที่มีอัตราส่วนผสม 15 : 85

จีนไปจะเพิ่มขึ้นประมาณ 10% ถึง 35% โดยขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์ของการปรับแต่ง (เพื่อคอมพิวเตอร์ในแก๊สไอเสียหรือเพิ่มกำลังม้า)

ตัวลักษณะ (2544: 34) ได้ทำการศึกษาและทดสอบน้ำมันเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับเครื่องยนต์ จากการศึกษาการใช้อุปกรณ์ทดสอบกับเบนซินออกเทน 87, 91 และ 95 ในอัตราส่วนร้อยละ 10, 20 และ 30 โดยปริมาตรนำไปทดสอบคุณสมบัติทางกายภาพและทดสอบกับเครื่องยนต์ที่ติดตั้งบนโคนามิเตอร์เพื่อทดสอบความสามารถของเครื่องยนต์รวมถึงวิเคราะห์ปริมาณพลิชในไอเสีย สามารถสรุปได้ดังนี้ คือ

การเติมเอทานอลลงในน้ำมันเบนซิน จะทำให้ค่าออกเทนนั้นเบอร์ของน้ำมันเชื้อเพลิงสูงขึ้นตามปริมาณของแอลกอฮอล์ที่ผสมลงไป ทั้งนี้ก็เนื่องมาจากเอทานอลมีค่าออกเทนนั้นเบอร์สูงกว่าน้ำมันเบนซินขณะเดียวกันค่าความร้อนของเชื้อเพลิงจะต่ำลงเป็นสัดส่วนกับปริมาณเอทานอลที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากเอทานอลมีความร้อนของเชื้อเพลิงต่ำกว่าเบนซิน

เปรียบเทียบระหว่าง น้ำมันเชื้อเพลิงผสมที่ใช้อุปกรณ์ทดสอบในแบบชินออกเทน 87 ในสัดส่วนร้อยละ 10 โดยปริมาตร กับเบนซินออกเทน 91 ซึ่งน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งสองมีค่าออกเทนนั้นเบอร์ใกล้เคียงกันคือ เบนซินผสมมีค่าออกเทนนั้นเบอร์ 93.5 ส่วนเบนซินไม่ผสมมีค่าออกเทนนั้นเบอร์ 91.1 และค่าความร้อนของเชื้อเพลิงผสมจะต่ำกว่า เมื่อนำไปทดสอบกับเครื่องยนต์พบว่า แรงบิดของเครื่องยนต์ลดลงเพียงเล็กน้อย คือลดลงร้อยละ 1.7 ส่วนกำลังของเครื่องยนต์ที่ได้ไม่แตกต่าง ขณะที่ความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงจำเพาะบูรณาลดลง (ประหยัดน้ำมัน) ร้อยละ 2.65 คลิชในไอเสียลดลงร้อยละ 40.6 ส่วนการร้อนไอออกไซด์เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.23

เปรียบเทียบระหว่างเบนซินออกเทน 91 ผสมเอทานอลในสัดส่วนร้อยละ 10 โดยปริมาตรกับเบนซินออกเทน 95 ซึ่งน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งสองมีค่าออกเทนนั้นเบอร์เท่ากัน แต่ค่าความร้อนของเชื้อเพลิงของเบนซินผสมมีค่าน้อยกว่า จากการทดสอบกับเครื่องยนต์พบว่า น้ำมันเชื้อเพลิงผสมทำให้แรงบิดลดลงเล็กน้อย คือ ลดลงร้อยละ 0.45 กำลังของเครื่องยนต์ลดลงร้อยละ 2 ส่วนค่าความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงจำเพาะเบรกเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 สำหรับมลพิษในไอเสีย ควรบ่อนอนออกไซด์ลดลงร้อยละ 11.34 ส่วนไส้กรองคาร์บอนและไส้กรองไนโตรเจนออกไซด์เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.4 และ 0.24 ตามลำดับ

โดยสรุปจะเห็นว่า มีความเป็นไปได้ที่จะนำแอลกอฮอล์มาผสมกับน้ำมันเบนซินที่มีค่าออกเทนต่ำเพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ เนื่องจากว่า สมรรถนะของเครื่องยนต์ที่ได้ไม่แตกต่างกันมาก ที่สัดส่วนผสมของเอทานอลร้อยละ 10 ถึง 20 โดยปริมาตร อิกหั้งยังทำให้มลพิษในไอเสียลดลง การนำเอาน้ำมันแอลกอฮอล์มาใช้เป็นเชื้อเพลิง ยังเป็นการช่วยเพิ่มน้ำมูลค่าของแอลกอฮอล์ให้สูงขึ้น สร้างผลให้ผลผลิตทางการเกษตรมีค่าสูงขึ้น เป็นการช่วยเหลือเกษตรกรของประเทศไทยในการ

นำผลผลิตมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ดังนั้นการนำเอกสารอื่นมาใช้เป็นน้ำมันเชื้อเพลิง จึงเป็นแนวทางหนึ่งที่จะช่วยประหยัดพลังงาน ช่วยลดมลพิษ อีกทั้งยังเป็นพลังงานทดแทนการใช้น้ำมันได้จรรยา (2544: 89-104) ได้ทำการศึกษาวิจัยเรื่อง พฤติกรรมการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วของผู้ใช้รถบันตันนั่งส่วนบุคคล รุ่นที่สามารถใช้ออกเทน 91 ได้ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาสัมผัสต่อการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 และออกเทน 95 พฤติกรรมการใช้น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 และออกเทน 95 ปัญหาและข้อเสนอแนะ เกี่ยวกับน้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 และออกเทน 95 กลุ่มตัวอย่างที่ใช้ในการวิจัย ได้แก่ ผู้ใช้รถบันตันนั่งส่วนบุคคล ไม่เกิน 7 คน ที่จดทะเบียนตามกฎหมายว่าด้วยรถยนต์ ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2542 ในเขตกรุงเทพมหานคร เฉพาะรถบันตันรุ่นที่สามารถใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 ได้จำนวน 500 คน เครื่องมือที่ใช้ในการวิจัย คือ แบบสอบถาม การเก็บรวบรวมข้อมูลใช้วิธีการสัมภาษณ์ และวิเคราะห์ข้อมูล โดยใช้ค่าความถี่ และค่าร้อยละ ผลของการวิจัยมีดังนี้ คือ

ผู้ใช้รถบันตันนั่งส่วนบุคคลไม่เกิน 7 คน รุ่นที่สามารถใช้ออกเทน 91 ได้ ส่วนใหญ่ใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว ของออกเทน 95 โดยผู้ที่ใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 ส่วนใหญ่เป็น เพศชาย มีอายุระหว่าง 35-39 ปี อาชีพเป็นพนักงานบริษัทหรือธุรกิจเอกชน มีรายได้ระหว่าง 20,001-25,000 บาท วุฒิการศึกษาปริญญาตรี ส่วนใหญ่ใช้รถบันตันยี่ห้อ HONDA และเลือกใช้น้ำมันยี่ห้อ ปตท. สาเหตุเนื่องจากพนักงานให้บริการดี โดยจะชำระเงินค่าน้ำมันเป็นเงินสด และตัดสินใจเลือกใช้น้ำมันด้วยตนเอง ส่วนใหญ่เคยใช้น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 95 มา ก่อน แต่ขณะนี้ใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 โดยใช้น้ำเป็นระยะเวลา ระหว่าง 1-2 ปี เหตุผลที่เลือกใช้เนื่องจากศึกษาจากคู่มือการใช้รถบันตัน และทราบว่ารถบันตันของตนเองสามารถ ใช้น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 ได้ และเมื่อใช้แล้วพบว่ามีราคาถูกกว่าน้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 95 และไม่เกิดปัญหา กับเครื่องยนต์แต่อย่างใด

ส่วนในเรื่องของการรณรงค์นั้นผู้ใช้รถบันตันนั่งส่วนใหญ่เคยเห็น โฆษณา และได้รับข้อมูลความรู้ ผ่านทางสื่อโทรทัศน์มากที่สุดสำหรับผู้ที่ใช้น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 95 ซึ่งถือว่าเป็นการใช้น้ำมันผิดประเภท ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย มีอายุตั้งแต่ 50 ปีขึ้นไป อาชีพเป็นพนักงานบริษัทหรือ ธุรกิจเอกชน มีรายได้มากกว่า 30,000 บาท วุฒิการศึกษาปริญญาตรี ใช้รถบันตันยี่ห้อ HONDA มากที่สุด และเลือกใช้ น้ำมันยี่ห้อ ปตท. เนื่องจากพนักงานให้บริการดี โดยชำระเงินค่าน้ำมันเป็นเงินสด และตัดสินใจเลือกใช้น้ำมันด้วยตนเอง ส่วนใหญ่ไม่เคยใช้น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 มา ก่อน เนื่องจากคิดว่าน้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 91 ไม่มีคุณภาพ และเมื่อใช้แล้วกรงว่าจะมีผลกระทบต่อเครื่องยนต์ แต่ขณะนี้ใช้น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่วของออกเทน 95 มาเป็นระยะเวลา ระหว่าง 1-2 ปี ซึ่งเหตุผลที่เลือกใช้เนื่องจากทำให้เครื่องยนต์สตาร์ทคิดง่าย และผู้ใช้รถบันตันนั่งส่วนใหญ่เคยเห็น โฆษณา และได้รับข้อมูลความรู้ผ่านทางสื่อโทรทัศน์มากที่สุด

ในด้านปัญหาเกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วออกเทน 91 และออกเทน 95 มีผู้ตอบแบบสอบถาม ส่วนน้อยที่พบปัญหา คือ สถานีบริการน้ำมันบางแห่ง น้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วออกเทน 91 ขาดแคลน หรือหัวจ่ายน้ำมันอยู่ด้านหลังทำให้ไม่สะดวกในการเติม และน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วออกเทน 95 มีราคาแพงกว่าปกติหรือมีลิ้งปลอมปน

ส่วนข้อเสนอแนะคราวนี้มีการปรับราคา_n้ำมันให้ลดลง และมีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลความรู้ เกี่ยวกับการเลือกใช้น้ำมันอย่างถูกต้องให้มากขึ้น

สุนารี (2537: บพคบย) ได้ทำการศึกษาวิจัยเรื่อง ความสัมพันธ์ระหว่างพฤติกรรมการเปิดรับข่าวสาร และทัศนคติที่มีต่อน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วของผู้เลือกใช้น้ำมันเบนซิน สำหรับรถยนต์นั่งส่วนบุคคล ในเขตกรุงเทพมหานคร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาถึงพฤติกรรมการเปิดรับข่าวสารและทัศนคติที่มีต่อน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วของผู้ใช้น้ำมัน 2 กลุ่ม คือ กลุ่มผู้ที่ใช้น้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่ว และกลุ่มผู้ที่ใช้น้ำมันเบนซินผสมสารตะกั่ว กลุ่มตัวอย่างที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ คือ ผู้ใช้รถยนต์นั่งส่วนบุคคลจำนวน 300 ราย โดยกำหนดให้มีจำนวนผู้ใช้น้ำมันเบนซิน พิเศษ ໄร์สารตะกั่วจำนวน 150 ราย และผู้ใช้น้ำมันเบนซินผสมสารตะกั่วจำนวน 150 ราย ผลการวิจัยสรุปได้ดังนี้

1. ผู้ใช้น้ำมันเปิดรับข่าวสารเกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่ว จากสื่อมวลชนมากกว่าสื่อจากบุคคล โดยเปิดจากสื่อโทรทัศน์มากที่สุด รองลงมาคือ หนังสือพิมพ์ เพื่อน/คนใกล้ชิด นิตยสาร/วารสาร วิทยุ และช่องเครือข่ายฯ

2. ผู้ใช้น้ำมันส่วนใหญ่เห็นว่าข่าวสารเกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วที่ตนเปิดรับนั้นมีปริมาณปานกลาง/กำลังดี และผู้ใช้น้ำมันที่มีอายุน้อยกว่า 29-39 ปี มีความพึงพอใจในระดับต่ำต่อ

3. ผู้ใช้น้ำมันมีความพึงพอใจระดับปานกลางต่อข่าวสารเกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่ว
4. ผู้ใช้น้ำมันเพศชายและผู้ใช้น้ำมันที่มีอายุระหว่าง 29-39 ปี มีความพึงพอใจในระดับต่ำต่อ ข่าวสารเกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่ว ทั้งในด้านเนื้อหาสาระข่าวสารและปริมาณข่าวสารที่มีอยู่ในปัจจุบัน

5. ผู้ใช้น้ำมันให้ความสำคัญกับเนื้อหาข่าวสารมากกว่าปริมาณข่าวสาร โดยต้องการข่าวสารที่นักออกแบบคุณสมบัติน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่ว และรุ่นของรถที่ใช้น้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วได้

6. ความพึงพอใจต่อข่าวสารเกี่ยวกับน้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่ว โดยเฉพาะความพึงพอใจต่อเนื้อหาสาระที่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ในการตัดสินใจใช้น้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่วได้ เป็นตัวแปรสำคัญที่มีผลโดยตรงต่อการตัดสินใจใช้น้ำมันเบนซิน ໄร์สารตะกั่ว

7. ผู้ใช้น้ำมันมีทักษณ์ที่คิดต่อน้ำมันเบนซินไว้สารตะกั่วและน้ำมันเบนซินชุบเปอร์ โดยน้ำมันเบนซินไว้สารตะกั่วมีจุดเด่นที่ทำให้ควันจากห่อไอเสียไม่เป็นพิษ แต่มีจุดด้อยที่ทำให้เกิดปัญหา กับเครื่องยนต์ ในขณะที่มีน้ำมันเบนซินชุบเปอร์ไม่ทำให้เครื่องยนต์มีปัญหา แต่มีจุดด้อยที่ว่า ควันจากห่อไอเสียเป็นพิษ ดังนั้นผู้ใช้น้ำมันจึงมองเบนซินชุบเปอร์ดีกว่า เนื่องจากปัญหาที่เกิดกับเครื่องยนต์เป็นเรื่องใกล้เคียงมากกว่า

8. เหตุผลสำคัญของการใช้น้ำมันเบนซินไว้สารตะกั่ว คือ ต้องการช่วยลดความกว้างในอากาศ ส่วนเหตุผลของการใช้น้ำมันเบนซินชุบเปอร์ คือ ความเคยชินและมั่นใจในคุณภาพของน้ำมันว่าไม่ทำให้เครื่องยนต์มีปัญหา

9. ผู้ใช้น้ำมันมีแนวโน้มที่จะใช้น้ำมันเบนซินไว้สารตะกั่วในอนาคตอย่างแน่นอน เพราะต้องการลดค่าพิษในอากาศ

2.3 สรุปเอกสารและงานวิจัยเข้าสู่ประเด็นปัญหาการวิจัย

น้ำมันแก๊สโซเชลที่มีอัตราส่วนผสม เอทานอล : น้ำมันเบนซินออกเทน 91 เท่ากับ 10 : 90 สามารถใช้กับเครื่องยนต์เบนซิน (ลิขิต. 2544) และช่วยลดค่าพิษต่อสิ่งแวดล้อม(ปกรณ์และคน อื่นๆ. 2543) ถ้าหัวมีราคาจำหน่ายที่ถูกกว่าน้ำมันเบนซินออกเทน 95 (นราภูมและวัททุทธิ์, 2544) ทำให้แนวโน้มการใช้น้ำมันแก๊สโซเชลเพิ่มขึ้นจาก 1.59 ล้านลิตร ในปี พ.ศ. 2544 เป็น 2.58 ล้านลิตร ในปี พ.ศ. 2546

ในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลในสถานีบริการน้ำมันจะต้องมีการตรวจสอบความพร้อมของข้าววนถังรองรับน้ำมัน แนวห่อในการส่งน้ำมันและหัวจ่ายน้ำมัน เป็นต้น จำเป็นปัญหาของสถานีบริการน้ำมันที่จะต้องใช้เงินลงทุนในการปรับปรุงเพื่อให้สามารถเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลได้ จึงจะทำการศึกษาการวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล ในสถานีบริการน้ำมัน ศึกษาสภาพกรณ์ในเขตกรุงเทพมหานคร เพื่อนำผลการวิจัยไปเผยแพร่ให้กับ อุตสาหกรรมการผลิตและการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

บทที่ 3

วิธีการดำเนินการวิจัย

การวิจัยครั้งนี้เป็นการวิจัยเชิงสำรวจ (Survey Research) เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน ในเขตกรุงเทพมหานคร ศึกษาสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไป ของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการ ความคิดเห็นของผู้ประกอบการที่มีต่อการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ และผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ ซึ่งจะนำเสนอตามลำดับดังนี้

- 3.1 ประชากรและกลุ่มตัวอย่าง
- 3.2 เครื่องมือในการวิจัย
- 3.3 การเก็บรวบรวมข้อมูล
- 3.4 สถิติที่ใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูล

3.1 ประชากรและกลุ่มตัวอย่าง

ประชากรที่ใช้ในการวิจัย คือ เจ้าของกิจการสถานีบริการน้ำมันที่จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในเขตกรุงเทพมหานคร ณ เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2546 มีพื้นที่ 116 สถานี แยกเป็น สถานีบริการน้ำมัน บางจากจำนวน 73 สถานี และ สถานีบริการน้ำมัน ปตท. จำนวน 43 สถานี การวิจัยครั้งนี้สำรวจข้อมูลจากประชากรทั้งหมด

3.2 เครื่องมือในการวิจัย

3.2.1 ลักษณะของเครื่องมือที่ใช้ในการวิจัย

เครื่องมือที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ เป็นแบบสอบถาม ซึ่งแบ่งออกเป็น 5 ตอน ดังนี้

ตอนที่ 1 เป็นแบบสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบตรวจสอบรายการ (Check List) มีข้อคำถามจำนวน 5 ข้อ

ตอนที่ 2 เป็นแบบสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบตรวจสอบรายการ (Check List) มีข้อคำถามจำนวน 28 ข้อ

ตอนที่ 3 เป็นแบบสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับความคิดเห็นของผู้ประกอบการที่มีต่อการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบมาตราส่วนประมาณค่า (Rating – Scale) มีข้อคำถามจำนวน 26 ข้อ ในแต่ละข้อผู้วิจัยได้กำหนดน้ำหนักของคะแนน ดังต่อไปนี้

ระดับความคิดเห็น เห็นด้วยมากที่สุด	นำหน้ากคะแนนของตัวเลือกตอบ กำหนดให้คะแนนเป็น 5 คะแนน
เห็นด้วยมาก	กำหนดให้คะแนนเป็น 4 คะแนน
เห็นด้วยปานกลาง	กำหนดให้คะแนนเป็น 3 คะแนน
เห็นด้วยน้อย	กำหนดให้คะแนนเป็น 2 คะแนน
เห็นด้วยน้อยที่สุด	กำหนดให้คะแนนเป็น 1 คะแนน
เกณฑ์การแปลความหมายเพื่อจัดระดับคะแนนเฉลี่ยความคิดเห็นของผู้จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊ส โซฮอล์ในช่วงคะแนน ดังต่อไปนี้	
คะแนนเฉลี่ย 4.50 - 5.00	กำหนดให้อู่ในเกณฑ์ที่เห็นความสำคัญของผลิตภัณฑ์
คะแนนเฉลี่ย 3.50 - 4.49	เห็นด้วยมากที่สุด
คะแนนเฉลี่ย 2.50 - 3.49	กำหนดให้อู่ในเกณฑ์ที่เห็นความสำคัญของผลิตภัณฑ์
คะแนนเฉลี่ย 1.50 - 2.49	เห็นด้วยมาก
คะแนนเฉลี่ย 1.00 - 1.49	กำหนดให้อู่ในเกณฑ์ที่เห็นความสำคัญของผลิตภัณฑ์
	เห็นด้วยน้อย
	กำหนดให้อู่ในเกณฑ์ที่เห็นความสำคัญของผลิตภัณฑ์
	เห็นด้วยน้อยที่สุด

ตอนที่ 4 เป็นแบบสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทะเบียนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบปลายเปิด (Open End) มีข้อคำถามจำนวน 5 ข้อ

ตอนที่ 5 เป็นแบบสอบถามความคิดเห็น และข้อเสนอแนะอื่น ๆ ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบปลายเปิด (Open End) มีข้อคำถามจำนวน 5 ข้อ

3.2.2 การสร้างเครื่องมือที่ใช้ในการวิจัย

เครื่องมือที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้เป็นแบบสอบถาม (Questionnaire)

3.2.2.1 ศึกษาหลักการสร้างแบบสอบถามเพื่อการวิจัยและกำหนดกรอบแนวความคิดในการวิจัยโดยได้รับคำแนะนำจากอาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์

3.2.2.2 ศึกษาข้อมูลจากเอกสารนบทความและงานวิจัยที่เกี่ยวข้องรวมทั้งสัมภาษณ์ผู้ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินการค่าน้ำมันเพื่อเป็นแนวทางนำมาร่างข้อคำถามของแบบสอบถาม

3.2.2.3 กำหนดประเด็นและขอบเขตของคำถามให้สอดคล้องกับวัตถุประสงค์และประโยชน์ของการวิจัย

3.2.2.4 การสร้างแบบสอบถามฉบับร่างนำไปให้ที่ปรึกษาและ ผู้ทรงคุณวุฒิซึ่งมีความรู้ ประสบการณ์เกี่ยวกับการลงทุนฯ นำมือมั่นในสถานีบริการน้ำมันจำนวน 5 ท่าน รวมทั้งอาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์จำนวน 2 ท่าน พิจารณาตรวจสอบความเที่ยงตรงของแบบสอบถามความครอบคลุม เนื้อหา และถูกต้องในจำนวนภาษา

จากการนำแบบสอบถามผู้เชี่ยวชาญ 5 ท่าน ทำการตรวจสอบแบบสอบถามเพื่อหาค่า ความเที่ยงตรงของแบบสอบถามจากคะแนนเต็ม 3 คะแนน คำนวณหาค่าความหมายรวมของเนื้อหาได้ ค่าเฉลี่ยระหว่าง 2.00 ถึง 3.00 และคำนวณหาค่าความหมายรวมของจำนวนภาษาได้ค่าเฉลี่ยระหว่าง 2.00 ถึง 3.00

3.2.2.5 นำแบบสอบถามฉบับร่างไปทดลองใช้ (Try-out) กับผู้จำหน่ายน้ำมันแก๊ส โซล์ในสถานีบริการน้ำมันที่ไม่ใช่ประชากรในการวิจัยครั้งนี้ ซึ่งเป็นจังหวัดปริมณฑลรอบเขต กรุงเทพฯ ในเขตจังหวัดคุณทบูรี และปทุมธานี จำนวน 30 สถานี

3.2.2.6 หาคุณภาพของแบบสอบถามโดยใช้เครื่องคอมพิวเตอร์โปรแกรม SPSS (Statistical Package for the Social Science)

