

## บทที่ 4

### การวิเคราะห์ข้อมูล

ผู้ทำการศึกษา นำข้อมูลทั้งหมดมาทำการวิเคราะห์ เพื่อศึกษาเพื่อการตัดสินใจในการเปลี่ยนเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) และหากตัดสินใจเปลี่ยนแล้ว จะส่งผลดีอย่างไรต่ออาคาร ทั้งนี้ เพื่อนำไปสู่แนวทางในการศึกษาเพื่อการตัดสินใจในการปรับปรุงระบบประกอบอาคารอื่น ๆ ของอาคารต่อไป

#### 4.1 ปัญหาของเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ของระบบปรับอากาศ ของอาคาร เสริมมิตรฯ

ปัญหาของเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ของอาคารเสริมมิตรฯ ได้ข้อมูลมาจาก

1. การสำรวจและตรวจสอบสภาพของเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) โดยผู้ทำการศึกษา ได้เก็บข้อมูลร่วมกับฝ่ายวิศวกรรมของอาคาร และช่างเทคนิคที่ทำหน้าที่ควบคุมดูแลงานระบบปรับอากาศโดยตรง
2. การสรุปข้อมูลจากประวัติการบำรุงรักษาของเครื่องจักร และค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงรักษา
3. การรับแจ้งปัญหาจากผู้ใช้อาคาร เกี่ยวกับปัญหาของระบบปรับอากาศ ที่เกี่ยวข้องกับการทำงานที่ไม่มีเสถียรภาพของเครื่องจักร เป็นเหตุให้ อุณหภูมิไม่เหมาะสม และไม่คงที่
4. การวัดประสิทธิภาพของเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) โดยบริษัทผู้ผลิต

4.1.1 การสำรวจและตรวจสอบสภาพของเครื่องทำน้ำเย็น โดยการสำรวจ และสัมภาษณ์โดยตรงจากผู้ทำหน้าที่ดูแลงานระบบปรับอากาศของอาคาร ตามรูปถ่ายและบันทึกด้านล่างนี้

HVAC SYSTEM CHECKLIST					
LOCATION	NO.	EQUIP. LIST	BRAND	TYPE/ MODEL	SPECIFICATION
CHILLER ROOM	CH-2	WATER COOLED CHILLER	CARRIER	19DM 78506 CQ	SER. NO.9004J42974 CAP. 500 TON
					CENTRIFUGAL TYPE
CHILLER ROOM	CH-3	WATER COOLED CHILLER	CARRIER	19DR 6769	SER. NO. M506 CQ CAP. 1000 TON
					CENTRIFUGAL TYPE
CHILLER ROOM	CH-4	WATER COOLED CHILLER	CARRIER	19DR 6769	SER. NO. M506 CQ CAP. 1000 TON
					CENTRIFUGAL TYPE

ตารางที่ 9 รายละเอียดเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ในอาคาร

ปัญหา ระบบปรับอากาศ							
ทรัพย์สิน (ธุรการฝ่ายช่าง) ผู้บันทึก							
ลำดับ	วันที่	เวลาแจ้ง	บริษัท	ชั้น	รายละเอียด	ผู้แจ้ง	หมายเหตุ
1	3/9/53	10:05 น.	บริษัท แมน แพรโอสต์ล (ไทยแลนด์) จำกัด	18	แอร์เย็นมาก	สุชาดา	แก้ไข
2	3/9/53	14:48 น.	บริษัท ไทโย ก๊าซ จำกัด	2	แอร์เย็นมาก	สมชาย	แก้ไข
3	3/9/53	10:05 น.	บริษัท แมน แพรโอสต์ล (ไทยแลนด์) จำกัด	18	แอร์ร้อน	สุชาดา	แก้ไข
4	21/9/53	9:25 น.	บริษัท ดีค อินเตอร์เนชั่นแนล (ประเทศไทย) จำกัด	21	แอร์เย็น	วรพันธ์	แก้ไข
5	25/9/53	10:08 น.	เอ็นอีซี คอร์ปอเรชั่น (ประเทศไทย) จำกัด	2	แอร์เย็น	เอกชัย	แก้ไข
6	2/10/53	11:05 น.	บริษัท แอปโค (ประเทศไทย) จำกัด	17	แอร์ไม่เย็น	นิธาน	แก้ไข
8	9/10/53	10:55 น.	บริษัท ไทโย ไทย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	28	แอร์ร้อน	อำนาจ	แก้ไข
9	11/10/53	9:50 น.	บริษัท ไนซิส จำกัด	2	แอร์ไม่เย็น	ชูบุญ	แก้ไข
10	12/10/43	15:50 น.	บริษัท 3เอ็ม ประเทศไทย จำกัด	18	แอร์ไม่เย็น	ศิริ	แก้ไข
11	20/10/53	13:50 น.	บริษัท ไทยอินคิวเบเตอร์ จำกัด	14	แอร์เย็นมาก	สมศรี	แก้ไข
12	24/10/53	13:50 น.	บริษัท ดีค อินเตอร์เนชั่นแนล (ประเทศไทย) จำกัด	21	แอร์ไม่เย็น	วรพันธ์	แก้ไข
16	2/11/53	10:20 น.	บริษัท ไทโย ไทย คอร์ปอเรชั่น จำกัด	30	แอร์ร้อน	อำนาจ	แก้ไข
17	3/11/96	12:43 น.	บริษัท ดีค อินเตอร์เนชั่นแนล (ประเทศไทย) จำกัด	21	แอร์ไม่เย็น	วรพันธ์	แก้ไข
18	9/11/53	8:24 น.	บริษัท 3เอ็ม ประเทศไทย จำกัด	12	แอร์ไม่เย็น	ศิริ	แก้ไข

