

Cost Reduction



PJW

PANJAWATTANA PLASTIC

BEFORE



AFTER



SAVING

เดือน	Total String Capacity (kWp)	kWh	Bath
ม.ค.-65	907.2	49,781.84	199,364.93
ก.พ.-65	907.2	102,824.40	418,642.78
มี.ค.-65	907.2	127,952.24	518,713.40
เม.ย.-65	907.2	120,276.52	418,610.18
พ.ค.-65	907.2	107,928.57	428,415.91
มิ.ย.-65	907.2	126,846.77	487,956.68
ก.ค.-65	907.2	104,827.34	420,003.35
ส.ค.-65	907.2	110,261.74	442,235.02
ก.ย.-65	907.2	100,095.33	402,291.43
ต.ค.-65	907.2	91,639.91	365,335.12
พ.ย.-65	907.2	94,155.01	378,189.87
ธ.ค.-65	907.2	86,759.92	350,160.27
รวม	-	1,223,349.59	4,829,918.94

BEFORE



AFTER



SAVING

ข้อมูลเบื้องต้น / ข้อมูลจากการตรวจวัด					
อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อปี (Energy Charge), EC		Baht/kWh		3.51	
ข้อมูลตรวจวัด / ข้อมูลการสำรวจจำนวนอุปกรณ์	หน่วย	ตัวต่อ	Before	After	
หมายเลขอ้างอิง หรือ รหัสเรียกของอุปกรณ์ดังกล่าว (Machine Code Number)			CH-BG-01	CH-BG-01	
ผู้ผลิต หรือ ยี่ห้อ (Maker / Brand)					
จำนวนชั่วโมงเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อวัน		hr/d	24.0	24.0	
จำนวนวันเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อปี		daily	300	300	
แฟคเตอร์การทำงานและการเปิดใช้งานเฉลี่ย (Operation Factor), %	%	OF	90	90	
จำนวนเครื่องทำความเย็น (Chiller) ที่ดำเนินการปรับปรุง	เครื่อง	Num	1	1	
ขนาดติดตั้งทำความเย็นติดตั้ง (เครื่องทำน้ำเย็น), Rated Capacity	ตัน	TR ₀	70	70	
ตารางคำนวณ					
ข้อมูลตรวจวัดการทำงานของเครื่องทำน้ำเย็น (ก่อน - หลัง การทำความสะอาด Condensor)					
อุณหภูมิน้ำเย็นเข้าเครื่อง (T _{CH,IN} ลบ.ศ.)	ตารางทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CH,IN}	°F	70.4	72.1
อุณหภูมิน้ำเย็นออกจากเครื่อง (T _{CH,OUT} ลบ.ศ.)	ตารางทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CH,OUT}	°F	67.7	63.7
อัตราการไหลของน้ำเย็น (อัตราการจ่ายน้ำเย็น)	ตารางทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	Q	GPM	220	177
พลังไฟฟ้าที่เครื่องทำน้ำเย็นใช้ (kW _{CH,IN} , Chilled Water Return Side (CHR), Temp.	ตารางทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	kW _{CH}	kW	43.1	40.4
อุณหภูมิน้ำเย็น เข้าระบบ (in)	อุณหภูมิน้ำเย็น ออกจากระบบ (OUT : Discharge)	T _{CH,IN}	°C	21.3	22.3
