



การศึกษาสมรรถนะของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นโลหะ

นายภาสกร ชุ่มทิ

วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตร
ปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาเทคโนโลยีพลังงาน
คณะพลังงานสิ่งแวดล้อมและวัสดุ
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

พ.ศ. 2555

การศึกษาสมรรถนะของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นโลหะ

นายภาสกร ชุ่มทิ วศ.บ. (ปิโตรเคมีและวัสดุพอลิเมอร์)

วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตร
ปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาเทคโนโลยีพลังงาน
คณะพลังงานสิ่งแวดล้อมและวัสดุ
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
พ.ศ. 2555

คณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์

..... ประธานกรรมการสอบวิทยานิพนธ์
(ดร.รังสิต ศรีจิตติ)

..... กรรมการและอาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์
(ผศ. ดร.นริศ ประทีนทอง)

..... กรรมการและอาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์ร่วม
(รศ. ดร.ศิริชัย เทพา)

..... กรรมการ
(ดร.รุ่งโรจน์ สงค์ประกอบ)

ลิขสิทธิ์ของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

หัวข้อวิทยานิพนธ์	การศึกษาสมรรถนะของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่น โลหะ
หน่วยกิต	12
ผู้เขียน	นายภาสกร ชุ่มทิ
อาจารย์ที่ปรึกษา	ผศ. ดร.นริศ ประทีนทอง รศ. ดร.ศิริชัย เทพา
หลักสูตร	วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต
สาขาวิชา	เทคโนโลยีพลังงาน
สายวิชา	เทคโนโลยีพลังงาน
คณะ	พลังงานสิ่งแวดล้อมและวัสดุ
พ.ศ.	2555

บทคัดย่อ

การศึกษางานวิจัยชิ้นนี้มีวัตถุประสงค์ในการประยุกต์แผ่นโลหะหรือเมทัลชีทเป็นตัวรับรังสีอาทิตย์ ต้นทุนต่ำโดยสร้างจากวัสดุที่หาได้ง่ายในประเทศไทย ซึ่งใช้หลังคาเมทัลชีทเป็นแผ่นดูดกลืนรังสีอาทิตย์ ใช้ท่ออะลูมิเนียมเป็นท่อภายในแผงซึ่งอยู่ใต้แผ่นดูดกลืนรังสีอาทิตย์ และใช้ฉนวนพอลิยูรีเทนและพอลิเอทิลีนเป็นฉนวนกันความร้อนด้านหลังแผง โดยสร้างตัวเก็บรังสีอาทิตย์ 2 ชนิดซึ่งมีความแตกต่างกันทั้งรูปร่างและสันลอน ซึ่งมีพื้นที่ตัวเก็บรังสีอาทิตย์เท่ากับ 2 m^2 ใช้ชื่อแทนคือ CL-750D และ CL-825 จากนั้นทำการทดสอบหาประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO 9806-1 และทดสอบหาประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนพลังงานรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO 9459-2 โดยทำการทดสอบ ณ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย จากผลการทดสอบพบว่า ประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-825 และแบบ CL-750D มีประสิทธิภาพเท่ากับ 55.51% และ 49.09% ตามลำดับ และในการทดสอบประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนพลังงานรังสีอาทิตย์พบว่า ตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D มีประสิทธิภาพสูงกว่าแบบ CL-825 โดยมีความสามารถในการผลิตน้ำร้อนที่อุณหภูมิ 60°C เท่ากับ 61.88 Liters/m^2 สำหรับแบบ CL-750D และ 51.41 Liters/m^2 สำหรับแบบ CL-825 ในการวิเคราะห์ทางด้านเศรษฐศาสตร์พบว่าตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D และแบบ CL-825 มีระยะเวลาคืนทุนเท่ากับ 3.68 ปี และ 5.14 ปี ตามลำดับ ในขณะที่ตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่ขายตามท้องตลาดมีระยะเวลาคืนทุนอยู่ที่ประมาณ 6 ปี

คำสำคัญ : ตัวเก็บรังสีอาทิตย์/ ต้นทุนต่ำ/ ระบบทำน้ำร้อน/แผ่นโลหะ

Thesis Title	Performance Study of Metal Sheet Solar Collector
Thesis Credits	12
Candidate	Mr. Phatsakron Choomti
Thesis Advisors	Asst. Prof. Dr. Naris Pratinthong Assoc. Prof. Dr. Sirichai Thepa
Program	Master of Engineering
Department	Energy Technology
Field of Study	Energy Technology
Faculty	School of Energy, Environment and Materials
B.E.	2555

Abstract

The objective of this research is to design a low cost solar collector fabricated with local material parts in Thailand. The simple collector was made of a roof metal sheet served as an absorber. The aluminum tubes were located underneath the metal sheet. The back heat loss was protected using PU foam and the PE insulation. Two types of collector having the area of 2 m² were built according to the roof curls and shapes, namely, CL-750D and CL-825. The thermal performance of solar collector was performed by following the standard test ISO 9806-1. The test method for system performance was performed in accordance with the ISO 9459-2 standard, at KMUTT, Bangkok, Thailand. The experimental results showed that, the thermal performance of solar collector CL-825 and CL-750D were 55.51% and 49.09 %, respectively. The system performance testing with CL-750 D was higher than that with CL-825. The ability of producing hot water at 60 C was 61.88 Liters/m² for CL-750D and 51.41 Liters/m² for CL-825. Economical analysis revealed that the payback periods for CL-750D and CL-825 were 3.68 yrs and 5.14 yr, respectively, while the commercial solar domestic hot water system was about 6 yrs.

