

ความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะในจังหวัดพิษณุโลก

(Feasibility of Electric power station from garbage in Phitsanulok)



นายคมสัน

หัสแดง

นายวิษณุเวท

ขันโภ

นายลีทธิเดช

อักรผล

ห้องสมุดคณะวิศวกรรมศาสตร์
วันที่รับ..... 14/09/2553
เลขทะเบียน..... 1502992
เลขเรียกหนังสือ..... ๔๕
๑๕๒๙

ปริญญาอินพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต

สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ภาควิชาวิศวกรรมเครื่องกล

คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยมหิดล

ปีการศึกษา 2552



ใบรับรองโครงการ

หัวข้อโครงการ

: ความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะในจังหวัดพิษณุโลก
(Feasibility of Electric power station from garbage in Phitsanulok)

ผู้ดำเนินโครงการ

: นายคณสัน รหัส 48363398

นายวิชัยเวท รหัส 48363923

นายสิงหนีบ รหัส 48364050

อาจารย์ที่ปรึกษา

: อาจารย์นินนาท ราชประดิษฐ์

ภาควิชา

: วิศวกรรมเครื่องกล

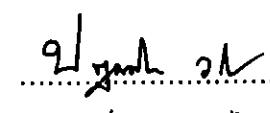
ปีการศึกษา

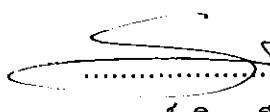
: 2552

คณะกรรมการศาสตร์ มหาวิทยาลัยนเรศวร อนุมัติให้โครงการนี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตร วิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต สาขาวิศวกรรมเครื่องกล

คณะกรรมการตรวจสอบโครงการ


.....ประธานกรรมการ
(อาจารย์นินนาท ราชประดิษฐ์)


.....กรรมการ
(อาจารย์ปฐุมศก วีไลพล)


.....กรรมการ
(อาจารย์ศศิยา วีระพันธุ์)

หัวข้อโครงการ	: การประเมินความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก		
ผู้ดำเนินโครงการ	นายคมสัน หัสดี	รหัส 48363398	
	นายวิษณุเวท ขันโภ	รหัส 48363923	
	นายสิทธิเดช อัครพล	รหัส 48364050	
อาจารย์ที่ปรึกษา	อาจารย์นินนาท ราชประดิษฐ์		
สาขาวิชา	วิศวกรรมเครื่องกล		
ปีการศึกษา	: 2552		

บทคัดย่อ

โครงการนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อหาความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก โดยทำการวิเคราะห์ข้อมูลหาจุดกุญแจทุนหรือระยะเวลาคุ้มทุน เพื่อนำไปเป็นแนวทางในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก

โครงการนี้ได้ทำการเลือกใช้ข้อมูล องค์ประกอบของยะ สถิติปริมาณยะในจังหวัดพิษณุโลก และวิธีการผลิตไฟฟ้าจากยะ 3 วิธี ได้แก่ การผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยวิธีการฝังกลบ การผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยวิธีการข่ายแบบไม่ใช้ออกซิเจน การผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยวิธีการเผาเพื่อหา องค์ประกอบของยะ ปริมาณยะที่ใช้ผลิตไฟฟ้าปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ ราคาต้นทุนการสร้าง ค่าใช้จ่ายรายปี รายได้จากการขายไฟฟ้า และระยะเวลาคืนทุน จากการวิเคราะห์ข้อมูลพบว่า การสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยวิธีฝังกลบมีระยะเวลาคืนทุน 9.98 ปี การสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยวิธีการเผาเมื่อระยะเวลาคืนทุน 20.7 ปี และการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยวิธีการข่ายแบบไม่ใช้ออกซิเจน ไม่สามารถหาระยะเวลาคืนทุนได้

Project Title	: Feasibility of Electric power station from garbage in Phitsanulok	
Name	: Mr. Komsan Hassadang	Code 48363398
	Mr. Visanuvet Khantho	Code 48363923
	Mr. Sithideth Aukkaraphol	Code 48364050
Project Advisor	: Mr. Ninnart Rachapradit	
Major	: Mechanical Engineering	
Academic Year	: 2009	

Abstract

The objective behind this project is to find out the possible ways to produce electricity from waste materials in Phitsanulok province by analyzing the data on cost effective and time efficiency for the production of electricity.

In this project, we have chosen the data regarding the content of waste materials, statistical amount of waste materials produced within the province and methods to produce electricity. Regarding the methods to produce electricity, three methods have been considered such as burying the wastes into landfills, degradation of wastes in absence of oxygen and finally by burning the wastes. The aforementioned points were considered to find the content of wastes, amount of wastes needed to produce electricity, investment in construction, annual costs, income from the production of electricity and time taken to recover the cost of investment. By analyzing the data, production of electricity from burying the wastes into landfills takes 9.98 years to recover the amount invested. On the other hand, production of electricity from burning the wastes takes 20.7 years to recover the amount invested. Finally, time taken to recover the investment by the production of electricity from degrading the wastes in absence of oxygen is not possible to determine.

กิตติกรรมประกาศ

ทางคณะผู้ดำเนินงานต้องขอทราบของพระคุณ อาจารย์ นินนาท ราชประดิษฐ์ ที่ปรึกษา โครงการ ที่ให้กำปั้นมาวิธีการแก้ปัญหาค่าต่างๆ ที่เกิดขึ้น และให้ข้อคิดเห็นค่าต่างๆ ตลอดจนการตรวจแก้ไขในผลงานนี้ให้ทางคณะผู้ดำเนินงานสามารถทำโครงการนี้ได้เสร็จสมบูรณ์

ขอทราบของพระคุณอาจารย์ภาควิชาศึกษาครรภ์ เครื่องกลทุกๆ ท่าน ที่ได้อบรมสั่งสอนและประสิทธิ์ประสาทความรู้อันเป็นประโยชน์อย่างยิ่งในการนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป และขอของพระคุณเจ้าหน้าที่ประจำภาควิชาศึกษาครรภ์ เครื่องกลทุกท่านที่ได้ให้ความช่วยเหลือและให้กำเนิดนำค่าต่างๆ

สุดท้ายนี้ ด้วยความดีหรือประโยชน์อันใดเนื่องจากโครงการแล้วนี้ ขออนให้แด่บิรา นารดา ที่ได้อบรมและให้กำลังใจมาตลอดในทุกเรื่องจนกระทั่งทำให้โครงการนี้สำเร็จลุล่วงไปด้วยดี ต้องขอทราบของพระคุณไว้ ณ ที่นี้ด้วย

คณะผู้ดำเนินงาน

สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อ (ไทย)	ก
บทคัดย่อ (อังกฤษ)	ข
กิตติกรรมประกาศ	ค
สารบัญ	ง
สารบัญตาราง	น
สารบัญภาพ	ช
สารบัญสัญลักษณ์	ซ
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความสำคัญและที่มาของปัจจุบัน	1
1.2 วัตถุประสงค์	2
1.3 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ	2
1.4 ขอบเขตของโครงการ	3
1.5 สถานที่ปฏิบัติงาน	3
1.6 อุปกรณ์ที่ใช้	3
1.7 งบประมาณ	3
บทที่ 2 หลักการและทฤษฎี	
2.1 ข้อมูลทั่วไปเกี่ยวกับเขต	4
2.2 ระบบกำจัดเขต	6
2.3 เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากเขต	11
2.4 ทฤษฎีการคำนวณ	21
บทที่ 3 ข้อมูลจังหวัดพิษณุโลกและโรงไฟฟ้าจากเขตในประเทศไทย	
3.1 ข้อมูลทั่วไปในจังหวัดพิษณุโลก	31
3.2 โรงผลิตไฟฟ้าจากเขตในประเทศไทย	37

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
บทที่ 4 ผลการวิเคราะห์ข้อมูล	
4.1 สมมติฐานการคำนวณ	42
4.2 ประเภทและองค์ประกอบของเบบี้ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า	43
4.3 ปริมาณเบบี้ที่ใช้ผลิตไฟฟ้า	44
4.4 ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการผลิตไฟฟ้าจากเบบี้	46
4.5 ราคางานทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากเบบี้	47
4.6 ค่าใช้จ่ายเบื้องต้นของการผลิตไฟฟ้าจากเบบี้	48
4.7 รายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการผลิตไฟฟ้าจากเบบี้	49
4.8 ระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเบบี้	50
บทที่ 5 สรุปผลการประเมินและข้อเสนอแนะ	
5.1 สรุปผลการประเมิน	51
5.2 ข้อเสนอแนะ	54
บรรณานุกรม	55
ภาคผนวก ก	57
ภาคผนวก ข	79
ภาคผนวก ค	83
ประวัติผู้แต่ง	85

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
2.1 แสดงข้อดี – ข้อเสีย จากการฝังกลน	12
2.2 แสดงข้อดี – ข้อเสีย จากการย่อยถายแบบไม่ใช้ออกซิเจน	15
2.3 แสดงข้อดี – ข้อเสีย จากการเผาเบย	20
2.4 ข้อมูลเงินลงทุนของโรงไฟฟ้าจากบะคัวบวิชีการเผา	25
2.5 ข้อมูลการดำเนินงานหรือค่าใช้จ่ายต่อปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากบะคัวบวิชีการเผา	26
2.6 ราคารับซื้อไฟฟ้า แยกตามประเภทเชื้อเพลิง	27
3.1 แสดงข้อมูลสถิติการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดพิษณุโลก ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 – 2549	33
3.2 ข้อมูลของในจังหวัดพิษณุโลกตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547- 2549	33
3.3 ข้อมูลการคัดแยกของโภภภลีบของจังหวัดพิษณุโลก	34
3.4 แสดงต้นทุนค่าก่อสร้างโครงการผลิตปูยอินทรีและพลังงาน จังหวัดยะลา	38
3.5 แสดงค่าใช้จ่ายปีของโครงการผลิตปูยอินทรีและพลังงาน จังหวัดยะลา	38
3.6 แสดงข้อมูลโรงไฟฟ้าจากบะในประเทศไทยในปัจจุบัน	41
4.1 ข้อมูลแสดงประเภทของบะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากบวิชีการฝังกลน	43
4.2 ข้อมูลแสดงประเภทของบะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากบวิชีการย่อยถายแบบไม่ใช้ออกซิเจน	43
4.3 ข้อมูลแสดงประเภทของบะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากบวิชีการเผา	44
4.4 ข้อมูลแสดงปริมาณของบะที่ใช้ผลิตไฟฟ้า	44
4.5 ข้อมูลกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากบะ	46
4.6 ข้อมูลราคาต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะ	47
4.7 ข้อมูลค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากบะ	48
4.8 ข้อมูลรายได้จากการขายไฟฟ้าจากบะ	49
4.9 ข้อมูลระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะ	50
5.1 แสดงข้อมูลการวิเคราะห์การสร้างโรงไฟฟ้าจากบะ	53
ภาคผนวก ค.ที่ 1 อัตราการแลกเปลี่ยนค่าสกุลเงินไทยกับสกุลเงินต่างประเทศปี พ.ศ. 2541	84

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
2.1 แสดงการฝังกลับบนพื้นที่	7
2.2 แสดงการฝังกลับแบบบุคคล	7
2.3 RDF manufacturing process outline	10
2.4 แสดงระบบการผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีฝังกลับ	12
2.4 แสดงถังขยะแบบไม่ใช้ออกซิเจน	15
2.5 แสดงองค์ประกอบของเตาเผาชนิดมีแพงตะกรัน	16
2.6 แสดงองค์ประกอบของเตาเผานิคใช้ตัวกลางนำความร้อน	17
2.7 แสดงองค์ประกอบของเตาเผาแบบหุน	18
2.8 ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าแบบเทคโนโลยี gasification	19
3.1 แสดงข้อมูลปริมาณการขุดแยกยะในจังหวัดพิษณุโลก	35
4.1 แสดงปริมาณยะที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 - 2549	45
4.2 แสดงปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากยะ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 – 2549	46
4.3 แสดงค่าเงินลงทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้า	47
4.4 แสดงข้อมูลค่าใช้จ่ายเบื้องต้นของโรงผลิตไฟฟ้าจากยะ	48
4.5 แสดงข้อมูลรายได้จากการขายไฟฟ้าจากยะ	49
ภาคผนวก ข.ที่ 1 ค่าดัชนีเงินเฟ้อปี พ.ศ. 2536 เทียบกับปี พ.ศ. 2552	80
ภาคผนวก ข.ที่ 2 ค่าดัชนีเงินเฟ้อปี พ.ศ. 2541 เทียบกับปี พ.ศ. 2552	81
ภาคผนวก ข.ที่ 3 ค่าดัชนีเงินเฟ้อปี พ.ศ. 2548 เทียบกับปี พ.ศ. 2552	82

តាមដំណឹងសម្រាប់

Q	បរិមាណការិកអីមីពេនដែលកែតាំងនៅថ្ងៃមួយ	m^3/year
L_0	តម្លៃរាយការការិកអីមីពេនដែលបានក្រុមហ៊ុនផ្តល់	m^3/ton
R	បរិមាណមូលដឹបត្រូវដែលត្រូវបានដោឡូងដែលត្រូវបានដោឡូងនៅថ្ងៃមួយ	ton/year
k	តារាងទំនើបការិកអីមីពេន	-
c	រលប់ពេលវេលានំបានដោឡូងដែលត្រូវបានដោឡូងនៅថ្ងៃមួយ	year
t	រលប់ពេលវេលានំបានដោឡូងដែលត្រូវបានដោឡូងនៅថ្ងៃមួយ	year



บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความสำคัญและที่มาของปัญหา

ขอบนูกลอย หรือ ของเสีย เป็นสาเหตุสำคัญประการหนึ่งที่ก่อให้เกิดปัญหาสิ่งแวดล้อม มูลฟองหรือของเสียมีปริมาณเพิ่มมากขึ้นทุกปี เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากร การขยายตัวทางเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม แบ่งตามผลเสียที่ก่อให้เกิดปัญหาต่ออนุមันย์และสิ่งแวดล้อมได้ดังนี้

- ทำให้เสียทัศนียภาพ ลุกสกปรก ขาดความเป็นระเบียบเรียบร้อย เป็นที่น่ารังเกียจแก่ผู้อยู่อาศัยในบริเวณใกล้เคียงและผู้พำนัช เนื่องจากสถานพยาบาลและบะเป็ดที่แบกที่เรียกทำหน้าที่บ่อสลาย เชื้อโรคตามบะจะแพร่ไปกันน้ำ แมลง หนู และสุนัขที่มาตอมหรือคุยเขยิบ เช่น เชือที่ทำให้เกิดโรคหัวใจ ไฟฟอยด์และโรคบิด
- ทำให้คินเสื่อมและเกิดมลพิษ เพราะจะทำให้พื้นคินสกปรก คินมีสภาพเป็นแกลือ ค้าง กรด หรือมีสารพิษที่เป็นอันตรายต่อสิ่งมีชีวิตในคิน ตลอดจนทำให้สูบบุหรี่ทางกากของคินเปลี่ยนแปลงไป เช่น ใช้เดินทำให้เนื้อคินแตกร่วน
- ทำลายแหล่งน้ำ ทำให้เกิดมลพิษทางน้ำในลักษณะต่างๆ เช่น ทำให้น้ำเน่า น้ำเป็นพิษ น้ำที่มีเชื้อโรคและน้ำที่มีกราบน้ำมันซึ่งไม่เหมาะสมกับการใช้อุปโภคบริโภค การไหลของน้ำไม่สะดวกก็เป็นสิ่งที่ใช้จ่ายในการปรับปรุงคุณภาพเป็นอันตรายต่อสิ่งมีชีวิต โคขเดพะพีช และสัตว์น้ำ
- ทำให้เกิดมลพิษทางอากาศ เพราะการเผาไหม้ทำให้เกิดควันและขี้เถ้า การหมักหมมและเน่าสลายของบะจะก่อให้เกิดก๊าซพิษและกลิ่นเหม็น
- ทำให้เกิดอัคคีภัย เนื่องจากบะหลาบนิกติดไฟได้จาง โคขเดพะเมื่อแห้ง
- สร้างปัญหาในการจัดการ เช่น ต้องเสียค่าใช้จ่ายในการรวบรวมและกำจัดผลเสียเหล่านี้ วีผลกระทบต่อการท่องเที่ยวของประเทศไทย ซึ่งส่งผลไปยังความสูญเสียทางด้านเศรษฐกิจด้วย

จังหวัดพิษณุโลกเป็นจังหวัดหนึ่งที่ประสบปัญหาการเพิ่มน้ำของบะหมูโลยหรือยะชุมชนเพิ่มขึ้นจาก 49 ตัน/วัน เป็น 142 ตัน/วัน [12] การที่ปรินามาณยะเพิ่มน้ำอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้ต้องเร่งจัดหาสถานที่และวิธีการกำจัดยะ ในปัจจุบันจังหวัดพิษณุโลกมีการกำจัดยะโดยวิธีฝังกลบ ซึ่งกลุ่มฝังกลบยะมีขนาดค่อนข้างเล็กทำให้ไม่เพียงพอต่อการกำจัดยะที่มีปริมาณมากขึ้น ทางจังหวัดจึงต้องเร่งจัดหาสถานที่และวิธีการกำจัดยะวิธีใหม่ โดยมีโครงการที่จะสร้างโรงกำจัดยะด้วยวิธีการเผา

จากที่กล่าวมาข้างต้นก่อให้ผู้คนทำโครงการจึงมีแนวคิดที่จะทำการศึกษาวิธีการผลิตไฟฟ้าจากยะเพื่อเก็บข้อมูลมาใช้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ที่จะสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก เมื่อจากการนำขบวนผลิตไฟฟ้าออกจากจะเป็นการแก้ปัญหายะที่มีปริมาณมากขึ้น ยังมีผลต่อที่จะได้กระแสไฟฟ้ามาใช้งานได้อีกด้วย ซึ่งในการประเมินความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก ทำให้การกันควันปริมาณยะมูลฝอยและสต๊อกการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดพิษณุโลก ทำการคำนวณหาปริมาณไฟฟ้าที่ได้จากการกำจัดยะรวมถึงส่วนของความเป็นไปได้ทางด้านเทคนิคและทางเศรษฐศาสตร์

1.2 วัตถุประสงค์

เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก

1.3 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

1.3.1 ทราบข้อมูลและหลักการทำงานของการผลิตไฟฟ้าจากยะเพื่อนำมาใช้เป็นพลังงานทดแทน

1.3.2 ได้แนวทางการผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก

1.3.3 ทราบถึงความเป็นไปได้ที่จะนำยะในจังหวัดพิษณุโลกมาผลิตกระแสไฟฟ้า

1.4 ขอบเขตของโครงการ

ศึกษาวิธีการผลิตไฟฟ้าจากยะเพื่อนำมาใช้เป็นพลังงานและเลือกวิธีการที่เหมาะสมกับจังหวัดพิษณุโลก

1.4.1 ใช้ข้อมูลการใช้ไฟฟ้าและปริมาณยะในจังหวัดพิษณุโลก

1.4.2 ศึกษาหารูปแบบโรงผลิตไฟฟ้าจากยะที่เหมาะสมกับจังหวัดพิษณุโลก ตั้งแต่หลักการทำงาน ปริมาณยะและกระบวนการผลิตไฟฟ้า

1.4.3 ใช้การวิเคราะห์เชิงเศรษฐศาสตร์ในการศึกษาความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะเพื่อเสนอแนวทางสำหรับการลงทุนสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก

1.5 สถานที่ปฏิบัติงาน

ห้องหน่าวิจัยอุณหพลศาสตร์-ของไนล

1.6 อุปกรณ์ที่ใช้

คอมพิวเตอร์

1.7 งบประมาณ

3000 บาท

บทที่ 2

หลักการและทฤษฎี

2.1 ข้อมูลทั่วๆไปเกี่ยวกับเขต

เขต หมายถึง สิ่งของเหลือที่มาจากกระบวนการผลิตและอุปโภคซึ่งเสื่อมสภาพจนใช้การไม่ได้หรือไม่ต้องการใช้แล้ว บางชนิดเป็นของแข็งหรือของเสียมีผลเสียต่อสุขภาพทางกายและจิตใจเนื่องจากความสกปรก เป็นแหล่งเพาะเชื้อโรคทำให้เกิดนลพิษ โดยทั่วไปสามารถแยกแหล่งกำเนิดเขตและของที่ประกอบเขตได้ดังนี้

2.1.1 แหล่งกำเนิดเขต [1,2]

แหล่งกำเนิดของเขตสามารถแบ่งตามลักษณะของสถานที่ต่างๆซึ่งแต่ละกลุ่มสถานที่จะมีประเภทของเขตที่แตกต่างกันออกໄປ ความสามารถแบ่งแหล่งกำเนิดเขตออกเป็น 8 กลุ่ม ดังนี้

- บ้านที่พักอาศัย (Residential Area)
- บ้านพาณิชยกรรม (Commercial Area)
- สถานที่ราชการและสถานศึกษา (Institutional Area)
- แหล่งที่มีการก่อสร้างหรือทุบทลายอาคารลิ้งก่อสร้าง (Construction and Demolition Area)

- พื้นที่สาธารณูปโภค (Municipal Service Area)
- โรงพยาบาล (Hospital Area)
- ย่านอุตสาหกรรม (Industrial Area)
- บ้านเกษตรกรรม (Agricultural Area)

2.1.2 องค์ประกอบของยะ [1,2]

จากนิยามความหมายของคำว่าขยะทำให้เราทราบว่าขี้นี้ประกอบไปด้วย องค์ประกอบหลักขององค์ประกอบคือขี้กัน ทั้งความแตกต่างทางสถานะ โครงสร้างความเป็นพิษ หรือไม่เป็นพิษ รวมทั้งองค์ประกอบใดบ้างที่ให้พลังงานสูงพอที่จะนำไปผลิตเป็นกราฟไฟฟ้า ซึ่งความสามารถแยกขององค์ประกอบของยะเป็นประเภทต่างๆ 10 ประเภท ได้แก่ ได้แก่

- เศษอาหารหรือเศษที่เหลือจากการเตรียม การปูรุ่ง และการบริโภค เช่น ข้าวสุก เนื้อสัตว์ เศษผักผลไม้ ฯลฯ

● กระดาษหรือวัสดุหรือผลิตภัณฑ์ที่ทำจากเยื่อไม้ เช่น กระดาษหันสีอินพิมพ์ แม่กลาเซ่น หนังสือต่างๆ ในปัจจุบัน การ์ด ถุงกระดาษ กล่องกระดาษ กระดาษอัด ฯลฯ