อุณหภูมิน้ำเย็น ออกจากระบบ (OUT : Discharge)		T _{CH,OUT}	°C	19.8	17.6
ผลต่างของอุณหภูมิน้ำเย็นที่เครื่องสามารถทำได้		ΔT	°C	1.5	4.7
อัตราการจ่ายน้ำเย็นที่เหมาะสม (ค่าจากการออกแบบระบบ)		GPM _{rated}		168.0	168.0
เปรียบเทียบอัตราการไหลที่ควบคุม ต่อ อัตราการไหลตามการออกแบบที่เหมาะสม (2.4 GPM/TR)		GPM		8.89	2.86
อัตราการจ่ายน้ำเย็นในสภาพปัจจุบัน เปรียบเทียบกับค่าที่เหมาะสม (มากกว่า หรือ น้อยกว่า ค่ามาตรฐาน)				OVER	OVER
ความสามารถในการทำความเย็น (ใช้งานจริง)	TR = [(500 x GPM x (T _{in} - T _{out})) / 12,000	Ton	TR	24.8	61.8
ประสิทธิภาพเครื่องทำน้ำเย็น (ใช้งานจริง)	ChP = kW / TR	kW/TR	ChP _Δ	1.74	0.65
ค่า kW/TR ที่เปลี่ยนแปลงภายหลังดำเนินการ (การทำความสะอาด Condensor ของชุดทำน้ำเย็น)		kW/TR		1.085	
ร้อยละของค่า kW/TR ที่ลดลง (ภายหลังการดำเนินการ)		%Save	%ChP		62.4
จำนวนชั่วโมงในการเปิดใช้งานเครื่องทำน้ำเย็นต่อปี (ค่าเฉลี่ย), h	E _{CH} = ChP _Δ x TR _Δ x (hr/Y) x OF	ชั่วโมง/ปี		7,200	7,200
พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ (Energy Consumption)	E _Δ = E _{CH} x (%Saving)	kWh/Y	E _{CH}	279,286.0	261,792.0
พลังงานไฟฟ้าที่ลดลงต่อปี	E _Δ = E _{CH} x (%Saving)	kWh/y	ES	17,496.0	
คิดเป็นค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง	EC _Δ = E _Δ x EC	บาท/ปี	EC	61,411.0	
ปริมาณการประหยัด (Saving) และ การลงทุน					
ค่าอุปกรณ์		บาท			99,000
ค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง / ค่าดำเนินการ	: การล้างทำความสะอาด Condensor ของชุดทำน้ำเย็น	บาท			
ค่าแรงงาน		บาท			
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ		บาท			
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการปรับปรุง (รวมทั้งหมด)		บาท			99,000
สรุปผลที่คุ้มค่าการวิเคราะห์					
เป้าหมายเชิงปริมาณ (ผลที่คาดว่าจะสามารถประหยัดได้)		กิโลวัตต์	กิโลวัตต์ชั่วโมง	บาท/ปี	
ระดับการใช้พลังงานอ้างอิง (ก่อนการปรับปรุง)		2.7	17,496.0	61,411.0	
ระดับพลังงานเป้าหมาย (หลังการปรับปรุง)		43.1	279,286.0	980,300.9	
เงินลงทุนทั้งหมด		40.4	261,792.0	918,889.9	
ระยะเวลาคืนทุน			99,000.00	บาท	
คิดเทียบเป็นการลดการปล่อยก๊าซ CO ₂ ได้	Conversion Factor		1.61	ปี	
			8,847.70	kg. CO ₂ /Yr	

