

บทที่ 3

ระเบียบวิธีการศึกษา

3.1 กลุ่มตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา

กลุ่มตัวอย่างที่ทำการศึกษาคัดเลือกจากฐานข้อมูลโรงงานที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้รับผิดชอบพลังงานอาวุโสด้านทฤษฎี(Senior PREs) ความร้อนและไฟฟ้า ประจำปี 2553 จำนวนโรงงานที่เข้าร่วมอบรมทั้งหมด 900 แห่ง โดยกำหนดคุณสมบัติการใช้พลังงานของโรงงานที่สามารถเข้าร่วมอบรมได้ดังนี้

1. เป็นโรงงานควบคุมขนาดใหญ่
2. เป็นโรงงานที่ใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ 3,000 kW หรือ
3. เป็นโรงงานที่ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าจุดเดียวหรือหลายจุดรวมกันตั้งแต่ 3,530 kVA หรือ
4. เป็นโรงงานที่ใช้ไฟฟ้า และ/หรือพลังงานสิ้นเปลือง และ/หรือความร้อนในรอบหนึ่งปีรวมกับเทียบเท่าพลังงานไฟฟ้าตั้งแต่ 60 ล้านเมกะจูล

ดังนั้น จากโรงงานควบคุมขนาดใหญ่ ที่ผ่านการอบรมทั้งหมด 900 แห่ง ได้คัดเลือกเฉพาะโรงงานที่ดำเนินการมาตรฐานการอนุรักษ์พลังงานแล้วเสร็จจำนวน 174 แห่ง แบ่งตามมาตรฐานอุตสาหกรรม(ประเทศไทย) TSIC (กรมโรงงานอุตสาหกรรม, บัญชีประเภทโรงงานอุตสาหกรรม จำแนกตามกฎกระทรวง พ.ศ.2551) ดังนี้

ตาราง 3.1 จำนวนโรงงานที่ดำเนินการมาตรฐานการอนุรักษ์พลังงานแล้วเสร็จ แบ่งตามประเภทของโรงงาน

หมวด	ประเภทอุตสาหกรรม	จำนวนโรงงาน(แห่ง)	จำนวนร้อยละ
3000	กลุ่มการผลิต	136	78
4000	กลุ่มการไฟฟ้า แก๊ส และการประปา	6	3
6000	กลุ่มการขนส่ง สถานที่เก็บสินค้าและคมนาคม	14	8
7000	กลุ่มตัวกลางทางการเงิน	2	1
8000	กลุ่มการศึกษา	8	5
9000	กลุ่มการใช้บริการชุมชน สังคมและบริการส่วนบุคคลอื่นๆ	8	5
	รวม	174	100

จากตาราง 3.1 พบว่า อุตสาหกรรมกลุ่มการผลิตมีจำนวนมากที่สุดถึง 136 แห่ง จากโรงงานที่ดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงานแล้วเสร็จทั้งหมด 174 แห่ง หรือคิดเป็นร้อยละ 78 ดังนั้น จึงคัดเลือกมาตรการอนุรักษ์พลังงานจากโรงงานควบคุมเฉพาะกลุ่มการผลิต 136 แห่งเท่านั้น

3.2 มาตรการอนุรักษ์พลังงานที่ใช้ในการศึกษา

มาตรการอนุรักษ์พลังงานที่ทำการศึกษานั้น คัดเลือกจากกลุ่มตัวอย่างในข้อ 3.1 เฉพาะกลุ่มการผลิต 136 แห่ง พบว่ามีมาตรการในการอนุรักษ์พลังงานหลากหลาย จึงคัดเลือกเฉพาะมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่มีประสิทธิภาพและมีข้อมูลเพียงพอต่อการคำนวณ แสดงดังตาราง 3.2

ตาราง 3.2 จำนวนประเภทมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่มีประสิทธิภาพ

กลุ่มที่	ประเภทมาตรการอนุรักษ์พลังงาน	จำนวนโรงงาน(แห่ง)	จำนวนมาตรการที่มีประสิทธิภาพ
1	มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ	26	6
2	มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง	18	3
3	มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน	14	3
4	มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ	11	3
5	มาตรการอื่นๆ ที่ไม่สามารถจัดกลุ่มได้	67	-
	รวม	136	15

จากตาราง 3.2 พบว่ามาตรการที่มีประสิทธิภาพและมีข้อมูลเพียงพอในการคำนวณ คัดเลือกได้ทั้งหมด 4 มาตรการ ดังนี้

มาตรการที่ 1 คือ มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

มาตรการที่ 2 คือ มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

มาตรการที่ 3 คือ มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน

มาตรการที่ 4 คือ มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ

3.3 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล

ในการศึกษา ได้ทำการศึกษาด้านทุนและผลประหยัดพลังงานจากมาตรการอนุรักษ์พลังงาน โดยศึกษาข้อมูลปฐมภูมิ และทุติยภูมิ ดังนี้

1. ข้อมูลปฐมภูมิ (Primary data) เก็บรวบรวมข้อมูลจากแหล่งข้อมูลโดยตรง คือ เก็บข้อมูลจากโรงงานที่ผ่านการคัดเลือกเรียบร้อยแล้วในข้อ 3.1 และ 3.2
2. ข้อมูลทุติยภูมิ (Secondary data) ศึกษาข้อมูลจากเอกสาร ตำรา บทความทางวิชาการ และงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับเรื่องที่ทำการศึกษา เพื่อให้ได้ข้อมูลมาสนับสนุนการวิเคราะห์ รวมถึงต้นทุนและผลประโยชน์พลังงานในการจัดทำมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่ศึกษาด้วย

3.4 เครื่องมือที่ใช้ในการศึกษา

เครื่องมือที่ใช้ในการเก็บรวบรวมข้อมูล เพื่อศึกษาต้นทุนและผลประโยชน์พลังงานในการจัดทำมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่สนใจ ใช้เป็นแบบสอบถาม ซึ่งแบ่งแบบสอบถามเป็น 2 ส่วน ดังนี้

ส่วนที่ 1 คำถามทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม

ส่วนที่ 2 คำถามรายละเอียดต้นทุนและผลประโยชน์พลังงานของมาตรการอนุรักษ์พลังงาน โดยแบ่งเป็น 4 ประเภท คือ มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน และมาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ ซึ่งเลือกกรอกแบบสอบถามเฉพาะในส่วนของมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่ทางโรงงานนั้นๆ ดำเนินการจริงเท่านั้น