● พลาสติกหรือวัสดุสังเคราะห์พอลิเมอร์ เช่น ถุงพลาสติก ภาชนะพลาสติก ของเล่นเด็กที่ทำด้วยพลาสติก ผลิตภัณฑ์ไบเบอร์กลาส ฯลฯ

● ผ้าหรือสิ่งทอต่างๆ ที่ทำความสะอาดเส้นใยธรรมชาติและเส้นใยสังเคราะห์ เช่น ฝ้าย ลินิน ผ้าใบลอน เช่น ถ้วย เสื้อผ้า ผ้าเช็ดมือ ถุงเท้า ฯลฯ

● ไม้ ตัวอย่างเช่น ไม้ไผ่ ฟาง หญ้า เศษไม้ รวมทั้งคอนไม้

● ยางและหนังหรือวัสดุหรือผลิตภัณฑ์ที่ทำความสะอาดหนังสัตว์และยางสังเคราะห์ เช่น เครื่องหนัง รองเท้า ถุงน้ำดื่ม กระป๋อง ฯลฯ

● แก้ว ตัวอย่างเช่น กระจก ขวดแก้ว หลอดไฟ เครื่องแก้ว ฯลฯ

● โลหะ ตัวอย่างเช่น กระป่อง โลหะ สายไฟ ภาชนะต่างๆ ฯลฯ

● หิน กระเบื้อง กระดูกสัตว์ ตัวอย่างเช่น หินทราย เป็นหินหิน เชรามิค กระดูกสัตว์ ก้างปลา

- อื่นๆ หรือวัสดุอื่นใดที่ไม่สามารถจัดกลุ่มเข้ากลุ่มต่างๆ ข้างต้น รวมถึง ผุ้น ทราก เต้า

2.2 ระบบกำจัดขยะ [3]

ระบบการกำจัดขยะที่ถูกหลักวิชาการ คือการกำจัดขยะที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อกุญภาพสิ่งแวดล้อมน้อย ที่ใช้กันอยู่ในปัจจุบันมีอยู่ 4 ระบบ ได้แก่

1. ระบบฝังกลบ (Landfill System)
2. ระบบการหมัก (Composting System)
3. ระบบการเผา (Incineration System)
4. ระบบผลิตเชื้อเพลิงบาง (Refuse Derived Fuel System : RDF)

ซึ่งแต่ละวิธีการกำจัดมีความแตกต่างกันออกไปตามหลักการของแต่ละวิธีดังนี้

2.2.1 ระบบฝังกลบ (Landfill System)

เป็นการนำขยะมูลฝอยมาฝังหรือกองในพื้นที่โดยใช้เครื่องจักรกลเกดีบ - บดอัดให้ชุบตัว หลังจากนั้นใช้ดินกลบทับและอัดให้แน่น ขยะมูลฝอยจะถูกย่อยสลายตามธรรมชาติโดย นทรีที่เป็นกระบวนการย่อยสลายชนิดไร้อากาศ (Anaerobic Decomposition) ทำให้เกิดก๊าซมีเทนขึ้นในชั้นของขยะมูลฝอย พื้นที่ที่จะใช้ในการฝังกลบจะต้องมีการสำรวจความเหมาะสมและส่งผลผลกระทบต่อแหล่งน้ำใต้ดินหรือน้ำผิวดินน้อยที่สุด โดยทั่วไประบบฝังกลบสามารถแยกได้ 2 วิธี คือ

2.2.1.1 วิธีฝังกลบบนพื้นที่ (Area Method)

เป็นการฝังกลบที่เริ่นจากการดันดินเดิม ทำการบดอัดขยะมูลฝอยตามแนวระนาบ แล้วค่อยๆ บดอัดทับเป็นชั้นๆ ต่ำๆ จนได้ระดับที่กำหนด การฝังกลบวิธีนี้ จำเป็นต้องทำกันดิน (Embankment) เพื่อทำหน้าที่เป็นผนัง และทำหน้าที่ป้องกันน้ำเสียที่เกิดจาก การย่อยสลายของขยะมูลฝอยที่บดอัดและฝังกลบแล้ว ไม่ให้ซึมออกทำให้เกิดผลกระทบภาวะน้ำเสียได้ ลักษณะพื้นที่ที่จำเป็นต้องใช้วิธีนี้คือที่ราบลุ่ม หรือที่ที่มีระดับน้ำใต้ดินสูง หรือน้ำใต้ดินต่ำกว่าผิวดินไม่เกิน 1 เมตร เพราะจะทำให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำเสียต่อน้ำใต้ดินได้



รูปที่ 2.1 แสดงการฝังกลบบนพื้นที่ (Area Method)

2.2.1.2 วิธีฝังกลบแบบขุคร่อง (Trench Method)

เป็นวิธีฝังกลบที่เริ่มจากระดับที่ต่ำกว่าคินเดินโดยการขุดคันให้ได้ระดับตามที่กำหนด แล้วเริ่มนวดอัดมูลฝอยให้เป็นชั้นบางๆ ทับกัน หนาเข้มเรื่อยๆ จนได้ระดับตามที่กำหนดของมูลฝอยบดขัดแต่ละชั้น โดยทั่วไปความลึกของการขุดคันจะถูกกำหนดค้าวะระดับน้ำได้คิน กันร่องควรอยู่สูงกว่าระดับน้ำไดคินไม่น้อยกว่า 1 เมตร โดยขึ้นระดับน้ำในถุงผนเป็นเกณฑ์ เพื่อบ่งกันไม่ให้เกิดการปนเปื้อนต่อหน้าไดคิน



รูปที่ 2.2 แสดงการฝังกลบแบบขุคร่อง (Trench Method)

2.2.2 ระบบการหมัก (Composting System)

หลักการหมักจะเพื่อทำปุ๋ย อาศัยขบวนการทางชีววิทยาของชุดินทรีย์ ในการย่อยสลายอินทรีย์ตุ่นที่มีอยู่ในมูลฝอย โดยเฉพาะชุดินทรีย์พากที่ต้องการออกซิเจน กระบวนการหมักมูลฝอย ประกอบด้วยกลไกที่สำคัญ 2 ขั้นตอน คือ

ก. การย่อยสลายอย่างเข้มข้น (Intensive rotting phase) เกิดขึ้นในช่วง 24 ชั่วโมง แรกของการหมัก อุณหภูมิของการหมักจะสูงถึง 45°C หลังจาก 24 ชั่วโมงแล้วอุณหภูมิของสารหมักจะสูงขึ้นถึงประมาณ 75°C ช่วงนี้การย่อยสลายสารอินทรีย์จะเกิดขึ้น และอุณหภูมิที่สูงระดับนี้จะทำให้เชื้อโรคที่อยู่ในมูลฝอยส่วนใหญ่ตายได้ ระยะเวลาของการเกิดกลไกนี้จะประมาณ 3-6 สัปดาห์ หรือตั้งแต่ 1-5 วัน ขึ้นอยู่กับวิธีการหมักและองค์ประกอบของมูลฝอย

ข. การย่อยสลายขั้นสุดท้าย (Final rotting phase) หลังจากที่การย่อยสลายอย่างเข้มข้นเสร็จสิ้นแล้ว อุณหภูมิของสารหมักจะค่อยๆ ลดลงจนเหลือประมาณ 30°C อินทรีย์สารที่ยังคงอยู่ในขั้นตอนสุดท้ายจะใช้เวลาตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปจนถึง 1 ปี

เมื่อนำมาทิ้งที่ดีจากการหมักแล้วมาทำการร่อน หรือบดข่องให้ละเอียดตามขนาดที่ต้องการ การรวมรวมและการบรรจุถุงเพื่อร่อนนำไปใช้งานหรือจำหน่ายต่อไป ในขั้นตอนสุดท้ายของการหมัก อาจจำเป็นต้องทำการร่อน หรือบดข่องอีกรั้ง เพื่อให้ได้ขนาดเล็กตามต้องการ และผสมแร่ธาตุที่เป็นประโยชน์ เช่น ไประดатเซียม หรือฟอสฟอรัส ลงไปด้วยเพื่อเพิ่มคุณค่าของปุ๋ย

2.2.3 ระบบการเผา (Incineration System)

การกำจัดมูลฝอยโดยการใช้เตาเผา เป็นวิธีกำจัดมูลฝอยที่มีประสิทธิภาพค่อนข้างดี หนึ่งสามารถปริมาณมูลฝอยลงได้ประมาณร้อยละ 80 – 90 อาศัยลักษณะสมบัติของมูลฝอยซึ่งสามารถติดไฟได้ โดยการควบคุมอุณหภูมิหรือเชื้อเพลิงเสริมภายในเตาเผาจะต้องมีอุณหภูมิและความดันที่เหมาะสม ผลที่ได้จากการเผาจะมีอุณหภูมิสูงถึง $850 - 1,200^{\circ}\text{C}$ การกำจัดมูลฝอยโดยใช้เตาเผามีองค์ประกอบสำคัญดังนี้

ก. ที่เก็บก้อนมูลฝอย โดยทั่วไปเป็นห้องเก็บ หรือห้องเผาเผาขนาดใหญ่จะออกแบบก่อสร้างเป็นบ่อคอนกรีตอยู่ต่ำกว่าระดับพื้นดิน เพื่อทำหน้าที่รวบรวมมูลฝอยที่เก็บขึ้นมาได้ร้อการป้อนเข้าสู่เตาเผาความจุของห้องหรือบ่อจะมีขนาดความจุถึงแต่ 1.5 เท่าของประสิทธิภาพในการเผา มูลฝอยแต่ละวันขึ้นไป

ข.ระบบป้อนมูลฝอย เป็นอุปกรณ์หรือเครื่องจักรกล ทำหน้าที่ ป้อนมูลฝอยเข้าไปในเตาเผา สำหรับเตาเผาขนาดเล็ก อาจใช้ระบบคนยกเทหรือรถตักล้อบางชนิดและป้อนมูลฝอย ส่วนเตาเผาขนาดใหญ่ซึ่งมีบ่อรับมูลฝอย จะใช้ระบบเกรนหรือกามปูป้อนเข้าสู่กรวยรับมูลฝอย (Charging hopper)

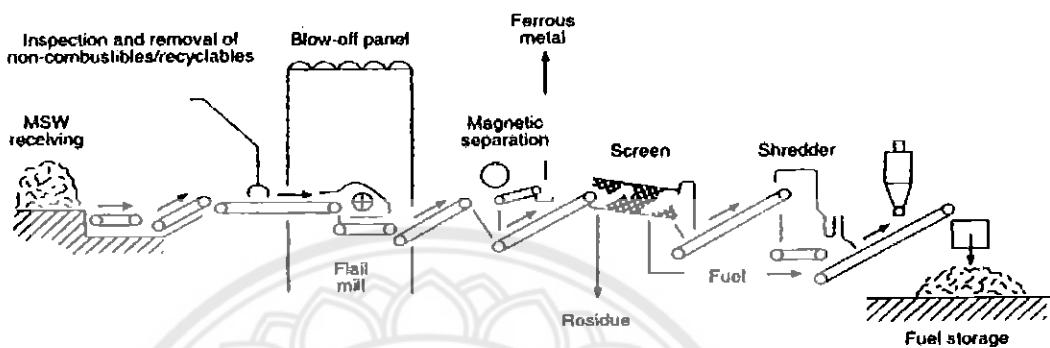
ค. เตาเผา เป็นขั้นตอนที่มูลฝอยถูกเผาให้หมดในห้องเผา โดยการควบคุมอากาศหรือเชื้อเพลิงช่วยในการเผาให้มีสมบูรณ์ เตาเผานี้มีลักษณะแบบขั้นอยู่กับขนาด การใช้งานเตา และวิธีการเผา

2.2.4 ระบบผลิตยะเชื้อเพลิง Refuse Derived Fuels System (RDF) [4]

ยะเชื้อเพลิง หมายถึง ขยะมูลฝอยที่ผ่านกระบวนการจัดการต่างๆ เช่น การคัดแยกวัสดุที่เผาไม่ได้ออกมา การฉีกหรือตัดขยะมูลฝอยออกเป็นชิ้นเล็กๆ ยะเชื้อเพลิงที่ได้นี้จะมีค่าความร้อนสูงกว่าหรือมีคุณสมบัติเป็นเชื้อเพลิงที่ดีกว่าการนำมูลฝอยที่เก็บรวมมาใช้โดยตรง เนื่องจากมีองค์ประกอบทั้งทางเคมีและทางกายภาพสมมำเสมอกว่า ข้อดีของยะเชื้อเพลิง คือ ค่าความร้อนสูง (เมื่อเปรียบเทียบกับขยะมูลฝอยที่เก็บรวมมา) จ่ายต่อการจัดเก็บ การขนส่ง การจัดการต่างๆ รวมทั้งส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมต่ำ

ระบบผลิตยะเชื้อเพลิง RDF แบบ Mechanical System ประกอบด้วย เครื่องบ่อบือเพื่อลดขนาดยะ ซึ่งมี 2 แบบ เพื่อใช้ให้เหมาะสมกับยะแต่ละชนิด เครื่องบ่อบือแบบ Hammer Mill ใช้บ่อบายบะพวกเศษกิ่งไม้ และเครื่องลดขนาดแบบ Shear Shredders ซึ่งทำงานเหมือนการตัดด้วยกรรไกร มีใบมีดตัดหรือเฉือน ใช้ในการตัดกระดาษและพลาสติก นอกจากนี้ยังมีเครื่องผสมยะเพื่อใช้ผสมยะที่ลดขนาดแล้วให้เข้ากัน และเครื่องอัดยะให้มีความหนาแน่นเพิ่มขึ้นเพื่อลดปริมาตรและให้สะดวกในการขนส่งและใช้งานและมีระบบให้ความร้อนเพื่อลดความชื้นของยะ ด้วยการนำยะมาเผาเป็นเชื้อเพลิง (refuse-derived fuel) คือ มีการแปรรูปยะที่ผสมรวมกันก่อนนำไปเผา ระดับการแปรรูปยะต่างกันตามแต่ละโรงงาน แต่โดยทั่วไปจะมีการทำให้ยะเป็นชิ้น

เลือกชิ้นส่วน นำเอาเศษโลหะและวัสดุที่มีความร้อนต่ำออกน้ำ วัสดุที่แปรรูปแล้วจะนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงส่งเข้าเตาเผามวลขยะหรือเตาเผาซีเมนต์



รูปที่ 2.3 RDF manufacturing process outline.

The product is then compacted or briquetted for use.

การใช้ RDF นั้น ทั้งเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าและความร้อน โดยที่อาจจะมีการใช้ RDF เป็นเชื้อเพลิงภายในที่เดิมกัน หรือนำการบนส่งในกรณีที่ตั้งของโรงงานไม่ได้อยู่ที่เดิมกัน ทางเลือกอีกทางหนึ่งก็คือ นำไปใช้เ圃ร่วมกับถ่านหิน เพื่อลดปริมาณการใช้ถ่านหินลง อุตสาหกรรมบางประเทศ เช่น อุตสาหกรรมซีเมนต์ ได้มีการนำ RDF ไปใช้ในกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ ทำให้ลดการใช้ถ่านหินลงไปได้

2. 3 เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากขยะ

การกำจัดขยะอยู่ห่างวิธีเดียวที่สามารถนำมาระบุตไฟฟ้าได้มักจะใช้อุปกรณ์ 3 วิธีหลักๆ ซึ่งแต่ละวิธีนีข้อดี – ข้อเสีย ดังทุนการผลิต กำลังไฟฟ้าที่ได้แตกต่างกันออกไปสามารถแบ่งได้ดังนี้

- การฝังกลบ (Landfill)
- การขบขยับแบบไม่ใช้ออกซิเจน (Anaerobic Digestion)
- การเผา (Incineration)

สำรับโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะที่ใหญ่ที่สุดในโลกนั้นอยู่ในประเทศเกาหลีใต้โดยที่โรงไฟฟ้าดังกล่าวมีขนาด 50 เมกะวัตต์ และเชื้อเพลิงที่ใช้ในโรงไฟฟ้าก็คือ แก๊สเมือง ซึ่งได้นำจากการขบขยับของกองขยะและสิ่งปฏิกูลตามธรรมชาติ (การฝังกลบขยะ) ซึ่งถูกออกแบบมาเพื่อสามารถจ่ายพลังงานให้กับภาคธุรกิจเรือนได้กว่า 180,000 ครัวเรือน มีค่าเงินลงทุนอยู่ที่ 3 พันล้านบาทโรงไฟฟ้านี้ตั้งอยู่ทางทิศตะวันตกของกรุงโซล [13]

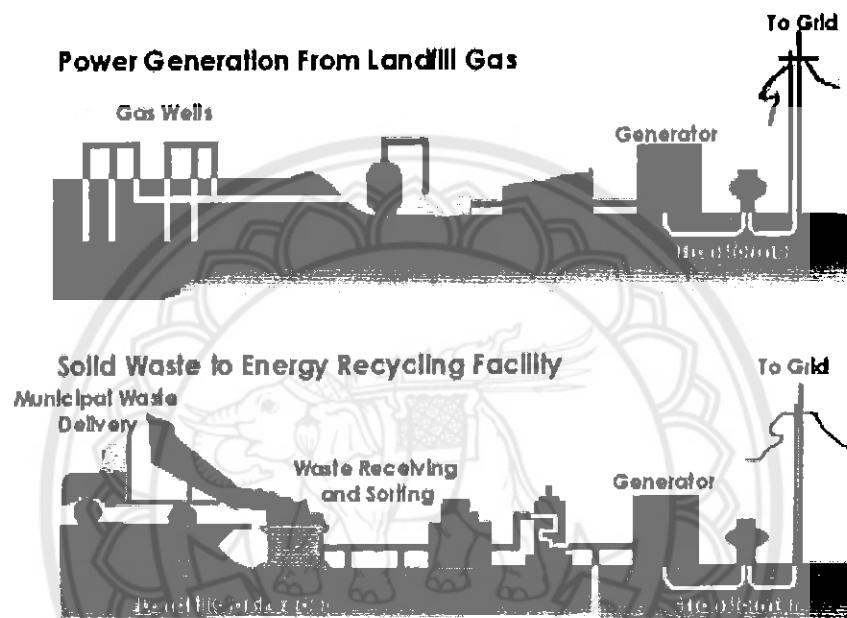
2.3.1 การฝังกลบ [5,6]

ทั่วไปการฝังกลบขยะเพื่อให้ได้ก๊าซเมืองที่จะนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจะต้องมีการเตรียมพื้นที่ขนาดใหญ่และทำการสำรวจเรื่องที่ตั้งเป็นหลัก เพราะอาจก่อเกิดน้ำพิษต่อสิ่งแวดล้อมและประชากร โดยทั่วไปการฝังกลบขนาดใหญ่จะต้องมีความลึกของหลุมฝังกลบตั้งแต่ 12 เมตร ขึ้นไปโดยนำเอาขยะลงไปฝังเป็นชั้นๆ แล้วอัดให้แน่นเมื่อบะเต็มหลุมแล้วต้องปิดทับด้วยแผ่นพลาสติก HDPE (แผ่นพลาสติกที่มีความหนาแน่นสูง) เพื่อป้องกันน้ำชะล้างแล้วนำไปลอกผู้พื้นที่ใกล้เคียง ดังนั้นจึงต้องมีระบบบันคันน้ำเสียเพื่อไม่ให้เกิดการทำลายสิ่งแวดล้อม

2.3.1.1 หลักการทำงานการผลิตไฟฟ้าจากการฝังกลบ

ขยะที่นำมาฝังกลบโดยทั่วไปจะเป็นขยะที่สามารถขบขยับตามธรรมชาติได้ เป็นการขบขยับทางชีวเคมีโดยจุลทรรศน์ โดยช่วงแรกเป็นการขบขยับแบบไร้อากาศจากนั้นต่อไปจะเป็นการขบขยับแบบไม่ใช้ออกซิเจน (Anaerobic Digestion) ซึ่งขบวนการนี้จะได้ก๊าซมีเทน คาร์บอนไดออกไซด์ แอนโรมานีน คาร์บอนอนออกไซด์ ไฮโดรเจนชัลไฟฟ์ ในโทรศัณ์ โดยปริมาณก๊าซทั้งหมดนี้จะมีก๊าซมีเทนเป็นส่วนประกอบมากกว่า 50 % หรือไม่ขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ ได้แก่องค์ประกอบของขยะ สภาวะ ไร้ออกซิเจนในพื้นที่ฝังกลบ ความชื้น สภาพความเป็นกรด และอุณหภูมิ ซึ่งกระบวนการขบขยับไม่ใช้ออกซิเจน ในการฝังกลบจะแตกต่างกับกระบวนการขบขยับแบบไม่ใช้ออกซิเจน ในสิ่งที่มีผลกระทบต่อการฝังกลบจะใช้จุลทรรศน์ในดินเป็นตัวขับขยับของขยะในปริมาณมากและนั้นเอง ได้ก๊าซชีวภาพซึ่งแต่ในสิ่งที่มีผลกระทบต่อการฝังกลบจะใช้จุลทรรศน์และสารเคมีในการขบขยับ

จะเปรียบเท่ากับก๊าซชีวภาพที่ได้รับการจัดการอย่างดี แต่ไม่ได้มาจากก๊าซมีเทนที่ได้มาเป็นเชื้อเพลิงของเครื่องยนต์ (biogas generation) ซึ่งสามารถผลิตไฟฟ้าได้ การกำจัดของขยะจะช่วยลดก๊าซเรือนกระจกซึ่งทำให้เกิดภาวะโลกร้อนเป็นทางเลือกของพลังงานทดแทนอีกรูปแบบหนึ่ง



รูปที่ 2.4 แสดงระบบการผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีฝังกลบ

2.3.1.2 พลังงานที่ได้จากการผลิตพลังงานจากการฝังกลบ

- หากใช้วิธีการประมาณคร่าวๆ (Rough Estimation) จะเกิดก๊าซชีวภาพประมาณ 6-18 ล้านลูกบาศก์เมตร/ปี สำหรับปริมาณของในพื้นที่ 1-3 ล้านตัน
 - หากใช้แบบจำลองการย่อยสลายลำดับที่ 1 (First Order Decay Model) จะเกิดก๊าซชีวภาพประมาณ 7-32 ล้านลูกบาศก์เมตร/ปี สำหรับปริมาณของในพื้นที่ 1-3 ล้านตัน
 - หากประเมินจากปริมาณของที่นำมาฝังกลบในพื้นที่ (Waste in Place Model) จะเกิดก๊าซชีวภาพประมาณ 9-20 ล้านลูกบาศก์เมตร/ปี สำหรับปริมาณของในพื้นที่ 1 - 3 ล้านตัน