ตารางที่ 10 รายการรับแจ้งปัญหา ระบบปรับอากาศ

<b><u>ปัญหา</u></b> ระบบปรับอากาศ	แอร์ไม่เย็นทั้งอาคาร
<b><u>วันที่เกิดปัญหา</u></b>	11 พฤษภาคม 2553 เวลา 7.00 น. – 13.00 น.
<b><u>รายงานโดย</u></b>	วิศวกรประจำอาคาร

**รายละเอียดของปัญหา** เครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ขนาด 500 ตันความเย็น ไม่สามารถทำงานได้ เนื่องจากระบบควบคุมตัดการทำงาน เนื่องจากอุณหภูมิของขดลวดมอเตอร์คอมเพรสเซอร์ สูงเกินกว่ากำหนด (180 °F) ทำให้ Chiller 500 ตัน หยุดทำงาน เป็นผลให้จำนวน Chiller ที่เปิดใช้งานไม่เพียงพอ ซึ่งโดยปกติในแต่ละวันจะทำการเปิด Chiller จำนวน 1,500 ตัน โดยจะเป็น Chiller ขนาด 1,000 ตัน จำนวน 1 ชุด และ Chiller 500 ตัน อีก 1 ชุด จึงจะสามารถทำน้ำเย็นให้ได้ อุณหภูมิน้ำส่ง 45 °F และอุณหภูมิน้ำกลับ 55 °F แต่เนื่องจาก Chiller 500 ตัน ไม่สามารถทำงานได้จึงเหลือเพียง Chiller 1,000 ตัน ทำงานเพียงชุดเดียว ทำให้ไม่สามารถผลิตน้ำเย็นให้มีอุณหภูมิอยู่ในเกณฑ์ใช้งานได้ เนื่องจากภาระในการทำความเย็นของอาคารจะอยู่ที่ประมาณ 1,500 ตัน ส่งผลให้เกิดปัญหาแอร์ไม่เย็นทั้งอาคาร

**สาเหตุของปัญหา** ระบบระบายความร้อนของมอเตอร์คอมเพรสเซอร์มีปัญหา ซึ่งโดยปกติขณะที่มอเตอร์คอมเพรสเซอร์ทำงานจะมีอุณหภูมิสูง จำเป็นต้องมีระบบระบายความร้อนให้กับมอเตอร์ ซึ่งโดยทั่วไปจะใช้สารทำความเย็นของ Chiller ช่วยในการระบายความร้อน เพื่อให้ทำให้อุณหภูมิของมอเตอร์ลดลงอยู่ในเกณฑ์ที่สามารถทำงานได้ แต่เนื่องจากระบบระบายความร้อนไม่สามารถทำงานได้ตามปกติ อันเนื่องมาจากเกิดการอุดตันจากสนิมภายในระบบ ส่งผลทำความเย็นไประบายความร้อนให้กับมอเตอร์ มีปริมาณไม่เพียงพอ ส่งผลให้มอเตอร์มีอุณหภูมิสูงเกินค่ากำหนด ระบบควบคุมการทำงานจึงสั่งหยุดการทำงานของ Chiller เพื่อป้องกันมอเตอร์เสียหาย

