



การออกแบบและประเมินผลเชิงวิเคราะห์ระบบไฟฟ้าโอลตาอิก  
ในอาคารวิทยบริการแบบต่อเนื่องสายสั่ง

ลงนามเมื่อวันที่	1.1.๒๕๕๒
เลขที่บันทึก	099532
เลขหน้า	2N
	7K
	2960
ห้องรีอย.	ค' 855 ก
- ชั้น ๑ ห้องโถงกิจทุน - ๓๙๐	

สุรศิทธิ์ แสนทอง

วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต  
สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า  
คณะวิศวกรรมศาสตร์  
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา

พ.ศ. ๒๕๕๑

**DESIGN AND ANALYTICAL EVALUATION OF PHOTOVOLTAIC  
GRID-CONNECTED SYSTEM IN RESOURCE CENTER BUILDING**

SURASIT SAENTHON

A THESIS SUBMITTED IN PARTIAL FULFILMENT OF THE REQUIREMENT FOR  
THE DEGREE OF MASTER OF ENGINEERING  
IN ELECTRICAL ENGINEERING DEPARTMENT OF ELECTRICAL ENGINEERING  
FACULTY OF ENGINEERING  
RAJAMANGALA UNIVERSITY OF TECHNOLOGY THANYABURI

2008

วิทยานิพนธ์ฉบับนี้เป็นงานวิจัยที่เกิดจากการค้นคว้าและวิจัยขณะที่ข้าพเจ้าศึกษาอยู่ใน  
คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลชั้นบุรี ดังนั้นงานวิจัยในวิทยานิพนธ์ฉบับนี้  
ถือเป็นลิขสิทธิ์ของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลชั้นบุรีและข้อความต่าง ๆ ในวิทยานิพนธ์ฉบับนี้  
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าไม่มีการคัดลอกหรือนำงานวิจัยของผู้อื่นมานำเสนอด้วยข้อของข้าพเจ้า

นายสุรศิทธิ์ แสนทอง  
(ผู้จัดทำวิทยานิพนธ์)



ใบรับรองวิทยานิพนธ์  
คณะวิศวกรรมศาสตร์  
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา

หัวข้อวิทยานิพนธ์

การออกแบบและประเมินผลเชิงวิเคราะห์ระบบโซล่าเซลล์ในอาคาร  
วิทยบริการแบบต่อเข้ากับสายส่ง

DESIGN AND ANALYTICAL EVALUATION OF PHOTOVOLTAIC  
GRID-CONNECTED SYSTEM IN RESOURCE CENTER BUILDING

ชื่อนักศึกษา

นายสุรศิทธิ์ แสนthon

รหัสประจำตัว

034820401003-0

ปริญญา

วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต

สาขาวิชา

วิศวกรรมไฟฟ้า

อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์หลัก

ผศ.ดร.สมชัย หริัญโวาโรคม

อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์ร่วม

ดร.นุญยัง ปลั้งกลาง

วัน เดือน ปี ที่สอบ

27 กรกฎาคม 2551 เวลา 9.00-12.00 น.

สถานที่สอบ

ห้องชมพูพันธุ์พิพิธ ณ อาคารภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า  
คณะวิศวกรรมศาสตร์

คณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์

ประธานกรรมการ

(รองศาสตราจารย์ ดร.วิญญูลักษณ์ ชื่นแขก)

กรรมการ

(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.สมชัย หริัญโวาโรคอม)

กรรมการ

(ดร.วนิชัย ทรัพย์สิงห์)

กรรมการ

(ดร.นุญยัง ปลั้งกลาง)

(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. สมชัย หริัญโวาโรคอม)

คณบดีคณะวิศวกรรมศาสตร์

วันที่ เดือน

พ.ศ. 2551

หัวข้อวิทยานิพนธ์	การออกแบบและประเมินผลเชิงวิเคราะห์ระบบไฟโตโลตตาอิกในอาคารวิทยบริการแบบต่อเข้ากับสายสั่ง
นักศึกษา	นายสุรศิทธิ์ แสนthon
รหัสประจำตัว	034820401003-0
ปริญญา	วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต
สาขาวิชา	วิศวกรรมไฟฟ้า
ปี พ.ศ.	2551
อาจารย์ผู้ควบคุมวิทยานิพนธ์	ผศ. ดร. สมชัย หิรัญโรจน์
อาจารย์ผู้ควบคุมวิทยานิพนธ์ร่วม	ดร.นุญยัง ปลั้งกลาง