2.3.1.3 ข้อคี – ข้อเสีย จากการฝังกลบ

ตารางที่ 2.1 แสดงข้อคี – ข้อเสีย จากการฝังกลบ

ข้อคี	ข้อเสีย
<ul style="list-style-type: none"> - ค่าใช้จ่ายสูงที่สุดเมื่อเทียบกับเทคโนโลยีอื่น - สามารถได้ก๊าซชีวภาพอุ่นของ (Landfill Gas) เป็นผลพลอยได้ในรูปพลังงานทดแทน หากมีสัดส่วนของอินทรีย์อยู่ในหลุมฝังกลบมากเพียงพอ 	<ul style="list-style-type: none"> - หาแหล่งสถานที่ฝังกลบยากเนื่องจากต้องด้านของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง - อาจมีปัญหาถังเหล่าน้ำได้ดินหากมีการจักรที่ไม่ดี - การฝังกลบจะมีระยะเวลาจำกัดอยู่ที่ 20 ปี

2.3.2 การย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน [5,6]

การย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนนอกจากจะเป็นวิธีการกำจัดของเสียแล้วซึ่งสามารถนำก๊าซชีวภาพที่ได้จากการกระบวนการนี้มาใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือนำไปเป็นเชื้อเพลิง ได้อีกด้วยการย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนนี้จะมีหลักการคล้ายกับการฝังกลบแต่จะแตกต่างกันตรงที่การฝังกลบจะใช้พื้นที่ขนาดใหญ่ฝังของในปริมาณมากๆ ขณะที่กระบวนการนี้จะการย้อมสลายจะถูกควบคุมหรือจัดให้อยู่ในระบบปิดเหมือนสามกับของที่มีปริมาณน้อยกว่าการฝังกลบ

2.3.2.1 หลักการทำงานของการย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน

เทคโนโลยีนี้จะใช้กับของที่เป็นสารอินทรีย์เท่านั้น เนื่องจากใช้ขั้นตอนการย้อมสลายทางชีวเคมีเข่นเดียวกับการย้อมสลายของอินทรีย์ในบ่อฝังกลบ แต่การย้อมสลายจะถูกควบคุมหรือจัดให้อยู่ในระบบปิด คือ ถังย้อมสลาย ดังนั้นวิธีการกำจัดของเสียแบบนี้จึงเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมมากที่สุด สามารถแบ่งกระบวนการออกเป็น 3 ขั้นตอนดังนี้

ก. การบำบัดขั้นต้น (Pre-treatment/Front-end Treatment)

ประกอบด้วยกระบวนการการคัดแยก (Sorting) ของมูลฝอยอินทรีย์จากของมูลฝอยรวม หรือการคัดแยกสิ่งปฏิกูลออกจากของมูลฝอยอินทรีย์ คือ (1) Dry Separation Process ซึ่งนักจะใช้ Rotary Screen เป็นอุปกรณ์สำคัญในการคัดแยกของมูลฝอยอินทรีย์ และใช้ Shredder ในกระบวนการคัดแยกของมูลฝอยอินทรีย์ให้มีขนาดเหมาะสมสำหรับการย้อมสลาย (2) Wet Separation Process จะใช้หลักการคัดแยกสิ่งปฏิกูลออกจากของมูลฝอยอินทรีย์โดยวิธีการชน-ลอย

(Sink-Float Separation) ซึ่งส่วนใหญ่จะมีอุปกรณ์สำคัญที่เรียกว่า Pulper ทำหน้าที่ในการคัดแยก และบดย่อยขนาดของอินทรีเบ็ดขนาด (Size Reduction) ของขยะมูลฝอยอินทรีที่ให้เหมาะสม สำหรับการบดย่อย แล้วเพื่อให้เกิดความสม่ำเสมอ (Homogeneity) ของสารอินทรีที่จะป้อนเข้าสู่ระบบ (Feed Substrate) รวมทั้งเพื่อป้องกันความเสียหายที่จะเกิดขึ้นกับระบบ

๔. การบดย่อยแบบไม่ใช้ออกซิเจน (Anaerobic Digestion)

ขยะมูลฝอยอินทรีจะถูกบดย่อยเป็นอนินทรีย์ต่ำที่มีความคงตัว ไม่มีกลิ่นเหม็น ปราศจากเชื้อโรคและเมล็ดวัชพืช โดยอาศัยการทำงานของจุลินทรีในสภาพที่ไร้ออกซิเจน ขั้นตอนการบดย่อยแบบไม่ใช้ออกซิเจนนี้สามารถแบ่งออกได้ 2 ประเภท คือ Dry Digestion Process และ Wet Digestion Process

การป้อนสารอินทรีเข้าสู่ระบบให้ปริมาณของแข็งทั้งหมด (Total Solid Content) คิดเป็นปริมาณประมาณร้อยละ 20-40

๕. การบำบัดขั้นหลัง (Post-treatment)

เป็นขั้นตอนการจัดการภาคตะกอนจากการบดย่อยแบบไม่ใช้ออกซิเจนให้มีความคงตัวมากขึ้น เช่น การนำไปหมักโดยใช้ระบบหนักปั่นแบบใช้อากาศ รวมทั้ง การคัดแยกเอาสิ่งประปันต่างๆ เช่น เศษพลาสติกและเศษโลหะออกจาก Compost โดยใช้ตะแกรงร่อน ตลอดจนการปรับปรุงคุณภาพของ Compost ให้เหมาะสมกับการนำไปใช้ประโยชน์ในการเพาะปลูกพืช เช่น การอบเพื่อฆ่าเชื้อโรคและลดความชื้น

2.3.2.2 พลังงานที่ผลิตได้จากการบดย่อยแบบไม่ใช้ออกซิเจน

การใช้เทคโนโลยีบดย่อยแบบไม่ใช้ออกซิเจนในการบำบัดขยะมูลฝอยอินทรี 1 ตัน จะได้ก๊าซชีวภาพประมาณ 100-200 ลูกบาศก์เมตร ก๊าซชีวภาพที่ได้จะมีเทนเป็นองค์ประกอบประมาณร้อยละ 55-70 และมีค่าความร้อนประมาณ 20-25 เมกะจูลต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งพลังงานประมาณร้อยละ 20-40 ของพลังงานของก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้ จะถูกนำมาใช้ในระบบทั้งในรูปของพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน และจะมีพลังงานไฟฟ้าส่วนที่เหลือประมาณ 75-150 กิโลวัตต์ต่ำต้นขยะ



รูปที่ 2.5 แสดงถึงข้อบสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน และถังเก็บก๊าซชีวภาพ โครงการผลิตปูขันธรีบ์ แหล่งจ้างงานจังหวัดระบบ เทศบาลนครยะลา

สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากบะด้วก วิธีการบ่อข้อบสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนนั้นมีการคำนวณค่าดำเนินการและค่าใช้จ่ายรายปีโดยการอ้างอิงข้อมูลจากการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะด้วก วิธีการบ่อข้อบสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนในประเทศอังกฤษ ซึ่งมีการรองรับขนาดปริมาณ 20 - 10,000 ตันต่อวัน มีต้นทุนการสร้าง 3.25 – 4.25 ล้านปอนด์ และค่าดำเนินการ 100,000 ปอนด์ต่อปี [7,8]

2.3.2.2 ข้อดี – ข้อเสีย จากการบ่อข้อบสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน

ตารางที่ 2.2 แสดงข้อดี – ข้อเสีย จากการบ่อข้อบสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน

ข้อดี	ข้อเสีย
<ul style="list-style-type: none"> - เหนำะกับบะด้วกที่มีอัตราส่วนสารอินทรีสูง - ลดกลิ่นเหม็นของน้ำเสีย เนื่องจากเป็นกระบวนการบ่อข้อบสลายในระบบปิด “ได้ก๊าซชีวภาพสำหรับผลิตกระแสไฟฟ้าและความร้อน 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่สามารถใช้ประโยชน์จากบะด้วกทั้งหมด เช่นบะด้วกที่อยู่ในรูปของแมลง เศษไม้หรือเศษพลาสติก ซึ่งสามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงได้แต่ต้องนำมารังกลบแทน - ต้องลงทุนระบบคัดแยกบะน้ำเสียออกจากน้ำเสีย ลงทุนโครงการฯ สูงขึ้น - ปัจจัยสำคัญของความสำเร็จขึ้นอยู่กับความเข้าใจของประชาชนในการคัดแยกบะและทิ้งอย่างถูกต้อง มิเช่นนั้นจะมีปัญหาภัยการจัดการและประสิทธิภาพของระบบ

2.3.3 การเผา [5,9,13]

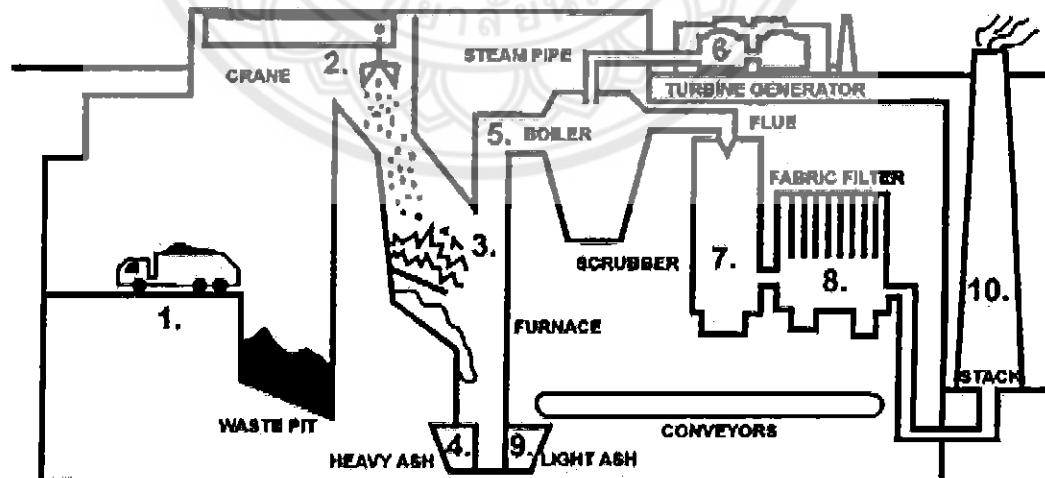
เป็นการเผาของในเตาเผาที่ได้ออกแบบมาเป็นพิเศษเพื่อให้เข้ากับคุณสมบัติของขยะที่มีความชื้นสูงและมีความร้อนไม่แน่นอน (แปรผันตามฤดูกาล) ขยะจะถูกเผาใหม่โดยป้อนอากาศเข้าโดยตรง เทคโนโลยีการเผาจะสามารถให้กำลังการผลิตไฟฟ้า 630 กิโลวัตต์ต่อตันของขยะแบ่งหลัก ๆ ได้ 3 ระบบ คือ

2.3.3.1 การเผาทำลายด้วยความร้อนโดยเทคโนโลยีเทคโนโลยี incineration

การเผาโดยเทคโนโลยี Incineration เป็นเทคโนโลยีที่ใช้เผาของขยะให้เหลือเป็นที่นิยมใช้กันอย่างแพร่หลายซึ่งเตาเผาที่ใช้ในการเผาด้วยเทคโนโลยีนี้แบ่งเป็น 3 ชนิด คือ

2.3.3.1.1 เตาเผานิคมีแผงตะกรับ (Stoker – fired Incinerator)

เตาเผานิคมีแผงตะกรับ (Stoker – fired Incinerator) เป็นเตาเผาประเภทที่ใช้กันเป็นส่วนมากในปัจจุบัน แผงตะกรับทำหน้าที่ป้อนมูลฝอยภายในเตาเผา วิธีการเผาอาจใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการเผาใหม่ด้วย อุณหภูมิในเตาประมาณ $850 - 1,200^{\circ}\text{C}$ เตาประเภทนี้เป็นเตาที่เหมาะสมกับมูลฝอยที่มีปริมาณมาก คือ 6 ตันต่อชั่วโมงขึ้นไป หรือ 150 ตัน/วัน สำหรับองค์ประกอบของเตาเผานิคมีแผงตะกรับ แสดงได้ดังรูปที่ 2.6



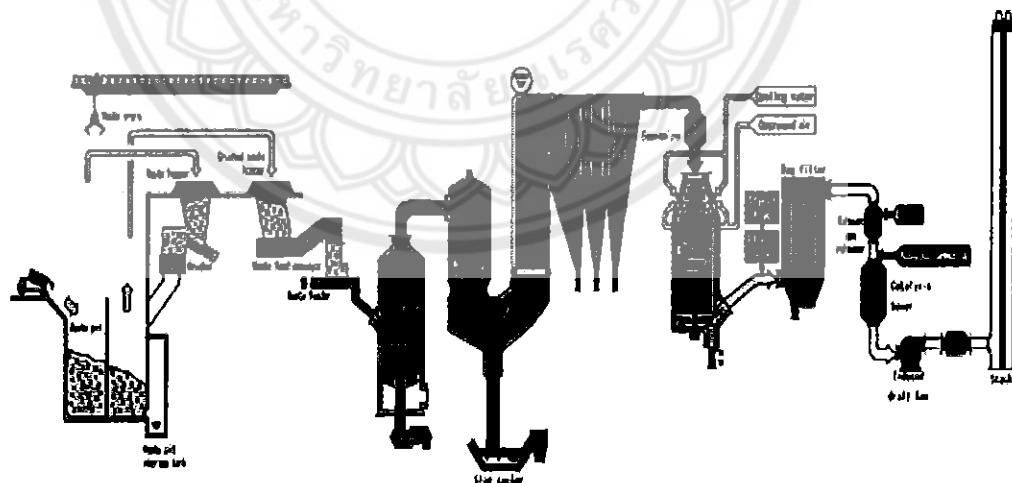
รูปที่ 2.6 แสดงองค์ประกอบของเตาเผานิคมีแผงตะกรับ (Stoker type)

2.3.3.1.2 เตาเผานิคใช้ตัวกลางนำความร้อน (Fluidized bed Incinerator)

เตาเผานิคที่มีตัวกลางที่ใช้ในการเผาเป็นแร่ covariance หรือกรวยแม่น้ำขนาดประมาณ 1 มิลลิเมตร นูกล่อจะต้องถูกย้อมให้มีขนาดเล็ก ตัวกลางและนูกล่อจะถูกกวนผสมกันในเตา และเผาใหม่โดยใช้อากาศมากเกินพอจะได้อุณหภูมิประมาณ $850 - 1,200^{\circ}\text{C}$ เตาประเภทนี้เหมาะสมกับปริมาณนูกล่อขนาด 1 – 5 ตัน/ชั่วโมง หรือ 25 – 100 ตัน/วัน สำหรับองค์ประกอบของเตาเผานิคใช้ตัวกลางนำความร้อน แสดงได้ดังรูปที่ 2.7

ข้อดีของเตาเผาแบบนี้ คือมีความบีบอุ้มในการรับของที่มีคุณสมบัติไม่สม่ำเสมอ ได้นำกว่าเตาเผานิคตะกรัน และสามารถควบคุมอุณหภูมิและคุณภาพของการเผาใหม่นูกล่อได้ดีกว่าแบบตะกรัน จึงทำให้สามารถควบคุมผลสารและก๊าซมลพิษ ได้แก่ ออกไซด์ของไนโตรเจน การ์บอนมอนอกไซด์ ได้ดีกว่าเตาเผาแบบตะกรัน และมีประสิทธิภาพทางความร้อนสูงกว่า

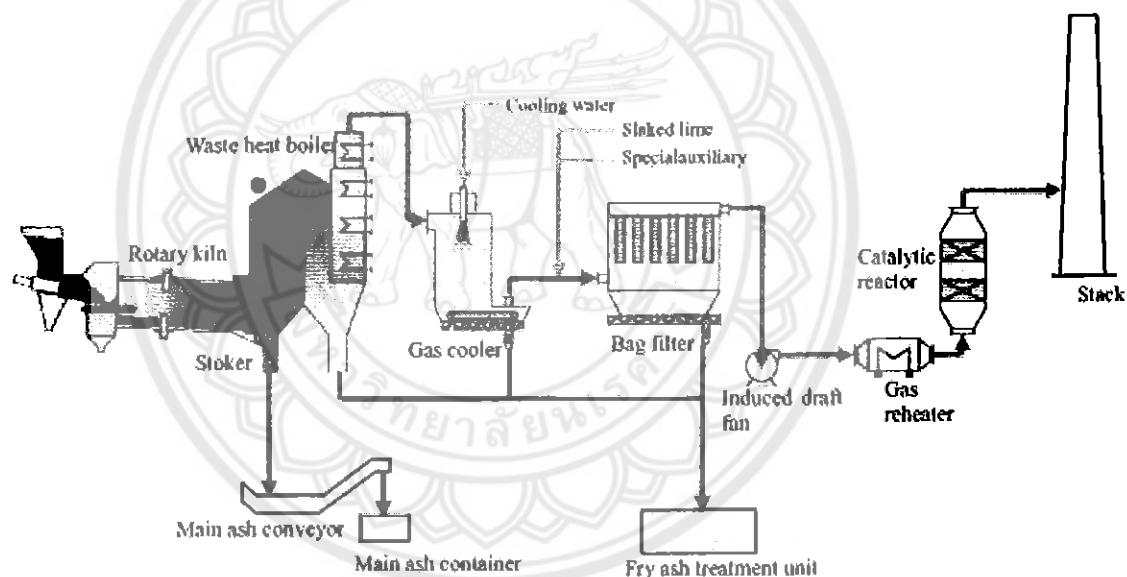
ข้อเสียเบื้องต้นของเตาเผาแบบนี้ อยู่ที่ต้องมีกระบวนการจัดการและเตรียมของนูกล่อเป็นชิ้นๆ ให้มีขนาดตามที่กำหนดก่อนป้อนเข้าสู่เตาเผา รวมทั้งเทคโนโลยีดังกล่าวซึ่งมีราคาแพง และมีค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาที่สูงกว่าเตาเผาแบบตะกรัน



รูปที่ 2.7 แสดงองค์ประกอบของเตาเผานิคใช้ตัวกลางนำความร้อน (Fluidized bed incinerator)

2.3.3.1.3 เตาเผาแบบหมุน (Rotary Kiln Incinerator)

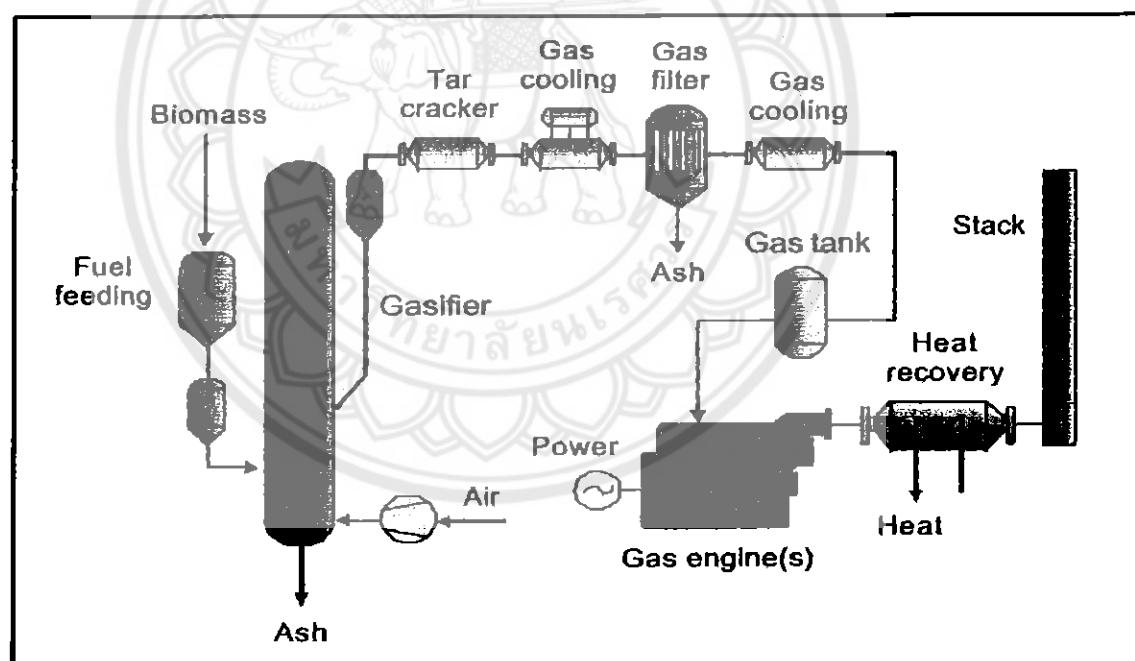
ระบบเตาเผาแบบหมุนเป็นการเผาใหม่นวลดของบะบัดฟองโดยใช้ห้องเผาใหม่ทรงกระบอกซึ่งสามารถดูดหมุนได้รอบแกนและมีจานวนหุ้นโดยรอบ ขยะจะเคลื่อนตัวไปตามผนังของเตาเผาทรงกระบอกตามการหมุนของเตาเผาซึ่งทำหมุนอิสระกับแนวระดับ เตาเผาแบบนี้สามารถเผาใหม่บัดฟองที่มีคุณสมบัติไม่สม่ำเสมอได้สูง และสามารถควบคุมระยะเวลาการเผาใหม่ของยะในเตาเผา (Residence combustion time of waste) ได้ดี ทำให้สามารถเผาทำลายของเสียอันตราย (Hazardous waste) ได้ดี อย่างไรก็ตามเตาเผาแบบดังกล่าวต้องใช้อัตราส่วนอากาศส่วนเกินมากกว่าแบบอื่น ทำให้มีประสิทธิภาพผลิตงานที่ต่ำกว่า สำหรับองค์ประกอบของเตาเผาแบบหมุน แสดงได้ดังรูปที่ 2.8



รูปที่ 2.8 แสดงองค์ประกอบของเตาเผาแบบหมุน (Rotary Kiln Incinerator)

2.3.3.2 การเผาทำลายคัวขความร้อน โดยเทคโนโลยี gasification

เป็นเทคโนโลยี กำจัดบะบูดฟอยโดยข้อออกแบบเดาเพาให้มีการเผาในสภาพที่อากาศน้อย (ปริมาณออกซิเจนน้อย) สำหรับระบบ gasification และให้มีการเผาในที่ไม่มีอากาศสำหรับระบบ pyrolysis อุณหภูมิที่เผาสูงประมาณ 1,200-1,400 ผลที่เกิดคือจะเกิดปฏิกิริยา กลั่นถ่ายทางเคมีของบะบูดให้กําชเชื้อเพลิง ซึ่งนำไปใช้เป็นพลังงานในการขับกังหันกําชเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป โดยมีประสิทธิภาพพลังงานไฟฟ้าต่อตันของประมาณ 600 kWh/ton ขึ้นไป ซึ่งใกล้เคียงกับเทคโนโลยี incineration เทคโนโลยีนี้จะต้องมีการจัดการขยะที่จะส่งเข้าเผาอยู่ในตู้เผา ไม่ต้องมีขนาดพ่อเหมาะ และขนาดของเตาเผาในระบบนี้เดิมจะมีขนาดไม่ใหญ่มากคือไม่เกิน 300 ตันต่อวัน แต่ปัจจุบันมีการพัฒนาให้ดีและมีขนาดสูงขึ้นเป็น 500 ตันต่อวัน สำหรับขั้นตอนของเทคโนโลยีสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 2.9