ผลการวิเคราะห์หาค่าอ่านใจการจำแนกของแบบสอบถามที่เป็นแบบตรวจสอบรายการ ได้ค่าเฉลี่ย 0.000 ถึง 3.701

ผลการวิเคราะห์หาค่าความเชื่อมั่นของแบบสอบถามที่เป็นแบบตรวจสอบรายการ ได้ ค่าเฉลี่ย 0.793

3.2.2.7 นำผลการวิเคราะห์ค่าความเชื่อมั่นของแบบสอบถามให้อาจารย์ที่ปรึกษา วิทยานิพนธ์พิจารณาตรวจสอบ

3.2.2.8 ปรับปรุงฉบับร่าง จัดทำแบบสอบถามฉบับสมบูรณ์เพื่อนำไปใช้ริง

3.3 การเก็บรวบรวมข้อมูล

ผู้วิจัยจะดำเนินการเก็บรวบรวมข้อมูลสำหรับงานวิจัยดังนี้

3.3.1 ผู้วิจัยขอหนังสือขอความอนุเคราะห์ผู้ดูแลแทนสอบจากสาขาวิชาธุรกิจอุตสาหกรรม เพื่อ แบบไปกับแบบสอบถาม ซึ่งผู้วิจัยจะไปทำการสัมภาษณ์เจ้าของกิจการที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซล์ใน สถานีน้ำมันที่เป็นประชากรในการวิจัยจำนวน 116 สถานี

3.3.2 ตรวจให้คะแนนแบบสอบถามที่ได้ไปสัมภาษณ์มาตามค่าคะแนนที่กำหนด และนำคะแนน ที่ได้ไปวิเคราะห์ข้อมูลทางสถิติด้วยเครื่องคอมพิวเตอร์

3.4 สถิติที่ใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูล

การวิจัยครั้งนี้วิเคราะห์ข้อมูลด้วยเครื่องคอมพิวเตอร์ โดยใช้โปรแกรมสำเร็จรูป SPSS (Statistical Package for the Social Science) ดำเนินการประมวลข้อมูลหลังจากตรวจสอบความสมบูรณ์

ของแบบสอบถามเรียบร้อยแล้ว จึงนำข้อมูลที่ได้มาเปลี่ยนเป็นรหัสตัวเลข (Code) และบันทึกรหัสลงในค่อนพิเศษและเขียนโปรแกรมสั่งงานโดยใช้สถิติดังนี้

3.4.1 แบบสอบถามตอนที่ 1 ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของการจัดทำน้ำมันแก๊สโซเชล์ในสถานีบริการน้ำมัน ใช้วิธีการหาค่าความถี่ (Frequency) แล้วสรุปมาเป็นค่าร้อยละ (Percentage)

3.4.2 แบบสอบถามตอนที่ 2 ข้อมูลเกี่ยวกับความคิดเห็นของผู้ประกอบการที่มีต่อการจัดทำน้ำมันแก๊สโซเชล์ในสถานีบริการน้ำมัน ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบมาตราส่วนประมาณค่า (Rating – Scale) ใช้วิธีการหาค่าความเฉลี่ย (Mean : μ) และค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐาน (Standard Deviation : σ)

3.4.3 แบบสอบถามตอนที่ 3 ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำน้ำมันแก๊สโซเชล์ในสถานีบริการน้ำมัน มีลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบปลายเปิด (Open end) ใช้สูตรการคำนวณทางการเงิน

3.4.4 แบบสอบถามตอนที่ 4 การวิเคราะห์ข้อมูลความคิดเห็นและข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่นอกเหนือจากแบบสอบถามตอนที่ 2 และ 3 ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบปลายเปิด (Open end) ใช้วิธีวิเคราะห์เนื้อหา (Content Analysis) เป็นค่าความถี่ (Frequency)

บทที่ 4

ผลของการวิจัย

การวิเคราะห์และการนำเสนอผลของการวิจัยครั้งนี้ ผู้วิจัยนำเสนอในรูปตารางและภาพประกอบ สำหรับรายย่อย หรือข้อความประกอบคำบรรยาย โดยแบ่งการนำเสนอเป็น 5 ข้อดังนี้

4.1 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชออล์ในสถานีบริการน้ำมัน

4.2 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชออล์ในสถานีบริการน้ำมัน

4.3 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชออล์ ในสถานีบริการน้ำมัน

4.4 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับความคิดเห็นและข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่ผู้จัดจำหน่ายต้องการให้ผู้ผลิตนำมันแก๊สโซเชออล์ ปรับปรุง และพัฒนาในด้านต่าง ๆ เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ผู้บริโภคสูงสุด ต่อไปนี้ผู้วิจัยจะนำเสนอผลการวิเคราะห์ข้อมูลทั้ง 4 ข้อเป็นลำดับดังนี้

4.1 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชออล์ในสถานีบริการน้ำมัน มีข้อคิดเห็น จำนวน 5 ข้อดังนี้

4.1.1 สถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชออล์ ในด้านค่ายผู้ผลิต

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชออล์ในด้านค่ายผู้ผลิต ปรากฏผลดังตารางที่ 4-1 และภาพที่ 4-1

ตารางที่ 4-1 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชออล์ในด้านค่ายผู้ผลิต

ค่ายผู้ผลิต	จำนวน	ร้อยละ
ปตท	43	37.07
บางจาก	73	62.93
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-1 พนวณ สถานีบริการน้ำมันส่วนใหญ่เป็นสถานีบริการน้ำมันบางจาก คิดเป็นร้อยละ 62.93 ที่เหลือเป็นสถานีน้ำมัน ปตท. คิดเป็นร้อยละ 37.07

4.1.2 สถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายแก๊สโซเชลในด้านการจัดตั้ง ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลในด้านรูปแบบการจัดตั้ง ปรากฏดังตารางที่ 4-2

ตารางที่ 4-2 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลในด้านรูปแบบการจัดตั้ง

รูปแบบการจัดตั้ง	จำนวน	ร้อยละ
ห้างรุ้นส่วน	24	20.69
บริษัท	92	79.31
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-2 พบว่ารูปแบบการจัดตั้ง สถานีบริการน้ำมันส่วนใหญ่เป็นบริษัท กิตเป็นร้อยละ 79.31 ที่เหลือรูปแบบการจัดตั้งของเป็นสถานีน้ำมันเป็นห้างหุ้นส่วนจำกัด กิตเป็นร้อยละ 20.69

4.1.3 สถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายแก๊สโซลิน์ในด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซร์ในด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ ปรากฏดังตารางที่ 4-3

ตารางที่ 4-3 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำแน่น้ำมันเก๊สโซหอล์ในด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ

จำนวนปีที่มีคุณบริการ	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 5 ปี	39	33.62
5 ปี ไม่เกิน 7 ปี	26	22.41
7 ปี ไม่เกิน 10 ปี	25	21.56
10 ปี ขึ้นไป	26	22.41
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-3 พบว่ารูปแบบการจัดตั้ง สถานีบริการน้ำมันส่วนใหญ่เป็นการเปิดจำหน่ายน้ำมันน้อยกว่า 5 ปี คิดเป็นร้อยละ 33.62 รองลงมา ได้แก่ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี และ 10 ปี ขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 22.41 เท่ากัน และน้อยที่สุด ได้แก่ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี คิดเป็นร้อยละ 21.56

4.1.4 สถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายแก๊สโซชอล์ในด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน ปรากฏดังตารางที่ 4-4

ตารางที่ 4-4 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน

ขนาดพื้นที่ใช้งาน	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 2 ไร่	67	57.76
2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่	36	31.03
3 ไร่ ขึ้นไป	13	11.21
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-4 พบว่าสถานีบริการน้ำมันส่วนใหญ่ ได้แก่ มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 57.76 รองลงมา ได้แก่ 2 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 31.03 และน้อยที่สุด ได้แก่ 3 ไร่ ขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 11.21

4.1.5 สถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายแก๊สโซชอล์ในด้านสถานที่จัดตั้ง ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในด้านสถานที่จัดตั้ง ปรากฏดังตารางที่ 4-5

ตารางที่ 4-5 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในด้านสถานที่ตั้ง

สถานที่ตั้ง	จำนวน	ร้อยละ
ถนนสายหลัก	82	70.69
ถนนในซอย	34	29.31
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-5 พบว่าสถานีบริการน้ำมันส่วนใหญ่ ได้แก่ มีสถานที่จัดตั้งอยู่บนถนนสายหลัก คิดเป็นร้อยละ 70.69 ที่เหลือตั้งอยู่บนถนนในซอย คิดเป็นร้อยละ 29.31

จากวัตถุประสงค์ของการวิจัยข้อที่ 1 เพื่อศึกษาสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพของสถานีบริการน้ำมันในด้านค่าผู้ผลิต รูปแบบการจัดตั้ง จำนวนปีที่เปิดบริการ ขนาดพื้นที่ใช้งานและสถานที่ตั้ง ผลการวิจัยเป็นดังนี้

4.2 ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสภาพการค้าเนินงานโดยทั่วไปของการจัดทำน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน มีจำนวน 28 ข้อ ดังนี้

4.2.1 จำนวนของหัวจ่ายน้ำมันทั้งหมด

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับจำนวนของหัวจ่ายน้ำมันทั้งหมด ปรากฏดังตารางที่ 4-6
ตารางที่ 4-6 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนของหัวจ่ายน้ำมันทั้งหมด

จำนวนของหัวจ่ายน้ำมันทั้งหมด	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 15 หัวจ่าย	35	30.17
15-20 หัวจ่าย	65	56.03
21-25 หัวจ่าย	14	12.07
25 หัวจ่ายขึ้นไป	2	1.73
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-6 พนวณ จำนวนของหัวจ่ายน้ำมันทั้งหมดส่วนใหญ่ ได้แก่ จำนวน 15-20 หัวจ่าย กิดเป็นร้อยละ 56.03 รองลงมาได้แก่ น้อยกว่า 15 หัวจ่าย กิดเป็นร้อยละ 30.17 จำนวน 21-25 หัวจ่าย กิดเป็นร้อยละ 12.07 และจำนวน 25 หัวจ่ายขึ้นไป กิดเป็นร้อยละ 1.73 ตามลำดับ

4.2.2 จำนวนของหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับจำนวนของหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ ปรากฏดังตารางที่ 4-7
ตารางที่ 4-7 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนของหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์

จำนวนของหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์	จำนวน	ร้อยละ
1 – 2 หัวจ่าย	106	91.38
2 หัวจ่ายขึ้นไป	10	8.62
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-7 พนวณจำนวนของหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ ส่วนใหญ่มีจำนวน 1-2 หัวจ่าย กิดเป็นร้อยละ 91.38 ที่เหลือเป็น 2 หัวจ่ายขึ้นไป กิดเป็นร้อยละ 8.62

4.2.3 จำนวนถังเก็บน้ำมันทั้งหมด

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับจำนวนถังเก็บน้ำมันทั้งหมดค่าร้อยละของจำนวนถังเก็บน้ำมันทั้งหมดตารางที่ 4-8

ตารางที่ 4 – 8 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนถังเก็บน้ำมันทั้งหมด

จำนวนถังเก็บน้ำมันทั้งหมด	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 5 ถัง	49	42.24
5 ถัง	52	44.83
5 ถังขึ้นไป	15	12.93
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-8 พบว่าจำนวนถังเก็บน้ำมันทั้งหมดส่วนใหญ่ ได้แก่ มีจำนวน 5 ถัง คิดเป็นร้อยละ 44.83 รองลงมา ได้แก่ 5 ถัง คิดเป็นร้อยละ 42.24 และน้อยที่สุด ได้แก่ 5 ถัง ขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 12.93

4.2.4 การให้บริการด้านอื่น ๆ ขณะเติมน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการให้บริการด้านอื่น ๆ ขณะเติมน้ำมัน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-9

ตารางที่ 4 – 9 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของการให้บริการด้านอื่น ๆ ขณะเติมน้ำมัน

การให้บริการด้านอื่น ๆ ขณะเติมน้ำมัน	ความถี่	ร้อยละ
บริการตรวจสอบลิมายาง	112	36.01
เช็คกระจก	111	35.69
เทบยะ	86	27.65
อื่น ๆ	2	0.65
รวม	311	100.00

จากตารางที่ 4-9 พบว่า การให้บริการด้านอื่น ๆ ขณะเติมน้ำมันส่วนใหญ่ ได้แก่ บริการตรวจสอบลิมายาง คิดเป็นร้อยละ 36.01 รองลงมา ได้แก่ เช็คกระจก คิดเป็นร้อยละ 35.69 เทบยะ คิดเป็นร้อยละ 27.65 และอื่น ๆ คิดเป็นร้อยละ 0.65 ตามลำดับ

4.2.5 บริการด้านอื่นในสถานีบริการน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับบริการด้านอื่นในสถานีบริการน้ำมัน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-10

ตารางที่ 4 – 10 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของบริการด้านอื่นในสถานีบริการน้ำมัน

การให้บริการด้านอื่นในสถานีบริการน้ำมัน	ความถี่	ร้อยละ
เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่อง- เช็คช่วงล่าง	61	17.78
มินิมาร์ท	82	23.91
จำหน่ายอาหาร	27	7.87
จำหน่ายเครื่องดื่ม	35	10.20
บริการล้างรถ	64	18.66
อื่น ๆ	74	21.58
รวม	343	100.00

จากตารางที่ 4-10 พบว่า บริการด้านอื่นในสถานีบริการน้ำมันส่วนใหญ่ ได้แก่ การเปิดให้บริการ มินิมาร์ท คิดเป็นร้อยละ 23.91 รองลงมา ได้แก่ บริการด้านอื่น ๆ ได้แก่ ปะยาง , ซ่อมแอร์รถยนต์ คิดเป็นร้อยละ 21.58 บริการล้างรถ คิดเป็นร้อยละ 18.66 เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่อง-เช็คช่วงล่าง คิดเป็นร้อยละ 17.78 จำหน่ายเครื่องดื่ม คิดเป็นร้อยละ 10.20 และจำหน่ายอาหาร คิดเป็นร้อยละ 7.87 ตามลำดับ

4.2.6 การส่งเสริมการขาย

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการส่งเสริมการขาย ปรากฏดังตารางที่ 4-11

ตารางที่ 4 – 11 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการส่งเสริมการขาย

การส่งเสริมการขาย	จำนวน	ร้อยละ
มีของแถม	52	44.83
มีส่วนลด	34	29.31
อื่น ๆ	30	25.86
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-11 พบว่า การส่งเสริมการขายส่วนใหญ่ ได้แก่ ใช้รูปแบบมีของแถม คิดเป็นร้อยละ 44.83 รองลงมา ได้แก่ มีส่วนลดเงินสด คิดเป็นร้อยละ 29.31 และน้อยที่สุด ได้แก่ รูปแบบอื่น ๆ ได้แก่ การประชาสัมพันธ์คุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชล คิดเป็นร้อยละ 25.86

4.2.7 การทำสื่อโฆษณาผ่านสื่อโทรทัศน์

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการทำสื่อโฆษณาผ่านสื่อโทรทัศน์ ปรากฏผลดังตารางที่ 4-12 ตารางที่ 4-12 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของสัดส่วนของการทำสื่อโฆษณาผ่านสื่อโทรทัศน์

การทำสื่อโฆษณาผ่านสื่อโทรทัศน์	จำนวน	ร้อยละ
ราคาถูก	45	38.79
ช่วยลดความพิษต่อสิ่งแวดล้อม	31	26.72
ช่วยลดการนำเข้าสาร MTBE	7	6.03
อื่น ๆ	33	28.46
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-12 พนวจ การทำสื่อโฆษณาผ่านสื่อโทรทัศน์ส่วนใหญ่ ได้แก่ การนำเสนอด้านราคาถูก คิดเป็นร้อยละ 38.79 รองลงมา ได้แก่ เสนอด้านอื่น ๆ ได้แก่ คุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชล คิดเป็นร้อยละ 28.46 ช่วยลดความพิษต่อสิ่งแวดล้อม คิดเป็นร้อยละ 26.72 และช่วยลดการนำเข้าสาร MTBE คิดเป็นร้อยละ 6.03 ตามลำดับ

4.2.8 การรณรงค์โดยบุคคลกลุ่มใดที่ส่งผลให้ยอดขายเพิ่มขึ้น

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการรณรงค์โดยบุคคลกลุ่มใดที่ส่งผลให้ยอดขายเพิ่มขึ้นปรากฏผลดังตารางที่ 4-13

ตารางที่ 4-13 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการรณรงค์โดยบุคคลกลุ่มใดที่ส่งผลให้ยอดขายเพิ่มขึ้น

การรณรงค์โดยบุคคลกลุ่มใดที่ส่งผลให้ยอดขายเพิ่มขึ้น	จำนวน	ร้อยละ
ดารา นักแสดง	30	25.86
ผู้เชี่ยวชาญด้านน้ำมัน	25	21.55
ผู้นำประเทศ	46	39.66
อื่น ๆ	15	12.93
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-13 พนวจ การรณรงค์โดยส่วนใหญ่ ได้แก่ กลุ่มผู้นำประเทศ คิดเป็นร้อยละ 39.66 รองลงมา ได้แก่ ดารา นักแสดง คิดเป็นร้อยละ 25.86 ผู้เชี่ยวชาญด้านน้ำมัน คิดเป็นร้อยละ 21.55 และอื่น ๆ ได้แก่ ผู้ใช้น้ำมันแก๊สโซเชล คิดเป็นร้อยละ 12.93 ตามลำดับ

4.2.9 ผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ส่วนใหญ่

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ส่วนใหญ่ ปรากฏผลดังตารางที่ 4-14 ตารางที่ 4-14 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ส่วนใหญ่

ผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ส่วนใหญ่	จำนวน	ร้อยละ
เพศชาย	106	91.38
เพศหญิง	10	8.62
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-14 พบว่า ผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ส่วนใหญ่ เป็นเพศชาย คิดเป็นร้อยละ 91.38 ที่เหลือเป็นเพศหญิง คิดเป็นร้อยละ 8.62

4.2.10 รถยนต์จากค่ายใดที่ใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์มากที่สุด

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับรถยนต์จากค่ายใดที่ใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์มากที่สุด ปรากฏผลดังตารางที่ 4-15

ตารางที่ 4-15 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของรถยนต์จากค่ายใดที่ใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์มากที่สุด

รถยนต์จากค่ายใดที่ใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์มากที่สุด	จำนวน	ร้อยละ
ค่ายยูโรป	26	22.41
ค่ายญี่ปุ่น	90	78.59
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-15 พบว่า รถส่วนใหญ่จากค่ายญี่ปุ่นใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ คิดเป็นร้อยละ 78.59 ที่เหลือจากค่ายยูโรป คิดเป็นร้อยละ 22.41

4.2.11 ประเภทของน้ำมันที่มีจำหน่ายในสถานีบริการน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับประเภทของน้ำมันที่มีจำหน่ายในสถานีบริการน้ำมัน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-16

ตารางที่ 4-16 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของประเภทของน้ำมันที่มีจำนวนอยู่ในสถานีบริการน้ำมัน

ประเภทของน้ำมันที่มีจำนวนอยู่ในสถานีบริการน้ำมัน	จำนวน	ร้อยละ
น้ำมันเบนซินออกเทน 91	116	24.63
น้ำมันเบนซินออกเทน 95	116	24.63
น้ำมันดีเซล	116	24.63
น้ำมันแก๊สโซฮอล์	116	24.63
แก๊ส	7	1.48
รวม	471	100.00

จากตารางที่ 4-16 พบว่า ประเภทของน้ำมันที่มีจำนวนอยู่ในสถานีบริการน้ำมันโดยส่วนใหญ่ จำนวนน้ำมันเบนซินออกเทน 91 น้ำมันเบนซินออกเทน 95 น้ำมันดีเซลและน้ำมันแก๊สโซฮอล์ คิดเป็นร้อยละ 24.63 เท่ากัน ที่เหลือจำนวนอยู่แก๊ส คิดเป็นร้อยละ 1.48

4.2.12 ปริมาณจำนวนน้ำมันทั้งหมดเฉลี่ยต่อวัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับปริมาณจำนวนน้ำมันทั้งหมดเฉลี่ยต่อวัน ปรากฏผลดัง ตารางที่ 4-17

ตารางที่ 4-17 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของปริมาณจำนวนน้ำมันทั้งหมดเฉลี่ยต่อวัน

ปริมาณจำนวนน้ำมันทั้งหมดเฉลี่ยต่อวัน	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 5,000 ลิตร	17	14.66
5,000 ลิตร ไม่เกิน 10,000 ลิตร	60	51.72
10,001 ลิตร ไม่เกิน 15,000 ลิตร	20	17.24
15,000 ลิตร ขึ้นไป	19	16.38
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-17 พบว่า ปริมาณการจำนวนน้ำมันทั้งหมดเฉลี่ยต่อวัน โดยส่วนใหญ่ ได้แก่ 5,000 ลิตร ไม่เกิน 10,000 ลิตร คิดเป็นร้อยละ 51.72 รองลงมา ได้แก่ 10,001 ลิตร ไม่เกิน 15,000 ลิตร คิดเป็นร้อยละ 17.24 ปริมาณ 15,000 ลิตร ขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 16.38 และน้อยกว่า 5,000 ลิตร คิดเป็นร้อยละ 14.66 ตามลำดับ

4.2.13 ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์เฉลี่ยต่อวัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับปริมาณจำหน่ายน้ำมันน้ำมันแก๊สโซฮอล์เฉลี่ยต่อวัน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-18

ตารางที่ 4-18 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของปริมาณจำหน่ายน้ำมันน้ำมันแก๊สโซฮอล์เฉลี่ยต่อวัน

ปริมาณจำหน่ายน้ำมันน้ำมันแก๊สโซฮอล์ เฉลี่ยต่อวัน	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 500 ลิตร	29	25.00
500 ลิตร ไม่เกิน 10,000 ลิตร	54	46.55
10,001 ลิตร ไม่เกิน 15,000 ลิตร	15	12.93
15,000 ลิตร ขึ้นไป	18	15.52
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-18 พบว่า ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันน้ำมันแก๊สโซฮอล์เฉลี่ยต่อวัน โดยส่วนใหญ่ ได้แก่ 500 ลิตร ไม่เกิน 1,000 ลิตร คิดเป็นร้อยละ 46.55 รองลงมา ได้แก่ น้อยกว่า 500 ลิตร คิดเป็นร้อยละ 25.00 ปริมาณ 1,500 ลิตร ขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 15.52 และ 1,001 ลิตร ไม่เกิน 1,500 ลิตร คิดเป็นร้อยละ 12.93 ตามลำดับ

4.2.14 การสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซฮอล์โดยเฉลี่ย

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซฮอล์โดยเฉลี่ย ปรากฏผลดังตารางที่ 4-19
ตารางที่ 4-19 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซฮอล์โดยเฉลี่ย

การสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซฮอล์โดยเฉลี่ย	จำนวน	ร้อยละ
1 – 2 วัน ต่อครั้ง	21	18.10
3 – 4 วัน ต่อครั้ง	29	25.00
มากกว่า 4 วัน ต่อครั้ง	66	56.90
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-19 พบว่า การสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซฮอล์โดยเฉลี่ย ส่วนใหญ่ ได้แก่ มากกว่า 4 วันต่อครั้ง คิดเป็นร้อยละ 56.90 รองลงมา ได้แก่ 3 – 4 วันต่อครั้ง คิดเป็นร้อยละ 25.00 และน้อยที่สุด ได้แก่ 1 – 2 วันต่อครั้ง คิดเป็นร้อยละ 18.10

4.2.15 รูปแบบสื่อที่ให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ณ จุดขาย

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับรูปแบบสื่อที่ให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ณ จุดขาย ปรากฏผลดังตารางที่ 4-20

ตารางที่ 4-20 แสดงความถี่และค่าร้อยละของรูปแบบสื่อที่ให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซเชล ณ จุดขาย

รูปแบบสื่อที่ให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซเชล ณ จุดขาย	ความถี่	ร้อยละ
แผ่นพับ	93	51.10
ภาพโปสเตอร์	54	29.67
ไม่มี	15	8.24
อื่นๆ	20	10.99
รวม	182	100.00

จากตารางที่ 4-20 พบว่า รูปแบบสื่อที่ให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซเชล ณ จุดขาย ส่วนใหญ่ได้แก่ แผ่นพับ คิดเป็นร้อยละ 51.10 รองลงมา ได้แก่ ภาพโปสเตอร์ คิดเป็นร้อยละ 29.67 ใช้สื่ออื่นๆ ได้แก่ พนักงานให้ความรู้โดยตรง คิดเป็นร้อยละ 10.99 และไม่มีสื่อ คิดเป็นร้อยละ 8.24 ตามลำดับ

4.2.16 จำนวนพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับจำนวนพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน ปรากฏผลดังตาราง ที่ 4-21

ตารางที่ 4-21 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน

จำนวนพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 4 คน	50	43.10
4 คน	20	17.24
5 คน	17	14.66
5 คน ขึ้นไป	29	25.00
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-21 พบว่า จำนวนพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน ส่วนใหญ่ ได้แก่ น้อยกว่า 4 คน คิดเป็นร้อยละ 43.10 รองลงมา ได้แก่ จำนวน 5 คนขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 25.00 จำนวน 4 คน คิดเป็นร้อยละ 17.24 และ จำนวน 5 คน คิดเป็นร้อยละ 14.66 ตามลำดับ

4.2.17 จำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานของสถานีบริการน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับจำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานของสถานีบริการน้ำมัน

ปรากฏผลดังตาราง ที่ 4-22

ตารางที่ 4-22 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานของสถานีบริการน้ำมัน

จำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานของสถานีบริการน้ำมัน	จำนวน	ร้อยละ
1 คน	62	53.45
2 คน	34	29.31
3 คน	12	10.34
3 คน ขึ้นไป	8	6.90
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-22 พบว่า จำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานของสถานีบริการน้ำมัน ส่วนใหญ่ ได้แก่ จำนวน 1 คน คิดเป็นร้อยละ 53.45 รองลงมา ได้แก่ จำนวน จำนวน 2 คน คิดเป็นร้อยละ 29.31 จำนวน 3 คน คิดเป็น ร้อยละ 10.34 และ จำนวน 3 คน ขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 6.90 ตามลำดับ

4.2.18 อัตราจ้างโดยเฉลี่ยต่อเดือนของพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับอัตราจ้างโดยเฉลี่ยต่อเดือนของพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน ปรากฏผลตั้งตาราง ที่ 4-23

ตารางที่ 4-23 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของอัตราจ้างโดยเฉลี่ยต่อเดือนของพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน

อัตราจ้างโดยเฉลี่ยต่อเดือนของพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 4,500 บาท	65	56.03
4,500 บาท ไม่เกิน 5,000 บาท	25	21.55
5,001 บาท ไม่เกิน 5,500 บาท	16	13.79
5,500 บาท ขึ้นไป	10	8.63
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-23 พบว่า อัตราจ้างโดยเฉลี่ยต่อเดือนของพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน ส่วนใหญ่ ได้แก่ น้อยกว่า 4,500 บาท คิดเป็นร้อยละ 56.03 รองลงมา ได้แก่ จำนวน 4,500 บาท ไม่เกิน 5,000 บาท คิดเป็นร้อยละ 21.55 จำนวน 5,001 บาท ไม่เกิน 5,500 บาท คิดเป็น ร้อยละ 13.76 และ จำนวน 5,500 บาท ขึ้นไป คิดเป็นร้อยละ 8.63 ตามลำดับ

4.2.19 วิธีการสร้างขวัญและกำลังใจในการทำงาน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับวิธีการสร้างขวัญและกำลังใจในการทำงาน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-24

ตารางที่ 4-24 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของวิธีการสร้างขวัญและกำลังใจในการทำงาน

วิธีการสร้างขวัญและกำลังใจในการทำงาน	จำนวน	ร้อยละ
ให้สวัสดิการด้านการรักษาพยาบาล	41	35.34
การให้คำตอบแทนเป็นสิ่งจูงใจ	62	53.45
อื่น ๆ	13	11.21
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-24 พบว่า วิธีการสร้างขวัญและกำลังใจในการทำงานส่วนใหญ่ ได้แก่ การให้คำตอบแทนเป็นสิ่งจูงใจ คิดเป็นร้อยละ 53.45 รองลงมา ได้แก่ ให้สวัสดิการด้านการรักษาพยาบาล คิดเป็นร้อยละ 35.34 และน้อยที่สุด ได้แก่ อื่น ๆ ได้แก่ ที่พักและอาหารขณะปฏิบัติงาน คิดเป็นร้อยละ 11.21

4.2.20 การให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์แก่พนักงานบริการเติมน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์แก่พนักงานบริการเติมน้ำมัน ปรากฏผลดังตาราง ที่ 4-25

ตารางที่ 4-25 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของการให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์แก่พนักงานบริการเติมน้ำมัน

การให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์แก่พนักงานบริการเติมน้ำมัน	จำนวน	ร้อยละ
บรรยายโดยวิทยากรจากค่ายผู้ผลิต	43	37.07
บรรยายโดยผู้จัดการสถานีบริการน้ำมัน	62	53.45
ศึกษาจากคู่มือของน้ำมันแก๊สโซชอล์	11	9.48
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-25 พบว่า การให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์แก่พนักงานบริการเติมน้ำมัน ส่วนใหญ่ ได้แก่ บรรยายโดยผู้จัดการสถานีบริการน้ำมัน คิดเป็นร้อยละ 53.45 รองลงมา ได้แก่ บรรยายโดยวิทยากรจากค่ายผู้ผลิต คิดเป็นร้อยละ 37.07 และน้อยที่สุด ได้แก่ ศึกษาจากคู่มือของน้ำมันแก๊สโซชอล์ คิดเป็นร้อยละ 9.48

4.2.21 เวลาในการเปิดให้บริการ

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเวลาในการเปิดให้บริการ ปรากฏผลดังตาราง ที่ 4-26

ตารางที่ 4-26 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของเวลาในการเปิดให้บริการ

เวลาในการเปิดให้บริการ	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 16 ชั่วโมง	15	12.93
16 ชั่วโมง ไม่เกิน 24 ชั่วโมง	27	23.28
24 ชั่วโมง	74	63.79
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-26 พนว่า เวลาในการเปิดให้บริการ ส่วนใหญ่ ได้แก่ 24 ชั่วโมง กิตเป็นร้อยละ 53.45 รองลงมา ได้แก่ 16 ชั่วโมง ไม่เกิน 24 ชั่วโมง กิตเป็นร้อยละ 23.28 และน้อยที่สุด ได้แก่ น้อยกว่า 16 ชั่วโมง กิตเป็นร้อยละ 12.93

4.2.22 ระยะเวลาที่จัดกำหนดน้ำมันแก๊สโซเชลล์

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับระยะเวลาที่จัดกำหนดน้ำมันแก๊สโซเชลล์ ปรากฏผลดังตาราง

ที่ 4-27

ตารางที่ 4-27 แสดงจำนวนและค่าร้อยละของระยะเวลาที่จัดกำหนดน้ำมันแก๊สโซเชลล์

ระยะเวลาที่จัดกำหนดน้ำมันแก๊สโซเชลล์	จำนวน	ร้อยละ
น้อยกว่า 6 เดือน	65	56.03
6 เดือน ไม่เกิน 9 เดือน	36	31.03
9 เดือน ไม่เกิน 1 ปี	9	7.76
1 ปี ขึ้นไป	6	5.18
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-27 พนว่า ระยะเวลาที่จัดกำหนดน้ำมันแก๊สโซเชลล์ ส่วนใหญ่ ได้แก่ ระยะเวลา น้อยกว่า 6 เดือน กิตเป็นร้อยละ 56.03 รองลงมา ได้แก่ ระยะเวลา 6 เดือน ไม่เกิน 9 เดือน กิตเป็นร้อยละ 31.03 ระยะเวลา 9 เดือน ไม่เกิน 1 ปี กิตเป็นร้อยละ 7.76 และระยะเวลา 1 ปี ขึ้นไป กิตเป็นร้อยละ 5.18 ตามลำดับ

4.2.23 การรับชำระเงินจากผู้ใช้บริการ

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการรับชำระเงินจากผู้ใช้บริการ ปรากฏผลดังตารางที่ 4-28

ตารางที่ 4-28 แสดงค่าความถี่และค่าร้อยละของการรับชำระเงินจากผู้ใช้บริการ

การรับชำระเงินจากผู้ใช้บริการ	จำนวน	ร้อยละ
เงินสด	116	38.80
บัตรเดบิต/เครดิต	108	36.12
บันทึกบัญชีหรือเอกสารเงินเชื่อ	41	13.71
คูปองเดินทางมัน	34	11.37
รวม	299	100.00

จากตารางที่ 4-28 พบว่า ส่วนใหญ่ ได้แก่ การรับชำระเงินจากผู้ใช้บริการเป็นเงินสด คิดเป็นร้อยละ 38.80 รองลงมา ได้แก่ บัตรเดบิต/เครดิต คิดเป็นร้อยละ 36.12 บันทึกบัญชีหรือเอกสารเงินเชื่อ คิดเป็นร้อยละ 13.71 และคูปองเดินทางมัน คิดเป็นร้อยละ 11.37 ตามลำดับ

4.2.24 จำนวนจุดรับชำระเงินด้วยบัตรเครดิต

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับจำนวนจุดรับชำระเงินด้วยบัตรเครดิต ปรากฏผลดังตารางที่ 4-29

ตารางที่ 4-29 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของจำนวนจุดรับชำระเงินด้วยบัตรเครดิต

จำนวนจุดรับชำระเงินด้วยบัตรเครดิต	จำนวน	ร้อยละ
1 จุด	103	88.79
มากกว่า 1 จุด	5	4.31
ไม่มี	8	6.90
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-29 พบว่า จำนวนจุดรับชำระเงินด้วยบัตรเครดิตส่วนใหญ่ ได้แก่ 1 จุด คิดเป็นร้อยละ 88.79 รองลงมา ได้แก่ ไม่มีจุดรับบัตรเครดิต คิดเป็นร้อยละ 6.90 และน้อยที่สุด ได้แก่ มีจุดรับมากกว่า 1 จุด คิดเป็นร้อยละ 4.31

4.2.25 เครดิตการชำระเงินที่ได้จากค่ายผู้ผลิตนำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการชำระเงินที่ได้จากค่ายผู้ผลิตนำมัน ปรากฏผลดังตารางที่

ตารางที่ 4-30 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของเครดิตการชำระเงินที่ได้จากค่ายผู้ผลิตน้ำมัน

เครดิตการชำระเงินที่ได้จากค่ายผู้ผลิต น้ำมัน	จำนวน	ร้อยละ
1 วัน ไม่เกิน 7 วัน	29	25.00
7 วัน ไม่เกิน 15 วัน	21	18.10
15 วัน ไม่เกิน 45 วัน	45	38.79
ไม่มี	21	18.11
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-30 พบว่า เครดิตการชำระเงินที่ได้จากค่ายผู้ผลิตน้ำมันส่วนใหญ่ ได้แก่ 15 วัน ไม่เกิน 45 วัน คิดเป็นร้อยละ 38.79 รองลงมา ได้แก่ 1 วัน ไม่เกิน 7 วัน คิดเป็นร้อยละ 25.00 ไม่มีเครดิตโดยชำระเป็นเงินสด คิดเป็นร้อยละ 18.11 และระยะเวลา 7 วัน ไม่เกิน 15 วัน คิดเป็นร้อยละ 18.10 ตามลำดับ

4.2.26 เครดิตการชำระเงินที่ได้จากค่ายผู้ผลิตน้ำมัน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับลักษณะการจัดทำงบประมาณ ปรากฏผลดังตารางที่ 4-31

ตารางที่ 4-31 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของลักษณะการจัดทำงบประมาณ

ลักษณะการจัดทำงบประมาณ	จำนวน	ร้อยละ
รายรับ – รายจ่ายใกล้เคียงกัน	44	37.93
รายรับมากกว่ารายจ่าย	59	50.86
รายจ่ายมากกว่ารายรับ	13	11.21
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-31 พบว่า ลักษณะการจัดทำงบประมาณส่วนใหญ่ ได้แก่ รายรับมากกว่ารายจ่าย คิดเป็นร้อยละ 50.86 รองลงมา ได้แก่ รายรับ-รายจ่ายใกล้เคียงกัน คิดเป็นร้อยละ 37.93 และน้อยที่สุด ได้แก่ รายจ่ายมากกว่ารายรับ คิดเป็นร้อยละ 11.21

4.2.27 สัดส่วน โครงสร้างของเงินทุน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับสัดส่วน โครงสร้างของเงินทุน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-32

ตารางที่ 4-32 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละสัดส่วนโครงการสร้างของเงินทุน

สัดส่วนโครงการสร้างของเงินทุน	จำนวน	ร้อยละ
หนึ่งสิบห้าอยกว่าทุน	89	76.72
หนึ่งสิบมากกว่าทุน	26	22.41
หนึ่งสิบเท่ากับทุน	1	0.87
รวม	116	100.00

จากตารางที่ 4-32 พบร้า สัดส่วนโครงการสร้างของเงินทุนส่วนใหญ่ ได้แก่ หนึ่งสิบห้าอยกว่าทุน กิตเป็นร้อยละ 76.72 รองลงมา ได้แก่ หนึ่งสิบมากกว่าทุน กิตเป็นร้อยละ 22.41 และน้อยที่สุด ได้แก่ หนึ่งสิบเท่ากับทุน กิตเป็นร้อยละ 0.87

4.2.28 ผลตอบแทนจากการนำน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่ออัตรameื่อเทียบกับน้ำมันเบนซิน
ออกเทน 95

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการนำน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่ออัตรameื่อเทียบ
กับน้ำมันเบนซินออกเทน 95 ปรากฏผลดังตารางที่ 4-33

ตารางที่ 4-33 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของผลตอบแทนจากการนำน้ำมันแก๊สโซชอล์ต
ต่ออัตรameื่อเทียบกับน้ำมันเบนซินออกเทน 95

ผลตอบแทนจากการนำน้ำมัน แก๊สโซชอล์ต่ออัตรameื่อเทียบกับน้ำมัน เบนซินออกเทน 95	จำนวน	ร้อยละ
น้ำมันแก๊สโซชอล์ตให้ผลตอบแทนน้อยกว่า	2	1.72
น้ำมันแก๊สโซชอล์ตให้ผลตอบแทนมากกว่า	25	21.55
ผลตอบแทนใกล้เคียงกัน	89	76.73
รวม	116	100.00

ตารางที่ 4-33 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของผลตอบแทนจากการนำน้ำมันแก๊สโซชอล์ต
ต่ออัตรameื่อเทียบกับน้ำมันเบนซินออกเทน 95

จากตารางที่ 4-33 พบร้า ผลตอบแทนจากการนำน้ำมันแก๊สโซชอล์ตต่ออัตรameื่อเทียบกับ
น้ำมันเบนซินออกเทน 95 ส่วนใหญ่ ได้แก่ ผลตอบแทนใกล้เคียงกัน กิตเป็นร้อยละ 76.73 รองลงมา
ได้แก่ น้ำมันแก๊สโซชอล์ตให้ผลตอบแทนมากกว่า กิตเป็นร้อยละ 21.55 และน้อยที่สุด ได้แก่ น้ำมัน
แก๊สโซชอล์ตให้ผลตอบแทนน้อยกว่า กิตเป็นร้อยละ 1.72

จากวัดคุณประสิทธิภาพการวิจัยข้อที่ 2 เพื่อศึกษาผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตาม สถานภาพของสถานีบริการน้ำมัน ในด้านค่ายผู้ผลิต รูปแบบการจัดตั้ง จำนวนปีที่เปิดบริการ ขนาดพื้นที่ใช้งาน และสถานที่ตั้งผลการวิจัยเป็นดังนี้

4.3 ผลการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน

4.3.1 ผลการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน นำเสนอด้วยกับการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุน วงเงินที่กู้ อัตราดอกเบี้ยจำนวนเงินลงทุนในการเปิดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ ที่มาของแหล่งเงินทุน ผลกำไรต่อเดือนและเงินสครับสูที ตลอดระยะเวลา 5 ปี

4.3.1.1 การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมัน

ก) การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมัน โดยภาพรวมผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมัน โดยภาพรวมปรากฏผลดังตารางที่ 4-34

ตารางที่ 4-34 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมัน โดยภาพรวม

การกู้เงินของสถานีบริการน้ำมันโดยรวม	จำนวน	ร้อยละ
ไม่มี	78	67.24
มี	38	32.75
รวม	100	100.00

จากตารางที่ 4-34 พนวจ การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมัน โดยภาพรวมส่วนใหญ่ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 67.24 ที่เหลือมีการกู้เงิน คิดเป็นร้อยละ 32.76

จำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมัน โดยภาพรวมสามารถน้ำวิเคราะห์ได้ดังตารางที่ 4-35

ตารางที่ 4-35 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมัน โดยภาพรวม (หน่วย:บาท)

รายการ	μ	σ
วงเงินกู้ (บาท)	8.35	11.61
อัตราดอกเบี้ย (%)	7.08	0.46

จากตารางที่ 4-35 พบว่า ส่วนใหญ่สถานีบริการนำมันก๊อเจนในวงเงินโดยเฉลี่ย 8.35 ล้านบาท อัตราคอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 7.08% เพื่อนำมาลงทุน

ข) การก๊อเจนเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิตผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการก๊อเจนเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต ปรากฏผลดังตารางที่ 4-36

ตารางที่ 4-36 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการก๊อเจนเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต

การก๊อเจนเพื่อนำมาลงทุนของ สถานีบริการนำมันจำแนกตาม สถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต	ปคท.		นางจาก	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ไม่มี	18	41.86	60	82.19
มี	25	58.14	13	17.81
รวม	43	100.00	73	100.00

จากตารางที่ 4-36 พบว่า การก๊อเจนเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำมัน ปคท. ส่วนใหญ่มีการก๊อเจนมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 58.14 ที่เหลือ ไม่มีก๊อเจน คิดเป็นร้อยละ 41.86 และการก๊อเจนเพื่อนำมาลงทุน ของสถานีบริการนำมัน บางจาก ส่วนใหญ่มีการก๊อเจนมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 82.19 ที่เหลือ ไม่มีการก๊อเจน คิดเป็นร้อยละ 17.81

จำนวนเงินกู้และอัตราคอกเบี้ยของสถานีบริการนำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต สามารถนำมารวบรวมได้ ดังตารางที่ 4-37

ตารางที่ 4-37 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราคอกเบี้ยของสถานี บริการนำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต (หน่วย: ล้านบาท)

รายการ	ปคท.		นางจาก	
	μ	σ	μ	σ
วงเงินกู้ (บาท)	10.27	13.54	4.14	3.89
อัตราคอกเบี้ย (%)	7.09	0.50	7.05	0.45

จากตารางที่ 4-37 พบว่า สถานีบริการนำมัน ปคท. ส่วนใหญ่มีการก๊อเจนในวงเงินโดยเฉลี่ย 4.14 ล้านบาท อัตราคอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 7.09% เพื่อนำมาลงทุนและพบว่า สถานีบริการนำมันบางจาก ส่วนใหญ่มีการก๊อเจนในวงเงินโดยเฉลี่ย 10.27 ล้านบาท อัตราคอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 6.45% เพื่อนำมาลงทุน

ค. การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง
ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตาม
สถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง ปรากฏดังตารางที่ 4-38

ตารางที่ 4-38 แสดงค่าจำนวนและค่าร้อยละของการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมัน
จำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง

การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของ สถานีบริการน้ำมันจำแนกตาม สถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง	ห้างหุ้นส่วนจำกัด		บริษัท	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ไม่มี	16	66.67	62	67.39
มี	8	33.33	30	32.61
รวม	24	100.00	92	100.00

จากตารางที่ 4-38 พนวจ ทำการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้าง
หุ้นส่วนจำกัด โดยส่วนใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุนคิดเป็นร้อยละ 66.67 ที่เหลือ มีการกู้เงิน คิดเป็นร้อย
ละ 33.33 และพบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท โดยส่วน
ใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุนคิดเป็นร้อยละ 67.39 ที่เหลือ มีการกู้เงิน คิดเป็นร้อยละ 32.61

จำนวนวงเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการ
จัดตั้ง สามารถนำมารวบรวมได้ดังตารางที่ 4-39

ตารางที่ 4-39 แสดงค่าเฉลี่ยและส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานี
บริการน้ำมันจำแนกตามด้านรูปแบบการจัดตั้ง

(หน่วย: ล้านบาท)

รายการ	ปตท.		บางจาก	
	μ	σ	μ	σ
วงเงินกู้(บาท)	12.54	21.14	6.45	3.29
อัตราดอกเบี้ย (%)	6.83	0.29	7.15	0.49

จากตารางที่ 4-39 พนวจ สถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วนจำกัด ส่วนใหญ่มีการ
กู้เงินในวงเงิน โดยเฉลี่ย 12.54 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 6.83% เพื่อนำมาลงทุนและพบว่า สถานี
บริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท ส่วนใหญ่มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 6.45 ล้านบาท อัตรา
ดอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 7.15% เพื่อนำมาลงทุน

๔. การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำ้มันจำแนกตามสถานภาพด้านปีที่เปิดบริการ
ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำ้มันจำแนกตาม
สถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ ปรากฏดังตารางที่ 4-40

**ตารางที่ 4-40 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานี
บริการนำ้มันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ**

การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของ สถานีบริการนำ้มันจำแนกตาม สภาพด้านจำนวนปีที่เปิด บริการ	น้อยกว่า 5 ปี		5 ปีไม่เกิน 7 ปี		7 ปีไม่เกิน 10 ปี		10 ปีขึ้นไป	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ไม่มี	24	61.54	20	76.92	17	68.00	17	65.38
มี	15	38.45	6	23.08	8	32.00	9	34.62
รวม	39	100.00	26	100.00	25	100.00	26	100.00

จากการที่ 4-40 พบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี โดยส่วนใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 61.54 ที่เหลือมีการกู้เงินคิดเป็นร้อยละ 38.46 และ
พบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการ 5 ปีไม่เกิน 7 ปี โดยส่วนใหญ่ ไม่มี
การกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 76.92 ที่เหลือมีการกู้เงินคิดเป็นร้อยละ 23.08

จากการที่ 4-40 พบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการ 7 ปี ไม่เกิน
10 ปีขึ้นไป โดยส่วนใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 68.00 ที่เหลือมีการกู้เงินคิดเป็นร้อยละ
32.00 และพบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการ 10 ปีขึ้นไป โดยส่วนใหญ่
ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 65.38 ที่เหลือมีการกู้เงินคิดเป็นร้อยละ 34.62

จำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการนำ้มันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิด
บริการ สามารถนำมารวบรวมได้ ตารางที่ 4-41

**ตารางที่ 4-41 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานี
บริการนำ้มันจำแนกตามด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ (หน่วย: ล้านบาท)**

รายการ	น้อยกว่า 5 ปี		5 ปีไม่เกิน 7 ปี		7 ปีไม่เกิน 10 ปี		10 ปีขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ	μ	σ
วงเงินกู้(บาท)	6.50	2.12	4.40	3.36	4.93	4.78	15.80	19.34
อัตราดอกเบี้ย(%)	7.00	0.00	7.00	0.00	7.19	0.75	7.06	0.52

จากการที่ 4-41 พบว่า สถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี โดยส่วนใหญ่มีการกู้เงิน
ในวงเงินโดยเฉลี่ย 6.50 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย 7.00% เพื่อนำมาลงทุน และพบว่า สถานีบริการนำ้มันที่

เปิดบริการ 5 ปีไม่เกิน 7 ปี ส่วนใหญ่มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 4.40 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 7.00% เพื่อนำมาลงทุน

จากตารางที่ 4-41 พบว่า สถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี โดยส่วนใหญ่มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 4.93 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย 7.19% เพื่อนำมาลงทุน และพบว่า สถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 10 ปีขึ้นไป มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 15.80 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 7.06% เพื่อนำมาลงทุน

จ. การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน ปรากฏดังตารางที่ 4-42

ตารางที่ 4-42 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน

การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสภาพด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน	น้อยกว่า 2 ไร่		2 ไร่ไม่เกิน 3 ไร่		3 ไร่ขึ้นไป	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ไม่มี	48	71.64	24	66.67	6	46.15
มี	19	28.36	12	33.33	7	53.85
รวม	67	100.00	36	100.00	13	100.00

จากตารางที่ 4-42 พบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่ โดยส่วนใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 71.64 ที่เหลือ มีการกู้เงินคิดเป็นร้อยละ 28.36 และพบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ โดยส่วนใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 66.67 ที่เหลือมีการกู้เงิน คิดเป็นร้อยละ 33.33

จากตารางที่ 4-42 พบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 3 ไร่ขึ้นไป โดยส่วนใหญ่ มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 53.85 ที่เหลือ ไม่มีการกู้เงินคิดเป็นร้อยละ 46.15

จำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านขนาดของพื้นที่ใช้งาน สามารถนำมารวิเคราะห์ ปรากฏดังตารางที่ 4-43

ตารางที่ 4-43 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามค้านขนาดพื้นที่ใช้งาน

รายการ	น้อยกว่า 2 ไร่		2 ไร่ไม่เกิน 3 ไร่		3 ไร่ขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ
วงเงินกู้(ล้านบาท)	6.57	6.92	4.62	3.94	20.00	25.98
อัตราดอกเบี้ย(%)	6.92	2.20	7.25	0.63	7.00	0.00

จากตารางที่ 4-43 พบว่า สถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่ ส่วนใหญ่มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 6.57 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย 6.92% เพื่อนำมาลงทุน และพบว่า สถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ ส่วนใหญ่มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 4.62 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 7.25% เพื่อนำมาลงทุน

ฉ. การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับการกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง ปรากฏดังตารางที่ 4-44

ตารางที่ 4-44 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง

การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง	ถนนสายหลัก		ถนนในซอย	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
ไม่มี	54	65.85	24	70.59
มี	28	34.15	10	29.41
รวม	82	100.00	34	100.00

จากตารางที่ 4-44 พบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนสายหลัก โดยส่วนใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 65.85 ที่เหลือ มีการกู้เงิน คิดเป็นร้อยละ 34.15 และพบว่า การกู้เงินเพื่อนำมาลงทุนของสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนในซอย โดยส่วนใหญ่ ไม่มีการกู้เงินมาลงทุน คิดเป็นร้อยละ 70.59 ที่เหลือมีการกู้เงิน คิดเป็นร้อยละ 29.41

จำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง สามารถนำมารวิเคราะห์ ปรากฏดังตารางที่ 4-45

ตารางที่ 4-45 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านสถานที่ตั้ง (หน่วย: ล้านบาท)

รายการ	อนนสายหลัก		อนนในซอย	
	μ	σ	μ	σ
วงเงินกู้(บาท)	11.20	13.93	3.61	3.49
อัตราดอกเบี้ย(%)	7.21	0.21	6.92	0.20

จากตารางที่ 4-45 พบว่า สถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนสายหลัก ส่วนใหญ่มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 11.20 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ย 7.21% เพื่อนำมาลงทุน และพบว่า สถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนในซอย ส่วนใหญ่มีการกู้เงินในวงเงินโดยเฉลี่ย 3.61 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยโดยเฉลี่ย 6.92% เพื่อนำมาลงทุน

4.3.1.2 เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมัน

ก. เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม ปรากฏผลดังตารางที่ 4-46

ตารางที่ 4-46 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม (หน่วย: ล้านบาท)

จำนวนเงินลงทุน	อนนสายหลัก	
	μ	σ
เงินลงทุน (บาท)	22.18	21.86

จากตารางที่ 4-46 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวมมีเงินลงทุนเฉลี่ย จำนวน 22.18 ล้านบาท

ข. เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านค่ายผู้ผลิต

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันด้านค่ายผู้ผลิต ปรากฏผลดังตารางที่ 4-47

ตารางที่ 4-47 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านค่าผู้ผลิต
(หน่วย: ล้านบาท)

จำนวนเงินลงทุน	ปตท.		บางจาก	
	μ	σ	μ	σ
เงินลงทุน (บาท)	21.93	31.64	22.33	13.39

จากการที่ 4-47 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันปตท. มีเงินลงทุนเฉลี่ย จำนวน 21.93 ล้านบาทและพบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันบางจากมีเงินลงทุนเฉลี่ย จำนวน 22.33 ล้านบาท

ค. เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านรูปแบบการจัดตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-48

ตารางที่ 4-48 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านรูปแบบการจัดตั้ง

(หน่วย: ล้านบาท)

จำนวนเงินลงทุน	ห้างหุ้นส่วนจำกัด		บริษัท	
	μ	σ	μ	σ
เงินลงทุน (บาท)	21.66	12.53	22.53	23.73

จากการที่ 4-48 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วนจำกัด มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 21.66 ล้านบาท

จากการที่ 4-48 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 22.53 ล้านบาท

ง. เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินลงทุน ในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิด ปรากฏผลดังตารางที่ 4-49

ตารางที่ 4-49 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ
(หน่วย: ล้านบาท)

จำนวนเงินทุน	น้อยกว่า 5 ปี		5 ปีไม่เกิน 7 ปี		7 ปีไม่เกิน 10 ปี		10 ปีขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ	μ	σ
เงินลงทุน(บาท)	18.08	9.04	25.66	40.05	26.68	18.56	20.54	8.81

จากตารางที่ 4-49 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 18.08 ล้านบาท

จากตารางที่ 4-55 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 25.66 ล้านบาท

จากตารางที่ 4-49 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 26.68 ล้านบาท

จากตารางที่ 4-49 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 10 ปีขึ้นไป มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 20.54 ล้านบาท

จ. เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพด้านขนาดของพื้นที่ใช้งาน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-50

ตารางที่ 4-50 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน (หน่วย: ล้านบาท)

รายการ	น้อยกว่า 2 ไร่		2 ไร่ไม่เกิน 3 ไร่		3 ไร่ขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ
เงินลงทุน (บาท)	19.21	13.15	29.00	33.86	18.64	9.26

จากตารางที่ 4-50 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่ มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 19.21 ล้านบาท

จากตารางที่ 4-50 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 29.00 ล้านบาท

จากตารางที่ 4-50 พบว่า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 3 ไร่ขึ้นไป มีเงินลงทุนโดยเฉลี่ย จำนวน 18.64 ล้านบาท

ฉ. เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการนำ้มันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการนำ้มันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-51

ตารางที่ 4-51 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของจำนวนเงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการนำ้มันจำแนกตามสถานที่ตั้ง (หน่วย: ล้านบาท)

จำนวนเงินลงทุน	อนนสายหลัก		อนนในซอย	
	μ	σ	μ	σ
เงินลงทุน (บาท)	23.01	24.99	20.17	11.24

จากตารางที่ 4-51 พบร้า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการนำ้มันที่ตั้งอยู่บนถนนสายหลัก มีเงินลงทุนจำนวนโดยเฉลี่ย 23.01 ล้านบาท

จากตารางที่ 4-51 พบร้า เงินลงทุนในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการนำ้มัน ที่ตั้งอยู่บนถนนในซอย มีเงินลงทุนจำนวนโดยเฉลี่ย 20.17 ล้านบาทบาท

4.3.1.3 ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำ้มันเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์

ก) ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำ้มันเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์โดยภาพรวม

ลำดับที่ ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้การปรับปรุงสถานีบริการนำ้มัน เพื่อให้สามารถ ความถี่

1	ทุนส่วนตัว	61
2	ค่ายผู้ผลิต	55

ข) ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำ้มันเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์จำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำ้มัน ปคท. เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์

1	ทุนส่วนตัว	30
2	ค่ายผู้ผลิต	13

ลำดับที่	ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันบางจากเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์	ความถี่
1	ค่ายผู้ผลิต	42
2	ทุนส่วนตัว	31
ก) ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์จำแนกตามสภาพด้านรูปแบบการจัดตั้งที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วนจำกัด เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์		
1	ทุนส่วนตัว	23
2	ค่ายผู้ผลิต	1
ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์		
1	ค่ายผู้ผลิต	54
2	ทุนส่วนตัว	38
ง) ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์จำแนกตามสภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ		
ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์		
1	ค่ายผู้ผลิต	86
2	ทุนส่วนตัว	13
ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์		
1	ทุนส่วนตัว	17
2	ค่ายผู้ผลิต	9
ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการนำมันที่เปิดบริการ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์		
1	ทุนส่วนตัว	14
2	ค่ายผู้ผลิต	11

ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ
10 ปีขึ้นไป เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์

ลำดับที่		ความถี่
1	ทุนส่วนตัว	14
2	ค่ายผู้ผลิต	11
	ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 10 ปีขึ้นไป เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์	
1	ทุนส่วนตัว	17
2	ค่ายผู้ผลิต	9
	ก) ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันเพื่อให้ สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์จำแนกตามสถานภาพด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน น้อยกว่า 2 ไร่ เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์	
1	ค่ายผู้ผลิต	36
2	ทุนส่วนตัว	31
	ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์	
1	ทุนส่วนตัว	22
2	ค่ายผู้ผลิต	14
	ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 3 ไร่ขึ้นไป เพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์	
1	ทุนส่วนตัว	8
2	ค่ายผู้ผลิต	5
	ก) ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันเพื่อให้ สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์จำแนกตามสถานภาพด้านสถานีที่ตั้ง [*] ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนน	
1	ทุนส่วนตัว	44
2	ค่ายผู้ผลิต	38

ที่มาของแหล่งเงินทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนน
ในซอยเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์

1	ค่าผู้ผลิต	17
2	ทุนส่วนตัว	17

4.3.1.4 ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมัน

ก) ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม ปรากฏผลดังตารางที่ 4-52

ตารางที่ 4-52 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมัน
แก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

ผลกำไร	โดยภาพรวม	
	μ	σ
ผลกำไร (บาท/ลิตร)	0.39	8.97

จากตารางที่ 4-52 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.39 บาท

ข) ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันตามสถานภาพด้านค่าผู้ผลิต

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันด้านค่าผู้ผลิต ปรากฏผลดังตารางที่ 4-53

ตารางที่ 4-53 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมัน
แก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันตามสถานภาพด้านค่าผู้ผลิต

ผลกำไร	ปตท.		บางจาก	
	μ	σ	μ	σ
ผลกำไร (บาท/ลิตร)	0.45	6.97	0.35	8.14

จากตารางที่ 4-53 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมัน ปตท. มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.45 บาท

จากตารางที่ 4-53 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานี

บริการน้ำมัน บางจาก มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.35 บาท

ค) ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-54

ตารางที่ 4-54 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง

ผลกำไร	ห้างหุ้นส่วนจำกัด		บริษัท	
	μ	σ	μ	σ
ผลกำไร (บาท/ลิตร)	0.43	7.19	0.38	9.12

จากตารางที่ 4-54 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วนจำกัด มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.43 บาท

จากตารางที่ 4-54 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.38 บาท

ง) ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดทำการ

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ ปรากฏผลดังตารางที่ 4-55

ตารางที่ 4-55 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ

ผลกำไร	น้อยกว่า 5 ปี		5 ปีไม่เกิน 7 ปี		7 ปี ไม่เกิน 10 ปี		10 ปี ขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ	μ	σ
ผลกำไร (บาท/ลิตร)	0.38	8.77	0.38	7.66	0.38	8.41	0.41	10.86

จากตารางที่ 4-55 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.38 บาท

จากตารางที่ 4-5 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.38 บาท

จากตารางที่ 4-55 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.38 บาท

จากตารางที่ 4-55 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 10 ปี มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.41 บาท

จ) ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-56

ตารางที่ 4-56 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน

ผลกำไร	น้อยกว่า 2 ไร่		2 ไร่ไม่เกิน 3 ไร่		3 ไร่ขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ
ผลกำไร (บาท/ลิตร)	0.37	7.75	0.41	10.22	0.43	8.99

จากตารางที่ 4-56 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่ มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.37 บาท

จากตารางที่ 4-56 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.41 บาท

จากตารางที่ 4-56 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 3 ไร่ขึ้นไป มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.43 บาท

ฉ) ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานีที่ตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานีที่ตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-57

ตารางที่ 4-57 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตรของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานีที่ตั้ง

ผลกำไร	ถนนสายหลัก		ถนนในซอย	
	μ	σ	μ	σ
ผลกำไร (บาท/ลิตร)	0.39	8.79	0.39	9.52

จากตารางที่ 4-57 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันที่มีตั้งอยู่บนถนนสายหลัก มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.39 บาท

จากตารางที่ 4-57 พบว่า ผลกำไรที่ได้รับจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่ออัตรของสถานีบริการน้ำมันที่มีตั้งอยู่บนถนนในซอย มีผลกำไรเฉลี่ยเท่ากับ 0.39 บาท

4.3.1.5 เงินศรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมัน

ก) เงินศรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินศรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม ปรากฏผลดังตารางที่ 4-58

ตารางที่ 4-58 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยนเบนมาตรฐานเงินศรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินศรับสุทธิ	โดยภาพรวม	
	μ	σ
1 (2547)	6.91	10.33
2 (2548)	7.07	10.68
3 (2549)	7.24	11.11
4 (2550)	7.45	11.65
5 (2551)	7.69	12.29

จากตารางที่ 4-58 พบว่า เงินศรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม มีเงินศรับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 6.91 ล้านบาท ปี 2548 7.07 ล้านบาท และปี 2549 จำนวน 7.24 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 7.45 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 7.69 ล้านบาท ตามลำดับ

ข) เงินศรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินศรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันด้านค่ายผู้ผลิต ปรากฏผลดังตารางที่ 4-59

ตารางที่ 4-59 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพค้านค้ายผู้ผลิต
(หน่วย: ล้านบาท)

เงินสครับสุทธิ	ปตท.		บางจาก	
	μ	σ	μ	σ
1 (2547)	7.94	11.51	6.31	9.61
2 (2548)	8.03	11.61	6.50	10.14
3 (2549)	8.14	11.75	6.71	10.77
4 (2550)	8.30	11.98	6.94	11.50
5 (2551)	8.50	12.27	7.21	12.36

จากตารางที่ 4-59 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมัน ปตท. มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 7.94 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 8.03 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 8.14 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 8.30 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 8.50 ล้านบาท ตามลำดับ

จากตารางที่ 4-59 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมัน บางจาก มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 6.31 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 6.50 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 6.71 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 6.94 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 7.21 ล้านบาท ตามลำดับ

ค) เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพค้านรูปแบบการจัดตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการจำแนกตามสถานภาพค้านรูปแบบการจัดตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-60

ตารางที่ 4-60 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพค้านรูปแบบการจัดตั้ง

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินสครับสุทธิ	ห้างหุ้นส่วน		บริษัท	
	μ	σ	μ	σ
1 (2547)	8.29	11.17	6.56	10.14
2 (2548)	8.45	11.84	6.71	10.40
3 (2549)	8.66	12.76	6.87	10.68
4 (2550)	8.94	13.90	7.06	11.04
5 (2551)	8.27	15.23	7.27	11.46

จากตารางที่ 4-60 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วน มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 8.29 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 8.45 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 8.66 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 8.94 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 9.27 ล้านบาท ตามลำดับ

และพบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 6.56 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 6.71 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 6.87 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 7.06 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 7.27 ล้านบาท ตามลำดับ

ก) เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เป็นบริการ

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ ปรากฏผลดังตารางที่ 4-61

ตารางที่ 4-61 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ
(หน่วย: ล้านบาท)

เงินสครับสุทธิ	น้อยกว่า 5 ปี		5 ปีไม่เกิน 7 ปี		7 ปีไม่เกิน 10 ปี		10 ปีขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ	μ	σ
1(2547)	7.91	9.13	5.32	8.08	6.36	6.81	7.54	15.81
2(2548)	8.21	9.90	5.41	8.22	6.50	6.88	7.55	16.05
3(2549)	8.54	10.77	5.49	8.29	6.66	7.00	7.61	16.42
4(2550)	8.89	11.74	5.57	8.36	6.89	7.31	7.70	16.91
5(2551)	9.28	12.83	5.67	8.44	7.16	7.73	7.83	17.52

จากตารางที่ 4-61 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 7.91 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 8.210 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 8.54 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 8.89 ล้านบาท และปี 2551 จำนวน 9.28 ล้านบาท ตามลำดับ

จากตารางที่ 4-61 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 5.32 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 5.41 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 5.49 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 5.57 ล้านบาท และปี 2551 จำนวน 5.67 ล้านบาท ตามลำดับ

จากตารางที่ 4-61 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 6.36 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 6.50 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 6.66 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 6.89 ล้านบาท และปี 2551 จำนวน 7.16 ล้านบาท ตามลำดับ

จากตารางที่ 4-61 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 10 ปีขึ้นไป มีเงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 7.54 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 7.55 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 7.61 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 7.70 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 7.83 ล้านบาท ตามลำดับ

ก) เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-62

ตารางที่ 4-62 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินสครับสุทธิ	น้อยกว่า 2 ไร่		2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่		3 ไร่ ขึ้นไป	
	μ	σ	μ	σ	μ	σ
1(2547)	3.83	6.31	11.69	13.28	9.59	12.69
2(2548)	3.88	6.45	11.93	13.54	10.02	13.90
3(2549)	3.94	6.63	12.20	13.89	10.50	15.25
4(2550)	4.01	6.85	12.55	14.38	11.02	16.75
5(2551)	4.10	7.13	12.96	14.99	11.60	18.43

จากตารางที่ 4-62 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่ เงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 3.83 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 3.88 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 3.94 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 4.01 ล้านบาท และปี 2551 จำนวน 4.10 ล้านบาท ตามลำดับ

จากตารางที่ 4-62 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ เงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 11.69 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 11.93 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 12.20 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 12.55 ล้านบาท และปี 2551 จำนวน 12.96 ล้านบาท ตามลำดับ

จากตารางที่ 4-62 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 3 ไร่ขึ้นไป เงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 9.59 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 10.02 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 10.50 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 11.02 ล้านบาท และปี 2551 จำนวน 11.60 ล้านบาท ตามลำดับ

ฉ) เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานที่ตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการจำแนกตามสถานที่ตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-63

ตารางที่ 4-63 แสดงค่าเฉลี่ยและค่าส่วนเบี่ยงเบนมาตรฐานของเงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานที่ตั้ง

(หน่วย: ล้านบาท)

เงินสครับสุทธิ	ต้นสายหลัก		ต้นในซอย	
	μ	σ	μ	σ
1 (2547)	7.27	10.95	6.05	8.75
2 (2548)	7.46	11.34	6.12	8.99
3 (2549)	7.66	11.77	6.23	9.42
4 (2550)	7.89	12.30	6.37	10.00
5 (2551)	8.16	12.92	6.55	10.71

จากตารางที่ 4-63 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีตั้งอยู่บนถนนสายหลัก เงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 7.27 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 7.46 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 7.66 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 7.89 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 8.16 ล้านบาท ตามลำดับ

จากตารางที่ 4-63 พบว่า เงินสครับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันที่มีตั้งอยู่บนถนนในซอย เงินสครับสุทธิ ปี 2547 จำนวน 6.05 ล้านบาท ปี 2548 จำนวน 6.12 ล้านบาท ปี 2549 จำนวน 6.23 ล้านบาท ปี 2550 จำนวน 6.37 ล้านบาท ปี 2551 จำนวน 6.55 ล้านบาท ตามลำดับ

4.3.2 ผลการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัลในสถานีบริการน้ำมัน นำเสนอเกี่ยวกับการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่าการลงทุนเริ่มแรกงบประมาณเดือนสุดท้าย การคำนวณเวลาได้ทุนคืนและการคำนวณผลตอบแทนจากการลงทุน

4.3.2.1 ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัลของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของ การจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัล ของสถานีบริการน้ำมันในภาพรวม ปรากฏผลดังตารางที่ 4-64

ตารางที่ 4-64 แสดงค่าเฉลี่ยนผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัลในสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

ผลตอบแทนจากการลงทุน	ค่าเฉลี่ยโดยภาพรวม
ระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period)	3 ปี 1 เดือน 16 วัน
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV - 5 ปี)	8.28 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	1.37 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR - 5 ปี)	18.73 %