Keywords : Domestic Hot Water/Low Cost/Metal Sheet/Solar Collector

กิตติกรรมประกาศ

ผู้วิจัยขอขอบพระคุณ ผศ. ดร.นริศ ประทินทอง อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์ที่ให้คำแนะนำเสนอแนวคิดต่างๆ ตลอดจนคำปรึกษาอันเป็นประโยชน์และช่วยตรวจสอบการจัดทำรูปเล่มวิทยานิพนธ์ครั้งนี้ให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี ขอขอบพระคุณ รศ. ดร.ศิริชัย เทพา อาจารย์ที่ปรึกษาร่วมที่ให้คำแนะนำในการทดสอบของงานวิจัยครั้งนี้ ตลอดจนช่วยเหลือทางด้านเครื่องมือและอุปกรณ์การทดสอบ และช่วยตรวจสอบรูปเล่มวิทยานิพนธ์ให้มีความสมบูรณ์มากยิ่งขึ้น และขอขอบพระคุณ ดร.รุ่งโรจน์ สงค์ประกอบ และ ดร.รังสิต ศรีจิตติ ที่สละเวลามาร่วมเป็นกรรมการการสอบวิทยานิพนธ์ พร้อมทั้งให้คำปรึกษาและคำแนะนำที่มีประโยชน์ต่อผู้วิจัยในครั้งนี้ ตลอดจนช่วยตรวจสอบรูปเล่มวิทยานิพนธ์ให้มีความถูกต้องมากขึ้น

ข้าพเจ้าขอขอบพระคุณ บิดา มารดา ที่สนับสนุนและให้โอกาสในการเรียนตั้งแต่เด็กจนถึงระดับมหาวิทยาลัยของข้าพเจ้ามาโดยตลอด รวมไปถึงเพื่อนๆ พี่ๆ และน้องๆ ทุกคนใน Solar Lab ที่คอยช่วยเหลือและสนับสนุนข้อมูลต่างๆ ที่มีความสำคัญยิ่ง

ประโยชน์อันใดที่เกิดจากการทำวิทยานิพนธ์เล่มนี้ ล้วนเกิดมาจากทุกท่านที่กล่าวมาแล้วนี้ ผู้จัดทำวิทยานิพนธ์ได้สำนึกในบุญคุณ จักขอขอบพระคุณเป็นอย่างสูงมา ณ ที่นี้

สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อภาษาไทย	ข
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ	ค
กิตติกรรมประกาศ	ง
สารบัญ	จ
รายการตาราง	ฉ
รายการรูปประกอบ	ช
รายการสัญลักษณ์	ด
ประมวลศัพท์และคำย่อ	บ
บทที่	
1. บทนำ	1
1.1 ความสำคัญและที่มาของงานวิจัย	1
1.2 วัตถุประสงค์งานวิจัย	3
1.3 ขอบเขตงานวิจัย	3
1.4 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ	3
2. ทฤษฎีและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง	4
2.1 พลังงานแสงอาทิตย์	4
2.1.1 ดวงอาทิตย์	4
2.1.2 ค่าคงที่แสงอาทิตย์	4
2.1.3 รังสีอาทิตย์	5
2.1.3.1 ทิศทางของรังสีตรง	6
2.1.3.2 ค่ารังสีตรงบนพื้นเอียง	10
2.1.4 สัณยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย	14
2.1.5 การใช้ประโยชน์จากพลังงานแสงอาทิตย์	16

2.1.5.1	การใช้ประโยชน์จากพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	17
2.1.5.2	การใช้ประโยชน์จากพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อผลิตความร้อน	17
2.2	หลังคามัณฑลชีท	19
2.3	ฉนวนกันความร้อน	21
2.3.1	ฉนวนเยื่อกระดาษ	22
2.3.2	ฉนวนใยแก้ว	23
2.3.3	ฉนวนโฟมพอลิเอทิลีน	23
2.3.4	ฉนวนโฟมพอลิยูรีเทน	24
2.4	ตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบ	26
2.4.1	ส่วนประกอบของระบบทำน้ำร้อนด้วยตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบ	26
2.4.1.1	ตัวเก็บรังสีอาทิตย์	26
2.4.1.2	ท่อน้ำของระบบ	28
2.4.1.3	ถังเก็บน้ำร้อน	28
2.4.2	การคำนวณหาประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์	29
2.4.2.1	สมดุลพลังงานบนตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบ	29
2.4.2.2	สัมประสิทธิ์การสูญเสียความร้อนของตัวเก็บรังสีอาทิตย์	30
2.4.2.3	การกระจายอุณหภูมิระหว่างท่อและประสิทธิภาพมาตรฐานของครีป	33
2.4.2.4	แฟกเตอร์ประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์	34
2.4.2.5	แฟกเตอร์การดึงความร้อนและแฟกเตอร์การไหล	35
2.4.2.6	ผลของการส่องผ่านและการดูดกลืนรังสีอาทิตย์	36
2.4.3	ประโยชน์และระดับอุณหภูมิการใช้งานน้ำร้อน	37
2.5	การวิเคราะห์ทางด้านเศรษฐศาสตร์	38
2.5.1	ต้นทุนเริ่มแรก	38
2.5.2	ค่าใช้จ่ายระหว่างอายุการใช้งาน	39
2.5.2.1	ต้นทุนการลงทุนทั้งหมด	39
2.5.2.2	การวิเคราะห์ระยะเวลาคืนทุน	39
2.6	มาตรฐานการทดสอบ	40