รูปที่ 2.9 ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าแบบเทคโนโลยี gasification

2.3.3.3 การเผาทำลายด้วยความร้อน โคลบเทก โน โลบีพลาสมาร์ค (plasma arc)

เป็นเทคโนโลยีด้านพลังงานชั้นสูงใช้กำจัดของเสียได้หลากหลายชนิด โคลบเทก โน โลบีพลาสมาร์ค (plasma arc) ซึ่งมีอุณหภูมิสูงประมาณ 5,000-15,000 °C และป้องกันของเสียไว้ใน plasma arc field โคลบเทก ชั้นสูงขนาดนี้จะสามารถแยกออกของธาตุที่เป็นองค์ประกอบของของเสียออกได้ ทำให้ของเสียถูกความร้อนเผาทำลายลงหมุดทำให้สามารถลดปริมาณสารเคมีที่เกิดจากการเผาใหม่ลงได้ ความร้อนที่ได้สามารถนำไปผลิตกระแสไฟฟ้าได้ส่วนหนึ่งอย่างไรก็ตามระบบนี้ในปัจจุบันยังอยู่ในขั้นตอนของการศึกษาวิจัยและพัฒนาปรับปรุงเทคโนโลยีเพื่อให้มีความเหมาะสม ปลอดภัยและความคุ้มทุนทางเศรษฐศาสตร์อยู่

2.3.3.4 ข้อดี – ข้อเสีย ของการเผาฯ

ตารางที่ 2.3 แสดงข้อดี – ข้อเสีย จากการเผาฯ

ข้อดี	ข้อเสีย
<ul style="list-style-type: none"> - เหมาะกับสถานที่ที่มีพื้นที่จำกัด เนื่องจากสามารถลดน้ำหนักและปริมาตรของเสียมาก - สามารถนำพลังงานความร้อนที่ได้ไปใช้ผลิตไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> - เสินลงทุนรวมถึงค่าใช้จ่ายการดำเนินงานค่อนข้างสูง - จำเป็นต้องใช้บุคลากรที่มีความชำนาญในการเดินระบบ - หากการก่อสร้างเตาเผาไม่ได้มาตรฐาน การเผาใหม่ที่ไม่สนับสนุนจะก่อให้เกิดปัญหาลักษณะสิ่งแวดล้อม

2.4 ทฤษฎีการคำนวณ

ในการหาความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะในจังหวัดพิษณุโลก จะต้องทำการวิเคราะห์ข้อมูล โดยการคำนวณหา ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ ราคากลับทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายรายปี รายได้จากการขายไฟฟ้า และระยะเวลาคืนทุน ซึ่งสามารถคำนวณได้จากสมการทั้งหมดดังนี้

2.4.1 ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้า

ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้าคือ ปริมาณของทั้งหมดที่สามารถนำไปผลิตไฟฟ้าในแต่ละวัน มีหน่วยเป็นตันต่อวัน [10] ซึ่งคำนวณได้จากสมการที่ 2.1

$$\text{ปริมาณของที่ใช้} = \frac{\text{ปริมาณของทั้งหมด} \times \text{ประเภทของขยะ}}{100} \quad (2.1)$$

เมื่อ

ปริมาณของทั้งหมด	คือ	ปริมาณของในแต่ละปี (ตันต่อวัน)
ประเภทของขยะ	คือ	องค์ประกอบของที่ใช้ผลิตไฟฟ้า (ร้อยละ)

2.4.2 ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะ

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะคือ กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะที่มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์

2.4.2.1 ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีฝังกลบ

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีฝังกลบ คือค่ากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะที่นำไปฝังกลบแล้วนำปริมาณกิ๙ชีวภาพที่ได้ไปเป็นเชื้อเพลิงของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตเป็นไฟฟ้านมีหน่วยเป็น กิโลวัตต์ [11] ซึ่งคำนวณได้จากสมการที่ 2.2

$$\text{ปริมาณไฟฟ้า} = \frac{\text{ปริมาณกิ๙ชีวภาพ} \times \text{ค่าพลังงานไฟฟ้า}}{100} \quad (2.2)$$

เมื่อ

ปริมาณของ	คือ	ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้าในการผึ่งกลบ用电 (ตันต่อวัน)
150	คือ	ค่ากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเครื่องผลิตไฟฟ้าในระบบการผึ่งกลบ用电 (กิโลวัตต์ต่อตัน)

2.4.2.3 ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการเผา

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการเผา โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากการกำจัดขยะด้วยวิธีการเผา คือ ค่า กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการนำขยะไปเผาเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตเป็นไฟฟ้า จากเตาเผา ซึ่งเผา用电 ได้ปริมาณไม่เกิน 100 ตันต่อวันและให้กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการเผา用电 ปริมาณ 630 กิโลวัตต์ต่อตัน用电 [13] ซึ่งคำนวณได้จากการที่ 2.5

$$\text{กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้} = \text{ปริมาณของ} \times 630 \quad (2.5)$$

เมื่อ

ปริมาณของ	คือ	ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้าในการเผา用电 (ตันต่อวัน)
630	คือ	ค่ากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเครื่องผลิตไฟฟ้าในระบบการเผา用电(กิโลวัตต์ต่อตัน)

2.4.3 ราคาน้ำทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้า用电

คือ ค่าราการวนในการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้า用电 โดยรวม ค่าที่คืนใช้ในการผึ่งกลบ ค่าเครื่องจักรอุปกรณ์ ยานพาหนะงาน โขราและระบบสาธารณูปโภคภายในโรงผลิตไฟฟ้า

2.4.3.1 ราคากลางต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วิชีฟังกลบ

ราคากลางต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วิชีฟังกลบ คือ ราคารวมการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วิชีฟังกลบ โดยรวมราคาที่คิดที่ร้องรับปริมาณของค่าแรงงานก่อสร้าง รายการอุปกรณ์ต่างๆ [14] ซึ่งหาได้จากสมการที่ 2.6

$$\text{ราคากลางต้นทุน} = \frac{[13,820 \times \text{ปริมาณของค่าใช้ในวิชีฟังกลบ}]}{0.55} + 30,421,000 \quad (2.6)$$

เมื่อ

0.55	คือ	ค่าแฟกเตอร์ ความหนาแน่นของขยะหลังจากการบดขี้ด
13,820	คือ	ค่าที่คิดในการฟังกลบของตันขยะ
30,421,000	คือ	ค่าเครื่องจักรอุปกรณ์ ยานพาหนะงานขยะ และระบบสารเคมีป้องกัน

2.4.3.2 ราคากลางต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วิชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน

ราคากลางต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วิชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน คือ ราคารวมการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วิชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน โดยรวมราคาที่คิดที่ร้องรับปริมาณของค่าแรงงานก่อสร้าง รายการอุปกรณ์ต่างๆ ซึ่งหาได้จากการอ้างอิงข้อมูลต้นทุนในการสร้างผลิตไฟฟ้าจากยะค์วิชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนในประเทศไทย โดยออกแบบนาฬิกา 10 - 20,000 ตันต่อปี มีเงินทุนในการก่อสร้างประมาณ 3.25 – 4.25 ล้านปอนด์ และในประเทศไทย จังหวัดระยองรับปริมาณของขยะ 70 ตันต่อวัน มีต้นทุนการก่อสร้าง 135.2 ล้านบาท เพื่อนำมาเปรียบเทียบว่าสถานที่ใดมีราคากลางต้นทุนต่ำกว่าโดยจะเลือกใช้ราคากลางต้นทุนนี้ [7,8,21]

๑๕๐๗๒๙๗ e.2

2.4.3.3 ราคานั่นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา

ราคานั่นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา โดยหากไม่ได้ยึด คือ ราคารวมการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา โดยรวมค่าที่ดิน ค่าเครื่องผลิต กระแสไฟฟ้า ค่าแรงก่อสร้าง และวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างทั้งหมด มีหน่วยเป็น บาท ซึ่งหาได้จากการ ปริมาณขยะที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีการเผา เพื่อเลือกรูปแบบเครื่องผลิตไฟฟาร่วมไปดึงค่าเงิน ลงทุน ในตารางที่ 2.4

๙๖

๑.๑๕๒๙

ตารางที่ 2.4 ข้อมูลเงินลงทุนของโรงไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา ๒๕๕๒

มูลฝอยเคลื่บ (ตัน/วัน)	รูปแบบ ของเครื่อง	เงินลงทุน (ล้านบาท)
10	Pyrolysis	25
100	Fluidized Bed	500
300	Stoker – Fired	1,200

ที่มา : กรมควบคุมมลพิษ, พ.ศ.2536 การศึกษาและวิเคราะห์ความเหมาะสมของวิธีกำจัดมูลฝอย [15]

2.4.4 ค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าขยะ

คือ ค่าใช้จ่ายที่ต้องเสียภายในระยะเวลา 1 ปี ของโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะ โดยรวม ค่าใช้จ่ายจาก เงินเดือน ค่าจ้างของบุคลากร ค่าเชื้อน้ำรุ่งเครื่องจักรอุปกรณ์และงานพาหนะรวมไป ถึงค่าของใช้สิ้นเปลืองทั้งหมด

2.4.4.1 ค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าขยะด้วยวิธีผิงกลบ

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีผิงกลบ คือ ค่าดำเนินการ ซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง ของบุคลากรค่าเชื้อน้ำรุ่ง เครื่องจักรอุปกรณ์และ งานพาหนะ ค่าของใช้สิ้นเปลืองทั้งหมด ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีผิงกลบมีหน่วย เป็นบาท [14] ซึ่งหาได้จากสมการที่ 2.7

$$\text{ค่าใช้จ่ายรายปี} = [44.5 \times \text{ปริมาณขยะ}] + 761,000 \quad (2.7)$$

ก่อ

ปริมาณของ	คือ	ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้าในการเผากลบขยะ (ตันต่อวัน)
44.5	คือ	ค่าใช้จ่ายในการกำจัดของขยะในการเผา (บาทต่อตัน)
761,000	คือ	ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้าจากของขยะด้วยวิธีเผา ชั้น เงินเดือน พนักงาน ค่าซ่อมบำรุงเครื่องจักรและสาธารณูปโภค

2.4.4.2 ค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายปีของโรงผลิตไฟฟ้าของค่าวัสดุการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน [7,8]

ค่าใช้จ่ายปีของโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากของขยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน คือ ค่าดำเนินการ ซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง ของบุคลากรค่าซ่อมบำรุง เครื่องจักรอุปกรณ์และงานพาหนะค่าของใช้ส่วนเปลืองทั้งหมด ใน การดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากของขยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนซึ่งอ้างอิงจากค่าใช้จ่ายรายปี ในการสร้างผลิตไฟฟ้าจากของขยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนในประเทศไทยอังกฤษ และในประเทศไทยที่จังหวัดของโดยนำมาเปรียบเทียบเพื่อหาค่าใช้จ่ายที่น้อยที่สุดและเลือกใช้ค่าใช้จ่ายรายปีของสถานที่นั้นนั้น

2.4.4.3 ค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายปีของโรงผลิตไฟฟ้าของค่าวัสดุการเผา

ค่าใช้จ่ายปีโรงผลิตไฟฟ้าจากของขยะด้วยวิธีการเผา คือ ราคารวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด ของผลิตไฟฟ้าจากของขยะด้วยวิธีการเผา โดยรวมค่าบำรุงรักษา ค่าพนักงาน มีหน่วยเป็น บาทต่อปี ซึ่งหาได้จากการปริมาณของที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีการเผา เพื่อเลือก รูปแบบเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมไปด้วยค่าดำเนินการ ในตารางที่ 2.5

ตารางที่ 2.5 ข้อมูลการดำเนินงานหรือค่าใช้จ่ายต่อปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากของขยะด้วยวิธีการเผา

มูลฝอยเฉลี่ย (ตัน/วัน)	รูปแบบ ของเครื่อง	ค่าดำเนินการ (ล้านบาท/ปี)
10	Pyrolysis	2.5
100	Fluidized Bed	15
300	Stoker – Fired	36

ที่มา : กรมควบคุมมลพิษ, พ.ศ.2536 การเปรียบเทียบความเหมาะสมของวิธีกำจัดมูลฝอย [15]

2.4.5 รายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากบะ

การขายกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จะนำไปขายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของจังหวัดพิษณุโลกซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐบาล ซึ่งมีระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าน้ำดึง ดังตารางที่ 2.6

ตารางที่ 2.6 ราคารับซื้อไฟฟ้า แยกตามประเภทเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	ราคารับซื้อ (บาทต่อ กิโลวัตต์)
ชีวมวล	0.30
พลังงานน้ำขนาดเล็ก (50 – 200 KW)	0.40
พลังงานน้ำขนาดเล็ก (< 50 KW)	0.80
ขยะ	2.50
พลังงานลม	2.50
พลังงานแสงอาทิตย์	8.00

ที่มา : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, 2552 ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าน้ำดึง [16]

ดังนี้ในการขายไฟฟ้าค่าวัสดุการผลิตไฟฟ้าจากบะจะขายในราคากิโลวัตต์หรือหน่วยละ 2.50 บาท ซึ่งคำนวณจำนวนเงินที่ขายได้ จากสมการที่ 2.8

$$\text{จำนวนเงิน} = \text{กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้} \times 2.50 \quad (2.8)$$

เมื่อ

กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้	คือ	ค่าปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละวัน (กิโลวัตต์ต่อวัน)
2.50	คือ	ราคารับซื้อกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากบะ

2.4.6 ระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากยะ [17]

ระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากยะ คือ ระยะเวลาที่จะได้รับจำนวนเงินที่ลงทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะกลับคืนมา โดยใช้ข้อมูล ท่าใช้เข้าขารายปี รายรับรายปี และ เงินลงทุน ซึ่งคำนวณระยะเวลาคืนทุนได้จากการที่ 2.9 และ 2.10

$$\text{รายรับสุทธิ} = \text{รายรับรายปี} - \text{รายจ่ายรายปี} \quad (2.9)$$

$$\text{ระยะเวลาคืนทุน} = \frac{\text{ต้นทุนการก่อสร้าง}}{\text{รายรับสุทธิ}} \quad (2.10)$$

รายรับรายปี	คือ	รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจากยะในแต่ละวัน (บาทต่อปี)
รายจ่ายรายปี	คือ	ค่าดำเนินการในการผลิตไฟฟ้าจากยะในแต่ละวัน (บาทต่อปี)
ต้นทุนการก่อสร้าง	คือ	ราคากลับคืนทุนการสร้างโรงไฟฟ้าจากยะในแต่ละวัน (บาท)

2.4.7 การเปลี่ยนค่าเงินบาทจากค่าดัชนีเงินเพื่อ [22]

การเปลี่ยนค่าเงินบาทจากค่าดัชนีเงินเพื่อ คือการเปลี่ยนค่าเงินบาทจากค่าความแข็งตัวของเงินในทางเศรษฐกิจ โดยการปรับค่าเงินจากอดีตเป็นปัจจุบัน

2.4.7.1 การเปลี่ยนค่าเงินจากปี พ.ศ. 2536 เป็นค่าเงินปี พ.ศ. 2552

คือการเปลี่ยนค่าเงินบาทจากค่าความแข็งตัวของเงินในทางเศรษฐกิจ โดยการปรับค่าเงินจากปี พ.ศ. 2536 เป็นค่าเงินปี พ.ศ. 2552 หาได้จากการที่ 2.11

$$\text{ค่าเงินปัจจุบันปี 2552} = \frac{\text{ค่าเงินในอดีตปี 2536} \times 93.25}{100} \quad (2.11)$$

เมื่อ

93.25 คือ ค่าดัชนีเงินเพื่อที่ลดตัวลงเหลือของปี พ.ศ. 2552 เมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2536

2.4.7.1 การเปลี่ยนค่าเงินจากปี พ.ศ. 2541 เป็นค่าเงินปี พ.ศ. 2552

คือการเปลี่ยนค่าเงินบาทจากค่าความแข็งตัวของเงินในทางเศรษฐกิจ โดยการปรับค่าเงินจากปี พ.ศ. 2541 เป็นค่าเงินปี พ.ศ. 2552 หาได้จากการที่ 2.12

$$\text{ค่าเงินปัจจุบันปี 2552} = \frac{\text{ค่าเงินในอดีตปี 2541} \times 85.68}{100} \quad (2.12)$$

เมื่อ

85.68 คือ ค่าดัชนีเงินเพื่อที่ลดตัวลงเหลือของปี พ.ศ. 2552 เมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2541

2.4.7.1 การเปลี่ยนค่าเงินจากปี พ.ศ. 2548 เป็นค่าเงินปี พ.ศ. 2552
คือการเปลี่ยนค่าเงินนาทจากค่าความแข็งตัวของเงินในทางเศรษฐศาสตร์
โดยการปรับค่าเงินจากปี พ.ศ. 2548 เป็นค่าเงินปี พ.ศ. 2552 ให้เท่ากับสมการที่ 2.13

$$\text{ค่าเงินปีจุบันปี 2552} = \frac{\text{ค่าเงินในอดีตปี 2548} \times 93.03}{100} \quad (2.13)$$

เมื่อ

93.03 คือ ค่าดัชนีเงินเพื่อทดสอบตัวลงเหลือของปี พ.ศ. 2552 เมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2548



บทที่ ๓

ข้อมูลจังหวัดพิษณุโลกและโรงไฟฟ้าจากขยะในประเทศไทย

3.1 ข้อมูลทั่วไปในจังหวัดพิษณุโลก [18]

ทำการค้นคว้าและศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับจังหวัดพิษณุโลกเพื่อศึกษาหาความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะในจังหวัดพิษณุโลก โดยเริ่มจากการศึกษา ลักษณะภูมิประเทศ การใช้ไฟฟ้า ปริมาณของ องค์ประกอบของขยะ วิธีการกำจัดขยะและสถานที่รับซื้อไฟฟ้า

3.1.1 ลักษณะภูมิประเทศ

ลักษณะภูมิประเทศของจังหวัดพิษณุโลกมีหลายแบบ ตั้งแต่ที่ราบลุ่มดินตะกอนริมน้ำ แม่น้ำที่ราบหุบเขา จนถึงที่สูงและภูเขา ลักษณะภูมิประเทศของจังหวัดพิษณุโลกสามารถแบ่งออกเป็น ๔ เขตใหญ่ คือ

3.1.1.1 เขตที่ราบลุ่มแม่น้ำน่าน แม่น้ำยม

เขตที่เป็นที่ราบที่เป็นย่านการเกษตรที่สำคัญที่สุดของจังหวัดพิษณุโลก วัดแนวยาวจากเหนือถึงใต้ประมาณ ๖๙ - ๗๘ กิโลเมตร ความกว้างจะอยู่ประมาณ ๑๐ - ๘๐ กิโลเมตร มีลักษณะเป็นที่ราบเรียบ ที่น้ำพัดพาตะกอนมาทับถมมีทั้งตะกอนเก่าและใหม่ ระดับความสูงต่ำ ใหญ่ประมาณ ๔๐ - ๕๐ เมตร จากระดับน้ำทะเล ในเขตนี้สามารถแยกเขตคลื่นเป็นเขตที่ราบลุ่มแม่น้ำฝั่งตะวันออกของแม่น้ำน่าน และเขตที่ราบลุ่มแม่น้ำน่านฝั่งตะวันตกของแม่น้ำน่านและลุ่มแม่น้ำยม

3.1.1.2 เขตที่สูงตอนกลาง

จังหวัดพิษณุโลกเขตนี้เป็นแนวเขาเตี้ยๆ เรียงตัวลดหลั่นกันตามแนวทาง อยู่ในทิศทางตะวันตกเฉียงเหนือ – ตะวันออกเฉียงใต้ ลักษณะของแนวที่สูงจะขาดเป็นช่วง และมีความสูงชันทางด้านตะวันตกแล้วค่อยๆ ลาดลงทางตะวันออก จึงทำให้มองเห็นลักษณะของงานที่ซ้อนกัน ระหว่างแนวที่ทอดนานกันลงมาจะเป็นที่ราบหุบเขา สูงประมาณ ๑๐๐ - ๒๐๐ เมตร จากระดับน้ำทะเล

3.1.1.3 เขตภูเขาสูงทางตะวันออก และตะวันออกเฉียงเหนือ

เขตนี้เป็นเขตภูเขาสูงทางด้านตะวันออกสุดของจังหวัดพิษณุโลกซึ่งจะมีแนวเขาต่างๆ ต่อเนื่องกันและเป็นแนวกันเบ็ตเคราะห์ว่าง จังหวัดพิษณุโลกกับจังหวัดเพชรบูรณ์ จังหวัดเลย และสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

3.1.1.4 เขตที่ร้านหุบเขา ๒ แห่งนี้ที่สูงและภูเขาล้อม รอบทุกทิศทาง และมีแนวเขาแนบๆ เชื่อมระหว่างที่ร้านหุบเขาง้าส่อง เขตที่ร้านหุบเขานครไทยเป็นที่ร้านหุบเขาร่มีลักษณะเป็นแบบคุ้งกระทะนีที่สูง และภูเขาร่มรอบเป็นวง ส่วน เขตที่ร้านหุบเขาราดีตระการเป็นที่ร้านหุบเขาร่มีว่างช่วงอยู่ท่าทางตะวันตกเฉียงเหนือของที่ร้านหุบเขานครไทยมีรูปร่างคล้ายพระจันทร์ครึ่งเสี้ยว

จากลักษณะภูมิประเทศเช่นนี้ทำให้จังหวัดพิษณุโลกมีการทำอาชีพส่วนใหญ่เป็นอาชีพเกษตรกรรมและอุตสาหกรรมการเกษตร ขยายส่วนใหญ่ในจังหวัดพิษณุโลกซึ่งมีลักษณะเป็นของเสียจากเกษตรกรรมและอุตสาหกรรม

3.1.2 การใช้ไฟฟ้า

การใช้ไฟฟ้าภายในจังหวัดพิษณุโลกเริ่มจากการรับไฟฟ้าที่มาจากการสื่อสารก่อตั้ง จ. พุทธคติ โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตจังหวัดพิษณุโลก จากนั้นการไฟฟ้าฝ่ายผลิต จึงทำการส่งต่อไปยังการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในแต่ละอำเภอภายในจังหวัดซึ่งเป็นผู้จ่ายไฟฟ้าไปยังบ้านเรือนประชาชน