BEFORE



AFTER



SAVING

ข้อมูลเบื้องต้น / ข้อมูลจากการตรวจวัด			
อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อปี (Energy Charge), EC		Baht/kWh	3.51
ข้อมูลตรวจวัด / ข้อมูลการสำรวจจำนวนอุปกรณ์	หน่วย	ตัว/ข้อ	Before / After
หมายเลขอ้างอิง หรือ รหัสเรียกของอุปกรณ์ดังกล่าว (Machine Code Number)			CH-SC-04 / CH-SC-04
ผู้ผลิต หรือ ยี่ห้อ (Maker / Brand)			
จำนวนชั่วโมงเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อวัน		hr/dly	24.0 / 24.0
จำนวนวันเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อปี		day	300 / 300
แฟคเตอร์การทำงานและการเปิดใช้งานเฉลี่ย (Operation Factor), %		% OF	90 / 90
จำนวนเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ที่ดำเนินการปรับปรุง		เครื่อง	1 / 1
ขนาดที่ถือทำความเย็นติดตั้ง (เครื่องทำน้ำเย็น), Rated Capacity		TR _e	40 / 40
การคำนวณ			
ข้อมูลตรวจวัดการทำงานของเครื่องทำน้ำเย็น (ก่อน - หลัง การทำความสะอาด Condensator)			
อุณหภูมิน้ำเย็นเข้าเครื่อง (T _{CHW RETURN})	การทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CHW IN}	°F / °C
อุณหภูมิน้ำเย็นออกจากรอง (T _{CHW SUPPLY})	การทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CHW OUT}	°F / °C
อัตราการไหลของน้ำเย็น (อัตราการจ่ายน้ำเย็น)	การทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	Q	GPM
พลังไฟฟ้าที่เครื่องทำน้ำเย็นใช้, KW _{CHILLER, CH}	การทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	KW _{Ch}	KW
Chilled Water Return Side (CHR), Temp.	อุณหภูมิน้ำเย็น เข้าระบบ (In)	T _{CHW IN}	°C
Chilled Water Supply Side (CHS), Temp.	อุณหภูมิน้ำเย็น ออกจากระบบ (OUT : Discharge)	T _{CHW OUT}	°C
ผลต่างของค่าอุณหภูมิน้ำเย็นที่ทั้งสองสามารถทำได้		ΔT	
อัตราการจ่ายน้ำเย็นที่เหมาะสม (ค่าจากการออกแบบระบบ)		GPM _{ATED}	
เปรียบเทียบอัตราการไหลที่ควบคุม คือ อัตราการไหลตามการออกแบบที่เหมาะสม (มากกว่า หรือ น้อยกว่า ค่ามาตรฐาน)		GPM	
อัตราการจ่ายน้ำเย็นในสภาพปัจจุบัน เปรียบเทียบกับค่าที่เหมาะสม (มากกว่า หรือ น้อยกว่า ค่ามาตรฐาน)		OVER	
ความสามารถในการทำความเย็น (ใช้งานจริง)	$TR = [(500 \times GPM \times (T_{IN} - T_{OUT})) / 12,000]$	Ton	TR
ประสิทธิภาพของเครื่องทำน้ำเย็น (ใช้งานจริง)	$ChP = KW / TR$	KW/TR	ChP _a
ค่า kW/TR ที่เปลี่ยนแปลงมาจนถึงดำเนินการ (การทำความสะอาด Condensator ของชุดทำน้ำเย็น)		KW/TR	
ร้อยละของค่า kW/TR ที่ลดลง (ภายหลังการดำเนินการ)		%Save	%ChP
จำนวนชั่วโมงการเปิดใช้งานเครื่องทำน้ำเย็นต่อปี (ค่าเฉลี่ย), h		ชั่วโมง/ปี	
พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ (Energy Consumption)	$E_{CH} = ChP_a \times TR_e \times (hly) \times OF$	kWh/Y	E _{CH}
พลังงานไฟฟ้าที่ลดลง (ประหยัด)	$E_s = E_{CH} \times (\%Saving)$	kWh/y	ES
คิดเป็นค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง	$EC_s = E_s \times EC$	บาท/ปี	EC
ประมาณการผลประโยชน์ (Saving) และการลงทุน			
ค่าอุปกรณ์		บาท	90,000
ค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง / ค่าดำเนินการ	: การล้างทำความสะอาด Condensator ของชุดทำน้ำเย็น	บาท	
ค่าแรงงาน		บาท	
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ		บาท	
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการปรับปรุง (รวมทั้งหมด)		บาท	90,000
สรุปผลที่ได้จากการวิเคราะห์			
เป้าหมายเชิงปริมาณ (ผลที่คาดว่าจะสามารถประหยัดได้)		กิโลวัตต์	กิโลวัตต์ชั่วโมง
ระดับการใช้พลังงานอ้างอิง (ก่อนการปรับปรุง)		6.6	42,508.8
ระดับพลังงานเป้าหมาย (หลังการปรับปรุง)		26.5	171,460.8
เงินลงทุนทั้งหมด		19.9	128,952.0
ระยะเวลานับทุน			90,000.00 บาท
คิดเทียบเป็นการลดการปล่อยก๊าซ CO ₂ ได้	Conversion Factor	0.5057	ปี
			21,496.70 kg. CO ₂ /Yr