### บทคัดย่อ

งานวิจัยนี้เป็นการนำเสนอการออกแบบและประเมินผลเชิงวิเคราะห์ระบบไฟโตโลตตาอิกในอาคารวิทยบริการแบบต่อเข้ากับสายสั่ง ผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในช่วงเวลากลางวันที่มีแสงอาทิตย์เพียงพอ เพื่อทดสอบและลดการใช้พลังงานไฟฟ้าจากการไฟฟ้า การออกแบบระบบจะต้องพิจารณาดำเนินการติดตั้งและคุณสมบัติของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และข้อมูลของพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่ที่ออกแบบระบบ เพื่อจะได้กำลังไฟฟ้าสูงสุดที่ผลิตได้จากระบบเพื่อจ่ายให้แก่โหลดในอาคารวิทยบริการ พร้อมทั้งสำรวจและเก็บข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าในอาคารวิทยบริการ ในปีพุทธศักราช 2549

ผลที่ได้จากการออกแบบและวิเคราะห์ผลพบว่า ผลิตพลังงานไฟฟ้าจากระบบไฟโตโลตตาอิกในอาคารวิทยบริการแบบต่อเข้ากับสายสั่งได้ 223.476 หน่วยต่อวัน จากระบบไฟฟ้าเดิมที่วัดได้จากมิเตอร์วัดพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยประมาณ 698.10 หน่วยต่อวัน สามารถนำไปทดแทนและลดการใช้พลังงานไฟฟ้าจากการไฟฟ้าได้ประมาณร้อยละ 32.01 และราคาของระบบตลอดอายุการใช้งานประมาณ 18.49 บาทต่อหน่วย ตลอดระยะเวลา 25 ปี

### คำสำคัญในงานวิจัย

ระบบไฟโตโลตตาอิกในอาคารวิทยบริการแบบต่อเข้ากับสายสั่ง, แผงเซลล์แสงอาทิตย์

<b>Thesis Title :</b>	DESIGN AND ANALYTICAL EVALUATION OF PHOTOVOLTAIC GRID-CONNECTED SYSTEM IN RESOURCE CENTER BUILDING
<b>Student Name :</b>	Mr. Surasit Saenthon
<b>Student ID :</b>	034820401003-0
<b>Degree Award :</b>	Master of Engineering
<b>Study Program :</b>	Electrical Engineering
<b>Year of Achievement :</b>	2008
<b>Thesis Advisors :</b>	Assistant Professor Dr. Somchai Hiranvarodom Dr. Boonyang Plangklang

### **ABSTRACT**

This thesis proposes design and analytical evaluation of photovoltaic (PV) grid-connected system in Resource Center Building (RCB) to reduce energy consumption from the electricity grid. The energy production is available only on daytime when the solar radiation is high enough. Position for installation and specification of solar module, inverter and data of solar radiation on daytime are considered to receive maximum power of loads. In addition, energy consumption for RCB for the year 2006 are recorded and are also analyzed.

The results of the design and analytical evaluation show that maximum energy that can be produced from this PV system designed in RCB is 223.476 kWh/day. It is able to reduce energy consumption from the electricity grid of 32.01 % approximately compared to the full energy consumption of 698.10 kWh/day. Moreover, the energy cost for life cycle cost analysis is about 18.49 Baht/kWh based on 25 years for analysis of the system.

### **Keywords**

Photovoltaic Grid-Connected System in Resource Center Building, Solar module

## กิตติกรรมประกาศ

งานวิจัยในครั้งนี้สำเร็จลุล่วงไปด้วยเป็นอย่างดี เพราะได้รับความอนุเคราะห์ ความช่วยเหลือ และคำแนะนำจากอาจารย์ผู้ควบคุมวิทยานิพนธ์ คือ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. สมชัย หรัญโราคม และอาจารย์ผู้ควบคุมวิทยานิพนธ์ร่วม คือ อาจารย์ ดร. นุญชัง ปลั้งกลาง ได้ให้ความกรุณาให้กำปรึกษา แนะนำอันมีค่าชั่ง ตลอดจนชี้แนะแนวทางในการทำงานวิจัยให้สำเร็จลุล่วงไปด้วยดี ผู้วิจัยขอกราบขอบพระคุณท่านอาจารย์เป็นอย่างสูงมาไว้ ณ โอกาสที่นี้ด้วย