ตารางที่ 3.1 แสดงข้อมูลสถิติการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดพิษณุโลก ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 – 2549

ปี	การจำนวนเมียกระถางไฟฟ้า(ล้านกิกโวตต์ / ชั่วโมง)
พ.ศ. 2547	648.689
พ.ศ. 2548	613.596
พ.ศ. 2549	725.316
เฉลี่ย	662.534

ที่มา : สถิติแห่งชาติ, การใช้ไฟฟ้าจังหวัดพิษณุโลก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดพิษณุโลก [19]

จากตารางที่ 3.1 แสดงให้เห็นว่าปริมาณการใช้ไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2549 มีปริมาณสูงมากกว่าปีที่ผ่านมา น่าจะเนื่องมาจาก การเพิ่มขึ้นของประชากร และการขยายตัวทางเศรษฐกิจภายในจังหวัด ซึ่งมีนาดึง 725.316 ล้านกิกโวตต์ต่อชั่วโมง และจังหวัดพิษณุโลกมีการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 662.534 ล้าน กิกโวตต์ต่อชั่วโมง

3.1.3 ปริมาณเบบะ

ปริมาณเบบะในจังหวัดพิษณุโลก กือ ปริมาณเบบะที่เกิดขึ้นในจังหวัดพิษณุโลกโดยวัด ปริมาณเบบะจากเทศบาลนครพิษณุโลก

ตารางที่ 3.2 ข้อมูลเบบะในจังหวัดพิษณุโลกตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547- 2549

ปี	ปริมาณเบบะ(ตันต่อวัน)
พ.ศ. 2547	117.7
พ.ศ. 2548	115
พ.ศ. 2549	121.9
เฉลี่ย	118.2

ที่มา : สถิติแห่งชาติ, สถิติปริมาณเบบะในจังหวัดพิษณุโลก เทศบาลนครพิษณุโลก [20]

จากตารางที่ 3.2 แสดงให้เห็นถึง ปริมาณยะในปี พ.ศ. 2549 มีปริมาณมากกว่าปีที่ผ่านมา น่าจะเนื่องมาจาก การเพิ่มขึ้นของประชากรและการพัฒนาทางด้านเทคโนโลยีซึ่งมีมากถึง 121.9 ตันต่อวัน และจังหวัดพิษณุโลกมีปริมาณยะเฉลี่ย 118.2 ตันต่อวัน

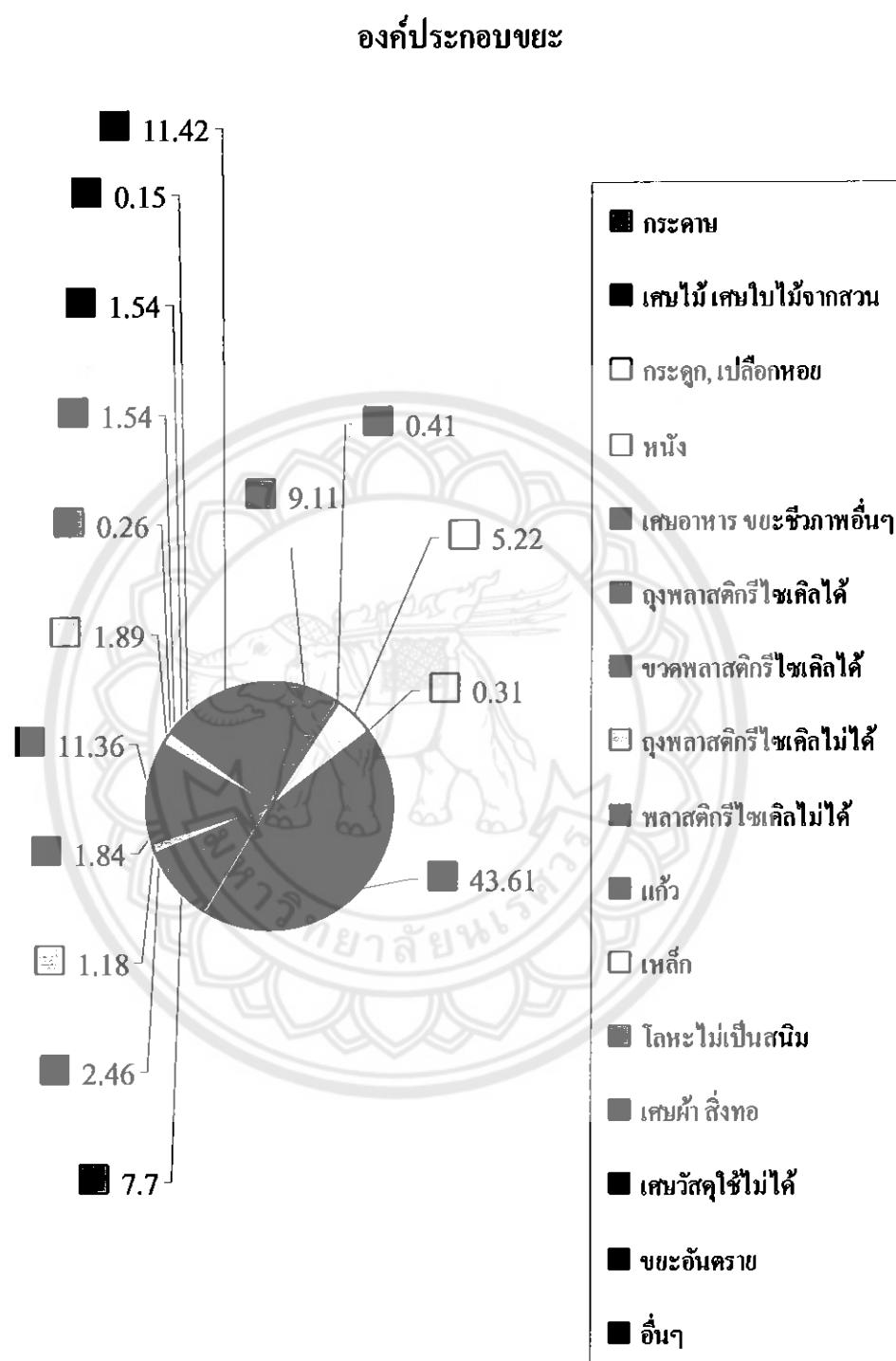
3.1.4 องค์ประกอบของยะ โดยเฉลี่ย

องค์ประกอบของยะ โดยเฉลี่ย คือ ปริมาณการค้าแยกยะในจังหวัดพิษณุโลกโดยใช้ข้อมูลเฉลี่ยจากปริมาณยะทั้งหมด โดยคิดเป็นร้อยละ

ตารางที่ 3.3 ข้อมูลการค้าแยกยะ โดยเฉลี่ยของจังหวัดพิษณุโลก

องค์ประกอบยะ	ร้อยละ
กระาย	9.11
เศษไม้ เศษใบไม้จากสวน	0.41
กระถุง, เปลือกหอย	5.22
หนัง	0.31
เศษอาหาร ขยะชีวภาพอื่นๆ	43.61
ถุงพลาสติกรีไซเคิลได้	7.70
ขวดพลาสติกรีไซเคิลได้	2.46
ถุงพลาสติกรีไซเคิลไม่ได้	1.18
พลาสติกรีไซเคิลไม่ได้	1.84
แก้ว	11.36
เหล็ก	1.89
โลหะไม่เป็นสนิม	0.26
เศษผ้า สิ่งทอ	1.54
เศษสตูลใช้ไม่ได้	1.54
ขยะอันตราย	0.15
อื่นๆ	11.42
รวมทั้งหมด	100.00

ที่มา : สถิติแห่งชาติ, สถิติปริมาณยะในจังหวัดพิษณุโลก เศนาือนครพิษณุโลก [20]



ภาพที่ 3.1 แสดงข้อมูลปริมาณการขับแยกขยะในจังหวัดพิษณุโลก

จากตารางที่ 3.3 และ ภาพที่ 3.1 แสดงให้เห็นถึงปริมาณของถุงกัต晔กออกเป็นแต่ละชนิด โดยคิดออกมาเป็นเปอร์เซ็นต์ร้อยละ โดยชนิดของจะประเภท เศษอาหารและขยะซึ่งภาพที่นี่มีจำนวนปริมาณมากที่สุดถึง ร้อยละ 43.61 ซึ่งอาจเป็นเพราะจังหวัดพิษณุโลกมีการทำเชิงเกี่ยวกับการเกษตรเป็นส่วนใหญ่ ซึ่งทำให้เกิดขยะซึ่งภาพ เช่น ซังข้าวโพด ซากอ้อบ

3.1.5 วิธีการกำจัดขยะ

ในจังหวัดพิษณุโลกมีวิธีการกำจัดแบบถูกหลักสุขาภิบาลอยู่ที่ อ. บางระกำ เป็นการกำจัดขยะโดยวิธีการฝังกลบบนพื้นที่ เพื่อจะนำขยะที่ฝังกลบทิ้งไปทำเป็นน้ำเสียเพลิง (RDF) โดยขยะที่นำมาฝังกลบส่วนใหญ่จะเป็นขยะประเภทพลาสติกเนื่องจากขยะประเภทนี้เมื่อนำมาทำเป็นน้ำเสียเพลิงจะให้ค่าความร้อนสูงเมื่อนำไปเผา สำหรับด้านบ้านเรือนมีวิธีการกำจัดขยะคือการเผาซึ่งเป็นขยะเล็ก เช่น ใบไม้ และมีการนำขยะที่สามารถนำไปใช้เชื้อเพลิงได้ไปขายให้กับสถานที่รับซื้อขยะหรือรับซื้อของเก่า และในปัจจุบันเทศบาลนครพิษณุโลกมีโครงการที่จะทำการกำจัดขยะด้วยวิธีการเผา

3.1.6 สถานที่รับซื้อไฟฟ้า

การขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ภายในจังหวัดพิษณุโลกนั้นจะนำไปขายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 2 จังหวัดพิษณุโลก ซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐเพียงแห่งเดียวที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

3.2 โรงผลิตไฟฟ้าจากขยะในประเทศไทย [21]

ทำการค้นคว้าและศึกษาข้อมูลเกี่ยวกับโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะภายในประเทศไทยเพื่อศึกษา หาความเป็นไปได้ในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะในจังหวัดพิษณุโลก โดยเริ่มจากการศึกษา วิธีการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า ราคาต้นทุนในการสร้างและค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า ปัจจุบันประเทศไทยมีการนำเทคโนโลยีกำจัดขยะมาใช้ในการผลิตพลังงานอยู่ 6 แห่ง ดังนี้

3.2.1 โรงเผาเบทูนคลานครภูเก็ต

โรงเผาเบทูนคลานครภูเก็ต ต. วิชิต อ. เมือง จ. ภูเก็ต ใช้เทคโนโลยีระบบ เตาเผาแบบต่อเนื่องที่ จำกัด ขนาดเผาไหม้ได้เท่านั้น ระบบรับขยะ ได้ 250 ตันต่อวัน และนำความร้อนที่ ได้จากการเผาขยะมาผลิตไอน้ำเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต 2.5 เมกะวัตต์ เริ่มผลิตไฟฟ้า เมื่อเดือน มกราคม 2546 ปัจจุบันเทศบาลนครภูเก็ต ได้วางจ้างเอกชนเป็นผู้ดูแลระบบ ผลิตไฟฟ้าได้ ประมาณ 12 ล้านหน่วยต่อปี นำไปใช้ในระบบประมาณร้อยละ 60 ส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่าย ผลิต ประมาณร้อยละ 40

3.2.2 โรงงานผลิตปุ๋ยอินทรีย์และพลังงาน ของเทศบาลนครยะง ต. ปากน้ำ อ. เมือง จ.ยะง ใช้เทคโนโลยีระบบย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน จำกัด ขนาดเผาไหม้ ขนาด 10-15 ตันต่อวัน ต่ำกว่าที่ออกแบบไว้ เนื่องจากกระบวนการที่คัดแยกจากแหล่งกำเนิด ได้จำกัด และขังไม่สามารถคัดแยกขยะอินทรีย์ออก จากขยะรวม ได้ตามปริมาณที่ต้องการ

สำหรับโครงการผลิตปุ๋ยอินทรีย์และพลังงานจังหวัดยะง ของเทศบาลนคร ยะง ปัจจุบัน ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มต้นดำเนินระบบแล้ว โครงการดังกล่าวประกอบด้วย ระบบคัดแยกขยะมูลฝอย ดังข้อสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน ถุงเก็บก๊าซชีวภาพ ระบบจัดการปุ๋ย อินทรีย์ และระบบผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ขนาด 625 กิโลวัตต์ โครงการถูกออกแบบให้ สามารถนำบดขยะมูลฝอยรวมและขยะอินทรีย์ได้ 70 ตันต่อวัน ใช้งบลงทุนก่อสร้างประมาณ 135.2 ล้านบาท ซึ่งราคาต้นทุนและค่าใช้จ่ายเป็นแสดงได้ดังตารางที่ 3.4 และ 3.5

ตารางที่ 3.4 แสดงต้นทุนค่าก่อสร้างโครงการผลิตปุ๋ยอินทรีย์และพลังงาน จังหวัดระยอง

รายละเอียด	ต้นทุนการก่อสร้าง (บาท)
งานระบบคัดแยกขยะมูลฝอย	18,585,835
งานระบบบ่อบำบัดน้ำเสียไม่ใช้ออกซิเจน	63,935,272
งานระบบเสริมการทำงาน	12,192,308
งานระบบไฟฟ้า	10,482,411
งานระบบเครื่องมือวัดและอุปกรณ์ควบคุม	7,434,334
งานโภชนาและอาคารระบบ	22,580,872
รวม	135,211,030

ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอุรักษ์พลังงานกระทรวงพลังงาน, 2548 การศึกษาและสาขาวิชาการผลิตพลังงานไฟฟ้า/ความร้อนจาก生物质 [23]

ตารางที่ 3.5 แสดงค่าใช้จ่ายรายปีของ โครงการผลิตปุ๋ยอินทรีย์และพลังงาน จังหวัดระยอง

รายละเอียด	ค่าใช้จ่ายรายปี (บาทต่อปี)
1. บุคลากรในการเดินระบบ	
ผู้จัดการโรงงาน	360,000
พนักงานปฏิบัติการ	384,000
พนักงานขับ	84,000
พนักงานงานคัดแยกขยะมูลฝอย	963,648
พนักงานบรรจุถุงปุ๋ย	180,684
พนักงานซ่อมบำรุงงานไฟฟ้า	96,000
พนักงานซ่อมบำรุงงานเครื่องกล	96,000
พนักงานห้องปฏิบัติการ	96,000
ค่าสวัสดิการ+โบนัส 20%	452,066
รวม	2,712,398
2. ค่าซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์	2,480,000
3. ค่าซ่อมบำรุงเครื่องชนิดก้าช	1,538,477

ตารางที่ 3.5 แสดงค่าใช้จ่ายเบื้องต้นโครงการผลิตปุ๋ยอินทรีย์และพลังงาน จังหวัดระยอง (ต่อ)

รายละเอียด	ค่าใช้จ่ายเบื้องต้น (บาทต่อปี)
4. ค่าวัสดุสิ่นเปลือง	
ค่าน้ำประปา	10,800
ค่าไฟฟ้าเมอร์	1,219,450
น้ำมันเชื้อเพลิง, น้ำมันหล่อลื่น	151,840
ค่ากำจัดวัสดุคัดทิ้ง	438,000
ค่าทดสอบคุณภาพปุ๋ยอินทรีย์	20,000
รวม	1,840,090
รวมค่าใช้จ่ายเบื้องต้นทั้งหมด	8,570,966

ที่มา : กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานกระทรวงพลังงาน, 2548 การศึกษาและสาขาวิชาการผลิตพลังงานไฟฟ้า/ความร้อนจาก生物质 [23]

3.2.3 โครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซชีวภาพจากหลุ่มฝังกลบขยะราษฎร์

โครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซชีวภาพจากหลุ่มฝังกลบขยะราษฎร์ ต. ราชเทวะ อ. กิ่งแก้ว จ. สมุทรปราการ ใช้เทคโนโลยีระบบวางแผนท่อรวมก๊าซชีวภาพจากหลุ่มฝังกลบขยะโดยผู้เชี่ยวชาญในประเทศไทย เงินลงทุนค่าก่อสร้างจากภาคเอกชนรวม 60 ล้านบาทเริ่มดำเนินการฝังกลบเมื่อเดือน มกราคม 2543 ถึงกุมภาพันธ์ 2548 มีปริมาณขยะสะสมอยู่บนพื้นที่ 272 ไร่ ประมาณ 7 ล้านตัน สำหรับก๊าซชีวภาพที่รวมรวมได้ใช้ในการเดินเครื่องบนตัวผลิตกระแสไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิต 950 กิโลวัตต์ เริ่มขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้านครหลวงเดือน มีนาคม 2549 ประมาณ 6-7 ล้านหน่วยต่อปี

3.2.4 โครงการศูนย์กำจัดมูลฝอยรวมจังหวัดชลบุรี

โครงการศูนย์กำจัดมูลฝอยรวมจังหวัดชลบุรี ขององค์การบริหารส่วนจังหวัดชลบุรี ต. บางพระ อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี ใช้เทคโนโลยีแบบผสมผสานแบบครบวงจร จากประเทศไทย เผอร์มันประกอบด้วย ระบบคัดแยกขยะขนาด 300 ตันต่อวัน ระบบย่อยสลายแบบไม่ใช้อกซิเจน เครื่องบนตัวผลิตกระแสไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิต 930 กิโลวัตต์ (ขนาด 350 กิโลวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง สำหรับก๊าซมีเทน และขนาด 230 กิโลวัตต์ จำนวน 1 เครื่อง ใช้ได้ทั้งก๊าซมีเทนและน้ำมันดีเซล) ระบบผลิตปุ๋ยแบบใช้อากาศขนาด 40 ตันต่อวัน และเตาเผาขยะติดเชื้อ ขนาด 5 ตันต่อวัน เงินลงทุนก่อสร้างรวม 626 ล้านบาท เป็นศูนย์กำจัดมูลฝอยรวมที่จะรับกำจัดของจากหลาย

เทศบาลในจังหวัดชลบุรี นอกจากนี้ยังมีระบบบำบัดค่าน้ำเสีย ระบบบำบัดคอกลิ่น และพื้นที่ฝังกลุ่มแบบ
ภูมิหลักสุขากินบาล ปัจจุบันหดตัวดำเนินการช้าลง เนื่องจากมีปัญหารือองเครื่องจักร

3.2.5 โครงการกำจัดยะเกะช้าง จ.ตราด

โครงการกำจัดยะเกะช้าง จ.ตราด ขององค์การบริหารการพัฒนาพื้นที่
พิเศษเพื่อการท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน ตั้งอยู่ที่บริเวณสถานที่กำจัดยะบ้านไชยเชษฐ์ ต. เกาะช้าง จ.
ตราด ขนาดรองรับยะได้ 30 ตันต่อวัน มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 70 กิโลวัตต์ ปัจจุบันอยู่
ระหว่างดำเนินการทดสอบระบบ

3.2.6 โครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซชีวภาพจากหมูฝังกลุ่มยะกำแพงแสน

โครงการผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซชีวภาพจากหมูฝังกลุ่มยะกำแพงแสน
จ.นครปฐม ใช้เทคโนโลยีระบบวางท่อรวมก๊าซชีวภาพจากหมูฝังกลุ่มยะ ขนาดกำลังการ
ผลิต 1 เมกะวัตต์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการทดสอบระบบ

งานชี้อุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าจากแสงในประทุมไทยตามรายการข้อมูล วิธีการผลิต ปริมาณของที่รับรอง ราคาน้ำหนักการก่อสร้างรวมไปถึง ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ในแต่ละสถานที่ ได้เป็นคันต์ลงตัวในตารางที่ 3.6

ตารางที่ 3.6 แสดงงบประมาณโครงการไฟฟ้าจากแสงในประเทศไทยในปัจจุบัน

สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	วิธีการผลิต ไฟฟ้า	ปริมาณแสง	ราคาต้นทุน	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้	หมายเหตุ
ก. ภูเก็ต	เผา	250 ตันต่อวัน	788 ล้านบาท	2.5 เมกะวัตต์ต่อชั่วโมง	-
ก.สุพรรณบuri	ผงกลบ	7 ล้านตัน	60 ล้านบาท	950 กิกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง	-
จ.ระยอง	ย้อมสถาบายน้ำดื้อกซิเจน	70 ตัน	135.2 ล้านบาท	625 กิกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง	จะประเมินเพิ่มลดต่อการผลิต
จ.ชลบุรี	ย้อมสถาบายน้ำดื้อกซิเจน	300 ตัน	626 ล้านบาท	930 กิกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง	อยู่ระหว่างดำเนินการซื้อวัสดุ
จ.ตราด	-	30 ตัน	-	70 กิกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง	อยู่ระหว่างดำเนินการทดสอบระบบ
จ.นครปฐม	ผงกลบ	-	-	1 เมกะวัตต์ต่อชั่วโมง	อยู่ระหว่างดำเนินการทดสอบระบบ

หมายเหตุ

1. การผลิตไฟฟ้าจากแสงด้วยวิธีผงกลบมีค่าดำเนินการ 500 บาท ต่อตันบุฟะ โดยเฉลี่ย
2. การผลิตไฟฟ้าจากแสงด้วยวิธีการย้อมสถาบายน้ำดื้อกซิเจนมีค่าน้ำหนักในการก่อสร้าง 1.5 – 2 ล้านบาท ต่อตันจะโดยเฉลี่ย
3. การผลิตไฟฟ้าจากแสงด้วยวิธีการเผาเม้มต้นทุนในการก่อสร้างไม่น่านอนเข้มข้นอยู่กับเทคโนโลยี

บทที่ 4

ผลการวิเคราะห์ข้อมูล

ในการประเมินความเป็นไปได้ในการสร้างใน การสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากยะในจังหวัดพิษณุโลก ทำการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อหา ประเภทยะและองค์ประกอบ หลังจากนั้นจะใช้ข้อมูลของปริมาณยะในจังหวัดพิษณุโลก ปี 2547-2549 ใช้ในการวิเคราะห์หา ปริมาณยะที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ ราคាដันทุน ค่าใช้จ่ายรายปี รายได้จากการขายไฟฟ้า และระยะเวลาคืนทุน ซึ่งได้ทำการวิเคราะห์ไว้ในภาคผนวก ได้ผลดังนี้