3.5 การประมาณค่าใช้จ่ายของมาตรการอนุรักษ์พลังงาน

การประมาณค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นนำมาจากข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากแบบสอบถามในข้อ 3.3 และ 3.4 ซึ่งนำข้อมูลดังกล่าวมาประมาณค่าใช้จ่ายแบ่งเป็น 2 ด้าน คือ ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนเริ่มทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($LCC_{Base\ case}$) และค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานหลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($LCC_{มาตรการที่ x}$) แล้วนำมาเปรียบเทียบเพื่อแสดงถึงผลประโยชน์พลังงานที่เกิดขึ้นอย่างชัดเจน ซึ่งองค์ประกอบของต้นทุนในการจัดทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน จะแบ่งตามสมการ LCC ดังนี้

$$LCC = I + Repl + E + OM\&R - Res$$

1. ค่า **I** (Initial Investment Cost) คือ ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้นทุนในการจัดหาหรือต้นทุนคงที่ ต้นทุนนี้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นครั้งแรกของการลงทุน โดยจะไม่เกิดขึ้นอีกเมื่อเริ่มใช้มาตรการอนุรักษ์พลังงาน และไม่เปลี่ยนแปลงตามปริมาณการใช้พลังงาน ซึ่งประมาณใน 2 ด้าน คือ ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งก่อนเริ่มทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($I_{Base\ case}$) ถือว่าเป็นค่าพื้นฐานก่อน

เริ่มทำมาตรการ ดังนั้นมีค่าเท่ากับ 0 และค่าใช้จ่ายในการติดตั้งหลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน (I_{มาตรการที่ x}) สามารถเขียนสมการได้ดังนี้

$$I = A1 + A2 + A3 + A4$$

โดยที่

1.1 **ต้นทุนการพัฒนา (A1)** รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการ ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตลาด ค่าใช้จ่ายในการทดลอง ค่าใช้จ่ายในการซื้อเครื่องมือใช้ติดตั้ง ค่าวัสดุสิ้นเปลืองในการทดลอง ค่าพลังงานในการทดลอง

1.2 **ต้นทุนออกแบบ (A2)** รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากค่าใช้จ่ายออกแบบ และค่าลิขสิทธิ์

1.3 **ต้นทุนในการสร้างและติดตั้ง (A3)** รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากค่าใช้จ่ายในการสร้าง ค่าหีบห่อบรรจุภัณฑ์ ค่าใช้จ่ายในการเก็บ ค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง ค่าใช้จ่ายในการทำคู่มือความปลอดภัย ค่าอบรมผู้เดินเครื่อง ค่าใช้จ่ายในการจัดการอบรม ค่าวัสดุเตรียมการอบรม

1.4 **ต้นทุนในการลงเดินเครื่อง (A4)** รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากต้นทุนในการลงใช้มาตรการอนุรักษ์พลังงาน

2. **ค่า Repl (Capital Replacement)** คือ ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อใช้มาตรการอนุรักษ์พลังงาน ซึ่งประมาณใน 2 ด้าน คือ ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ก่อนเริ่มทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($Repl_{Base\ case}$) และค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์หลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($Repl_{มาตรการที่ x}$) คำนวณจาก

$$Repl = [\text{ราคาอุปกรณ์ต่อชุด(บาท)} \times \text{จำนวนอุปกรณ์(ชุด)}] + \text{ค่าแรงในการติดตั้งมาตรการ(บาท)}$$

3. **ค่า OM&R (Operating, Maintenance and Repair)** คือ ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้นทุนในการดูแลรักษาหรือต้นทุนในการดำเนินการ ต้นทุนนี้เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเมื่อเริ่มจัดทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน เกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายรายปี ซึ่งประมาณใน 2 ด้าน คือ ค่าใช้จ่ายก่อนเริ่มทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($OM\&R_{Base\ case}$) และค่าใช้จ่ายหลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($OM\&R_{มาตรการที่ x}$) สามารถเขียนสมการได้ดังนี้

$$OM\&R = S1 + S2 + S3$$

โดยที่

3.1 **ต้นทุนเดินเครื่อง (S1)** รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากค่าแรงพนักงานเดินเครื่อง ค่าแรงพลังงานเกี่ยวข้อง ค่าเชื้อเพลิง ค่าวัสดุสิ้นเปลือง ค่าน้ำ ค่าอบรมพนักงานเดินเครื่อง ค่าลิขสิทธิ์ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ

3.2 **ต้นทุนด้านความปลอดภัย (S2)** รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากค่าบำรุงรักษาวัสดุ และอะไหล่ ค่าพลังงานดูแลการบำรุงรักษา รายจ่ายด้านการบำรุงรักษา ค่าบำรุง และค่าอบรมพนักงาน ด้านความปลอดภัย

3.3 **ต้นทุนสนับสนุน (S3)** รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากค่าเก็บรักษาของใน คลังสินค้า ค่าทำคู่มือมาตรฐานและแบบ ค่าสัญญาดูแลรักษา ค่าใช้จ่ายมาตรการป้องกันความปลอดภัย ค่าประกันความเสียหาย ภาษีสินทรัพย์ถาวร ภาษีรถยนต์ ค่าแรงพนักงานขาย ค่าใช้จ่ายการขาย ค่าใช้จ่ายในการบริการลูกค้า และต้นทุนด้านการประกันคุณภาพ

4. **ค่า E (Energy Price)** คือ ค่าไฟฟ้าหรือค่าใช้จ่ายพลังงานทดแทนอื่นๆที่ใช้ในการเดินระบบของ มาตรการอนุรักษ์พลังงาน ซึ่งประมาณใน 2 ด้าน คือ ค่าใช้จ่ายก่อนเริ่มทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($E_{\text{Base case}}$) และค่าใช้จ่ายหลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($E_{\text{มาตรการที่ } x}$) โดยแยกคำนวณตาม มาตรการอนุรักษ์พลังงานทั้ง 4 ประเภท ดังนี้

4.1 มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ คำนวณจาก

พลังงานไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจากการใช้หลอดไฟ (บาท/ปี)

$$= [(จำนวนหลอด \times \text{กำลังไฟฟ้า} \times \text{เวลาการทำงาน}) / 1,000] \times \text{ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/unit)}$$

4.2 มาตรการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง คำนวณจาก

โหลดมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง (บาท/ปี)

$$= [\text{ขนาดมอเตอร์ (kW)} / \% \text{ประสิทธิภาพมอเตอร์มาตรฐาน}] \times \% \text{การเปิดใช้งาน ชั่วโมง ต่อวัน} \times \text{จำนวนชั่วโมงต่อปี} \times \text{ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)}$$

4.3 มาตรการหุ้มฉนวนความร้อน คำนวณจาก

ค่าความสูญเสียความร้อนตลอดปี (บาท/ปี)

$$= [\text{ค่าความร้อนที่สูญเสีย (MJ/y)} / \text{ค่าความร้อนของน้ำมันเตาที่ประสิทธิภาพ 80% (MJ/y)} / \text{ประสิทธิภาพ 80\%}] \times \text{อัตราค่าน้ำมันเตา (บาท/ลิตร)}$$