BEFORE



AFTER



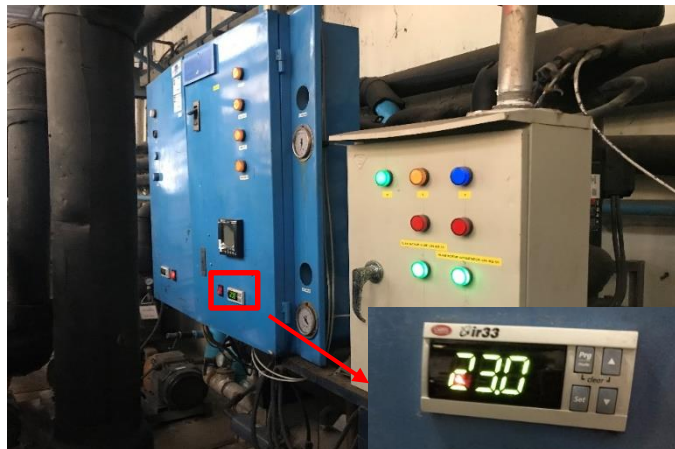
SAVING

ข้อมูลเบื้องต้น / ข้อมูลจากการตรวจวัด			
อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อปี (Energy Charge), EC	Baht/kWh	3.51	
ข้อมูลตรวจวัด / ข้อมูลการสำรวจจำนวนอุปกรณ์			
หมายเลขอ้างอิง หรือ รหัสเรียกของอุปกรณ์ดังกล่าว (Machine Code Number)	หน่วย	ตัวมี	Before
ผู้ผลิต หรือ ยี่ห้อ (Maker / Brand)			CH-CR-03
จำนวนชั่วโมงเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อวัน		h/d	24.0
จำนวนวันเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อปี		d/y	300
แฟคเตอร์การทำงานและการเปิดใช้งานเฉลี่ย (Operation Factor), %	%	OF	90
จำนวนเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) ที่ดำเนินการปรับปรุง	เครื่อง	Num	1
ขนาดพื้นที่ทำความเย็นติดตั้ง (เครื่องทำน้ำเย็น), Rated Capacity	ตัน	TR _e	100
การคำนวณ			
ข้อมูลตรวจวัดการทำงานของเครื่องทำน้ำเย็น (ก่อน - หลัง การทำความสะอาด Condensor)			
อุณหภูมิน้ำเย็นเข้าเครื่อง (T _{CHW RETURN})	ความทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CHW IN}	°F
อุณหภูมิน้ำเย็นออกจากเครื่อง (T _{CHW SUPPLY})	ความทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CHW OUT}	°F
อัตราการไหลของน้ำเย็น (อัตราการจ่ายน้ำเย็น)	ความทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	Q	GPM
พลังไฟฟ้าที่เครื่องทำน้ำเย็นใช้, kW _{CHILLER, CH}	ความทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	ChP	kW
Chilled Water Return Side (CHR), Temp.	อุณหภูมิน้ำเย็น เข้าระบบ (In)	T _{CHW IN}	°C
Chilled Water Supply Side (CHS), Temp.	อุณหภูมิน้ำเย็น ออกจากระบบ (OUT : Discharge)	T _{CHW OUT}	°F
ผลต่างของค่าอุณหภูมิน้ำเย็นที่เครื่องสามารถทำได้		ΔT	°F
อัตราการจ่ายน้ำเย็นที่เหมาะสม (ค่าจากการออกแบบระบบ)		GPM _{rated}	GPM