**ผลกระทบของปัญหา** ผู้ใช้อาคารหลายรายร้องเรียนเรื่องแอร์ไม่เย็นตามปกติ ในช่วงเช้าที่มีผู้ใช้อาคารมาก อีกทั้งเป็นวันแรกของสัปดาห์ จึงยังไม่มีกระแสลมเย็นไว้ในอาคาร ส่งผลให้ใช้เวลาในการทำความเย็นนานกว่าปกติ

**การแก้ไขปัญหา** จะต้องทำความสะอาดภายในระบบระบายความร้อนของมอเตอร์ พร้อมทั้งเปลี่ยนไส้กรองสารทำความเย็นภายในระบบระบายความร้อนของมอเตอร์ เพื่อให้สารทำความเย็นสามารถไหลเข้าระบายความร้อนของมอเตอร์ได้ตามปกติ ซึ่งโดยทั่วไปแล้วระบบ Chiller จะต้องทำการซ่อมบำรุงประจำปี (Yearly Maintenance) แต่เนื่องจาก Chiller 500 ตัน ยังไม่มีการซ่อมบำรุงประจำปี เนื่องจากต้องรอการซ่อม Chiller 1,000 ตัน อีกชุด ที่อยู่ระหว่างการซ่อมให้แล้วเสร็จก่อน

## 4.2 การเปรียบเทียบระหว่างเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ของอาคาร กับ ข้อกำหนดทางกฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

**ข้อกำหนดกฎหมาย :** ระบบปรับอากาศประเภทและขนาดต่างๆ ที่ติดตั้งใช้งานในอาคาร ต้องมีค่าสัมประสิทธิ์สมรรถนะ ค่าประสิทธิภาพการให้ความเย็นในรูปของอัตราส่วนประสิทธิภาพพลังงาน ของเครื่องทำน้ำเย็นของระบบปรับอากาศชนิดระบายความร้อนด้วยน้ำ แบบแรงเหวี่ยง สำหรับขนาดความสามารถในการทำความเย็นที่ภาระพิกัดของเครื่องทำน้ำเย็น (ตันความเย็น) มากกว่า 500 ตันความเย็น ต้องมีค่าพลังงานไฟฟ้าต่อตันความเย็น (กิโลวัตต์ต่อตันความเย็น) ไม่เกินกว่า 0.62 kW/ton และขนาดน้อยกว่า 500 ตันความเย็น ต้องมีค่าพลังงานไฟฟ้าต่อตันความเย็น (กิโลวัตต์ต่อตันความเย็น) ไม่เกินกว่า 0.76 kW/ton

**ผลการประเมิน :** ไม่ผ่าน จากการตรวจวัดค่าสัมประสิทธิ์สมรรถนะ ค่าประสิทธิภาพการให้ความเย็นในรูปของอัตราส่วนประสิทธิภาพพลังงานชนิดเดียวกันกับของอาคาร ขนาด 1,000 ตันความเย็นของเครื่องทำความเย็น (Chiller) ของอาคารเสริมมิตร ได้ค่าพลังงานไฟฟ้า 0.82 kW/ton และขนาด 500 ตันความเย็น ได้ค่าพลังงานไฟฟ้า 0.77 kW/ton ซึ่งเครื่องทำความเย็นทั้งสองขนาด มีค่าพลังงานไฟฟ้าเกินกว่าค่าที่กฎหมายกำหนด

**ผลกระทบ :** เครื่องทำน้ำเย็นของอาคารประสิทธิภาพต่ำ คือมีค่าสัมประสิทธิ์สมรรถนะ ค่าประสิทธิภาพการให้ความเย็นในรูปของอัตราส่วนประสิทธิภาพพลังงาน ต่ำกว่าที่กฎหมายกำหนดบังคับใช้ (กฎหมายกำหนดค่ามาตรฐานของประสิทธิภาพเป็น 0.62 kW/ton สำหรับเครื่องขนาด 1,000 ตันความเย็น และกำหนดค่ามาตรฐานของประสิทธิภาพเป็น 0.76 kW/ton สำหรับเครื่องขนาด 500 ตันความเย็น แต่เครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ของอาคารวัดค่าได้เป็น 0.82 kW/ton และ 0.77 kW/ton ตามลำดับ)

**ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม :** กำหนดปริมาณการนำเข้าสาร ซี เอฟ ซี ในปี พ.ศ. 2553 ว่า ปริมาณสาร ซี เอฟ ซี ที่อนุญาตให้นำเข้าไม่เกิน 0 เมตริกตัน

### ผลการประเมิน : ไม่ผ่าน

เครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ของอาคารเสริมมิตร ใช้สารเคมีในการทำความเย็น เป็นสาร CFC (R 11)

**ผลกระทบ :** เครื่องทำน้ำเย็น ที่ใช้สาร CFC เป็นสารทำความเย็น จะหาสารทำความเย็นที่ใช้กับเครื่องทำน้ำเย็นนี้ได้ยากขึ้น อีกทั้งยังมีผลทำให้สารทำความเย็นดังกล่าวมีราคาสูงขึ้น และอาจหาไม่ได้อีกในอนาคต มีผลให้เครื่องจักรไม่สามารถใช้งานได้ ส่งผลให้ธุรกิจหยุดชะงักได้

ข้อมูลที่ทำการศึกษา ของเครื่องทำความเย็น ชนิดระบายระบาย ส่วนทำน้ำเย็นแบบหอยโข่ง (Centrifugal chiller)	ข้อกำหนด กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องของระบบปรับอากาศ	เครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ขนาด 1,000 ตันความเย็นของอาคารเสริมมิตรฯ
สารทำความเย็น	สาร CFC (R 11) ปี 2553 ไม่อนุญาตให้นำเข้า	เครื่องทำน้ำเย็นของอาคารฯ ใช้สาร CFC (R 11)
ค่าพลังไฟฟ้าต่อตันความเย็นของเครื่องทำน้ำเย็นประสิทธิภาพสูง	ไม่เกินกว่า 0.62 kW/ton	0.82 kW/ton

ตารางที่ 11 ข้อกำหนด กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ของระบบปรับอากาศขนาด 1,000 ตัน

ข้อมูลที่ทำการศึกษา ของ เครื่องทำความเย็น ชนิดระบาย ระบาย ส่วนทำน้ำเย็นแบบ หอยโข่ง (Centrifugal chiller)	ข้อกำหนด กฎหมาย และมาตรฐานที่ เกี่ยวข้องของระบบปรับอากาศ	เครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ขนาด 500 ตันความเย็น ของอาคารเสริมมิตรฯ
สารทำความเย็น	สาร CFC (R 11) ปี 2553 ไม่อนุญาตให้นำเข้า	เครื่องทำน้ำเย็นของอาคารฯ ใช้สาร CFC (R 11)
ค่าพลังไฟฟ้าต่อตันความเย็นของ เครื่องทำน้ำเย็นประสิทธิภาพสูง	ไม่เกินกว่า 0.76 kW/ton	0.77 kW/ton

ตารางที่ 12 ข้อกำหนด กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ของระบบปรับอากาศขนาด 500 ตัน

<b>Equipment:</b>	chiller 1,000 ton	<b>Equipment number:</b>	1	<b>Equipment Rated :</b>
<b>Building:</b>	Serm-Mit Tower	<b>Location:</b>	14th Floor	
<b>Brand:</b>	Carrier	<b>Model:</b>	19DR 6769	
<b>Serial number:</b>	M506 CQ	<b>Motor Serial number:</b>		
<b>Year of Mfg:</b>		<b>Year of Installation:</b>		
<b>Priority class:</b>	<b>Critical / Non critical</b>	<b>Warranty expiration:</b>		
<b>Equipment Supplier Name &amp; Address:</b>		<b>Installation Contractor Name &amp; Address:</b>		
<b>Contact person:</b>	<b>Sucheep</b>	<b>Contact person:</b>	<b>Anurak</b>	