2.6.1	การทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO 6806-1	40
2.6.1.1	สภาวะการทดสอบ	40
2.6.1.2	ขั้นตอนการทดสอบ	40
2.6.1.3	การคำนวณ	42
2.6.2	การทดสอบระบบทำน้ำร้อนพลังงานรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO 9459-2	43
2.6.2.1	อุปกรณ์การทดสอบ	43
2.6.2.2	สภาวะการทดสอบ	44
2.6.2.3	การเตรียมการทดสอบ	44
2.6.2.4	วิธีการทดสอบ	45
2.6.2.5	การคำนวณสมรรถนะของระบบ	46
2.7	งานวิจัยที่เกี่ยวข้อง	47
3.	อุปกรณ์และการเตรียมงานวิจัย	53
3.1	ขั้นตอนการดำเนินงานวิจัย	53
3.2	การออกแบบตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นโลหะ	55
3.2.1	แผ่นรับรังสีอาทิตย์แบบ CL-825	55
3.2.2	แผ่นรับรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D	57
3.3	การสร้างตัวต้นแบบของแผ่นรับรังสีแบบแผ่นโลหะ	59
3.4	อุปกรณ์และเครื่องมือวัด	64
3.4.1	แผ่นคูคกลืนรังสีอาทิตย์	64
3.4.2	ถังสะสมความร้อน	66
3.4.3	ถังพักน้ำ	67
3.4.4	ปั๊มน้ำ	67
3.4.5	เครื่องวัดแรงดันน้ำ	68
3.4.6	เครื่องบันทึกข้อมูลอัตโนมัติ	68
3.4.7	สายเทอร์โมคัปเปิล	69
3.4.8	เครื่องมือวัดค่ารังสีอาทิตย์	69

3.4.9	เครื่องระบายความร้อนจากน้ำร้อน	70
3.4.10	ถังน้ำร้อน	70
3.4.11	ถังพักน้ำสำหรับไหล	71
3.5	วิธีการทดสอบ	71
3.5.1	วิธีการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO 9806-1	71
3.5.1.1	สภาวะการทดสอบ	71
3.5.1.2	ขั้นตอนการทดสอบ	71
3.5.1.3	การวัดและตำแหน่งในการติดตั้งจุดวัด	72
3.5.1.4	พารามิเตอร์ในการทดสอบ	73
3.5.2	วิธีการทดสอบระบบทำน้ำร้อนพลังงานรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO 9459-2	74
3.5.2.1	สภาวะการทดสอบ	74
3.5.2.2	ขั้นตอนการทดสอบ	74
3.5.2.3	การวัดและตำแหน่งในการติดตั้งจุดวัด	75
3.5.2.4	พารามิเตอร์ในการทดสอบ	75
3.6	สถานที่เก็บข้อมูล	77
4.	ผลการทดสอบและวิเคราะห์ผลการทดสอบ	78
4.1	ผลการทดสอบหาประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ ตามมาตรฐาน ISO 9806-1	78
4.1.1	ตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D	78
4.1.2	ตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825	79
4.1.3	วิเคราะห์ค่าความร้อนในบริเวณครีบบและท่อที่ได้จากการทดสอบ	81
4.2	ผลการทดสอบหาประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนพลังงานรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO 9459-2	84
4.2.1	ค่ารังสีอาทิตย์ของวันที่ทดสอบ	84
4.2.1.1	ค่ารังสีอาทิตย์ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ ที่ไม่มีกระจกปิด	84
4.2.1.2	ค่ารังสีอาทิตย์ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ ที่มีกระจกปิด	87
4.2.2	ผลของอุณหภูมิที่ได้จากการทดสอบ	90