จากตารางที่ 4-63 พบร่วมกับ สถานีบริการน้ำมันมีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยตั้งนี้ รวมระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 3 ปี 1 เดือน 16 วัน นั่นคือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 3 ปี 1 เดือน 16 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 8.28 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของงบประมาณเดือนสุดท้ายต่อคาดอาชญากรรมการ สูงกว่า เงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.37 % ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุดท้ายกับมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 18.73 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

4.3.2.2 ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านล่างผู้ผลิต

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต ปรากฏผลดังตารางที่ 4-65

ตารางที่ 4-65 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต

ผลตอบแทนจากการลงทุน	ค่าเฉลี่ยด้านค่ายผู้ผลิต	
	ปตท.	บางจาก
งวดระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period)	2 ปี 8 เดือน 23 วัน	3 ปี 4 เดือน 25 วัน
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV - 5 ปี)	12.39 ล้านบาท	5.86 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	1.56 : 1	1.26 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR - 5 ปี)	24.85 %	15.11 %

จากการที่ 4-65 พบว่า การลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิตของสถานีบริการน้ำมัน ปตท. มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ งวดระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 2 ปี 8 เดือน 23 วัน นั่นคือ ระยะเวลาที่ ผลตอบแทนสุทธิจากการคำนวณงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 2 ปี 8 เดือน 23 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 12.39 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิ ตลอดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.56 % ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุน และมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 24.85 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากการที่ 4-65 พบว่า การลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิตของสถานีบริการน้ำมันบางจาก มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ งวดระยะเวลาได้ทุกคืน (Payback Period) เท่ากับ 3 ปี 4 เดือน 25 วัน นั่นคือ ระยะเวลาที่ ผลตอบแทนสุทธิจากการคำนวณงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 3 ปี 4 เดือน 25 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 5.86 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิตลอดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.26 % ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุน และมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 15.11 % ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

4.3.2.3 ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจ้าแนวตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจ้าแนวตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-66

ตารางที่ 4-66 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์สถานีบริการน้ำมันจ้าแนวตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง

ผลตอบแทนจากการลงทุน	ค่าเฉลี่ยด้านรูปแบบการจัดตั้ง	
	ห้างหุ้นส่วนจำกัด	บริษัท
จuros ระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period)	2 ปี 6 เดือน 25 วัน	3 ปี 4 เดือน 2 วัน
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV - 5 ปี)	14.86 ล้านบาท	6.35 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	1.69 : 1	1.28 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR - 5 ปี)	28.31 %	15.78 %

จากตารางที่ 4-66 พบว่า การลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจ้าแนวตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบของห้างหุ้นส่วนจำกัด มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ จuros ระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 2 ปี 6 เดือน 25 วัน นั่นคือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 2 ปี 6 เดือน 25 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 14.86 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิลดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุน โดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.69 % ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 28.31 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากตารางที่ 4-66 พบว่า การลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจ้าแนวตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้ง ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบของห้างหุ้นส่วนจำกัด มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ จuros ระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 3 ปี 4 เดือน 2 วัน นั่นคือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 3 ปี 4 เดือน 2 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 6.35 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิลดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุน โดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.28 % ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับมูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 15.78 % ซึ่งเป็น

ผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

4.3.2.4 ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของ การจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ ปรากฏผลดังตารางที่ 4-67
ตารางที่ 4-67 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดบริการ

ผลตอบแทนจากการลงทุน	ค่าเฉลี่ยจำแนกตามจำนวนปีที่เปิดบริการ			
	น้อยกว่า 5 ปี	5 ปีไม่เกิน 7 ปี	7 ปีไม่เกิน 10 ปี	10 ปีขึ้นไป
วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period)	2 ปี 2 เดือน 22 วัน	4 ปี 8 เดือน 5 วัน	3 ปี 13 วัน	2 ปี 1 เดือน 22 วัน
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV - 5 ปี)	17.75 ล้านบาท	-2.61 ล้านบาท	1.43 ล้านบาท	11.56 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	1.98 : 1	0.9 : 1	1.05 : 1	1.56 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR - 5 ปี)	36.55 %	2.31 %	8.03 %	24.44 %

จากตารางที่ 4-67 พนวณ การลงทุนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามจำนวนปีที่เปิดบริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการน้อยกว่า 5 ปี มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 2 ปี 2 เดือน 22 วัน นั่นคือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 2 ปี 2 เดือน 22 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 17.75 ล้านบาท และค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิตลอดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.98 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 36.55 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากตารางที่ 4-67 พนวณ การลงทุนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามจำนวนปีที่เปิดบริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 4 ปี 8 เดือน 5 วัน

นั้นคือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 4 ปี 8 เดือน 5 วัน นูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ -2.61 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิตอลอดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 0.9 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 2.31% ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่า อัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากตารางที่ 4-67 พบว่า การลงทุนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามจำนวนปีที่เปิดบริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 3 ปี 13 วัน นั้นคือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิ จากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลา เท่ากับ 3 ปี 13 วัน นูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 1.43 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิตอลอดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.05 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 8.03 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากตารางที่ 4-67 พบว่า การลงทุนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามจำนวนปีที่เปิดบริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการ 10 ปีขึ้นไป มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 2 ปี 1 เดือน 22 วัน นั้นคือ ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลา เท่ากับ 2 ปี 1 เดือน 22 วัน นูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 11.56 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิตอลอดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.56 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 24.44 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

4.3.2.5 ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งาน ปรากฏผลดังตารางที่ 4-68

ตารางที่ 4-68 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามค้านาคพื้นที่ใช้งาน

ผลตอบแทนจากการลงทุน	ค่าเฉลี่ยด้านขนาดพื้นที่ใช้งาน		
	น้อยกว่า 2 ไร่	2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่	3 ไร่ จีนไป
งวดระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period)	4 ปี 10 เดือน 10 วัน	3 ปี 5 เดือน 8 วัน	1 ปี 10 เดือน 25 วัน
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV - 5 ปี)	-2.62 ล้านบาท	22.39 ล้านบาท	25.43 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	0.86 : 1	1.77 : 1	2.36 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR - 5 ปี)	0.97 %	30.89 %	46.63 %

จากตารางที่ 4-68 พบว่า การลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่มีพื้นที่ น้อยกว่า 2 ไร่ มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ งวดระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 4 ปี 10 เดือน 10 วัน นั่นคือระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 4 ปี 10 เดือน 10 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ -2.62 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิตลด้อยลงจากการลงทุน โดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 0.86 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 0.97 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากตารางที่ 4-68 พบว่า การลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่มีพื้นที่ 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ งวดระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 3 ปี 5 เดือน 8 วัน นั่นคือระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 3 ปี 5 เดือน 8 วัน มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 22.39 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิตลด้อยลงจากการลงทุน โดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.77 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 30.89 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากตารางที่ 4-68 พบว่า การลงทุนการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่มีพื้นที่ 3 ไร่ จีนไป มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ งวดระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 1 ปี 10 เดือน 10 วัน นั่นคือ

ระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิ จากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลา เท่ากับ 1 ปี 10 เดือน 10 วัน นูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 25.43 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิลดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 2.36 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 46.63 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

4.3.2.6 ผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำน้ำมันแก๊สโซฮอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านสถานที่ตั้ง ปรากฏผลดังตารางที่ 4-69

ตารางที่ 4-69 แสดงค่าเฉลี่ยผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการจำแนกตามสถานที่ตั้ง

ผลตอบแทนจากการลงทุน	ค่าเฉลี่ยด้านรูปแบบการจัดตั้ง	
	ห้างหุ้นส่วนจำกัด	บริษัท
วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period)	3 ปี 28 วัน	3 ปี 3 เดือน 9 วัน
นูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV - 5 ปี)	9.19 ล้านบาท	6.10 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	1.4 : 1	1.3 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR - 5 ปี)	19.52 %	16.50 %

จากตารางที่ 4-69 พนวจ การลงทุนการจัดทำน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานที่ตั้ง ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบของห้างหุ้นส่วนจำกัด มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 3 ปี 28 วัน นั่นคือระยะเวลาที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 3 ปี 28 วัน นูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 9.19 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิลดอายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.4 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 19.52 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

จากตารางที่ 4-69 พนวจ การลงทุนการจัดทำน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานที่ตั้ง ของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบของบริษัท มีผลตอบแทนจากการลงทุนโดยเฉลี่ยดังนี้ วงระยะเวลาได้ทุนคืน (Payback Period) เท่ากับ 3 ปี 3 เดือน 9 วัน นั่นคือ ระยะเวลา

ที่ผลตอบแทนสุทธิจากการดำเนินงานมีค่าเท่ากับเงินลงทุนที่จ่ายไปจะใช้เวลาเท่ากับ 3 ปี 3 เดือน 9 วัน นูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 6.10 ล้านบาท แสดงว่ามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดรับสุทธิลดอัตรายุโครงการ สูงกว่าเงินที่จ่ายลงทุนโดยมีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.3 ซึ่งเป็นอัตราส่วนระหว่างมูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิกับ มูลค่าปัจจุบันของเงินที่จ่ายลงทุนและมีอัตราผลตอบแทนของโครงการ (IRR) เท่ากับ 16.50 % ซึ่งเป็นผลตอบแทนที่สูงกว่าอัตราส่วนลด (Discount Rate = 6.1 %) โดยแสดงรายละเอียดของการวิเคราะห์ในภาคผนวก ก

4.4 ผลการวิเคราะห์เนื้อหา (Content Analysis) จากแบบสอบถามปลายเปิดเป็นความคิดเห็น และข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่ผู้จัดจำหน่ายน้ำมันต้องการให้ผู้ผลิตนำมันแก๊สโซชอลปรับปรุงและพัฒนาในด้านต่าง ๆ เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ผู้บริโภคสูงสุด มีจำนวน 5 ข้อ และในส่วนของข้อเสนอแนะของปรับปรุงน้ำมันแก๊สโซชอล จะนำเสนอเป็นค้านผลิตภัณฑ์ ด้านราคा ด้านการส่งเสริมการจัดจำหน่าย และด้านสถานที่จัดจำหน่าย ดังนี้

4.4.1 การปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล

ลำดับที่	การปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันเพื่อให้สามารถจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล	ความถี่
1	เปลี่ยนมือจับหัวจ่ายน้ำมัน	116
1	เปลี่ยนป้ายผลิตภัณฑ์	116
1	เปลี่ยนป้ายราคา	116
4	ตรวจสอบระบบถังน้ำมันและท่อส่งน้ำมัน	114
5	ล้างถังน้ำมันเดิน	47
5	ดูดน้ำมันเก่าออกจากถังน้ำมันเดิน	47
7	ติดตั้งถังน้ำมันพร้อมเตินท่อส่งน้ำมันได้ดินใหม่	2

4.4.2 น้ำมันแก๊สโซชอลควรปรับปรุงด้านต่าง ๆ

4.4.2.1 การปรับปรุงคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอล

การปรับปรุงคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอล

1	ควบคุมคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอลให้มีคุณภาพดีคงที่	9
2	ปรับปรุงคุณภาพให้สามารถใช้กับรถยนต์เบนซินทุกประเภท	3
3	เปลี่ยนคำนำหน้าตัวผลิตภัณฑ์ใหม่	2

4.4.2.2 การปรับปรุงราคาของน้ำมันแก๊สโซชอล์ การปรับปรุงคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอล์	
1 ปรับลดราคากำจัดนำเข้าอย่างน้ำมันแก๊สโซชอล์ให้มีราคาเท่ากับน้ำมันเบนซิน 16 ออกราเงน 91	
2 ปรับลดราคากำจัดนำเข้าอย่างน้ำมันแก๊สโซชอล์ให้มีราคาน้ำมันเบนซิน 13 ออกราเงน 95 ประมาณ 1 บาทต่อลิตร	
4.4.2.3 การปรับปรุงการส่งเสริมการจัดจำหน่ายของน้ำมันแก๊สโซชอล์ การปรับปรุงการส่งเสริมการจัดจำหน่ายของน้ำมันแก๊สโซชอล์	
1 ประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์ผ่านสื่อโทรทัศน์เพิ่มขึ้น 23	
2 จัดรายการส่งเสริมการขายแยกกับรายการอื่น 2	
4.4.2.4 การปรับปรุงการสถานที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ การปรับปรุงการสถานที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์	
1 จัดให้มีการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ทุกสถานีบริการน้ำมัน 2	
4.4.3 เหตุผลในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ เหตุผลในการเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์	
1 นโยบายจากบริษัทผู้ผลิต 78	
2 เพิ่มทางเลือกให้กับผู้บริโภค 15	
3 ผู้บริโภค มีความต้องการใช้เพิ่มขึ้น 7	
4 ช่วยเหลือเกษตรกร 2	
4.4.4 ผู้จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์มีความต้องการ การสนับสนุน จากบริษัทผู้ผลิตน้ำมัน	
ผู้จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์มีความต้องการ การสนับสนุนจากบริษัท ผู้ผลิตน้ำมัน	
1 มีมาตรการรองรับให้ผู้บริโภคหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์เพิ่มขึ้น 47	
2 เพิ่มผลตอบแทนจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ 6	
3 เพิ่มการอบรมให้กับพนักงานเติมน้ำมัน 1	

**4.4.5 ผู้จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์มีความต้องการ การสนับสนุน
จากหน่วยงานรัฐ**

**ผู้จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์มีความต้องการ การสนับสนุนจาก
หน่วยงานรัฐ**

1	มีมาตรการรณรงค์ให้ผู้บริโภคหันมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์เพิ่มขึ้น	34
2	ลดภาระน้ำมัน	22
3	กำหนดให้รัฐยินต์ที่สังกัดหน่วยงานรายการใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์	4
3	ยกเว้นนโยบายการปิดสถานีบริการน้ำมันหลังเวลา 24.00 น.	4

จากการประมวลผลข้อมูล การวิเคราะห์ และแสดงผลของการวิจัยการศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันอุตสาหกรรมแล้ว สามารถนำไปสรุปผล องค์ประกอบ และนำเสนอข้อเสนอแนะที่จะเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจอุตสาหกรรมผู้ผลิตผู้จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ และเป็นประโยชน์อย่างยิ่งต่อผู้บริโภคโดยรวม โดยเฉพาะจะเกิดความรู้ใหม่ ๆ ซึ่งจะนำไปศึกษาค้นคว้าวิจัยต่อไป

บทที่ ๕

สรุปผล อภิปราย และข้อเสนอแนะ

การวิจัยครั้งนี้ เป็นการวิจัยเชิงสำรวจเกี่ยวกับการวิเคราะห์การลงทุนในการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร โดยตั้งวัตถุประสงค์ของการวิจัยไว้ดังนี้

1. เพื่อศึกษาสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไป ของ การวิเคราะห์ของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพของสถานีบริการน้ำมัน ในด้านค่ายผู้ผลิต รูปแบบการจัดตั้ง จำนวน ปีที่เปิดบริการ ขนาดพื้นที่ และสถานที่ตั้ง

2. เพื่อศึกษาผลตอบแทนจากการลงทุน ระยะเวลาการคืนเงินทุน นูดค่าปัจจุบันสุทธิ จากการวิเคราะห์ การลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน จำแนกตามสถานภาพของสถานีบริการน้ำมัน ในด้านผู้ผลิต รูปแบบการจัดตั้ง จำนวนปีที่เปิดบริการ ขนาดพื้นที่ และสถานที่ตั้ง

ประชากรที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ คือ เจ้าของกิจการสถานีบริการน้ำมันที่ทำหน่วยแก๊สโซฮอล์ในเขต กรุงเทพมหานคร มีจำนวน 116 สถานี แยกเป็นสถานีบริการน้ำมันบางจาก จำนวน 73 สถานี และสถานี บริการน้ำมัน ปตท. จำนวน 43 สถานี งานวิจัยครั้งนี้สำรวจข้อมูลจากประชาชนทั้งหมด

เครื่องมือที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ เป็นแบบสอบถามเพื่อศึกษาสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไป ความ คิดเห็นของผู้ประกอบการและผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยแก๊สโซฮอล์ ในเขตกรุงเทพมหานคร ซึ่ง แบ่งออกเป็น 4 ตอน ดังนี้

ตอนที่ 1 เป็นแบบสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับสภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมันที่จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบตรวจสอบรายการ (Check list) มีข้อคำถาม จำนวน 5 ข้อ

ตอนที่ 2 เป็นแบบสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปของการจัดทำหน่วยน้ำมัน แก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบตรวจสอบรายการ (Check list) มีข้อคำถาม จำนวน 28 ข้อ

ตอนที่ 3 เป็นแบบสอบถามข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนจากการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการน้ำมัน ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบปลายเปิด (Open end) มีข้อคำถาม 5 ข้อ

ตอนที่ 4 เป็นแบบสอบถามความคิดเห็น และข้อเสนอแนะอื่น ๆ ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบ ปลายเปิด (Open end) มีข้อคำถาม 5 ข้อ

ผู้วิจัยได้ทำการวิเคราะห์เพื่อหาคุณภาพของเครื่องมือ pragmatics แบบสอบถามมีค่าความเชื่อมั่น เท่ากับ 0.793 สำหรับข้อมูลนี้ ผู้วิจัยได้ดำเนินการเก็บข้อมูลเป็นลำดับ ดังนี้

1. ผู้วิจัยขอหนังสือขอความอนุเคราะห์ผู้ตอบแบบสอบถามจากสาขาวิชารกิจอุตสาหกรรม เพื่อแนบไปกับแบบสอบถาม ซึ่งผู้วิจัยได้ไปทำการสัมภาษณ์ผู้จัดการสถานีบริการน้ำมันที่จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในเขตกรุงเทพมหานคร 116 สถานี

2. ตรวจให้คะแนนแบบสอบถามที่ได้ไปสัมภาษณ์ไปตามค่าคะแนนที่กำหนดและนำคะแนนที่ได้ไปวิเคราะห์ข้อมูลทางสถิติด้วยเครื่องคอมพิวเตอร์

ผู้วิจัยได้ดำเนินการวิเคราะห์ข้อมูลโดยใช้สถิติค่าง ๆ ตามลำดับดังนี้

1. การวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวกับสภาพทั่วไปของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน ใช้วิธีการหาค่าความถี่ (Frequency) แล้วสรุปมาเป็นค่าร้อยละ (Percentage)

2. การวิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวกับสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ใช้วิธีการหาค่าความถี่ (Frequency) แล้วสรุปมาเป็นค่าร้อยละ (Percentage)

3. การวิเคราะห์ข้อมูลเกี่ยวกับผลตอบแทนการลงทุนของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน มีลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบปลายเปิด (Open end) ใช้สูตรคำนวณทางการเงิน

4. การวิเคราะห์ข้อมูลความคิดเห็นและข้อเสนอแนะอื่น ๆ ที่นอกเหนือจากแบบสอบถาม ตอนที่ 2 , 3 ลักษณะแบบสอบถามเป็นแบบปลายเปิด (Open end) ใช้วิเคราะห์เนื้อหา (Content Analysis) เป็นค่าความถี่ (Frequency)

ในการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อคำนวณค่าทางสถิติค่าง ๆ ผู้วิจัยได้ใช้โปรแกรมสำหรับ SPSS (Statistical Package for the Social Science)

5.1 สรุปผลการวิจัย

สถานภาพของสถานีบริการน้ำมัน จากการวิจัยพบว่าสถานีบริการน้ำมันที่เปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ เป็นของสถานีบริการน้ำมันบางจาก การจัดตั้งเป็นรูปแบบบริษัทจำกัดเปิดจำหน่ายน้ำมันมาแล้วน้อยกว่า 5 ปี ขนาดพื้นที่ใช้งาน น้อยกว่า 2 ไร่ และตั้งอยู่บนถนนสายหลัก

สภาพการดำเนินงานโดยทั่วไป จากการวิจัยพบว่า สถานีบริการน้ำมันส่วนใหญ่มีจำนวนหัวจ่ายน้ำมัน 15 – 20 หัวจ่าย โดยมีหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 2 หัวจ่าย มีถังเก็บน้ำมันทั้งหมด 5 ถัง โดยมีถังเก็บน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 1 ถัง ประเภทของน้ำมันที่มีการจัดจำหน่าย คือ น้ำมันเบนซินออกเทน 91 น้ำมันเบนซินออกเทน 95 น้ำมันแก๊สโซฮอล์และน้ำมันดีเซล เปิดให้บริการ 24 ชั่วโมง โดยเปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์นานน้อยกว่า 6 เดือน ขณะเดิมน้ำมันมีบริการตรวจสอบความบาง เช็คกระจากและเปิดจำหน่ายนิมิตรท นอกเหนือจากการจำหน่ายน้ำมัน ยอดจำหน่ายน้ำมันทุกประเภทเฉลี่ยต่อวัน 5,000 ลิตร ไม่เกิน 10,000 ลิตร โดยน้ำมันแก๊สโซฮอล์มียอดจำหน่ายเฉลี่ยต่อวัน 501 ลิตร ไม่เกิน 1,000 ลิตร ผู้ที่เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ส่วนใหญ่เป็นเพชรฯ และใช้รถบันตัดจากค่ายญี่ปุ่น ผลตอบแทนจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่อลิตรเมื่อเปรียบเทียบกับน้ำมันเบนซินออกเทน 95 มีผลตอบแทนจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่อลิตรเมื่อเทียบกับน้ำมันเบนซินออกเทน 95 มีผลตอบแทนใกล้เคียงกัน

โครงการเงินทุนในการเปิดสถานีบริการน้ำมันมีหนี้สินน้อยกว่าทุน การจัดทำงานประมาณนี้รายรับมากกว่ารายจ่ายและได้รับเครดิตการชำระเงินจากค่ายผู้ผลิต 15 วัน ไม่เกิน 45 วัน การรับชำระเงินส่วนใหญ่รับชำระเงินเป็นเงินสดและบัตรเครดิต มีจุดรับบัตรเครดิต 1 จุด การสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซล์สั่งมากกว่า 4 วันต่อครั้ง มีจำนวนพนักงานเติมน้ำมันจำนวน 4 คนและจำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานมีจำนวน 1 คน อัตราค่าใช้จ่ายของพนักงานเติมน้ำมัน น้อยกว่า 4,500 บาท โดยได้รับค่าตอบแทนเป็นสิ่งจูงใจและผู้จัดการสถานีเป็นผู้ให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซล์กับพนักงานเติมน้ำมันการให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซล์ ณ จุดขายส่วนใหญ่ใช้แผ่นพับเป็นสื่อและการจัดทำสื่อโฆษณาเสนอในเรื่องของราคาน้ำมันที่ถูกกว่าเป็นหลัก โดยให้กลุ่มผู้นำประเทศเป็นผู้รณรงค์การใช้น้ำมันแก๊สโซล์

ผลตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซล์ของสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม พบว่า เงินลงทุนเริ่มแรก เท่ากับ 22.18 ล้านบาท ผลกำไรต่อเดือนเท่ากับ 0.39 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 3 ปี 1 เดือน 16 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 8.28 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.37% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 18.73%

ผลตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิตของสถานีบริการน้ำมัน ปตท. พบว่า เงินลงทุนเริ่มแรก เท่ากับ 21.93 ล้านบาท ผลกำไรต่อเดือนเท่ากับ 0.45 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 2 ปี 8 เดือน 23 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 12.39 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.56% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 24.85%

ผลตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิตของสถานีบริการน้ำมันบางจาก พบว่า เงินลงทุนเริ่มแรก เท่ากับ 22.33 ล้านบาท ผลกำไรต่อเดือนเท่ากับ 0.35 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 3 ปี 4 เดือน 25 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 5.86 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.26% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 15.11%

ผลตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านรูปแบบการจัดตั้งของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วนจำกัด พบว่า เงินลงทุนเริ่มแรก เท่ากับ 21.66 ล้านบาท ผลกำไรต่อเดือนเท่ากับ 0.43 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 2 ปี 6 เดือน 25 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 14.86 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.69% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 28.31%

ผลตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสภาพด้านรูปแบบจัดตั้งของสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท พบว่า เงินลงทุนเริ่มแรก เท่ากับ 22.53 ล้านบาท ผลกำไรต่อเดือนเท่ากับ 0.38 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 3 ปี 4 เดือน 2 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 6.35 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.28% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 15.78%

ผลการตอบแทนการลงทุน ของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดให้บริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการน้อยกว่า 5 ปี พบว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 18.07 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัลตรเท่ากับ 0.38 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 2 ปี 2 เดือน 22 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 17.75 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.98 % และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 36.55 %

ผลตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพด้านจำนวนปีที่เปิดให้บริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการ 5 ปีไม่เกิน 7 ปี พบว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 25.66 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัลตรเท่ากับ 0.38 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 4 ปี 8 เดือน 5 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ -2.61 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 0.90% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 2.31%

ผลการตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านจำนวนปีที่เปิดให้บริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการ 5 ปีไม่เกิน 7 ปี พบว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 26.68 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัลตรเท่ากับ 0.38 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 3 ปี 13 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 1.43 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.05% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 8.03%

ผลการตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านจำนวนปีที่เปิดให้บริการของสถานีบริการน้ำมันที่เปิดให้บริการ 10 ปีขึ้นไป พบว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 20.53 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัลตรเท่ากับ 0.41 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 2 ปี 22 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 11.56 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.56% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 24.44%

ผลการตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่น้อยกว่า 2 ไร่ พบว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 19.20 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัลตรเท่ากับ 0.37 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 4 ปี 10 เดือน 10 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ -2.62 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 0.86% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 0.97%

ผลการตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ พบว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 29,000.00 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัลตรเท่ากับ 0.41 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 3 ปี 5 เดือน 8 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 22.39 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.77% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 30.89%

ผลการตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ 3 ไร่ขึ้นไป พ布ว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 18.63 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัตร率为ต่อ 0.43 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 1 ปี 10 เดือน 25 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 25.43 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 2.36% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 46.63%

ผลการตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนสายหลัก พ布ว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 23.01 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัตร率为ต่อ 0.39 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 3 ปี 28 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 9.19 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.40% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 19.52%

ผลการตอบแทนการลงทุนของน้ำมันแก๊สโซชอล์ของสถานีบริการน้ำมันจำแนกตามสถานภาพ ด้านขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนในซอย พ布ว่าเงินลงทุนเริ่มแรกเท่ากับ 20.17 ล้านบาท ผลกำไรต่ออัตร率为ต่อ 0.39 บาท มีงวดระยะเวลาได้ทุนคืนเท่ากับ 3 ปี 3 เดือน 9 วัน มีมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) เท่ากับ 6.10 ล้านบาท มีอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ 1.30% และมีอัตราผลตอบแทนโครงการ (IRR) เท่ากับ 16.50%

ความคิดเห็นเพื่อเป็นข้อเสนอแนะอื่น ๆ ของผู้จัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน ควรปรับปรุงในสถานีบริการน้ำมัน ได้แก่ การเปลี่ยนมือจับหัวจ่ายน้ำมัน เปลี่ยนป้ายผลิตภัณฑ์ เปลี่ยนป้ายราคา ตรวจสอบระบบถังเก็บน้ำมันและท่อส่งน้ำมันให้ดีขึ้น ในส่วนข้อเสนอแนะของผู้ประกอบการที่มีต่อการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ ในด้านคุณภาพ ควรควบคุมคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอล์ให้มีคุณภาพดีคงที่ ด้านราคา ควรปรับลดราคากำไรที่ตั้งน้ำมันเบนซิน 91 ด้านสถานที่จัดทำหน่วย ควรจัดให้มี การจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ทุกสถานีบริการน้ำมัน ด้านส่งเสริมการจัดทำหน่วย ควรเพิ่มการประชาสัมพันธ์ เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์ และต้องการให้บริษัทผู้ผลิตน้ำมันและหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้องมีมาตรการรณรงค์อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ผู้บริโภคนำน้ำหนึ่งมาใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์เพิ่มมากขึ้น

5.2 อภิปรายผลการวิจัย

จากผลการวิจัยดังกล่าวข้างต้น ได้นำประเด็นต่าง ๆ มาอภิปรายผลดังนี้

5.2.1 รถยนต์เป็นแหล่งกำเนิดของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ก่อให้เกิดปัญหามลพิษค่อนข้างแพร่หลายทางอากาศ แนวทางการลดมลพิษที่เกิดจากการชนตัวทั้งหนึ่ง คือ การใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์แทนน้ำมันเบนซิน ออกแทน 95 ซึ่งสอดคล้องกับงานวิจัยของโรงเรียนนายเรืออากาศ(ปกรณ์และคนอื่น ๆ, 2543) ที่ว่าเอธานอลสามารถปริมาณก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ย่างมีนัยสำคัญมีอสมกับแก๊สโซลีน ในอัตราส่วนผสานตั้งแต่ 10: 90 ขึ้นไป นี่เองจากอุทาหรณ์การเผาไหม้ที่สมบูรณ์กว่าแก๊สโซลีน

5.2.2 การจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ในปัจจุบันมีราคาต่ำกว่าน้ำมันเบนซินออกเทน 95 เท่ากับ 50 สถานศักดิ์ต่อลิตร ทางผู้จัดจำหน่ายเสนอให้ทางค่ายผู้ผลิตนำ้มันและหน่วยงานรัฐดูตราให้มีราคาต่ำกว่าน้ำมันเบนซินออกเทน 95 เพิ่มมากขึ้น แนวโน้มการลดครามามีความเป็นไปได้ ซึ่งสอดคล้องกับงานวิจัยของมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ (นราภูรณ์และวรัทธ์ทุม, 2543) ที่ว่าการประหยัดพลังงานในการผลิตเชื้อเพลิง โดยใช้หลักการของการบีบอัดซ้ำของไอน้ำ สามารถประหยัดพลังงานที่ใช้ผลิตต่อลิตรได้โดยเฉลี่ยประมาณ 22.16% เมื่อเทียบกับการกลั่นปกติ ทำให้ลดต้นทุนในการผลิตเชื้อเพลิง

5.2.3 การใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ ยังมีข้อจำกัดเนื่องจากสามารถใช้กับเครื่องยนต์ที่เป็นระบบหัวฉีดเท่านั้น ผู้จัดจำหน่ายเสนอให้ทางค่ายผู้ผลิตนำ้มัน ปรับปรุงคุณภาพของนำ้มันแก๊สโซชอล์ให้สามารถใช้กับเครื่องยนต์ทุกรอบที่ใช้น้ำมันเบนซินเป็นเชื้อเพลิง แนวทางนอกเหนือ จากการปรับปรุงคุณภาพนำ้มันแล้ว ต้องให้บริษัทผู้ผลิตรถชนต์ปรับแต่งเครื่องยนต์ให้สามารถใช้กับนำ้มันแก๊สโซชอล์ได้ ซึ่งสอดคล้องกับงานวิจัยของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี (ลิขิต, 2544) เอกานลอกสามารถใช้กับเครื่องยนต์แก๊สโซลินได้โดยดัดแปลงเครื่องยนต์เพียงเล็กน้อย

5.2.4 ระยะเวลาคืนทุนของการจัดจำหน่ายนำ้มันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการนำ้มันโดยภาพรวม มีระยะเวลา 3 ปี 1 เดือน 16 วัน เปรียบเทียบกับระยะเวลาคืนทุนจำแนกตามสถานภาพด้านค่ายผู้ผลิต รูปแบบการจัดดัง จำนวนปีที่เปิดบริการ ขนาดพื้นที่ใช้งานและสถานที่ตั้ง ไม่รวมถึงสถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี และมีขนาดพื้นที่น้อยกว่า 2 ไร่ มีระยะเวลาคืนทุน สอดคล้องกับระยะเวลาคืนทุนโดยรวม ในส่วนสถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี และมีขนาดพื้นที่น้อยกว่า 2 ไร่ มีระยะเวลาคืนทุนเท่ากับ 4 ปี 8 เดือน 5 วัน และ 4 ปี 10 เดือน 10 วัน ตามลำดับ ซึ่กาว่าระยะเวลาคืนทุนโดยภาพรวม ต้องมีการซ้อมบำรุงสถานีนำ้มันตามรอบอายุการใช้งาน จึงมีต้นทุนเพิ่มขึ้น ประกอบกับพื้นที่การให้บริการภายในสถานีนำ้มันไม่สามารถรองรับผู้ใช้บริการได้เพียงพอทั่วไปมีผลกระทบต่อผลประกอบการในการจำหน่ายนำ้มันลดลง

5.2.5 ผลการวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดจำหน่ายนำ้มันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการนำ้มันโดยภาพรวม ใช้เวลาวิเคราะห์โครงการเป็นเวลา 3 ปี และในหลักการวิเคราะห์ความคุ้มค่าของการลงทุน ธนาพินทร์ (2540 : 90) ได้กล่าวถึงหลักเกณฑ์ในการพิจารณาความคุ้มค่าของการลงทุนว่าควรลงทุนหรือไม่โดยพิจารณาที่มูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) และอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) มีค่าเท่ากับหรือมากกว่าศูนย์ และอัตราผลตอบแทนของโครงการมีค่ากับเงื่อนไขมากกว่าอัตราส่วนลด (IRR)

จากการวิเคราะห์ในงานวิจัยครั้งนี้พบว่า โดยภาพรวมผลตอบแทนจากการลงทุนมีค่าเท่ากับ 18.37% มีค่ามากกว่าอัตราส่วนลด 6.1% และอัตราผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่ายมีค่าเท่ากับ 1.37% มีค่ามากกว่าศูนย์ จึงเป็นโครงการคุ้มค่ากับการลงทุน ในส่วนสถานีบริการนำ้มันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี และมีขนาดพื้นที่น้อยกว่า 2 ไร่ มีผลตอบแทนจากการลงทุนมีค่าเท่ากับ 2.31% และ 0.97% ตามลำดับ มีน้อยกว่าอัตราส่วนลด 6.1% แต่มีระยะเวลาคืนทุนน้อยกว่า 5 ปี

5.3 ข้อเสนอแนะ

จากการวิจัย มีข้อเสนอแนะในการนำผลวิจัยไปใช้ดังนี้

5.3.1 เครื่องบนค์ที่ใช้น้ำมันเบนซินเป็นเชื้อเพลิงในระบบคาร์บูเรเตอร์ ยังไม่สามารถใช้น้ำมันแก๊สโซชอล์ได้ ค่ายผู้ผลิตนำมั่นควรปรับนปรงคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอล์ให้สามารถใช้กับเครื่องยนต์ทุกระบบที่ใช้น้ำมันเบนซินเป็นเชื้อเพลิง

5.3.2 กระบวนการผลิตเอทานอล สามารถลดต้นทุนในการผลิตต่อหน่วยได้เพิ่มมากขึ้น ค่ายผลิตนำมั่น และหน่วยงานรัฐควรปรับลดราคาในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ ให้มีราคาต่ำกว่านำมันเบนซิน 95 หากกว่า 50 สตางค์ต่อลิตร

5.3.3 อัตราผลตอบแทนจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตร มีค่าใกล้เคียงกับนำมันเบนซิน 95 ค่ายผู้ผลิตและหน่วยงานรัฐควรปรับอัตราผลตอบแทนจากการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ต่อลิตร เพิ่มขึ้นเป็นแรงจูงใจให้กับผู้จัดจำหน่าย

5.3.4 ค่ายผู้ผลิตนำมั่น และหน่วยงานรัฐ ควรเพิ่มการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับราคากลุ่มคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซชอล์ โดยให้กับคุณผู้นำประเทศเป็นผู้รณรงค์การใช้

5.3.5 ค่ายผู้ผลิตนำมั่นควร เปิดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอล์ให้ครบถ้วนสถานีบริการเพื่อสะดวกต่อการให้บริการกับผู้บริโภค

5.3.6 ควรให้ผู้ใช้รู้ดึงข้อดีต่อเครื่องยนต์ ดังนี้

5.3.6.1 ช่วยประหยัดเชื้อเพลิง เช่นเดียวกับนำมันเบนซินออกเทน 95

5.3.6.2 ไม่มีผลกระทบต่อสมรรถนะการใช้งานและอัตราการเร่งดีกว่าหรือไม่แตกต่าง จากนำมันเบนซิน 95

5.3.6.3 สามารถเดิมพันกับนำมันที่เหลืออยู่ในถังได้เลย โดยไม่ต้องรอให้น้ำมันในถังหมด

5.3.7 ผลดีต่อประเทศไทย ดังนี้

5.3.7.1 สามารถช่วยลดการนำเข้านำมันเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ ลดการขาดดุลทางการค้า

5.3.7.2 ใช้ประโยชน์จากพืชผลทางการเกษตรสูงสุดและยังคงดับราคายีชพลทางการเกษตร

5.3.7.3 เครื่องยนต์มีการเผาไหม้ที่ดีขึ้น ทำให้ช่วยลดคอมเพรสชันได้เสียทางอากาศและแก๊สไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

5.3.7.4 สามารถลดปริมาณไฮโดรคาร์บอนและการบ่อนอนออกไซด์ลง 20-50% ทำให้ลดค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสุขภาพของประชาชน

5.3.7.5 ทำให้เกิดการลงทุนที่หลากหลายทั้งด้านการเกษตรและอุตสาหกรรม

5.4 ข้อเสนอสำหรับการวิจัยต่อไป

การวิจัยนี้มีข้อจำกัดและไม่ครอบคลุมผู้วิจัยเห็นสมควรทำการวิจัยสืบเนื่องต่อไปนี้

5.4.1 มีการติดตามและประเมินผล การจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ในสถานีบริการ ในส่วนของค่าใช้จ่ายการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ เพื่อนำมาวิเคราะห์หาผลตอบแทนเพิ่มเติมจากการพัฒนาของต้นทุนที่เพิ่มขึ้น

5.4.2 ควรมีการศึกษาผลตอบแทนของการลงทุนของการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์นอกเขตกรุงเทพมหานคร

บรรณานุกรม

ภาษาไทย

กรรมการขนส่งทางบก. “จำนวนรถที่จดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546.” กรุงเทพมหานคร :

กรมขนส่งทางบก, 2546. (อัคสำเนา)

กรมทะเบียนการค้า, กระทรวงพาณิชย์. “ประกาศกระทรวงพาณิชย์ ฉบับที่ ๑๔๘ (พ.ศ. ๒๕๔๕)

เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชล.” นนทบุรี :

กรมทะเบียนการค้า, 2545. (อัคสำเนา)

จารยา มูลสืบ. “พฤติกรรมการใช้น้ำมันเบนซิน ไร้สารตะกั่ว ของผู้ใช้รถยนต์ส่วนบุคคลรุ่นที่สามารถใช้ออกเทน 91 ได้” วิทยานิพนธ์ปริญญาครุศาสตร์อุดสาหกรรมมหาบัณฑิต สาขาวิชาธุรกิจอุดสาหกรรม บัณฑิตวิทยาลัย สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าฯ พระนคร เมนีอ, 2544.

ดร.ลักษณ์ แสงนา. “เนอโลกลอต : น้ำมันเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับเครื่องยนต์.” วิทยานิพนธ์ปริญญา วิศวกรรมศาสตร์มหาบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมเครื่องกล บัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัย ขอนแก่น, 2544.

ธงชัย สันติวงศ์. พฤติกรรมผู้บริโภค. พิมพ์ครั้งที่ ๙. กรุงเทพฯ : บริษัทโกรกพิมพ์ไทยวัฒนาพานิช, 2540.

บริษัท บางจากปีโตรเลียม จำกัด (มหาชน). 2547. การตรวจสอบไฟฟ์งานดิจิตอล. สืบค้นจาก

<http://www.bangchak.co.th/th/gasohol.asp>

บริษัท บปท. จำกัด (มหาชน). 2547. การตรวจสอบไฟฟ์งานดิจิตอล. สืบค้นจาก

http://pttinternet.pttplc.com/station_loist.pdf

ศิริวรรณ เสรีรัตน์ และคณะอื่น ๆ. กฎหมายการตลาด การบริหารการตลาดและการเมืองไทย.

กรุงเทพมหานคร : บริษัท ธีระพิลํมและไชเท็กซ์ จำกัด, 2541.

_____ . การบริหารการตลาดยุคใหม่. กรุงเทพมหานคร : สำนักพิมพ์พัฒนาศึกษา, 2539.

ศูนย์วิจัยและพัฒนา, การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย. หนังสือชุดปีโตรเลียมน้ำร้อน เบนซิน.

กรุงเทพมหานคร : การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2539.

เสรี วงศ์มณฑา. การวิเคราะห์พฤติกรรมผู้บริโภค. กรุงเทพฯ : บริษัทธีระพิลํมและไชเท็กซ์ จำกัด, 2542.

- ธเนินทร์ ศิลป์จารุ. วิเคราะห์การลงทุน. กรุงเทพฯ ช โรงพิมพ์พรินติ้ง, 2540.
- ปกรณ์กิจ สร้างสมบูรณ์ และคนอื่น ๆ. “เครื่องยนต์เชื้อเพลิงอุตสาหกรรม” วิศวกรรมศาสตร์ กองการศึกษา โรงเรียนนายร่องรอย, 2543
- นราภูษ ทองนรอง, วรัทธาทิช จิระประวัติครุภูล. “การจำลองหอดกล้องอุตสาหกรรมอุตสาหกรรมสีสูงเพื่อใช้ผลิตแก๊สโซเชลล์” ปริญญาบัณฑิต สาขาวิชากรรมเคมี ภาควิชา วิศวกรรมเคมี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์, 2544
- พรษัย ลือวิวัฒ “การศึกษาความเป็นไปได้ในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชลล์ในสถานีบริการน้ำมัน” ปริญญาบัณฑิต สาขาวิชาธุรกิจอุตสาหกรรมสถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ, 2547
- ส่วนควบคุมคุณภาพ, การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย. “ความรู้เกี่ยวกับปีโตรเลียม.” กรุงเทพมหานคร : การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2543.
- สำนักการค้าและสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง, กรมธุรกิจพลังงาน. “รายงานปริมาณการผลิตและจัดจำหน่ายประจำเดือน” : กรมธุรกิจพลังงาน, 2547.
- สำนักงานคณะกรรมการอาหารอุตสาหกรรม “เอกสารอุตสาหกรรมอาหารทุกประเภท.” กรุงเทพมหานคร : สำนักงานคณะกรรมการอาหารอุตสาหกรรม, 2544.
- อุดรบดี ชาครรงคกุล. การบริหารการตลาด : กลยุทธ์ และยุทธวิธี. กรุงเทพมหานคร : โรงพิมพ์มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์, 2543.

ภาษาอังกฤษ

Assael, Henry. Consumer Behavior: and Marketing Action. 6th ed. Ohio: South Western College Publishing, Co., 1998.

Mowen, John C. and Minor, Michael. Consumer Behavior. 5th ed. New Jersey: Prentice-Hall, 1998.

R.H. Howeler and S.L. Tan. “Cassava’s Potential in Asia in the 21st Century: Present Situation and Future Research and Development Needs”, Proceedings of the Sixth Regional Workshop, Ho Chi Minh City, Vietnam, 2000.

ภาคผนวก ก.

1. แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน
2. แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมัน

ตารางที่ 1 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดทำหน้าที่น้ำมันแก๊สโซเชียล
ในสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	6.91	6.91
2 (2548)	7.07	13.98
3 (2549)	7.24	21.22
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 22.18 ล้านบาท)	คืนทุน 3 ปี 1 เดือน 16 วัน
4 (2550)	7.45	28.67
5 (2551)	7.69	36.36

ตารางที่ 2 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดทำหน้าที่น้ำมันแก๊สโซเชียล
ในสถานีบริการน้ำมัน ปตท.