4.1 สมมติฐานการคำนวณ

- ปรับค่าเงินลงทุนและค่าใช้จ่ายโรงผลิตไฟฟ้าจากยะคัวบริการย่อยสลายแบบไม่ใช้ขอกซิงในประเทศไทยยังคงเป็นค่าใช้จ่ายในประเทศไทย
- ปรับค่าเงินบาทในประเทศไทยปี พ.ศ. 2536 เป็นค่าเงินบาทในประเทศไทยปี พ.ศ. 2552
- ปรับค่าเงินปอนด์ประเทศไทยปี พ.ศ. 2541 เป็นเงินบาทในประเทศไทยปี พ.ศ. 2541
- ปรับค่าเงินบาทในประเทศไทยปี พ.ศ. 2541 เป็นค่าเงินบาทในประเทศไทยปี พ.ศ. 2552
- การปรับค่าเงินบาทจากอัตราดอกเบี้ยดึงน้ำจุบันใช้การเบริกนเทียบจากกราฟดังนี้วู่จักรเงินเพื่อ
- ใช้ค่าเงินในการคำนวณเป็นปี พ.ศ. 2552 ทั้งหมด

4.2 ประเภทและองค์ประกอบของขยะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้า

ประเภทของขยะและองค์ประกอบของขยะในจังหวัดพิษณุโลกที่สามารถนำไปผลิตไฟฟ้า ซึ่งหาได้จากองค์ประกอบของขยะโดยเฉลี่ยในจังหวัดพิษณุโลก (ตารางที่ 3.3) มาดังนี้

ตามที่น้ำมานำมาผลิตไฟฟ้าจากขยะต่างๆ หน่วยเป็นร้อยละ มีผลแสดงตารางที่ 4.1 – 4.3 ดังนี้

ตารางที่ 4.1 ข้อมูลแสดงประเภทของขยะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากวิธีการฝังกลบ

ประเภทของขยะ	ร้อยละ (เปอร์เซ็นต์)
กระดูก, เปลือกหอย	0.41
เศษอาหาร ขยะชีวภาพอื่นๆ	43.61
เศษไม้ เศษใบไม้จากสวน	5.22
รวม	49.24

ตารางที่ 4.2 ข้อมูลแสดงประเภทของขยะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากวิธีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน

ประเภทของขยะ	ร้อยละ (เปอร์เซ็นต์)
กระดูก, เปลือกหอย	0.41
เศษอาหาร ขยะชีวภาพอื่นๆ	43.61
เศษไม้ เศษใบไม้จากสวน	5.22
รวม	49.24

จากตารางที่ 4.1 และ 4.2 แสดงให้เห็นถึงประเภทและองค์ประกอบของขยะที่สามารถนำไปผลิตไฟฟ้าจากวิธีฝังกลบและวิธีย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน ซึ่งมีประเภทและองค์ประกอบของขยะที่เหมือนกัน เนื่องจากขยะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าของทั้งสองวิธีนี้ มีข้อจำกัดอยู่ที่ว่า จะต้องเป็นขยะที่ย่อยสลายได้เองตามธรรมชาติ หรือจะเป็นขยะที่มีไนโตรเจนสูง เช่น กระดูก เปลือกหอย เศษอาหาร และเศษใบไม้ ซึ่งมีขนาดร้อยละ 49.24 ของปริมาณขยะทั้งหมดในจังหวัดพิษณุโลก

ตารางที่ 4.3 ข้อมูลแสดงประเภทของบะที่นำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากวิธีการเผา

ประเภทของบะ	ร้อยละ (เปอร์เซ็นต์)
เศษผ้า สิ่งทอ	1.54
เศษอาหาร ขยะชีวภาพอื่นๆ	43.61
เศษไม้ เศษใบไม้จากสวน	5.22
หนัง	0.31
ถุงพลาสติกรีไซเคิลไม่ได้	1.18
พลาสติกรีไซเคิลได้	1.84
รวม	53.7

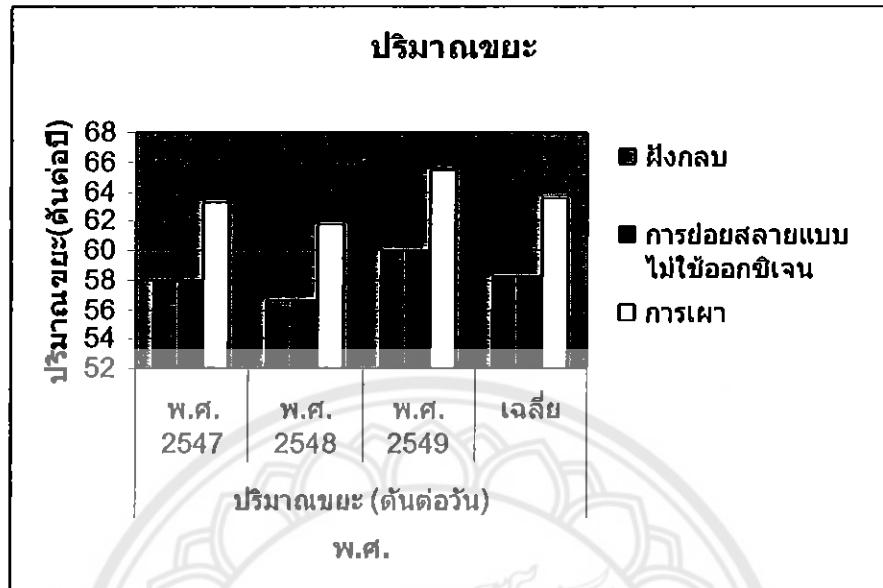
จากตารางที่ 4.3 แสดงให้เห็นถึงประเภทและองค์ประกอบของบะที่สามารถนำไปผลิตไฟฟ้าจากวิธีการเผา ซึ่งมีประเภทของบะมากกว่าบะที่สามารถนำไปผลิตไฟฟ้าจากวิธีฟังก์ชันและรีไซเคิล ซึ่งมีปริมาณของบะที่ถูกนำมาใช้ในกระบวนการนี้ 53.7% ของปริมาณของบะที่ถูกนำไปผลิตไฟฟ้าในจังหวัดพิษณุโลก ซึ่งอาจเป็นเพราะการผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีนี้ไม่ได้จำกัดบนพื้นที่ที่เป็นอินทรีย์เท่านั้นแต่ยังสามารถนำบะประเภทถุงพลาสติกและหนัง ที่ไม่สามารถรีไซเคิลได้ สำหรับบะที่สามารถนำไปรีไซเคิลได้จะไม่นำมาใช้ในกระบวนการนี้

4.3 ปริมาณของบะที่ใช้ผลิตไฟฟ้า

จากประเภทและองค์ประกอบของบะที่สามารถนำไปใช้ผลิตไฟฟ้าในแต่ละวิธีตามหัวข้อที่ผ่านมาทำให้สามารถน้ำหนักต่อวันของบะที่สามารถนำไปผลิตไฟฟ้าในวิธีต่างๆ โดยเทียบกับปริมาณของบะที่ถูกนำไปผลิตไฟฟ้าในจังหวัดพิษณุโลก มีหน่วยเป็นตันต่อวัน ซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 4.4 (วิธีการคำนวณแสดงในภาคผนวก ก.)

ตารางที่ 4.4 ข้อมูลแสดงปริมาณของบะที่ใช้ผลิตไฟฟ้า

ประเภทการผลิตไฟฟ้าจากบะ	ปริมาณของบะ (ตันต่อวัน)			
	พ.ศ. 2547	พ.ศ. 2548	พ.ศ. 2549	เฉลี่ย
ฟังก์ชัน	57.96	56.63	60.02	58.20
การย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน	57.96	56.63	60.02	58.20
การเผา	63.20	61.75	65.46	63.47



กราฟที่ 4.1 แสดงปริมาณเบบะที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่ พ.ศ. 2547 - 2549

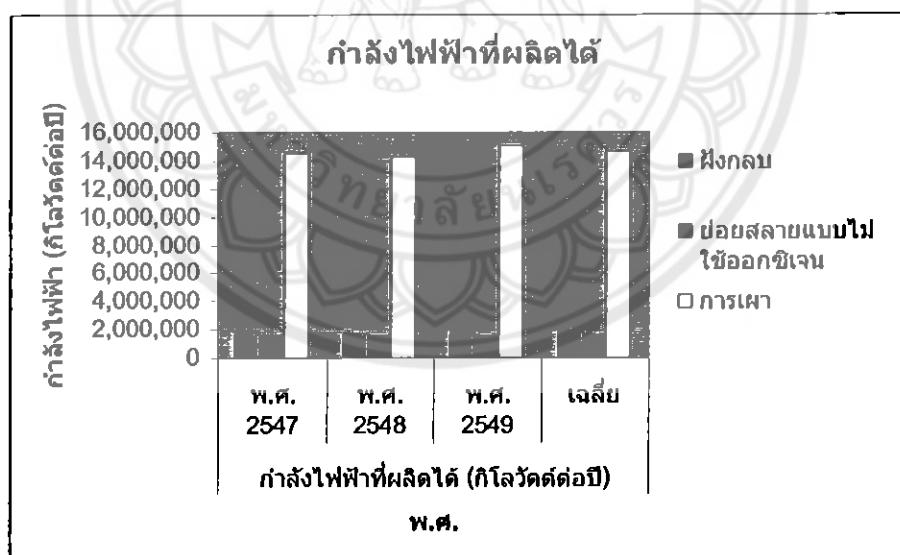
จากตารางที่ 4.4 และกราฟที่ 4.1 จะเห็นว่าปริมาณเบบะที่นำໄไปใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยวิธีการเผา มีปริมาณมากกว่าปริมาณเบบะที่ใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้าจากวิธีฟังกลับและวิธีการขยับสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนเนื่องจากองค์ประกอบของเบบะที่นำไปใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้ามีมากกว่า ซึ่งมีปริมาณเบบะที่ใช้ผลิตไฟฟ้าเฉลี่ย 63.47 ตันต่อวัน

4.4 ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะ

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะคือ กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะซึ่งหาได้จากปริมาณขยะที่นำไปใช้ผลิตไฟฟ้าเทียบกับกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อหน่วย 1 ตัน ในระยะเวลา 1 ปี มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์ ซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 4.5 (วิธีการคำนวณแสดงในภาคผนวก ก.)

ตารางที่ 4.5 ข้อมูลกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะ

วิธีการผลิตไฟฟ้า	กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้ (กิโลวัตต์ต่อปี)			
	พ.ศ. 2547	พ.ศ. 2548	พ.ศ. 2549	เฉลี่ย
ฟังกลน	1,813,320	1,781,930	1,888,560	1,827,937
บ่อขยะแบบไม้ใช้ออกซิเจน	1,587,755	1,550,247	1,643,047	1,593,683
การเผา	14,532,840	14,199,413	15,052,527	14,594,927



กราฟที่ 4.2 แสดงปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 - 2549

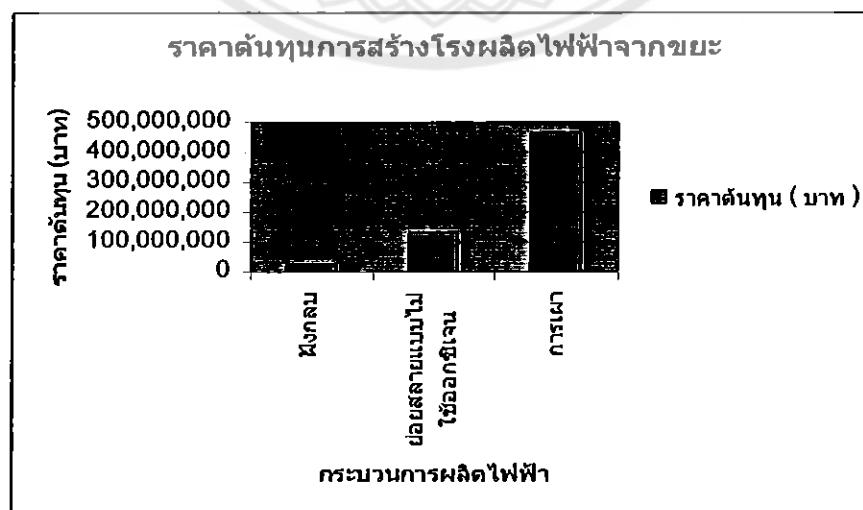
จากตารางที่ 4.5 และกราฟที่ 4.2 จะเห็นว่าปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตตัวบวชในการเผา มีปริมาณมากกว่าปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้าจากวิธีฟังก์ชันและวิธีการย่อข้อสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนเนื่องมาจากการปริมาณของที่นำไปใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้านานกว่า ซึ่งมีมากที่สุดมีปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้เฉลี่ย 14,594,927 กิโลวัตต์ต่อปี และเมื่อเปรียบเทียบกับการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดพิษณุโลกแล้วการผลิตไฟฟ้าจากข้อสลายและการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดพิษณุโลกได้แต่เป็นแค่เพียงเล็กน้อยเท่านั้นคิดเป็น 0.04 เมอร์เซ่นต์ต่อปี

4.5 ราคาต้นทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะ

ราคาต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากการกำจัดขยะ คือ ราคาราก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะตั้งแต่เริ่มก่อสร้าง โดยรวมราคาที่คิดค่าจ้างแรงงานค่าวัสดุ จนเสร็จสิ้นการก่อสร้าง โดยคิดจากปริมาณของเฉลี่ยในจังหวัดพิษณุโลก มีหน่วยเป็น บาท ซึ่งแสดงดังตารางที่ 4.6 (วิธีการคำนวณดูในภาคผนวก ก.)

ตารางที่ 4.6 ข้อมูลราคาต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะ

วิธีการผลิตไฟฟ้า	ราคาต้นทุน (บาท)
ฟังก์ชัน	29,731,277
ย่อข้อสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน	125,786,821
การเผา	466,250,000



กราฟที่ 4.3 แสดงค่าเงินลงทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้า

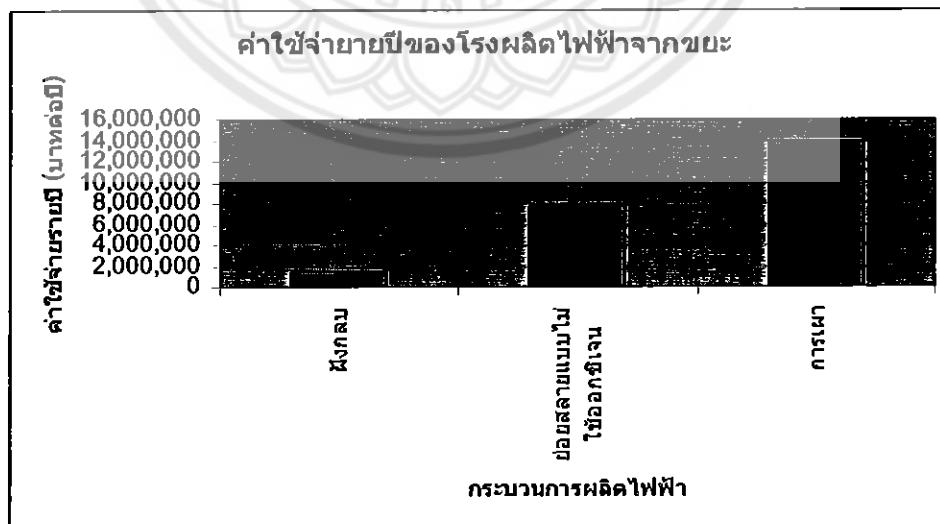
จากตารางที่ 4.6 และกราฟที่ 4.3 จะเห็นว่าราคาน้ำหนักในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะล้อชีวิชิการเผา มีมูลค่าสูงกว่าราคาน้ำหนักในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีอื่นๆ เมื่องานจากเทคโนโลยีที่ใช้ความหลากหลายและซับซ้อนมากกว่ารวมถึงมีมูลค่าของเครื่องจักรมีมูลค่าสูง ซึ่งรวมราคาน้ำหนักการสร้างมีราคา 466,250,000 บาท

4.6 ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากยะล้อชีวิชิการเผา

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากยะล้อชีวิชิการเผาที่ต้องเสียในระยะเวลา 1 ปี โดยรวมค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าทำความสะอาด ค่าซ่อมรบกวนฯ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ มีหน่วยเป็น บาทคือปีโดยคิดจากปริมาณของเชลล์ในช่วงหัวคิวพิษณุโลก ซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 4.7 (วิธีการคำนวณแสดงในภาคผนวก ก.)

ตารางที่ 4.7 ข้อมูลค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากยะล้อชีวิชิการเผา

วิธีการผลิตไฟฟ้า	ค่าใช้จ่ายรายปี(บาท)
ฟังก์ชน	1,591,138
ข้อมูลรายแบบไม่ใช้ออกซิเจน	7,786,871
การเผา	13,987,500



กราฟที่ 4.4 แสดงข้อมูลค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากยะล้อชีวิชิการเผา

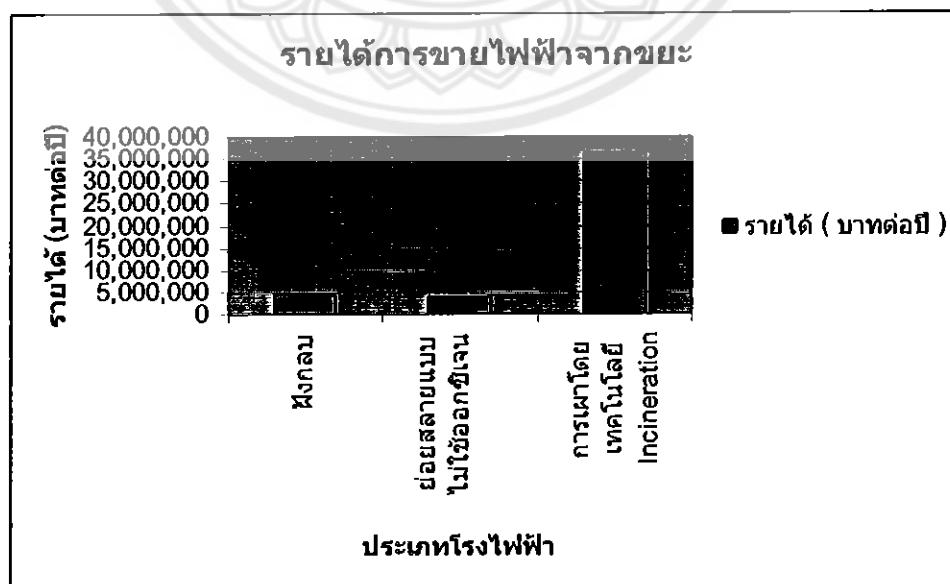
จากตารางที่ 4.7 และกราฟที่ 4.4 จะเห็นว่าค่าใช้จ่ายรายปีโรงผลิตไฟฟ้าจากบะถัวบริษัทการไฟฟ้า มีมูลค่าสูงกว่าโรงผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีอื่นๆ เนื่องมาจากเทคโนโลยีที่ใช้มีความหลากหลายและขับเคลื่อนจึงต้องเสียค่าจ้างพนักงานค่าทำงานสะอาด ค่าเชื้อมรดชนบท และค่าใช้จ่ายอื่นๆ สูงกว่าซึ่งนี้ค่าใช้จ่ายรายปีถึง 13,987,500 บาท

4.7 รายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการขายไฟฟ้าจากบะ

รายได้จากการขายไฟฟ้าจะได้มามากจากการนำปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้นำไปขายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของจังหวัดพิษณุโลกซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐบาล ในราคากิโลวัตต์ล่ะ 2.50 บาท โดยคิดจากปริมาณขายเฉลี่ยในจังหวัดพิษณุโลก ซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 4.8 (วิธีการคำนวณแสดงในภาคผนวก ก.)

ตารางที่ 4.8 ข้อมูลรายได้จากการขายไฟฟ้าจากบะ

วิธีการผลิตไฟฟ้า	รายได้ (บาทต่อปี)
ฟังกลบ	4,569,843
ย้อมสลายแบบไม้ใช้ออกซิเจน	3,984,208
การเผา	36,487,318



กราฟที่ 4.5 แสดงข้อมูลรายได้จากการขายไฟฟ้าจากบะ

จากตารางที่ 4.8 และกราฟที่ 4.5 แสดงให้เห็นถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจากบะทั้ง 3 วิธี โดยแสดงให้เห็นถึงรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจากบะคัววิธีการเผา น้ำมันรายได้มากกว่าโรงไฟฟ้านิคอ่นซึ่ง มีรายได้มากถึง 36,487,318 บาทต่อปี เนื่องจากบะนิมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้และนำไปขายมีปริมาณมากกว่า

4.8 ระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะ

ระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะ คือ ระยะเวลาที่จะได้รับจำนวนเงินที่ลงทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะกลับคืนมา โดยใช้ข้อมูลค่าใช้จ่ายรายปี รายรับรายปี และ เงินลงทุนซึ่งแสดงได้ดังตารางที่ 4.9 (วิธีการคำนวณแสดงในภาคผนวก ก.)