	หน้า
4.2.2.1 ผลของอุณหภูมิที่ได้จากการทดสอบของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่ไม่มีกระจกปิด	90
4.2.2.2 ผลของอุณหภูมิที่ได้จากการทดสอบของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่มีกระจกปิด	93
4.2.3 ผลของค่าความร้อนที่ได้จากการทดสอบ	96
4.2.3.1 ค่าความร้อนที่ได้จากการทดสอบของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่ไม่มีกระจกปิด	97
4.2.3.2 ค่าความร้อนที่ได้จากการทดสอบของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่มีกระจกปิด	100
4.2.4 ประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนที่ได้จากการทดสอบ	103
4.2.4.1 ประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่ไม่มีกระจกปิด	103
4.2.4.2 ประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่มีกระจกปิด	105
4.3 การวิเคราะห์ความคุ้มค่าทางด้านเศรษฐศาสตร์	108
5. สรุปและข้อเสนอแนะ	114
5.1 สรุป	114
5.2 ข้อเสนอแนะ	115
เอกสารอ้างอิง	116
ภาคผนวก	
ก ข้อมูลประสิทธิภาพแผงรับรังสีอาทิตย์ที่มีจำหน่ายในประเทศไทย	120
ข ข้อมูลต้นทุนระบบทำน้ำร้อนพลังงานแสงอาทิตย์	122
ค ตัวอย่างการคำนวณปริมาณความร้อนได้จากตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบ	125
ง ตัวอย่างการคำนวณหาค่าประสิทธิภาพแผงรับรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO-9806-1 และประสิทธิภาพระบบทำน้ำร้อนด้วยพลังงานรังสีอาทิตย์ตามมาตรฐาน ISO-9459-2	130
จ ตัวอย่างการคำนวณทางเศรษฐศาสตร์	133
ฉ ข้อมูลประสิทธิภาพระบบทำน้ำร้อนของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D และตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825	136
ช ข้อมูลประสิทธิภาพตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D และตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-825	161

ช	ผลงานที่ได้รับการตีพิมพ์	164
ประวัติผู้วิจัย		173

รายการตาราง

ตาราง	หน้า	
2.1	ค่าสัมประสิทธิ์สหสัมพันธ์ของรังสีรายวันต่อรังสีนอกบรรยากาศ	12
2.2	ชั่วโมงที่มีแดดเฉลี่ยของแต่ละเดือน โดยใช้ข้อมูลทางสถิติของกรุงเทพฯ (1991-1998)	12
2.3	ค่าสัมประสิทธิ์ a_1 , a_2 , b_1 และ b_2 ที่สถานีวัดต่างๆของประเทศไทย	13
2.4	เป้าหมายของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของประเทศไทยในปี ค.ศ. 2011	18
2.5	เปรียบเทียบคุณสมบัติของหลังคาเหล็กเมทัลชีทกับกระเบื้องคอนกรีต	21
2.6	เปรียบเทียบค่าสัมประสิทธิ์ของการนำความร้อนของวัสดุชนิดต่างๆ	22
2.7	ตารางการเปรียบเทียบคุณสมบัติของฉนวนเยื่อกระดาษ ฉนวนใยแก้ว ฉนวนโฟมพอลิเอทิลีน และ ฉนวนโฟมพอลิยูรีเทน	25
2.8	ระดับอุณหภูมิการใช้งานน้ำร้อน	37
2.9	รายการที่บันทึกข้อมูลจากการทดสอบตามมาตรฐาน ISO 9806-1	41
2.10	รายการที่จับบันทึกข้อมูลจากการทดสอบตามมาตรฐาน ISO 9459-2	45
3.1	แสดงสิ่งที่วัดและตำแหน่งที่ทำการวัดค่าต่างๆในระบบดังรูปที่ 3.28	73
3.2	แสดงสิ่งที่วัดและตำแหน่งที่ทำการวัดค่าต่างๆในระบบดังรูปที่ 3.29	75
4.1	ผลการทดสอบหาประสิทธิภาพตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D	78
4.2	ผลการทดสอบหาประสิทธิภาพตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825	80
4.3	ปริมาณความร้อนที่ได้รับจากระบบทำน้ำร้อนพลังงานรังสีอาทิตย์	103
4.4	ปริมาณความร้อนที่ได้รับในแต่ละวัน ปริมาณความร้อนที่ผลิตได้ และความสามารถ ในการผลิตน้ำร้อน ที่อุณหภูมิ 60 °C ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แต่ละชนิด	108
4.5	ราคาต้นทุนของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบต่างๆ	109
4.6	ผลการประเมินเงินลงทุนเทียบเท่ารายปี	110
4.7	การเปรียบเทียบอายุการใช้งานของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D ที่อุณหภูมิน้ำใช้งาน 60 °C	110
4.8	การเปรียบเทียบอายุการใช้งานของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-825 ที่อุณหภูมิน้ำใช้งาน 60 °C	111

ตาราง (ต่อ)	หน้า
4.9 การเปรียบเทียบอายุการใช้งานของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ที่ขายตามท้องตลาด ที่อุณหภูมิน้ำใช้งาน 60 °C	111
ก.1 ประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบที่มีจำหน่ายในประเทศไทย	121
ข.1 ข้อมูลตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบและถึงสะสมความร้อนที่ใช้ในการวิเคราะห์ต้นทุน	123
ข.2 ต้นทุนวัสดุของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบและถึงสะสมความร้อน	124
ฉ.1 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 18 ธันวาคม 2555 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	137
ฉ.2 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 19 ธันวาคม 2555 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	138
ฉ.3 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 22 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	139
ฉ.4 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 23 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	140
ฉ.5 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 24 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	141
ฉ.6 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 25 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	142
ฉ.7 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 20 ธันวาคม 2555 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	143
ฉ.8 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	144
ฉ.9 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 18 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	145
ฉ.10 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 19 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	146
ฉ.11 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 20 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	147

