

ภาคผนวก ข.17

สถิติอุบัติเหตุ

GPG Safety Statistics 2025

Safety Statistics 2025	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	YTD	Accumulate since last LTI	Remark
EMPLOYEE															
1. Average number of employees	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	N/A	
2. Risk hours / Man-hour	13423	10393	12271	11699	11230	11497	11823	11975	12359	15627	12164	12357	146818	609,570	
3. Number of Fatal accidents	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4. Number of Accident bodily injuries > 1 lost	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4.1 Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5. Number of injuries requiring first aid	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6. Number of injuries requiring doctor assistance	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7. Number of days worked since last lost	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365	1571	
8. Date of last lost work day injury	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	22-Sep-21	
NON EMPLOYEE															
9. Risk hours / Man hour	19947	14302	17800	16362	17160	16814	17290	15909	17318	18898	19056	16666	207522	429,532	
10. Number of Accident bodily injuries > 1 lost	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	accident case ;scaffolding fell on Jan.5,2024
10.1 Number of work leave days	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	count 6-13 Jan.2024 job finish (8 working day - 1 off day)

ภาคผนวก ข.18

สรุปปริมาณของเสีย

รหัสของเสีย	รหัสการจัดการ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	แหล่งกำเนิด	-	ปริมาณ (ตัน)													ชื่อผู้รับบำบัดและกำจัด	
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ปริมาณทั้งปี		
ของเสียอันตราย																			
17 06 03	42	จนวนกับควมร้อน	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	บริษัท เวสต์ 2 เ็นเนอริยี่ จำกัด	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0		
15 02 02	42	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	3.5	0	0.04	0	0	0	0	0	0.8	0	0	4.340	
				ส่งกำจัด	0	0	3.5	0	0	0	0	0	0	0	0.8	0	4.30		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.04	0.04	0.04	0.84	0.04	0.04	0.04	0		
16 02 15	49	หลอดไฟใช้แล้ว	กระบวนการผลิตและซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0.2	0	0.240		
				ส่งกำจัด	0	0	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0.2	0	0.24		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000		
13 02 08	42	น้ำมันใช้แล้ว	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40.4		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.40	40.4		
15 01 10	49	ภาชนะบรรจุปนเปื้อน	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0.1933	0	0.007	0	0.02	0.015	0	0	0	0	0	0.025	0.2603		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.19	0.19	0.20	0.20	0.22	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.24	0.26	0.2603		
16 05 06	42	สารเคมีเสื่อมสภาพ	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.7		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.7	0		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0		
16 06 05	49	แบตเตอรี่วีใช้งานแล้ว	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0.6	0.16	0.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.78		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.60	0.76	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78	0.78		
16 10 01	42	น้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2		
				ส่งกำจัด	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0		
16 02 16	42	อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0.035	0	0.1	0	0.06	0.12	0	0	0	0	1	0	1.315		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.04	0.04	0.14	0.14	0.20	0.32	0.32	0.32	0.32	0.32	1.32	1.32	1.315		
16 02 16	42	ไส้กรองน้ำมัน	กระบวนการซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	3.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.9		
				ส่งกำจัด	0	0	3.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.9		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0		
ปริมาณรวม				ส่งกำจัด	0	0	9.44	0	0	0	0	0	1.7	0	11.14				
คงเหลือ	0.83	0.99	1.12	1.12	1.24	1.37	1.37	1.37	1.37	2.17	2.37	42.80	46.96						
ของเสียไม่อันตราย																			
15 02 03	42	ไส้กรองอากาศ/กรองอากาศใช้งานแล้ว	กระบวนการผลิตและซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	บริษัท เวสต์ 2 เ็นเนอริยี่ จำกัด	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0		
19 09 99	42	ไส้กรองน้ำ	กระบวนการผลิตและซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.5	0	2.5	บริษัท เวสต์ 2 เ็นเนอริยี่ จำกัด		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.5	0		2.5	
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0	
10 01 10	42	ตะกอนหม้อน้ำ	กระบวนการผลิตและซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3		
				ส่งกำจัด	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0		
15 02 03	42	สารดูดความชื้น	กระบวนการผลิตและซ่อมบำรุง	รับเข้า	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.1	0.1		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.1		
ปริมาณรวม				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.5	0	2.5			
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0			
ปริมาณรวมทั้งหมด (ของเสียอันตราย และ ของเสียไม่อันตราย)					คงเหลือ	0.83	0.99	1.12	1.12	1.24	1.37	1.37	1.37	0.00	0.00	4.20	0.00	46.96	
ของเสียไม่อันตราย (จัดการภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น ตะกอนดินที่นำไปถมที่ภายในโรงไฟฟ้า)																			
				รับเข้า													-		
				ส่งกำจัด															
				คงเหลือ															
มูลฝอยทั่วไป (เช่น เศษกระดาษ เศษผ้า เศษอาหาร ถุงพลาสติก ภาชนะที่ใส่อาหาร ที่มาจากสำนักงาน)																			
-	Municipal landfill	ขยะมูลฝอยทั่วไป	จากสำนักงาน	รับเข้า	0.15	0.210	0.15	0.145	0.140	0.195	0.150	0.145	0.150	0.250	0.16	0.15	1.995	อบต.บ้านป่า	
				ส่งกำจัด	0.15	0.210	0.15	0.145	0.140	0.195	0.150	0.145	0.150	0.25	0.16	0.15	1.995		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0		
15 01 01	49	กล่องกระดาษ		รับเข้า	0.00	0.03	0.03	0.00	0.01	0.00	0.000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	-	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.00	0.03	0.06	0.06	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.072		
		เศษโฟมรองอุปกรณ์		รับเข้า	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	-	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06		
		เศษพลาสติก		รับเข้า	0.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.34	-	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34	0.34		
		เศษข้อต่อ PVC RO		รับเข้า	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	-	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.053		
		ไม้		รับเข้า	0.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.47	-	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.47	0.469		
17 04 02	49	เศษอลูมิเนียม		รับเข้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.00	0.30	-	
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.30	0.3		
17 04 05	49	เศษเหล็ก		รับเข้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	4.00	-		
				ส่งกำจัด	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	
				คงเหลือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	4.00		4	

หมายเหตุ: ปริมาณรับเข้า: ปริมาณสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วและมูลฝอยที่เกิดขึ้นและนามารวบรวมไว้เพื่อรอดำเนินการบำบัดกำจัด ขยายหรือบริจาค

ปริมาณส่งกำจัด: ปริมาณสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วและมูลฝอยที่นำไปบำบัดกำจัด ขายหรือบริจาค

ปริมาณคงเหลือ: ปริมาณสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วและมูลฝอยที่คงเหลือไว้ในโรงไฟฟ้า ยังไม่ได้นำไปบำบัดกำจัด ขายหรือบริจาค

ภาคผนวก ข.19

เอกสารการจัดส่งกำจัดมูลฝอยทั่วไป โดย อบต. บ้านป่า

ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย

เล่มที่ ๑๑๔/๖๘ เลขที่ 21

สำนักงาน

ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา.....ลิตร.....เดือน
ประจำเดือน.....ก.ค. ๖๘.....จาก.....บจก. แก้วทอง เมาเวอร์ เหนือเวรอัน
บ้านเลขที่.....๖๔.....ถนน.....ข. ๒.....ตำบล.....บ้านป่า
อำเภอ.....แก่งทอง.....เป็นเงิน.....๓๐๐๐.....บาท.....สตางค์
ไว้แล้ว ตั้งแต่วันที่.....๑/๑/๖๘.....(สามพันบาท)

ผู้รับเงิน

หัวหน้าหน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย

เล่มที่ ๐๑/๖๙ เลขที่ 03

สำนักงาน

ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา.....ลิตร.....เดือน
ประจำเดือน.....ก.ค. ๖๘.....จาก.....บจก. แก้วทอง เมาเวอร์ เหนือเวรอัน
บ้านเลขที่.....๖๔.....ถนน.....ข. ๒.....ตำบล.....บ้านป่า
อำเภอ.....แก่งทอง.....เป็นเงิน.....๓๐๐๐.....บาท.....สตางค์
ไว้แล้ว ตั้งแต่วันที่.....๒/๑๐/๖๘.....(สามพันบาท)

ผู้รับเงิน

เจ้าพนักงานพัสดุสำนักงาน

หัวหน้าหน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย

เล่มที่ 39/69 เลขที่ 01

สำนักงาน อบต. บ้านป่า

ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา..... ลิตร 1 เดือน
ประจำเดือน กันยายน จาก บจก. แก่งคอย เหนือเขื่อนมาหาร
บ้านเลขที่ 64 ถนน 21.2 ตำบล บ้านป่า
อำเภอ แก่งคอย เป็นเงิน 3,000 บาท - สตางค์
ไว้แล้ว เมื่อวันที่ 4 พ.ย. 68 (สามพันบาทถ้วน)

..... ผู้รับเงิน
เจ้าพนักงานพัสดุชำนาญงาน หัวหน้าหน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย

เล่มที่ 43/69 เลขที่ 21

สำนักงาน



ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา..... ลิตร 1 เดือน
ประจำเดือน ก.ค. 68 จาก บ. แก่งคอย เหนือเขื่อนมาหาร
บ้านเลขที่ 64 ถนน 21.2 ตำบล บ้านป่า ทั่ว
อำเภอ แก่งคอย เป็นเงิน 3,000 บาท - สตางค์
ไว้แล้ว เมื่อวันที่ 3/12/68 (สามพันบาท) (หก)

..... ผู้รับเงิน
เจ้าพนักงานพัสดุชำนาญงาน หัวหน้าหน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงินค่ามุลฝอย



เล่มที่ ๑๑/๖๑ เลขที่ 26

สำนักงาน

ได้รับเงินค่ามุลฝอยอัตรา.....เดือน
ประจำเดือน พ.ย. ๖๘ จาก บริษัท แก้วคช พาวเวอร์ เทคโนโลยี จำกัด
บ้านเลขที่ ๖๔ ถนน ๘.๒ ตำบล บ้านป่า
อำเภอ แก้วคช เป็นเงิน 3000 บาท สดงค
ไว้แล้ว เมื่อวันที่ 30/12/๖๘ (สามพันบาทถ้วน)

ผู้รับเงิน
เจ้าพนักงาน.....หัวหน้าหน่วยงานคลัง

วันที่ : มกราคม 2569

องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า

88/8 หมู่ 8 ต.บ้านป่า อ.แก่งคอย จ.สระบุรี 18110

โทรศัพท์ 036-246833 (กองคลังฯ)

เรียน บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (โรงไฟฟ้าแก่งคอย2)

เรื่อง ขอร้องบิลเก็บค่าขยะ ประจำเดือน ธันวาคม 2568

ลำดับที่	รายการ	มูลค่า (บาท)
1	ค่าเก็บขยะ หมายเลข PO 4310102280	3,000.00
รวมเป็นเงิน		3,000.00

นักวิชาการจัดเก็บรายได้

องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า

ภาคผนวก ข.20

ใบกำกับการขนส่งวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกรันหม้อน้ำ	3.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	5.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	5.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	25.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	10.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	5.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	3.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.500	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาขออนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

- 011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)
012 เก็บไว้ในภาชนะบรรจุ (storage) ไว้ระบุลักษณะการเก็บและภาชนะบรรจุ
031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์ของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้น
032 ส่งคืนผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุผู้ขายที่รับคืน
033 นำบรรจุภัณฑ์กลับใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน
039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์ของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้น
041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery) โดยครุโรในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)
042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง
043 เมาเพื่อใช้เป็นพลังงาน (burn for energy recovery) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสำหรับเตาไฟ (stove) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace)
044 ใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)
057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหลอมแบบที่ใช้งานแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)
059 วัสดุที่ไม่ใช่แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ
061 นำบำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)
062 นำบำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้กับชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน
063 นำบำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือนำบำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือนำบำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment)
065 นำบำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater)
066 ระบายบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant)
067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization)
068 ปรับเสถียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ขี้เถ้าหรือวัสดุโพซโซลานิก (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material)
069 ใช้วิธีบำบัดอื่น ๆ เพื่อทำลายความเป็นพิษ (other detoxification methods) ให้ระบุ
071 สิ่งกอบตบแต่งลักษณะภูมิทัศน์ (sanitary landfill) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
072 สิ่งกอบอย่างปลอดภัย (secure landfill)

- 045 ทำวัสดุผสม (material blending) เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) ระบุปลายทาง
046 ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากรีไซเคิลที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย สำหรับเตาอุตสาหกรรม เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยเฉพาะ (use as fuel blending for energy recovery) ระบุปลายทาง
047 วัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรงในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า
048 วัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรง ในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า
049 นำกลับมาใช้ประโยชน์ด้วยวิธีอื่น ๆ (other recycle methods)
051 เข้ากระบวนการนำตัวทำละลายกลับมาใหม่ (solvent reclamation/regeneration)
052 เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่ (reclamation/regeneration of metal and metal compounds)
053 เข้ากระบวนการคืนสภาพกรด/ด่าง (acid/base regeneration)
054 เข้ากระบวนการคืนสภาพตัวเร่งปฏิกิริยา (catalyst regeneration)
055 เข้ากระบวนการคืนสภาพ ถ่านกัมมันต์ที่ใช้งานแล้ว (spent activated carbon regeneration)
056 เข้ากระบวนการคืนสภาพเรซินหรือเมมเบรนที่ใช้มาแล้ว (spent resin or membrane regeneration)
073 สิ่งกอบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้อยู่ในลักษณะที่มั่นคง (secure landfill of stabilized and/or solidified wastes)
074 เมาทำลาย (burn for destruction) ในเตาเผาขยะชุมชน หรือเตาเผาเฉพาะสำหรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
075 เมาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย (burn for destruction in hazardous waste incinerator)
076 เมาทำลายขยะในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (co-incineration in cement kiln)
077 สกัดด้วยวิธีอื่น ๆ (other disposal methods) ให้ระบุ
079 กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ (other disposal methods) ให้ระบุ
081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)
082 ถมทะเลหรือที่ลุ่ม (land reclamation) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
083 หมักทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน (composting or soil conditioner) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
084 อาหารสัตว์ (animal feed) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
085 ศึกษา วิจัยและพัฒนา (study research and develop) เพื่อการทดลองในลักษณะโครงการนำร่องเท่านั้น

เหตุผลกรณีอื่น ๆ

- 01 ผู้รับดำเนินการไม่ได้รับอนุญาตให้ นำเข้า/ส่งออก/นำกลับมาใช้ใหม่/นำกลับมาใช้ใหม่
02 วิธีการนำเข้า/ส่งออก/นำกลับมาใช้ใหม่/นำกลับมาใช้ใหม่ ไม่เหมาะสม
03 ผู้รับดำเนินการได้รับคำสั่งปรับปรุงตามมาตรการ 37 หรือเหตุผลประกอบกิจการตามมาตรการ 39 ตามพระราชบัญญัติโรงงาน
04 ผู้รับดำเนินการไม่ยินยอมรับมาปรับ/กำจัด/นำกลับมาใช้ใหม่/นำกลับมาใช้ใหม่
05 ไม่สามารถยื่นขออนุญาตผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้
06 ผู้ให้บริการยังไม่ได้รับแจ้งประกอบกิจการโรงงาน หรือนำเข้า/ส่งออก/นำกลับมาใช้ใหม่/นำกลับมาใช้ใหม่
07 ไม่เข้าข่ายต้องขออนุญาตตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ. 2568

เหตุผลกรณีอื่น ๆ

- 99 อื่นๆ ระบุ.....

เหตุผลที่ไม่สามารถพิจารณาได้ เนื่องจากขาดเอกสาร หรือเอกสารไม่สมบูรณ์ ดังนี้

- 11 สำเนาใบอนุญาตประกอบการโรงงานของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อเกิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
12 สำเนาหนังสือรับรองจดทะเบียนนิติบุคคลของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อเกิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
13 สัญญาหรือหนังสือยินยอมการรับบริการระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ก่อเกิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
14 หนังสือการประกันความรับผิด (Liability) ระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ก่อเกิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
15 หนังสือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดกระทำการใดๆ แทนการการผู้มีอำนาจพร้อมติดอากรแสตมป์ของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ก่อเกิดวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
16 ผลวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นทั้งหมดของสิ่งเจือปน (total concentration : mg/kg)
17 ผลวิเคราะห์ด้วยการสกัดสาร (waste extraction test : mg/l)
18 รายละเอียดกระบวนการผลิตพร้อมแสดงจุดที่เกิดของเสีย
19 รายละเอียดกระบวนการนำของเสียมากำจัด/นำกลับมาใช้ใหม่/นำกลับมาใช้ใหม่
20 สำเนาใบอนุญาตส่งออกวัสดุอันตราย (ฉบับ 6)
21 หนังสือรับรองจากกรมวิทยาศาสตร์ในการทำลายหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน
22 รหัสประเภทหรือชนิดของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วไม่ถูกต้อง
23 รหัสการจัดการไม่ถูกต้อง
24 การลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจในคำขอ/สัญญา ไม่ครบถ้วนตามเงื่อนไขในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
25 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย

หมายเหตุ

- กรณีขออนุญาต หากท่านไม่แน่ใจว่า สามารถแจ้งเป็นหนังสือพร้อมเหตุผลไปยังอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม ภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้งคำสั่งทางภาคบังคับ
- หากท่านแจ้งคำขออนุญาตหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงานโดยไม่ได้รับอนุญาต ถือเป็นการผิดตามมาตรการ 45 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ต้องระวางโทษปรับไม่เกิน 2 ล้านบาท



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	3.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	5.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	5.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	25.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	5.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	5.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	3.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.500	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา

การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	5.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	

8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	
---	--------	---------	-------	-----	----------------	--

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2568 ถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา

การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2568 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มีนาคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเปื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2568 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 เมษายน 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเปื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2568 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 พฤษภาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเปื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	

6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฟ้า	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2568 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มิถุนายน 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับผิดชอบการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเปื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฟ้า	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2568 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 กรกฎาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับผิดชอบการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเปื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฟ้า	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2568 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214


หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	जनवनकनवरुन	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2568 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 กันยายน 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์


หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	

6	170603	जनवनकनवरुन	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2568 ถึงวันที่ 31 ตุลาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์


หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214
หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือ วัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการ จัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหมอน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	जनवनकनवरुन	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2568 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 พฤศจิกายน 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-9214

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10190000225489
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับผิดชอบการ	เหตุผล
1	100101	ตะกอนหรือน้ำ	0.000	042	10250004625603	
2	190999	ไส้กรองน้ำ	0.000	042	10250004625603	
3	161001	น้ำเสียปนเบื้อน	0.000	042	10250004625603	
4	150203	สารดูดความชื้น ไส้กรองอากาศ	0.000	042	10250004625603	
5	150202	เศษผ้าปนเบื้อนสารเคมี ไส้กรองน้ำมัน	0.000	042	10250004625603	
6	170603	ฉนวนกันความร้อน	0.000	042	10250004625603	
7	160506	สารเคมีเสื่อมสภาพ	0.000	042	10250004625603	
8	160215	หลอดไฟฯ	0.000	049	10250004625603	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 ธันวาคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อินุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักำเนิด

ชื่อผู้กักำเนิด : บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 10190000225489
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 64 หมู่ที่ 2 ถนนสนามทอง-บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอกงค้อม จังหวัดสระบุรี 18110
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก

โดยขนส่งจากจังหวัด : สระบุรี ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

สถานที่ตั้ง : 98, 99 หมู่ที่ 7 ถนน- ตำบลลาดตะเคียน อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110

เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	สารเคมีเสื่อมสภาพ	160506	Truck	1	1.5
2	หลอดไฟ	160215	Truck	1	0.6
3	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี	150202	Truck	1	2.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 1.5 ตัน ของแข็ง 2.6 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☐ นำหนักชั่งจริง ☒ นำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 4.1 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 27/11/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 12.05
 ลงชื่อผู้กักำเนิด : เปลี่ยนแสง ลายมือชื่อ : วันที่ : 27/11/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 27/11/68

☐ ผู้กักำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานี่บริหารจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 27-11-68
 ขนส่งจากจังหวัด : มายังจังหวัด :
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 27-11-68 เวลาที่มาถึง : 16.31 น.

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย ติดฉลากอย่างเหมาะสม
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 27-11-68
 ปริมาณที่รับมอบ : 1.68 ตัน
☒ นำหนักชั่งจริง ☐ นำหนักประมาณการ
 วันที่รับมอบ : 27-11-68 เวลาที่มอบ : 16.50 น.
☐ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 1-12-68
 ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.68 ตัน
 วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 1-12-68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 13.40 น.
 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้กักำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ : 1/12/68

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักำเนิด

ชื่อผู้กักำเนิด : บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เชนเนอร์ชั่น จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 10190000225489
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 64 หมู่ที่ 2 ถนนสนามทอง-บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอกงคอดย จังหวัดสระบุรี 18110
 เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรศัพท์ติดต่อกู้เงิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี : เลขทะเบียนพาหนะ : พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก

โดยขนส่งจากจังหวัด : สระบุรี ไปยังจังหวัด : ปราจีนบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

สถานที่ตั้ง : 98, 99 หมู่ที่ 7 ถนน- ตำบลลาดตะเคียน อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรศัพท์ติดต่อกู้เงิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ใส่รอนน้ำ	190999	Truck	1	3.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 3 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☐ น้ำหนักจริง ☒ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้กักำเนิด : เปลี่ยนแสง ลายมือชื่อ วันที่ : 27/11/68

ปริมาณที่ส่งมอบ : 3 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 27/11/2568

เวลาที่ส่งมอบ : ๑2-05

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี : ลายมือชื่อ : วันที่ : 27/11/68

☐ ผู้กักำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10250004625603

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ได้รับมอบหมายมาจนถึงสถานที่รับจัดการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ :

ขนส่งจากจังหวัด : สระบุรี

มายังจังหวัด : สระบุรี

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

วันที่มาถึง : ๒๗-๑๑-๖๘

เวลาที่มาถึง : ๑๖.31.๔๕

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : ๒๗-๑๑-๖๘

ปริมาณที่รับมอบ : 2.5 ตัน

☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : ๒๗-๑๑-๖๘

เวลาที่มอบ : ๑๖.๕๐

☐ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 1-12-๖๘

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 2.5 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 1-12-๖๘

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 13.40.๔๕

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้กักำเนิด : ลายมือชื่อ : วันที่ : ๑/12/๖๘



บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

WASTE 2 ENERGY CO.,LTD.

388/9-10 ซอยรามคำแหง 53 (จันทรีศรีชาวลา) ถนนรามคำแหง แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพมหานคร 10310 โทร 02-059-9328 แฟกซ์ 02-059-9329
388/9-10 Soi Ramkamhaeng 53 (Chan Si chawala) Ramkamhaeng Road, Phlabphala, Wang Thong Lang, Bangkok 10310 Tel.02-059-9328 Fax.02-059-9329

เอกสารยืนยันบำบัดของเสียเลขที่ TCD25122681
วันที่ 04 ธันวาคม 2568

เรื่อง การยืนยันการบำบัดและกำจัดกากของเสีย

เรียน กรรมการผู้จัดการ

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ขอรับรองว่าได้ให้บริการบำบัด และกำจัดของเสียอุตสาหกรรมของ

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ เลขที่ 64 หมู่บ้านปางโก หมู่ 2 ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110 ดังรายละเอียดต่อไปนี้

วันที่ขนส่ง	ใบกำกับการขนส่งเลขที่	เลข กอ.2	ชื่อของเสีย	รหัสของเสีย	วิธีการกำจัด	ปริมาณ(ตัน)
27/11/2025	W2E68110297	32511681180610	สารเคมีเสียสภาพ	160506	042	0.680
27/11/2025	W2E68110297	32511681180610	หลอดไฟ	160215	049	0.200
27/11/2025	W2E68110297	32511681180610	เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี	150202	042	0.800
27/11/2025	W2E68110297	32511681180610	ไส้กรองน้ำ	190999	042	2.500
น้ำหนักรวมสุทธิ						4.180

วิธีบำบัด 049 นำกลับมาใช้ประโยชน์ด้วยวิธีอื่นๆ (Other recycle methods)

042 ทำเชื้อเพลิงผสม (Fuel Blending)

บริษัทฯ ได้นำกากของเสียอุตสาหกรรมดังกล่าวเข้าสู่กระบวนการบำบัดอย่างถูกต้อง ณ ศูนย์บำบัดและกำจัดกากอุตสาหกรรม จังหวัดปราจีนบุรี


บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ 98,99 หมู่ 7 ตำบลลาดตะเคียน อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ

กรรมการผู้จัดการ

	บริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี จำกัด	
	ชื่อลูกค้า : บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	
	ชื่อกากอุตสาหกรรม : สารเคมีเสียสภาพ, หลอดไฟฟ้า, เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี, ไม้กรองน้ำ	
	วันที่รับกาก : 27/11/ 2568	ประเภทรถขนส่ง : Roll Off เดี่ยว
	ทะเบียน (หัว) : XXXXXXXXXX	ใบกำกับการณ์ขนส่งเลขที่ : W2E68110297
	ทะเบียน (หาง) :	
ทอ.2 : 32511681180610		



ภาคผนวก ข.21

วิธีปฏิบัติ เรื่อง การจัดการขยะ

ระเบียบปฏิบัติ

เรื่อง

“การจัดการขยะและของเสีย”

“WASTE CONTROL”

PD-EHS-04

ผู้จัดทำ	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
..... ตำแหน่ง EHS Officer วันที่ 4 - 11 - 65 ตำแหน่ง EHS Manager วันที่ - 7 NOV 2022 นายนิรศ ทวีบรรยกุล ตำแหน่ง QMR / EMR วันที่ - 7 NOV 2022

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

1. วัตถุประสงค์

- เพื่อเป็นแนวทางในการควบคุมและการจัดการของเสียที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรม ผลิตภัณฑ์ หรือบริการของบริษัทฯ
- เพื่อให้มั่นใจว่า ขยะ ของเสียทุกประเภทที่เกิดจากการดำเนินกิจกรรม ผลิตภัณฑ์ หรือบริการของบริษัทฯ รวมถึงผู้รับเหมา ผู้ประกอบการต่างๆ ที่เข้ามาปฏิบัติงานในบริษัทฯ ได้ถูกควบคุม จัดเก็บ ขนถ่าย รวมทั้งส่งออกเพื่อ กำจัดได้อย่างถูกต้อง และเหมาะสมตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

2. ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ ครอบคลุมทุกพื้นที่ รวมถึงผู้รับเหมา ผู้ขาย หรือผู้ที่เกี่ยวข้อง ที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในบริษัทฯ ซึ่งมีกิจกรรมที่ทำให้เกิดขยะ ของเสียต่างๆ ภายในบริษัทฯ

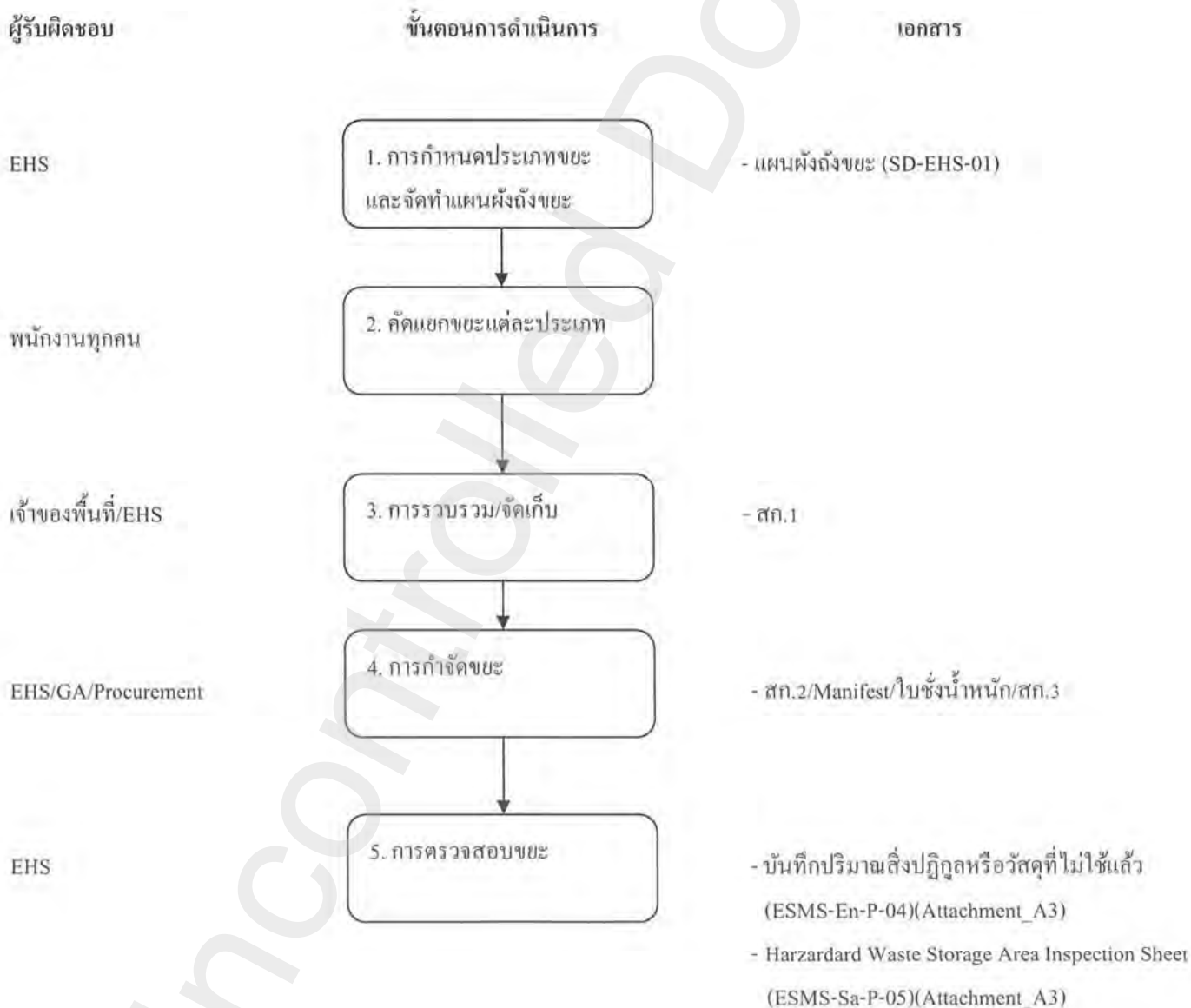
3. คำจำกัดความ

- ของเสีย หมายถึง สิ่งของที่ไม่ใช่แล้วหรือของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ โรงงาน รวมถึงของเสียจากวัตถุดิบ ของเสียที่เกิดขึ้น ในกระบวนการผลิต ของเสียที่เป็นผลิตภัณฑ์เสื่อมคุณภาพ และน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบหรือมีคุณลักษณะที่เป็นอันตราย
- ของเสียอันตราย หมายถึง สิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนสารอันตราย หรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตราย หรือน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบที่หรือคุณสมบัติที่เป็นของเสียอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัด สิ่งปฏิภูลที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ.2548 เช่น ทราปนเปื้อนเศษน้ำมันหรือสารเคมี ฝ้ายปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี น้ำเสียจาก ห้องปฏิบัติการ เป็นต้น
- ของเสียไม่อันตราย หมายถึง สิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่มีองค์ประกอบหรือปนเปื้อนสารอันตราย หรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตราย หรือน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบที่หรือคุณสมบัติที่เป็นของเสียอันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัด สิ่งปฏิภูลที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ.2548 เช่น ขวดพลาสติก ขวดแก้ว เศษเหล็ก กากตะกอนน้ำดี ใ้กรองอากาศ เศษอาหาร เศษใบไม้ ใบหญ้า เป็นต้น
- ขยะรีไซเคิล หมายถึง ขยะที่สามารถนำไปผ่านกระบวนการแปรรูปแล้วนำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ได้
- ขยะมูลฝอย หมายถึง สิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย และขยะที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ในบริษัทฯ ที่ไม่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้อีก รวมถึงเศษอาหารที่เกิดจากการประกอบอาหารหรือรับประทานอาหารด้วย
- น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการเคมี หมายถึง น้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมการดำเนินงานภายในห้องปฏิบัติการเคมี ได้แก่ น้ำล้างอุปกรณ์ ภาชนะที่ใช้ในการวิเคราะห์คุณภาพ สารเคมีที่ใช้ในการวิเคราะห์คุณภาพแล้วปนเปื้อนมากับน้ำล้างภาชนะ
- ขยะมีมูลค่า หมายถึง ขยะที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ ใช้ซ้ำ รีไซเคิล และสามารถจำหน่ายได้หรือไม่เสียค่ากำจัดขยะ (ค่าขนส่ง และ/หรือค่ากำจัดขยะ)
- ขยะไม่มีมูลค่า หมายถึง ขยะที่เสียค่ากำจัดขยะ (ค่าขนส่ง และ/หรือค่ากำจัดขยะ)

4. เอกสารอ้างอิง

- SD-EHS-01 แผนผังถังขยะ
- ESMS-En-P-04 การจัดการขยะ (Waste Management)
- ESMS-Sa-P-05 Chemical Handling and Storage
- PD-EHS-05 เตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน

5. แผนผังกระบวนการ



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

6. ขั้นตอนปฏิบัติการ

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<p>1. การกำหนดประเภทของของเสีย</p> <ul style="list-style-type: none"> จัดทำแผนผังการจัดวางถังขยะ ของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานต่าง ๆ ภายในบริษัท ฯ แบ่งเป็น 2 กลุ่มใหญ่ ได้แก่ ของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตราย (ตามผังแนบ) ดังนี้: <p>1) ของเสียไม่อันตราย (Non-Hazardous Waste)</p> <p>1.1) ของเสียไม่อันตรายซึ่งเกิดขึ้นจากงานที่ไม่ใช่การผลิต/การซ่อมบำรุง หรือของเสียที่ไม่มีของเสียที่อันตรายใดๆ ปนเปื้อนให้แยกทิ้งใส่ถังตามประเภทดังต่อไปนี้</p> <p>1.1.1) ถังขยะสีเขียว สำหรับของเสียใดๆ เช่น เศษอาหาร เศษใบไม้ ใบหญ้า เศษกระดาษ หลอด ถุงพลาสติก กล่องโฟม กล่องนม กระดาษชำระ สายรัดกล่อง เศษฝุ่น ขยะที่เน่าเสียได้ ฯลฯ</p> <p>1.1.2) ถังขยะสีเหลือง สำหรับของเสียใดๆ ที่สามารถนำไปรีไซเคิลได้ อาทิเช่น กระป๋องอลูมิเนียม (ที่ไม่ใช้บรรจุสารเคมี หรือสี) ขวดแก้ว (ที่ไม่ใช้บรรจุสารเคมี หรือสี) พลาสติก (ที่ไม่ใช้บรรจุสารเคมี หรือสี) ขวดพลาสติก (ที่ไม่ใช้บรรจุสารเคมี หรือสี)</p> <p>1.2) ของเสียไม่อันตราย ที่เกิดขึ้นจากการผลิต/การซ่อมบำรุง อาทิเช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> ไส้กรองอากาศ (Air Filter) ถ่านกัมมันต์ใช้แล้ว กรวดทรายกรอง กากตะกอนน้ำคัล (Sludge) วัสดุเหลือใช้ อาทิ เศษเหล็ก เศษไม้ สายไฟใช้แล้ว <p>หมายเหตุ : ให้คัดแยก และรวบรวมไว้ตามประเภทลักษณะของของเสีย เช่น ใส่ถุงดำ/ถุง Big Bag หรือหรือภาชนะอื่นๆและติดป้ายและสัญลักษณ์บ่งชี้ ดูข้อ 2</p> <p>2) ของเสียอันตราย (Hazardous Waste) ที่ลงถึงขยะสีแดง ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> วัสดุ/เศษผ้าปนเปื้อนสารเคมี/น้ำมัน ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี/น้ำมัน หลอดไฟฟ้าใช้แล้ว แบตเตอรี่ใช้แล้ว 	EHS	<p>แผนผังถังขยะ</p> <p>SD-EHS-01</p> <p>Waste Management</p> <p>ESMS-En-P-04</p>

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<ul style="list-style-type: none"> น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว/น้ำมันเครื่องใช้แล้ว Insulation / ฉนวนกันความร้อน คลัทช์หมึกใช้แล้ว ของเสียอื่นๆ ที่เป็นของเสียอันตรายตามกฎหมายฯ <p>หมายเหตุ : เฉพาะของเสียที่มีขนาดเล็กให้ทิ้งลงในถังขยะสีแดง หากมีปริมาณมากหรือมีขนาดใหญ่ให้ทิ้งตามประเภทของของเสีย เช่น ใ้ถังดำ / ถัง Big Bag / หรือภาชนะอื่นๆ และติดป้ายและสัญลักษณ์บ่งชี้ คู่มือ 2</p> <ul style="list-style-type: none"> น้ำเสียจากห้องปฏิบัติการเคมีหรือน้ำเสียปนเปื้อนจากสารเคมี น้ำมัน หรืออื่นๆ ที่เป็นอันตราย กำจัดด้วยวิธีการดังต่อไปนี้ ส่งไปปรับสภาพที่บ่อ Neutralization เพื่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมในโครงการ ก่อนส่งไปยังอ่างเก็บน้ำทิ้งของโครงการเพื่อรอการระบายในช่วงที่ได้รับอนุญาตให้ระบายน้ำทิ้ง ก่อนระบายออก 		
<p>2. การคัดแยกขยะแต่ละประเภท</p> <ul style="list-style-type: none"> พนักงานทุกคนรวมถึงผู้รับเหมาที่ปฏิบัติหน้าที่ภายในบริษัทฯ จะต้องทำการแยกขยะและทิ้งให้ถูกต้องตามประเภทขยะลงในถังขยะที่บริษัทฯ จัดเตรียมไว้ให้ตามผังจัดวางขยะ ในการคัดแยกและนำขยะไปสถานที่จัดเก็บขยะแต่ละประเภท โดยแยกขยะมีค่ากับ ไม่มีค่าเป็นอันดับแรก กรณีการคัดแยกขยะใ้ถังดำ / ถัง Big Bag / หรือภาชนะอื่นๆ ให้ระบุหรือขึ้นป้ายเพื่อแสดงชื่อของของเสียก่อนรวบรวมจัดเก็บ ผู้รับเหมาที่เข้าปฏิบัติงานภายในบริษัทฯ ที่มีกิจกรรมที่ทำให้เกิดขยะหรือของเสียต้องรับผิดชอบในการจัดการขยะตามระเบียบปฏิบัติของบริษัทฯ 	<p>พนักงานทุกคน/ ผู้รับเหมา</p> <p>พนักงานทุกคน</p> <p>พนักงานทุกคน/ ผู้รับเหมา ผู้รับเหมา</p>	
<p>3. การรวบรวมจัดเก็บ</p> <ul style="list-style-type: none"> ทำการรวบรวมของเสียจากจุดต่างๆ ในพื้นที่ปฏิบัติงาน รวมทั้งจากจุดวางถังขยะ/ภาชนะไปเก็บยังอาคารพักของเสียที่กำหนด โดยจัดเก็บใ้ภาชนะ แยกตามประเภทของของเสียที่กำหนดไว้ พร้อมแจ้งการรวบรวมจัดเก็บของเสียให้ส่วนงาน EHS รับทราบ เพื่อตรวจสอบ และลงบันทึกในแบบฟอร์ม จัดให้มีอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน อาทิ ดังคับเพลิง วัสดุดูดซับ ไว้บริเวณอาคาร/สถานที่รวบรวมจัดเก็บของเสีย โดยเฉพาะของเสียที่อาจหกรั่วไหลหรือเป็นเชื้อเพลิงได้ 	<p>เจ้าของพื้นที่/EHS</p>	<p>Waste Management</p> <p>ESMS-En-P-04</p> <p>Attachment_A3_</p> <p>บันทึกปริมาณสิ่ง</p> <p>ปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่</p> <p>ใช้แล้ว</p>

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

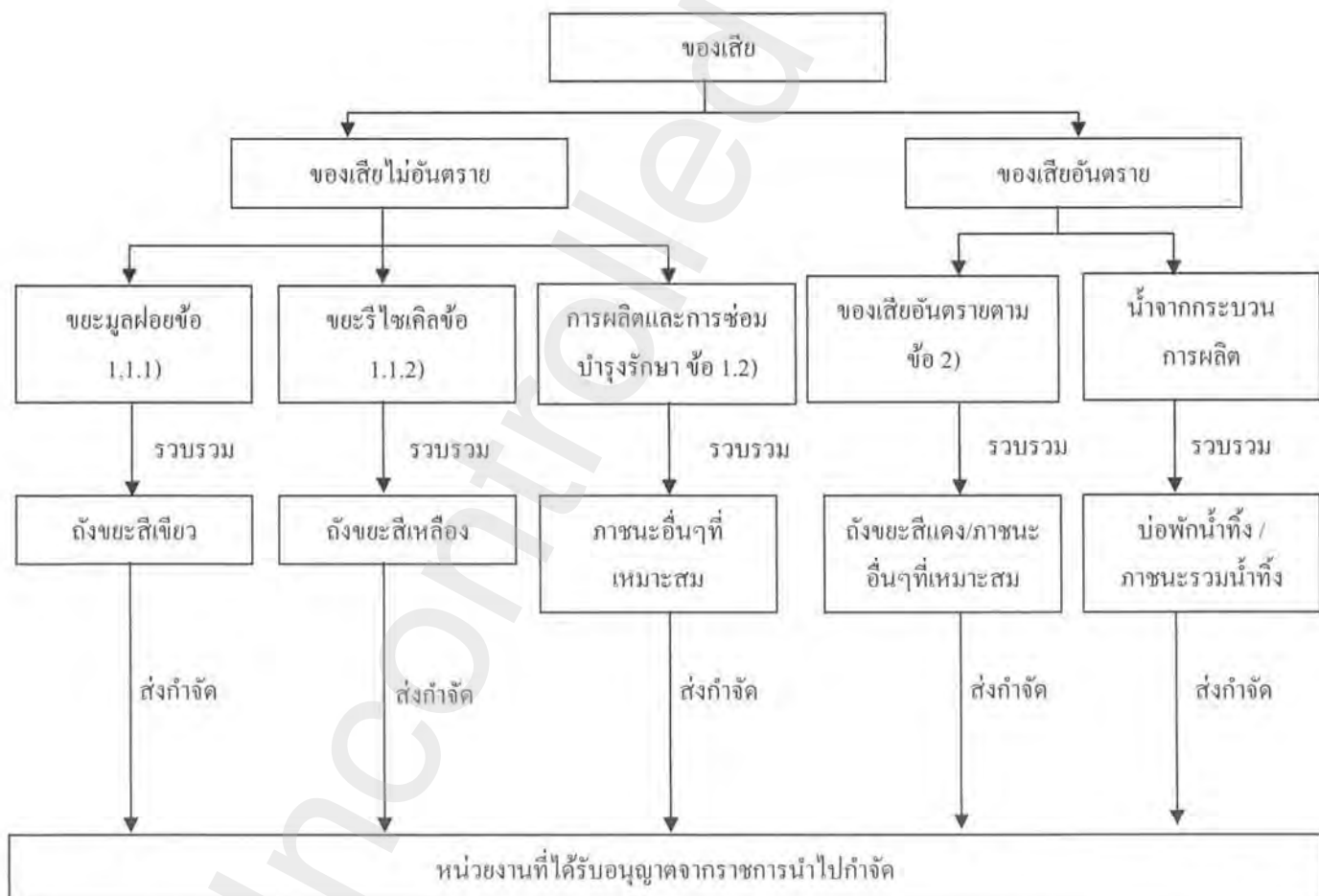
รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<p>4. การกำจัดขยะ</p> <ul style="list-style-type: none"> ให้พิจารณาการกำจัดของเสียประเภทอันตรายและไม่อันตราย ให้ทำการจัดซื้อจัดจ้าง หน่วยงานที่ได้รับใบอนุญาตจากราชการซึ่งบริษัทได้ทำการขออนุญาตการส่งกำจัดอย่างถูกต้องโดยอ้างอิงระเบียบปฏิบัติการจัดการของเสีย ESMS-En-P-04 ดำเนินการขออนุญาตนำของเสียออกนอกบริเวณตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ.2548 http://iwmb5.diw.go.th/e-license/login.asp เมื่อได้รับอนุญาตให้ขนออก ให้ดำเนินการจัดทำเอกสารหนังสือยินยอมระหว่างผู้ให้และผู้ให้บริการบำบัด/กำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วเพื่อประกันความรับผิดชอบ -Liability การเข้ามาเก็บขนของเสียในพื้นที่ต้องปฏิบัติตาม ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ.2548 พร้อมกรอกเอกสารในใบกำกับการขนส่ง ดำเนินการแจ้งการขนส่งผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม http://iwmb5.diw.go.th/e-license/login.asp กรณีจัดเก็บของเสียเกิน 90 วัน ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าต้องขออนุญาตจัดเก็บของเสีย ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม http://iwmb5.diw.go.th/e-license/login.asp เมื่อครบกำหนดปีปฏิทิน ให้ทำรายงาน ประจำปีให้แก่กรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบ สก. ๓ ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม http://iwmb5.diw.go.th/e-license/login.asp กรณีเป็นขยะมูลฝอย ส่งกำจัดกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในพื้นที่ 	EHS/Procurement	<p>Waste Management ESMS-En-P-04</p> <p>ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย ใบกำกับการขนส่งไม่ใช่แล้ว (ไม่อันตราย) ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช่แล้ว พ.ศ.2548</p>
<p>5. การตรวจสอบ</p> <ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบการจัดการขยะภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเป็นประจำอย่างต่อเนื่อง ซึ่งได้แก่ การตรวจสอบปริมาณขยะ และตรวจสอบสถานที่จัดเก็บขยะเป็นประจำทุกสัปดาห์ ลงในแบบฟอร์มตรวจสอบที่กำหนดตามระเบียบปฏิบัติ 	EHS	<p>Chemical Handling and Storage (ESMS-Sa-P-05) Attachment_A3_Hazardous Waste Storage Area Inspection sheet</p>

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น"

"หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม"

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
		Waste Management ESMS-En-P-04 Attachment_A3_ บันทึกปริมาณสิ่ง ปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ ใช้แล้ว
<p>6. การป้องกันเหตุฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ของเสียรั่วไหล ให้ปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน 	ERT	เตรียมความพร้อม ต่อภาวะฉุกเฉิน PD-EHS-05

ผังแสดงการจำแนกของเสียและการจัดการ



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 การจัดการขยะและของเสีย	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-04
	ประกาศใช้เอกสาร		07 Nov 2022
	แก้ไขครั้งที่	00	Page 9 of 9

7. บันทึก

ไม่มี

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

ภาคผนวก ข.22

ระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน
และทะเบียนรายการมาตรฐานวิธีการทำงาน ESMS procedure

ระเบียบปฏิบัติ

เรื่อง

“การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน”

“EMERGENCY PREPAREDNESS”

PD-EHS-05

ผู้จัดทำ	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
<div>ตำแหน่ง EHS Officer</div> <div>วันที่ ๙ - ๑๑ - ๖๕</div>	<div>ตำแหน่ง EHS Manager</div> <div>วันที่ - 7 NOV 2022</div>	<div>นายณริศ ทวีรระยกุล</div> <div>ตำแหน่ง QMR / EMR</div> <div>วันที่ - 7 NOV 2022</div>

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

1. วัตถุประสงค์

เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนและปฏิบัติ สำหรับกรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ได้แก่ การเกิดเหตุเพลิงไหม้ สารเคมีหกรั่วไหล น้ำเสียรั่วไหล ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เป็นต้น เพื่อความปลอดภัยของพนักงาน และทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมถึงเป็นแนวทางการฟื้นฟู สภาพแวดล้อมหลังเกิดเหตุฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ด้วย

2. ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนรณรงค์ป้องกัน
- แผนการอบรม
- แผนการตรวจตรา

แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนอพยพ
- แผนสื่อสาร
- แผนฉุกเฉิน จำนวน 7 แผน คือ
 - 1) แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
 - 2) แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
 - 3) แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
 - 4) แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม
 - 5) แผนฉุกเฉินโรคระบาด
 - 6) แผนฉุกเฉินภัยพิบัติตามธรรมชาติ
 - 7) แผนฉุกเฉินกรณีพนักงานหรือบุคคลได้รับอุบัติเหตุบาดเจ็บรุนแรง หรือเสียชีวิตจากการทำงาน

แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนบรรเทาทุกข์
- แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ

ใช้กับพนักงานหรือบุคคลภายนอกที่เข้ามาในบริเวณพื้นที่ของบริษัทฯ ซึ่งส่งผลกระทบต่อระบบมาตรฐาน ISO14001, ISO45001 และ ESMS ของบริษัทฯ

3. กำจำกัดความ

ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง เหตุการณ์หรือภาวะการณ์ผิดปกติ ซึ่งเมื่อเกิดขึ้นแล้วทำให้เป็นอันตรายต่อชีวิต ทรัพย์สินหรือทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยของบริษัทฯ และหรือพื้นที่ใกล้เคียง

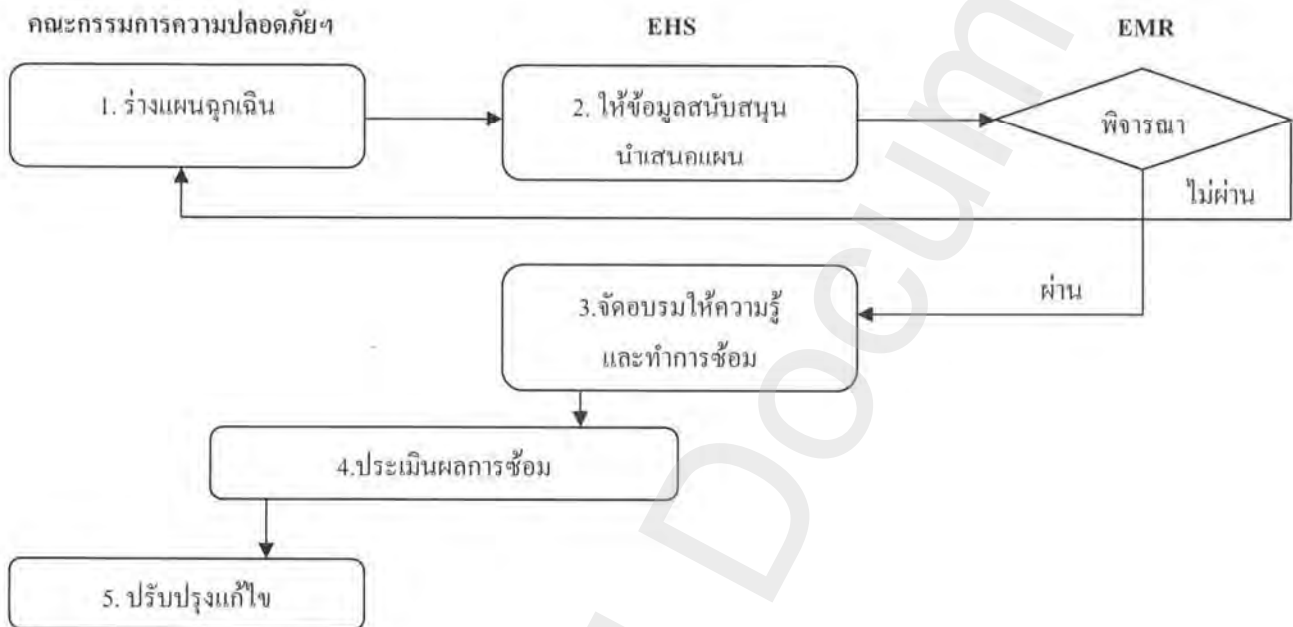
4. เอกสารอ้างอิง

- แผนฉุกเฉิน
- ESMS-ES-P-03 Emergency Preparedness and Response plan
- ESMS-Sa-P-03 Spill Prevention and Control Plan
- ESMS-ES-P03-WI-01 Access control for COVID-19 Pandemic Prevention
- ESMS-ES-P-07 Incident Investigation and Reporting
- ESMS-Sa-P-30 Fire Extinguisher
- ESMS-Sa-P-33 Stand pipes and hose system
- ESMS-Sa-P-31 Fire Pump, Sprinklers, Fixed and Detection System
- ESMS-Sa-P-29 Fire System Impairment
- ESMS-Sa-P-28 Fire Protection Plan
- ESMS-Sa-P-27 General Fire Safety
- PD-OPT-04 กระบวนการเดินเครื่อง
- Weekly emergency diesel generator test
- Weekly fire water pump test
- Weekly eye wash and shower test
- Weekly deluge water valve inspection
- Weekly chemical PPE cabinet check
- วิธีปฏิบัติงาน การตรวจสอบไฟส่องสว่างฉุกเฉินและป้ายทางออกฉุกเฉิน
- วิธีปฏิบัติงานการตรวจสอบอุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้และอุปกรณ์แจ้งเหตุเพลิงไหม้
- วิธีปฏิบัติงานวิธีปฏิบัติงานการสอบเทียบเครื่องมือวัด Gas Detector ของระบบ Gas turbine

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

5. แผนผังกระบวนการ



6. ขั้นตอนปฏิบัติการ

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<p>การเตรียมความพร้อมเพื่อตอบสนองภาวะฉุกเฉินและการฟื้นฟู</p> <p><u>แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดทำแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ เพื่อให้พนักงานของบริษัทฯ รวมทั้งผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด - จัดให้มีการฝึกอบรมเรื่องการซ้อมดับเพลิงเบื้องต้น การซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้และการซ้อมอพยพหนีไฟอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <p><u>แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหลตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีสารเคมีรั่วไหล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <p><u>แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหลตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <p><u>แผนฉุกเฉินการก่อวินาศกรรม</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีการก่อวินาศกรรมตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีการก่อวินาศกรรม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <p><u>แผนฉุกเฉินโรคระบาด</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดโรคระบาด ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีเกิดโรคระบาด อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <p><u>แผนฉุกเฉินภัยพิบัติตามธรรมชาติ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดภัยพิบัติตามธรรมชาติ ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีเกิดน้ำท่วมและภัยพิบัติ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง <p><u>แผนฉุกเฉินกรณีพนักงานหรือบุคคลได้รับอุบัติเหตุบาดเจ็บรุนแรง หรือเสียชีวิต</u></p> <p>จากการทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการฝึกซ้อมการตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิต ตามขั้นตอนการปฏิบัติการกรณีอุบัติเหตุขนาดใหญ่หรือรุนแรงถึงขั้นเสียชีวิตอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	EHS	<p>แผนฉุกเฉิน</p> <p>Emergency Preparedness and Response Plan</p> <p>ESMS-Sa-P-03</p> <p>Spill Prevention and Control Plan</p> <p>ESMS-Sa-P-03</p> <p>Access control for COVID-19 Pandemic Prevention</p> <p>ESMS-ES-P03-W1-01</p>

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

<p>1. การติดต่อสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานติดต่อสื่อสารกันผ่านทางวิทยุสื่อสาร โทรศัพท์มือถือส่วนตัว และเบอร์ภายในตามความเหมาะสมที่สามารถสื่อสารกันได้เร็วที่สุด ทั้งนี้มีการจัดทำเอกสารเบอร์โทรศัพท์เพื่อแจ้งเหตุฉุกเฉิน 	<p>EHS</p>	<p>แผนฉุกเฉิน</p>
<p>2. การตรวจสอบ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์สำหรับการป้องกันเหตุฉุกเฉิน ตามที่กฎหมายกำหนด และดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติ Fire Extinguisher, Stand pipes and hose system 	<p>EHS / OPT / MTN</p>	<p>แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉินFP-EHS-05-01</p> <p>Fire Extinguisher ESMS-Sa-P-30 Attachment_2 Fire Extinguisher Inspection Record</p> <p>ESMS-Sa-P-33 Stand pipes and hose system Attachment_1 Hose Inspection Check List Attachment_2 Stand Pipes Inspection Check List</p> <p>Weekly Emergency Siren and communication test record</p> <p>Weekly emergency diesel generator test</p> <p>Weekly fire water pump test Record</p>

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

Weekly eye wash and shower test

Monthly emergency silent and paging system test

Weekly deluge water valve inspection check sheet

Weekly chemical PPE cabinet check list

บันทึกการตรวจสอบไฟส่องสว่างฉุกเฉิน

บันทึกการตรวจสอบไฟทางออกฉุกเฉิน

บันทึกการตรวจสอบไฟส่องสว่างฉุกเฉิน

บันทึกการตรวจสอบไฟทางออกฉุกเฉิน

บันทึกการตรวจสอบระบบดับเพลิงอัตโนมัติ FM-200

บันทึกการตรวจสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ ST GT

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

		<p>บันทึกการตรวจสอบ ไฟฟ้าส่องสว่างฉุกเฉิน</p> <p>บันทึกการตรวจสอบ โคมไฟฟ้าป้ายทางออกฉุกเฉิน</p> <p>บันทึกค่าอุปกรณ์ควบคุมแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ระบบดับเพลิงอัตโนมัติ และระบบชะลอการฉีดน้ำ ราย 6 เดือน และราย 1 ปี</p> <p>บันทึกการตรวจสอบระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ ระบบดับเพลิงอัตโนมัติ และระบบชะลอการฉีดน้ำ ราย 1 ปี</p> <p>Check sheet GT Fire & Gas System</p>
<p>3. การปรับปรุงฟื้นฟูสภาพแวดล้อม และบรรเทาทุกข์ภายหลังเกิดสภาวะฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - สอบสวนพร้อมหาสาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์ต่างๆ และหาแนวทางในการป้องกัน โดยดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงาน Accident & Incident Investigation 	<p>ทีมผู้บริหาร / ส่วนงาน</p> <p>ทรัพยากรบุคคล</p> <p>ฯ / ส่วนงาน EHS</p>	<p>แผนฉุกเฉิน</p>

<ul style="list-style-type: none"> - ฟื้นฟูสภาพบริษัทฯ และสิ่งแวดล้อม <ul style="list-style-type: none"> ○ สำรวจความเสียหายด้านการผลิต ○ ติดตาม และช่วยเหลือผู้ประสบเหตุ ○ ประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ ○ การประเมินความเสียหาย ○ การซ่อมบำรุงอาคารหรือเครื่องจักร ○ การตรวจสอบสภาพแวดล้อม และหาแนวทางฟื้นฟู ○ การบำบัดมลพิษที่ตกค้าง - ทีมผู้บริหาร หรือตัวแทนผู้ที่ได้รับอำนาจ ทำการช่วยเหลือบรรเทาทุกข์ผู้บาดเจ็บ โดยวิธีการต่าง ๆ เช่น การเยี่ยมเยียนผู้ประสบภัย การมอบเงินหรือสิ่งของเพื่อช่วยเหลือ เป็นต้น 	<p>ทีมผู้บริหาร / ส่วนงาน ทรัพยากรบุคคล ฯ / ส่วนงาน EHS</p>	<p>Incident Investigation and Reporting ESMS-ES-P-07</p>
--	---	--

7. บันทึก

หมายเลขเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ผู้รับผิดชอบ
FP-EHS-05-01	แบบตรวจอุปกรณ์ฉุกเฉิน	EHS

		Title : แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน		Date :
Item	Inspection Lists	Result		Remark
		Normal	Abnormal	
SCBA (1 set) Cabinet No. ____				
1	ตรวจสอบอากาศโดยการหายใจโดยใช้อากาศของถังผ่านหน้ากาก			
2	ตรวจสอบเกจวัดความดันของชุด SCBA โดยการปล่อยลมออกทีละน้อยให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์			
3	ตรวจสอบหน้ากากขณะใช้งานไม่ให้มีอากาศภายนอกเข้าสู่หน้ากาก			
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้าออกได้โดยสะดวก พร้อมใช้งาน			
5	ความดันอากาศของถังที่เหลืออยู่ Bar			

หมายเหตุ : ความดันอากาศของถังต้องไม่ต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเติมอากาศควรให้มากกว่า 280 Bar

Item	Inspection Lists	Result		Remark
		Normal	Abnormal	
Fire Fighting Equipment Cabinet (6 set) Cabinet No. ____				
1	Firefighter Suit (Jacket and Pants)			
2	Firefighter Helmet			
3	Firefighter Boots			
4	Firefighter Gloves			
Emergency material - (1 set) Cabinet No. ____				
	Heat Aluminized Suit			
Emergency material - (1 set) Cabinet No. ____				
1	Spinal board			
2	First aids kit			

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน

Record by
(Operator/Engineer)

Review by
(Shift Leader/Lead)

FP-EHS-05-01 Rev.00

ภาคผนวก ข.23

แผนฉุกเฉินและเอกสารการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2568

การอบรมดับเพลิงเบื้องต้นและซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปี 2568
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2)



วันที่ 29 กันยายน พ.ศ.2568

แผนฉุกเฉินโรงไฟฟ้า

1 วัตถุประสงค์

ใช้เป็นแนวทางปฏิบัติให้กับพนักงานทุกคน เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในโรงงาน และเพื่อใช้ในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามข้อกำหนด

2 การปฏิบัติการควบคุมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน

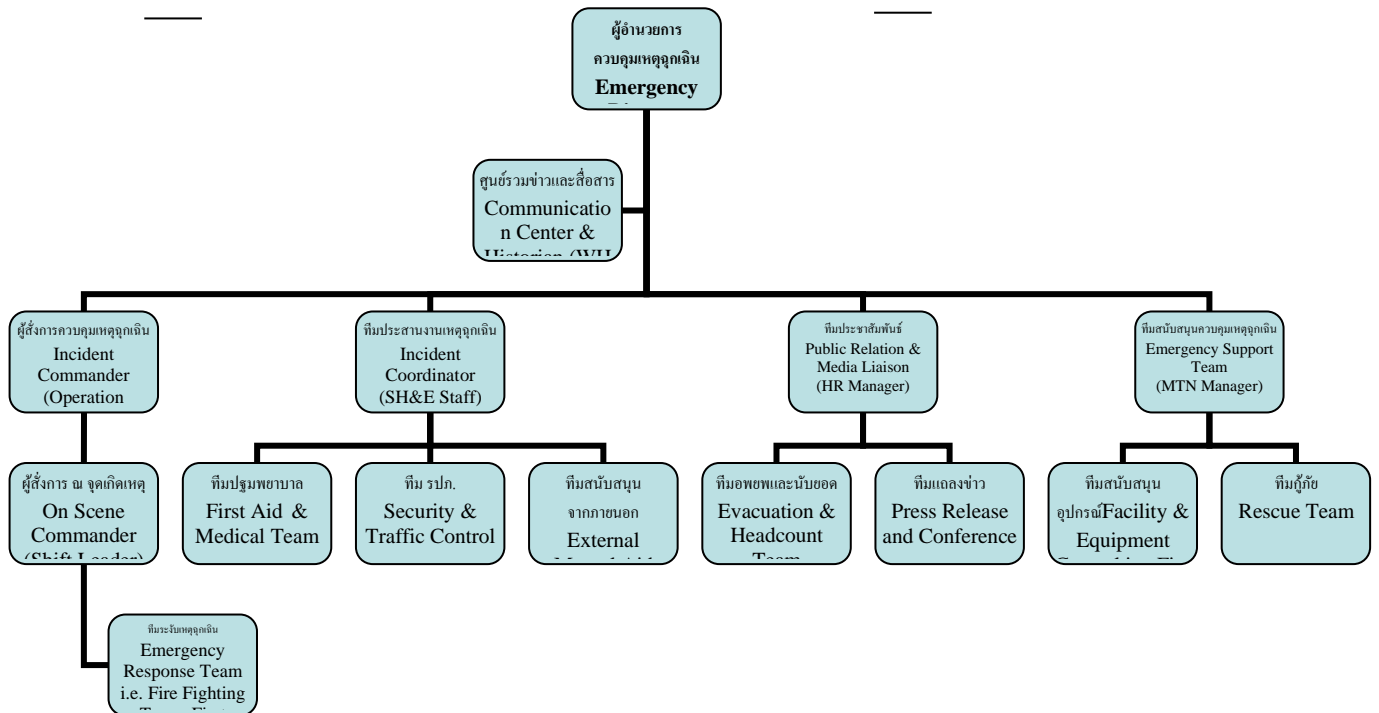
เพื่อให้การปฏิบัติการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ จึงกำหนดให้ ผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เป็นผู้รับผิดชอบในการควบคุมและสั่งการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน ซึ่งกำหนดไว้เป็น 2 ระดับคือ

- ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 เป็นภาวะฉุกเฉินซึ่ง Emergency Manager ประเมินสถานการณ์แล้ว เห็นว่าสามารถควบคุมได้โดยพนักงานในโรงงาน
- ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 เป็นภาวะฉุกเฉินซึ่ง Emergency Manager ประเมินสถานการณ์แล้ว เห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานในโรงงาน มีการอพยพยังจุดรวมพลของโรงไฟฟ้า และ จำเป็นต้องร้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยราชการหรือหน่วยงานภายนอก ได้แก่ หน่วยบรรเทาสาธารณภัยเทศบาลแก่งคอย อบต.บ้านป่า
- ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3 เป็นภาวะฉุกเฉินซึ่ง Emergency Manager ประเมินสถานการณ์แล้ว เห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานในโรงงาน มีการอพยพยังจุดรวมพลของโรงไฟฟ้า และหากจำเป็นรวมถึงอพยพออกนอกโรงไฟฟ้าและประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง และ จำเป็นต้องร้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่มีความเชี่ยวชาญเฉพาะ ได้แก่ กรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด

3 องค์กรตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน

เพื่อให้การตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ จึงกำหนดให้บุคคลต่างๆ ในโรงงาน มีหน้าที่และความรับผิดชอบตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินฉบับนี้

1. โครงสร้างองค์กร



2. หน้าที่และความรับผิดชอบเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

2.1 ผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉิน

2.1.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้รีบไปยังสถานที่เกิดเหตุ เพื่อประเมินสถานการณ์ ถ้าพบที่สามารถควบคุมได้ในระยะเวลาอันสั้น โดยไม่มีอันตรายต่อพนักงานในโรงงานก็ให้สั่งการให้ทำการควบคุมเหตุ หากพบว่าเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นไม่สามารถควบคุมได้ในระยะเวลาอันสั้น และอาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานในโรงงานได้ ให้ประกาศภาวะฉุกเฉินให้พนักงานทุกคนทราบ และเจ้าหน้าที่ตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน แล้วเลือกสถานที่ตั้งศูนย์อำนวยการ (Emergency Control) แล้วแต่สถานการณ์

2.1.2 ทำหน้าที่บังคับบัญชา สั่งการ และให้การสนับสนุนการทำงานของผู้สั่งการและผู้จัดการสนับสนุน

2.1.3 ทำหน้าที่ตัดสินใจในการร้องขอความช่วยเหลือ จากหน่วยงานภายนอกเมื่อได้รับการแจ้งจากผู้สั่งการ

2.1.4 ประสานกับหน่วยงานราชการต่างๆ ที่ปฏิบัติงานในโรงงาน

2.1.5 ประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน เมื่อได้รับแจ้งจากผู้สั่งการ ว่าควบคุมเหตุการณ์ให้เข้าสู่สภาวะปกติได้แล้ว

2.1.6 ทำหน้าที่แถลงข่าว และตอบคำถามสื่อมวลชน หลังเหตุการณ์สงบ

2.2 ผู้สั่งการดับเพลิง

2.2.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้ไปยังที่เกิดเหตุ เพื่อประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้จัดการโรงงาน

2.2.2 เมื่อมีการประกาศภาวะฉุกเฉินผู้สั่งการรายงานตัวเมื่อได้รับคำสั่งกับผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉิน

2.2.3 รับการรายงานตัวจาก ทีมผจญเพลิง,

2.2.4 ควบคุมสั่งการ กำหนดยุทธวิธีให้ผู้ดับเพลิงปฏิบัติตามการร้องต่างๆดังนี้

- ช่วยชีวิตผู้ที่ตกอยู่ในอันตราย
- ควบคุมเพลิง
- จัดเส้นทางจราจร
- ควบคุมพื้นที่

2.2.5 ประสานกับหน่วยดับเพลิง พยาบาล ตำรวจ ที่มาให้การสนับสนุน

2.2.6 เมื่อเหตุการณ์สงบ ให้ทำหน้าที่ประเมินสถานการณ์ เพื่อขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินจากผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉิน

2.3 ผู้จัดการทีมสนับสนุน

- 2.3.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้ไปรายงานตัวกับผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉินที่ศูนย์อำนวยการเพื่อทำหน้าที่ผู้จัดการทีมสนับสนุน
- 2.3.2 รับการรายงานตัวที่จุดนัดพบ จากฝ่ายสื่อสารและประสานงาน, ทีมพยาบาล, ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะ
- 2.3.3 รับการรายงานจากผู้นำทางอพยพ เรื่องการอพยพ เช่นจำนวนพนักงาน หรือมีผู้สูญหาย หรือได้รับบาดเจ็บ เพื่อที่จะได้จัดส่งทีมพยาบาล และทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะเข้าทำหน้าที่
- 2.3.2 สั่งการให้ฝ่ายสื่อสารและประสานงานจัดตั้งระบบสื่อสาร และอำนวยความสะดวกให้แก่หน่วยงานภายในและภายนอก
- 2.3.3 กำหนดจุดปฐมพยาบาล โดยสามารถใช้จุดนัดพบหรือสถานที่ที่เหมาะสม
- 2.3.3 สนับสนุนการทำงานของผู้สั่งการดับเพลิงให้สามารถปฏิบัติได้อย่างต่อเนื่อง
- 2.3.4 ให้การดูแลผู้สื่อข่าว
- 2.3.5 ช่วยเหลือผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉินในการประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ
- อื่นๆตามที่ผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉินมอบหมาย

2.4 ทีมพยาบาล

- 2.4.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุเมื่อถึงจุดนัดพบ ไปรายงานตัวกับผู้จัดการทีมสนับสนุน
- 2.4.2 ควบคุมการคัดแยกผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ให้การปฐมพยาบาลที่จุดปฐมพยาบาล
- 2.4.3 ควบคุมดูแลการปฐมพยาบาลที่จุดปฐมพยาบาล
- 2.4.4 ประสานงานกับแพทย์ พยาบาล ที่เข้ามาปฏิบัติหน้าที่ในโรงงาน

2.5 ทีมจราจร

- 2.5.1 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
- เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้ทำการปิดประตูโรงงาน เพื่อมิให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาภายในโรงงาน และอำนวยความสะดวกเส้นทาง แก่รถดับเพลิง รถพยาบาล
 - ประสานงานกับช่างเทคนิคเครื่องมือวัดในการอำนวยความสะดวกเรื่องการจราจร
 - ปิดทางระบายน้ำโดยใช้กระสอบทรายเพื่อกันไม่ให้น้ำจากการดับเพลิงไหลออกสู่ระบบภายนอก
 - หลังจากระงับเหตุแล้วช่างเทคนิคเครื่องมือวัดและเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประสานงานกับพนักงานกะทำการสูบน้ำที่ปิดกั้นไว้ไปที่ถังที่ Oil / Water Separator Skid (ตามเอกสารแนบ)
- 2.5.2 ช่างเทคนิคเครื่องมือวัด ทั้ง 2 คน
- เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้ไปรายงานตัวกับที่จุดนัดพบเพื่อตรวจสอบจำนวนพนักงานจากนั้นให้ไปรายงานตัวกับผู้สั่งการดับเพลิงที่เกิดเหตุ เพื่ออำนวยความสะดวกเรื่องการจราจร
 - กำหนดจุดจอดรถดับเพลิง รถพยาบาล รถของเจ้าหน้าที่ต่างๆ ที่เข้ามาในโรงงานโดยไม่ให้เกิดขวางการจราจร
 - ประสานงานกับเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยในการอำนวยความสะดวกเรื่องการดับเพลิง

2.6 ทีมผจญเพลิง

- 2.6.1 หัวหน้ากะ day time

- เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้แจ้งผู้ได้บังคับบัญชาเฉพาะ day time ไปแต่งกายชุดดับเพลิง และรวมตัวกันที่จุดเกิดเหตุเพื่อรับคำสั่งจากผู้สั่งการดับเพลิง
- นำทีมผจญเพลิงเข้าระงับเหตุตามกลยุทธ์ที่กำหนดไว้
- ประสานงานในการ ควบคุมสั่งการกับทีมดับเพลิงที่มาจากภายนอก
- ร่วมกับผู้สั่งการดับเพลิงเพื่อ ประเมินสถานการณ์ก่อนยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

2.6.2 พนักงานเดินเครื่อง day time

- เมื่อได้รับแจ้งเหตุให้ไปแต่งกายชุดดับเพลิงและไปพบกับหัวหน้ากะ day time ที่จุดนัดพบ
- ดำเนินการดับเพลิงตามกลยุทธ์ที่กำหนดไว้

2.6.3 พนักงานกะ

- เมื่อทำการหยุดเครื่องจักร หรือตัดแยกระบบเสร็จแล้ว ให้ไปรายงานตัวกับผู้สั่งการดับเพลิงที่จุดนัดพบ เพื่อเป็นหน่วยสนับสนุนในการดับเพลิงตามคำสั่งผู้สั่งการดับเพลิง
- ดำรงตำแหน่งผู้สั่งการดับเพลิงและทีมผจญเพลิงในกรณีนอกเวลาทำงานปกติ

2.7 ฝ่ายสื่อสารและประสานงาน

2.7.1 เมื่อได้รับแจ้งให้ประกาศภาวะฉุกเฉิน ทาง INTERCOM 3 ครั้ง แล้วจึงไปรายงานตัวกับผู้จัดการทีมสนับสนุน

2.7.2 ทำหน้าที่ติดต่อและประสานงานดับเพลิงกับหน่วยงานภายในและภายนอกบริษัทฯ

2.7.3 ดือนรับและให้ข้อมูลสถานะการณ์เบื้องต้นแก่หน่วยงานที่มาติดต่อ

2.7.4 ทำหน้าที่ประกาศเมื่อได้รับคำสั่งจากผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉิน ในการดำเนินการตามแผนฉุกเฉิน, แผนอพยพ และ ประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินเมื่อสามารถควบคุมสถานะการณ์ได้แล้ว ในกรณีไม่สามารถประกาศได้ ให้หัวหน้ากะทำหน้าที่แทนที่ control room.

2.8 ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะ

2.8.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้ไปรายงานตัวกับผู้จัดการสนับสนุนที่จุดนัดพบ

2.8.2 ทำการค้นหาเมื่อได้รับคำสั่งจากผู้จัดการทีมสนับสนุนเมื่อมีพนักงานสูญหาย

2.8.3 ทำหน้าที่ลำเลียงผู้ป่วยหรือบาดเจ็บ ไปโรงพยาบาลหรือสถานที่ปลอดภัย

2.8.4 ประสานงานหรืออำนวยความสะดวกในการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยกับหน่วยงานภายนอก

2.9 ฝ่ายตัด/ต่อระบบไฟฟ้า

2.9.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้ไปรายงานตัวกับที่จุดนัดพบเพื่อตรวจสอบจำนวนพนักงานจากนั้นให้ไปรายงานตัวกับผู้สั่งการดับเพลิงที่จุดเกิดเหตุ

2.9.2 ทำหน้าที่ตัด/ต่อระบบโดยประสานงานกับผู้สั่งการดับเพลิง และ CONTROL ROOM ในการหยุดเครื่อง หรือตัดระบบไฟฟ้า เพื่อให้ทีมผจญเพลิงทำงานได้อย่างปลอดภัย

2.10 ผู้นำทางอพยพ

2.10.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ผู้นำทางและตรวจสอบนับจำนวนพนักงาน เมื่อถึงที่จุดนัดพบให้รายงานการอพยพและจำนวนพนักงานต่อผู้จัดการทีมสนับสนุน ถ้าเกิดพนักงานในสังกัดของตนขาดหาย จะได้จัดให้ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะออกค้นหา

2.10.2 กำหนดให้มีผู้นำทางอพยพเพียงสองจุดเท่านั้นคือ

- อาคารบริหาร กำหนดให้ผู้ช่วยผู้จัดการ โรงไฟฟ้าเป็นผู้นำการอพยพ เคลื่อนย้ายพนักงานในตึกบริหาร
- อาคารบำรุงรักษา กำหนดให้ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษาเป็นผู้นำการอพยพ เคลื่อนย้ายพนักงานในตึกบำรุงรักษา, store, ตู้รับเหมาหรือแรงงานภายนอก

นอกเหนือจากนี้ให้ทำการเดินทางมาจุดนัดพบเอง และรายงานตัวต่อผู้ช่วยทีมสนับสนุน

2.11 พนักงานที่ไม่ได้กำหนดหน้าที่ในแผนพนักงานที่ไม่ได้กำหนดหน้าที่ในแผน

2.11.1 เมื่อได้รับแจ้งเหตุให้ปฏิบัติตามแผนอพยพ

2.11.2 รอรับคำสั่งจากผู้อำนวยการดับเพลิงอยู่ที่จุดนัดพบ

2.12 สถานที่สำคัญในการควบคุมภาวะฉุกเฉิน

2.12.1 ศูนย์อำนาจการ เป็นศูนย์อำนาจการ สื่อสารของโรงงาน ซึ่งจะเป็นจุดปฏิบัติงานของผู้จัดการควบคุม ภาวะฉุกเฉิน, ผู้จัดการสนับสนุน และเจ้าหน้าที่สนับสนุนอื่นๆ มีกำหนดไว้ 1 จุด คือจุดนัดพบ

2.12.2 จุดนัดพบ เป็นจุดรวมพลของพนักงานบริษัท ซึ่งยังไม่มีหน้าที่รับผิดชอบโดยตรงต่อการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เป็นจุดที่ มารออยู่เพื่อความปลอดภัย หรือเมื่อเตรียมเข้าช่วยเหลือในทีมงานที่ขาดกำลังคน กำหนดไว้ 2 จุด คือ

- หน้าอาคารสำนักงาน MAINTENANCE

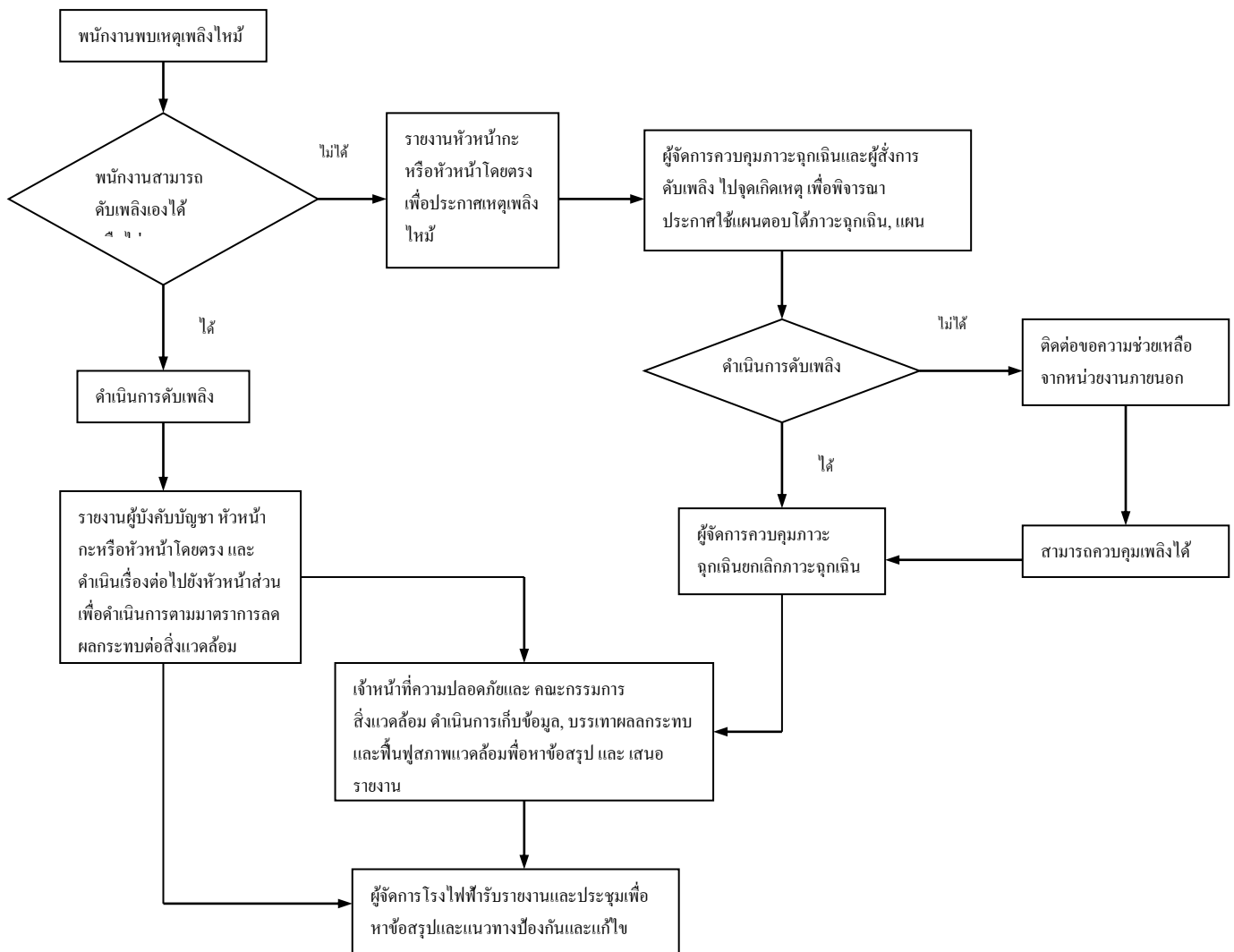
- บริเวณลานจอดรถของอาคาร demin plant

2.12.3 จุดปฐมพยาบาล เป็นจุดพักคนเจ็บที่ได้รับการช่วยเหลือจากจุดเกิดเหตุ ในที่นี้หมายถึงจุดนัดพบ หรือจะถูกกำหนดใหม่โดยผู้จัดการทีมสนับสนุน

2.13 ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	เวลาปกติ (08.00-17.00น.)	นอกเวลาปกติ (17.00-08.00น.)	วันหยุด (00.00-24.00น.)
1.ผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉิน	- ผู้จัดการโรงไฟฟ้าหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย	- หัวหน้ากะ	- หัวหน้ากะ
2.ผู้สั่งการดับเพลิง	- ผู้จัดการส่วนเดินเครื่องหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย	- หัวหน้ากะ	- หัวหน้ากะ
3.ผู้จัดการทีมสนับสนุน	- ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษาหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย	-	-
4.ฝ่ายตัด/ต่อระบบไฟฟ้า	- วิศวกรไฟฟ้าหรือช่างเทคนิคไฟฟ้า	- พนักงานเดินเครื่อง	- พนักงานเดินเครื่อง
5.ฝ่ายสื่อสารและประชาสัมพันธ์	- ผู้จัดการฝ่ายบริหารงานกลางหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย	- หัวหน้ากะ	- หัวหน้ากะ
6.ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะ	- วิศวกรเครื่องกลและช่างเทคนิคเครื่องกล	-	-
7.ทีมผจญเพลิง	- พนักงานเดินเครื่อง day time และผู้ที่ได้รับมอบหมาย	- พนักงานกะ	- พนักงานกะ
8.ทีมควบคุมจราจร	- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยและช่างเทคนิค	รปภ -	-
9.ทีมพยาบาล	- พนักงานบริหารกลาง,จัดซื้อ, เจ้าหน้าที่พยาบาลเวร	- พนักงานกะ	- พนักงานกะ
10.ผู้นำทางอพยพ	- ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษาหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย	รปภ -	-

4 แผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิง



ขั้นตอนปฏิบัติเมื่อเกิดเพลิงไหม้ขั้นต้น

1. เมื่อพนักงานพบเหตุเพลิงไหม้ ให้ตัดสินใจว่าสามารถดับเองได้หรือไม่ ถ้าสามารถดับได้ให้ดำเนินการดับเพลิงโดยใช้อุปกรณ์ดับเพลิงใกล้ตัว
2. เมื่อเพลิงสงบแล้ว ให้รายงานผู้บังคับบัญชาตามลำดับจนถึงผู้จัดการ โรงไฟฟ้า และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมเพื่อทำการเก็บข้อมูล, บรรเทาผลกระทบและฟื้นฟูสภาพแวดล้อม
3. จัดการประชุมเพื่อหาข้อสรุป และแนวทางแก้ไขป้องกัน

ขั้นตอนปฏิบัติเมื่อเกิดเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง

1. เมื่อพนักงานพบเหตุเพลิงไหม้และ ไม่สามารถควบคุมเพลิงได้ ให้รีบแจ้งต่อผู้บังคับบัญชาโดยเร็ว เพื่อที่จะได้ประกาศ ว่าเกิดเพลิงไหม้ที่ใด
2. ผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉินและ ผู้สั่งการดับเพลิงรีบไปยังที่เกิดเหตุ เพื่อพิจารณาสถานะการณ์ประกาศใช้แผนฉุกเฉิน และแผนอพยพ

3. ทีมผจญเพลิง, ทีมจระเข้, ฝ่ายตัด/ต่อระบบไฟฟ้า รายงานตัวกับผู้ควบคุมภาวะฉุกเฉิน, ผู้สั่งการดับเพลิง เพื่อปฏิบัติงานตามแผนที่ได้กำหนดไว้ส่วนฝ่ายสื่อสารและประสานงาน, ทีมพยาบาล, ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะรายงานตัวกับผู้จัดการทีมสนับสนุนที่จุดนัดพบ
4. ถ้าสามารถควบคุมเพลิงได้ ผู้จัดการควบคุมภาวะฉุกเฉินสั่งยกเลิกภาวะฉุกเฉิน โดยผู้จัดการทีมสนับสนุนและ สื่อสารและประสานงานเป็นผู้ดำเนินการ
5. หลังเพลิงสงบเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมดำเนินการเก็บข้อมูลและดำเนินการบรรเทาผลกระทบและฟื้นฟูสภาพแวดล้อมเพื่อหาข้อสรุปและเสนอรายงาน
6. ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจัดการประชุมเพื่อหาข้อสรุปและแนวทางป้องกันแก้ไข
7. ในกรณีที่กำลังของโรงไฟฟ้าไม่สามารถควบคุมเพลิงได้ ผู้จัดการภาวะฉุกเฉินสั่งการขอกำลังสนับสนุนจากหน่วยงานภายนอก โดยฝ่ายสื่อสารและประสานงานเป็นผู้ดำเนินการ

รายชื่อหน่วยงานดับเพลิงและบรรเทาสาธารณภัย มีดังนี้

สถานีดับเพลิง	199 หรือ (036) 251-911
หน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย (ทม.สระบุรี)	(036) 211-888
หน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย (ทต.แก่งคอย)	(036) 248-196
หน่วยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย (อบต.บ้านป่า)	(036) 262-366

สถานีตำรวจ 191 หรือ

1. สกอ. แก่งคอย	(036) 251-922 244040
2. สกอ. สระบุรี	(036) 211-014 211-011

โรงพยาบาล

1. สระบุรี 1	(036) 233-811-5
2. แก่งคอย	(036) 244-611
3. เกษมราษฎร์	(036) 318-555-92
4. มิตรภาพ	(036) 212-131-3

5 แผนอพยพหนีไฟ

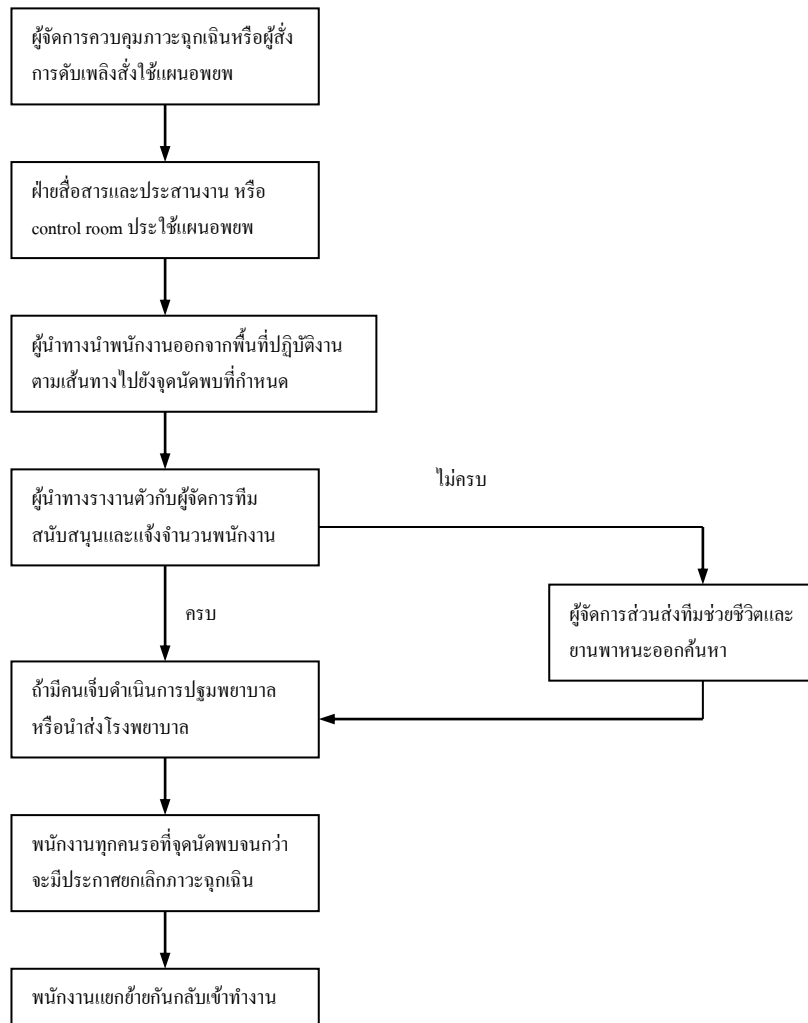
วัตถุประสงค์ แผนอพยพกำหนดขึ้นเพื่อความปลอดภัยของชีวิตและทรัพย์สินของโรงงาน และสถานประกอบการในกรณีเกิดเพลิงไหม้

แผนอพยพหนีไฟ กำหนดให้มีการปฏิบัติดังนี้

1. ผู้นำทางอพยพ เป็นผู้นำทางพนักงานอพยพหนีไฟไปตามทางที่จัดไว้
2. เส้นทางหนีไฟ มีการกำหนดเส้นทางหนีไฟหลักและเส้นทางสำรอง และจุดนัดพบหลักและสำรองในกรณีที่เหตุเกิดใกล้บริเวณเส้นทางหนีไฟหรือจุดนัดพบ (มีแสดงไว้ที่แผนภูมิเส้นทางหนีไฟ และจุดนัดพบ)
3. จุดนัดพบ หรือจุดรวมพล เป็นสถานที่ปลอดภัยซึ่งพนักงานสามารถที่จะรายงานค่าและตรวจนับจำนวนได้ หากพบว่าพนักงานอพยพหนีไฟออกมาไม่ครบตามจำนวนจริง ซึ่งหมายถึงยังมีพนักงานติดอยู่ในพื้นที่ที่เกิดอัคคีภัย
4. ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะ จะเข้าค้นหาและทำการช่วยชีวิตพนักงานที่ยังติดค้างอยู่ในอาคารหรือในพื้นที่ที่เกิดอัคคีภัย รวมถึงกรณีของพนักงานที่ออกมาอยู่ที่จุดรวมพลแล้วมีอาการเป็นลม ช็อคหมดสติ หรือบาดเจ็บเป็นต้น หน่วยช่วยชีวิตและยานพาหนะจะทำการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและติดต่อหน่วยยานพาหนะให้ในกรณีที่พยาบาลหรือแพทย์พิจารณาแล้วต้องนำส่งโรงพยาบาล

5.ลักษณะสัญญาณเตือนภัย หนีไฟ ควรแจ้งให้พนักงานทราบ รวมทั้งสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้สงบแล้วเพื่อพนักงานจะได้กลับเข้าทำงาน เช่น เกิดเหตุเพลิงไหม้ ⇒ สัญญาณดัง(ประกาศ) ⇒ อพยพหนีไฟ
 เพลิงสงบ ⇒ สัญญาณดัง(ประกาศ) ⇒ กลับเข้าทำงาน

แผนอพยพ



ขั้นตอนการอพยพ

- เมื่อผู้จัดการภาวะฉุกเฉินและผู้สั่งการดับเพลิงเห็นควรประกาศเป็นภาวะฉุกเฉินสั่งการให้ใช้แผนอพยพเพื่อเคลื่อนย้ายพนักงานไปที่ปลอดภัย เมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ขึ้นรุนแรง โดยระบุเส้นทางที่ใช้ในการเดินทางและจุดนัดพบที่แน่นอน(ดูตามแผนที่ที่แนบมา)
- ฝ่ายสื่อสารและประสานงานหรือ หัวหน้ากะที่ประจำ control room รับคำสั่งและทำการประกาศกระจายเสียงเพื่อแจ้งให้พนักงานทำการอพยพไปยังจุดนัดพบที่ได้ประกาศ โดยประกาศข้อความซ้ำจำนวน 3 ครั้ง
- ผู้นำทางอพยพ เมื่อได้ยินประกาศแล้วให้ทำการควบคุมและชี้เส้นทางให้พนักงานทำการอพยพได้โดยสะดวก ปลอดภัยไปยังจุดนัดพบเพื่อรายงานตัวที่จุดนัดพบ เพื่อตรวจนับจำนวนพนักงาน
- ผู้จัดการทีมสนับสนุนรับการรายงานตัวจากผู้นำทางอพยพ พร้อมรับแจ้งยอดพนักงาน เพื่อตรวจสอบว่ามีใครสาบสูญหรือไม่ หรือถ้ามีคนบาดเจ็บก็ให้ดำเนินการปฐมพยาบาล หรือนำส่งโรงพยาบาล เมื่อพบว่าพนักงานสาบสูญให้ ผู้จัดการทีมสนับสนุนออกคำสั่ง

ให้ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะออกค้นหา

5. พนักงานรออยู่ที่จุดนัดพบเพื่อรอคำสั่งเปลี่ยนแปลง หรือคำสั่งยกเลิกภาวะฉุกเฉินจึงแยกย้ายกันออกจากจุดนัดพบได้
6. เมื่อมีคำสั่งยกเลิกภาวะฉุกเฉินให้พนักงานกลับเข้าทำงานตามปกติ

6 มาตรการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ทางโรงไฟฟ้าได้ตระหนักถึงผลกระทบที่เกิดกับสิ่งแวดล้อมหลังจากเกิดเหตุฉุกเฉิน จึงได้กำหนดให้คณะกรรมการสิ่งแวดล้อม และ คณะกรรมการความปลอดภัยร่วมมือกันเพื่อหาแนวทางเพื่อระงับหรือบรรเทาผลกระทบที่เกิดจากเพลิงไหม้ จัดทำเป็นคู่มือเพื่อใช้ ประกอบกับแผนฉุกเฉิน ไฟไหม้ และจัดทีมขึ้นเพื่อทำการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมหลังจากยกเลิกภาวะฉุกเฉินแล้ว(ดูเอกสารแนบท้าย)

7 แผนการป้องกัน

เพื่อเป็นการป้องกันมิให้เกิดเหตุการณ์รูปแบบเดิมซ้ำอีก ทางโรงไฟฟ้าจึง กำหนดให้คณะกรรมการความปลอดภัยจัดทีมสำรวจ และรวบรวมข้อมูล ของสาเหตุของการเกิดเพลิงไหม้, ความเสียหายทั้งทรัพย์สินและชีวิต, ปัญหาที่เกิดขึ้น และข้อสรุปเบื้องต้น โดยมี ตัวแทนของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม เป็นผู้ประสานงานให้ความสะดวกและความคิดเห็นด้านสิ่งแวดล้อม จากนั้นนำข้อมูลทั้งหมดเข้า ประชุมใหญ่กับผู้จัดการ โรงไฟฟ้า, คณะกรรมการความปลอดภัย, คณะกรรมการสิ่งแวดล้อม และผู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อหาข้อสรุปสุดท้ายไป ปรับปรุงและพัฒนาต่อไป (รูปแบบการดำเนินการและเก็บข้อมูลให้ปฏิบัติตามขั้นตอนกฎแห่งความปลอดภัย)

8 แผนฝึกซ้อมดับเพลิง

โรงไฟฟ้ากำหนดให้มีการซ้อมดับเพลิงทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ซ้อมแผนอพยพควบคู่กันไปด้วย โดยรูปแบบจะให้ คณะกรรมการความปลอดภัยเป็นผู้ดำเนินการ และมีการประเมินผลการฝึกซ้อมดับเพลิงด้วยทุกครั้ง ซึ่งก่อนแผนการซ้อมดับเพลิงให้ เสนอแผนแก่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าเพื่ออนุมัติ โดยรายละเอียดจะประกอบไปด้วย

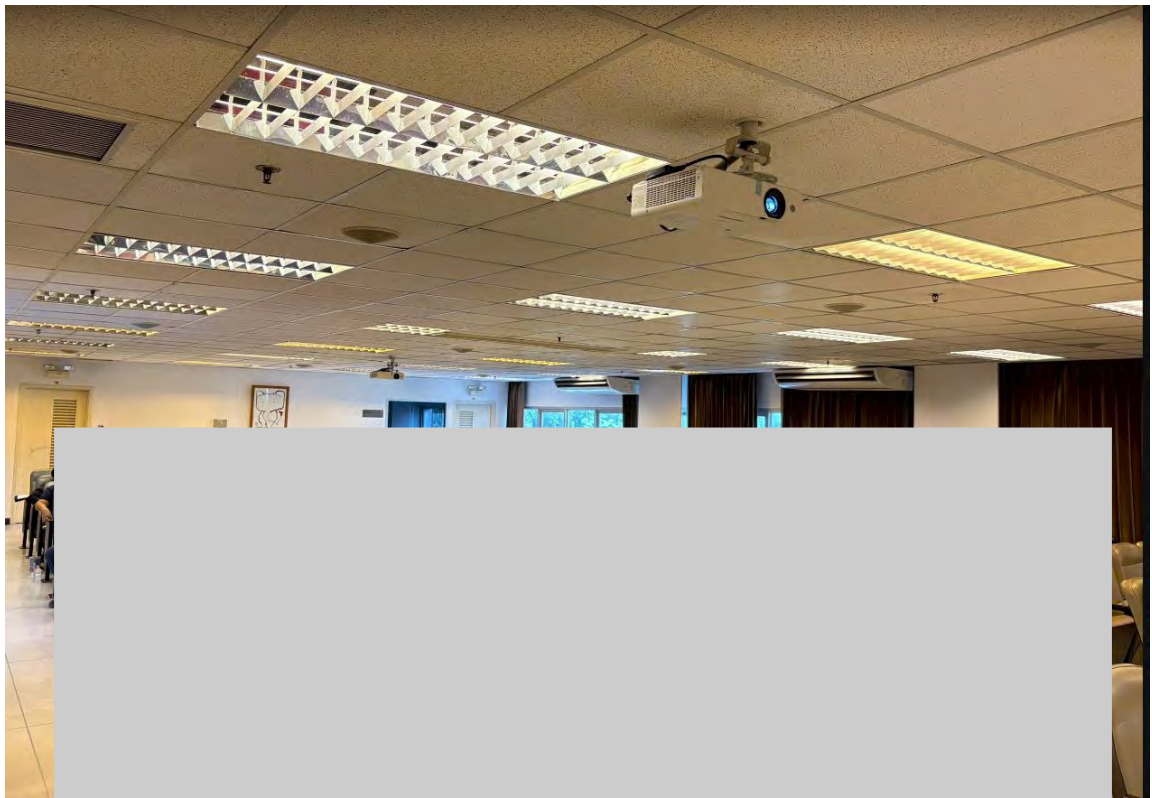
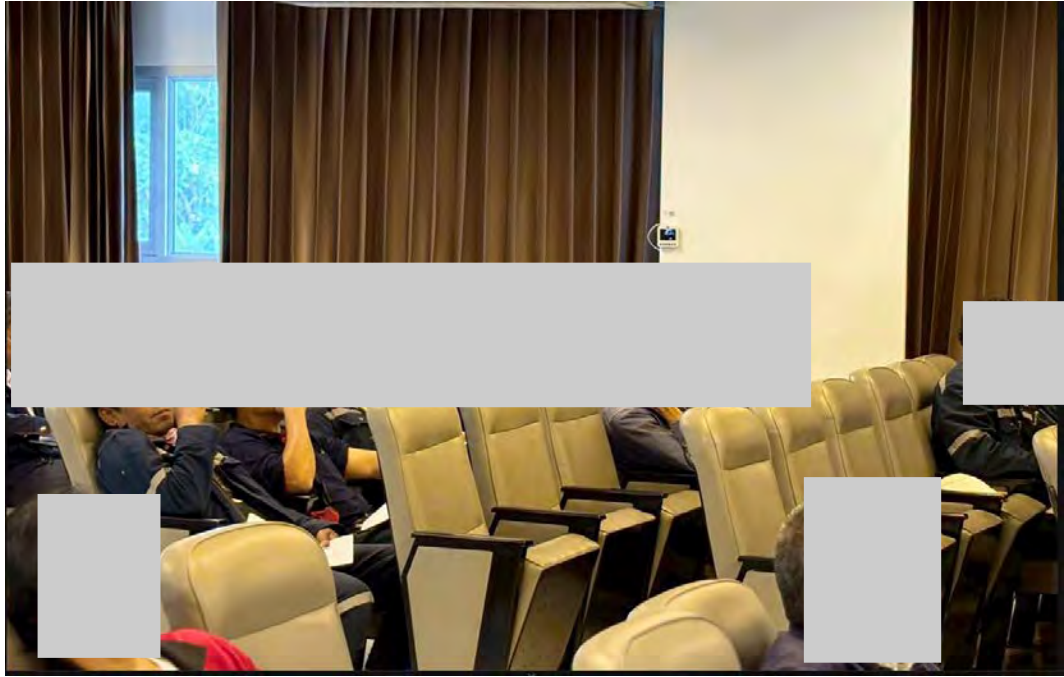
1. ในการซ้อมแผนดับเพลิงให้กำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายทุกครั้ง เพื่อที่จะได้ดำเนินวิธีการฝึกซ้อมให้ได้ผลเป็นตามเป้าหมายที่วางไว้
2. กำหนดสถานที่และเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยละเอียด
3. ระบุตัวบุคคลตามตำแหน่งหน้าที่ในแผนฉุกเฉินไฟไหม้ โดยดำเนินการตามแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้
4. ระบุชุดวิธีในการดับเพลิง
5. กำหนดวิธีการอพยพ และกำหนดจุดนัดพบ โดยดำเนินการตามแผนอพยพ