4.4 มาตรการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ คำนวณจาก

พลังงานไฟฟ้าของมอเตอร์ก่อน/หลังติดตั้งอินเวอร์เตอร์ (บาท/ปี)

$$= \text{กำลังไฟฟ้ามอเตอร์ (kWh/ปี)} \times \text{ค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)}$$

5. ค่า Res (Residual Value) คือ มูลค่าซากของอุปกรณ์ที่นำมาติดตั้งในมาตรการอนุรักษ์พลังงานเมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์ รวบรวมจากค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริง จากราคาขายทิ้ง และต้นทุนในการจัดตั้ง จำนวนจาก

$$\text{Res} = \text{ราคาขายทิ้ง} - \text{ต้นทุนในการจัดตั้ง}$$

3.6 การวิเคราะห์มูลค่าตลอดช่วงอายุการใช้งาน (Life Cycle Cost Analysis)

เป็นการวิเคราะห์ค่าใช้จ่ายและผลประโยชน์หลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อวิเคราะห์ว่ามาตรการที่จัดทำขึ้นมีความคุ้มค่าหรือไม่ โดยคำนึงถึงค่าเสียโอกาสในรูปของอัตราส่วนลด (Discount rate) โดยมีการวิเคราะห์ด้านต่างๆ ดังนี้

1. ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งาน (Life Cycle Cost: LCC)
2. การคำนวณผลประโยชน์สุทธิ (Net Savings: NS)
3. อัตราส่วนผลประโยชน์ต่อการลงทุน (Savings to Investment Ratio: SIR)
4. อัตราการปรับตัวของผลตอบแทนภายใน (Adjusted Internal Rate Of Return: AIRR)
5. ระยะเวลาคืนทุนปกติ (Simple Payback Period: SPB) และระยะเวลาคืนทุนภายใต้อัตราคิดลด (Discounted Payback Period: DPB)

การวิเคราะห์ทั้ง 5 ด้านข้างต้น จะศึกษาทั้ง 4 มาตรการ คือ มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ, มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง, มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน และ มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ ดังนี้

1. ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งาน (Life Cycle Cost: LCC)

เป็นการนำค่าใช้จ่ายที่ประมาณได้จากข้อ 3.5 ทั้ง 2 ด้าน คือ ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงก่อนเริ่มทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน และค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงหลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงานแล้ว นำมาคำนวณตามวิธีการวิเคราะห์ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งาน ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน ซึ่งคำนวณทั้ง 2 ด้าน คือ ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนเริ่มทำมาตรการอนุรักษ์พลังงาน ($LCC_{\text{Base case}}$) และ ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานหลังจากทำมาตรการอนุรักษ์พลังงานแล้ว ($LCC_{\text{มาตรการที่ } x}$) ซึ่งสามารถแสดงสมการ LCC ของแต่ละมาตรการได้ดังนี้

มาตรการที่ 1: การเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

1.1 สมการพื้นฐานก่อนเริ่มมาตรการที่ 1

สมการต้นแบบ
$$LCC_{B1} = I_{B1} + Repl_{B1} + E_{B1} + OM\&R_{B1} - Res_{B1}$$

สมการพื้นฐาน (Base Case)_{B1}: กรณีก่อนเริ่มมาตรการที่ 1 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_{B1} = \sum_{t=0}^n \frac{[(A1 + A2 + A3 + A4) + [(P_E \times N_E) + W_E] + (Y_1 \times Y_2) + (S1 + S2 + S3) + (Res_C - Res_R)]_{B1}}{(1 + d)^t} \quad (23)$$

เมื่อ LCC_{B1} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ (บาท/ปี)

I_{B1} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการ ซึ่งสมการนี้เป็นสมการพื้นฐานก่อนเริ่มทำ มาตรการ ดังนั้นถือว่าค่านี้มีค่าเท่ากับ 0 (บาท/ปี)

$Repl_{B1}$ = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 1 (บาท/ปี)
คำนวณจาก

P_E = ราคาหลอดไฟต่อชุด (บาท)

N_E = จำนวนหลอดไฟ (ชุด)

W_E = ค่าแรงในการติดตั้งหลอดไฟทั้งหมด (บาท)

$OM\&R_{B1}$ = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 1 (บาท/ปี) คำนวณจาก

$S1$ = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S2$ = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S3$ = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

E_{B1} = ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการเดินระบบ จากการใช้มาตรการที่ 1 ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี) คำนวณจาก

$Y1$ = ปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ต่อปี (Unit/ปี)

$Y2$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/Unit)

Res_{B1} = มูลค่าซากของมาตรการที่ 1 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์ (บาท/ปี) ได้จาก

$ResR$ = ราคาขายทิ้ง (บาท)

$ResC$ = ต้นทุนในการขจัดทิ้ง (บาท)

n = อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)

1.2 สมการของมาตรการที่ 1: การเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

สมการต้นแบบ $LCC_1 = I_{o1} + Repl_1 + E_1 + OM\&R_1 - Res_1$

สมการมาตรการที่ 1 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_1 = \sum_{t=0}^n \frac{[(A1 + A2 + A3 + A4) + [(P_E \times N_E) + W_E] + (Y_1 \times Y_2) + (S1 + S2 + S3) + (Res_C - Res_R)]_1}{(1 + d)^t} \quad (24)$$

เมื่อ LCC_1 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ (บาท/ปี)

I_{o1} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการที่ 1 (บาท/ปี)

คำนวณจาก

$A1$ = ต้นทุนการพัฒนาตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A2$ = ต้นทุนออกแบบตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A3$ = ต้นทุนในการสร้างและติดตั้งตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A4$ = ต้นทุนในการลองเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$Repl_1$ = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 1 (บาท/ปี)

คำนวณจาก

P_E = ราคาหลอดไฟต่อชุด (บาท)

N_E = จำนวนหลอดไฟ (ชุด)

W_E = ค่าแรงในการติดตั้งหลอดไฟทั้งหมด (บาท)

$OM\&R_1$ = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 1 (บาท/ปี) คำนวณจาก

$S1$ = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S2$ = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S3$ = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

E_1 = ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการเดินระบบ จากการใช้มาตรการที่ 1 ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี) คำนวณจาก

$Y1$ = ปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ต่อปี (Unit/ปี)

$Y2$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/Unit)

Res_1 = มูลค่าซากของมาตรการที่ 1 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์ (บาท/ปี) ได้จาก

$ResR$ = ราคาขายทิ้ง (บาท)