ตาราง (ต่อ)	หน้า
ฉ.12 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 21 มกราคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	148
ฉ.13 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 19 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่มีกระจกปิด	149
ฉ.14 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 20 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่มีกระจกปิด	150
ฉ.15 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 21 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่มีกระจกปิด	151
ฉ.16 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 22 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่มีกระจกปิด	152
ฉ.17 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 23 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่มีกระจกปิด	153
ฉ.18 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 24 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-750D ที่มีกระจกปิด	154
ฉ.19 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 6 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่มีกระจกปิด	155
ฉ.20 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 7 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่มีกระจกปิด	156
ฉ.21 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 12 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่มีกระจกปิด	157
ฉ.22 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 13 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่มีกระจกปิด	158
ฉ.23 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 14 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่มีกระจกปิด	159
ฉ.24 ข้อมูลจากการทดลองวันที่ 15 มีนาคม 2556 ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ CL-825 ที่มีกระจกปิด	160
ช.1 ข้อมูลจากการทดสอบหาประสิทธิภาพตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D ที่มีกระจกปิด	162
ช.2 ข้อมูลจากการทดสอบหาประสิทธิภาพตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-825 ที่มีกระจกปิด	163

รายการรูปประกอบ

รูป	หน้า
2.1	10
2.2	10
2.3	15
2.4	16
2.5	20
2.6	20
2.7	23
2.8	23
2.9	24
2.10	24
2.11	27
2.12	28
2.13	30
2.14	31
2.15	33
2.16	36
2.17	44
ตามมาตรฐาน ISO 9459-2	
3.1	54
3.2	55
3.3	56
3.4	57
3.5	58
3.6	59

รูป (ต่อ)	หน้า
3.7 แผ่นดुकกลืนรังสีอาทิตย์รุ่นต่างๆ ที่ผ่านการประกอกับท่ออะลูมิเนียม โดยใช้แผ่นยึดติดเป็น ตัวยึดติด ด้านหน้า	60
3.8 แผ่นดुकกลืนรังสีอาทิตย์รุ่นต่างๆ ที่ผ่านการประกอกับท่ออะลูมิเนียม โดยใช้แผ่นยึดติดเป็น ตัวยึดติด ด้านหลัง	61
3.9 แผงดुकกลืนรังสีอาทิตย์ที่ผ่านการพันสีด้วยสีรองพื้น	62
3.10 แผงดुकกลืนรังสีอาทิตย์ที่ผ่านการพันสีด้วยสีดำด้านทับสีรองพื้น	62
3.11 แผงดुकกลืนรังสีอาทิตย์ที่ผ่านการพันสีด้วยสีดำด้านทับสีรองพื้น ในระยะใกล้	63
3.12 แผ่นดुकกลืนรังสีอาทิตย์ที่ผ่านการพันฉนวนพอลิยูรีเทนที่มีความหนา 25 mm	63
3.13 ความหนาของฉนวนพอลิยูรีเทนขนาดความหนาประมาณ 25 mm และ ลักษณะของฉนวนพอลิยูรีเทน	64
3.14 แผ่นดुकกลืนรังสีอาทิตย์แบบแผ่น โลหะ รุ่น CL-825 แบบไม่มีกระจกปิด	64
3.15 แผ่นดुकกลืนรังสีอาทิตย์แบบแผ่น โลหะ รุ่น CL-825 แบบมีกระจกปิด	65
3.16 แผ่นดुकกลืนรังสีอาทิตย์แบบแผ่น โลหะ รุ่น CL-750D แบบไม่มีกระจกปิด	65
3.17 แผ่นดुकกลืนรังสีอาทิตย์แบบแผ่น โลหะ รุ่น CL-750D แบบมีกระจกปิด	66
3.18 ถังสะสมความร้อน	66
3.19 ถังพักน้ำ	67
3.20 ป้อนน้ำ	67
3.21 เครื่องวัดแรงดันน้ำ	68
3.22 เครื่องบันทึกข้อมูล	68
3.23 สายเทอร์โมคัปเปิลแบบ T	69
3.24 เครื่องมือวัดค่ารังสีอาทิตย์	69
3.25 เครื่องระบายความร้อนจากน้ำร้อน	70
3.26 ถังทำน้ำร้อน	70
3.27 ถังพักน้ำสำหรับไหล	71
3.28 หลักการทำงานการทดสอบหาค่าประสิทธิภาพตัวเก็บรังสีอาทิตย์และตำแหน่งการวัดค่าต่างๆ	72
3.29 รูปการทดสอบหาประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ ตามมาตรฐาน ISO 9806-1	74
3.30 หลักการทำงานระบบทำน้ำร้อนพลังงานแสงอาทิตย์และตำแหน่งการวัดค่าต่างๆ	75