ตารางที่ 4.9 ข้อมูลระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะ

วิธีการผลิตไฟฟ้า	ระยะเวลาคืนทุน (ปี)
ฟังก์ชน	9.98
ย่อบสลายแบนไม่ใช้ออกซิเจน	-
การเผา	20.7

จากตารางที่ 4.9 จะเห็นว่าการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะคัววิธีการฟังก์ชน มีระยะเวลาการคืนทุนที่เร็วกว่าเนื่องมาจากรายได้จากการขายบะนิมาณไฟฟ้ามีมากกว่ารวมถึงค่าใช้จ่ายรายปีมีค่าน้อยกว่าโรงผลิตไฟฟ้านิคอ่นฯทำให้คืนทุนได้เร็วกว่าและการสร้างโรงไฟฟ้าจากบะคัววิธีการย่อบสลายไม่สามารถหาระยะเวลาคืนทุนได้เนื่องจากรายได้ต่อปีมีน้อยค่าน้อยกว่ารายจ่ายต่อปี หรือขาดทุนนั่นเอง

บทที่ 5

สรุปผลการประเมินและข้อเสนอแนะ

5.1 สรุปผลการประเมิน

จากการประเมินข้อมูล ปริมาณของที่นำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าจาก ชั้นประเพกษาต่างๆ ทางปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากบะเพื่อนำไปหารายได้จากการขายไฟฟ้า รวมถึง การหารากค่านิรุณในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายเบื้องต้นของโรงไฟฟ้า เพื่อหาระยะเวลาคืนทุน ในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะ สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 5.1



ตารางที่ 5.1 แสดงข้อมูลการวิเคราะห์การสร้างโรงไฟฟ้าจากขยะ

ประเภทโรงไฟฟ้า	องค์ประกอบของขยะ (ร้อยละ)	ปริมาณขยะที่ ใช้ผลิตไฟฟ้า (ตันต่อวัน)	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้ (กิโลวัตต์ต่อปี)	ราคาต้นทุน (บาท)	กำไรจากการขาย ไฟฟ้า (บาทต่อปี) (%)	เวลา คืนทุน (ปี)
ผังคลบ	49.24	58.20	1,827,937	29,731,277	1,591,138	4,569,843
ถ่ายสาระแบบไม้มี	49.24	58.20	1,593,683	125,786,821	7,786,871	3,984,208
เชื้อเพลิง	53.70	63.47	14,594,927	466,250,000	13,987,500	36,487,318
มา						20.7

1. ซึ่งจะพบว่า โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีฝังกลับ มีองค์ประกอบของบะที่นำไปผลิตไฟฟ้าได้ร้อยละ 49.24 กิกะเป็นปริมาณบะ 58.20 ตันต่อวัน จากปริมาณบะทั้งหมดซึ่งนำไปผลิตไฟฟ้าได้ 1,827,937 กิโลวัตต์ต่อปี มีราคาต้นทุนการสร้าง 29,731,277 บาท มีค่าใช้จ่ายรายปี 1,591,138 บาท และมีรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากบะ 4,569,843 บาทต่อปี และมีระยะเวลาคืนทุนเป็นระยะเวลา 9.98 ปี
2. ซึ่งจะพบว่า โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการข้อบสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน มีองค์ประกอบของบะที่นำไปผลิตไฟฟ้าได้ร้อยละ 49.24 กิกะเป็นปริมาณบะ 58.20 ตันต่อวัน จากปริมาณบะทั้งหมดซึ่งนำไปผลิตไฟฟ้าได้ 1,593,683 กิโลวัตต์ต่อปี มีราคาต้นทุนการสร้าง 125,786,821 บาท มีค่าใช้จ่ายรายปี 7,786,871 บาท และมีรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากบะ 3,984,208 บาทต่อปี ไม่สามารถหาระยะเวลาการคืนทุนได้
3. ซึ่งจะพบว่า โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการเผา มีองค์ประกอบของบะที่นำไปผลิตไฟฟ้าได้ร้อยละ 53.70 กิกะเป็นปริมาณบะ 63.47 ตันต่อวัน จากปริมาณบะทั้งหมดซึ่งนำไปผลิตไฟฟ้าได้ 14,594,527 กิโลวัตต์ต่อปี มีราคาต้นทุนการสร้าง 466,250,000 บาท มีค่าใช้จ่ายรายปี 13,987,500 บาท และมีรายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากบะ 36,487,318 บาทต่อปี และมีระยะเวลาคืนทุนเป็นระยะเวลา 20.7 ปี

จากข้อมูลข้างต้นแสดงให้เห็นว่า การสร้าง โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีฝังกลับ มีความเหมาะสมที่จะสร้างในจังหวัดพิษณุโลก เพราะว่า ระยะเวลาในการคืนทุนสำหรับการก่อสร้างนั้นมีเวลาไม่นาน เนื่องมาจากต้นทุนและค่าใช้จ่ายรายปีของโรงไฟฟ้าต่ำ

โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการข้อบสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน ไม่เหมาะสมที่จะสร้างในจังหวัดพิษณุโลก เพราะว่า ขาดทุนเนื่องมาจากการขายไฟฟ้ามีมูลค่าน้อยกว่าค่าใช้จ่ายรายปีของโรงไฟฟ้า

โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการเผา มีความเหมาะสมที่สร้างในจังหวัดพิษณุโลก เพราะว่า ระยะเวลาคืนทุนสำหรับการก่อสร้างนั้นมีระยะเวลาไม่นาน เนื่องมาจากการผลิตพลังงานไฟฟ้ามีปริมาณมากทำให้รับจากการขายไฟฟ้ามีมูลค่าสูงซึ่งเป็นผลสืบเนื่องมาจากการปริมาณบะที่นำไปใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้ามีปริมาณมาก

จากข้อมูลทั้งหมดสามารถสรุปได้ว่าความเป็นไปได้ในการสร้างโรงพยาบาลจากบะในจังหวัดพิษณุโลก มีความเป็นไปได้ในการสร้างโรงพยาบาลให้จากบะด้วยวิธีการฝังกลนและโรงพยาบาลให้จากบะด้วยวิธีการเผา

5.2 ข้อเสนอแนะ

1. การสร้างโรงพยาบาลจากบะด้วยวิธีการข้อหสลาแบบไม่ใช้อกซิเจนซึ่งไม่มีความเหมาะสมในการสร้างในจังหวัดพิษณุโลกเนื่องมาจากขาดทุนจากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากบะสาเหตุเนื่องมาจากการไฟฟ้านี้ปริมาณน้อย จึงควรมีการนำบะมาทำเป็นปุ๋ยควบคู่ไปกับการผลิตไฟฟ้าเพื่อเพิ่มรายได้ให้กับโรงพยาบาล



บรรณานุกรม

- [1] <http://www.environment.in.th>
- [2] พัชรี หอวิจิตร. การจัดการขยะมูลฝอย. พิมพ์ครั้งที่ 5. ขอนแก่น : หน่วยงานสารบัญ งานบริหารและธุรการ คณะวิศวกรรมศาสตร์, 2541
- [3] หนังสือเสริมสร้างความรู้ด้านสิ่งแวดล้อม เรื่องการฝังกลบขยะมูลฝอยอย่างถูกหลักสุขาภิบาล. กรุงเทพฯ : สำนักรักษาระบบน้ำ สถาบันกรุงเทพมหานคร, 2538
- [4] <http://www.region3.m-energy.go.th>
- [5] <http://www.mea.or.th/internet/hdd.pdf>
- [6] <http://www.efe.or.th>
- [7] <http://www.seafish.org/upload/file/waest/Anaerobic>
- [8] <http://www.iowadnr.com/waster/policy/file/blustem.pdf>
- [9] หนังสือเสริมสร้างความรู้ด้านสิ่งแวดล้อม เรื่อง โรงงานเผาขยะมูลฝอย. พิมพ์ครั้งที่ 1 กรุงเทพฯ : สำนักรักษาระบบน้ำ สถาบันกรุงเทพมหานคร, 2538
- [10] <http://www.th.wikipedia.org/wiki>
- [11] <http://www.krabi.go.th/present/bio>
- [12] <http://www.pindex.ku.ac.th/file-reseach/Env>
- [13] สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย รายงานความก้าวหน้าฉบับที่ 2 การศึกษาเพื่อทบทวนความเหมาะสมสมกำหนดทางเลือกรูปแบบและขั้นตอนการดำเนินการ โครงการผลิตไฟฟ้าโดยการเผาขยะมูลฝอย, 2541
- [14] <http://www.detc.deqp.go.th/modulas/link/for.html>
- [15] กรมควบคุมมลพิษ, พ.ศ.2536 การศึกษาเปรียบเทียบความเหมาะสมของวิธีกำจัดมูลฝอย
- [16] การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค, 2552 ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็ก
- [17] W.F.STOECKER. Design of thermal system. 3rd ed. McGraw-Hill Book company, 1989

บรรณาธิการ(ต่อ)

[18] <http://www.phitsanulok.go.th>

[19] สำนักงานสสติแห่งชาติ สสติปริมาณของในจังหวัดพิษณุโลก เศศบาลนครพิษณุโลก

[20] สำนักงานสสติแห่งชาติ สสติการใช้ไฟฟ้าจังหวัดพิษณุโลก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
จังหวัดพิษณุโลก

[21] <http://www.region5.m-energy.go.th.doc>

[22] สำนักคชนีศรษฐกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์, 2552 ด้านนีวัสดุขักรเงินเพื่อ

[23] กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานกระทรวงพลังงาน, 2548 การศึกษาและสาธิต
การผลิตพลังงานไฟฟ้า/ความร้อนจากขยะชุมชน

[24] <http://www.price.moc.go.th>



ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้า

ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้าคือ ปริมาณของทั้งหมดที่สามารถนำไปผลิตไฟฟ้ามีหน่วยเป็นตันต่อวัน

ตัวอย่าง

หาปริมาณของที่ใช้ในวิธีฟังกลบในปี พ.ศ. 2547 (ตารางที่ 3.2) จากปริมาณของทั้งหมดโดยใช้ประเภทหรือองค์ประกอบจากของของที่ใช้ในวิธีฟังกลบ (ตารางที่ 4.1) หาโดยใช้สมการที่ 2.1

$$\begin{aligned}
 \text{ปริมาณของ} &= \frac{\text{ปริมาณของทั้งหมด (ตันต่อวัน)} \times \text{ประเภทของของ} (\text{ร้อยละ})}{100} \\
 &= \frac{117.7 \times 49.24}{100} \\
 &= 57.96
 \end{aligned}$$

ตันต่อวัน

เพราะจะนี้

ปริมาณของที่ใช้ผลิตไฟฟ้าด้วยวิธีฟังกลบในปี พ.ศ. 2547 มีปริมาณ 57.96 ตันต่อวัน

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีฟังกลบ

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีฟังกลบ คือค่ากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะที่นำไฟฟังกลบแล้วนำปริมาณก้าชชีวภาพที่ได้ไปเป็นเชื้อเพลิงของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตเป็นไฟฟ้ามีหน่วยเป็น กิโลวัตต์

ตัวอย่าง

หากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะด้วยวิธีฟังกลบในปี พ.ศ. 2547 มีขยะที่ใช้ในวิธีฟังกลบมี 57.96 ตันต่อวัน และการฟังกลบของมีระยะเวลา 20 ปี หากใช้สมการที่ 2.2 และ 2.3

จากสมการ

จะได้

$$Q = L_0 R (e^{-kt} - e^{-kc})$$

L_0	=	170	ลูกบาศก์เมตรต่อปี
R	=	21,155.4	ตันต่อปี
K	=	0.02	
c	=	1	ปี
t	=	21	ปี

เพรากะนัน

$$\text{ปริมาณก้าชที่ผลิตชีวภาพ} = [170] [21,155.4] (e^{-0.02(1)} - e^{-0.02(21)})$$

$$= [170] [21,155.4] (0.323)$$

$$= 1161643 \quad \text{ลบ.ม / ปี}$$

$$= 132 \quad \text{ลบ.ม / ชั่วโมง}$$

จากการคำนวณเบ็ดเตล็ดวิธีฟังกลบในระยะเวลาฟังกลบ 20 ปี ก้าชทั้งหมด จะให้ปริมาณความร้อนทั้งหมด $35,800 \text{ KJ/m}^3$ แต่ก้าชที่นำไปใช้ได้คือก้าชมีเทนซึ่งมีอยู่ 45 เปอร์เซ็นต์ของปริมาณก้าชทั้งหมดซึ่งให้ความร้อนที่นำไปใช้ได้คือ $16,110 \text{ KJ/m}^3$ ซึ่งคำนวณได้จาก

$$\begin{aligned} \text{ปริมาณความร้อนที่ได้จากก้าชมีเทน} &= \frac{35,800 \times 45}{100} \\ &= 16,110 \quad \text{KJ/m}^3 \end{aligned}$$

จากปริมาณความร้อนที่ได้จากก้าชมีเทนสามารถนำไปหาค่าพลังงานไฟฟ้าต่อถูกบาทกิเมตรและกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการคำนวณเบ็ดเตล็ดวิธีฟังกลบได้ดังนี้

$$\begin{aligned} \text{ค่าพลังงานไฟฟ้า} &= \frac{\text{ปริมาณความร้อน (KJ/m}^3) \times \text{Efficiency (35\%)}}{360,000} \\ &= \frac{16,110 \times 35}{360,000} \\ &= 1.57 \quad \text{KW-hr / m}^3 \end{aligned}$$

เพื่อจะนับ

$$\text{กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้} = \text{ปริมาณก้าชชีวภาพ} \times \text{ค่าพลังงานไฟฟ้า}$$

$$= 132 \times 1.57$$

$$= 207.24 \quad \text{KW / hr}$$

$$= 1,813,320 \quad \text{กิโลวัตต์ต่อปี}$$

ดังนั้น

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเบ็ดเตล็ดวิธีฟังกลบมีกำลังไฟฟ้า 1,813,320 กิโลวัตต์ต่อปี

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตไฟฟ้าจากยะด้วยการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน คือค่ากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากยะที่นำไปหนักในถังที่ไว้ออกซิเจนแล้วนำก๊าซชีวภาพที่ได้ไปเป็นเชื้อเพลิงของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าไฟฟ้า ซึ่งให้กำลังไฟฟ้า 150 กิโลวัตต์ต่อตันยะ

ตัวอย่าง

หากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน ในปี พ.ศ. 2547 ซึ่งมียะ 57.96 ตันต่อวัน หาโดยใช้สมการที่ 2.4

$$\begin{aligned}
 \text{กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้} &= \text{ปริมาณยะ (ตันต่อวัน)} \times 150 \\
 &= 57.96 \times 150 \\
 &= 8,694 \quad \text{กิโลวัตต์ต่อวัน}
 \end{aligned}$$

คั้นน้ำ

กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนนี้ปริมาณ 8,694 กิโลวัตต์ต่อวัน หรือ 3,173,310 กิโลวัตต์ต่อปี

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากการกำจัดขยะด้วย

วิธีการเผา

ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากการกำจัดขยะคือ ค่ากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการนำขยะไปเผาเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตเป็นไฟฟ้า ให้กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการเผาขยะปริมาณ 630 กิโลวัตต์ต่อตันขยะ

ตัวอย่าง

หากำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะคือวิธีการเผา ในปี พ.ศ. 2547 ซึ่งมีขยะ 63.20 ตันต่อวัน หาโดยใช้สมการที่ 2.5

$$\begin{aligned}
 \text{กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้} &= \text{ปริมาณขยะ (ตันต่อวัน)} \times 630 \\
 &= 63.20 \times 630 \\
 &= 39,816 \\
 &= 14,532,840
 \end{aligned}$$

กิโลวัตต์ต่อวัน
กิโลวัตต์ต่อปี

ดังนั้น

กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จากขยะคือวิธีการเผา มีปริมาณ 14,532,840 กิโลวัตต์ต่อปี

ราคากลับคืนทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะคัวบวิชีฟังกลบ

ราคากลับคืนทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะคัวบวิชีฟังกลบ คือ ราคาร่วมการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะคัวบวิชีฟังกลบ โดยรวมราคาที่คืนที่ร้องรับปริมาณของค่าแรงงานก่อสร้างราคารถชนของค่าอุปกรณ์ต่างๆ

ตัวอย่าง

หาราคากลับคืนทุนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจากยะคัวบวิชีฟังกลบ โดยมีปริมาณของเฉลี่ย

58.20 ตันต่อวัน (ตารางที่ 4.4) หาโดยใช้สมการที่ 2.6

$$\begin{aligned}
 \text{ราคากลับคืน} &= \frac{[13,820 \times \text{ปริมาณของที่ใช้ในวิธีฟังกลบ (ตันต่อวัน)}] + 30,421,000}{0.55} \\
 &= \frac{13,820 \times 58.20 + 30,421,000}{0.55} \\
 &= 31,883,407 \quad \text{บาท}
 \end{aligned}$$

ดังนั้น

ต้นทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะคัวบวิชีฟังกลบมีมูลค่า 31,883,407 บาท

จากราคาต้นทุนการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิชีฟังกลบ 31,883,407 บาท ซึ่งเป็นราคาที่หาได้จากค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2536 จะสามารถปรับค่าเงินบาทให้เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้จากค่าเงินเพื่อที่ลดลง 6.75% (แสดงการคำนวณในภาคผนวก ข.) หากได้จากการที่ 2.11 สามารถคำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ราคายอดต้นทุน} \times 93.25}{100} \\
 &= \frac{31,883,407 \times 93.25}{100} \\
 &= 29,731,277 \quad \text{บาท}
 \end{aligned}$$

ดังนั้น

ราคายอดต้นทุนการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิชีฟังกลบเมื่อปรับราคากลับคืนค่าเงินเพื่อเป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 29,731,277 บาท

ราคาน้ำหนักการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วัชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน

ราคาน้ำหนักการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วัชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน คือ ราคาร่วมการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะค์วัชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน โดยรวม ราคาที่คิดที่รองรับปริมาณของ ค่าแรงงานก่อสร้าง ราคารถขนของ ค่าอุปกรณ์ต่างๆ มีหน่วยเป็น บาท ซึ่งหาได้จากการอ้างอิงข้อมูลด้านทุนในการสร้างผลิตไฟฟ้าจากยะค์วัชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนในประเทศไทย โดยขอแบบมาเพื่อรองรับขนาดประมาณ 10 - 20,000 ตันต่อปี มีเงินทุนในการก่อสร้างประมาณ 3.25 – 4.25 ล้านปอนด์ และในประเทศไทยที่จังหวัดราชบุรี

ตัวอย่าง

หาราคาน้ำหนักการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจากยะค์วัชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้อกซิเจน โดยมีปริมาณของเฉลี่ย 58.20 ตันต่อวันหรือ 21,243 ตันต่อปี (ตารางที่ 4.4)

ปริมาณของ	20,000 ตันต่อวัน	ใช้เงินลงทุน	4.25	ล้านปอนด์
ปริมาณของ	21,243 ตันต่อวัน	ใช้เงินลงทุน	X	ล้านปอนด์

$$\text{เงินลงทุน} = X = \frac{4.25 \times 21,243}{20,000}$$

$$\text{เงินลงทุน} = X = 4.5 \quad \text{ล้านปอนด์}$$

ดังนี้

การผลิตไฟฟ้าจากยะค์วัชีการย่อยสลายแบบไม่ใช้อกซิเจนในประเทศไทย น้ำหนักต้นทุนการก่อสร้างทั้งหมด 4.5 ล้านปอนด์

จากราคาต้นทุนการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการบ่อบลําแบบไม่ใช้อกซิเจนในประเทศไทย 4.5 ล้านปอนด์ ซึ่งเป็นราคางานปอนด์ในปี พ.ศ. 2541 จะสามารถปรับเปลี่ยนค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2541 ได้เมื่อ 1 ปอนด์ มีค่าเท่ากับ 68.36 บาท (แสดงในภาคผนวก ก.) สามารถคำนวณได้ดังนี้

เพาะจะนั้น

$$\begin{aligned} \text{ค่าเงินปี 2541} &= 68.36 \times \text{ราคาต้นทุน (ปอนด์)} \\ &= 68.36 \times 4,500,000 \\ &= 307,620,000 \quad \text{บาท} \end{aligned}$$

ดังนั้น

ราคาต้นทุนในการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการบ่อบลําแบบไม่ใช้อกซิเจนในประเทศไทย 4.5 ล้านปอนด์ ในปี พ.ศ. 2541 มีค่า 307,620,000 บาท

จากราคาต้นทุนการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการบ่อบลําแบบไม่ใช้อกซิเจน 307,620,000 บาท ซึ่งเป็นราคาก่อสร้างที่หาได้จากค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2541 จะสามารถปรับเปลี่ยนค่าเงินบาทให้เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้จากค่าเงินเพื่อที่ลดลง 14.32% (แสดงการคำนวณในภาคผนวก ข.) หากได้จากสมการที่ 2.12 สามารถคำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned} \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ราคาต้นทุน} \times 85.68}{100} \\ &= \frac{307,620,000 \times 85.68}{100} \\ &= 263,568,816 \quad \text{บาท} \end{aligned}$$

ดังนั้น

ราคาต้นทุนการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการบ่อบลําแบบไม่ใช้อกซิเจนในประเทศไทย เมื่อปรับราคาจากค่าเงินเพื่อเป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 263,568,816 บาท

จากราคาต้นทุนการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากขยะวิธีการย้อมสีลายแบบไม่ใช้อกซิเจนในประเทศไทย ในตารางที่ 3.4 แสดงต้นทุนการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้ามีราคาต้นทุนการก่อสร้าง 135,211,030 บาท ซึ่งเป็นราคาก่อสร้างที่ได้จากการคำนวณในปี พ.ศ. 2548 จะสามารถปรับค่าเงินบาทให้เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้จากค่าเงินเพื่อที่ลอด 6.97% (แสดงการคำนวณในภาคผนวก บ.) หาได้จากการที่ 2.13 สามารถคำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ราคาต้นทุน} \times 93.03}{100} \\
 &= \frac{135,211,030 \times 93.03}{100} \\
 &= 125,786,821 \quad \text{บาท}
 \end{aligned}$$

คั่งน้ำ้

ราคายังคงต้นทุนการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากขยะวิธีการย้อมสีลายแบบไม่ใช้อกซิเจนในประเทศไทยเมื่อปรับราคาก่อสร้างดังนี้ค่าเงินเพื่อเป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 125,786,821.2 บาท

จากข้อมูลข้างต้นเมื่อเปรียบเทียบโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยกับโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศอังกฤษแล้วจะเห็นได้ว่า โรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีราคากลางกว่าราคายังคงต้นทุนการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยอังกฤษที่มีราคายังคงต้นทุนการก่อสร้างอยู่ที่ 263,568,816 บาท อาจจะนำมาจาก ราคาก่อสร้างที่ 263,568,816 บาท ของประเทศอังกฤษ ที่มีราคาก่อสร้างสูงกว่าในประเทศไทย

คั่งน้ำ้การเลือกราคายังคงต้นทุนการสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากขยะวิธีการย้อมสีลายแบบไม่ใช้อกซิเจนจะใช้ราคายังคงต้นทุนการสร้างใช้การอ้างอิงข้อมูลจากโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยที่จังหวัดระยองซึ่งมีราคายังคงต้นทุนการก่อสร้าง เมื่อปรับราคาก่อสร้างดังนี้ค่าเงินเพื่อเป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 125,786,821 บาท

ราคาต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา

ราคาต้นทุนการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา คือ ราคาร่วมการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา โดยรวมค่าที่ดิน ค่าเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าแรงก่อสร้าง และวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างทั้งหมด มีหน่วยเป็น บาท ซึ่งหาได้จาก ตารางภาคผนวกที่ ก.1

ตารางภาคผนวกที่ ก.1 ข้อมูลราคาต้นทุน และเครื่องผลิตไฟฟ้า ในการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา

มูลฝอยเฉลี่ย (ตัน/วัน)	รูปแบบ ของเครื่อง	เงินลงทุน (ล้านบาท)
10	Pyrolysis	25
100	Fluidized Bed	500
300	Stoker – Fired	1,200

ที่มา : กรมควบคุมมลพิษ, พ.ศ.2536 การศึกษาเบริร์งเทียบความเหมาะสมของวิธีกำจัดมลฝอย

ตัวอย่าง

หาราคาต้นทุนการก่อสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา ซึ่งมีปริมาณเฉลี่ย 63.47 ตันต่อวัน (ตารางที่ 4.4)