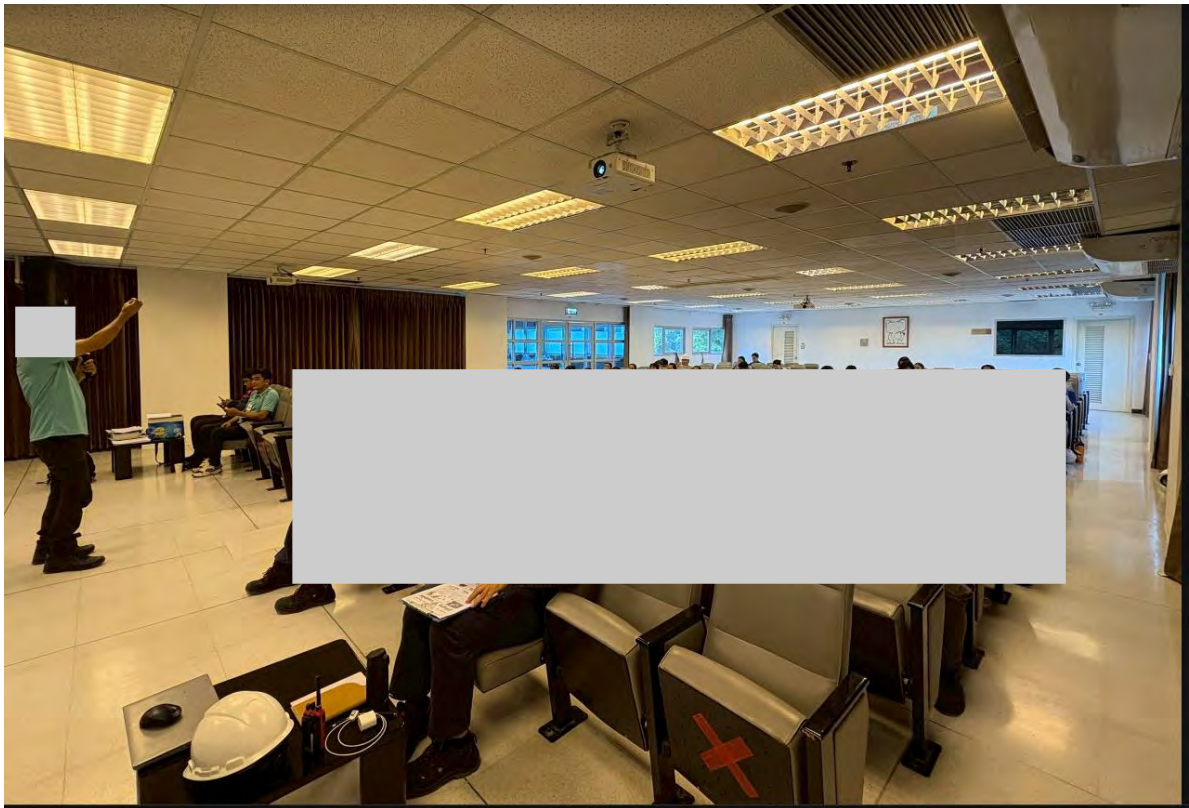
ในการประเมินผลการฝึกซ้อมให้พิจารณาดังหัวข้อต่อไปนี้

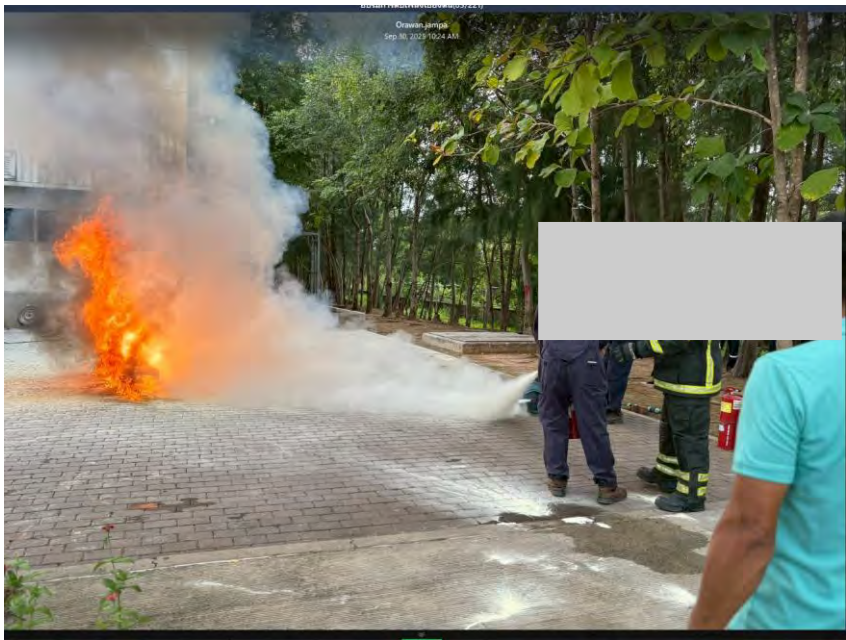
1. แผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินไฟไหม้
 - พนักงานทุกคนปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างถูกต้องหรือไม่
 - พนักงานทุกคนปฏิบัติอย่างถูกต้องและเข้าใจขั้นตอนต่าง ๆ ตามแผนฉุกเฉินหรือไม่
 - พนักงานรู้จักและทราบวิธีการใช้เครื่องมือดับเพลิงได้อย่างถูกต้องหรือไม่
2. แผนอพยพ
 - เวลาที่ใช้ในการอพยพ
 - ความถูกต้องและปลอดภัยในการอพยพ
3. เกณฑ์การประเมินผลและรูปแบบให้ทางคณะกรรมการความปลอดภัยและคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมเป็นผู้กำหนด ไม่มีรูปแบบตายตัว ซึ่งขึ้นอยู่กับวัตถุประสงค์และเป้าหมายของการฝึกซ้อมในแต่ละครั้ง

ภาพการอบรมและซ้อมอพยพหนีไฟ และ ระวังเหตุฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้ ประจำปี 2568 , 29 กันยายน 2568
อบรมดับเพลิงเบื้องต้น ห้องประชุมราชพฤกษ์ อาคารบริหาร



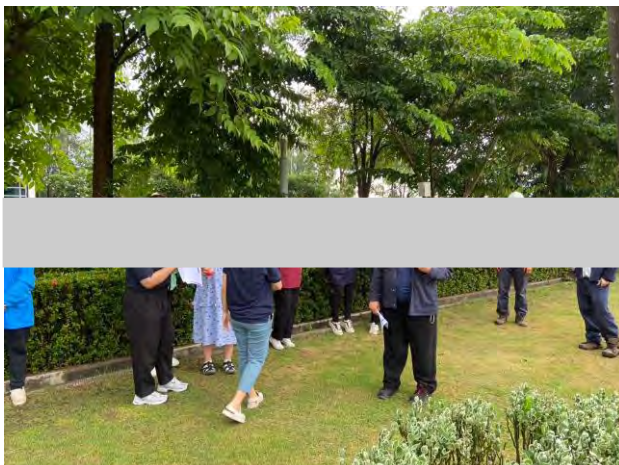








ซ้อมแผนฉุกเฉินไฟไหม้, ถังน้ำมัน(ดีเซล)ตำรอง และถังน้ำยาโฟม และอพยพ







Kaeng Khoi

Power Generation

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

64 หมู่ 2 หมู่บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

รายชื่อผู้เข้าฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้นและการอพยพประจำปี 2568

วันที่ 29 กันยายน 2568

ลำดับที่	ชื่อ-นามสกุล
1	นาย
2	นาย
3	นาย
4	นาย
5	นาย
6	นาย
7	นาย
8	นาย
9	นาย
10	นาย
11	นาย
12	นาย
13	นาย
14	นาย
15	นาย
16	นาย
17	นาย
18	นาย
19	นาย
20	นาย
21	นาย
22	นาย
23	นาย
24	นาย
25	นาย
26	นาย
27	นาย
28	นาย
29	นาย
30	นาง
31	นาง
32	นาง
33	นาง
34	นาง

ลำดับที่	ชื่อ-นามสกุล
35	นาง
36	นาง
37	นาง
38	นาง
39	นาง
40	นาง
41	นาย
42	นาย
43	นาย
44	นาย
45	นาย
46	นาย
47	นาย
48	นาย
49	นาย
50	นาย
51	นาย
52	นาย
53	นาย
54	นาย
55	นาง
56	นาง
57	นาย
58	นาย
59	นาย
60	นคริ
61	
62	
63	
64	
65	
66	
67	
68	

การซ่อมแผนฉุกเฉิน(เพลิงไหม้) พ.ศ.2568

วัตถุประสงค์และเป้าหมาย

- เพื่อเตรียมความพร้อมและความชำนาญในการปฏิบัติตามแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินโดยเน้นให้พนักงานรู้จักหน้าที่และความรับผิดชอบของตนในการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน

รูปแบบการซ้อม

- มีการปฏิบัติจริงยกเว้นเรื่อง การ shut down เครื่องจักร และผู้สื่อข่าวจะมีการประเมินผลการปฏิบัติงานของแต่ละหน้าที่ว่าได้ปฏิบัติอย่างถูกต้องตามที่ได้กำหนดไว้ในแผนฉุกเฉิน จะรวมแรงงานและแม่บ้านมาซ้อมด้วยมีการค้นหาผู้สูญหายและบาดเจ็บจริง(ทีมงานจะนำไปซ้อมไว้) และประชาสัมพันธ์จะต้องไปกรอกแบบสอบถามเสมือนว่านักข่าวมาจริง โดยทั้งหมดจะไม่มีการบรรยาย ผู้ประเมินเป็นผู้กำหนดสถานการณ์

รายละเอียดของการซ้อมแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้ดังนี้

- รายชื่อผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบในการซ้อมแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
- รูปแบบการประเมิน (เฉพาะผู้ที่มีหน้าที่ประเมินผล)
- ขั้นตอนการซ้อมแผนฉุกเฉิน
- แผนฉุกเฉินโรงไฟฟ้า(กำหนดหน้าที่ของทีมงานตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน)
- แผนที่ตั้งของจุดต่อ หัวดับเพลิง, ตู้ดับเพลิงและที่วางถังเคมีแห้งที่ใช้ในการซ้อมดับเพลิง

รูปแบบการประเมิน

ผู้ทำหน้าที่ประเมิน - วิทย์ากร ทม.สระบุรี

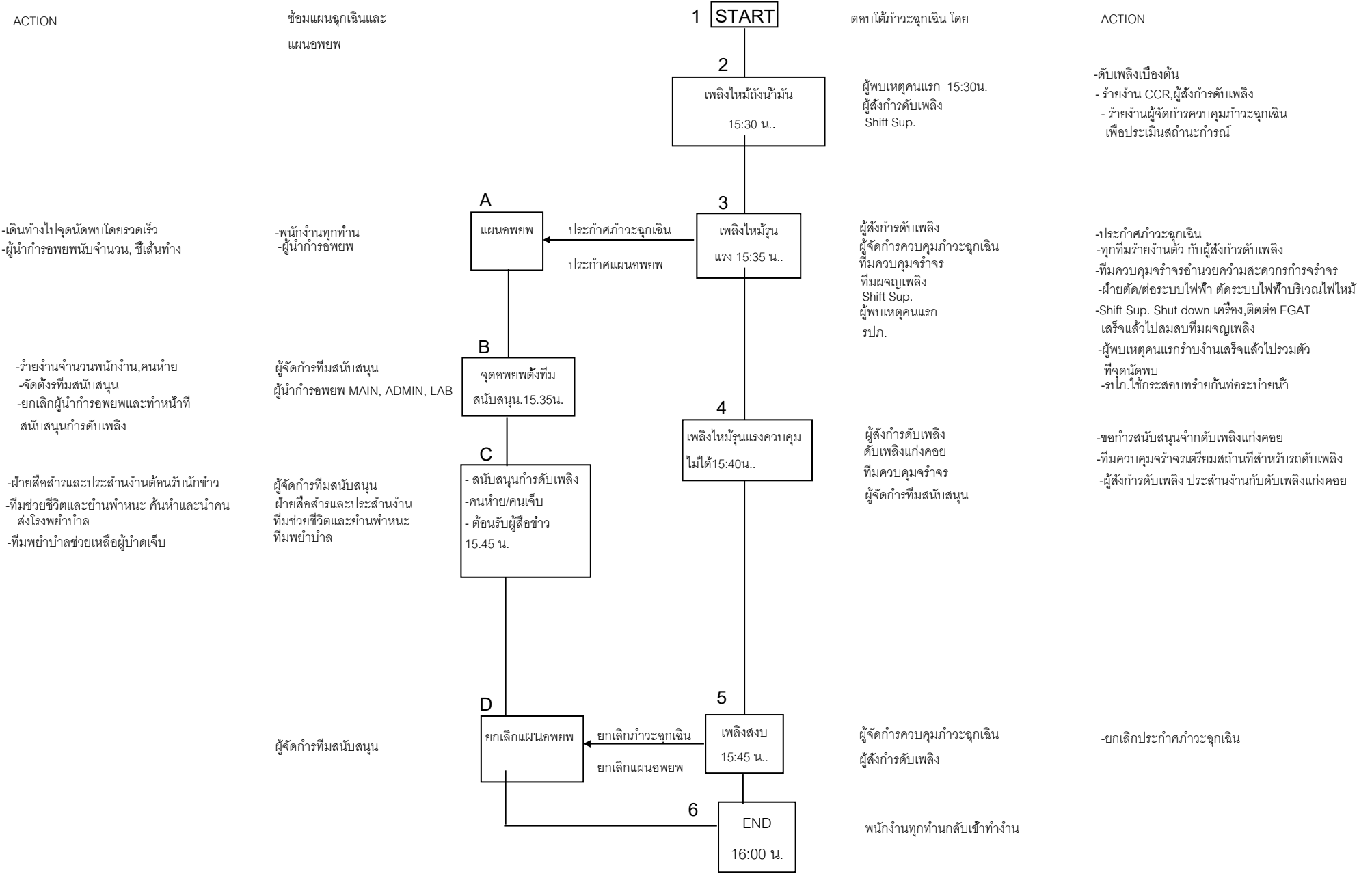
-

รูปแบบการประเมิน

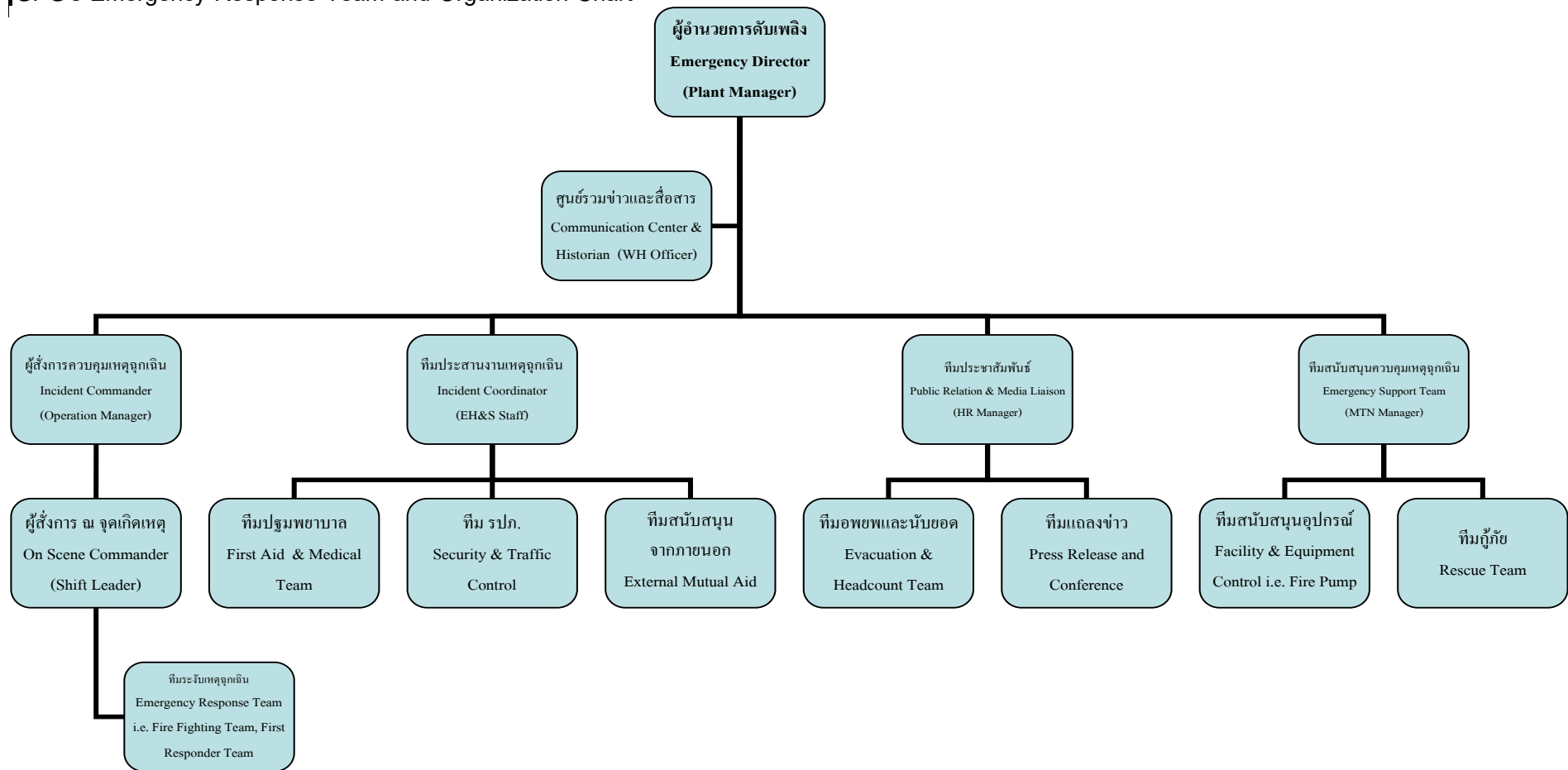
การประเมินจะดูจากการปฏิบัติหน้าที่ที่ได้กำหนดไว้ใน แผนฉุกเฉิน ซึ่งเดิมหน้าที่ปฏิบัติจะถูกกำหนดชัดเจนไว้ในขั้นตอนการซ้อม แต่ครั้งนี้จะดูการปฏิบัติงานว่าเมื่อเกิดเหตุการณ์ได้ปฏิบัติได้อย่างถูกต้องหรือไม่ โดยจะกำหนดเหตุการณ์ไว้คร่าวๆ ไว้ในขั้นตอนการซ้อม

หัวข้อในการประเมิน - เวลาที่ใช้ในแต่ละกิจกรรม โดยเฉพาะการอพยพ ดำเนินขั้นตอนการอพยพเสร็จ ภายใน 5 นาที

- บทบาทหน้าที่ที่ได้รับทำได้ถูกต้อง, รวดเร็วหรือไม่



GPG's Emergency Response Team and Organization Chart



Emergency Response Team & Support Team (Fire Drill) on 29 September 2025

ผู้สั่งการ (Incident Commander)	ผู้จัดการทีมสนับสนุนควบคุมเหตุ (Support Team)	ผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director)
<div>ผู้จัดการฝ่ายเดินเครื่อง</div> <div>นาย [REDACTED]</div> <div>ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On Scene Commander) และทีมผจญเพลิง</div> <div>On Scene Commander : Shift Leader</div> <div>ทีม 1 : Operation Team ทีม 2 : Maintenance Team</div> <div>1) นายOPT 1 นาย [REDACTED]</div> <div>2) นายOPT 2 นาย [REDACTED]</div> <div>3) นายOPT 3 นาย [REDACTED]</div> <div>1) นายMTN 1 นาย [REDACTED]</div> <div>2) นายMTN 2 นาย [REDACTED]</div> <div>3) นายMTN 3 นาย [REDACTED]</div> <div>CONTROL ROOM (SHIFT LEADER PLAY ROLES)</div> <div>1. Board Operator</div> <div>2. Operator</div> <div>ทีมควบคุมจราจร</div> <div>1. หัวหน้าชุด รปภ. (ทางเข้า)</div> <div>2. รปภ. (จุดเกิดเหตุ)</div> <div>หน่วยป้องกันกระบายน้ำ</div> <div>1. [REDACTED] / Chemist</div> <div>ผู้พบเหตุเพลิงไหม้</div> <div>1. รปภ. (จุดเกิดเหตุ)</div>	<div>ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษา</div> <div>นาย [REDACTED]</div> <div>ทีมสนับสนุนควบคุมเหตุฉุกเฉิน</div> <div>1. [REDACTED] / Chemist</div> <div>2. [REDACTED] / ชีบรดดับเพลิง</div> <div>ทีมปฐมพยาบาลและรถพยาบาล</div> <div>1. คุณ [REDACTED]</div> <div>2. พยาบาลเวร</div> <div>ทีมควบคุมและนับยอดการอพยพ</div> <div>1. จุดรวมพลที่ 1 (หน้าอาคารธุรการ) - คุณ [REDACTED]</div> <div>2. จุดรวมพลที่ 3 (ข้างอาคารควบคุม CCR) - คุณ [REDACTED]</div> <div>3. รปภ. บัอมหน้า แจ้งยอดรวมพนักงานและผู้รับเหมาในโรงไฟฟ้า</div> <div>ประชาสัมพันธ์</div> <div>1. คุณ [REDACTED]</div> <div>2. คุณ [REDACTED]</div> <div>พนักงาน & ผู้รับเหมา ผู้อพยพ</div> <div>พนักงานและผู้รับเหมาทั้งหมดที่อยู่ในพื้นที่</div> <div>เข้าจุดรวมพลที่ปลอดภัยและใกล้ที่สุด (มีทั้งสิ้น 4 จุด) ให้ใช้จุดรวมพลที่ 1 และ 3</div> <div>ผู้ได้รับบาดเจ็บ</div> <div>นายOPT (พนักงานดับเพลิงทีม 1)</div>	<div>ผู้จัดการโรงไฟฟ้า</div> <div>นาย [REDACTED] หรือผู้จัดการที่ได้รับมอบหมาย</div> <div>ผู้ประเมินการซ่อมแผน,บันทึกเวลา</div> <div>ทีมประเมินการซ่อมแผน</div> <div>1. บันทึกศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน (ECC) - อัครกฤษฎ์ (MI)</div> <div>2. บันทึกจุดเกิดเหตุ (On Scence) - นริศ SHE</div> <div>3. บันทึกจุดบ้อม รปภ. - พรประภา / SHE</div> <div>เจ้าหน้าที่ประสานงาน</div> <div>1. นาย [REDACTED] EHS / ประสานงาน (On scence)</div> <div>ช่างภาพ</div> <div>1. คุณ [REDACTED] / Admin</div> <div>ศูนย์รวมข่าวสาร</div> <div>1. น. [REDACTED] / IT</div>

การซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 (วันที่ 29 กันยายน พ.ศ 2568 เริ่มเวลา 15.20 น. โดยประมาณ)

Item No.	TIME	DESCRIPTION	ACTION	Responsible Person	TIME
0	15.20 น	แจ้งการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี	หัวหน้ากะ/CCR ประกาศแจ้งการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทาง Intercom. วิทยุช่อง 45	หัวหน้ากะ/CCR	
1		การเกิดเหตุการณ์เบื้องต้น			
1.1	15.30 น. (โดยประมาณ)	เหตุเกิด ขณะสภาพอากาศมีฝนตกหนักและมีลมกระโชกแรง หลังจากทีฝนเริ่มเบาลง ได้เกิดฟ้าผ่าลงมาถึงน้ำมันหมายเลข 01 ปริมาณความจุถึง 10861458 ลิตร และเกิดการติดไฟ ลูกไหม้ที่บริเวณถังน้ำมันดังกล่าว รปภ. ผู้พบเห็นเหตุการณ์ได้รายงานให้หัวหน้ากะ (ห้อง CCR) ทราบ เพื่อทำการควบคุมเหตุฉุกเฉินดังกล่าว (ข้อมูล SDS Fuel oil)	<p>1.1.1 รปภ. ประจำจุดปั๊มหน้า ตรวจสอบพบเหตุไฟไหม้ บริเวณอาคารคลังน้ำมันดีเซล ขอทีมดับเพลิงเข้าสนับสนุนการดับเพลิง</p> <p>1.1.2 รปภ. แจ้งเหตุหัวหน้าชุด และหัวหน้า รปภ. แจ้ง Control Room (Shift Leader) และเจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ทางวิทยุสื่อสาร.chanel 45 (หากติดต่อในช่องดังกล่าวไม่ได้ ให้โทรศัพท์แทน)</p> <p>รปภ. บอมนำรายงาน "บอก. วอ สอง แจ้งเหตุเพลิงไหม้ที่บริเวณอาคารคลังน้ำมันดีเซล กำลังจะลุกลามไปบริเวณโดยรอบ ขอทีมดับเพลิงสนับสนุนด่วน"</p>	<p>รปภ.</p> <p>รปภ.</p> <p>รปภ.</p>	15.00 น. โดยประมาณ
1.2		Shift Leader แจ้งผู้จัดการโรงไฟฟ้า, ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษา, ผู้จัดการส่วนเดินเครื่องและพนักงานทุกคน โดย กดสัญญาณแจ้งเหตุ (A1) และประกาศทาง Inter com	1.2.1 ประกาศทาง Intercom " โปรดทราบ โปรดทราบ ขณะนี้เป็น ได้เกิดเหตุเพลิงไหม้ ที่บริเวณอาคารคลังน้ำมันดีเซล ขอให้ทีมผจญเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุ โดยด่วน และขอให้ผู้ที่เกี่ยวข้อง ไปประจำที่ศูนย์อำนวยการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ECC ที่อาคารธุรการ	SHIFT LEADER	
1.3		Shift Leader แจ้งทีมผจญเพลิง ส่งทีม ผจญเพลิงเข้าระงับเหตุเบื้องต้น และประสานงานกับผู้จัดการส่วนงานเดินเครื่อง	<p>1.3.0 OSC (SHIFT LEADER) สั่ง Operation Engineer เปิดระบบน้ำหล่อเย็นถึงน้ำมันและน้ำยาโฟม (เปิดเฉพาะระบบสเปย์น้ำหล่อเย็นถึง ไม่มีการเปิดระบบโฟม)</p> <p>1.3.1 OSC (SHIFT LEADER) สั่งการ " หัวหน้าทีมผจญเพลิงทีมที่ 1 นำทีมผจญเพลิงเข้าระงับเหตุไฟไหม้"</p> <p>1.3.2 ทีมผจญเพลิงแต่งชุดดับเพลิงทั้งหมด</p> <p>ทีมที่ 1: 1) หัวหน้าทีมผจญเพลิง ทีมที่ 1 (เข้าระงับเหตุที่บริเวณเพลิงไหม้)</p> <p>2) Operation Engineer 1_ทีมผจญเพลิง</p> <p>3) Operation Engineer 2_ทีมผจญเพลิง</p>	<p>SHIFT LEADER</p> <p>ทีมดับเพลิง (ถึงที่เกิดเหตุ)</p>	
1.4		ผู้จัดการโรงไฟฟ้า หัวหน้าทีมผจญเพลิงทีมที่ 1 เจ้าหน้าที่ประสานงาน ทีมสนับสนุน (หัวหน้าทีม)	<p>1.4.1 ติดต่อวิทยุทาง UHFช่อง 45 กับ ED / ผู้จัดการโรงไฟฟ้า เพื่อแจ้งสถานการณ์</p> <p>1.4.2 ติดต่อวิทยุทาง UHFช่อง 45 กับ Shift Leader (OSC)</p> <p>1.4.3 ติดต่อวิทยุทาง UHFช่อง 45 กับผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน</p> <p>1.4.4 ติดต่อวิทยุทาง UHFช่อง 45 กับทีมสนับสนุนเหตุฉุกเฉิน</p>	<p>PM รับทราบ</p> <p>หัวหน้าทีมดับเพลิงรับแจ้ง</p> <p>เจ้าหน้าที่ประสานงานรับแจ้ง</p> <p>ทีมสนับสนุน(หัวหน้าทีม)รับแจ้ง</p>	

การซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 (วันที่ 29 กันยายน พ.ศ 2568 เริ่มเวลา 15.20 น. โดยประมาณ)

Item No.	TIME	DESCRIPTION	ACTION	Responsible Person	TIME
		ทีมควบคุมจากรจร		ทีมควบคุมจากรรับแจ้ง	
2		เหตุการณ์เพลิงไหม้รุนแรงมากขึ้น			
2.1		เหตุการณ์เพลิงไหม้รุนแรงขึ้น ระบบน้ำและโฟมดับเพลิง ยังไม่สามารถระงับเพลิงได้	2.1.1 Shift Leader (OSC) สั่งการให้ทีมดับเพลิง "เปิดหัวจ่ายน้ำดับเพลิงเพื่อฉีดดับเพลิงที่กำลังลุกไหม้" 2.1.2 Shift Leader (OSC) สั่งการให้ทีมสนับสนุน เพื่อเตรียมใช้น้ำฉีดดับเพลิง เนื่องจากเพลิงไหม้รุนแรงมากขึ้นอาจจะทำให้อุปกรณ์เสียหายได้ ทางวิทยุ UHF ช่อง 45	หัวหน้าทีมดับเพลิง	
2.2		ผู้จัดการเดินเครื่อง แจ้ง Shift Leader (On Scene Commander) ปฏิบัติหน้าที่ควบคุมที่เกิดเหตุ	2.2.1 Shift Leader (OSC)แจ้งสถานการณ์ให้ Control Room ทราบและ "ขอเปิดระบบจ่ายน้ำดับเพลิง" 2.2.2 Shift Leader (OSC) แจ้งให้ส่ง Operation Engineer ไปประจำที่อาคาร Fire Pump 2.2.3 Shift Leader (OSC) สั่ง Operation Engineer ให้ควบคุมการทำงานของ Fire Pump	Shift Leader (OSC) Shift Leader (OSC) Shift Leader (OSC)	
2.4		หัวหน้าทีมดับเพลิงทีมที่ 1 แจ้ง Shift Leader (OSC) พร้อมฉีดน้ำดับเพลิงได้	2.4.1 Shift Leader (OSC) สั่งการ "ทีมผจญเพลิงพร้อมฉีดน้ำดับเพลิง" "ฉีดน้ำดับเพลิง หล่อเย็นที่ถังน้ำมัน" คุมบนผิวเปลวเพลิง เพื่อตัดอากาศในกองเพลิง	หัวหน้าทีมดับเพลิง	
2.5		Shift Leader (OSC) ประสานงานกับหัวหน้าทีมผจญเพลิงทีม 2	3.4.1 ติดต่อกับวิทยุทาง UHF ช่อง 45 กับ หัวหน้าทีมดับเพลิง 2 แจ้งว่า " หัวหน้าทีมผจญเพลิงทีมที่ 2 นำทีมผจญเพลิงเข้าระงับเหตุไฟไหม้ และขอให้นำรถดับเพลิงมาสับสนุนด้วย" พนักงานขับรถ/ นำรถดับเพลิงของโรงไฟฟ้าออกไปที่จุดเกิดเหตุ	OPT Manager	
3		เหตุเพลิงไหม้รุนแรงขึ้นจน ไม่สามารถระงับเหตุได้			
3.1		Shift Leader กดยกสัญญาณแจ้งอพยพ (A2) และประกาศทาง Inter com เหตุเพลิงไหม้รุนแรงขึ้น ไม่สามารถระงับได้เนื่องจากทีมดับเพลิงไม่เพียงพอ "ขณะนี้เพลิงลุกลามมากยิ่งขึ้น" *ทีมผจญเพลิงขอกำลังสนับสนุนทีมดับเพลิงจาก อบต. บ้านป่า	3.1.1 Shift Leader (OSC) แจ้ง ขอกำลังสนับสนุนทางวิทยุ UHF ช่อง 45 " เพลิงไหม้รุนแรงขึ้นไม่สามารถควบคุมได้เนื่องจากมีเพลิงลุกลาม" ขยายไปทั่วบริเวณ " ขอกำลังสนับสนุนทีมดับเพลิงจากภายนอกด่วน" 3.1.2 OPT Manager (IC) แจ้ง PM (ED) ว่า "เพลิงไหม้รุนแรงขึ้นไม่สามารถควบคุมได้ขอกำลังสนับสนุนจากรถดับเพลิงภายนอกด่วน" 3.1.3 PM (ED) แจ้ง Incident Coordinator/ SHE ว่า "เพลิงไหม้รุนแรงขึ้นไม่สามารถควบคุมได้ขอกำลังสนับสนุนรถดับเพลิงจาก อบต. บ้านป่า"	Shift Leader (OSC) OPT Manager SHE Manager	
3.2		Incident Coordinator/ EHS แจ้งขอกำลังสนับสนุนจาก อบต.บ้านป่า	3.2.1 แจ้งขอกำลังสนับสนุนทางโทรศัพท์จาก อบต.บ้านป่า (หน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย) 3.2.2 แจ้งทางวิทยุ ให้ ED, IC, ECC ทราบ	EHS Manager EHS Manager	
3.3		ผู้จัดการโรงไฟฟ้า จัดการตั้งกองอำนาจ	3.3.1 ผู้จัดการโรงไฟฟ้าฯ ทำการตั้งกองอำนาจการระงับเหตุฉุกเฉิน (ECC) บริเวณอาคารธุรการ	PM	

การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 (วันที่ 29 กันยายน พ.ศ 2568 เริ่มเวลา 15.20 น. โดยประมาณ)