รูป (ต่อ)	หน้า
3.31 รูปการทดสอบระบบทำน้ำร้อนด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ตามมาตรฐาน ISO 9459-2 (ด้านหน้า)	76
3.32 รูปการทดสอบระบบทำน้ำร้อนด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ตามมาตรฐาน ISO 9459-2 (ด้านข้าง)	76
4.1 กราฟประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D	79
4.2 กราฟประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825	81
4.3 ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิและค่าความร้อนของค่าความร้อนจากครีป ค่าความร้อนที่สะสมเหนือบริเวณท่อ และค่าความร้อนที่ใช้ประโยชน์ ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D	82
4.4 ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิและค่าความร้อนของค่าความร้อนจากครีป ค่าความร้อนที่สะสมเหนือบริเวณท่อ และค่าความร้อนที่ใช้ประโยชน์ ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825	82
4.5 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-750D แบบไม่มีกระจกปิด ของวันที่ 19 ธันวาคม 2555 และ 25 มกราคม 2556	84
4.6 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-750D แบบไม่มีกระจกปิดทั้ง 6 วัน	85
4.7 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-825 ของวันที่ 18 มกราคม 2556 และวันที่ 21 มกราคม 2556	86
4.8 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-825 แบบไม่มีกระจกปิดทั้ง 6 วัน	86
4.9 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-825 แบบมีกระจกปิด ของวันที่ 21 มีนาคม 2556 และวันที่ 23 มีนาคม 2556	87
4.10 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-750D แบบครอบกรอบทั้ง 6 วัน	88
4.11 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-825 แบบมีกระจกปิด ของวันที่ 07 มีนาคม 2556 และวันที่ 14 มีนาคม 2556	89
4.12 ความสัมพันธ์ของค่าปริมาณรังสีอาทิตย์และเวลา จากการทดสอบตัวเก็บรังสีอาทิตย์ รุ่น CL-825 แบบมีกระจกปิดทั้ง 6 วัน	89
4.13 ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิของน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	91

รูป (ต่อ)	หน้า
4.14 ความสัมพันธ์ระหว่างความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำกับ อุณหภูมิน้ำป้อนและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	91
4.15 ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิของน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	92
4.16 ความสัมพันธ์ระหว่างความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำกับ อุณหภูมิน้ำป้อนและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	93
4.17 ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิของน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่มีกระจกปิด	94
4.18 ความสัมพันธ์ระหว่างความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำกับ อุณหภูมิน้ำป้อนและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่มีกระจกปิด	94
4.19 ความสัมพันธ์ระหว่างอุณหภูมิของน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825 ที่มีกระจกปิด	95
4.20 ความสัมพันธ์ระหว่างความแตกต่างของอุณหภูมิน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำกับ อุณหภูมิน้ำป้อนและเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825 ที่มีกระจกปิด	96
4.21 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนของน้ำทุกๆ 15 ลิตรกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	97
4.22 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนรวมที่ได้รับในแต่ละวันกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	98
4.23 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนของน้ำทุกๆ 15 ลิตรกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	99
4.24 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนรวมที่ได้รับในแต่ละวันกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	99
4.25 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนของน้ำทุกๆ 15 ลิตรกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่มีกระจกปิด	100
4.26 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนรวมที่ได้รับในแต่ละวันกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-750D ที่มีกระจกปิด	101
4.27 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนของน้ำทุกๆ 15 ลิตรกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ แบบ CL-825 ที่มีกระจกปิด	102

รูป (ต่อ)	หน้า
4.28 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าความร้อนรวมที่ได้รับในแต่ละวันกับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-825 ที่มีกระจกปิด	102
4.29 ความสัมพันธ์ระหว่างประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนด้วยพลังงานรังสีอาทิตย์กับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D ที่ไม่มีกระจกปิด	104
4.30 ความสัมพันธ์ระหว่างประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนด้วยพลังงานรังสีอาทิตย์กับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-825 ที่ไม่มีกระจกปิด	105
4.31 ความสัมพันธ์ระหว่างประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนด้วยพลังงานรังสีอาทิตย์กับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-750D ที่มีกระจกปิด	106
4.32 ความสัมพันธ์ระหว่างประสิทธิภาพของระบบทำน้ำร้อนด้วยพลังงานรังสีอาทิตย์กับเวลา ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบ CL-825 ที่มีกระจกปิด	107
4.33 ราคาพลังงานที่นำไปใช้งาน ณ อุณหภูมิน้ำใช้งาน 60 C ที่ระยะเวลาการใช้งานของระบบ ที่อัตราดอกเบี้ย 7.5%	112
4.34 ระยะเวลาคุ้มทุนของตัวเก็บรังสีอาทิตย์แบบต่างๆ ที่ราคาพลังงานไฟฟ้าค่าต่างๆ	113
ข.1 ตัวเก็บรังสีอาทิตย์แผ่นราบและถังสะสมความร้อนที่ใช้ในการวิเคราะห์ต้นทุน	123
ง.1 ประสิทธิภาพแผงรับรังสีอาทิตย์ที่ได้จากการทดสอบ	131