ดังนี้

การผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา จะใช้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบ Fluidized Bed มีราคาต้นทุนการก่อสร้างทั้งหมด 500 ล้านบาท

จากรากต้นทุนการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากขยะชีวภาพกลบ 500 ล้านบาท ซึ่งเป็นราคาที่หาได้จากค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2536 จะสามารถปรับค่าเงินบาทให้เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้จากค่าเงินเพื่อที่คล่อง 6.75% (แสดงการคำนวณในภาคผนวก ข.) หากได้จากการที่ 2.11 สามารถคำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ราคายอดต้นทุน} \times 93.25}{100} \\
 &= \frac{500,000,000 \times 93.25}{100} \\
 &= 466,250,000 \quad \text{บาท}
 \end{aligned}$$

ดังนั้น

ราคายอดต้นทุนการก่อสร้าง โรงผลิตไฟฟ้าจากขยะชีวภาพกลบ เมื่อปรับราคาจากค่าเงินเพื่อเป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 466,250,000 บาท

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีฟังกลบ

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีฟังกลบ คือ ค่าดำเนินการ ซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง ของบุคลากรค่าเชื้อน้ำรุ่ง เครื่องจักรอุปกรณ์และยานพาหนะ ค่าของใช้สิ้นเปลืองทั้งหมด ในการผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีฟังกลบ มีหน่วยเป็นบาท

ตัวอย่าง

หากค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายปี ในการผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีฟังกลบ โดยมีปริมาณ ขยะเฉลี่ย 58.20 ตันต่อวันหรือ 21,243 ตันต่อปี (ตารางที่ 4.4) หาโดยใช้สมการที่ 2.7

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าใช้จ่ายรายปี} &= [44.5 \times \text{ปริมาณขยะ (ตันต่อปี)}] + 761,000 \\
 &= [44.5 \times 21,243] + 761,000 \\
 &= 1,706,314
 \end{aligned}$$

บาทต่อปี

ค้างนี้

การผลิตไฟฟ้าจากบะด้วบวิธีการฟังกลบ มีค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายปีทั้งหมด 1,706,314 บาทต่อปี

จากค่าใช้จ่ายปีของโรงพยาบาลที่มาจากงบด้วยวิธีฝังกลบ 1,706,314 บาท ซึ่งเป็นราคาก็
หาได้จากค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2536 จะสามารถปรับค่าเงินบาทให้เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้
จากค่าเงินเพื่อที่ลดลง 6.75% (แสดงการคำนวณในภาคผนวก ข.) หากได้จากการที่ 2.11 สามารถ
คำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ค่าใช้จ่ายปี} \times 93.25}{100} \\
 &= \frac{1,706,314 \times 93.25}{100} \\
 &= 1,591,138 \quad \text{บาท}
 \end{aligned}$$

ดังนั้น

ค่าใช้จ่ายปีของโรงพยาบาลที่มาจากงบด้วยวิธีฝังกลบเมื่อปรับราคาก็จะนี้ค่าเงินเพื่อ
ปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 1,591,138 บาทต่อปี

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตพลาสติกงานไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบใหม่ ใช้ออกซิเจน

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบใหม่ใช้ออกซิเจน คือ ค่าดำเนินการ ซึ่งประกอบด้วย เงินเดือน ค่าจ้าง ของนุ肯ลาการค่าซ่อมบำรุง เครื่องจักรอุปกรณ์และ ขันพาหนะค่าของใช้สิ้นเปลืองทั้งหมด มีหน่วยเป็นบาท ซึ่งอ้างอิงจากค่าใช้จ่ายรายปี ในการสร้าง ผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบใหม่ใช้ออกซิเจนในประเทศไทย โดยออกแบบมา เพื่อรับรับขยะขนาด 10 - 20,000 ตันต่อปี มีค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายรายปีประมาณ 100,000 ปอนด์และค่าใช้จ่ายปีของโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย จังหวัดชลบุรี

ตัวอย่าง

หากค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายปี ในการผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการย่อยสลายแบบใหม่
ใช้ออกซิเจน โดยมีปริมาณขยะเฉลี่ย 58.20 ตันต่อวันหรือ 21,243 ตันต่อปี (ตารางที่ 4.4)

ปริมาณขยะ	20,000 ตันต่อวัน	มีค่าดำเนินการ	100,000	ปอนด์
ปริมาณขยะ	21,243 ตันต่อวัน	มีค่าดำเนินการ	X	ปอนด์

$$\begin{array}{l} \text{เงินลงทุน} = X = \frac{100,000 \times 21,243}{20,000} \\ \hline \end{array}$$

$$\begin{array}{l} \text{เงินลงทุน} = X = 106,215 \end{array} \quad \text{ปอนด์}$$

ดังนั้น

การผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการฝังกลบ มีค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายปีทั้งหมด
106,215 ปอนด์

จากค่าใช้จ่ายรายปีของโรงพยาบาลไฟฟ์จากบะดิวบริการย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน 106,215 ปอนด์ ซึ่งเป็นราคางานปอนด์ในปี พ.ศ. 2541 สามารถปรับเปลี่ยนค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2541 ได้เมื่อ 1 ปอนด์ มีค่าเท่ากับ 68.36 บาท (แสดงในภาคผนวก ก.) คำนวณได้ดังนี้

ตารางคะแนน

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าใช้จ่ายรายปี} &= 68.36 \times \text{ค่าใช้จ่ายรายปี} \\
 &= 68.36 \times 106,215 \\
 &= 7,260,857 \quad \text{บาทต่อปี}
 \end{aligned}$$

คั่งน้ำ

ค่าใช้จ่ายรายปีผลิตไฟฟ้าจากบะดิวบริการย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนในประเทศไทย อัังกฤษเมื่อปรับราคาจากเงินปอนด์เป็นเงินบาทในปี พ.ศ. 2541 มีค่า 7,260,857 บาท

จากค่าใช้จ่ายรายปีของโรงพยาบาลไฟฟ์จากบะดิวบริการย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจน 7,260,857 บาท ซึ่งเป็นราคากล่องที่หาได้จากค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2541 จะสามารถปรับเปลี่ยนค่าเงินบาทให้ เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้จากค่าเงินเพื่อที่ลดลง 14.32% หาได้จากสมการที่ 2.12 (แสดงการ คำนวณในภาคผนวก ข.)

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ค่าใช้จ่ายรายปี} \times 85.68}{100} \\
 &= \frac{7,260,857 \times 85.68}{100} \\
 &= 6,221,102 \quad \text{บาทต่อปี}
 \end{aligned}$$

คั่งน้ำ

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงพยาบาลไฟฟ์จากบะดิวบริการย้อมสลายแบบไม่ใช้ออกซิเจนใน ประเทศไทย อัังกฤษเมื่อปรับราคาจากดัชนีค่าเงินเพื่อเป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 6,221,102 บาทต่อปี

จากค่าใช้จ่ายรายปีของ โรงผลิตไฟฟ้าจากบะคัวบีชีการบ่อขลطاญแบบไม่ใช้ออกซิเจนในประเทศไทยซึ่งแสดงในตารางที่ 3.5 เมื่อคัดค่าใช้จ่ายของ พนักงานบรรจุถุงปุ๋ย ราคา 180,684 บาท และค่าทัดสอบคุณภาพปุ๋ยอินทรี 20,000 บาท จะได้ค่าใช้จ่ายปีเฉพการคำนวณการผลิตไฟฟ้าอยู่ที่ 8,370,282 บาทต่อปี ซึ่งเป็นราคาก่าไฟฟ้าจากค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2548 จะสามารถปรับค่าเงินบาทให้เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้จากค่าเงินเพื่อทั่วโลก 6.97% หาได้จากการที่ 2.13 (แสดงการคำนวณในภาคผนวก ข.)

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ค่าใช้จ่ายปี} \times 93.03}{100} \\
 &= \frac{8,370,282 \times 93.03}{100} \\
 &= 7,786,871 \quad \text{บาทต่อปี}
 \end{aligned}$$

ดังนี้

ค่าใช้จ่ายปีของ โรงผลิตไฟฟ้าจากบะคัวบีชีการบ่อขลطاญแบบไม่ใช้ออกซิเจนในประเทศไทยเมื่อปรับราคาจากค่าเงินเพื่อเป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 7,786,871 บาทต่อปี

จากข้อมูลข้างต้นเมื่อเปรียบเทียบโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยกับโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยอังกฤษแล้วจะเห็นได้ว่า โรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยมีค่าใช้จ่ายปีสูงกว่า โรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยอังกฤษ

ดังนั้นการเลือกค่าใช้จ่ายปีของ โรงผลิตไฟฟ้าจากบะคัวบีชีการบ่อขลطاญแบบไม่ใช้ออกซิเจนจะใช้ค่าใช้จ่ายปีอ้างอิงข้อมูลจากโรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยที่จังหวัดยะลาซึ่งมีค่าใช้จ่ายปีอยู่ที่ 7,786,871 บาทต่อปี

หมายเหตุ : การเลือกใช้ค่าใช้จ่ายปีของ โรงผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยนั้นทั้งที่มีค่าใช้จ่ายปีสูงกว่าประเทศไทยอังกฤษนั้นเนื่องมาจากข้อมูลในประเทศไทยน่าจะใกล้เคียงกับความเป็นจริงมากกว่าในประเทศไทยอังกฤษ เช่น ค่าจ้างพนักงาน ค่าเชื้อมบำรุงอุปกรณ์ซึ่งเป็น อุปกรณ์ที่องรับจะที่มีความซึ้นหนาแน่นกับประเทศไทยในเขตต่อเนื่องซึ่งอย่างในประเทศไทย

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตพัสดุงานไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา

ค่าใช้จ่ายรายปีโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา คือ ราคารวมค่าใช้จ่ายทั้งหมดของผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา โดยรวมค่าน้ำรุ่งรักษา ค่าพนักงาน มีหน่วยเป็น บาทต่อปี ซึ่งหาได้จากตารางภาคผนวกที่ ก.2

ตารางภาคผนวกที่ ก.2 ข้อมูลการคำนวณงานหรือค่าใช้จ่ายต่อปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา โดยเทคโนโลยี incineration

มูลฝอยเฉลี่ย (ตัน/วัน)	รูปแบบ ของเครื่อง	ค่าดำเนินการ (ล้านบาท/ปี)
10	Pyrolysis	2.5
100	Fluidized Bed	15
300	Stoker – Fired	36

ที่มา : กรมควบคุมมลพิษ, พ.ศ.2536 การศึกษาเบริญเทียบความเหมาะสมของวิธีกำจัดมูลฝอย

ตัวอย่าง

หากค่าใช้จ่ายรายปีของโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา โดยมีปริมาณขยะเฉลี่ย 75.63 ตันต่อวัน (ตารางที่ 4.4)

ดังนั้น

การผลิตไฟฟ้าจากขยะด้วยวิธีการเผา มีค่าดำเนินการหรือค่าใช้จ่ายรายปีทั้งหมด 15 ล้านบาท

ต่อปี

จากค่าใช้จ่ายรายปีของโรงพยาบาลศิริสุขวิชีฟงก胖 15 ล้านบาท ซึ่งเป็นราคากี่บาท
ได้จากค่าเงินบาทในปี พ.ศ. 2536 จะสามารถปรับค่าเงินบาทให้เป็นค่าเงินในปี พ.ศ. 2552 ได้จาก
ค่าเงินเพื่อที่ลดลง 6.75% (แสดงการคำนวณในภาคผนวก ๖.) หากได้จากการที่ 2.11 สามารถ
คำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 \text{ค่าเงินปี 2552} &= \frac{\text{ค่าใช้จ่ายรายปี} \times 93.25}{100} \\
 &= \frac{15,000,000 \times 93.25}{100} \\
 &= 13,987,500 \quad \text{บาท}
 \end{aligned}$$

ดังนั้น

ค่าใช้จ่ายรายปีของโรงพยาบาลศิริสุขวิชีฟงก胖เมื่อปรับราคาจากค่าเงินเพื่อ
เป็นปี พ.ศ. 2552 มีค่าเท่ากับ 13,987,500 บาท

รายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการโรงผลิตไฟฟ้าจากขยะ
การขายกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้จะนำไปขายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของจังหวัดพิษณุโลก
ซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐบาล ในราคา กิโลวัตต์ละ 2.50 บาท

ตัวอย่าง

หารายได้ที่ได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการขายค่าวัสดุฟังกลบ ซึ่งผลิตกำลังไฟฟ้าได้
เฉลี่ย 1,827,937 กิโลวัตต์ต่อปี หาโดยใช้สมการที่ 2.8

$$\text{จำนวนเงิน} = \text{กำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้} \times 2.50$$

$$= 1,827,937 \times 2.50$$

$$= 4,569,843$$

บาทต่อปี

คั้นน้ำ

รายได้จากการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการขายค่าวัสดุฟังกลบมีค่า 4,569,843 บาทต่อปี

ระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากยะ

ระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตพลังงานไฟฟ้าจากยะ คือ ระยะเวลาที่จะได้รับจำนวนเงินที่ลงทุนในการสร้างโรงผลิตไฟฟ้าจากยะกลับคืนมา โดยใช้ข้อมูล ค่าใช้จ่ายรายปี รายรับรายปี และ เงินลงทุน

ตัวอย่าง

หาระยะเวลาคืนทุนในการสร้างโรงผลิตจากยะด้วยวิธีฟังก์ชัน โดยมีค่าการลงทุนการสร้าง 29,731,277 บาท มีรายจ่ายต่อปี 1,591,138 บาท และมีรายได้จากการขายไฟฟ้าต่อปี 4,569,843 บาท หาโดยใช้สมการที่ 2.9 และ 2.10

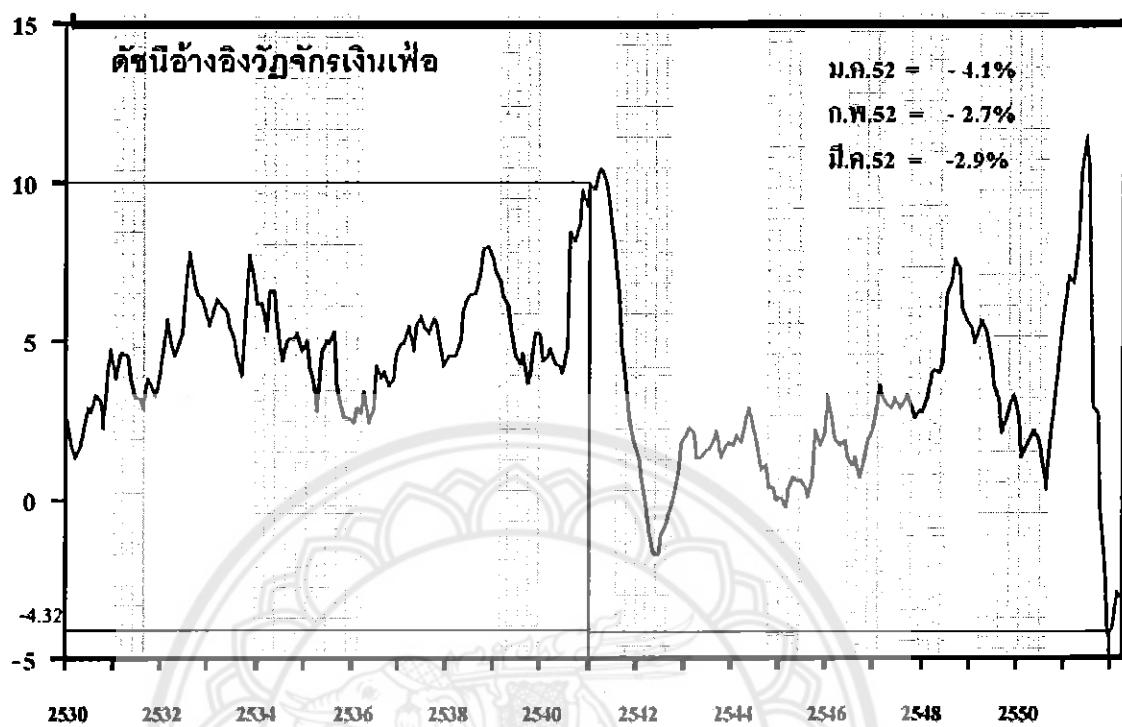
$$\begin{aligned}
 \text{รายรับสุทธิ} &= \text{รายรับรายปี – รายจ่ายรายปี} \\
 &= 4,569,843 - 1,591,138 \\
 &= 2,978,696 \quad \text{บาทต่อปี} \\
 \text{ระยะเวลาคืนทุน} &= \frac{\text{ต้นทุนการก่อสร้าง}}{\text{รายรับสุทธิ}} \\
 &= \frac{29,731,277}{2,978,696} \\
 &= 9.98 \quad \text{ปี}
 \end{aligned}$$





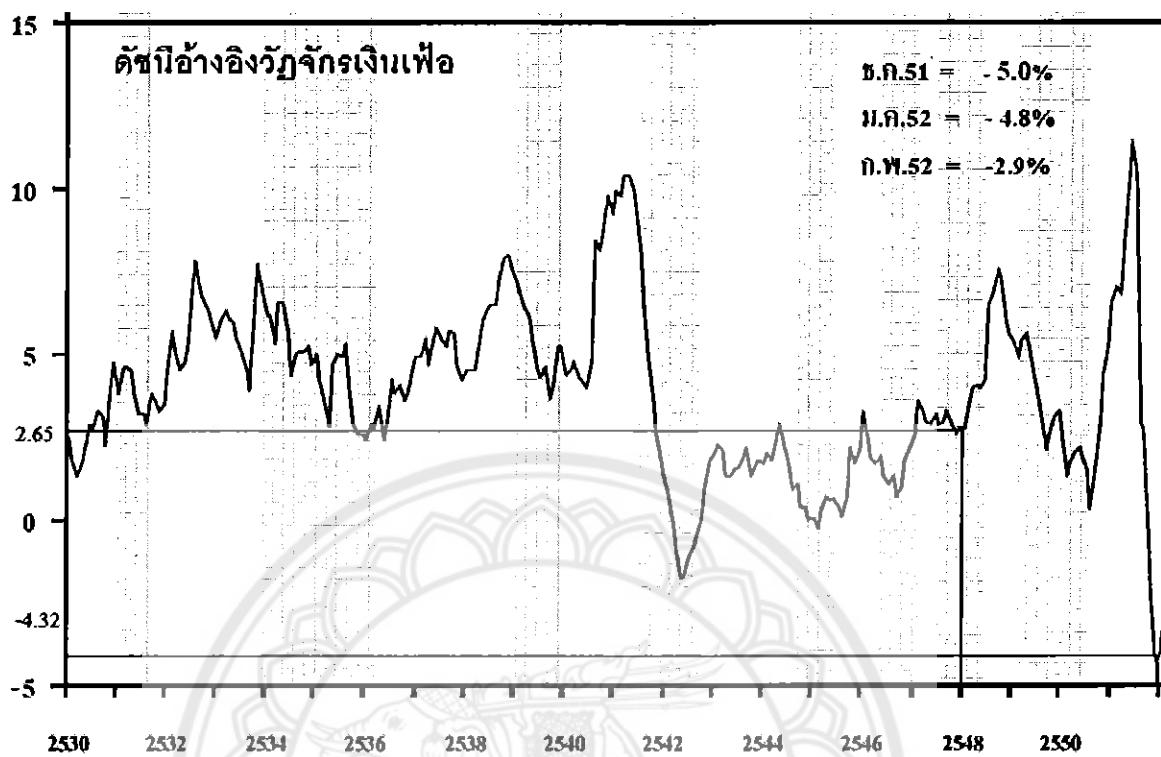
รูปภาคผนวก บ.ที่ 1 แสดงค่าดัชนีเงินเพื่อปี พ.ศ. 2536 เทียบกับปี พ.ศ. 2552 [22]

จากรูปภาคผนวก บ.ที่ 1 จะเห็นได้ว่าค่าดัชนีเงินเพื่อปี พ.ศ. 2536 เทียบกับปี พ.ศ. 2552 นี้ ค่าลดลงจาก 2.43 เปอร์เซ็นต์ เป็น -4.32 เปอร์เซ็นต์ซึ่งมีค่าลดลงถึง 6.75 เปอร์เซ็นต์



รูปภาคผนวก บ.ที่ 2 แสดงค่าดัชนีเงินเพื่อปี พ.ศ. 2541 เทียบกับปี พ.ศ. 2552 [22]

จากรูปภาคผนวก บ.ที่ 2 จะเห็นได้ว่าค่าดัชนีเงินเพื่อปี พ.ศ. 2536 เทียบกับปี พ.ศ. 2552 นี้ ค่าลดลงจาก 10 เปอร์เซ็นต์ เป็น -4.32 เปอร์เซ็นต์ซึ่งมีค่าลดลงถึง 14.32 เปอร์เซ็นต์



รูปภาคผนวก ข.ที่ 3 แสดงค่าดัชนีเงินเพื่อปี พ.ศ. 2548 เทียบกับปี พ.ศ. 2552 [22]

จากรูปภาคผนวก ข.ที่ 2 จะเห็นได้ว่าค่าดัชนีเงินเพื่อปี พ.ศ. 2536 เทียบกับปี พ.ศ. 2552 มีค่าลดลงจาก 2.65 เปอร์เซ็นต์ เป็น -4.32 เปอร์เซ็นต์ซึ่งมีค่าลดลงถึง 6.97 เปอร์เซ็นต์



ตารางภาระน้ำวาก.ค.ที่ 1 เตียงอัตราราเรียกเปลี่ยนค่าสถานะเงิน ให้กับสหกรณ์ทางประเทศที่ พ.ศ. 2541

		2541
1	เงินเดือนอัตรา : ดอลลาร์อเมริกัน (USD) 1/	41.3709
2	อัตราแลกเปลี่ยน : ดอลลาร์ (USD)	
3	ชีวิตร่วมเงิน	41.0276
4	ชีวิตร่วมเงิน	41.1562
5	ชาญ	41.5850
6	ผู้ดูแลบ้าน	41.3063
7	เงินเดือน : ปอนด์สเตอร์ลิง (GBP)	
8	ชีวิตร่วมเงิน	67.7479
9	ชีวิตร่วมเงิน	67.9857
10	ชาญ	68.9836
11	ผู้ดูแลบ้าน	68.3658
12	เงินเดือน : มาร์ค (DEM)	
13	ชีวิตร่วมเงิน	23.2412
14	ชีวิตร่วมเงิน	23.3180
15	ชาญ	23.6667
16	ผู้ดูแลบ้าน	23.4540
17	เงินเดือน : เยน (100 เยน) (JPY)	

หมาย : ฐานการเร่งประจำมาศไทย, 2541 อัตราแลกเปลี่ยนสหกรณ์ทางประเทศที่ 24]