$ResC$ = ต้นทุนในการขจัดทิ้ง (บาท)

n = อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)

มาตรการที่ 2: มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

2.1 สมการพื้นฐานก่อนเริ่มมาตรการที่ 2

สมการต้นแบบ $LCC_{B2} = I_{B2} + Repl_{B2} + E_{B2} + OM\&R_{B2} - Res_{B2}$

สมการพื้นฐาน (Base Case)_{B2}: กรณีก่อนเริ่มมาตรการที่ 2 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_{B2} = \sum_{t=0}^n \frac{[(A1+A2+A3+A4) + (P_M \times N_M) + W_M] + \left(\frac{Y_1}{Y_2} \times Y_3 \times Y_4 \times Y_5\right) + (S1+S2+S3) + (Res_C - Res_R)]_{B2}}{(1+d)^t} \quad (25)$$

เมื่อ LCC_{B2} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง(บาท/ปี)

I_{B2} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการ ซึ่งสมการนี้เป็นสมการพื้นฐานก่อนเริ่มทำมาตรการ ดังนั้นถือว่าค่านี้มีค่าเท่ากับ 0 (บาท/ปี)

$Repl_{B2}$ = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 1 (บาท/ปี)
คำนวณจาก

P_M = ราคามอเตอร์ประสิทธิภาพสูงต่อชุด (บาท)

N_M = จำนวนมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง (ชุด)

W_M = ค่าแรงในการติดตั้งมอเตอร์ทั้งหมด (บาท)

$OM\&R_{B2}$ = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 1 (บาท/ปี) คำนวณจาก

$S1$ = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S2$ = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S3$ = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

E_{B2} = ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการเดินระบบ จากการใช้มาตรการที่ 1 ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี) คำนวณจาก

$Y1$ = ขนาดมอเตอร์ (kW)

$Y2$ = % ประสิทธิภาพมอเตอร์

$Y3$ = % โหลด หรือ % การเปิดใช้งานชั่วโมงต่อวัน

$Y4$ = จำนวนชั่วโมงใช้งานต่อปี (ชม.ต่อปี)

$Y5$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/kWh)

$$\begin{aligned} \text{Res}_{B2} &= \text{มูลค่าซากของมาตรการที่ 1 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์ (บาท/ปี) ได้จาก} \\ \text{ResR} &= \text{ราคาขายทิ้ง (บาท)} \\ \text{ResC} &= \text{ต้นทุนในการขจัดทิ้ง (บาท)} \\ n &= \text{อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)} \end{aligned}$$

2.2 สมการของมาตรการที่ 2: สมการพื้นฐานก่อนเริ่มมาตรการที่ 2

$$\text{สมการต้นแบบ} \quad LCC_2 = I_{o2} + \text{Repl}_2 + E_2 + \text{OM\&R}_2 - \text{Res}_2$$

สมการมาตรการที่ 2 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_2 = \sum_{t=0}^n \frac{[(A1+A2+A3+A4) + (P_M \times N_M) + W_M] + \left(\frac{Y_1}{Y_2} \times Y_3 \times Y_4 \times Y_5\right) + (S1+S2+S3) + (\text{ResC} - \text{ResR})_2}{(1+d)^t} \quad (26)$$

เมื่อ LCC_2 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง (บาท/ปี)

I_{o2} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการที่ 2 (บาท/ปี)

คำนวณจาก

$A1$ = ต้นทุนการพัฒนาตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A2$ = ต้นทุนออกแบบตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A3$ = ต้นทุนในการสร้างและติดตั้งตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A4$ = ต้นทุนในการลงเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

Repl_2 = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 2 (บาท/ปี)

คำนวณจาก

P_M = ราคามอเตอร์ประสิทธิภาพสูงต่อชุด (บาท)

N_M = จำนวนมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง (ชุด)

W_M = ค่าแรงในการติดตั้งมอเตอร์ทั้งหมด (บาท)

OM\&R_2 = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 2 (บาท/ปี) คำนวณจาก

$S1$ = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S2$ = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S3$ = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

E_2 = ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการเดินระบบจากการใช้มาตรการที่ 2 ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี)

คำนวณจาก

$Y1$ = ขนาดมอเตอร์ (kW)

$Y2$ = % ประสิทธิภาพมอเตอร์

$Y3$ = % โหลด หรือ % การเปิดใช้งานชั่วโมงต่อวัน

$Y4$ = จำนวนชั่วโมงใช้งานต่อปี (ชม.ต่อปี)

$Y5$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/kWh)

Res_2 = มูลค่าซากของมาตรการที่ 2 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์(บาท/ปี) ได้จาก

$ResR$ = ราคาขายทิ้ง (บาท)

$ResC$ = ต้นทุนในการขจัดทิ้ง (บาท)

n = อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)

มาตรการที่ 3: มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน

3.1 สมการพื้นฐานก่อนเริ่มมาตรการที่ 3

สมการต้นแบบ

$$LCC_{B3} = I_{B3} + Repl_{B3} + E_{B3} + OM\&R_{B3} - Res_{B3}$$

สมการพื้นฐาน (Base Case) $_{B3}$: กรณีก่อนเริ่มมาตรการที่ 3 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_{B3} = \sum_{t=0}^n \frac{[(A1+A2+A3+A4) + [(P_H \times N_H) + W_H] + \left[\left(\frac{Y1}{Y2}\right) \times Y4\right] + (S1+S2+S3) + (ResC - ResR)]_{B3}}{(1+d)^t} \quad (27)$$

เมื่อ LCC_{B3} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน (บาท/ปี)

I_{B3} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการ ซึ่งสมการนี้เป็นสมการพื้นฐานก่อนเริ่มทำ มาตรการ ดังนั้นถือว่าค่านี้มีค่าเท่ากับ 0 (บาท/ปี)

$Repl_{B3}$ = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 3 (บาท/ปี)

คำนวณจาก

P_H = ราคาฉนวนกันความร้อนต่อเมตร (บาท)

N_H = ความยาวของฉนวนกันความร้อน (เมตร)

W_H = ค่าแรงในการติดตั้งฉนวนกันความร้อนทั้งหมด (บาท)

$OM\&R_{B3}$ = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 3

(บาท/ปี) จำนวนจาก

$S1$ = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S2$ = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S3$ = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

E_{B3} = ค่าการสูญเสียความร้อนที่ใช้ในการเดินระบบจากการใช้มาตรการที่ 3
ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี) จำนวนจาก

$Y1$ = ค่าความร้อนที่สูญเสีย (MJ/ปี)

$Y2$ = ค่าความร้อนจากการเปรียบเทียบเป็นความร้อนของน้ำมันเตาที่
ประสิทธิภาพ 80% เปิดตาราง (MJ/ลิตร)