Item No.	TIME	DESCRIPTION	ACTION	Responsible Person	TIME
		การชั่วคราวเพื่อรับหน่วยสนับสนุนและประสานงานกับ ทีมควบคุมเหตุฉุกเฉิน	3.3.2 ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ให้ "ทีมสนับสนุนของโรงไฟฟ้าเตรียมพร้อมที่กองอำนวยการระงับเหตุฉุกเฉิน (ECC)		
3.5		ทีมสนับสนุน เตรียมพร้อม เจ้าหน้าที่หน่วยบริการ, ประชาสัมพันธ์, ทีมพยาบาล เตรียมพร้อม	3.5.1 MTN Manager แจ้งหัวหน้าทีมสนับสนุน ทางวิทยุ UHF ช่อง 45 "ให้ทีมสนับสนุน เตรียมพร้อมที่กองอำนวยการ" 3.5.2 ให้คุณนริศ / EHS เป็นเจ้าหน้าที่ประสานงาน เพื่อสื่อสารไปกับผู้จัดการโรงไฟฟ้า (ED) เตรียมรับคำสั่งไปแจ้งส่วนต่างๆ 3.5.3 ให้คุณสุนทรี / Admin เป็นหน่วยประชาสัมพันธ์ไปรับนักข่าวประเด็นด้านหน้าโรงไฟฟ้า 3.5.4 ให้หัวหน้าซ่อมบำรุง / MTN และทีม MTN เป็นหน่วยสนับสนุนทีมดับเพลิง และค้นหา 3.5.5 ให้คุณลิษา / WH Store เป็นทีมปฐมพยาบาล 3.6.6 ให้คุณอนันต์/ นักเคมี ตรวจสอบประตูประบายน้ำ หากพบคราบน้ำมันและโฟมที่ใช้ในการดับเพลิงปนเปื้อน ให้ควบคุมไม่ให้ ปนเปื้อนนํ้ามันไหลออกนอกโรงไฟฟ้า โดยการปิดประตูประบายน้ำ	MTN Manager EHS Manager HR Manager MTN Leaders WH Store officer Chemist	
3.6		เหตุการณ์เพลิงไหม้เริ่มสงบลง ตรวจสอบจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา ที่อยู่จุดรวมพลที่ 1 2 3 และ 4	3.6.1 ECC แจ้งขอจำนวนจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา จากแผนกธุรการ 3.6.2 AO แจ้งจำนวนจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา ทั้งหมดวันนี้ 3.6.3 ECC แจ้งขอยอดจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา จากจุดรวมพลที่ 1 3.6.4 ผู้บัญชาจุดรวมพลที่ 1 แจ้งจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา จำนวน คน ต่อ ECC 3.6.4 ผู้บัญชาจุดรวมพลที่ 2 แจ้งจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา จำนวน คน ต่อ ECC 3.6.4 ผู้บัญชาจุดรวมพลที่ 3 แจ้งจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา จำนวน คน ต่อ ECC 3.6.4 ผู้บัญชาจุดรวมพลที่ 4 แจ้งจำนวนพนักงาน,แม่บ้าน,คนสวน,รปภ และผู้รับเหมา จำนวน คน ต่อ ECC	ECC HR Manager ทีมควบคุมการอพยพจุดที่ 1 ทีมควบคุมการอพยพจุดที่ 2 ทีมควบคุมการอพยพจุดที่ 3 ทีมควบคุมการอพยพจุดที่ 4	
3.7		เหตุการณ์เพลิงไหม้เริ่มสงบลง ตรวจสอบจำนวนพนักงานแม่บ้าน คนสวน รปภ. และผู้รับเหมา ปรากฏว่าไม่มีผู้สูญหาย	3.7.1 Shift Leader (OSC) แจ้งว่ามีผู้บาดเจ็บไป 1 คน 3.7.5 ทีมปฐมพยาบาลทำการปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บ 3.7.6 ทีมปฐมพยาบาลนำผู้บาดเจ็บส่งขึ้นรถพยาบาลที่จุดกำหนด หน้าบ่อ รปภ.	Shift Leader (OSC) ทีมปฐมพยาบาล ทีมปฐมพยาบาล	
4		เพลิงสงบและสามารถควบคุมเหตุการณ์ได้แล้ว			
4.1		ทีมสนับสนุนจากหน่วยงานภายนอก/ใน ระงับเหตุจนเพลิงสงบ	4.1.1 OSC แจ้ง ED / ผู้จัดการโรงไฟฟ้า และ ECC ว่า "เพลิงสงบแล้ว". 4.1.2 OSC แจ้ง ED / ผู้จัดการโรงไฟฟ้า และ ECC มีน้ำมันและน้ำยาโฟมเต็มพื้นที่บริเวณ ให้ทำการเก็บกู้พื้นที่ 4.1.3 OSC แจ้ง ED / ผู้จัดการโรงไฟฟ้า และ ECC ให้ทีมสนับสนุนใส่ชุดกันสารเคมีปิดล้อมพื้นที่ 4.1.4 OSC แจ้ง ED / ผู้จัดการโรงไฟฟ้า และ ECC ให้มีพื้นที่ที่มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันเคมีรั่วไหล ทราบและพลั่ว และวัสดุดูดซับสารเคมี ใส่ถุงดำเป็นของเสียอันตรายและส่งไปกำจัดต่อไป 4.1.5 ED/ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ประกาศ "ยกเลิกภาวะฉุกเฉิน และแผนอพยพ"	Shift Leader (OSC) PM	

การซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 (วันที่ 29 กันยายน พ.ศ 2568 เริ่มเวลา 15.20 น. โดยประมาณ)

Item No.	TIME	DESCRIPTION	ACTION	Responsible Person	TIME
4.2		OSC แจ้งศูนย์ ECC โดยกดสัญญาณ(A3) และ Inter Com ว่า "เพลิงไหม้สงบแล้ว ขอให้ทุกท่านกลับเข้าไปประจำพื้นที่ได้ตามปกติ"	4.2.1 แจ้ง ECC "ยกเลิกภาวะฉุกเฉิน และแผนอพยพ"	Shift Leader (OSC)	
4.3		ผจก. ส่วนเดินเครื่อง รายงานเหตุการณ์	4.3 ผจก.ส่วนเดินเครื่องรายงานว่า "เหตุการณ์เพลิงไหม้ได้สงบลงแล้ว ส่วนเรื่องความเสียหายเบื้องต้น ถังน้ำมันถูกไฟไหม้โรงไฟฟ้า จะต้องทำการตรวจสอบความเสียหายอีกครั้ง จะแล้วเสร็จคงใช้เวลาสักระยะ"	OPT Manager	
4.4		ผู้จัดการโรงไฟฟ้า จัดแถลงข่าว	4.4.1 ผู้จัดการโรงไฟฟ้าให้ส่วนธุรการ จัดสถานที่ห้องประชุมอาคารสำนักงาน แถลงข่าว 4.4.2 ผู้จัดการโรงไฟฟ้าแถลงข่าว โดยพิจารณาจาก" 1.จากรายงานของผจก.เดินเครื่อง 2. จากหน่วยสนับสนุนควบคุมเหตุ และ 3. จากหน่วยช่วยเหลือภายนอก (อบต.บ้านป่า/ เทศบาลแก่งคอย)	HR Manager	
4.5		ผู้ประเมินผลการซ้อมเชิงพื้นที่ห้องประชุม	ประเมินผลการซ้อม เสนอแนะชี้จุดบกพร่อง	All	



สำนักงานเทศบาลเมืองสระบุรี

ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานใบอนุญาตเลขที่ 0102-02-2567-0127

ขอรับรองว่า

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ตั้งอยู่ที่ 64 หมู่ 2 หมู่บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี

มีผู้ผ่านการฝึกอบรม จำนวน 65 คน

ได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ตามกฎหมายกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555

เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2568

ให้ไว้ ณ วันที่ 10 ตุลาคม 2568

.....
(นาย

นายกเทศมนตรีเมืองสระบุรี

รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

หน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียน เทศบาลเมืองสระบุรี

หมายเลขใบอนุญาต เลขที่

หมดอายุ 18 กุมภาพันธ์ 2570

ส่วนที่ 1 รายงานการฝึกอบรม

1.ข้อมูลสถานที่ประกอบกิจการที่เข้ารับการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

1.ข้อมูลสถานที่ประกอบกิจการที่เข้ารับการฝึกอบรม

ชื่อสถานที่ประกอบกิจการ บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ประเภทกิจการ

ที่ตั้งเลขที่	64	หมู่ที่	2	ซอย	หมู่บ้าน	ปางโก
ตำบล/แขวง	บ้านป่า	อำเภอ/เขต	แก่งคอย	จังหวัด	สระบุรี	
รหัสไปรษณีย์	18110	โทรศัพท์		โทรสาร		

2.วัน เดือน ปี ที่ฝึกซ้อม 29 กันยายน 2568

3.จำนวนผู้เข้ารับการฝึกซ้อมดับเพลิง 60 คน หญิง 13 คน ชาย 47 คน

4.จำนวนผู้เข้ารับการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ 65 คน หญิง 13 คน ชาย 52 คน

5.ระยะเวลาในการฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ 4 นาที

6.ชื่อวิทยากรผู้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

6.1 นาย

6.2 นาย

6.3 นาย

6.4

7.ชื่อผู้ดูแลการฝึกซ้อม นาย

ลงชื่อ

(นางสาว

ผู้จัดทำรายงาน

ลงชื่อ

(นาย

(ผู้มีอำนาจกระทำการแทนหน่วยงานฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้น)

ส่วนที่ 2 การรับรอง

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้มีการฝึกอบรมตามรายละเอียดข้างต้นจริง

ลงชื่อ

(นาย

วิทยากร

ลงชื่อ

(นาย

วิทยากร

ลงชื่อ

(นาย

วิทยากร

ลงชื่อ

นายจ้าง/เจ้าของสถานที่ประกอบกิจการที่ได้รับการ
ฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้น

รายงานผลการฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้น

หน่วยงานที่ได้รับการขึ้นทะเบียน

เทศบาลเมืองสระบุรี

หมายเลขใบอนุญาต เลขที่

หมดอายุ 18 กุมภาพันธ์ 2570

ส่วนที่ 1 รายงานการฝึกอบรม

1.ข้อมูลสถานที่ประกอบกิจการที่เข้ารับการฝึกอบรม

ชื่อสถานประกอบกิจการ บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ประเภทกิจการ

ที่ตั้งเลขที่ 64 หมู่ที่ 2 ซอย หมู่บ้าน ปางโก

ตำบล/แขวง บ้านป่า อำเภอ/เขต แก่งคอย จังหวัด สระบุรี

รหัสไปรษณีย์ 18110 โทรศัพท์ โทรสาร

2.วัน เดือน ปี ที่ฝึกอบรม 29 กันยายน 2568

3.จำนวนผู้เข้ารับการฝึกอบรม

หญิง 13 คน

ชาย 47 คน

4.ชื่อวิทยากรผู้ทำการฝึกอบรมภาคทฤษฎี

4.1 นาย

4.2 นาย

4.3 นายอ

4.4

5.ชื่อวิทยากรผู้ทำการฝึกอบรมภาคปฏิบัติ

5.1 นาย

5.2 นาย

5.3 นาย

5.4

6.ชื่อผู้ดูแลการฝึกอบรม

นางสาว

สถานที่ฝึกภาคปฏิบัติ

ลงชื่อ

(นางส

ผู้จัดทำรายงาน

ลงชื่อ

(นาย

(ผู้มีอำนาจกระทำการแทนหน่วยงานฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้น)

ส่วนที่ 2 การรับรอง

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้มีการฝึกอบรมตามรายละเอียดข้างต้นจริง

ลงชื่อ

(นาย

) วิทยากร

ลงชื่อ

(นายอ

) วิทยากร

ลงชื่อ

(นาย

) วิทยากร

ลงชื่อ

(

นายจ้าง/เจ้าของสถานประกอบกิจการที่ได้รับการ
ฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้น

ภาคผนวก ข.24

หนังสือขออนุญาตนำกากตะกอนไปถมที่ดินในพื้นที่ว่างภายในโครงการ

ที่ อก 0316/(ส.3) 10222



กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ถนนพระรามที่ 6 เขตราชเทวี

กรุงเทพฯ 10400

๒๑ พฤศจิกายน 2550

เรื่อง การขอความเห็นชอบนำดินตะกอนจากการทำน้ำให้ใสไปถมที่ลุ่มภายในบริเวณโรงงาน

เรียน ผู้จัดการทั่วไป โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

อ้างถึง หนังสือบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ที่ GPG O 0607/267 ลงวันที่ 28 กันยายน 2550

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-2/49สบ ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ตั้งอยู่เลขที่ 64 หมู่ที่ 2 หมู่บ้านปางโก ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ขอความเห็นชอบนำดินตะกอนจากการทำน้ำให้ใสไปถมที่ลุ่มภายในบริเวณโรงงาน ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรม พิจารณาแล้ว เห็นชอบให้บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด นำดินตะกอนจากการทำน้ำให้ใสในกระบวนการผลิตน้ำใช้อุตสาหกรรมซึ่งจัดเป็นของเสียที่ไม่เป็นของเสียอันตราย รหัส 19 09 02 ไปถมที่ลุ่มภายในบริเวณโรงงานได้ ในการนี้ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามหมวด 4 ข้อ 17 และข้อ 21 ถึงข้อ 24 ของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 อย่างเคร่งครัดด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ และพิจารณาดำเนินการต่อไปด้วย

ขอแสดงความนับถือ



รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สำนักโรงงานอุตสาหกรรมรายสาขา 6


โทร. 0 2354 3183

โทรสาร 0 2202 4167

E-mail : iwmb@diw.go.th



028773275

 ห้องปฏิบัติการทดสอบ บริษัท เทสท์ เทค จำกัด	แบบฟอร์ม	บพท. : 5.10/1 หน้า : 1/1
	เรื่อง : รายงานผลการทดสอบ(ฉบับร่าง)	วันที่ : 25 พ.ค. 49

Analysis No. : 105 05264 เลขที่คำขอ / เลขที่รับคำขอ : (1 8 07A3 / 512 4144)
 Sampling Site : โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 Sample Type : ตะกอน 1130
 Sampling by : บ.เทสท์เทค จก. Sampling Method : Grab
 Sampling Date : 10/05/2551 Sampling Time : 09:50 น.
 Received Date : 12/05/2551 Analytical Date : 12-29/06/61
 Report Date : Report No. :

Parameters	Unit (Dry Basis)	Method	TW 05264	* มาตรฐาน
			ตะกอน	
Antimony	mg/Kg as Sb	Direct Aspiration, AAS	< 50.00	≤ 500
Arsenic	mg/Kg as As	Hydride Generation, AAS	1.18	≤ 500
Barium	mg/ Kg as Ba	Direct Aspiration, AAS	1.16	≤ 10000
Beryllium	mg/ Kg as Be	Direct Aspiration, AAS	< 2.00	≤ 75
Cadmium	mg/Kg as Cd	Direct Aspiration, AAS	4.70	≤ 100
Chromium (Hexavalent)	mg/Kg as Cr ⁶⁺	Colorimetric	< 1.00	≤ 500
Chromium (Trivalent)	mg/Kg as Cr ³⁺	Colorimetric, AAS	31.59	≤ 2500
Copper	mg/Kg as Cu	Direct Aspiration, AAS	76.28	≤ 2500
Cobalt	mg/Kg as Co	Direct Aspiration, AAS	24.89	≤ 8000
Lead	mg/Kg as Pb	Direct Aspiration, AAS	65.78	≤ 1000
Mercury	mg/Kg as Hg	Cold Vapor Technique, AAS	0.22	≤ 20
Molybdenum	mg/Kg as Mo	Direct Aspiration, AAS	< 30.00	≤ 3500
Nickel	mg/Kg as Ni	Direct Aspiration, AAS	51.39	≤ 2000
Selenium	mg/Kg as Se	Hydride Generation, AAS	0.15	≤ 100
Silver	mg/Kg as Ag	Direct Aspiration, AAS	3.75	≤ 500
Thallium	mg/Kg as Tl	Direct Aspiration, AAS	< 5.00	≤ 700
Vanadium	mg/Kg as V	Direct Aspiration, AAS	< 100	≤ 2400
Zinc	mg/Kg as Zn	Direct Aspiration, AAS	31.19	≤ 5000
Sample Condition		Observation	ตะกอน สีน้ำตาล	

Remark : อ้างอิงตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูล หรือ วัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548
 ลงวันที่ 29 ธันวาคม 2548 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ลงวันที่ 25 มกราคม 2549 เรื่อง
 Total Threshold Limit Concentration (TTLC)

Receiving Sample	Result Complete	Result Approved	Report Printing	Report Approved	Filing
105 05264	105 05264	105 05264			

จนถึง ผลการทดสอบที่อยู่ในขอบข่ายการยอมรับรอง โดยมีขอบข่ายการยอมรับรองดังนี้

ISO 17025/บพท. / บพท. 5.10-1

กับ 20 - 2000 mg/L, (TDS เท่ากับ 100 - 4000 mg/L), (Cu เท่ากับ 0.10 - 4.00 mg/L, Cd เท่ากับ 0.10 - 1.00 mg/L, และ Zn เท่ากับ 0.10 - 2.00 mg/L)

ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม

เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

พ.ศ. ๒๕๔๔

อาศัยอำนาจตามความในข้อ ๑๓ (๓) แห่งกฎกระทรวง ฉบับที่ ๒ (พ.ศ. ๒๕๓๕) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ อันเป็นพระราชบัญญัติที่มีบทบัญญัติบางประการเกี่ยวกับการจำกัดสิทธิและเสรีภาพของบุคคล ซึ่งมาตรา ๒๕ ประกอบกับมาตรา ๓๕ มาตรา ๔๘ มาตรา ๕๐ ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย บัญญัติให้กระทำได้โดยอาศัยอำนาจตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรมออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ให้ประกาศนี้มีผลบังคับใช้กับโรงงาน ตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ ทั้งที่ตั้งอยู่นอกเขตและในเขตประกอบการอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และโรงงานที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. ๒๕๒๐

ข้อ ๒ ให้ยกเลิกประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ ๖ (พ.ศ. ๒๕๔๐) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ ๑ (พ.ศ. ๒๕๔๑) เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (เพิ่มเติม) พ.ศ. ๒๕๔๓ ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ และให้ใช้ประกาศฉบับนี้แทน

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า สิ่งของที่ไม่ใช้แล้วหรือของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการโรงงาน รวมถึงของเสียจากวัตถุดิบ ของเสียที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิต ของเสียที่เป็นผลิตภัณฑ์เสื่อมคุณภาพ และน้ำทิ้งที่มีองค์ประกอบหรือมีคุณลักษณะที่เป็นอันตราย

“ของเสียอันตราย” หมายความว่า สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีองค์ประกอบ หรือปนเปื้อนสารอันตราย หรือมีคุณสมบัติที่เป็นอันตราย ตามที่กำหนดในภาคผนวกที่ ๒ ท้ายประกาศนี้

“การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า การบำบัด ทำลายฤทธิ์ ทั้ง กำจัด จำหน่ายย่อยแจก แลกเปลี่ยน หรือนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ รวมถึงการกักเก็บไว้เพื่อทำการดังกล่าว

“ผู้ก่อกำเนิดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการโรงงาน ที่ก่อให้เกิดและมีสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไว้ในครอบครอง

“ผู้รวบรวมและขนส่ง” หมายความว่า ผู้มีสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไว้ในครอบครอง เพื่อการขนส่ง และผู้มีไว้ในครอบครองสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในสถานที่เก็บรวบรวม หรือขนถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. ๒๕๔๑

“ผู้บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว” หมายความว่า ผู้ประกอบกิจการโรงงานที่มีสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไว้ในครอบครอง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. ๒๕๔๑ และโรงงานประกอบกิจการเกี่ยวกับการคัดแยกหรือฝังกลบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๑๐๕

“ใบกำกับการขนส่ง” หมายความว่า แบบกำกับการขนส่ง ๐๒ ตามแนบท้ายประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. ๒๕๔๑

“การแจ้งทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์” หมายความว่า การแจ้งข้อมูลตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจากโรงงานโดยทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Internet) พ.ศ. ๒๕๔๑

หมวด ๑

รหัสของชนิดและประเภทของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ข้อ ๔ รหัสของชนิดและประเภทของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วให้เป็นไปตามที่กำหนดในภาคผนวกที่ ๑ ท้ายประกาศนี้

ข้อ ๕ สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วดังต่อไปนี้ ได้รับยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามประกาศฉบับนี้

๕.๑ สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย จากสำนักงาน บ้านพักอาศัย และโรงอาหารในบริเวณโรงงาน

๕.๒ สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีกฎหมายควบคุมเฉพาะ ได้แก่

๕.๒.๑ กากกัมมันตรังสี

๕.๒.๒ มูลฝอยตามกฎหมายว่าด้วยการสาธารณสุข

๕.๓ น้ำเสียที่ส่งไปบำบัดนอกบริเวณโรงงานทางท่อส่ง

หมวด ๔
ผู้บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ข้อ ๑๗ ผู้ประกอบกิจการบำบัดหรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วต้องปฏิบัติเกี่ยวกับการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด

ข้อ ๑๘ ต้องรับบำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วเฉพาะที่ได้รับอนุญาตตามเงื่อนไขการประกอบกิจการโรงงานที่กำหนดไว้ในใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานและต้องแจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ให้บริการทราบถึงประเภทของกิจการที่ได้รับอนุญาต ประเภทของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่สามารถรับดำเนินการได้ พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ข้อ ๑๙ ต้องใช้ใบกำกับการขนส่ง และต้องปฏิบัติตามประกาศคณะกรรมการวัตถุอันตราย เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. ๒๕๔๕ และเมื่อมีการรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วเข้ามาในบริเวณโรงงาน ให้แจ้งข้อมูลต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรมโดยการแจ้งทางสื่ออิเล็กทรอนิกส์

ข้อ ๒๐ ต้องรับภาระความรับผิด (liability) ต่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว เมื่อรับดำเนินการบำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และได้ลงลายมือชื่อในกำกับการขนส่งแล้ว

ข้อ ๒๑ ต้องมีข้อมูลผลวิเคราะห์ทางเคมีและกายภาพของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วก่อนการดำเนินการบำบัดหรือกำจัด จากห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ของสถานประกอบการ ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ของทางราชการ หรือห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ที่ขึ้นทะเบียนไว้กับกรมโรงงานอุตสาหกรรม และให้เก็บข้อมูลผลวิเคราะห์ไว้อย่างน้อย ๓ ปี เพื่อการตรวจสอบ

ข้อ ๒๒ ต้องมีผู้ควบคุมดูแลระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมที่มีความรู้เฉพาะ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษ หรือสิ่งใด ๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแล ผู้ปฏิบัติงานประจำ และหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแล สำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. ๒๕๔๕ และต้องจัดฝึกอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถปฏิบัติงานตามหน้าที่ได้อย่างถูกต้องและปลอดภัย

ข้อ ๒๓ ต้องจัดทำแผนการป้องกันอุบัติเหตุเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉิน ในกรณีเกิดเหตุรั่วไหล อักเสบ การระเบิดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว หรือเหตุที่คาดไม่ถึง ตามที่กำหนดในภาคผนวกที่ ๓ ท้ายประกาศนี้ และต้องมีอุปกรณ์รักษาความปลอดภัยและอุปกรณ์รองรับเหตุฉุกเฉินอย่างเหมาะสม และเพียงพออยู่ภายในโรงงาน และมีเส้นทางหนีภัยออกจากพื้นที่ไปยังที่ปลอดภัย

ข้อ ๒๔ ต้องส่งรายงานประจำปีให้แก่กรมโรงงานอุตสาหกรรมตามแบบ สก. ๕ ท้ายประกาศนี้ ภายในวันที่ ๑ มีนาคม ของปีถัดไป

หมวด ๕
บทเฉพาะกาล

ข้อ ๒๕ คำขออนุญาตใด ๆ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ ๖ (พ.ศ. ๒๕๔๐) ฉบับที่ ๑ (พ.ศ. ๒๕๔๑) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว (เพิ่มเติม) พ.ศ. ๒๕๔๑ ที่อยู่ระหว่างการพิจารณาให้ถือเป็นคำขออนุญาตตามประกาศฉบับนี้โดยอนุโลม

ข้อ ๒๖ ใบอนุญาตตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ ๖ (พ.ศ. ๒๕๔๐) ฉบับที่ ๑ (พ.ศ. ๒๕๔๑) และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว (เพิ่มเติม) พ.ศ. ๒๕๔๑ ที่ออกให้ก่อนวันที่ประกาศนี้มีผลบังคับใช้ ให้คงใช้ต่อไปได้จนสิ้นอายุที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ ให้มีผลใช้บังคับเมื่อพ้นกำหนดเก้าสิบวันนับแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ ๒๗ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๔๔

สุริยะ จึงรุ่งเรืองกิจ

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม

ภาคผนวก ข.25

นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

นโยบายด้านการจัดการคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและสังคม บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

กลุ่มบริษัทกัลฟ์ เป็นบริษัทชั้นนำทางด้านวิศวกรรมการพัฒนาพลังงาน ของประเทศ มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยการพัฒนาอย่างยั่งยืน ภายใต้พื้นฐานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและสังคม ของกลุ่มบริษัท เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานสากล และลดความเสี่ยงทางด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและสังคม รวมทั้งเพิ่ม โอกาสทางด้านเศรษฐกิจ โดยมีนโยบายที่สำคัญคือ

1. มุ่งมั่นที่จะบรรลุและปฏิบัติตามกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และสังคม อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งนำข้อกำหนด ของลูกค้า และข้อกำหนดอื่นๆที่เกี่ยวข้องมาปรับใช้เป็นมาตรฐานในการดำเนินการ
2. จะดำเนินธุรกิจอย่างมีแนวทางความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึงความมุ่งมั่นในการปกป้องสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและการจัดการด้านสังคมโดยมีเป้าหมายคือลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกของทั้งองค์กรตลอดจนวัฏจักรการผลิตของผลิตภัณฑ์ สร้างสมดุลระหว่างผลประโยชน์และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียขององค์กร ทำให้เกิดการพัฒนาธุรกิจอย่างยั่งยืน
3. มุ่งมั่นในการป้องกันการได้รับบาดเจ็บและ เจ็บป่วย อันตรายจากการทำงาน และโรคที่เกิดจากการทำงาน รวมถึงการดูแลสุขภาพจิตใจของพนักงาน พร้อมทั้งมีการปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานให้น่าอยู่ในการทำงาน และเกิดความปลอดภัยสูงสุดในการทำงาน
4. จัดให้มีการสื่อสารทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยให้พนักงานทุกระดับ ชุมชนรอบข้าง และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ให้มีความเข้าใจในระบบการจัดการด้านคุณภาพ ด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย พร้อมทั้งให้คำปรึกษา ข้อเสนอแนะ รวมถึงการส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยให้พนักงานทุกระดับมีส่วนร่วมในการจัดกิจกรรม เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างองค์กรกับผู้ทำงาน, คู่ค้า, พนักงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และยินดีเปิดเผยรายงานผลการดำเนินงานสู่สาธารณะ
5. ให้การสนับสนุนทรัพยากรอย่างเหมาะสม ทั้งในเรื่องบุคลากร เทคโนโลยีสารสนเทศ เวลางบประมาณและให้ความสำคัญกับการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ พร้อมทั้งปลูกฝังและเสริมสร้างวัฒนธรรมและพฤติกรรมที่ดีด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและการจัดการด้านสังคม เน้นการมีส่วนร่วมจากระดับผู้บริหาร ไปจนถึงพนักงานทุกระดับ
6. มุ่งเน้นการมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการ และปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและการจัดการด้านสังคมร่วมกับผู้รับเหมาหลัก ผู้ผลิต และผู้ค้าทางธุรกิจ เพื่อสร้างความพึงพอใจของลูกค้า และพัฒนา ด้านคุณภาพ ด้านสิ่งแวดล้อม และด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง
7. ทบทวนแผนการดำเนินงานด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและสังคม เป็นประจำทุกปี เพื่อพัฒนาระบบการจัดการอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

ประกาศ ณ วันที่ 16 ตุลาคม 2566

ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ภาคผนวก ข.26

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

คำสั่ง บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ที่ 007/2023

เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ด้วย บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (“บริษัทฯ”) ได้ดำเนินการจัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ และให้ยกเลิกคำสั่งที่ 001/2023 โดยมีรายชื่อคณะกรรมการความปลอดภัยฯดังมีรายชื่อต่อไปนี้

1. นาย	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า	ประธานคณะกรรมการ
2. นาย	ผู้จัดการเดินเครื่อง	กรรมการผู้แทนระดับบังคับบัญชา
3. นาย	ผู้จัดการบำรุงรักษา	กรรมการผู้แทนระดับบังคับบัญชา
4. นาย	ผู้จัดการความปลอดภัยฯ	กรรมการผู้แทนระดับบังคับบัญชา
5. นาย	วิศวกรไฟฟ้า	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
6. นาย	วิศวกรเครื่องกล	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
7. นาย	วิศวกรเดินเครื่อง	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
8. นาง	เจ้าหน้าที่บริหารงานกลางฯ	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
9. นาง	เจ้าหน้าที่ส่วนสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย	กรรมการและเลขานุการ

โดยหน้าที่คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. พิจารณานโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงาน เพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาการทำงาน หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง

2. รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานและมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ

3. ส่งเสริมสนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

4. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือตามข้อ 3 รวมทั้งมาตรฐานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง
 5. ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้น อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง
 6. พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานรวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
 7. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของลูกจ้างทุกคนทุกระดับต้องปฏิบัติ
 8. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอนายจ้าง
 9. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี เพื่อเสนอต่อนายจ้าง
 10. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
 11. ดำเนินกิจกรรมรักษาความสะอาด เป็นระเบียบเรียบร้อย เพื่อความปลอดภัยและประสิทธิภาพในการทำงาน
 12. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย
- ทั้งนี้ให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปฏิบัติหน้าที่ตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม 2566 จนถึงวันที่ 5 มกราคม 2568

ประกาศ ณ วันที่ 23 สิงหาคม 2566

ลงชื่อ ...



...

ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า

บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

คำสั่ง บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ที่ 006/2025

เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ด้วย บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (“บริษัทฯ”) ได้ดำเนินการจัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ โดยมีรายชื่อคณะกรรมการความปลอดภัยฯดังมีรายชื่อต่อไปนี้

1. นายข	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า	ประธานคณะกรรมการ
2. นายว	ผู้จัดการเดินเครื่อง	กรรมการผู้แทนระดับบังคับบัญชา
3. นายยุ	ผู้จัดการบำรุงรักษา	กรรมการผู้แทนระดับบังคับบัญชา
4. นายน	ผู้จัดการความปลอดภัยฯ	กรรมการผู้แทนระดับบังคับบัญชา
5. นายป	วิศวกรไฟฟ้า	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
6. นายฉ	วิศวกรเครื่องกล	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
7. นายสุ	วิศวกรเดินเครื่อง	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
8. นางสาว	เจ้าหน้าที่บริหารงานกลางฯ	กรรมการผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ
9. นางสาว	เจ้าหน้าที่ส่วนสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย	กรรมการและเลขานุการ

โดยหน้าที่คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- พิจารณา นโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงาน เพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาการทำงาน หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
- รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานและมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
- ส่งเสริมสนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

4. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือตามข้อ 3 รวมทั้งมาตรฐานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง

5. ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้น อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง

6. พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานรวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง

7. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของลูกจ้างทุกคนทุกระดับต้องปฏิบัติ

8. ติดตามผลความก้าวหน้าเรื่องที่เสนอนายจ้าง

9. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี เพื่อเสนอต่อนายจ้าง

10. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

11. ดำเนินกิจกรรมรักษาความสะอาด เป็นระเบียบเรียบร้อย เพื่อความปลอดภัยและประสิทธิภาพในการทำงาน

12. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปฏิบัติหน้าที่ตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2568 จนถึงวันที่ 15 กรกฎาคม 2570

ประกาศ ณ วันที่ 16 กรกฎาคม 2568

ลงชื่อ



.....