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	7.94	7.94
2 (2548)	8.03	15.97
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 21.29 ล้านบาท)	คืนทุน 2 ปี 8 เดือน 23 วัน
3 (2549)	8.14	24.11
4 (2550)	8.30	32.41
5 (2551)	8.50	40.91

ตารางที่ 3 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล
ในสถานีบริการน้ำมันบางจาก

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	6.31	6.31
2 (2548)	6.50	12.81
3 (2549)	6.71	19.52
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 22.33 ล้านบาท)	คืนทุน 3 ปี 4 เดือน 25 วัน
4 (2550)	6.94	26.46
5 (2551)	7.21	33.67

ตารางที่ 4 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล
ในสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วน

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	8.29	8.29
2 (2548)	8.45	16.74
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 21.66 ล้านบาท)	คืนทุน 2 ปี 6 เดือน 25 วัน
3 (2549)	8.66	25.40
4 (2550)	8.94	34.34
5 (2551)	9.27	43.61

ตารางที่ 5 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชล
ในสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	6.56	6.56
2 (2548)	6.71	13.27
3 (2549)	6.87	20.14
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 22.53 ล้านบาท)	คืนทุน 3 ปี 4 เดือน 2 วัน
4 (2550)	7.06	28.20
5 (2551)	7.27	35.47

ตารางที่ 6 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	7.91	7.91
2 (2548)	8.21	16.12
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 18.08 ล้านบาท)	คืนทุน 2 ปี 2 เดือน 22 วัน
3 (2549)	8.54	24.66
4 (2550)	8.89	33.55
5 (2551)	9.28	42.83

ตารางที่ 7 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	5.32	5.32
2 (2548)	5.41	10.73
3 (2549)	5.49	16.22
4 (2550)	5.57	21.79
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 25.66 ล้านบาท)	คืนทุน 4 ปี 5 วัน
5 (2551)	5.67	27.46

ตารางที่ 8 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	6.36	6.36
2 (2548)	6.50	12.86
3 (2549)	6.66	19.52
4 (2550)	6.89	26.41
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 26.68 ล้านบาท)	คืนทุน 3 ปี 13 วัน
5 (2551)	7.16	33.57

ตารางที่ 9 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 10 ปี ขึ้นไป

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	7.54	7.54
2 (2548)	7.55	15.09
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 20.54 ล้านบาท)	คืนทุน 2 ปี 1 เดือน 22 วัน
3 (2549)	7.61	22.70
4 (2550)	7.70	30.40
5 (2551)	7.83	38.23

ตารางที่ 10 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่มีพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	3.83	3.83
2 (2548)	3.88	7.71
3 (2549)	3.94	11.65
4 (2550)	4.01	15.66
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 19.21 ล้านบาท)	คืนทุน 4 ปี 10 เดือน 10 วัน
5 (2551)	4.10	19.76

ตารางที่ 11 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซชอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่มีพื้นที่ใช้งาน 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	11.69	11.69
2 (2548)	11.93	23.62
3 (2549)	(เงินลงทุนเฉลี่ย 29.00 ล้านบาท)	คืนทุน 2 ปี 5 เดือน 8 วัน
	12.20	35.82
4 (2550)	12.55	48.37
5 (2551)	12.96	61.33

ตารางที่ 12 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนขัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชอัลในสถานีบริการน้ำมันที่มีพื้นที่ใช้งาน 3 ไร่ ขึ้นไป

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	9.59	9.59
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 18.64 ล้านบาท)	คืนทุน 1 ปี 10 เดือน 25 วัน
2 (2548)	10.02	19.61
3 (2549)	10.50	30.11
4 (2550)	11.02	41.13
5 (2551)	11.60	52.73

ตารางที่ 13 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนขัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชอัลในสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งอยู่บนถนนสายหลัก

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	7.27	7.27
2 (2548)	7.46	14.73
3 (2549)	7.66	22.39
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 23.01 ล้านบาท)	คืนทุน 3 ปี 28 วัน
4 (2550)	7.89	30.28
5 (2551)	8.16	38.44

ตารางที่ 14 แสดงการคำนวณงวดระยะเวลาได้ทุนคืนของการลงทุนขัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซเชอัลในสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งอยู่บนถนนในซอย

(หน่วย : ล้านบาท)

ปีที่	กระแสเงินสดสุทธิ(บาท)	กระแสเงินสดสุทธิสะสม(บาท)
1 (2547)	6.05	6.05
2 (2548)	6.12	12.17
3 (2549)	6.23	18.40
	(เงินลงทุนเฉลี่ย 20.17 ล้านบาท)	คืนทุน 3 ปี 3 เดือน 9 วัน
4 (2550)	6.37	24.77
5 (2551)	6.55	31.32

ตารางที่ 15 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบกลับจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัลในสถานีบริการน้ำมันโดยภาพรวม

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	$30.46 - 22.18 = 8.28$ ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินศดจำถลงทุน	30.46 22.18 $= 1.37 : 1$
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel $= 18.73 \%$
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	$= 6.1 \%$

**ตารางที่ 16 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัล
ในสถานีบริการน้ำมัน ปตท.**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	$34.32 - 21.93 = 12.39$ ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินศดจำถลงทุน	34.32 21.93 $= 1.56 : 1$
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel $= 24.84 \%$
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	$= 6.1 \%$

**ตารางที่ 17 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชออล
ในสถานีบริการน้ำมัน บางจาก**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	28.20- 22.33 = 5.86 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	28.20 22.33 = 1.26 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 15.11 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

**ตารางที่ 18 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชออล
ในสถานีบริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบห้างหุ้นส่วนจำกัด**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	36.53 – 21.66 = 14.86 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	36.53 21.66 = 1.69 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 28.31 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

ตารางที่ 19 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชลในสถานี บริการน้ำมันที่จัดตั้งในรูปแบบบริษัท

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	28.88 – 22.53 = 6.35 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	28.88 22.53 = 1.28 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 15.78 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

ตารางที่ 20 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชลในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการน้อยกว่า 5 ปี

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	35.83 – 18.07 = 17.75 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	35.83 18.07 = 1.98 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 36.55 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

**ตารางที่ 21 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัล
ในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	23.05 – 25.66 = 2.61 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	23.05 25.66 = 1.69 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ + ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 2.31 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

**ตารางที่ 22 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัล
ในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	28.11 – 26.68 = 1.43 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	28.11 26.68 = 1.05 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ + ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 8.03 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

ตารางที่ 23 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่เปิดบริการ 10 ปีขึ้นไป

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	32.10 – 20.53 = 11.56 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	32.10 20.53 = 1.56 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 24.44 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

ตารางที่ 24 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	16.58 – 19.20 = -2.62 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินศรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	16.58 19.20 = 0.86 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 0.97 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

**ตารางที่ 25 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชล
ในสถานีบริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งานน้อยกว่า 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	51.39 – 29.00 = 22.39 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	51.39 29.00 = 1.77 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 30.89 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

**ตารางที่ 26 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชล
ในสถานี บริการน้ำมันที่มีขนาดพื้นที่ใช้งาน 3 ไร่ขึ้นไป**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	44.07 – 18.63 = 25.43 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินสดรับสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินสดจ่ายลงทุน	44.07 18.63 = 0.86 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 0.97 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

ตารางที่ 27 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนสายหลัก

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	32.20 – 23.01 = 9.19 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินศดจ่ายลงทุน	32.20 23.01 = 1.40 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 19.52 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

ตารางที่ 28 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนในซอย

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	26.27 – 20.17 = 6.10 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินศดจ่ายลงทุน	26.27 20.17 = 1.30 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 16.50 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

**ตารางที่ 27 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัล
ในสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนสายหลัก**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	32.20 – 23.01 = 9.19 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนจ่ายลงทุน	32.20 23.01 = 1.40 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 19.52 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

**ตารางที่ 28 แสดงการคำนวณวิเคราะห์ผลตอบแทนจากการลงทุนจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซเชอัล
ในสถานีบริการน้ำมันที่ตั้งอยู่บนถนนในซอย**

ผลตอบแทนจากการลงทุน	สูตร	การคำนวณ
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ - NPV (Net Present Value)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ – มูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุน	26.27 – 20.17 = 6.10 ล้านบาท
อัตราผลตอบแทนต่อ ค่าใช้จ่าย (Benefit Cost Ratio)	มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนสุทธิ มูลค่าปัจจุบันของเงินเดือนจ่ายลงทุน	26.27 20.17 = 1.30 : 1
อัตราผลตอบแทนของโครงการ (Internal Rate of Return)	อัตราส่วนลดที่ $NPV > 0$ ผลต่างของอัตราส่วนลด [ค่าที่ $NPV > 0$] [ผลต่างของ NPV]	โปรแกรมสำเร็จรูป Excel = 16.50 %
อัตราส่วนลด (Discount Rate)	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2546	= 6.1 %

ภาคผนวก บ.

รายชื่อผู้แทนจำหน่ายและสถานีบริการที่จำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์

ในเขตกรุงเทพมหานคร

ลำดับ	รายชื่อผู้แทนจำหน่าย	เลขที่/ถนน
1	สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อสวัสดิการ 17 รามอินทรา	17/6 หมู่ที่ 4 ถนนรามอินทรา
2	สถานีบริการน้ำมัน ปตท.เพื่อสวัสดิการกองร้อยลาดตระเวนระยะไกล	119 หมู่ที่ 2 ถนนแจ้งวัฒนะ
3	บริษัท ยงวัฒน์จำกัด	16/14 หมู่ที่ 11 ถนนนวจันทร์
4	บริษัท ໂປຣ-ເທັກ (ປະເທດໄທ) จำกัด สาขา 1	38/1 ถนนเทียนร่วมมิตร
5	บริษัท แสงอาทิตย์อยล์ จำกัด	21/9 หมู่ที่ 1 ถนนสายใหม่-ลากูกา
6	บริษัท พร้อมรุ่งเรือง จำกัด	43/1 หมู่ที่ 14 ถนนสุวินทวงศ์
7	บริษัท พิมรัตน์ปิโตรเลียม จำกัด	38/3 ถนนริมคลองแส้นแทบ
8	บริษัท เมืองไทยเอ็นເກໂຮງໄຟຣີ จำกัด	250 ถนนรัชดาภิเษก
9	บริษัท ศรีพิพิปต์ปิโตรเลียม จำกัด	153 ถนนศรีนครินทร์
10	บริษัท ศิริสมบูรณ์กรุ๊ป จำกัด	55/1 หมู่ที่ 2 ถนนสุวินทวงศ์
11	บริษัท เกลียวนิเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	91/19 หมู่ที่ 6 ซอยวัชรพล ถนนรามอินทรา
12	บริษัท ทิพกรปิโตรเลียม จำกัด	45 หมู่ที่ 2 ถนนรัตนโกสิทธิ์สมโภรณ์
13	บริษัท ประวีกิจ จำกัด	40/640 หมู่ที่ 10 ถนนนวจันทร์
14	หจก. เกษปะดิษฐ์ปิโตรเลียม	11 หมู่ที่ 3 ถนนสุวินทวงศ์
15	หจก. เอกรินทร์อยล์ เอเชวิส	345 หมู่ที่ 2 ถนนโภสุณรวมใจ
16	หจก. นิมิตปิโตรเลียม	585 ซอยรามคำแหง 39 ถนนรามคำแหง
17	หจก. เอเชียกรุงเทพอยล์	548 หมู่ที่ 11 ถนนนวมินทร์ (สุขุมวิท 1)
18	บริษัท ชุมชนกิจปิโตรเลียม จำกัด	59/2 ม.3 ถ.สุวินทวงศ์
19	บริษัท ศรีบุษ จำกัด	111 ถนนศรีนครินทร์
20	บริษัท มีนบุรีปิโตรเลียม จำกัด	75 หมู่ที่ 3 ถนนรามอินทรา
21	หจก. คารามบริการ	177 หมู่ที่ 7 ถนนรามอินทรา
22	หจก. เตชะถาวร	11/6 หมู่ที่ 4 ถนนรามคำแหง
23	หจก. แสงพรพัฒน์	49 หมู่ที่ 3 ถนนประชาสำราญ
24	หจก. ศิริสมบูรณ์ปิโตรเลียม	44/14 หมู่ที่ 7 ถนนราชภัฏด่านนา
25	หจก. ศักดิ์ชัยเอเชวิสอยล์	92/517 หมู่ที่ 2 ถนนสุขุมวิท 2
26	บริษัท เอสพี เซ็นทรี จำกัด (สน.ปตท. รามคำแหง)	1376 ถนนรามคำแหง
27	บริษัท เอ. ชี. อยล์ จำกัด	999/2-3 ถนนประชาอุทิศ
28	บริษัท ที.เค.ที คอมเมอร์เชียล จำกัด	391 ถ.สิรินธร
29	สวัสดิการกรมวิชาการเกษตร	50 ถนนพหลโยธิน
30	บริษัท ໂປຣ-ເທັກ(ປະເທດໄທ) จำกัด	354/7 ถนนนางลิ้นจี่
31	บริษัท สมบูรณ์สินปิโตรเลียม จำกัด	250 ถนนสุทธิสารแยก 1

32	บริษัท ขวัญดาวบีโตรเลียม จำกัด	7 ถนนพระสุเมรุ
33	บริษัท สวนหลวง 103 จำกัด	41/61 หมู่ที่ 7 ถนนลาดปลาเค้า
34	บริษัท พัสดุใส จำกัด	821 ถนนกำแพงเพชร 2
35	หจก. อิน.เอ็นด์.เอ้าท์ ออตี้แคร์	9 ถนนรัชดาภิเษก
36	หจก. สุวัจัยอยล์ (สน.ปตท.ประชารัตน)	1022 ถนนประชารัตน
37	หจก. แย้มสุราบีโตรเลียมวังหิน	10/10 หมู่ที่ 11 ถนนสุขุมวิท 1
38	หจก. โปรด 73 ปีโตรเลียม	5/269 หมู่ที่ 3 ถนนรามอินทรา
39	สวัสดิการศูนย์อำนวยการแพทย์พระมงกุฎเกล้า	315 ถนนราชวิถี
40	หจก. เอ็ม.เอช.เชอร์วิส	52 ซอยลาดพร้าว 80 ถนนลาดพร้าว
41	หจก. พรประเสริฐบริการ	47/1 ถนนสุทธิสาหินใจดี
42	บริษัท สุเสรี จำกัด	166 ถนนสามเสน
43	บริษัท ปีโตรเลียมวังหิน จำกัด	2/64 ซอยโชคชัย 4 หมู่ที่ 10 ถนนลาดพร้าว
44	บริษัท ปีโตรเลียมวังหิน จำกัด	80/7 ถนนสุทธิสาหินใจดี
45	หจก. ฐานิตปีโตรเลียม	1883/1 ถนนพระราม 4
46	หจก. ชมชื่นบริการ	605 ซอยลาดพร้าว 87 ถนนลาดพร้าว
47	หจก. สุรเกียรติเชอร์วิส	32/15 หมู่ที่ 6 ถนนลาดพร้าว 71
48	หจก. ศรีเจริญภัณฑ์	1093 ถนนวิภาวดีรังสิต
49	บริษัท เพชรธนวรรณ(สาขาพหลโยธิน) จำกัด	126/9 หมู่ที่ 6 ถนนพหลโยธิน
50	บริษัท ไทยหล่อลื่น จำกัด สาขา 1	36/21 หมู่ที่ 5
51	หจก. พระแท่นการบีโตรเลียม(สามแยกพิชัย)	195/4 ถนนอำนวยสุข
52	องค์การค้าของคุณสภา	2249 ถนนลาดพร้าว
53	สวัสดิการกรมแพทย์ทหารบก	8 ถนนพญาไท
54	สถานีบริการน้ำมันสวัสดิการกองพันทหารสื่อสารที่ 1 ร/o.	9 ถนนนางล้านจี
55	สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงสวัสดิการกรมการขนส่งทหารบก	2 ประดิพัทธ (ติดถนนพระราม 5)
56	บริษัท ทองคำทิพย์ จำกัด	99/99 หมู่ 4 ถนนพระราม 2
57	บริษัท ชัยพรบีโตรเลียม จำกัด	26/11 หมู่ 12 ถนนบางบอน 5
58	บริษัท เคเมริช คอมเมอร์เชียล จำกัด	689/26 ถนนจรัญสนิทวงศ์
59	บริษัท ศรีวัฒนาคมอเตอร์อยล์ จำกัด	231 ถนนจรัญสนิทวงศ์
60	บุริษัท เพชรเกชมาปีโตรเลียม จำกัด	39/10 ถนนเพชรเกษม
61	บริษัท เจ้าพระยาอินจิเนียริ่ง แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด	30/220 หมู่ที่ 1 ถนนพระราม 2
62	บริษัท ศักดิ์บีโตรเลียม จำกัด	65/5 หมู่ที่ 12 ถนนพัฒนาการ
63	บริษัท เพชรดีออยล์ จำกัด	326-328 ถนนจรัญสนิทวงศ์
64	บริษัท พัฒนาชัยอยล์ จำกัด	151/30 ถนนเทอดไท

65	บริษัท เทคโนปีโตรเลียม จำกัด	228 ถนนอินทรพิทักษ์
66	บริษัท เทคโนปีโตรเลียม จำกัด	288/75 หมู่ที่ 2 ถนนพุทธนูชา
67	หจก. พงษ์สถาพรปีโตรเลียม	111/85-86 หมู่ 2 ถนนสุขุมวิท 1
68	หจก. รัลปูรุ่งออยล์	95 หมู่ที่ 6 ถนนบางขุนเทียน-ชัยหาดเฉลิม
69	หจก. เอกอนันต์แก๊สออยล์	41/4 หมู่ที่ 6 ถนนเอกชัย
70	หจก. ศรีวัฒนาเทรอคิง	127/3 ถนนบรมราชชนนี
71	บริษัท บุณณมา จำกัด	74/4 หมู่ที่ 6 ถนนจรัลสนิทวงศ์ 13
72	บริษัท เพชรทองคำปีโตรเลียม จำกัด	684/1 ถนนจรัลสนิทวงศ์
73	บริษัท ดาวรปีโตรเลียม จำกัด	34/9 หมู่ที่ 1 ถนนพุทธมณฑลสาย 2
74	บริษัท ส.เจริญสมบัติปีโตรเลียม จำกัด	53/3 หมู่ 10 ถนนกาญจนากาภิเษก
75	หจก. อุดมพรบริการ	84/46 หมู่ที่ 3 ถนนเอกชัย
76	หจก. ศรีจอมทองบริการ	19/10 ถนนจอมทอง
77	หจก. ชัยพัฒนาแก๊ส	303 หมู่ที่ 4 ถนนเพชรเกษม
78	หจก. วีรา	25/3 ถนนวุฒมகาศ
79	หจก. วีรา	5/4 หมู่ที่ 7 ถนนวงแหวนรอบนอก
80	หจก. ปัทุมรัตน์การปีโตรเลียม	29 หมู่ที่ 7 ถนนศalaธรรมสพน์
81	หจก. เพ็ชรทวีโขค	25 หมู่ 9 ถนนปั่นเกล้า-นครชัยศรี
82	หจก. สมรักษ์ปีโตรเลียม	15/99 หมู่ที่ 4 ถนนเพชรเกษม
83	หจก. พรมปะทุมปีโตรเลียม	19/16 หมู่ที่ 11 ถนนบางบอน 4
84	หจก. เอกชัยเพิ่มทรัพย์ปีโตรเลียม	191 หมู่ 3 ถนนเอกชัย
85	สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงสวัสดิการ ชส.ทร.	ถนนอิสรภาพ
86	หจก. วิเศษเอกชัยเชอร์วิส	60/506 ม.6
87	บริษัท ชัยพัฒนาบริการ จำกัด	18/11 หมู่ที่ 8 ถนนกัลปพฤกษ์
88	บริษัท พิมลรุ่งเรือง (1991) จำกัด	1065 ถนนกรุงเทพฯ-นนทบุรี
89	บริษัท ชีเอส เทพพล เครื่องจักรช่างเครื่องดูแลรักษา จำกัด	42/7 หมู่ที่ 14 ถนนวัดแก้ว-พุทธมณฑลสาย 2
90	บริษัท อินเตอร์ปีโตรเลียม จำกัด	58/5 หมู่ที่ 1 ถนนกาญจนากาภิเษก
91	บริษัท เทพพิชัยมอเตอร์ จำกัด	107 หมู่ที่ 5 ถนนสวนผึ้ง
92	หจก. เพชรคลองบัวบริการ	57/7 หมู่ที่ 5 ถนนสวนผึ้ง
93	หจก. พรรณีปีโตรเลียมตัลิ่งชัน	107/5 หมู่ 11 ถนนสวนผึ้ง
94	บริษัท ประจวนคิริขันธ์ปีโตรเลียม จำกัด	88 หมู่ที่ 14 ปั่นเกล้า-นครชัยศรี
95	บจก. ราชพฤกษ์ปีโตรเลียม	31/12 ม.13 ถ.ราชพฤกษ์
96	บจก. คาวอลลิตี้ ปีโตรเลียม เทรอคิง (สน.ปตท.ประชาราษฎร์)	2716 ถนนกรุงเทพฯ-นนทบุรี
97	บริษัท อุนรัตน์บริการ จำกัด	4/33 หมู่ที่ 10 ถนนศรีนรินทร์

98 บริษัท สีชีรีป์โตรเลียม จำกัด	194 หมู่ 5 ถนนร่มเกล้า
99 บริษัท 105 ปีโตรเลียม จำกัด	50/867 หมู่ที่ 3 ซอยลาซาล ถนนสุขุมวิท(105)
100 บริษัท บูรณะเชอร์วิส จำกัด	329 หมู่ที่ 10 ถนนราชภารีบูรณะ
101 หจก. ธนาธนวัฒน์ชุปเปอร์มาร์เก็ต	9/9 ถนนอ่อนนุช
102 หจก. วี.ศรีภารวิจิตรแก๊ส	100 หมู่ที่ 8 ถนนสุขุมวิท
103 หจก. ซุ่มนิวัฒน์บริการ	42/21 ถนนสุขุมวิท 103
104 หจก. เอส.เกชประดิษฐ์บริการ	171 หมู่ที่ 1 ถนนทับยາว-หลองแพง
105 หจก.ศิริสมบูรณ์ เชิร์ฟ	13/26 หมู่ที่ 1 ถนนศรีนครินทร์
106 บริษัท บดีศร ออยล์เชอร์วิส จำกัด	240/5 ม.9 ถ.ฉลองกรุง
107 สถานีบริการน้ำมันสวัสดิการกรมการสื่อสารโทรทัศน์	183/9999 หมู่ที่ 3 ถนนสรงประภา
108 บริษัท ส.วารินบริการ แอนด์ ออยล์ จำกัด	2/16 หมู่ที่ 3 ถนนสรงประภา
109 บริษัท ส.วารินบริการ แอนด์ ออยล์ จำกัด	159/9 หมู่ที่ 1 ถนนช้างอาการสุทธิค
110 บริษัท ส.วารินบริการ แอนด์ ออยล์ จำกัด	199/9 ถนนเชิดชุมมาการ
111 บริษัท น้ำมันแอร์พอร์ท จำกัด	42/4 หมู่ที่ 8 ถนนวิภาวดีรังสิต
112 สวัสดิการกองทัพอากาศ (1)	171 หมู่ 2 ถนนวนนาการ
113 กรมสวัสดิการทหารอากาศ (2)	171 ถนนพหลโยธิน
114 สน.สวัสดิการ นปอ.	554 หมู่ที่ 3 ถ.เดชะดุสิต
115 สน.ปตท. สำนักงานใหญ่	555 ถนนวิภาวดีรังสิต
116 สน.ปตท. สำนักระเบียบ	208/1 ถนนพหลโยธิน

ภาคผนวก ค.