$Y3$ = ค่าความร้อนของน้ำมันเตาที่ประสิทธิภาพ 80%

$Y4$ = อัตราค่าน้ำมันเตา (บาท/ลิตร)

Res_{B3} = มูลค่าซากของมาตรการที่ 2 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์(บาท/ปี) ได้จาก

$ResR$ = ราคาขายทิ้ง (บาท)

$ResC$ = ต้นทุนในการจัดทิ้ง (บาท)

n = อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)

3.2 สมการของมาตรการที่ 3: มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน

สมการต้นแบบ

$$LCC_3 = I_{o3} + Repl_3 + E_3 + OM\&R_3 - Res_3$$

สมการมาตรการที่ 3 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_3 = \sum_{t=0}^n \frac{[(A1+A2+A3+A4) + [(P_H \times N_H) + W_H] + \left[\left(\frac{Y1}{Y2}\right) \times Y4\right] + (S1+S2+S3) + (Res_C - Res_R)]_3}{(1+d)^t} \quad (28)$$

เมื่อ LCC_3 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน
(บาท/ปี)

I_{o3} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการที่ 3 (บาท/ปี)

จำนวนจาก

$A1$ = ต้นทุนการพัฒนาตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A2$ = ต้นทุนออกแบบตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

- A_3 = ต้นทุนในการสร้างและติดตั้งตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)
 A_4 = ต้นทุนในการลองเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)
 $Repl_3$ = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 3 (บาท/ปี)
 จำนวนจาก
 P_H = ราคาฉนวนกันความร้อนต่อเมตร (บาท)
 N_H = ความยาวของฉนวนกันความร้อน (เมตร)
 W_H = ค่าแรงในการติดตั้งฉนวนกันความร้อนทั้งหมด (บาท)
 $OM\&R_3$ = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 3 (บาท/ปี) จำนวนจาก
 S_1 = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)
 S_2 = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)
 S_3 = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)
 E_3 = ค่าการสูญเสียความร้อนที่ใช้ในการเดินระบบจากการใช้มาตรการที่ 3 ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี) จำนวนจาก
 Y_1 = ค่าความร้อนที่สูญเสีย (MJ/ปี)
 Y_2 = ค่าความร้อนจากการเปรียบเทียบเป็นความร้อนของน้ำมันเตาที่ประสิทธิภาพ 80% เปิดตาราง (MJ/ลิตร)
 Y_3 = ค่าความร้อนของน้ำมันเตาที่ประสิทธิภาพ 80%
 Y_4 = อัตราค่าน้ำมันเตาเฉลี่ย (บาท/ลิตร)
 Res_3 = มูลค่าซากของมาตรการที่ 2 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์(บาท/ปี) ได้จาก
 $ResR$ = ราคาขายทิ้ง (บาท)
 $ResC$ = ต้นทุนในการขจัดทิ้ง (บาท)
 n = อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)

มาตรการที่ 4: มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์

4.1 สมการพื้นฐานก่อนเริ่มมาตรการที่ 4

$$\text{สมการต้นแบบ} \quad LCC_{B4} = I_{B4} + Repl_{B4} + E_{B4} + OM\&R_{B4} - Res_{B4}$$

สมการพื้นฐาน (Base Case)_{B4}: กรณีก่อนเริ่มมาตรการที่ 4 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_{B4} = \sum_{t=0}^n \frac{[(A_1 + A_2 + A_3 + A_4) + [(R_1 \times N_1) + W_1] + (Y_1 \times Y_2 \times N_1) + (S_1 + S_2 + S_3) + (Res_C - Res_R)]_{B4}}{(1 + d)^t} \quad (29)$$

เมื่อ LCC_{B4} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ (บาท/ปี)

I_{B4} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการ ซึ่งสมการนี้เป็นสมการพื้นฐานก่อนเริ่มทำมาตรการ ดังนั้นถือว่าค่านี้มีค่าเท่ากับ 0 (บาท/ปี)

$Repl_{B4}$ = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 4 (บาท/ปี)
คำนวณจาก

P_1 = ราคาอินเวอร์เตอร์ต่อชุด (บาท)

N_1 = จำนวนอินเวอร์เตอร์ (ชุด)

W_1 = ค่าแรงในการติดตั้งอินเวอร์เตอร์รวมทุกชุด (บาท)

$OM\&R_{B4}$ = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 4 (บาท/ปี) คำนวณจาก

$S1$ = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S2$ = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S3$ = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

E_{B4} = พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ในการเดินระบบจากการใช้มาตรการที่ 4 ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี) คำนวณจาก

$Y1$ = กำลังไฟฟ้าที่ใช้ หลังติดตั้งอินเวอร์เตอร์ (kWh/ปี)

$Y2$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)

Res_{B4} = มูลค่าซากของมาตรการที่ 4 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์ (บาท/ปี) คิดจาก

$ResR$ = ราคาขายทิ้ง (บาท)

$ResC$ = ต้นทุนในการขจัดทิ้ง (บาท)

n = อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)

4.2 สมการของมาตรการที่ 4: มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์

สมการต้นแบบ

$$LCC_4 = I_{o4} + Repl_4 + E_4 + OM\&R_4 - Res_4$$

สมการมาตรการที่ 4 ซึ่งอยู่ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$LCC_4 = \sum_{t=0}^n \frac{[(A1 + A2 + A3 + A4) + [(P_1 \times N_1) + W_1] + (Y1 \times Y2 \times N_1) + (S1 + S2 + S3) + (Res_C - Res_R)]_4}{(1 + d)^t} \quad (30)$$

เมื่อ LCC_4 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์ (บาท/ปี)

I_{o4} = ค่าใช้จ่ายในการติดตั้งมาตรการที่ 4 ตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท/ปี)
คำนวณจาก

$A1$ = ต้นทุนการพัฒนาตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A2$ = ต้นทุนออกแบบตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A3$ = ต้นทุนในการสร้างและติดตั้งตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$A4$ = ต้นทุนในการลงเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$Repl_4$ = ค่าใช้จ่ายในการเปลี่ยนอุปกรณ์ในมาตรการที่ 4 (บาท/ปี)
คำนวณจาก

P_1 = ราคาอินเวอร์เตอร์ต่อชุด (บาท)

N_1 = จำนวนอินเวอร์เตอร์ (ชุด)

W_1 = ค่าแรงในการติดตั้งอินเวอร์เตอร์รวมทุกชุด (บาท)

$OM\&R_4$ = ค่าใช้จ่ายในการเดินระบบ, บำรุงรักษา, ซ่อมบำรุงระบบของมาตรการที่ 4 (บาท/ปี) คำนวณจาก

$S1$ = ต้นทุนเดินเครื่องตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S2$ = ต้นทุนด้านความปลอดภัยตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