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

บริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ภาคผนวก ข.27

แผนและผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2568

New Plan update

[illegible]

New Plan update

[illegible]

สรุปผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
ตั้งแต่วันที่ 13 พฤศจิกายน 2568 ถึงวันที่ 27 พฤศจิกายน 2568

No.	รายการ	ปกติ	ผิดปกติ	รวมจำนวนผู้เข้ารับการตรวจ	% ความผิดปกติ
1	ตรวจเอ็กซเรย์ทรวงอกดิจิตอล : Chest X-Ray Digital	57	7	64	10.94
2	ตรวจสมรรถภาพปอด (เป่าปอด) : Pulmonary Function Test	59	5	64	7.81
3	ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน : Audiometric Test	46	18	64	28.13
4	ผลการตรวจสายตาอาชีพ : Occupational vision Test	33	31	64	48.44

ภาคผนวก ข.28

แบบประเมินการปฏิบัติงานด้านต่างๆ ของโรงไฟฟ้า

New Plan update

[illegible]

New Plan update

[illegible]

ภาคผนวก ข.29

แผนการซ่อมบำรุงรักษาเครื่องจักร

New Plan update

[illegible]

New Plan update

[illegible]

ภาคผนวก ข.30

มาตรการป้องกันอุบัติเหตุร้ายแรงจากการเก็บสำรองเชื้อเพลิงในพื้นที่โครงการ

มาตรการป้องกันอุบัติเหตุร้ายแรงจากการเก็บสำรองเชื้อเพลิงในพื้นที่โครงการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

1. ออกแบบให้มีถนนโดยรอบบริเวณถังเก็บน้ำมัน เพื่อแบ่งแยกขอบเขตอย่างชัดเจน และเพื่อความสะดวกในการเข้าไปดับเพลิงในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินหรืออัคคีภัย
2. จัดให้มีไฟแสงสว่างอย่างเพียงพอ เพื่อความสะดวกในการรักษาความปลอดภัย
3. กำหนดให้มีการจัดเวรยามรักษาความปลอดภัย และเตรียมพร้อมในการปฏิบัติงานตลอด 24 ชั่วโมง
4. ตรวจสอบรอยรั่วต่างๆ และบำรุงรักษาอุปกรณ์จัดเก็บน้ำมันเป็นประจำ
5. ทำความสะอาดและกำจัดคราบน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงานเป็นประจำ
6. ป้องกันการทำงานที่ทำให้เกิดประกายไฟและห้ามนำอุปกรณ์ที่สามารถทำให้เกิดประกายไฟหรือความร้อนเข้าไปใกล้บริเวณถังน้ำมันโดยไม่ได้รับอนุญาต
7. กำหนดให้มีการตรวจสอบและเตรียมพร้อมด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกะการทำงาน
8. น้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าจะต้องมีคุณภาพตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด

ภาคผนวก ข.31

เอกสารการตรวจสอบรอยรั่วต่างๆ



Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 04/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Fuel Gas					
PTT Gas Metering Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Main Gas SOV FG comp. building	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Condensate Collecting Tank	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Coalescing Filter/Separator	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 11EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 12EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 90EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 21EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 22EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าได้มีการเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by T _____
(Operation Engineer)
(ไปจดเขียนด้วยตาราง)Verified by _____
(Shift Leader)
(ไปจดเขียนด้วยตาราง)

Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 04/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
----------------------	--	--------	---	---	--------



Monthly Fuel Oil Leakage Check

Plant : KPG
Date : 04/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
FO main supply to Block 1 90EGD40AA004	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 1 90EGD60AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve supply line 90EGD40AA210	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve return line 90EGD60AA204	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 1	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 11	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 12	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 11MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 11EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 11EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 11EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 12MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 12EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 12EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 12EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Block 2					
FO main supply to Block 2 90EGD40AA003	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 2 90EGD60AA002	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain supply line 90EGD40AA208	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent supply line 90EGD40AA209	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent return line 90EGD60AA205	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain return line 90EGD60AA206	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 2	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 21	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 22	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			



Monthly Fuel Oil Leakage Check

Plant : KPG
Date : 04/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Main SOV Foil Combine pump 21MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 21EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 21EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 21EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 22MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 22EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 22EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 22EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
BOP					
Vent valve supply line 90EGD40AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent valve return line 90EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA010	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA072	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้					
In case of abnormal , Please issue notification					
Notification number: _____					
Notification description: _____					
Notification remark : _____					
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					



Monthly N2 & H2 Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 04/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 11	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 12	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				

Block 2					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 21	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 22	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบารจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 01/08/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Fuel Gas					
PTT Gas Metering Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Main Gas SOV FG comp. building	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Condensate Collecting Tank	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Coalescing Filter/Separator	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 11EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 12EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 90EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 21EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 22EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบารจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

	Monthly Fuel Gas Leakage Check				Plant : KPG Date : 01/08/2025
	Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	Remark

	Monthly Fuel Oil Leakage Check				Plant : KPG Date : 01/08/2025
	Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	Remark

Block 1

FO main supply to Block 1 90EGD40AA004	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 1 90EGD60AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve supply line 90EGD40AA210	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve return line 90EGD60AA204	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 1	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 11	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 12	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 11MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 11EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 11EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 11EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 12MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 12EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 12EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 12EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			

Block 2

FO main supply to Block 2 90EGD40AA003	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 2 90EGD60AA002	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain supply line 90EGD40AA208	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent supply line 90EGD40AA209	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent return line 90EGD60AA205	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain return line 90EGD60AA206	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 2	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 21	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 22	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			



Monthly Fuel Oil Leakage Check

Plant : KPG
Date : 01/08/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Main SOV Foil Combine pump 21MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 21EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 21EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 21EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 22MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 22EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 22EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 22EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			

BOP

Vent valve supply line 90EGD40AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent valve return line 90EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA010	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA072	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____

(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

Verified by _____

(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

Monthly N2 & H2 Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 01/08/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 11	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 12	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			

Block 2

H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 21	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 22	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____

(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

Verified by _____

(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)



Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 05/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Fuel Gas					
PTT Gas Metering Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Main Gas SOV FG comp. building	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Condensate Collecting Tank	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Coalescing Filter/Separator	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 11EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 12EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 90EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 21EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 22EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าได้มีการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____


Recorded by _____
(Operation Engineer)
(ไปตเขียนด้วยบารจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(ไปตเขียนด้วยบารจง)

Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 05/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
----------------------	--	--------	---	---	--------

		Monthly Fuel Oil Leakage Check				Plant : KPG Date : 05/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Block 1						
FO main supply to Block 1 90EGD40AA004	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO return to tank from Block 1 90EGD60AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO vent valve supply line 90EGD40AA210	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO vent valve return line 90EGD60AA204	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO supply to SDG Block 1	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Isolate valve to SDG Unit 11	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Isolate valve to SDG Unit 12	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Main SOV Foil Combine pump 11MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line before Combine pump 11EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line return 11EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Vent line return (from oil sump) 11EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Main SOV Foil Combine pump 12MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line before Combine pump 12EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line return 12EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Vent line return (from oil sump) 12EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Block 2						
FO main supply to Block 2 90EGD40AA003	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO return to tank from Block 2 90EGD60AA002	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO Drain supply line 90EGD40AA208	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO Vent supply line 90EGD40AA209	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO Vent return line 90EGD60AA205	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO Drain return line 90EGD60AA206	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
FO supply to SDG Block 2	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Isolate valve to SDG Unit 21	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Isolate valve to SDG Unit 22	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				

		Monthly Fuel Oil Leakage Check				Plant : KPG Date : 05/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Main SOV Foil Combine pump 21MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line before Combine pump 21EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line return 21EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Vent line return (from oil sump) 21EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Main SOV Foil Combine pump 22MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line before Combine pump 22EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Drain line return 22EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Vent line return (from oil sump) 22EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
BOP						
Vent valve supply line 90EGD40AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Vent valve return line 90EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA010	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA072	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak				
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						



Monthly N2 & H2 Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 05/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 11	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 12	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				

Block 2					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 21	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 22	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____

(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

Verified by _____

(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 03/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Fuel Gas					
PTT Gas Metering Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Main Gas SOV FG comp. building	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Condensate Collecting Tank	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Coalescing Filter/Separator	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 11EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 12EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 90EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 21EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 22EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____


Recorded by _____

(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

Verified by _____

(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

	Monthly Fuel Gas Leakage Check				Plant : KPG Date : 03/10/2025
	Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	Remark

	Monthly Fuel Oil Leakage Check				Plant : KPG Date : 03/10/2025
	Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	Remark
Block 1					
FO main supply to Block 1 90EGD40AA004	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 1 90EGD60AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve supply line 90EGD40AA210	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve return line 90EGD60AA204	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 1	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 11	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 12	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 11MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 11EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 11EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 11EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 12MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 12EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 12EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 12EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Block 2					
FO main supply to Block 2 90EGD40AA003	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 2 90EGD60AA002	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain supply line 90EGD40AA208	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent supply line 90EGD40AA209	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent return line 90EGD60AA205	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain return line 90EGD60AA206	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 2	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 21	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 22	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			



Monthly Fuel Oil Leakage Check

Plant : KPG
Date : 03/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Main SOV Foil Combine pump 21MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 21EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 21EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 21EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 22MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 22EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 22EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 22EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			

BOP

Vent valve supply line 90EGD40AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent valve return line 90EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA010	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA072	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

Monthly N2 & H2 Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 03/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 11	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 12	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			

Block 2

H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 21	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 22	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)



Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 07/11/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Fuel Gas					
PTT Gas Metering Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Main Gas SOV FG comp. building	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Condensate Collecting Tank	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Coalescing Filter/Separator	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 11EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 12EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 90EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 21EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Gas compressor 22EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Fine Filter GT22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Duct Burner of HRSG22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าได้มีการเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(ไปจดเขียนด้วยตาราง)Verified by _____
(Shift Leader)
(ไปจดเขียนด้วยตาราง)

Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 07/11/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
----------------------	--	--------	---	---	--------



Monthly Fuel Oil Leakage Check

Plant : KPG
Date : 07/11/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
FO main supply to Block 1 90EGD40AA004	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO return to tank from Block 1 90EGD60AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO vent valve supply line 90EGD40AA210	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO vent valve return line 90EGD60AA204	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO supply to SDG Block 1	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 11	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 12	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 11MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line before Combine pump 11EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line return 11EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Vent line return (from oil sump) 11EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 12MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line before Combine pump 12EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line return 12EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Vent line return (from oil sump) 12EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Block 2					
FO main supply to Block 2 90EGD40AA003	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO return to tank from Block 2 90EGD60AA002	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO Drain supply line 90EGD40AA208	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO Vent supply line 90EGD40AA209	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO Vent return line 90EGD60AA205	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO Drain return line 90EGD60AA206	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
FO supply to SDG Block 2	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 21	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 22	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			



Monthly Fuel Oil Leakage Check

Plant : KPG
Date : 07/11/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Main SOV Foil Combine pump 21MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line before Combine pump 21EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line return 21EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Vent line return (from oil sump) 21EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 22MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line before Combine pump 22EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Drain line return 22EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Vent line return (from oil sump) 22EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
BOP					
Vent valve supply line 90EGD40AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Vent valve return line 90EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA010	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA072	Inspect valve, fitting and vent line.	<input type="checkbox"/> Leak <input checked="" type="checkbox"/> No Leak			
หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าไม่มีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้					
In case of abnormal , Please issue notification					
Notification number: _____					
Notification description: _____					
Notification remark : _____					
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					



Monthly N2 & H2 Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 07/11/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 11	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 12	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				

Block 2					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 21	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				
Terminal box N2, Unit 22	Inspect stem valve, fitting, vent line [] Leak [X] No Leak				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____

(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

Verified by _____

(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

Monthly Fuel Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 05/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Fuel Gas					
PTT Gas Metering Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Main Gas SOV FG comp. building	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Condensate Collecting Tank	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Coalescing Filter/Separator	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 11EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 12EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 90EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 21EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Gas compressor 22EKH10AN001	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG11	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG12	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG21	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Fine Filter GT22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				
Duct Burner of HRSG22	Inspect stem valve, fitting, vent line %LEL value from Gas detector = 0 [X] Normal [] Abnormal				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____


Recorded by _____

(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

Verified by _____

(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

	Monthly Fuel Gas Leakage Check				Plant : KPG Date : 05/12/2025
	Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	Remark

	Monthly Fuel Oil Leakage Check				Plant : KPG Date : 05/12/2025
	Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	Remark
Block 1					
FO main supply to Block 1 90EGD40AA004	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 1 90EGD60AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve supply line 90EGD40AA210	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO vent valve return line 90EGD60AA204	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 1	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 11	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 12	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 11MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 11EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 11EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 11EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 12MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 12EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 12EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 12EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Block 2					
FO main supply to Block 2 90EGD40AA003	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO return to tank from Block 2 90EGD60AA002	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain supply line 90EGD40AA208	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent supply line 90EGD40AA209	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Vent return line 90EGD60AA205	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO Drain return line 90EGD60AA206	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
FO supply to SDG Block 2	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Unit 21	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to SDG Uint 22	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			



Monthly Fuel Oil Leakage Check

Plant : KPG
Date : 05/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Main SOV Foil Combine pump 21MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 21EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 21EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 21EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Main SOV Foil Combine pump 22MBN31AA001	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line before Combine pump 22EGD40AA203	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Drain line return 22EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent line return (from oil sump) 22EGD60AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			

BOP

Vent valve supply line 90EGD40AA202	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Vent valve return line 90EGD60AA201	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA010	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			
Isolate valve to Diesel fire pump 90EGD40AA072	Inspect valve, fitting and vent line.	[] Leak [X] No Leak			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

Monthly N2 & H2 Gas Leakage Check

Plant : KPG
Date : 05/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 11	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 12	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			

Block 2

H2 Battery, H2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Battery, H2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 rack	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
N2 Battery, N2 regulator area	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 21	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
H2 Skid	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			
Terminal box N2, Unit 22	Inspect stem valve, fitting, vent line	[] Leak [X] No Leak			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

ภาคผนวก ข.32

เอกสารรับรองคุณภาพน้ำมันดีเซล

Customer Code : 16022
 Customer Name : Kaeng Khoi Power Generation Co., Ltd.
 Address : 64 Moo 2, Mooban Pangko
 Tampol Bangpa, Amphur Kaengkhoi
 Saraburi 18110

 Test Code : 811.X
 PO : KPG-4310102650
 Bottle ID : 712836 712834-35

Sample Information

Unit ID /
 Sample Information : **PTT B0 Fuel Tank**
 Identification
 Unit type : DIESEL FUEL
 Fuel grade : PTT B0
 Sampling Date : 19-Nov-25
 Received Date : 22-Nov-25
 Sampling Location :
 Fuel Capacity :

Test Report Sample No 25113494

Test Description	Test Method	Test Result	Limit (a)
Appearance			
Color	Visual Inspection	Bright and Clear	-
Diesel Fuel			
Density at 15 °C , g/cm ³	ASTM D4052	0.8263	-
Distillation , °C	ASTM D86		
Initial Boiling Point		169.6	Min 170
90%vol. Recovered		354.4	Max 365
Flash Point , °C	ASTM D93	65.0	Min 38
Pour Point , °C	ASTM D97	<-6	Max 10
Gross Heat of Combustion , cal/g	ASTM D4868	10,845	-
Net Heat of Combustion , cal/g	ASTM D4868	10,197	-
Cold Filter Plugging , °C	ASTM D6371	2	-
Flow Properties			
Viscosity at 40 °C , cSt	ASTM D445	3.0	-
Cleanliness			
Micro Carbon Residue (MCR) , %wt	ASTM D4530	<0.01	Max 0.15
Ash , %wt	ASTM D482	<0.001	Max 0.0050
Total Sulfur Content , mg/kg	ASTM D4294	52	-
Water Content , mg/kg	ASTM D6304	54	-
Elements , ppm			
Sodium (Na)	ASTM D5185	2.0	-
Calcium (Ca)	ASTM D5185	0.0	Max 2.0
Magnesium (Mg)	ASTM D5185	0.0	-
Vanadium (V)	ASTM D5185	0.0	Max 0.5
Lead (Pb)	ASTM D5185	0.0	-
Potassium (K)	ASTM D5185	0.0	-

Interpretation of the Test Result

- Test results are based on received fuel sample (sample picture on the next page), submitted and identified by client.
- No information of fuel sample point in the tank.
- Data is provided above.

Recommendation

- No recommendation for this sample.

Remark

(a) From liquid fuel requirements for GT24/GT26 of GE.

Review and Report Issued by		Date	Approved by	
		27-Dec-25		

Accuracy of testing, interpretation and recommendation are based on sample and information supplied. No warranty is expressed or implied to this report.

120/41-42 King Kaew Road 21 Rajateva, Bangphlee, Samutprakan 10540

http://www.focuslab.co.th

FL-6.8

Tel : (66 2) 3618600-3 Fax : (66 2) 3618567

Customer Code : 16022
Customer Name : Kaeng Khoi Power Generation Co., Ltd.
Address : 64 Moo 2, Mooban Pangko
Tampol Bangpa, Amphur Kaengkhoi
Saraburi 18110

Test Code : 811.X
PO : KPG-4310102650
Bottle ID : 712836 712834-35

Sample Information

Unit ID /
Sample Information : **PTT B0 Fuel Tank**
Identification
Unit type : DIESEL FUEL
Fuel grade : PTT B0
Sampling Date : 19-Nov-25
Received Date : 22-Nov-25
Sampling Location :
Fuel Capacity :

PTT B0 Fuel Tank



Good and Qualified Diesel Fuel



ภาคผนวก ข.33

เอกสารรายชื่อพนักงานในท้องถิ่น

Kaeng Khoi

Power Generation

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ประวัติพนักงานที่มีภูมิลำเนาจังหวัดสระบุรี ประจำปี 2568 ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

ลำดับที่	คำนำหน้า	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	จังหวัด
1	นาย		ผู้จัดการเดินเครื่อง		สระบุรี
2	นาย		หัวหน้ากะ		สระบุรี
3	นาย		วิศวกรควบคุมระบบเดินเครื่อง		สระบุรี
4	นาย		วิศวกรควบคุมระบบเดินเครื่อง		สระบุรี
5	นาย		วิศวกรควบคุมระบบเดินเครื่อง		สระบุรี
6	นาย		วิศวกรควบคุมระบบเดินเครื่อง		สระบุรี
7	นาย		นักเคมี		สระบุรี
8	นาย		นักเคมี		สระบุรี
9	นาย		วิศวกรควบคุมระบบเดินเครื่อง		สระบุรี
10	นาย		วิศวกรเดินเครื่อง		สระบุรี
11	นาย		วิศวกรไฟฟ้า		สระบุรี
12	นาย		วิศวกรระบบควบคุมและเครื่องมือวัด		สระบุรี
13	นาย		หัวหน้างานเครื่องกล		สระบุรี
14	นาย		วิศวกรเครื่องกล		สระบุรี
15	นาย		วิศวกรเครื่องกล		สระบุรี
16	นาย		เจ้าหน้าที่คลังพัสดุ		สระบุรี
17	นาย		เจ้าหน้าที่คลังพัสดุ		สระบุรี
18	นาย		ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม		สระบุรี
19	นางสาว		เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม		สระบุรี
20	นางสาว		ผู้จัดการบริหารงานกลางโรงไฟฟ้า		สระบุรี
21	นาง		ผู้ช่วยผู้จัดการส่วนงานจัดซื้อ		สระบุรี

Kaeng Khoi

Power Generation

บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

ประวัติพนักงานที่มีภูมิลำเนาจังหวัดสระบุรี ประจำปี 2568 ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

ลำดับที่	คำนำหน้า	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	ที่อยู่	จังหวัด
22	นาง		เจ้าหน้าที่บริหารงานกลางโรงไฟฟ้า		สระบุรี
23	นางสาว		เจ้าหน้าที่บริหารงานกลางโรงไฟฟ้า		สระบุรี
24	นางสาว		เจ้าหน้าที่จัดซื้อ		สระบุรี
25	นางสาว		เจ้าหน้าที่จัดซื้อ		สระบุรี
26	นาย		พนักงานขับรถ		สระบุรี
27	นาย		พนักงานขับรถ		สระบุรี
28	นาย		วิศวกรเดินเครื่อง		สระบุรี
29	นาย		วิศวกรเดินเครื่อง		สระบุรี
30	นาย		วิศวกรเดินเครื่อง		สระบุรี

ยอดจำนวนพนักงานทั้งหมด 63 คน

รวมพนักงานท้องถิ่นทั้งสิ้น

30 คน

คิดเป็น

48%

ภาคผนวก ข.34

การประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมชุมชน

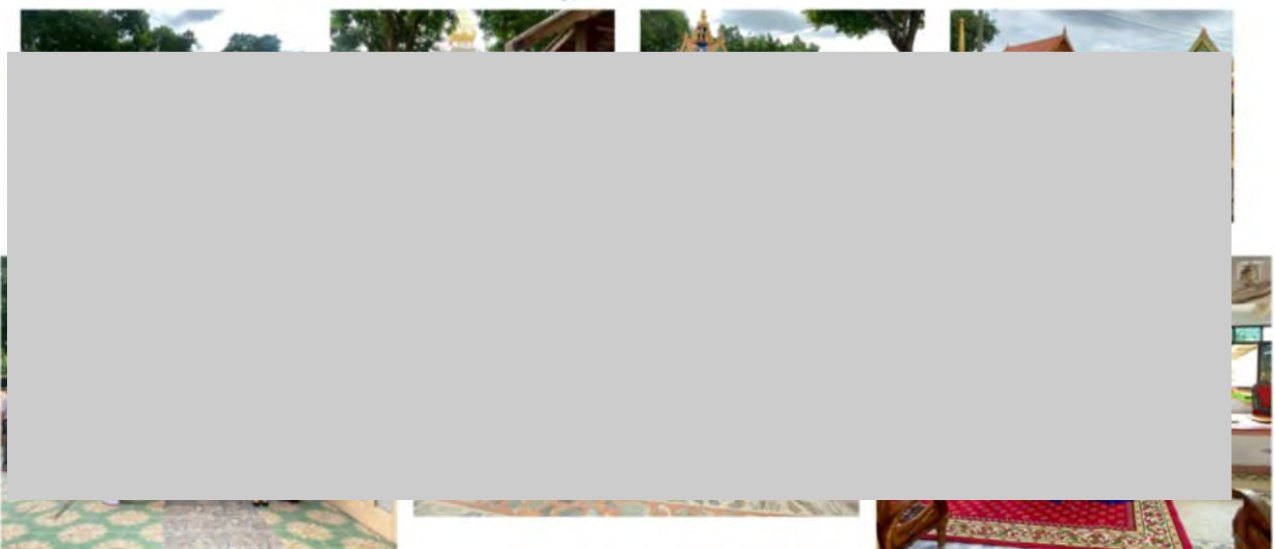
กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

CSR เลี้ยงอาหารกลางวันเด็ก โรงเรียนพระพุทธรบาทน้อย ตำบลสองคอน
วันที่ 27 มิถุนายน 2568



กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

ถวายเทียนพรรษา ณ วัดบ้านธาตุใต้
วันที่ 7 กรกฎาคม 2568



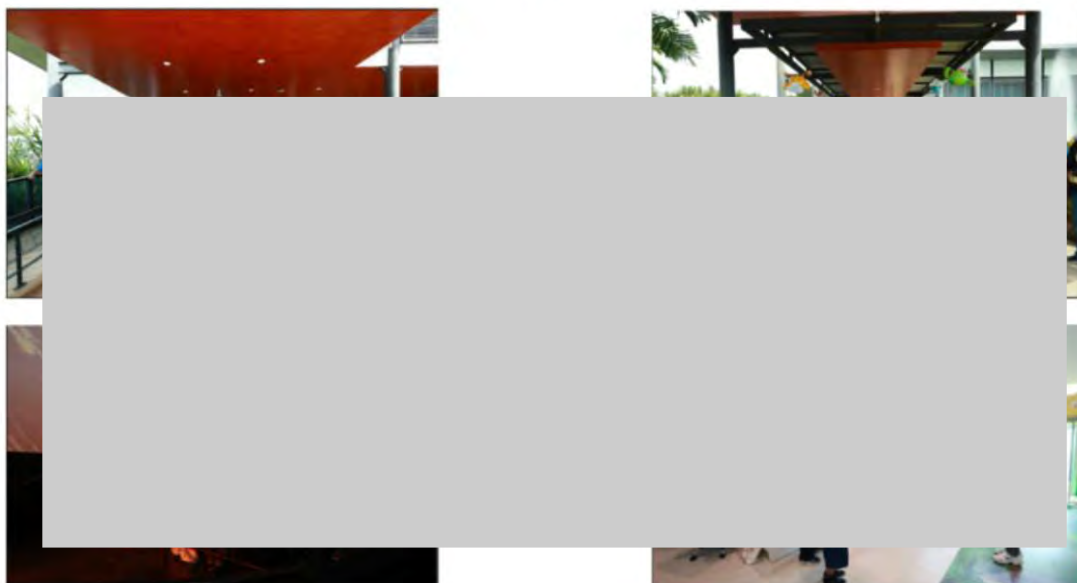
กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

ประชุมคณะกรรมการมีส่วนร่วมฯ ครั้งที่ 2
วันที่ 8 สิงหาคม 2568 ณ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2



กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

โครงการศึกษาดูงาน คณะสมาชิกโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ณ จังหวัดชุมพร ประจวบฯ
วันที่ 22-24 สิงหาคม 2568



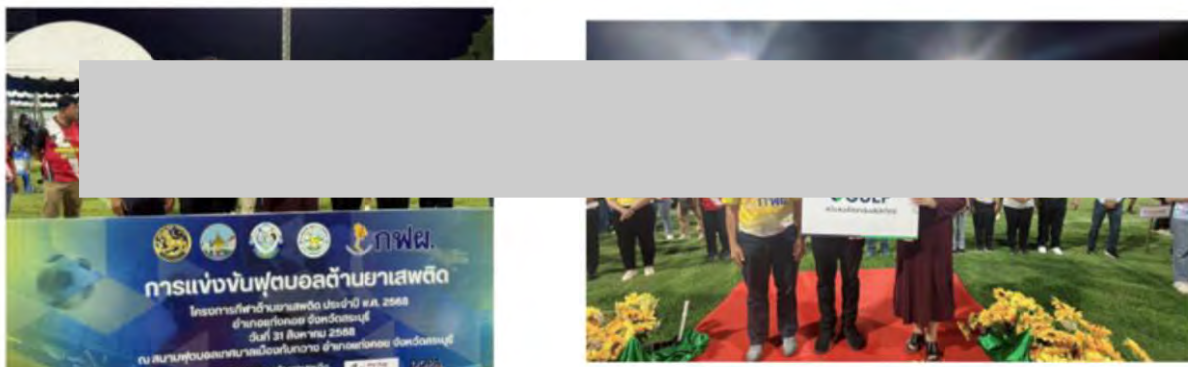
กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

ร่วมกิจกรรมแข่งกีฬาสายสัมพันธ์ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1 
วันที่ 30 สิงหาคม 2568 ณ สนามกีฬา อบต.ตาลเดี่ยว



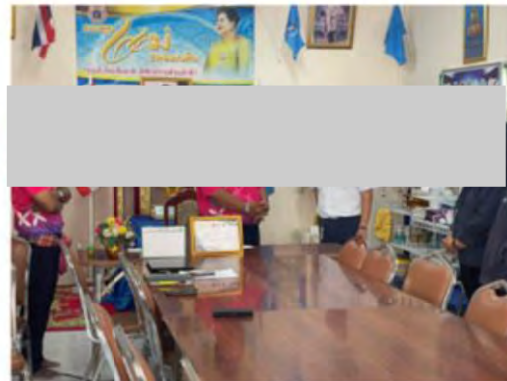
กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

สนับสนุนการแข่งขันฟุตบอลด้านยาเสพติด อำเภอแก่งคอย
จำนวน 30,000 บาท ณ วันที่ 31 สิงหาคม 2568



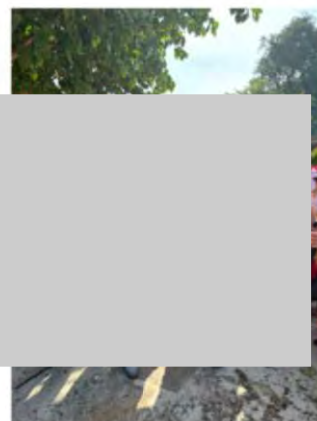
กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

สนับสนุนประกวดตำบลบ้านป่า จำนวนเงิน 30,000 บาท



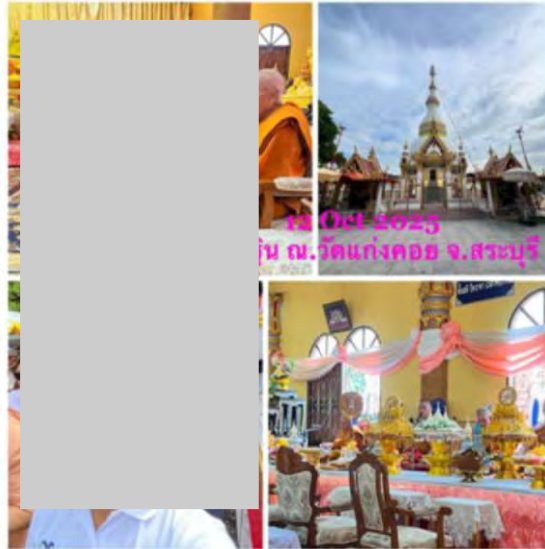
กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

สนับสนุนประเพณีแห่ท้าวผไทพราหมณ์
จำนวน 50,000 บาท



กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

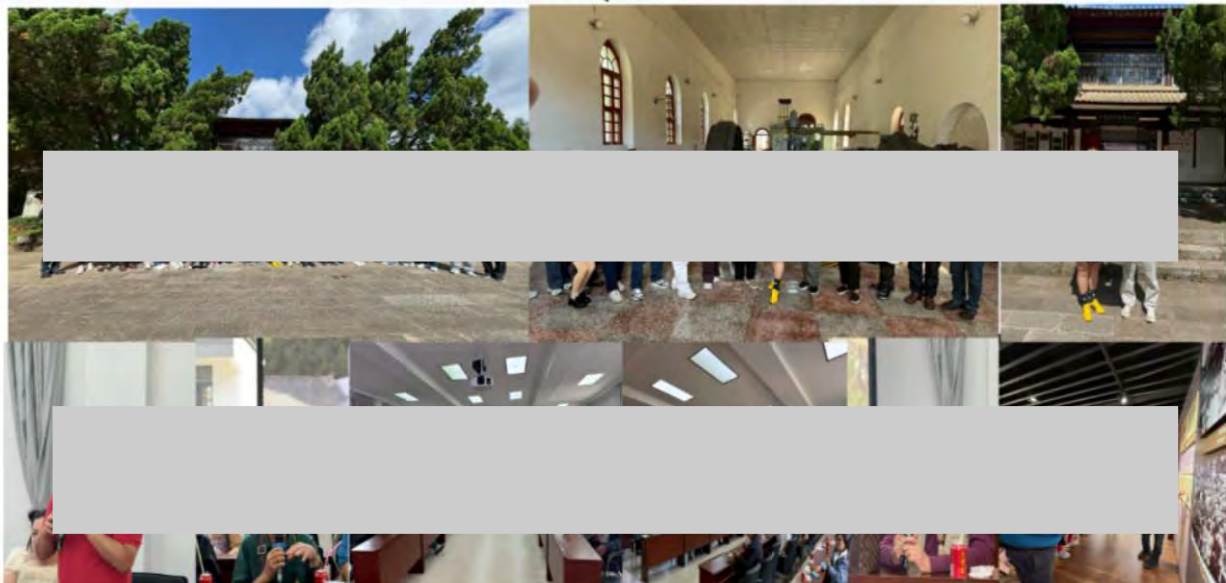
ร่วมสนับสนุนทอดกฐิน วัดแก่งคอย ประจำปี 2568
จำนวน 20,000 บาท



กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

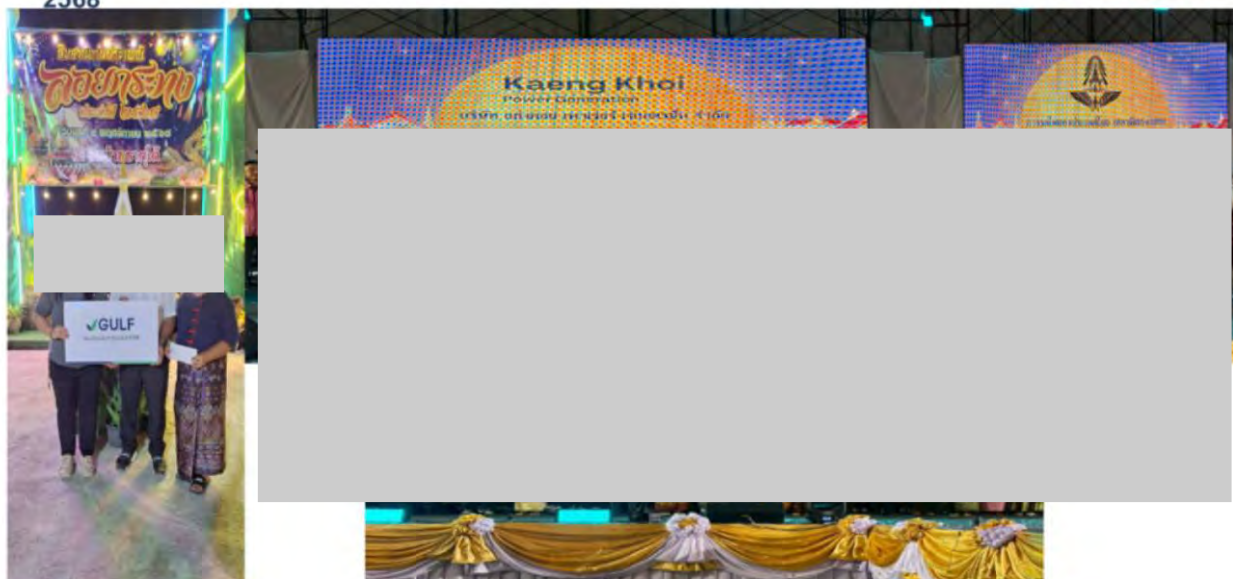


คกก.ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าศึกษาฐานโรงไฟฟ้าพลังน้ำสีทองป่า สาธารณรัฐประชาชนจีน ณ เมืองคุนหมิง
วันที่ 11-14 ตุลาคม 2568



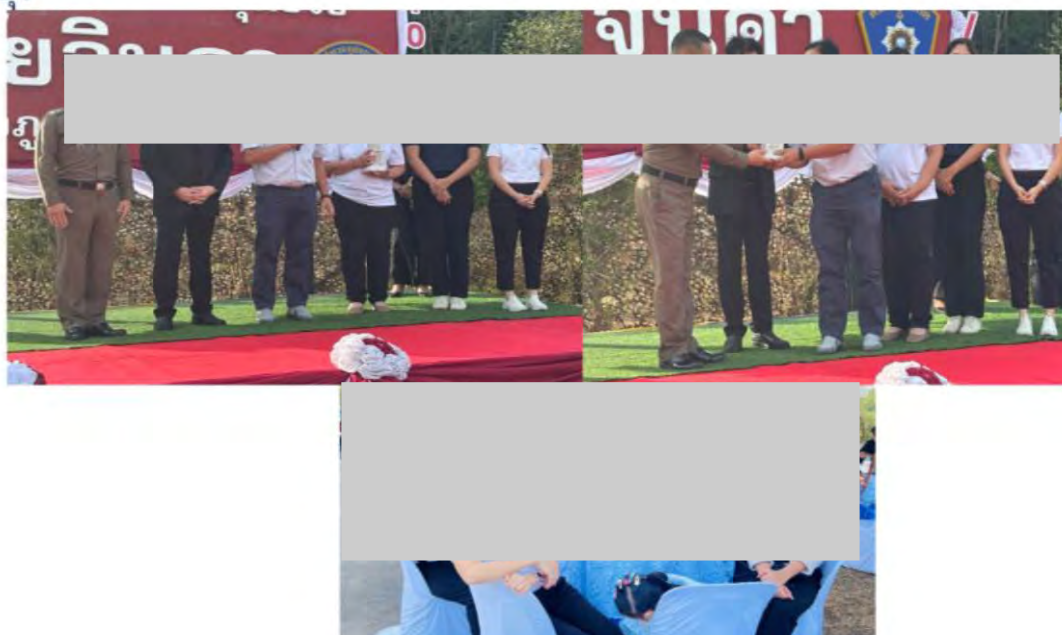
กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

มอบเงินสนับสนุนงานลอยกระทงวัดแก่งคอย และ วัดบ้านธาตุใต้ ณ วันที่ 5 พฤศจิกายน 2568



กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

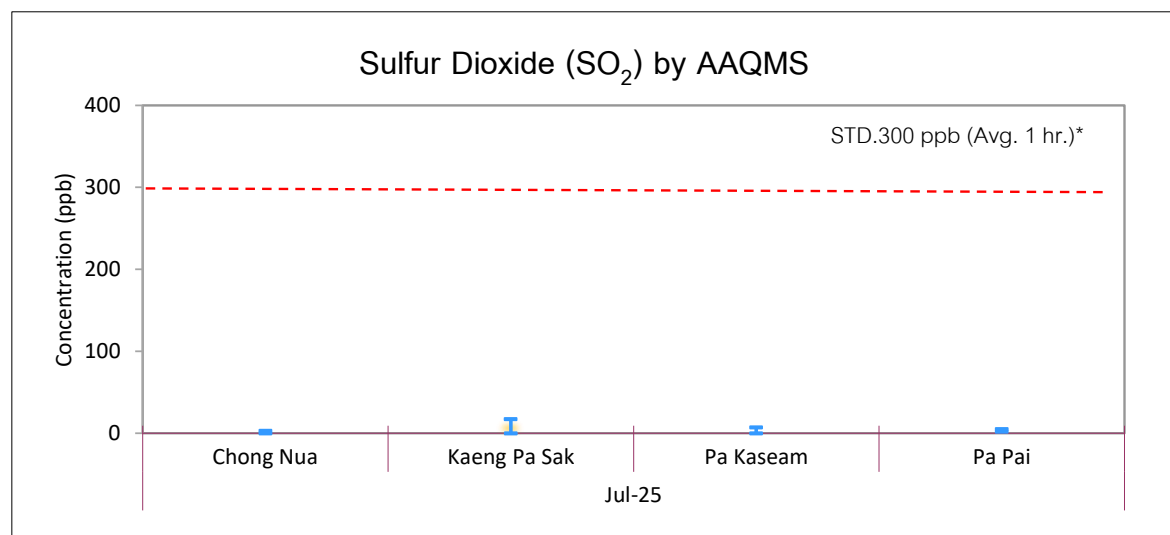
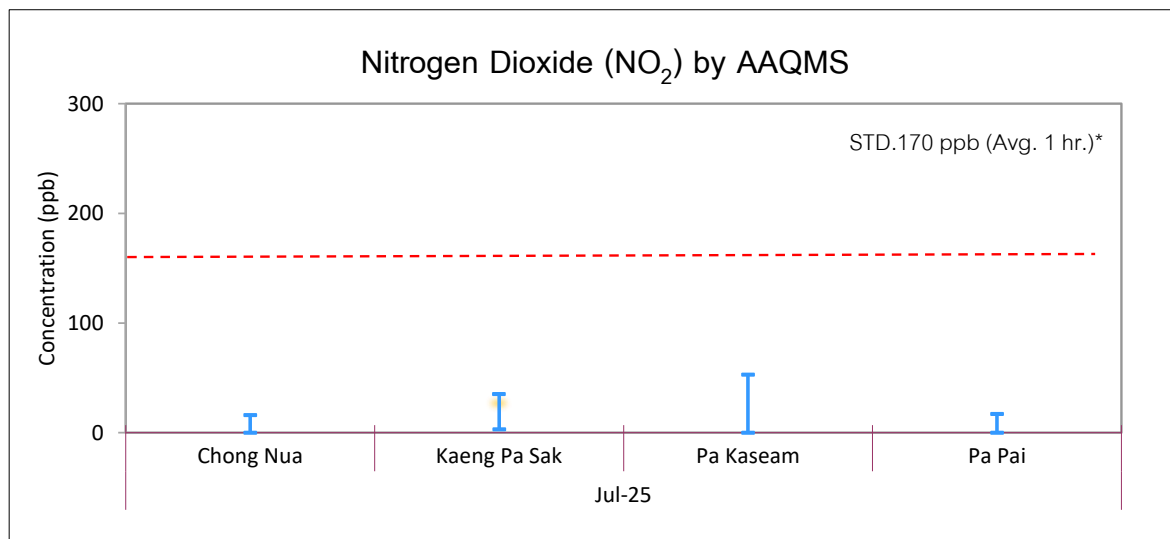
กิจกรรมสบาย ๆ ยามเย็น “สภากาแฟ” วันที่ 26 พฤศจิกายน 2568 ณ สถานีตำรวจภูธรสระบุรี

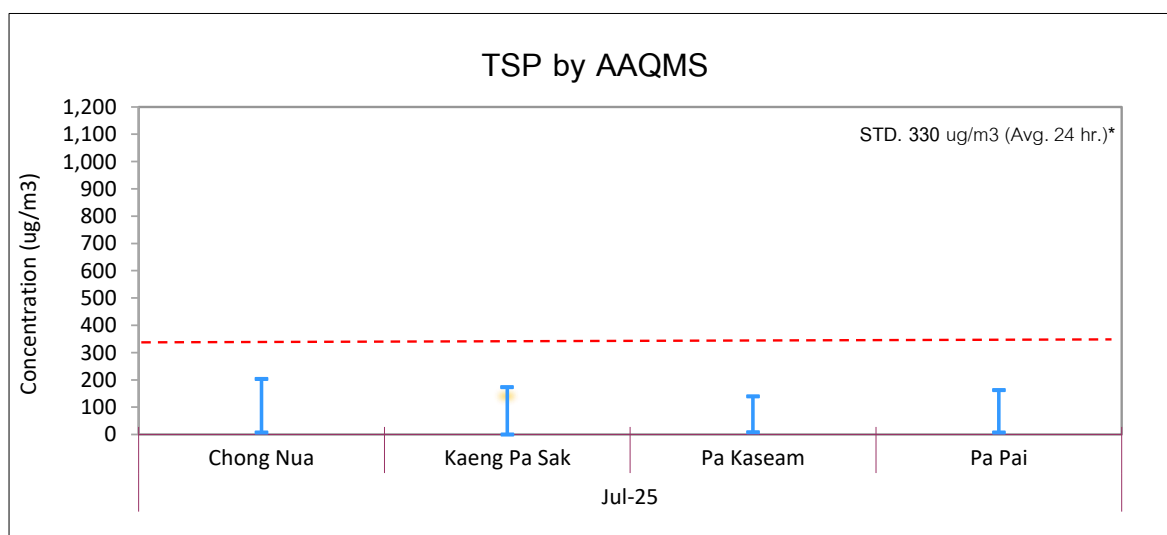
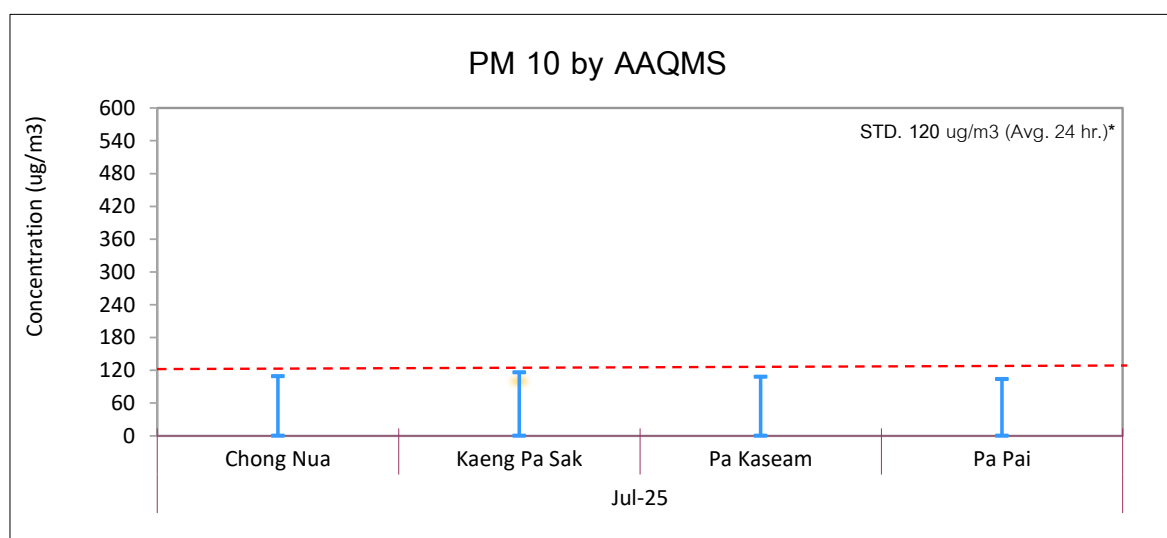
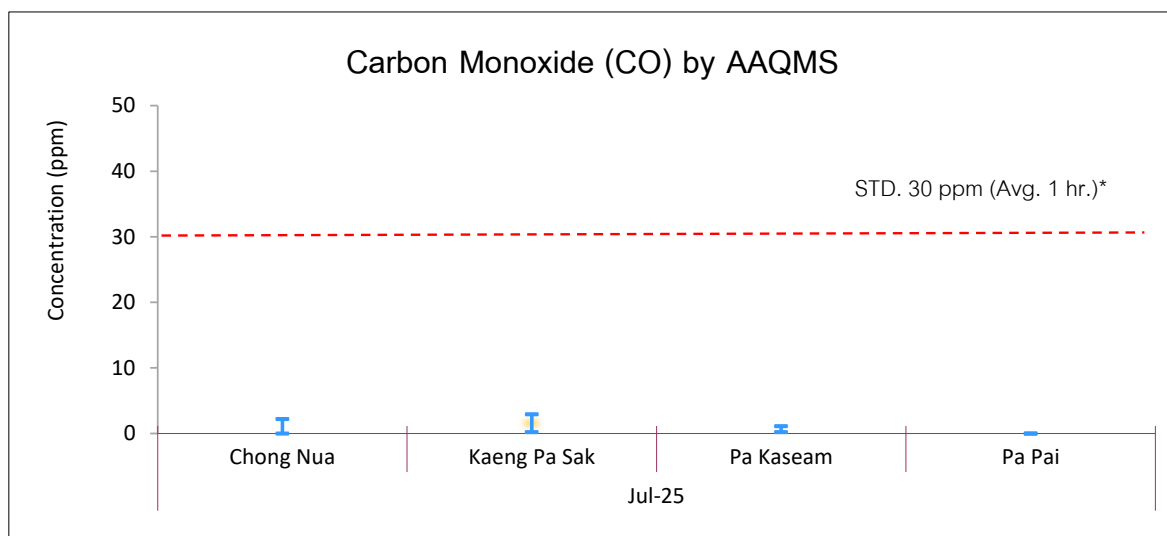


ภาคผนวก ข.35

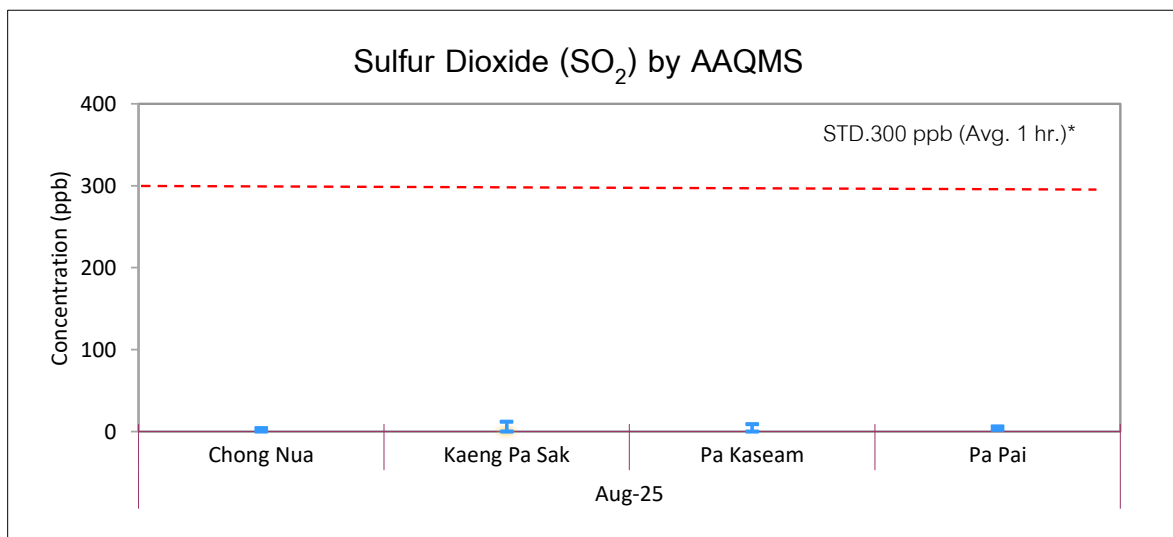
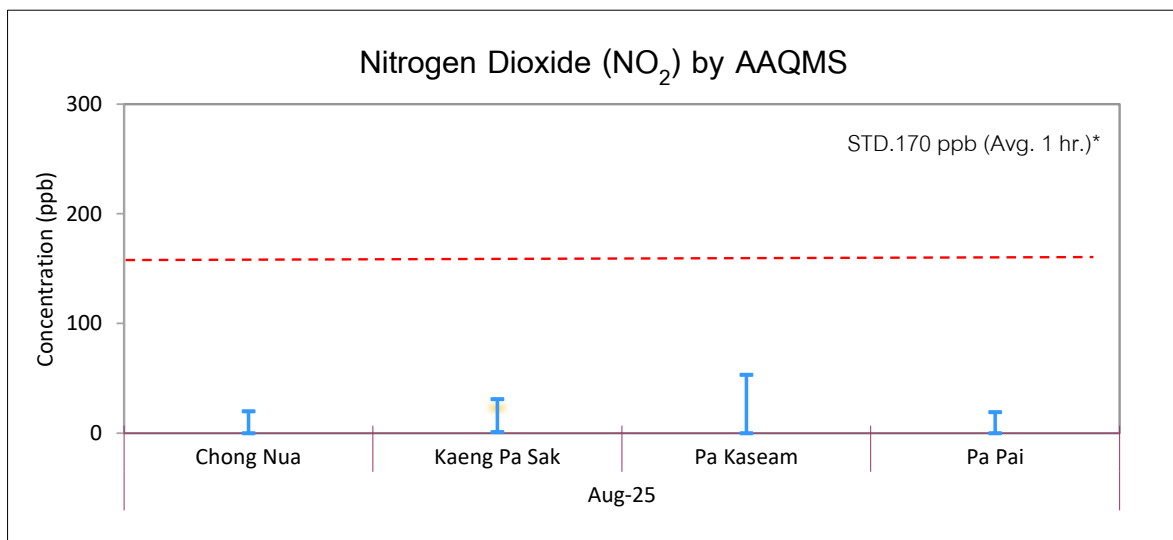
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป
จากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศต่อเนื่องแบบถาวร
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

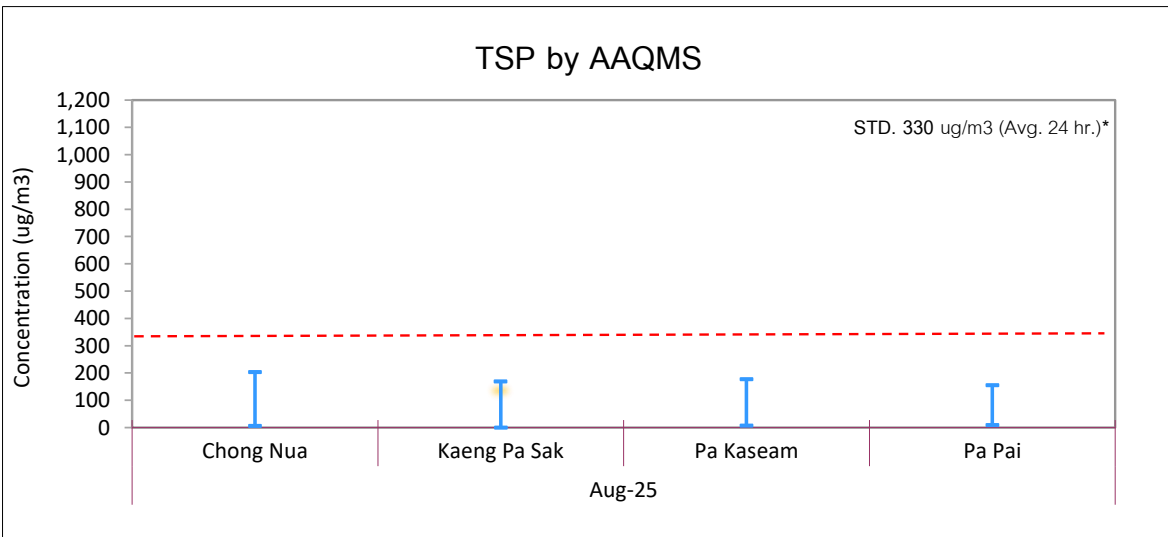
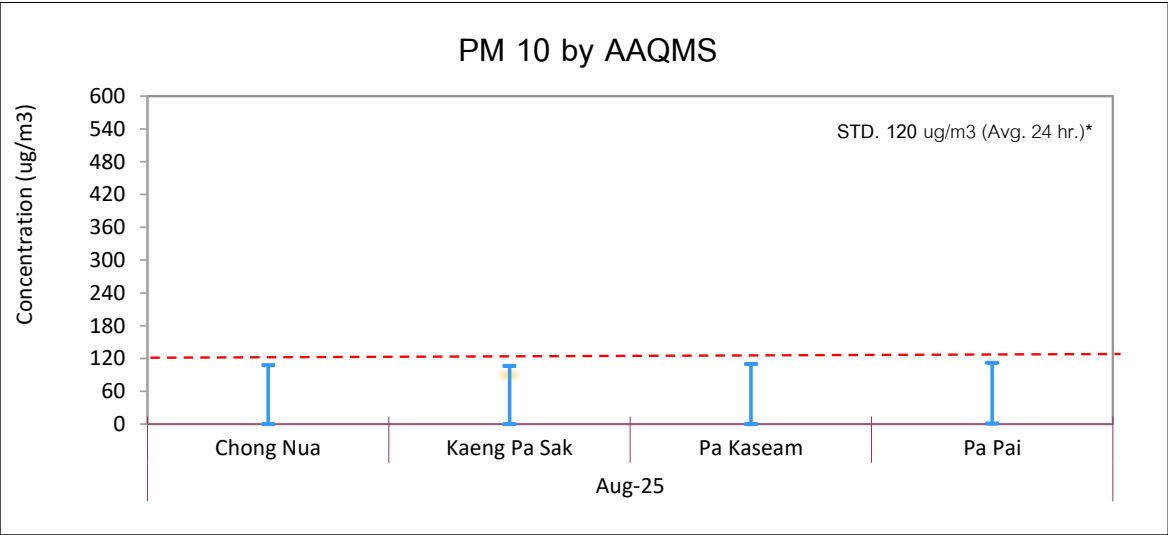
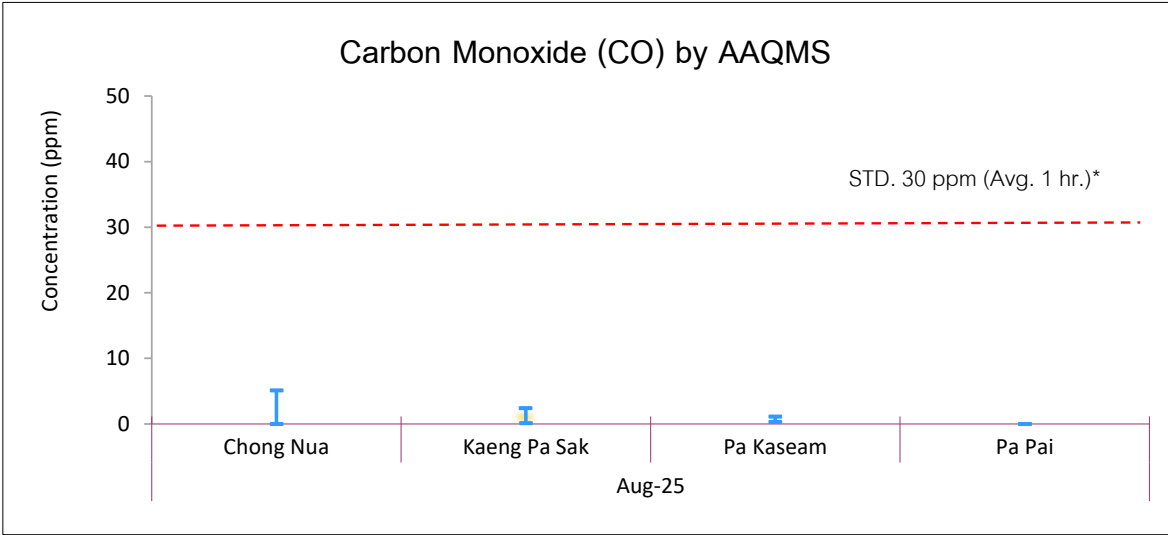
AAQMS - Jul-25						
AAQMS Stations		NO2 (ppb.)	SO2 (ppb.)	CO (ppm.)	PM10 (ug/m3)	TSP(ug/m3)
Chong Nua	Max	16.00	3.00	2.20	109.00	204.00
	Min	0.00	0.00	0.00	0.00	8.00
Kaeng Pa Sak	Max	35.00	17.00	2.90	116.00	173.00
	Min	3.00	0.00	0.20	0.00	0.00
Pa Kaseam	Max	53.00	7.00	1.10	108.00	140.00
	Min	0.00	0.00	0.20	0.00	9.00
Pa pai	Max	17.00	5.00	0.00	104.00	163.00
	Min	0.00	2.00	0.00	0.00	8.00
STD.		170	300	30	120	330



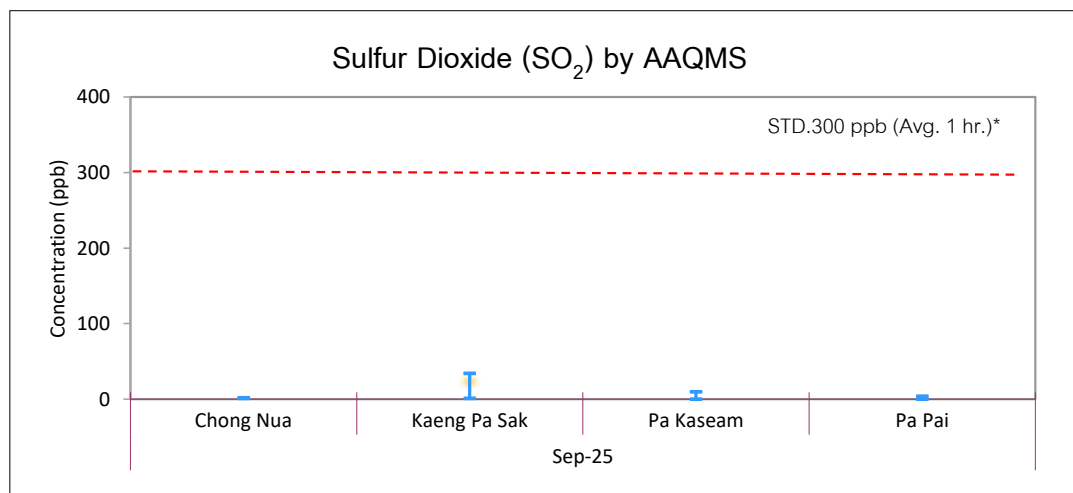
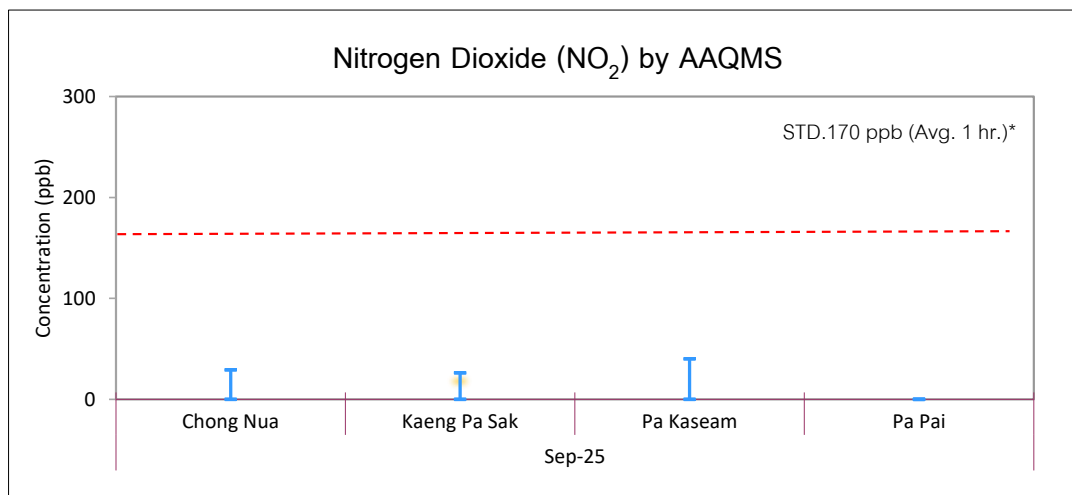


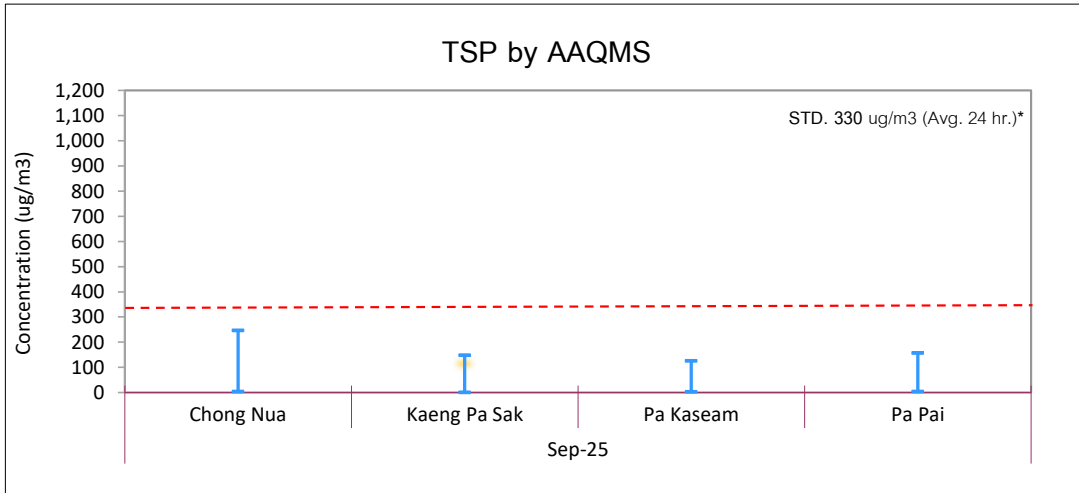
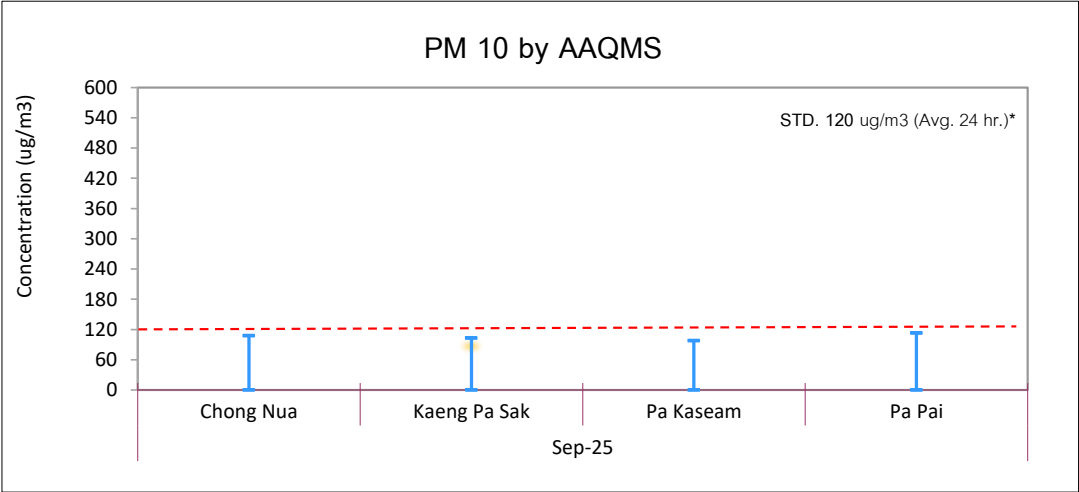
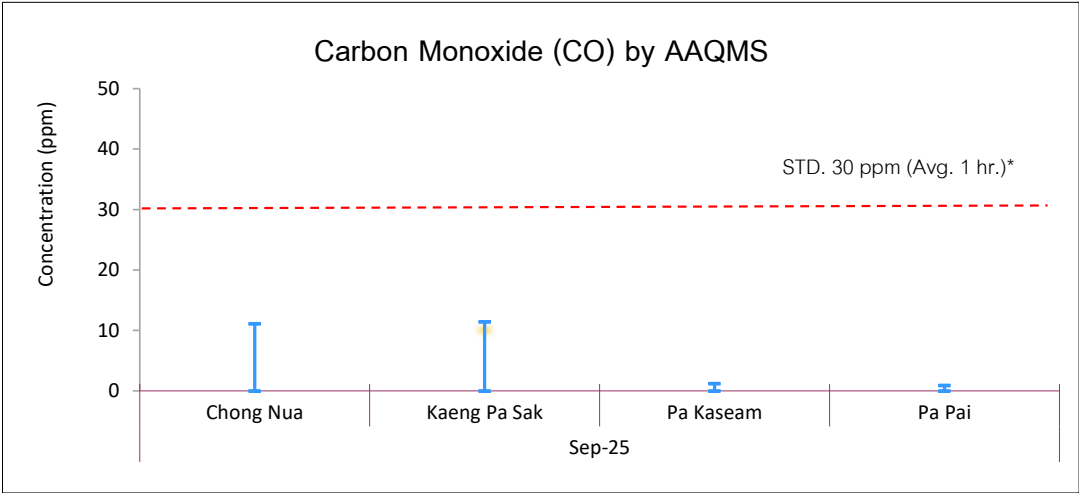
AAQMS - Aug-25						
AAQMS Stations		NO2 (ppb.)	SO2 (ppb.)	CO (ppm.)	PM10 (ug/m3)	TSP(ug/m3)
Chong Nua	Max	20.00	4.00	5.10	108.00	204.00
	Min	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00
Kaeng Pa Sak	Max	31.00	12.00	2.40	106.00	169.00
	Min	1.00	0.00	0.10	0.00	0.00
Pa Kaseam	Max	53.00	9.00	1.10	110.00	177.00
	Min	0.00	0.00	0.30	0.00	7.00
Pa pai	Max	19.00	6.00	0.00	112.00	156.00
	Min	0.00	2.00	0.00	1.00	9.00
STD.		170	300	30	120	330



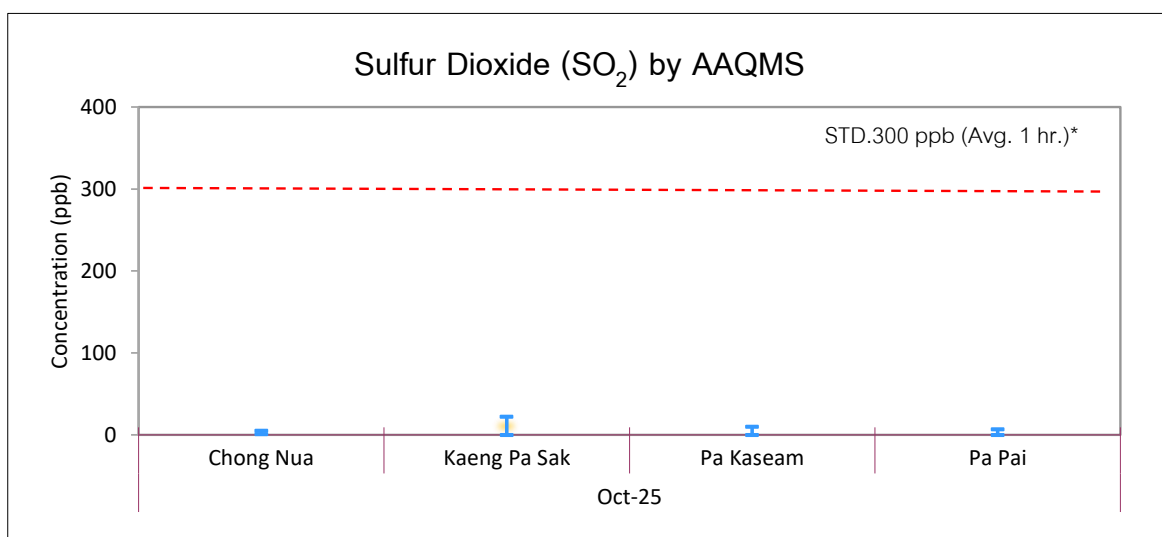
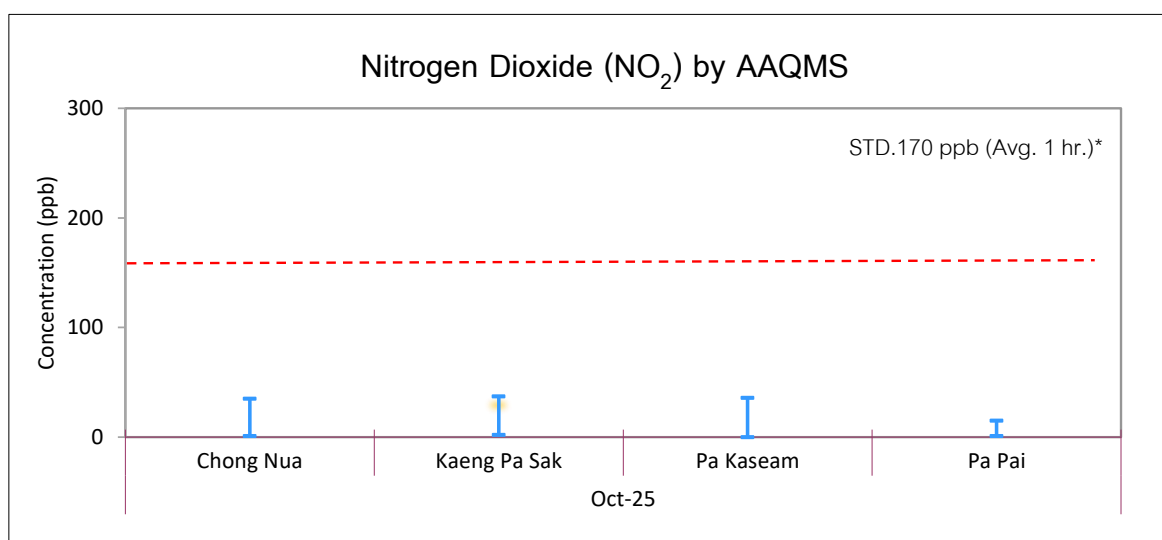