ประกาศกระทรวงพาณิชย์ ฉบับที่ ๑๔๙ (พ.ศ. ๒๕๔๔) เรื่อง กำหนดคลักษณะและคุณภาพของ
น้ำมันแก๊สโซเชล

(ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศที่ว่าไป เล่ม 119 ตอนพิเศษ 88 ง ลงวันที่ 20 กันยายน พุทธศักราช 2545)



ประกาศกรมทะเบียนการค้า

เรื่อง กำหนดถักษณะและคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชลส์

พ.ศ. 2545

ด้วยรัฐบาลมีนโยบายในการส่งเสริมและสนับสนุนการนำเข้าของพิชผลทางเกษตรมา พสมใช้เป็นเชื้อเพลิง เพื่อให้มีการผลิตและจำหน่ายน้ำมันเบนซินสมอทานอล (แก๊สโซเชลส์) อย่างแพร่หลาย จึงสมควรกำหนดถักษณะและคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชลส์ไว้ อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 25 วรรคหนึ่ง แห่งพระราชบัญญัติการค้านำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 อธิบดีกรมทะเบียนการค้าออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศกรมทะเบียนการค้า เรื่อง กำหนดถักษณะและ คุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชลส์ พ.ศ. 2545”

ข้อ 2 ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2545 เป็นต้นไป

ข้อ 3 น้ำมันแก๊สโซเชลส์ หมายถึง น้ำมันเบนซินสมอทานอล

ข้อ 4 ภายใต้ข้อบังคับของข้อ 5 ถักษณะและคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชลส์ ให้เป็น ไปตามรายละเอียดแนบท้ายประกาศนี้การเติมสารเติมแต่งในน้ำมันแก๊สโซเชลส์ ให้ผู้ค้าน้ำมันแจ้งขอความเห็นชอบและต้องได้รับความเห็นชอบจากอธิบดีกรมทะเบียนการค้า

ข้อ 5 ถักษณะและคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชลส์ที่ผู้ค้าน้ำมันจำหน่ายหรือมีไว้เพื่อจำหน่ายดังต่อไปนี้ จะไม่เป็นไปตามที่กำหนดในประกาศนี้ได้ แต่ผู้ค้าน้ำมันต้องแจ้งถักษณะและ คุณภาพของน้ำมันดังกล่าวเฉพาะส่วนที่ไม่เป็นไปตามที่กำหนดในประกาศนี้ เพื่อขอความเห็นชอบ และต้องได้รับความเห็นชอบจากอธิบดีกรมทะเบียนการค้า คือ

- (1) น้ำมันแก๊สโซเชลส์สำหรับการส่งออกหรือใช้กับยานพาหนะที่ส่งออกไปยังอาณัต
- (2) น้ำมันแก๊สโซเชลส์สำหรับการนำไปใช้การอื่นนอกเหนือจากการใช้กับเครื่องยนต์เบนซิน
- (3) น้ำมันแก๊สโซเชลส์สำหรับการนำไปใช้ตามโครงการหรือนโยบายของรัฐบาลหรืองานวิจัย

ข้อ 6 การขอและการให้ความเห็นชอบตามข้อ 4 วรรคสอง และข้อ 5 ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขที่อธิบดีกรมทะเบียนการค้ากำหนด

ประกาศ ณ วันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2545

(ลงชื่อ) อรจิต สิงคាណวนิช

(นางสาวอรจิต สิงคាណวนิช)

อธิบดีกรมทะเบียนการค้า

รับรองสำเนาถูกต้อง

(ลงชื่อ) ปิยวัฒน์ จงสอนทรงรัพย์

(นายปิยวัฒน์ จงสอนทรงรัพย์)

นักวิทยาศาสตร์ 8 ว

รายละเอียดแนบท้ายประกาศกรมทะเบียนการค้า
เรื่อง กำหนดค่ากําลังและคุณภาพของน้ำมันแก๊สโซเชล พ.ศ. 2545

รายการ	ข้อกำหนด	อัตราสูงที่	วิธีทดสอบ	
1	ค่าออกเทน			
	1.1 โอดิวิชัน (Research Octane Number : RON)			
	(1) ผู้ผลิตเขียนนำข จุดสูงอน	ไม่ต่ำกว่า	95.0	ASTM D 2699
	(2) ผู้จำหน่าย	ไม่ต่ำกว่า	94.6	
	1.2 โอดิวิชัน莫เตอร์ (Motor Octane Number ; MON)			
	(1) ผู้ผลิตเขียนนำข จุดสูงอน	ไม่ต่ำกว่า	84.0	ASTM D 2700
	(2) ผู้จำหน่าย	ไม่ต่ำกว่า	83.6	
2	ปริมาณตะกั่ว กรัม/ลิตร (Lead Content, g/l)	ไม่สูงกว่า	0.013	ASTM D 5059
3	ปริมาณกำมะถัน ร้อยละ โดยน้ำหนัก (Sulphur Content, %wt.)	ไม่สูงกว่า	0.05	ASTM D 4294
4	ปริมาณฟอสฟอรัส กรัม/ลิตร (Phosphorus Content, g/l)	ไม่สูงกว่า	0.0013 ^v	ASTM D 3231 ^v
5	การกัดกร่อน (Corrosion)	ไม่สูงกว่า	หมายเหตุ	ASTM D 130
6	เสถียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน นาที (Oxidation Stability, minutes)	ไม่ต่ำกว่า	360	ASTM D 525
7	ปริมาณยางเห็นได้ กรัม/100 มิลลิลิตร (Existent Gum, g/100 ml)	ไม่สูงกว่า	0.004	ASTM D 381
8	การก dein (Distillation)			ASTM D 86
	8.1 อุณหภูมิ °ช. (Temperature °C)			
	(1) การระเหยในอัตราเรือดัง 10 โอดิบปริมาตร (10% Evaporated)	ไม่สูงกว่า	65	
	(2) การระเหยในอัตราเรือดัง 50 โอดิบปริมาตร (50% Evaporated)	ไม่ต่ำกว่า ^{และ}	65	
	(3) การระเหยในอัตราเรือดัง 90 โอดิบปริมาตร (90% Evaporated)	ไม่สูงกว่า	110	
	(4) จุดเต็อทสุดท้าย (End Point)	ไม่สูงกว่า	170	
	8.2 ภาคน้ำมัน ร้อยละ โอดิบปริมาตร (Residue, % vol.)	ไม่สูงกว่า	2.0	
9	ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °ช. กิโลปascอล (Vapour Pressure @ 37.8 °C, kPa)	ไม่สูงกว่า	65	ASTM D 4953
10	ปริมาณเบนซิน ร้อยละ โอดิบปริมาตร (Benzene Content, % vol.)	ไม่สูงกว่า	3.5	ASTM D 5580

รายการ	ข้อกำหนด	อัตราสูงสุด		วิธีทดสอบ
11	ปริมาณสารอะโรมาติก ร้อยละ โดยปริมาตร (Aromatic Content, % vol.)	ไม่สูงกว่า	35	ASTM D 5580
12	สี (Colour)			(1) เปรียบเทียบสีแลด ปริมาณเนื้อสีกับน้ำมัน มาตรฐานที่เตรียมขึ้น ใหม่ โดยใช้สีละลายใน น้ำมันนักก่อนการข้อมสี ให้มีปริมาณเท่ากับที่ กำหนด แล้วนำมารวจ แยกกันในภาชนะที่ใช้ใน การวัดสีตามวิธีทดสอบ ASTM D 1500 แล้ว ตรวจสอบด้วยสายตา หรือ
	12.1 ชนิดของสี (Hue)	สีส้ม		
	12.2 ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร (Dye Content, mg/l)	ไม่ต่ำกว่า	10.0	
13	ปริมาณน้ำ ร้อยละ โดยน้ำหนัก (Water Content, % wt.)	ไม่สูงกว่า	0.7	ASTM E 203
14	ปริมาณเอทานอล ร้อยละ โดยปริมาตร (Ethanol Content, % vol.)	ไม่ต่ำกว่า และ ไม่สูงกว่า	10 12	ASTM D 4815
15	ลักษณะทั่วไปที่ปรากฏ (Appearance)		เป็นของเหลวใส ไม่浑浊 ไม่มีกลิ่นและไม่มีสาร แขวนลอย	ตรวจสอบด้วยสายตา
16	น้ำยาเติมแต่ง ที่มีคุณสมบัติช่วยทำความสะอาด (Detergent Additive)			
	16.1 หัวฉีด (Port Fuel Injector)	-	X ^y	
	16.2 ลิ้นไออิค (Intake Valve)	-	X ^y	
17	สารเติมแต่งอื่น (ด้านมี)	ให้เป็นไปตามที่ได้รับความเห็นชอบจากอธิบดีกรมทะเบียนการค้า		

- หมายเหตุ วิธีทดสอบอาจใช้วิธีอื่นที่เทียบเท่าก็ได้ แต่ในกรณีที่มีข้อโต้แย้งให้ใช้วิธีที่กำหนดในรายละเอียดแนบท้ายนี้
- 1/ ทดสอบเฉพาะกรณีที่เติมน้ำยาเติมแต่ง (Additive) ที่มีชาติพ่อสำหรับเป็นองค์ประกอบ
 - 2/ ใช้สารประกอบประเภท 2-naphthalenol [(phenylazo) phenyl] azo alkyl derivatives และ 1,3-benzenediole, 2,4-bis [(alkylphenyl) azo-] ในอัตราส่วน 1 : 3 โดยน้ำหนัก
หรือใช้สารประกอบอื่นที่มีอัตราส่วนแตกต่างจากสีที่กำหนดก็ได้ แต่เมื่อเทียบกับสีส้มที่กำหนดข้างต้น
ต้องมี shade สีเดียวกัน และใช้วิธีทดสอบตาม (1) หรือ (2)
 - 3/ ให้เป็นไปตามที่ได้รับความเห็นชอบจากอธิบดีกรมทะเบียนการค้า

ภาคผนวก ฯ.

แบบสอบถาม

แบบสอบถาม

การวิเคราะห์การลงทุนในการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการน้ำมัน ศึกษาเฉพาะกรณีในเขตกรุงเทพมหานคร

ตอนที่ 1 ข้อมูลสถานภาพทั่วไปของสถานีบริการน้ำมัน

คำชี้แจง โปรดทำเครื่องหมาย ลงใน () หรือเติมข้อความลงในช่องว่างที่ตรงกับความเป็นจริง
ของท่านมากที่สุด

1. สถานีบริการน้ำมันจำหน่ายน้ำมัน ของค่ายผู้ผลิตใด

- () 1. ปตท. () 2. บางจาก

2. รูปแบบการจัดตั้งสถานีบริการน้ำมัน

- () 1. ห้างหุ้นส่วนจำกัด () 2. บริษัท

3. จำนวนปีที่เปิดดำเนินการน้ำมัน

- | | |
|---------------------------|--------------------------|
| () 1. น้อยกว่า 5 ปี | () 2. 5 ปี ไม่เกิน 7 ปี |
| () 3. 7 ปี ไม่เกิน 10 ปี | () 4. 10 ปี ขึ้นไป |

4. ขนาดพื้นที่ใช้งานของสถานีบริการน้ำมัน

- | | |
|-----------------------|----------------------------|
| () 1. น้อยกว่า 2 ไร่ | () 2. 2 ไร่ ไม่เกิน 3 ไร่ |
| () 3. 3 ไร่ขึ้นไป | |

5. สถานที่ตั้งของสถานีบริการน้ำมัน

- () 1. ถนนสายหลัก () 2. ถนนในซอย

ตอบที่ 2 แบบสอบถามข้อมูลสภาพการดำเนินงานโดยทั่วไปของการจัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซชอลในสถานีบริการน้ำมัน

คำชี้แจง โปรดทำเครื่องหมาย ลงใน () หรือเติมข้อความลงในช่องว่างที่ตรงกับความเป็นจริงของท่านมากที่สุด

6. จำนวนของหัวจ่ายน้ำมันทั้งหมดในสถานีบริการน้ำมัน

- | | |
|----------------------------|-------------------------|
| () 1. น้อยกว่า 15 หัวจ่าย | () 2. 15 - 20 หัวจ่าย |
| () 3. 21 - 25 หัวจ่าย | () 4. 25 หัวจ่ายขึ้นไป |

7. จำนวนของหัวจ่ายน้ำมันแก๊สโซชอลในสถานีบริการน้ำมัน

- | | |
|----------------------|------------------------|
| () 1. 1 - 2 หัวจ่าย | () 2. 2 หัวจ่ายขึ้นไป |
|----------------------|------------------------|

8. จำนวนถังเก็บน้ำมันทั้งหมดที่มีอยู่ในสถานีบริการน้ำมัน

- | | |
|-----------------------|--------------|
| () 1. น้อยกว่า 5 ถัง | () 2. 5 ถัง |
| () 3. 5 ถังขึ้นไป | |

9. การให้บริการด้านอื่น ๆ ขณะเติมน้ำมัน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- | | |
|-------------------------------|--|
| () 1. บริการตรวจสอบคุณภาพ | |
| () 2. เช็คระยะ | |
| () 3. เทขยะ | |
| () 4. อื่น ๆ (โปรดระบุ)..... | |

10. นอกเหนือจากการจำหน่ายน้ำมัน มีบริการด้านอื่นในสถานีบริการน้ำมันหรือไม่

(ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

- | | |
|--|-------------------------------|
| () 1. เปลี่ยถ่ายน้ำมันเรื่อง — เช็คช่วงล่าง | () 2. มินิมาร์ท |
| () 3. จำหน่ายอาหาร | () 4. จำหน่ายเครื่องดื่ม |
| () 5. บริการล้างรถ | () 6. อื่น ๆ (โปรดระบุ)..... |

11. การส่งเสริมการขายรูปแบบใดที่ส่งผลให้ยอดขายของน้ำมันแก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้น
() 1. มีข้อมูล () 2. มีส่วนลดเงินสด
() 3. อื่นๆ (โปรดระบุ)

12. การทำสื่อโฆษณาผ่านโทรศัพท์ค้นควาร์เนนด์ ด้านใดที่ส่งผลให้ยอดขายของน้ำมันแก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้น
() 1. ราคาถูก () 2. ช่วยลดผลพิษต่อสิ่งแวดล้อม
() 3. ช่วยลดการนำเข้าสาร MTBE () 4. อื่นๆ (โปรดระบุ)

13. การรณรงค์โดยบุคคลกลุ่มใดที่ส่งผลให้ยอดขายของน้ำมันแก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้น
() 1. ภาคนักแสดง () 2. ผู้เชี่ยวชาญด้านน้ำมัน
() 3. ผู้นำประเทศ () 4. อื่นๆ (โปรดระบุ)

14. ผู้เลือกใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ส่วนใหญ่เป็นเพื่อใด
() 1. เพศชาย () 2. เพศหญิง

15. โดยส่วนใหญ่รถชนิดจากค่ายใดที่ใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์มากที่สุด
() 1. ค่ายยูโรป () 2. ค่ายญี่ปุ่น

16. ประเภทของน้ำมันที่มีจำหน่ายในสถานีบริการน้ำมัน (ตอบได้มากกว่า 1 ช่อง)
() 1. น้ำมันเบนซินออกเทน 91 () 2. น้ำมันเบนซินออกเทน 95
() 3. น้ำมันดีเซล () 4. น้ำมันแก๊สโซฮอล์
() 5. แก๊ส () 6. อื่นๆ (โปรดระบุ)

17. ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันทั้งหมดเฉลี่ยต่อวัน
() 1. น้อยกว่า 5,000 ลิตร () 2. 5,000 ลิตร ไม่เกิน 10,000 ลิตร
() 3. 10,001 ลิตร ไม่เกิน 15,000 ลิตร () 5. 15,000 ลิตร ขึ้นไป

18. ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์เฉลี่ยต่อวัน
- () 1. น้อยกว่า 500 ลิตร () 2. 500 ลิตร ไม่เกิน 1,000 ลิตร
 () 3. 1,001 ลิตร ไม่เกิน 1,500 ลิตร () 4. 1,500 ลิตร ขึ้นไป
19. การสั่งซื้อน้ำมันแก๊สโซฮอล์โดยเฉลี่ย
- () 1. 1-2 วันต่อครั้ง () 2. 3-4 วันต่อครั้ง
 () 3. มากกว่า 4 วันต่อครั้ง
20. การให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ ณ จุดขายด้วยคือใด (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)
- () 1. แผ่นพับ () 2. ภาพโปรดสเตอร์
 () 3. ไม่มี () 4. อื่นๆ (โปรดระบุ)
21. จำนวนพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน
- () 1. น้อยกว่า 4 คน () 2. 4 คน
 () 3. 5 คน () 4. 5 คนขึ้นไป
22. จำนวนพนักงานในส่วนของสำนักงานของสถานีบริการน้ำมัน
- () 1. 1 คน () 2. 2 คน
 () 3. 3 คน () 4. 3 คนขึ้นไป
23. อัตราค่าใช้จ่ายโดยเฉลี่ยต่อเดือนของพนักงานที่ให้บริการเติมน้ำมัน
- () 1. น้อยกว่า 4,500 บาท () 2. 4,500 บาท ไม่เกิน 5,000 บาท
 () 3. 5,001 บาท ไม่เกิน 5,500 บาท () 4. 5,500 บาท ขึ้นไป
24. วิธีสร้างวัสดุและกำลังใจในการทำงาน
- () 1. ให้สวัสดิการด้านการรักษาพยาบาล () 2. การให้ค่าตอบแทนเป็นสิ่งจูงใจ
 () 3. อื่นๆ (โปรดระบุ)

25. การให้ความรู้เกี่ยวกับน้ำมันแก๊สโซชอล์แก่พนักงานให้บริการเติมน้ำมัน

() 1. บรรยายโดยวิทยากรจากค่ายผู้ผลิต () 2. บรรยายโดยผู้จัดการสถานีบริการน้ำมัน

() 3. ศึกษาจากคู่มือของน้ำมันแก๊สโซชอล์

26. เวลาในการเปิดให้บริการ

() 1. น้อยกว่า 16 ชั่วโมง () 2. 16 ชั่วโมง ไม่เกิน 24 ชั่วโมง

() 3. 24 ชั่วโมง

27. ระยะเวลาที่จัดจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซลินับจากวันที่เริ่มจำหน่าย

() 1. น้อยกว่า 6 เดือน () 2. 6 เดือน ไม่เกิน 9 เดือน

() 3. 9 เดือน ไม่เกิน 1 ปี () 4. 1 ปี ขึ้นไป

28. การรับชำระเงินจากผู้ใช้บริการ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)

() 1. เงินสด () 2. บัตรเครดิต/เดบิต

() 3. บันทึกหรือเอกสารเงินเชื่อ () 4. คูปองเติมน้ำมัน

29. จำนวนจุดชำระเงินด้วยบัตรเครดิต

() 1. 1 จุด () 2. มากกว่า 1 จุด

() 3. ไม่มี

30. เครดิตการชำระเงินที่ได้รับจากค่ายผู้ผลิตน้ำมัน

() 1. 1 วัน ไม่เกิน 7 วัน () 2. 7 วัน ไม่เกิน 15 วัน

() 3. 15 วัน ไม่เกิน 45 วัน () 4. ไม่มี

31. ลักษณะการจัดทำงบประมาณ

() 1. รายรับรายจ่าย ใกล้เคียงกัน () 2. รายรับมากกว่ารายจ่าย

() 3. รายจ่ายมากกว่ารายรับ

**ตอนที่ 3 แบบสอบถามข้อมูลผลตอบแทนจากการลงทะเบียนการจัดทำหน่วยน้ำมันแก๊สโซลินใน
สถานีบริการน้ำมัน**

คำชี้แจง โปรดเดินเครื่องหมาย ✓ ลงใน () หน้าตัวเลือกหรือข้อความลงในช่องว่างที่ตรงกับ
ความเป็นจริงของท่านมากที่สุด

34. สถานีบริการน้ำมันมีการถูกเงินเพื่อนำมาลงทุนหรือไม่

() 1. ไม่มี

() 2. มี วงเงินประมาณ.....บาท

อัตราดอกเบี้ยโดยเฉลี่ย.....%

35. เงินลงทุนในการเปิดให้บริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซลิน.....บาท

36. ที่มาของแหล่งเงินลงทุนที่ใช้ในการปรับปรุงสถานีบริการน้ำมันเพื่อให้สามารถจำหน่าย
น้ำมันแก๊สโซลินได้
.....

37. ผลกำไรที่ได้รับในการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซลิน.....บาทต่อคิตร

38. ประมาณกระแสเงินสดรับสุทธิของการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซลินของสถานีบริการน้ำมัน

ปีที่	ประมาณการเงินสดรับสุทธิ (บาท)
2547	
2548	
2549	
2550	
2551	

คตอนที่ 4 แบบสอบถามความคิดเห็นและข้อเสนอแนะอื่น ๆ

คำชี้แจง โปรดเดินข้อความลงในช่องว่างที่ตรงกับความเป็นจริงของท่านมากที่สุด

39. สถานีบริการนำมันจะต้องดำเนินการปรับปรุงในส่วนใด ให้สามารถจ่ายนำมันแก๊สโซฮอล์

.....
.....

40. ท่านคิดว่า นำมันแก๊สโซฮอล์ ควรปรับปรุงแก้ไขด้านใดบ้าง จากบริษัทผู้ผลิต

- () คุณภาพของผลิตภัณฑ์ (โปรดระบุ)
- () ราคากล่องผลิตภัณฑ์ (โปรดระบุ)
- () การส่งเสริมการจัดจำหน่าย (โปรดระบุ)
- () สถานีที่จัดจำหน่าย (โปรดระบุ)

41. เหตุใดจึงลงทุนจ่ายนำมันแก๊สโซฮอล์ในสถานีบริการนำมัน

.....
.....

42. ท่านต้องการสนับสนุนจากบริษัทผู้ผลิตนำมันในการจ่ายนำมันแก๊สโซฮอล์อย่างไรบ้าง

.....
.....

43. ท่านต้องการสนับสนุนจากหน่วยงานของรัฐในการจ่ายนำมันแก๊สโซฮอล์อย่างไรบ้าง

.....
.....



ชื่อผู้วิจัย ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.วันชัย ประเสริฐศรี

คุณวุฒิ

ระดับปริญญาตรี

- | | |
|-----------------------------|--------------------------|
| 1. บริหารธุรกิจบัญชี (บธ.บ) | สาขาวิชาการบัญชี |
| 2. บริหารธุรกิจบัญชี (บธ.บ) | สาขาวิชาการเงินการธนาคาร |
| 3. ศึกษาศาสตร์บัญชี (ศม.บ) | สาขาวิชาการศึกษา |

ปริญญาโท

- | | |
|---------------------------------|------------------|
| 3. บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (บธ.ม) | สาขาวิชาการบัญชี |
|---------------------------------|------------------|

ปริญญาเอก

- | |
|--|
| 4. Ph.D Commerce: Accounting Sardar Patel University, India 1999 |
|--|

ฝึกอบรม :

Certificate in Internal Control and Auditing, Canada

Certificate in Computer Control and Audit, Canada

Certificate in Computer Processing in Accounting, Canada

Certificate in Industrial Management, Germany

ประสบการณ์การทำงาน :

ปี พ.ศ.2524 พนักงานบัญชี ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ปี พ.ศ.2525 ข้าราชการครู วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา

ปี พ.ศ.2530 บุคลากร 5 กองการเจ้าหน้าที่ สำนักงานอธิการบดี

ปี พ.ศ.2535 หัวหน้าแผนกฝึกอบรม คณะบริหารธุรกิจ

ปี พ.ศ.2540 รักษาการรองคณบดีฝ่ายวิจัยและพัฒนา คณะบริหารธุรกิจ

ปี พ.ศ.2542 รักษาการรองคณบดีฝ่ายกิจการนักศึกษา คณะบริหารธุรกิจ

ปัจจุบัน หัวหน้าสำนักงานเลขานุการคณบดี และ

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ระดับ 8 ภาควิชาการบัญชี

คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลชั้นนำ

&&&&&&&&&&&&&