รายการสัญลักษณ์

a_1	คือ	สัมประสิทธิ์เชิงพื้นที่ของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ (m^2)
a_2	คือ	สัมประสิทธิ์เชิงความร้อนของการสะสมความร้อน (M/K)
a_3	คือ	สัมประสิทธิ์เชิงความร้อน ณ สภาวะเริ่มต้น (M)
A_c	คือ	พื้นที่ของตัวเก็บรังสี (m^2)
b	คือ	ปริมาตรของถังสะสมความร้อนต่อพื้นที่แผงคูคกลินรังสีอาทิตย์ (L)
c	คือ	อัตราเร็วของแสงในสภาวะสุญญากาศมีค่าประมาณ 3×10^8 m/s
C_b	คือ	ความต้านทานรอยต่อ
C_c	คือ	ค่าใช้จ่ายของแผงคูคกลินรังสีอาทิตย์ต่อพื้นที่ (฿)
C_n	คือ	จำนวนเงินต่อหน่วยเวลา (฿)
C_p	คือ	ความจุความร้อนจำเพาะ ($\text{kJ/kg}^\circ\text{C}$)
C_{pw}	คือ	ค่าความจุความร้อนจำเพาะของของไหล ($\text{kJ/kg} \cdot \text{K}$)
C_t	คือ	ค่าใช้จ่ายของถังสะสมความร้อนต่อปริมาตร (฿)
C_w	คือ	ค่าใช้จ่ายอื่นๆ เช่น ค่าติดตั้ง (฿)
CRF	คือ	ค่าการชดเชยต้นทุนในการลงทุน
D	คือ	เส้นผ่านศูนย์กลางท่อ (mm)
D_i	คือ	เส้นผ่านศูนย์กลางภายในท่อ (mm)
E	คือ	พลังงานคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้า (kW)
F	คือ	ประสิทธิภาพมาตรฐานของครีป
F'	คือ	แฟกเตอร์ประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์
G_b	คือ	รังสีตรงที่ตกกระทบบนพื้นราบ (W/m^2)
G_{bt}	คือ	รังสีตรงที่ตกกระทบบนพื้นเอียง (W/m^2)
G_{on}	คือ	พลังงานแสงอาทิตย์ที่ตกกระทบพื้นที่หนึ่งหน่วยเหนือบรรยากาศโลก (W/m^2)
G_{sc}	คือ	ค่าคงที่แสงอาทิตย์มีค่า $1,367$ W/m^2

G_T	คือ	ความเข้มรังสีอาทิตย์ในช่วงเวลานั้น (W/m^2)
h_w	คือ	สัมประสิทธิ์การพาความร้อนโดยลม ($W/m^2 \text{ } ^\circ C$)
h_{fi}	คือ	สัมประสิทธิ์การถ่ายเทความร้อนภายในท่อ ($W/m^2 \text{ } ^\circ C$)
H	คือ	รังสีอาทิตย์รวมรายวัน ($MJ/m^2 \text{ day}$)
H_d	คือ	รังสีอาทิตย์กระจายรายวัน ($MJ/m^2 \text{ day}$)
H_0	คือ	รังสีอาทิตย์นอกชั้นบรรยากาศรายวัน ($MJ/m^2 \text{ day}$)
\bar{H}	คือ	ค่าเฉลี่ยรายเดือนของค่ารายวันของรังสีรวมบนพื้นราบในแนวระดับ ($MJ/m^2 \text{ day}$)
i	คือ	อัตราดอกเบี้ยต่อหน่วยเวลา
I	คือ	รังสีอาทิตย์รวมบนในแนวระดับ (W/m^2)
I_T	คือ	รังสีอาทิตย์รวมบนระนาบเอียง (W/m^2)
I_d	คือ	รังสีกระจายบนระนาบในแนวระดับ (W/m^2)
k	คือ	ค่าการนำความร้อน ($W/m.K$)
k_T	คือ	ดัชนีเมฆรายชั่วโมง
K_T	คือ	ดัชนีเมฆรายวัน
\bar{K}_T	คือ	ดัชนีเมฆเฉลี่ยรายเดือน
L	คือ	ความหนาของฉนวน
L_{st}	คือ	เส้นวงที่ใช้คำนวณเวลามาตรฐานท้องถิ่น
L_{loc}	คือ	เส้นวงของตำแหน่งที่ตั้ง
m	คือ	มวลที่หายไป
m	คือ	ปริมาณน้ำร้อนที่ผลิตได้ (Liter/day)
\dot{m}	คือ	อัตราการไหลแต่ละตัวของตัวเก็บรังสี (kg/s)
M	คือ	ค่าบำรุงรักษาต่อปี (฿)
n	คือ	วันที่ของปี (Julian date), $1 \leq n \leq 365$
n	คือ	จำนวนหน่วยเวลา (year)
N	คือ	จำนวนกระจก
\bar{N}	คือ	ค่าเฉลี่ยรายเดือนของค่ารายวันของความยาวนานของวัน