**Note: Please enter the "DETAILS" of Break down maintenance and Planned Preventative Maintenance in this table**

No.	Details (รายการ)	Date (วัน-เดือน-ปี)		Total Down Time (รวมเวลาหยุดเครื่อง) (Hrs.)	Responded by (ผู้ดำเนินการ)	Cost (ค่าใช้จ่าย) (BAHT)	Recorded by (ผู้บันทึก)
		Start (เวลาเริ่ม)	Finish (เวลาซ่อมเสร็จ)				
1	ซ่อมรั่ว Purge Tank	28-Sep-10	2-Oct-10	120	Carrier	284,620.00	สันติ
2	Yearly Maintenance	29-Oct-10	4-Nov-10	168	Carrier	210,500.00	สันติ



<b>Equipment:</b>	chiller 1,000 ton	<b>Equipment number:</b>	1	<b>Equipment Rated :</b>
<b>Building:</b>	Serm-Mit Tower	<b>Location:</b>	14th Floor	
<b>Brand:</b>	Carrier	<b>Model:</b>	19DR 6769	
<b>Serial number:</b>	M507 CQ	<b>Motor Serial number:</b>		
<b>Year of Mfg:</b>		<b>Year of Installation:</b>		
<b>Priority class:</b>	<b>Critical / Non critical</b>	<b>Warranty expiration:</b>		
<b>Equipment Supplier Name &amp; Address:</b>		<b>Installation Contractor Name &amp; Address:</b>		
<b>Contact person:</b>	<b>Sucheep</b>	<b>Contact person:</b>	<b>Anurak</b>	

**Note: Please enter the "DETAILS" of Break down maintenance and Planned Preventative Maintenance in this table**

No.	Details (รายการ)	Date (วัน-เดือน-ปี)		Total Down Time (รวมเวลาหยุดเครื่อง) (Hrs.)	Responded by (ผู้ดำเนินการ)	Cost (ค่าใช้จ่าย) (BAHT)	Recorded by (ผู้บันทึก)
		Start (เวลาเริ่ม)	Finish (เวลาซ่อมเสร็จ)				
1	ซ่อม Hi pressure Switch	1 Nov 10	1 Nov 10	24	Carrier	9,000.00	สันติ
2	Yearly Maintenance	8-Nov-10	15-Nov-10	168	Carrier	200,700.00	สันติ

<b>Equipment:</b>	chiller 500 ton	<b>Equipment number:</b>	1	<b>Equipment Rated :</b>
<b>Building:</b>	Serm-Mit Tower	<b>Location:</b>	14th Floor	
<b>Brand:</b>	Carrier	<b>Model:</b>	19DM 78506 CQ	
<b>Serial number:</b>	9004J4297	<b>Motor Serial number:</b>		
<b>Year of Mfg:</b>		<b>Year of Installation:</b>		
<b>Priority class:</b>	Critical / Non critical	<b>Warranty expiration:</b>		
<b>Equipment Supplier Name &amp; Address:</b>		<b>Installation Contractor Name &amp; Address:</b>		
<b>Contact person:</b>	Suceep	<b>Contact person:</b>	Anurak	


**Note: Please enter the "DETAILS" of Break down maintenance and Planned Preventative Maintenance in this table**

No.	Details (รายการ)	Date (วัน-เดือน-ปี)		Total Down Time (รวมเวลาหยุดเครื่อง) (Hrs.)	Responded by (ผู้ดำเนินการ)	Cost (ค่าใช้จ่าย) (BAHT)	Recorded by (ผู้บันทึก)
		Start (เวลาเริ่ม)	Finish (เวลาซ่อมเสร็จ)				
1	เปลี่ยน Refrigerant Sensor	15 Jul 10	15 Jul 10	24	Carrier	9,450.00	สันติ
2	Yearly Maintenance	14-Oct-10	21-Oct-10	168	Carrier	118,184.00	สันติ

**ELECTRICITY EXPENSE CALCULATION FOR AIR CONDITIONING EQUIPMENT**

- 1) ELECTRICAL ENERGY COST PER UNIT IS BASED ON TOD. RATE BY: COST ( BATH ) - KW \* ( RE/DAY ) \* ( DAY/YEAR ) \* UNIT RATE ( BATH / KWH ) .
- 2) ELECTRICAL DEMAND CHARGE IS BASED ON TOD. RATE BY: COST ( BATH ) - KW \* 12( MONTH/YEAR ) \* DEMAND CHARGE RATE ( BATH/ KWH )
- 3) ELECTRICAL F-T COST PER UNIT IS BASED ON TOD. RATE BY: COST ( BATH ) - KW \* ( RE/DAY ) \* ( DAY/YEAR ) \* F-T ( BATH / KWH ) .
- 4) TOD RATE & DEMAND CHARGE AND FT RATE SHALL BE SEPARATED INTO 3 PARTS OF TIME BY THIS BELOW TABLE  
 ( NODE 1 : ON PEAK AT 06:30 PM - 09:30PM, NODE 2: PARTIAL PEAK AT 00:00 AM - 06:30 PM , NODE 3 : OFF PEAK 09:30 PM - 00:00 AM )