ผู้วิจัยขอกราบขอบพระคุณ อาจารย์ ดร. วันชัย ทรัพย์สิงห์ ที่กรุณาให้กำปรึกษาแนะนำอันมีค่า ชั่ง ตลอดจนชี้แนะแนวทางในการทำงานวิจัยในครั้งนี้ และขอกราบขอบพระคุณกรมพัฒนาพลังงาน ทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ที่ให้ข้อมูลต่าง ๆ ที่ใช้ในการทำงานวิจัยในครั้งนี้

สุดท้ายนี้ขอกราบขอบพระคุณมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา เบทพื้นที่ตาก ที่ให้ ความอนุเคราะห์เข้าเก็บข้อมูลในการทำงานวิจัยในครั้งนี้

สุรศิทธิ์ แสนทอง

20 มิถุนายน 2551

## สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อภาษาไทย	ก
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ	ข
กิตติกรรมประกาศ	ค
สารบัญ	ง
สารบัญตาราง	ฉ
สารบัญรูป	ช
รายการคำย่อ	ยม
<b>บทที่ 1 บทนำ</b>	<b>1</b>
1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัจจุบัน	1
1.2 ความนุ่งหมายและวัตถุประสงค์ของการวิจัย	2
1.3 สมมุติฐานของการวิจัย	2
1.4 ขอบเขตของการวิจัย	2
1.5 ขั้นตอนการดำเนินงานวิจัย	2
<b>บทที่ 2 ทฤษฎีและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง</b>	<b>3</b>
2.1 ระบบไฟโตโวลาตตาอิกในอาคารแบบต่อเข้ากับสายสั่ง	3
2.2 ความรู้เรื่องเซลล์แสงอาทิตย์	7
2.3 วิธีการติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์	11
2.4 อินเวอร์เตอร์	15
2.5 การวิเคราะห์ทางด้านเศรษฐศาสตร์	16
2.6 สรุป	19
<b>บทที่ 3 วิธีดำเนินการวิจัย</b>	<b>20</b>
3.1 สำรวจและเก็บข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าในอาคารวิทยบริการ	20
3.2 การออกแบบโปรแกรมออกแบบระบบไฟโตโวลาตตาอิกในอาคาร แบบต่อเข้ากับสายสั่ง	20
3.3 การออกแบบและวิเคราะห์ทางด้านเศรษฐศาสตร์ของระบบตลอดอายุการใช้งาน	39
3.4 สรุป	43
<b>บทที่ 4 ผลการทดลอง</b>	<b>44</b>
4.1 ผลของการสำรวจและเก็บข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าในอาคารวิทยบริการ	44
4.2 ผลการออกแบบโปรแกรมออกแบบระบบไฟโตโวลาตตาอิกในอาคาร แบบต่อเข้ากับสายสั่ง	47

## สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
4.3 การวิเคราะห์ผลทางด้านเศรษฐศาสตร์ของระบบตลอดอายุการใช้งาน	53
4.4 การวิเคราะห์ผลทางด้านสิ่งแวดล้อม	58
4.5 สรุป	59
<b>บทที่ 5 สรุปผลการทดลอง</b>	<b>61</b>
5.1 สรุปผลการทดลอง	61
5.2 ข้อเสนอแนะ	64
<b>เอกสารอ้างอิง</b>	<b>65</b>
<b>ภาคผนวก</b>	
ก. การสำรวจและเก็บข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าของอาคารวิทยบริการ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา เขตพื้นที่ตาก	68
ข. คู่มือโปรแกรมออกแบบระบบไฟโตโลต้าอิกในอาคารแบบต่อเข้ากับสายส่ง ซึ่งพัฒนาโดยผู้จัดทำวิทยานิพนธ์	74
ก. การวิเคราะห์หาจุดคุ้มทุน ในการพัฒนาระบบเปลี่ยนแปลงราคาค่าไฟฟ้าต่อหน่วย ซึ่งดำเนินการโดยผู้จัดทำวิทยานิพนธ์	109
ง. การวิเคราะห์หาจุดคุ้มทุน ในการพัฒนาระบบมีการเปลี่ยนแปลง การผลิตพลังงานไฟฟ้า ซึ่งดำเนินการโดยผู้จัดทำวิทยานิพนธ์	125
จ. รายการบทความทางวิชาการที่ตีพิมพ์เผยแพร่ในระดับนานาชาติ	134
<b>ประวัติผู้เขียน</b>	<b>148</b>

## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
2.1 คุณสมบัติของระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบต่อเข้ากับสายส่ง	5
2.2 ประสิทธิภาพของเซลล์แสงอาทิตย์แบบต่าง ๆ	9
3.1 จำนวนวันที่แสงอาทิตย์ทำมุ่งตั้งจากกับระบบที่เส้นศูนย์สูตร	33
3.2 ค่าใช้จ่ายเริ่มต้นของระบบไฟโถโวลาต้าอิกในอาคารวิทยบริการแบบต่อเข้ากับสายส่ง	41
4.1 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของแต่ละเดือนในปีพุทธศักราช 2549	46
4.2 รายละเอียดการป้อนข้อมูลเข้าสู่โปรแกรมคอมพิวเตอร์	47
4.3 รายละเอียดการแสดงผลของโปรแกรมคอมพิวเตอร์	48
4.4 การคำนวณหาค่าการคำนวณหาค่าราคาของระบบตลอดอายุการใช้งาน	53
4.5 การวิเคราะห์หาจุดคุ้มทุน ในการผังศึกษาเปลี่ยนแปลงราคาค่าไฟฟ้าต่อหน่วย	55
4.6 การวิเคราะห์หาจุดคุ้มทุน ในการผังศึกษาระบบที่มีการเปลี่ยนแปลงการผลิตพลังงานไฟฟ้า	57
4.7 การเปรียบเทียบพลังงานไฟฟ้าต่อการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	58
4.8 ปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	59
ข.1 รายการของแพงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีอยู่ในฐานข้อมูล	77
ข.2 รายการของอินเวอร์เตอร์ที่มีอยู่ในฐานข้อมูล	83
ข.3 รายการของข้อมูลพลังงานรังสีแสงอาทิตย์ตามพื้นที่จังหวัดต่าง ๆ ที่มีอยู่ในฐานข้อมูล	87
ค.1 การวิเคราะห์หาจุดคุ้มทุน ในการผังศึกษาเปลี่ยนแปลงราคาค่าไฟฟ้าต่อหน่วย	110
ง.1 การวิเคราะห์หาจุดคุ้มทุน ในการผังศึกษาระบที่มีการเปลี่ยนแปลงการผลิตพลังงานไฟฟ้า	126

## สารบัญ

รูปที่	หน้า
2.1 ระบบໂຟໂໂລຕາອີກໃນອາຄາຣແບນຕ່ອເຂົ້າກັບສາຍສ່າງ	3
2.2 ປະເທດຂອງຮະບນພລິຕພລັງຈານໄຟຟ້າດ້ວຍເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍແບນຕ່ອເຂົ້າກັບສາຍສ່າງ	5
2.3 ກາຣພລິຕພລັງຈານໄຟຟ້າດ້ວຍເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍ	8
2.4 ກາຣຕິດຕັ້ງແພັງເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍບັນຫລັກ	13
2.5 ກາຣຕິດຕັ້ງແພັງເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍໜິດທີ່ຕິດຕັ້ງບັນພື້ນດິນ	13
2.6 ກາຣຕິດຕັ້ງແພັງເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍແບນເປັນເສາດັ່ນເດືອນ	14
2.7 ປະເທດອິນເວຼຣ໌ເຕອຣ໌	16
3.1 ໂຄງສ້າງຂອງໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	21
3.2 ແບນຝອຣົມຂອງໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	21
3.3 ແບນຝອຣົມກາຣັບຄໍາຂໍອມຸນຫຼືອ່ານຂໍອມຸນຂອງໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	22
3.4 ແບນຝອຣົມກາຣັບຄໍາຂໍອມຸນຄະນະທີ່ດູອງກາຣ	23
3.5 ແບນຝອຣົມກາຣັບຄໍາຂໍອມຸນແພັງເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍ	24
3.6 ແບນຝອຣົມກາຣັບຄໍາຂໍອມຸນອິນເວຼຣ໌ເຕອຣ໌	24
3.7 ແບນຝອຣົມກາຣັບຄໍາຂໍອມຸນພລັງຈານຮັງສີແສງອາທິດຍໍ	25
3.8 ປຸ່ມກາຣເລືອກວິທີກາຣປະມວລພລຂອງໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	25
3.9 ຂັ້ນຕອນກາຣປະມວລພລຂອງໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	26
3.10 ຂັ້ນຕອນກາຣຫາຄ່າພລັງຈານຮັງສີແສງອາທິດຍໍ	31
3.11 ແບນຝອຣົມກາຣແສດງພລຂອງໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	35
3.12 ແບນຝອຣົມກາຣແສດງພລແພັງເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍ	36
3.13 ແບນຝອຣົມແສດງພລອິນເວຼຣ໌ເຕອຣ໌	36
3.14 ແບນຝອຣົມແສດງພລທາງດ້ານກຳລັງໄຟຟ້າ	37
3.15 ແບນຝອຣົມແສດງພລທາງດ້ານຮະບນຈໍາຫານໜ່າຍຂອງກາຣໄຟຟ້າ	37
3.16 ວັຈຈະບນໂຟໂໂລຕາອີກໃນອາຄາຣວິທຍບຣິກາຣແບນຕ່ອເຂົ້າກັບສາຍສ່າງ	38
4.1 ກາຣໃໝ່ພລັງຈານໄຟຟ້າໃນໜຶ່ງວັນຊ່ວງປັດກາຄເຮັນ	45
4.2 ດັກຍະນະຂອງໂໂລດໃນໜຶ່ງສັປດາໜ່ວງປັດກາຄເຮັນ	45
4.3 ດັກຍະນະຂອງໂໂລດໃນໜຶ່ງສັປດາໜ່ວງປັດກາຄເຮັນ	45
4.4 ດັກຍະນະໂໂລດເຄີ່ຍໃນໜຶ່ງວັນຂອງແຕ່ລະເດືອນໃນປີພູຖະສັກຮາຊ 2549	46
4.5 ແບນຝອຣົມກາຣປື້ອນຄໍາເຂົ້າສູ່ໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	48
4.6 ແບນຝອຣົມກາຣແສດງພລຂອງໂປຣແກຣມຄອມພິວເຕອຣ໌	49
4.7 ພລັງຈານຈາກກາຣໄຟຟ້າກັບພລັງຈານຈາກເຊລລີ່ແສງອາທິດຍໍ	50

## สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.8 ระบบโพโติโวลาตอิกในอาคารวิทยบริการแบบต่อเข้ากันสายสั่ง	50
4.9 อาคารวิทยบริการ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา เขตพื้นที่ตาก	51
4.10 หลังคากาทางด้านทิศใต้อาคารวิทยบริการ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา เขตพื้นที่ตาก	51
4.11 การติดตั้งชุดแพงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคากาทางวิทยบริการ	52
4.12 นูนมองด้านข้างของอาคารวิทยบริการ เมื่อติดตั้งชุดแพงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคากา	52
4.13 นูนมองด้านบนของอาคารวิทยบริการ เมื่อติดตั้งชุดแพงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคากา	52
4.14 สัดส่วนเงินลงทุนเริ่มต้น	54
4.15 ความสัมพันธ์ระหว่างราคาก่าไฟฟ้าต่อหน่วยกับค่าไฟฟ้าที่ระบบผลิตได้	56
4.16 ความสัมพันธ์ระหว่างค่าพลังงานรังสีแสงอาทิตย์กับค่าไฟฟ้าที่ระบบผลิตได้	58
ก.1 ตู้ควบคุมไฟฟ้าอาคารวิทยบริการ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนา เขตพื้นที่ตาก	69
ก.2 เครื่องมือวัดพลังงานไฟฟ้าที่ติดตั้งในตู้ควบคุมไฟฟ้า	69
ก.3 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนมกราคม ในปีพุทธศักราช 2549	70
ก.4 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนกุมภาพันธ์ ในปีพุทธศักราช 2549	70
ก.5 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนมีนาคม ในปีพุทธศักราช 2549	70
ก.6 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนเมษายน ในปีพุทธศักราช 2549	71
ก.7 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนพฤษภาคม ในปีพุทธศักราช 2549	71
ก.8 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนมิถุนายน ในปีพุทธศักราช 2549	71
ก.9 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนกรกฎาคม ในปีพุทธศักราช 2549	72
ก.10 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนสิงหาคม ในปีพุทธศักราช 2549	72
ก.11 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนกันยายน ในปีพุทธศักราช 2549	72
ก.12 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนตุลาคม ในปีพุทธศักราช 2549	73
ก.13 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนพฤศจิกายน ในปีพุทธศักราช 2549	73
ก.14 โหลดเฉลี่ยในหนึ่งวันของเดือนธันวาคม ในปีพุทธศักราช 2549	73

## รายการคำย่อ

ALCC	Annualised Life Cycle Cost
AM	Air Mass
CO <sub>2</sub>	Carbon Dioxide
COE	Cost of Electricity
kWh	Kilowatt-hour
LCC	Life Cycle Cost
NO <sub>x</sub>	Nitrogen Oxide
PV	Photovoltaic
RCB	Resource Center Building
SO <sub>2</sub>	Sulfur Dioxide