$S3$ = ต้นทุนสนับสนุนงานตลอดอายุอุปกรณ์ (บาท)

E_4 = พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ในการเดินระบบจากการใช้มาตรการที่ 4 ตลอดอายุของอุปกรณ์ (บาท/ปี) คำนวณจาก

$Y1$ = กำลังไฟฟ้าที่ใช้ หลังติดตั้งอินเวอร์เตอร์ (kWh/ปี)

$Y2$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)

Res_4 = มูลค่าซากของมาตรการที่ 4 เมื่อสิ้นสุดอายุอุปกรณ์ (บาท/ปี) คิดจาก

$ResR$ = ราคาขายทิ้ง (บาท)

$ResC$ = ต้นทุนในการขจัดทิ้ง (บาท)

n = อายุการใช้งานทั้งระบบ (ปี)



2. การคำนวณผลประหยัดสุทธิ (Net Savings: NS)

เป็นการคำนวณหาผลประหยัดสุทธิ ทำให้ทราบถึงผลประโยชน์ที่จะได้รับอย่างแท้จริงในขนาดหลังจากที่ได้กำหนดมาตรการฯ โดยเทียบกับระบบฐานก่อนเริ่มมาตรการฯ ให้อยู่ในรูปของ

มูลค่าปัจจุบัน โดยแบ่งระบบที่ศึกษาออกเป็น 4 มาตรการ คือ มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ, มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง, มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน และ มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ ซึ่งสามารถแสดงสมการ NS ของแต่ละระบบได้ดังนี้

มาตรการที่ 1: การเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

สมการมาตรการที่ 1

$$NS_{1B} = LCC_{B1} - LCC_1 \quad (31)$$

เมื่อ

NS_{1B} = ผลประหยัดสุทธิของมาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ (1)

เมื่อเทียบกับระบบฐาน(B) (บาท)

LCC_{B1} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

(บาท/ปี)

LCC_1 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ (บาท/ปี)

มาตรการที่ 2: มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

สมการมาตรการที่ 2

$$NS_{2B} = LCC_{B2} - LCC_2 \quad (32)$$

เมื่อ

NS_{2B} = ผลประหยัดสุทธิของมาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง(2)

เมื่อเทียบกับระบบฐาน(B) (บาท)

LCC_{B2} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์

ประสิทธิภาพสูง (บาท/ปี)

LCC_2 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์

ประสิทธิภาพสูง (บาท/ปี)

มาตรการที่ 3: มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน

สมการมาตรการที่ 3

$$NS_{3B} = LCC_{B3} - LCC_3 \quad (33)$$

เมื่อ

NS_{3B} = ผลประหยัดสุทธิของมาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง (3)

เมื่อเทียบกับระบบฐาน(B) (บาท)

LCC_{B3} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์
ประสิทธิภาพสูง (บาท/ปี)

LCC_3 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์
ประสิทธิภาพสูง (บาท/ปี)

มาตรการที่ 4: มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์

สมการมาตรการที่ 4

$$NS_{4B} = LCC_{B4} - LCC_4 \quad (34)$$

เมื่อ

NS_{4B} = ผลประหยัดสุทธิของมาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบ
มอเตอร์ (4) เมื่อเทียบกับระบบฐาน(B) (บาท)

LCC_{B4} = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานก่อนใช้มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับ
ความเร็วรอบมอเตอร์ (บาท/ปี)

LCC_4 = ค่าใช้จ่ายตลอดอายุการใช้งานของมาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็ว
รอบมอเตอร์ (บาท/ปี)

3. อัตราส่วนผลประหยัดต่อการลงทุน (Savings to Investment Ratio: SIR)

เป็นการหาอัตราส่วนผลประหยัดต่อการลงทุน เป็นการคำนวณประสิทธิภาพในการเดินระบบทางเศรษฐศาสตร์ ซึ่งอาศัยความสัมพันธ์ระหว่างผลประหยัดที่ได้กับต้นทุนที่ลงทุนเพิ่ม ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน โดยแบ่งระบบที่ศึกษาออกเป็น 4 มาตรการ คือ มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ, มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง, มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน และ มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ ซึ่งสามารถแสดงสมการ SIR ของแต่ละระบบได้ดังนี้

มาตรการที่ 1: การเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

สมการมาตรการที่ 1

$$SIR_{1:B} = \frac{\Delta E_1 + \Delta OM\&R_1}{\Delta I_1 + \Delta Repl_1 - \Delta Res_1} \quad (35)$$

เมื่อ $SIR_{1:B}$ = อัตราผลประหยัดหลังจากใช้มาตรการที่ 1 เทียบกับค่าใช้จ่ายในการลงทุนของ
มาตรการระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 1 ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$\Delta E_1 = (E_{B1} - E_1) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 1(1) } \\ \text{กับระบบฐาน(B1) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta OM\&R_1 = (OM\&R_{B1} - \Delta OM\&R_1) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการที่ } \\ \text{1 (1) กับระบบฐาน(B1) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta I_1 = (I_1 - I_{B1}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 1(1)กับระบบฐาน (B1) ในรูป } \\ \text{ของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta Repl_1 = (Repl_1 - Rep_{B1}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการที่ } \\ \text{1(1)กับระบบฐาน (B1) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta Res_1 = (Res_1 - Res_{B1}) \text{ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 1(1)กับระบบฐาน } \\ \text{(B1) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

มาตรการที่ 2: มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

สมการมาตรการที่ 2

$$SIR_{2:B} = \frac{\Delta E_2 + \Delta OM\&R_2}{\Delta I_2 + \Delta Repl_2 - \Delta res_2} \quad (36)$$

เมื่อ $SIR_{2:B}$ = อัตราผลประหยัดหลังจากใช้มาตรการที่ 2 เทียบกับค่าใช้จ่ายในการลงทุนของ
มาตรการ ระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 2 ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$$\Delta E_2 = (E_{B2} - E_2) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 2(2) } \\ \text{กับระบบฐาน(B2) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta OM\&R_2 = (OM\&R_{B2} - \Delta OM\&R_2) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการ } \\ \text{ที่ 2 (2) กับระบบฐาน(B2) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta I_2 = (I_2 - I_{B2}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 2(2)กับระบบฐาน (B2) ในรูป } \\ \text{ของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta Repl_2 = (Repl_2 - Rep_{B2}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการที่ } \\ \text{2(2)กับระบบฐาน (B2) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

$$\Delta Res_2 = (Res_2 - Res_{B2}) \text{ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 2(2) กับระบบฐาน } \\ \text{(B2) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน}$$