Semmitr - 1000 - 520		Secondary input data reference	
Capacity (Tonn)	1,000	High Efficiency	0.520 Kw/Tr
Qty	1	Standard Efficiency	0.520 Kw/Tr
% Diversity Usage	00%		
		On peak	Partial Peak
TOD Rate : Billing Period (Hrs./Day)		1	0
			1

PROJECT Semmitr - 1000 - 520			ELECTRICITY  DESCRIPTION	EQUIPMENT : Existing 1000 Ton - 0.52				EQUIPMENT : Trane High Efficiency 0.520 Kw/Tr			
EQUIPMENT MODEL	Existing 1000 Ton - Trane High Efficiency 0.520 Kw/Tr			NODE OF TIME			YEARLY TOTAL EXPENSE	NODE OF TIME			YEARLY TOTAL EXPENSE
			Peak (3 hr.) 10:30-21:30	Partial Peak (10 hr. 30 Min) 00:00-10:30	Off Peak (10 hr. 30 Min) 21:30-00:00		MON-FRI (12 hr.) 09:00-22:00	MON-FRI (11 hr.) 22:00-09:00	SAT & SUN (24hr.) 00:00-24:00		
CAPACITY TONS	1000	1000	DAILY OPERATING HRS FOR EACH NODE	1	0	1	1	0	1		
KW / TON			UNIT RATE ( BATH / KW-HR. )	1.7034	1.7034	1.7034	1.7034	1.7034	1.7034		
QTY	1	1	YEARLY EXPENSE FOR UNIT ELEC. RATE ( BATH )	487,908	3,262,908	487,908	4,070,760	250,088	2,609,288	250,088	
FULL LOAD ( KW )			DEMAND CHARGE ( BATH / KW-MONTH )	205.95	40.5			205.95	40.5		
POWER INPUT	520	520	YEARLY EXPENSE FOR DEMAND CHARGE ( BATH )	2,242,908	462,908	-	2,706,000	1,423,088	293,588	-	
% AVERAGE RUN	00%	00%	F-T RATE CHARGE - ( BATH/KW-HR )	0.9255	0.9255	0.9255		0.9255	0.9255	0.9255	
AVERAGE ( KW )			YEARLY F-T CHARGE EXPENSE - ( BATH )	221,000	1,772,000	221,000	2,216,000	140,500	1,124,200	140,500	
RUNNING	656	416	TOTAL ELECTRICITY EXPENSE (YEARLY) PER SET	2,072,408	5,495,000	629,508	9,001,500	1,022,188	3,406,988	399,100	
			TOTAL ELECTRICITY EXPENSE	2,072,408	5,495,000	629,508	9,001,500	1,022,188	3,406,988	399,100	



SUMMARY ELECTRICITY EXPENSE	CHILLER MODEL	
	Existing 1000 Ton - 0.52	Trane High Efficiency 0.520 Kw/Tr
QTY	1	1
CAPACITY ( TON )	1,000	1,000
KW / TON	0.520	0.520
YEARLY ELECTRICITY COST PER UNIT ( BATH )	9,001,500	5,708,100
TOTAL ELECTRICAL EXPENSE	9,001,500	5,708,100


BY USING BETTER EFFICIENCY ,YOU CAN SAVE THE ELECTRICAL EXPENSE **3,293,400** BAHTS PER YEAR !!!