เปรียบเทียบกับอัตราการไหลที่ควบคุม คือ อัตราการไหลตามการออกแบบที่เหมาะสม (2.4 GPM/TR)			
อัตราการจ่ายน้ำเย็นในสภาพปัจจุบัน เปรียบเทียบกับค่าที่เหมาะสม (มากกว่า หรือ น้อยกว่า ค่ามาตรฐาน)			
ความสามารถในการทำความเย็น (ใช้งานจริง)	TR = [(500 x GPM x (T _{IN} - T _{OUT}))] / 12,000	Ton	TR
ประสิทธิภาพของเครื่องทำน้ำเย็น (ใช้งานจริง)	ChP = kW / TR	kW/TR	ChP _A
ค่า kW/TR ที่เปลี่ยนแปลงภายหลังดำเนินการ (การทำความสะอาด Condensor ของชุดทำน้ำเย็น)		kW/TR	
ร้อยละค่า kW/TR ที่ลดลง (ภายหลังการดำเนินการ)	%Save = E _{CH} x (%Saving)	%Save	%ChP
จำนวนชั่วโมงการทำงานเครื่องทำน้ำเย็นต่อปี (ค่าเฉลี่ย), h		ชั่วโมงปี	
พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ (Energy Consumption)	E _{CH} = ChP _A x TR _e x (h/y) x OF	kWh/y	E _{CH}
พลังงานไฟฟ้าที่ลดลงต่อปี	E _S = E _{CH} x (%Saving)	kWh/y	ES
คิดเป็นค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง	EC _S = E _S x EC	บาท/ปี	EC
ประมาณการผลประโยชน์ (Saving) และ การลงทุน			
ค่าอุปกรณ์		บาท	99,000
ค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง / ค่าดำเนินการ	: การล้างทำความสะอาด Condensor ของชุดทำน้ำเย็น	บาท	
ค่าแรงงาน		บาท	
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ		บาท	
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการปรับปรุง (รวมทั้งหมด)		บาท	99,000
สรุปผลที่ได้จากการวิเคราะห์		กิโลวัตต์	บาท/ปี
เป้าหมายเชิงปริมาณ (ผลที่คาดว่าจะสามารถประหยัดได้)		1.9	12,247.2
ระดับการใช้พลังงานอ้างอิง (ก่อนการปรับปรุง)		34.3	222,069.6
ระดับพลังงานเป้าหมาย (หลังการปรับปรุง)		32.4	209,822.4
เงินลงทุนทั้งหมด			99,000.00 บาท
ระยะเวลาคืนทุน			2.30 ปี
คิดเทียบเป็นการลดการปลดปล่อยก๊าซ CO ₂ ได้	Conversion Factor	0.5057	6,193.40 kg. CO ₂ /yr