มาตรการที่ 3: มาตรการการฟื้นฟูความร้อน

สมการมาตรการที่ 3

$$SIR_{3:B} = \frac{\Delta E_3 + \Delta OM\&R_3}{\Delta I_3 + \Delta Repl_3 - \Delta res_3} \quad (37)$$

เมื่อ $SIR_{3:B}$ = อัตราผลประหยัดหลังจากใช้มาตรการที่ 3 เทียบกับค่าใช้จ่ายในการลงทุนของ มาตรการ ระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 3 ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

ΔE_3 = $(E_{B3} - E_3)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 3 (3) กับระบบฐาน (B3) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$\Delta OM\&R_3$ = $(OM\&R_{B3} - \Delta OM\&R_3)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการที่ 3 (3) กับระบบฐาน(B3) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

ΔI_3 = $(I_3 - I_{B3})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 3 (3)กับระบบฐาน (B3)

$\Delta Repl_3$ = $(Repl_3 - Rep_{B3})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการที่ 3 (3)กับระบบฐาน (B3) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

ΔRes_3 = $(Res_3 - Res_{B3})$ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 3 (3)กับระบบฐาน (B3) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

มาตรการที่ 4: มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์

สมการมาตรการที่ 4

$$SIR_{4:B} = \frac{\Delta E_4 + \Delta OM\&R_4}{\Delta I_4 + \Delta Repl_4 - \Delta res_4} \quad (38)$$

เมื่อ $SIR_{4:B}$ = อัตราผลประหยัดหลังจากใช้มาตรการที่ 4 เทียบกับค่าใช้จ่ายในการลงทุนของ มาตรการ ระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 4 ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

ΔE_4 = $(E_{B4} - E_4)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 4 (4) กับระบบฐาน (B4) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$\Delta OM\&R_4$ = $(OM\&R_{B4} - \Delta OM\&R_4)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการที่ 4 (4) กับระบบฐาน (B4) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

ΔI_4 = $(I_4 - I_{B4})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 4 (4)กับระบบฐาน (B4) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$\Delta Repl_4 = (Repl_4 - Rep_{B4})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการที่ 4 (4) กับระบบฐาน (B4) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

$\Delta Res_4 = (Res_4 - Res_{B4})$ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 4 (4) กับระบบฐาน (B4) ในรูปของมูลค่าปัจจุบัน

4. อัตราการปรับตัวของผลตอบแทนภายใน (Adjusted Internal Rate Of Return: AIRR)

เป็นการหาอัตราการปรับตัวของผลตอบแทนภายในเพื่อวัดประสิทธิภาพของต้นทุนที่ลงทุนเพิ่ม เมื่อเทียบกับระบบฐานก่อนเริ่มเดิมระบบ ภายใต้อัตราคิดลดเดิมในรูปของมูลค่าปัจจุบัน โดยแบ่งระบบที่ศึกษาออกเป็น 4 มาตรการ คือ มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ, มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง, มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน และ มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ ซึ่งสามารถแสดงสมการ AIRR ของแต่ละระบบได้ดังนี้

มาตรการที่ 1: การเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

สมการมาตรการที่ 1

$$AIRR_1 = (1+r)(SIR_1)^{\frac{1}{n}} - 1 \quad (39)$$

เมื่อ

$AIRR_1$ = อัตราการปรับตัวของผลตอบแทนภายในของมาตรการที่ 1

$SIR_{1,B}$ = อัตราผลประหยัดหลังจากใช้มาตรการที่ 1 เทียบกับค่าใช้จ่ายในการลงทุนของ มาตรการ ระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 1

r = อัตราดอกเบี้ยเงินฝาก โดยทั่วไปจะเท่ากับค่า (Minimum Acceptable Rate of Return: MARR)

n = จำนวนปีที่ศึกษา

มาตรการที่ 2: มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

สมการมาตรการที่ 2

$$AIRR_2 = (1+r)(SIR_2)^{\frac{1}{n}} - 1 \quad (40)$$

เมื่อ

$AIRR_2$ = อัตราการปรับตัวของผลตอบแทนภายในของมาตรการที่ 2

$SIR_{2,B}$ = อัตราผลประหยัดหลังจากใช้มาตรการที่ 2 เทียบกับค่าใช้จ่ายในการลงทุนของ มาตรการ ระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 2

- r = อัตราดอกเบี้ยเงินฝาก โดยทั่วไปจะเท่ากับค่า
(Minimum Acceptable Rate of Return: MARR)
- n = จำนวนปีที่ศึกษา

มาตรการที่ 3: มาตรการการหมุนเวียนความร้อน

สมการมาตรการที่ 3

$$AIRR_3 = (1+r)(SIR_3)^{\frac{1}{N}} - 1 \quad (41)$$

เมื่อ

- $AIRR_3$ = อัตราการปรับตัวของผลตอบแทนภายในของมาตรการที่ 3
- $SIR_{3:B}$ = อัตราผลประโยชน์หลังจากใช้มาตรการที่ 3 เทียบกับค่าใช้ในการลงทุนของ
มาตรการ ระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 3
- r = อัตราดอกเบี้ยเงินฝาก โดยทั่วไปจะเท่ากับค่า
(Minimum Acceptable Rate of Return: MARR)
- n = จำนวนปีที่ศึกษา

มาตรการที่ 4: มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์

สมการมาตรการที่ 4

$$AIRR_4 = (1+r)(SIR_4)^{\frac{1}{N}} - 1 \quad (42)$$

เมื่อ

- $AIRR_4$ = อัตราการปรับตัวของผลตอบแทนภายในของมาตรการที่ 4
- $SIR_{4:B}$ = อัตราผลประโยชน์หลังจากใช้มาตรการที่ 4 เทียบกับค่าใช้ในการลงทุนของ
มาตรการ ระหว่างระบบฐาน กับระบบของมาตรการที่ 4
- r = อัตราดอกเบี้ยเงินฝาก โดยทั่วไปจะเท่ากับค่า
(Minimum Acceptable Rate of Return: MARR)
- n = จำนวนปีที่ศึกษา

5. ระยะเวลาคืนทุนปกติ (Simple Payback Period: SPB) และระยะเวลาคืนทุนภายใต้อัตราคิดลด (Discounted Payback Period: DPB)

เป็นการหาระยะเวลาคืนทุนทั้งแบบปกติและแบบภายใต้อัตราคิดลด โดยแบ่งระบบที่ศึกษาออกเป็น 4 มาตรการ คือ มาตรการการเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ, มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง, มาตรการการหุ้มฉนวนความร้อน และ มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์เพื่อควบคุมความเร็วรอบ ซึ่งสามารถแสดงสมการแต่ละระบบได้ดังนี้