ตารางที่ 16 แสดงผลการคำนวณผลประโยชน์ของเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller ขนาด 500 ตัน)

**ELECTRICITY EXPENSE CALCULATION FOR AIR CONDITIONING EQUIPMENT**

- 1) ELECTRICAL ENERGY COST PER UNIT IS BASED ON TOB. RATE BY: COST ( BATH ) - KW \* ( HR/DAY ) \* ( DAY/YEAR ) \* UNIT RATE ( BATH / KWH ) .
- 2) ELECTRICAL DEMAND CHARGE IS BASED ON TOB. RATE BY : COST ( BATH ) - KW \* (2) MONTH/YEAR \* DEMAND CHARGE RATE ( BATH/ KWH )
- 3) ELECTRICAL F-T COST PER UNIT IS BASED ON TOB. RATE BY: COST ( BATH ) - KW \* ( HR/DAY ) \* ( DAY/YEAR ) \* F-T ( BATH / KWH ) .
- 4) TOB RATE & DEMAND CHARGE AND FT RATE SHALL BE SEPARATED INTO 3 PARTS OF TIME BY THIS BELOW TABLE  
( MODE 1 : ON PEAK AT 06:00 PM - 09:00PM, MODE 2: PARTIAL PEAK AT 09:00 AM - 06:00 PM , MODE 3 : OFF PEAK 09:00 PM - 06:00 AM )

Serrasaitr - 500 - 504		Summary input data reference	
Capacity (Tonn)	500	High Efficiency	0.504 Kwh/Tr
Qty	1	Standard Efficiency	0.770 Kwh/Tr
% Diversity Usage	00%		
		On peak	Partial Peak
TOB Rate : Billing Period (Hr/Day)		1	0

PROJECT Serrasaitr - 500 - 584			ELECTRICITY  DESCRIPTION	EQUIPMENT : Existing 500 Tonn - 0.77				EQUIPMENT : Trane High Efficiency 0.504 Kw/Tr			
EQUIPMENT MODEL	Existing 500 Tonn 0.77	Trane High Efficiency 0.504 Kwh/Tr		MODE OF TIME			YEARLY TOTAL EXPENSE BANT	MODE OF TIME			YEARLY TOTAL EXPENSE BANT
			Peak (2 hr.) 10:00-21:00	Partial Peak (10 hr. 30 Min) 09:00-10:00	Off Peak (10 hr. 30 Min) 21:00-09:00	MON-FRI (12 hr.) 09:00-22:00		MON-FRI (11 hr.) 22:00-09:00	SAT & SUN (24hr.) 00:00-24:00		
CAPACITY TONS	500	500	DAILY OPERATING HRS FOR EACH MODE	1	0	1	1	0	1		
KW / TON			UNIT RATE ( BANT / KW-HR.)	1.7034	1.7034	1.7034	1.7034	1.7034	1.7034	1.7034	
QTY	1	1	YEARLY EXPENSE FOR UNIT ELEC. RATE ( BANT )	191,508	1,532,800	191,508	1,915,800	145,288	1,161,900	145,288	
FULL LOAD ( KW )	305	292	DEMAND CHARGE ( BANT / KW-MONTH )	209.85	0.0		209.85	0.0			
POWER INPUT			YEARLY EXPENSE FOR DEMAND CHARGE ( BANT )	1,952,500	217,300	-	1,279,200	799,188	164,288	-	
% AVERAGE RUN	00%	00%	F-T RATE CHARGE - ( BANT/KW-HR )	0.9255	0.9255	0.9255	0.9255	0.9255	0.9255	0.9255	
AVERAGE ( KW )			YEARLY F-T CHARGE EXPENSE - ( BANT )	184,000	532,400	184,000	1,949,400	70,900	521,300	70,900	
RUNNING	300	234	TOTAL ELECTRICITY EXPENSE (YEARLY) PER SET	1,349,000	2,501,700	295,500	4,226,200	1,923,200	1,950,900	224,100	
			TOTAL ELECTRICITY EXPENSE	1,349,000	2,501,700	295,500	4,226,200	1,923,200	1,950,900	224,100	



SUMMARY ELECTRICITY EXPENSE	CHILLER MODEL	
	Existing 500 Tonn - 0.77	Trane High Efficiency 0.504 Kw/Tr
QTY	1	1
CAPACITY ( TON )	500	500
KW / TON	0.770	0.504
YEARLY ELECTRICITY COST PER UNIT ( BANT )	4,226,200	3,205,300
TOTAL ELECTRICAL EXPENSE	4,226,200	3,205,300

BY USING BETTER EFFICIENCY ,YOU CAN SAVE THE ELECTRICAL EXPENSE **1,020,900** BAHTS PER YEAR !!!

ตารางที่ 17 แสดงผลการคำนวณผลประหยัดของเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller ขนาด 1,000 ตัน)