BEFORE



AFTER



SAVING

ข้อมูลเบื้องต้น / ข้อมูลจากการตรวจวัด					
อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อปี (Energy Charge), EC			Baht/KWh	3.51	
ข้อมูลตรวจวัด / ข้อมูลการสำรวจจำนวนอุปกรณ์	หน่วย	ตัวต่อ	Before	After	
รหัสอุปกรณ์ / หมายเลข			CH-BG-01	CH-BG-01	
จำนวนเครื่องทำน้ำเย็น (ที่มีขนาดติดตั้งเท่ากัน) ที่ดำเนินการปรับปรุง	เครื่อง	Num	1	1	
ขนาดติดตั้งที่ความเย็นติดตั้ง (เครื่องทำน้ำเย็น), Rated Capacity	TR _n		70	70	
จำนวนชั่วโมงเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อวัน	h/d		24.0	24.0	
จำนวนวันเปิดใช้งาน (โดยเฉลี่ย) ต่อปี	day		300	300	
แฟคเตอร์การดำเนินงานของเครื่องทำน้ำเย็นและการเปิดใช้งานเฉลี่ย (Operation Factor), %	%	OF	90	90	
ค่า kW/TR ของเครื่องทำน้ำเย็นที่ติดตั้ง (Rated)	kW/TR	ChP _n	0.70	0.70	
การคำนวณ					
ข้อมูลตรวจวัดการทำงานของเครื่องทำน้ำเย็น (Chiller)					
อุณหภูมิน้ำเย็นเข้าเครื่อง (T _{CHW RETURN}) : CHR	ตรวจทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CHW IN}	°F	72.2	79.0
อุณหภูมิน้ำเย็นออกเครื่อง (T _{CHW SUPPLY}) : CHS	ตรวจทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	T _{CHW OUT}	°F	68.9	73.4
อัตราการไหลของน้ำเย็น (อัตราการจ่ายน้ำเย็น)	ตรวจทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	Q	GPM	220.4	176.7
พลังไฟฟ้าที่เครื่องทำน้ำเย็นใช้, kW _{CHILLER, CH}	ตรวจทำการตรวจวัดที่ภาระสูง (Full Load)	P _{CH}	kW	43.0	38.9
: Chilled Water Return Side (CHR), Temp.		T _{CHW IN}	°C	22.3	26.1
: Chilled Water Supply Side (CHS), Temp.		T _{CHW OUT}	°C	20.5	23.0
: Chilled Water Temp. Diff.		ΔT		1.8	3.1
ความสามารถในการทำความเย็น (ใช้งานจริง)	$TR = [(500 \times GPM \times (T_1 - T_2)) / 12,000]$	Ton	TR	30.3	41.2
ประสิทธิภาพของเครื่องทำน้ำเย็น (ใช้งานจริง)	$ChP = EL / TR$	kW/TR	ChP _s	1.42	0.94
ค่า kW/TR ที่เปลี่ยนแปลงภายหลังดำเนินการ : การปรับอุณหภูมิน้ำเย็น		kW/TR			0.476
เปรียบเทียบอัตราการไหลที่ควบคุม ต่อ อัตราการไหลตามการออกแบบที่เหมาะสม (2.4 GPM/TR)		GPM/TR		7.27	4.29
อัตราการจ่ายน้ำเย็นที่เหมาะสม (ค่าจากการออกแบบ)		GPM		168	168
จำนวนชั่วโมงการเปิดใช้งานเครื่องปรับอากาศต่อปี (ค่าเฉลี่ย), h		ชั่วโมงปี		7,200	7,200
พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ (Energy Consumption)	$E_{CH} = ChP_s \times TR_s \times (h/d) \times OF$	kWh/yr	E _{CH}	278,640.0	252,072.0
พลังงานไฟฟ้าที่ลดลงต่อปี	$E_2 = (ChP_o - ChP_s) \times TR \times (h/d) \times OF$	kWh/yr	ES		26,568.0
คิดเป็นค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง	$EC_s = E_2 \times EC$	บาทปี	EC		93,253.7
ประมาณการผลประโยชน์ (Saving) และ การลงทุน					
ค่าอุปกรณ์ : เครื่องทำน้ำเย็น (Chiller) เครื่องใหม่ ชนิดประสิทธิภาพสูง	บาท			-	
ค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง / ค่าดำเนินการ	บาท				
ค่าแรงงาน	บาท				
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	บาท				
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการปรับปรุง (รวมทั้งหมด)	บาท				
สรุปผลที่ได้จากการวิเคราะห์					
เป้าหมายเชิงปริมาณ (ผลที่คาดว่าจะสามารถประหยัดได้)	กิโลวัตต์	กิโลวัตต์ชั่วโมง	บาทปี		
ระดับการใช้พลังงานอ้างอิง (ก่อนการปรับปรุง)	4.1	26,568.0	93,253.7		
ระดับพลังงานเป้าหมาย (หลังการปรับปรุง)	43.0	278,640.0	978,026.4		
ระดับพลังงานเป้าหมาย (หลังการปรับปรุง)	38.9	252,072.0	884,772.7		
เงินลงทุนทั้งหมด				บาท	
ระยะเวลาคืนทุน (Simple Payback Period, PB)				ปี	
คิดเทียบเป็นการลดการปล่อยก๊าซ CO ₂ ได้	Conversion Factor :	0.5057	13,435.4	kg. CO ₂ /Yr	

Thank you



PJW

PANJAWATTANA PLASTIC