q'_{fin}	คือ	พลังงานที่นำเข้าสู่ท่อต่อหน่วยความยาวในทิศทางการไหล (kJ)
q'_{tube}	คือ	พลังงานที่สะสมเหนือบริเวณท่อ (kJ)
Q	คือ	ปริมาณความร้อนที่ได้จากระบบทำน้ำร้อนพลังงานแสงอาทิตย์ (MJ)
Q	คือ	ความร้อนที่นำไปใช้ประโยชน์ (kJ)
Q_i	คือ	ความร้อนของน้ำที่ปล่อยออกทุกๆ 1 ใน 10 ของปริมาตรถัง (MJ)
Q_u	คือ	พลังงานที่นำไปใช้ประโยชน์ (W)
R_b	คือ	รังสีตกกระทบพื้นราบ (W/m^2)
S	คือ	รังสีอาทิตย์ที่ถูกดูดกลืน (W/m^2)
S'	คือ	มูลค่าซากเมื่อหมดอายุการใช้งาน (฿)
\bar{S}	คือ	ค่าเฉลี่ยรายเดือนของค่ารายวันของชั่วโมงที่มีแดด
SFF	คือ	ตัวประกอบทุนจม
t	คือ	เวลาที่วัดหลังจากเที่ยงสุริยะ (Hr)
t_{in}	คือ	อุณหภูมิของไหลที่ทางเข้าของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ ($^{\circ}C$)
t_o	คือ	อุณหภูมิของไหลที่ทางออกของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ ($^{\circ}C$)
T_a	คือ	อุณหภูมิแวดล้อม ($^{\circ}C$)
T_b	คือ	อุณหภูมิของฉนวน ($^{\circ}C$)
T_{c1}	คือ	อุณหภูมิของแผ่นปิดใสชั้นที่ 1 ($^{\circ}C$)
T_{c2}	คือ	อุณหภูมิของแผ่นปิดใสชั้นที่ 2 ($^{\circ}C$)
$t_{di}(Vi)$	คือ	อุณหภูมิของน้ำร้อนเฉลี่ยของปริมาตรน้ำ ΔV_i , ($^{\circ}C$)
T_{fo}	คือ	อุณหภูมิของไหลขาออก ($^{\circ}C$)
T_{fi}	คือ	อุณหภูมิของไหลขาเข้า ($^{\circ}C$)
T_p	คือ	อุณหภูมิของแผ่นดูดกลืนรังสี ($^{\circ}C$)
T_{pm}	คือ	อุณหภูมิเฉลี่ยของแผ่นดูดกลืนรังสี ($^{\circ}C$)
t_{main}	คือ	อุณหภูมิน้ำเย็นหรือน้ำร้อนที่ป้อนเพื่อดันน้ำร้อนในถัง (K)
U_L	คือ	สัมประสิทธิ์การสูญเสียความร้อนรวม ($W/m^2 \cdot ^{\circ}C$)
U_G	คือ	สัมประสิทธิ์การสูญเสียความร้อนของตัวเก็บรังสีอาทิตย์ ($W/m^2 \cdot ^{\circ}C$)

U_t	คือ	สัมประสิทธิ์การถ่ายเทความร้อนด้านบน ($W/m^2 \text{ } ^\circ C$)
U_b	คือ	สัมประสิทธิ์การถ่ายเทความร้อนด้านหลัง ($W/m^2 \text{ } ^\circ C$)
ΔV_i	คือ	ปริมาตรน้ำ 1 ใน 10 ของปริมาตรถัง (m^3)
W	คือ	ระยะห่างระหว่างท่อ (mm)
α	คือ	ค่าการดูดกลืนรังสี ($^\circ$)
α_s	คือ	มุมอัลติจูดดวงอาทิตย์ ($^\circ$)
β	คือ	มุมเอียงจากแนวระดับ ($^\circ$)
ε_g	คือ	ค่าการแผ่รังสีของแผ่นกระจก
ε_p	คือ	ค่าการแผ่รังสีของแผ่นดูดกลืนรังสี
η	คือ	ประสิทธิภาพของตัวเก็บรังสีอาทิตย์
η_G	คือ	ประสิทธิภาพพลังงานของตัวเก็บรังสีอาทิตย์
η_m	คือ	ความสามารถในการผลิตน้ำร้อน
η_{OG}	คือ	ประสิทธิภาพเชิงแสงสูงสุดของตัวเก็บรังสีอาทิตย์
ω	คือ	มุมชั่วโมง ($^\circ$)
ω_s	คือ	มุมชั่วโมงพระอาทิตย์ตก (Sunset hour angle) ($^\circ$)
ρ_c	คือ	ค่าการสะท้อนรังสี
ρ_g	คือ	ค่าการสะท้อนรังสีของพื้น
ρ_w	คือ	ความหนาแน่นเฉลี่ยของน้ำร้อน (kg/m^3)
δ	คือ	มุมเดคลิเนชัน ($^\circ$)
δ_p	คือ	ความหนาแผ่นดูดกลืน (mm)
ϕ	คือ	มุมละติจูด ($^\circ$)
θ	คือ	มุมตกกระทบรังสีตรงบนพื้นเอียง ($^\circ$)
θ_z	คือ	มุมตกกระทบรังสีตรงบนพื้นราบ ($^\circ$)
τ	คือ	ค่าการส่องผ่านรังสี
γ	คือ	มุมอะซิมุมท ($^\circ$)

ประมวลศัพท์และคำย่อ

$^{\circ}\text{C}$	คือ	celsius degree
Hr	คือ	hour
K	คือ	kelvin degree
kJ	คือ	kilojoule
kJ/kg $^{\circ}\text{C}$	คือ	kilojoule per kilogram celsius
kg/m 3	คือ	kilogram per cubic meter
kg/s	คือ	kilogram per second
L	คือ	liter
m	คือ	meter
mm	คือ	milimeter
m 2	คือ	square meter
MJ	คือ	megajoule
MJ/K	คือ	megajoule per kelvin
MJ/m 2 day	คือ	megajoule per square meter day
MW	คือ	megawatt
Pa	คือ	pascal
W	คือ	watt
W/m 2	คือ	watt per square meter
W/m.K	คือ	watt per meter kelvin