สมการค้นแบบ

$$\sum_{t=1}^y \left(\frac{\Delta E_t + \Delta W_t + \Delta OM\&R_t - \Delta Repl_t + \Delta Res_t}{(1+d)^t} \right) \geq \Delta I_t$$

มาตรการที่ 1: การเปลี่ยนชนิดหลอดไฟ

สมการมาตรการที่ 1

$$\sum_{t=1}^y \left(\frac{\Delta E_{1t} + \Delta W_{1t} + \Delta OM\&R_{1t} - \Delta Repl_{1t} + \Delta Res_{1t}}{(1+d)^t} \right) \geq \Delta I_{1t} \quad (43)$$

- เมื่อ y = จำนวนปีที่น้อยที่สุดที่รวมผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับแต่ละปี ถึงปีที่ผลสะสมของผลตอบแทนสุทธิเท่ากับจำนวนเงินที่ลงทุน
- t = ปีที่
- ΔE_{1t} = $(E_{B1} - E_1)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 1(1) กับระบบฐาน(B1) ในปีที่ t
- $\Delta OM\&R_{1t}$ = $(OM\&R_{B1} - \Delta OM\&R_1)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการที่ 1 (1) กับระบบฐาน(B1) ในปีที่ t
- ΔI_{1t} = $(I_1 - I_{B1})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 1(1)กับระบบฐาน (B1) ในปีที่ 0
- $\Delta Repl_{1t}$ = $(Repl_1 - Rep_{B1})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการที่ 1(1)กับระบบฐาน (B1) ในปีที่ t
- ΔRes_{1t} = $(Res_1 - Res_{B1})$ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 1(1) กับระบบฐาน (B1) ในปีที่ t
- d = อัตราส่วนลด (Discount Rate)

มาตรการที่ 2: มาตรการการเปลี่ยนมาใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

สมการมาตรการที่ 2

$$\sum_{t=1}^y \left(\frac{\Delta E_{2t} + \Delta W_{2t} + \Delta OM\&R_{2t} - \Delta Repl_{2t} + \Delta Res_{2t}}{(1+d)^t} \right) \geq \Delta I_{2t} \quad (44)$$

เมื่อ y = จำนวนปีที่น้อยที่สุดที่รวมผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับแต่ละปี ถึงปีที่ผลสะสมของผลตอบแทนสุทธิเท่ากับจำนวนเงินที่ลงทุน

t = ปีที่

ΔE_2 = $(E_{B2} - E_2)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 2(2) กับระบบฐาน(B2) ในปีที่ t

$\Delta OM\&R_2$ = $(OM\&R_{B2} - \Delta OM\&R_2)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการที่ 2 (2) กับระบบฐาน(B2) ในปีที่ t

ΔI_2 = $(I_2 - I_{B2})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 2(2)กับระบบฐาน (B2) ในปีที่ 0

$\Delta Repl_2$ = $(Repl_2 - Rep_{B2})$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการที่ 2(2)กับระบบฐาน (B2) ในปีที่ t

ΔRes_2 = $(Res_2 - Res_{B2})$ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 2(2) กับระบบฐาน (B2)

d = อัตราส่วนลด (Discount Rate)

มาตรการที่ 3: มาตรการการหั่นฉนวนความร้อน

สมการมาตรการที่ 3

$$\sum_{t=1}^y \left(\frac{\Delta E_{3t} + \Delta W_{3t} + \Delta OM\&R_{3t} - \Delta Repl_{3t} + \Delta Res_{3t}}{(1+d)^t} \right) \geq \Delta I_{3t} \quad (45)$$

เมื่อ y = จำนวนปีที่น้อยที่สุดที่รวมผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับแต่ละปี ถึงปีที่ผลสะสมของผลตอบแทนสุทธิเท่ากับจำนวนเงินที่ลงทุน

t = ปีที่

ΔE_3 = $(E_{B3} - E_3)$ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 3 (3) กับระบบฐาน (B3) ในปีที่ t

$$\begin{aligned} \Delta OM\&R_3 &= (OM\&R_{B3} - \Delta OM\&R_3) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการ} \\ &\text{ที่ 3 (3) กับระบบฐาน(B3) ในปีที่ } t \\ \Delta I_3 &= (I_3 - I_{B3}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 3 (3)กับระบบฐาน (B3)ในปีที่ 0} \\ \Delta Repl_3 &= (Repl_3 - Rep_{B3}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการ} \\ &\text{ที่ 3 (3)กับระบบฐาน (B3) ในปีที่ } t \\ \Delta Res_3 &= (Res_3 - Res_{B3}) \text{ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 3 (3) กับระบบ} \\ &\text{ฐาน (B3)} \\ d &= \text{อัตราส่วนลด (Discount Rate)} \end{aligned}$$

มาตรการที่ 4: มาตรการการติดตั้งอินเวอร์เตอร์ปรับความเร็วรอบมอเตอร์

สมการมาตรการที่ 4

$$\sum_{t=1}^y \left(\frac{\Delta E_{4t} + \Delta W_{4t} + \Delta OM\&R_{4t} - \Delta Repl_{4t} + \Delta Res_{4t}}{(1+d)^t} \right) \geq \Delta I_{4t} \quad (46)$$

$$\begin{aligned} \text{เมื่อ } y &= \text{จำนวนปีที่น้อยที่สุดที่รวมผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับแต่ละปี ถึงปีที่ผลสะสม} \\ &\text{ของผลตอบแทนสุทธิเท่ากับจำนวนเงินที่ลงทุน} \\ t &= \text{ปีที่} \\ \Delta E_4 &= (E_{B4} - E_4) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายด้านพลังงานระหว่างมาตรการที่ 4 (4)} \\ &\text{กับระบบฐาน (B4) ในปีที่ } t \\ \Delta OM\&R_4 &= (OM\&R_{B4} - \Delta OM\&R_4) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานระหว่างมาตรการ} \\ &\text{ที่ 4 (4) กับระบบฐาน (B4) ในปีที่ } t \\ \Delta I_4 &= (I_4 - I_{B4}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายติดตั้งมาตรการที่ 4 (4)กับระบบฐาน (B4)} \\ &\text{ในปีที่ 0} \\ \Delta Repl_4 &= (Repl_4 - Rep_{B4}) \text{ ผลต่างของค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ติดตั้งมาตรการ} \\ &\text{ที่ 4 (4)กับระบบฐาน (B4) ในปีที่ } t \\ \Delta Res_4 &= (Res_4 - Res_{B4}) \text{ ผลต่างของมูลค่าซากที่ได้รับของมาตรการที่ 4 (4)} \\ &\text{กับระบบฐาน (B4) ในปีที่ } t \\ d &= \text{อัตราส่วนลด (Discount Rate)} \end{aligned}$$