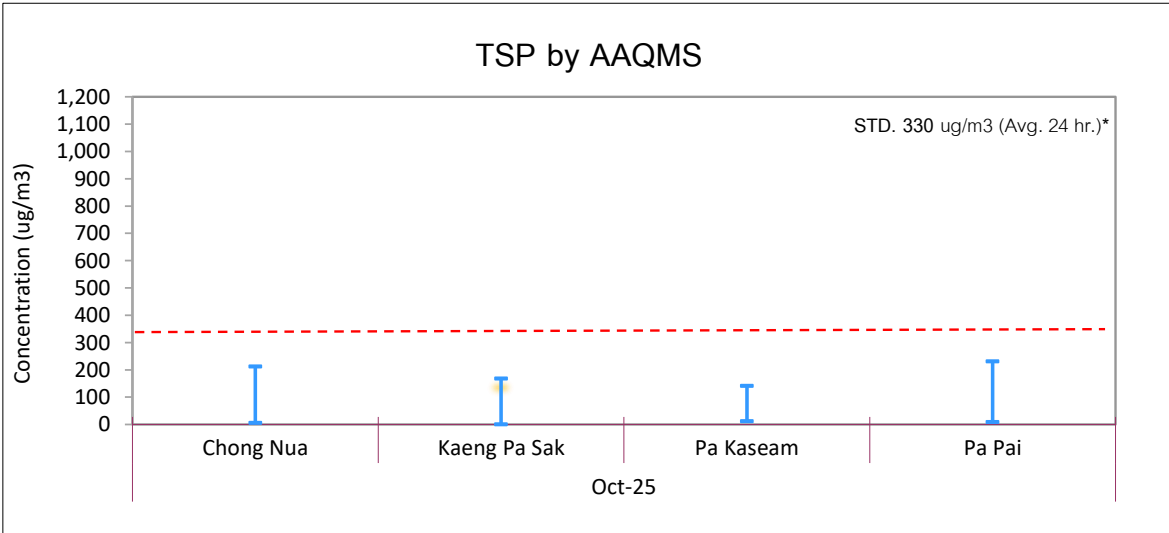
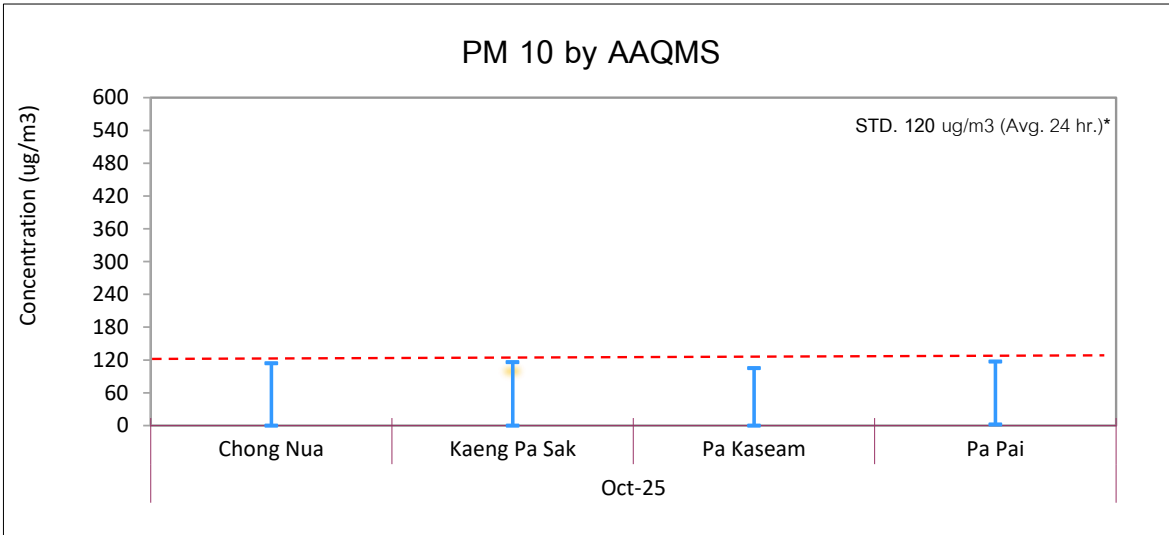
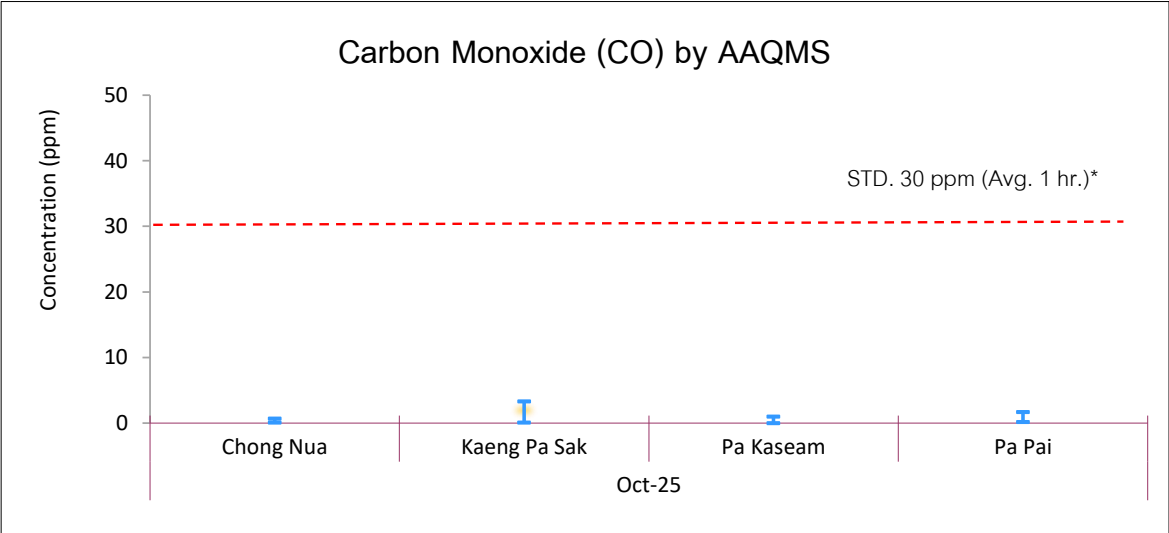
AAQMS - Sep-25						
AAQMS Stations		NO2 (ppb.)	SO2 (ppb.)	CO (ppm.)	PM10 (ug/m3)	TSP(ug/m3)
Chong Nua	Max	29.00	2.00	11.10	108.00	247.00
	Min	0.00	1.00	0.00	0.00	4.00
Kaeng Pa Sak	Max	26.00	34.00	11.40	103.00	148.00
	Min	0.00	1.00	0.00	0.00	1.00
Pa Kaseam	Max	40.00	10.00	1.20	98.00	126.00
	Min	0.00	0.00	0.00	0.00	3.00
Pa pai	Max	0.00	4.00	0.90	113.00	158.00
	Min	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00
STD.		170	300	30	120	330



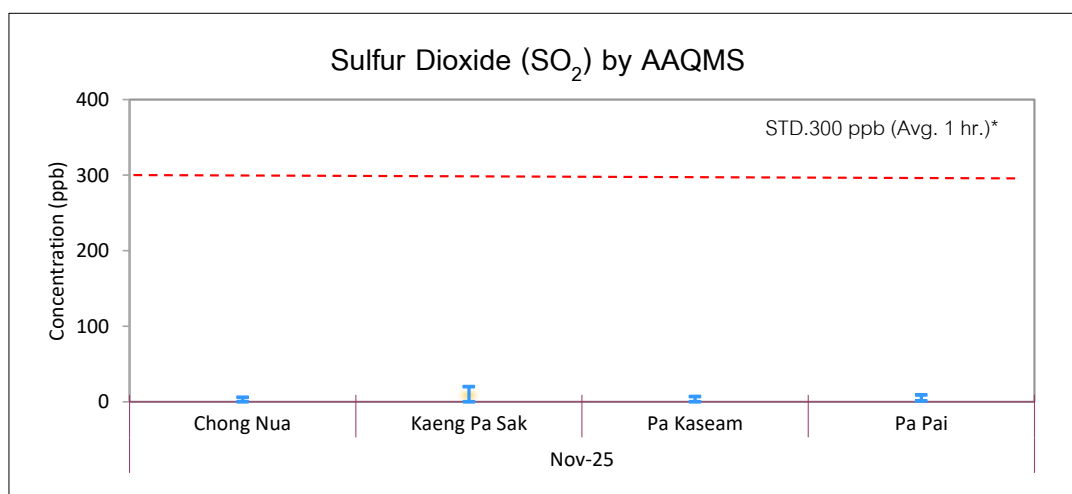
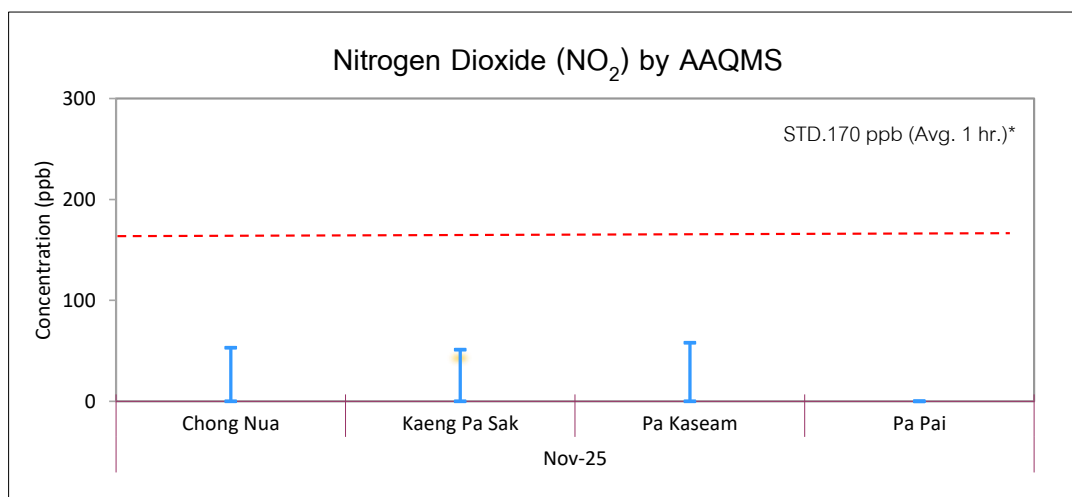


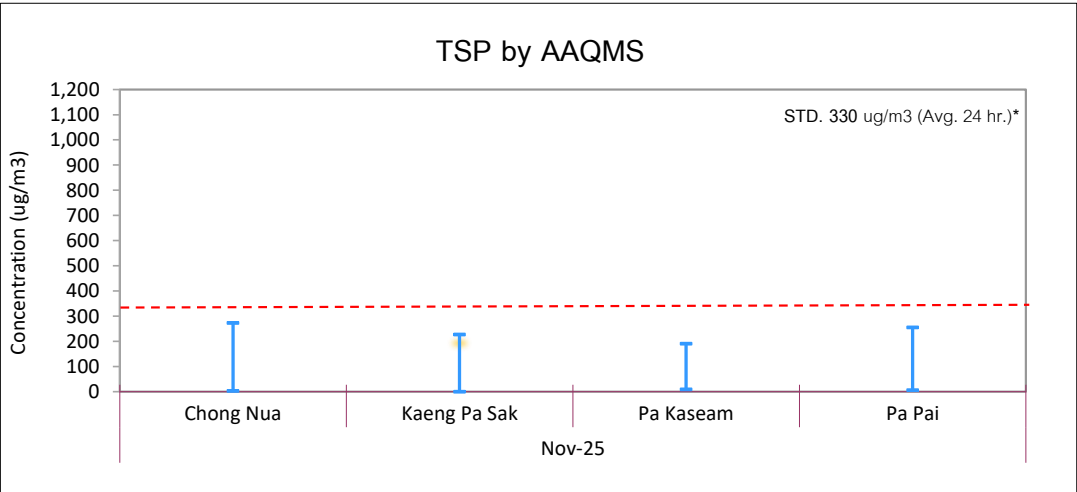
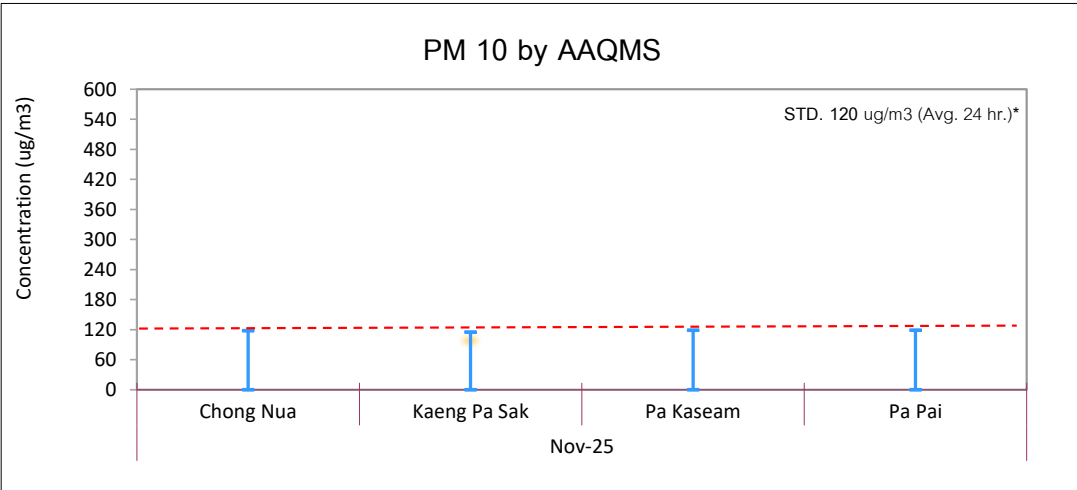
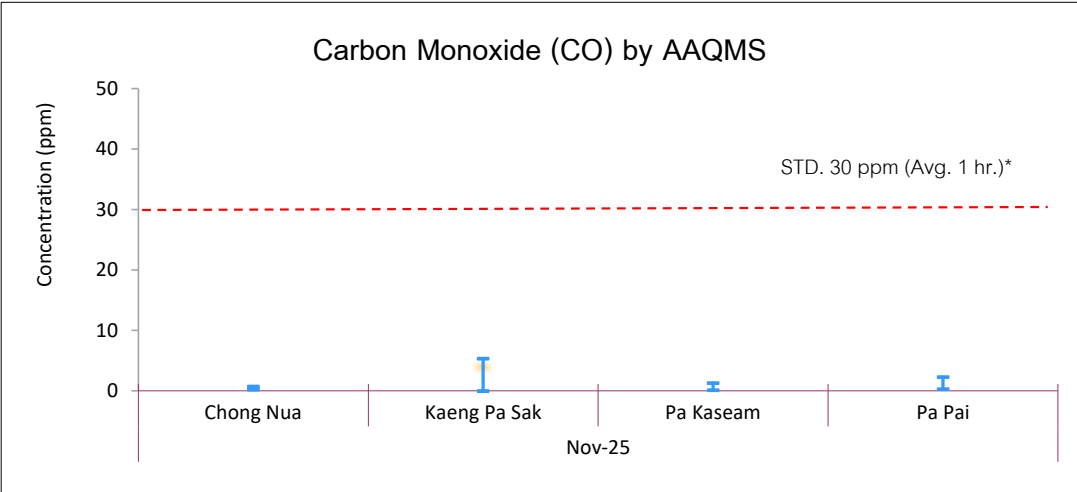
AAQMS - Oct-25						
AAQMS Stations		NO2 (ppb.)	SO2 (ppb.)	CO (ppm.)	PM10 (ug/m3)	TSP(ug/m3)
Chong Nua	Max	35.00	5.00	0.70	114.00	212.00
	Min	1.00	1.00	0.10	0.00	6.00
Kaeng Pa Sak	Max	37.00	22.00	3.30	116.00	168.00
	Min	2.00	0.00	0.10	0.00	0.00
Pa Kaseam	Max	36.00	10.00	1.00	105.00	141.00
	Min	0.00	0.00	0.00	0.00	12.00
Pa pai	Max	15.00	7.00	1.70	117.00	231.00
	Min	1.00	0.00	0.20	2.00	9.00
STD.		170	300	30	120	330



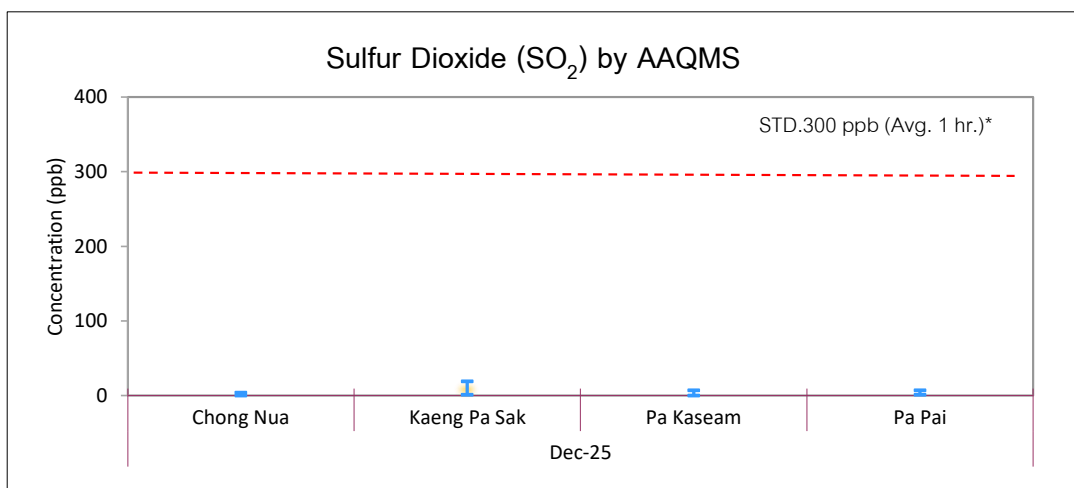
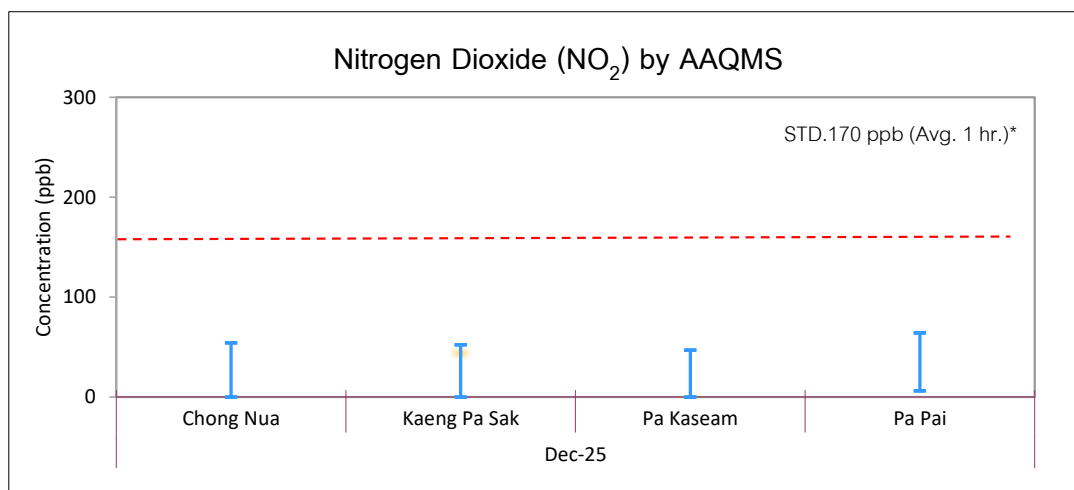


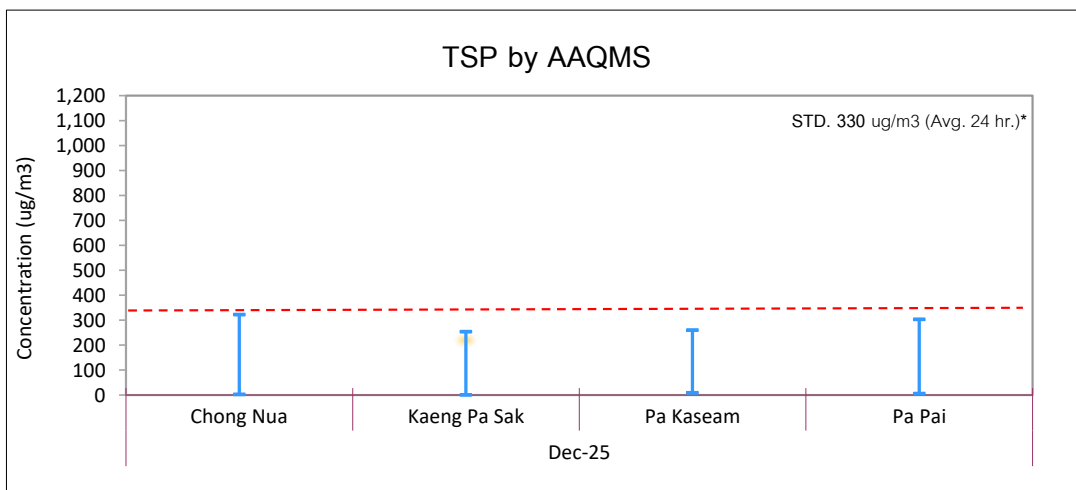
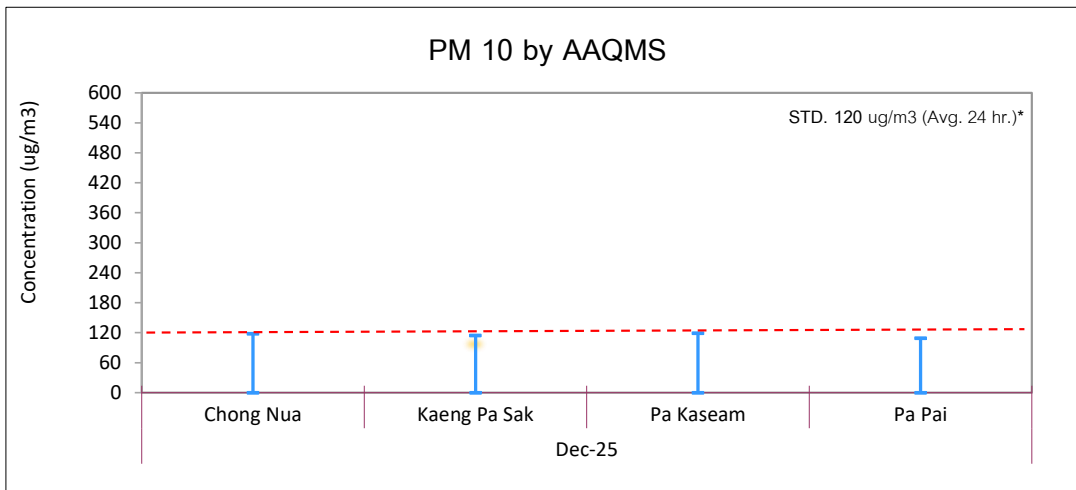
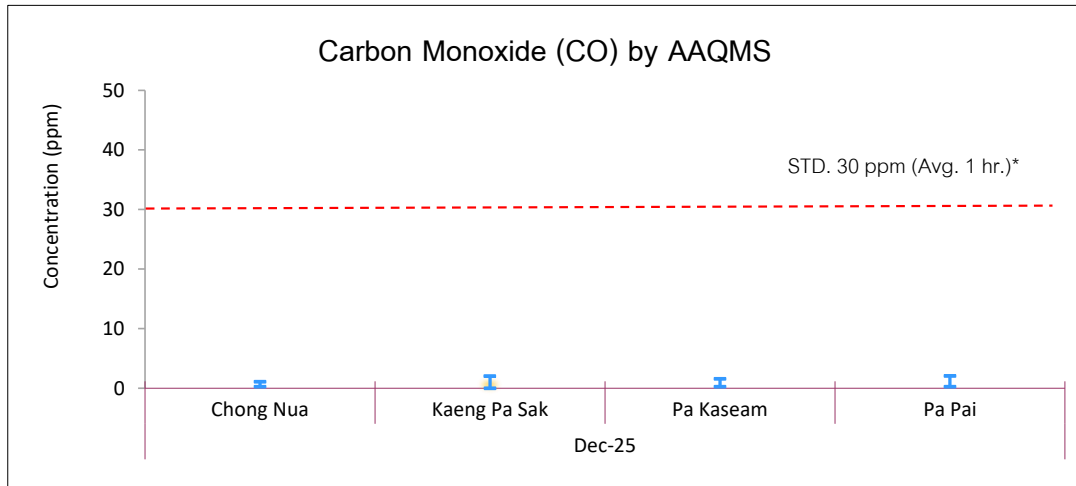
AAQMS - Nov-25						
AAQMS Stations		NO2 (ppb.)	SO2 (ppb.)	CO (ppm.)	PM10 (ug/m3)	TSP(ug/m3)
Chong Nua	Max	53.00	6.00	0.70	118.00	273.00
	Min	0.00	0.00	0.20	0.00	3.00
Kaeng Pa Sak	Max	51.00	20.00	5.30	115.00	226.00
	Min	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pa Kaseam	Max	58.00	7.00	1.30	119.00	191.00
	Min	0.00	0.00	0.10	0.00	9.00
Pa pai	Max	0.00	9.00	2.30	119.00	255.00
	Min	0.00	1.00	0.30	0.00	6.00
STD.		170	300	30	120	330





AAQMS - Dec-25						
AAQMS Stations		NO2 (ppb.)	SO2 (ppb.)	CO (ppm.)	PM10 (ug/m3)	TSP(ug/m3)
Chong Nua	Max	54.00	4.00	1.10	118.00	322.00
	Min	0.00	0.00	0.30	0.00	3.00
Kaeng Pa Sak	Max	52.00	19.00	2.00	114.00	253.00
	Min	0.00	1.00	0.00	0.00	0.00
Pa Kaseam	Max	47.00	7.00	1.60	119.00	260.00
	Min	0.00	0.00	0.30	0.00	9.00
Pa pai	Max	64.00	7.00	2.10	109.00	303.00
	Min	6.00	1.00	0.30	0.00	6.00
STD.		170	300	30	120	330





ภาคผนวก ข.36

การสำรวจความคิดเห็นของชาวประมง และผู้เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ

ผู้สัมภาษณ์ปรางค์ทิพย์.....

ว/ด/ป22 ธันวาคม 2568.....

เลขที่แบบสอบถาม01.....

แบบสอบถาม

ความคิดเห็นของชาวประมง และผู้เพาะเลี้ยงปลาในกระชัง

เพื่อศึกษาผลกระทบที่เกิดจากโครงการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

1. ชื่อสถานประกอบการพงษ์ศักดิ์แพปลา.....

ที่ตั้งสถานประกอบการ

ชื่อชุมชนบ้านช่องใต้..... หมู่ที่8..... ตำบลบ้านป่า.....

อำเภอแก่งคอย..... จังหวัดสระบุรี.....

2. ข้อมูลผู้ตอบแบบสอบถาม

2.1 ชื่อนาย..... หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อ.....

2.2 เพศ (/) ชาย () หญิง

2.3 อายุ56..... ปี

2.4 สถานภาพในครัวเรือน

(/) หัวหน้าครัวเรือน () ภรรยา

() ญาติ () อื่นๆ ระบุ

2.5 จำนวนสมาชิกในครอบครัว (รวมท่านด้วย)4..... คน

2.6 อาชีพหลัก

() เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชัง () รับราชการ/รัฐวิสาหกิจ

() พนักงานบริษัท/ลูกจ้าง () ค้าขาย

() รับจ้างทั่วไป (/) อื่นๆ ระบุรับเหมาก่อสร้าง.....

2.7 อาชีพรอง/อาชีพเสริม

() ไม่มี () รับราชการ/รัฐวิสาหกิจ

() พนักงานบริษัท/ลูกจ้าง () ค้าขาย

() รับจ้างทั่วไป (/) อื่นๆ ระบุกระชังปลา.....

3. ข้อมูลการเพาะเลี้ยง

3.1 จำนวนกระชังสำหรับเพาะเลี้ยง60.....

ประกอบกิจการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชัง (ปี)ประมาณ 17 ปี.....

3.2 จำนวนคนงาน รวม 5 คน..... (จำหน่ายแบบส่งและปลีก)

- 3.3 อุปกรณ์ที่ใช้ในการจับสัตว์น้ำ/ที่เพาะเลี้ยงตาข่าย/อวน.....
- 3.4 ชนิดของสัตว์น้ำที่จับได้/ที่เพาะเลี้ยง
1.ปลาหับทิม (60%).....
 2.ปลานิล (30%).....
 3.ปลาดุก (10%).....
- 3.5 รายได้จากการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชังไม่เปลี่ยนแปลง.....
- 3.6 ปัญหาที่พบจากการประกอบการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชัง
- (/) ไม่มี
- () มี (โปรดระบุ)
- 3.7 ปัญหาที่พบ คาดว่ามีสาเหตุมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 หรือไม่
- () ใช่
- (/) ไม่ใช่
- () ไม่แสดงความคิดเห็น
- 3.8 ข้อเสนอแนะต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2
-ไม่มี.....

แบบสอบถาม

ความคิดเห็นของชาวประมง และผู้เพาะเลี้ยงปลาในกระชัง

เพื่อศึกษาผลกระทบที่เกิดจากโครงการ

โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

1. ชื่อสถานประกอบการโชคฟาร์ม.....

ที่ตั้งสถานประกอบการ

ชื่อชุมชนบ้านช่องเหนือ..... หมู่ที่5..... ตำบลบ้านป่า.....

อำเภอแก่งคอย..... จังหวัดสระบุรี.....

2. ข้อมูลผู้ตอบแบบสอบถาม

2.1 ชื่อน..... หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อ.....

2.2 เพศ (/) ชาย () หญิง

2.3 อายุ68..... ปี

2.4 สถานภาพในครัวเรือน

(/) หัวหน้าครัวเรือน () ภรรยา

() ญาติ () อื่นๆ ระบุ

2.5 จำนวนสมาชิกในครอบครัว (รวมท่านด้วย)4..... คน

2.6 อาชีพหลัก

(/) เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชัง () รับราชการ/รัฐวิสาหกิจ

() พนักงานบริษัท/ลูกจ้าง () ค้าขาย

() รับจ้างทั่วไป () อื่นๆ ระบุ

2.7 อาชีพรอง/อาชีพเสริม

(/) ไม่มี () รับราชการ/รัฐวิสาหกิจ

() พนักงานบริษัท/ลูกจ้าง () ค้าขาย

() รับจ้างทั่วไป () อื่นๆ ระบุ

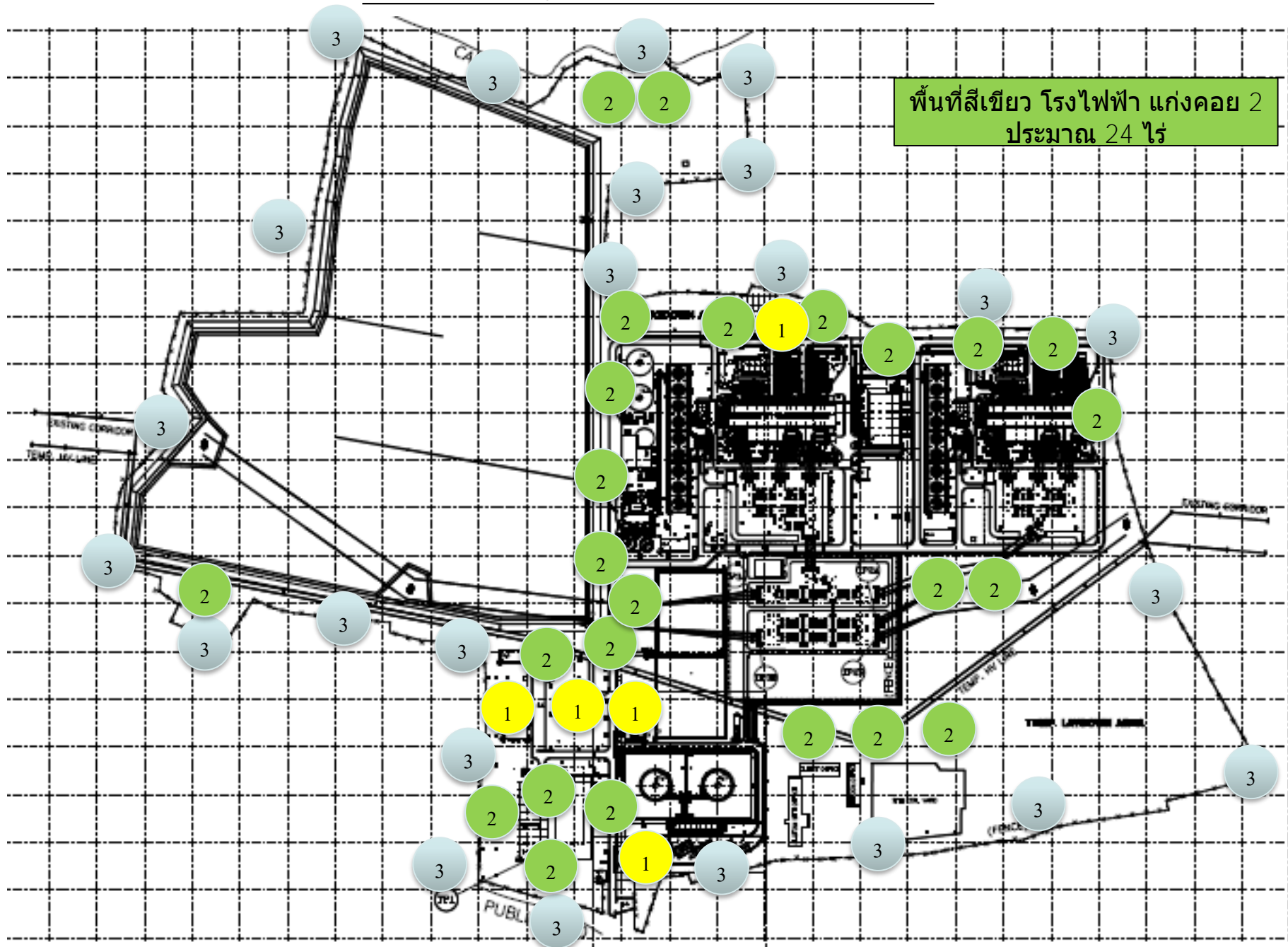
3. ข้อมูลการเพาะเลี้ยง

- 3.1 จำนวนกระชังสำหรับเพาะเลี้ยง40 กระชัง.....
ประกอบกิจการเพาะเลี้ยงสัตว์ในกระชัง (ปี)14 ปี.....
- 3.2 จำนวนคนงาน3 คน.....
- 3.3 อุปกรณ์ที่ใช้ในการจับสัตว์น้ำ/ที่เพาะเลี้ยงกระชัง, อวน, ตาข่าย.....
- 3.4 ชนิดของสัตว์น้ำที่จับได้/ที่เพาะเลี้ยง (%)
1.ปลาตะบูน (100%).....
 2.
 3.
- 3.5 รายได้จากการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชังไม่เปลี่ยนแปลง.....
- 3.6 ปัญหาที่พบจากการประกอบการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำในกระชัง
(/) ไม่มี
() มี (โปรดระบุ)
การดำเนินการเมื่อพบปัญหา
- 3.7 ปัญหาที่พบ คาดว่ามีสาเหตุมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 หรือไม่
() ใช่
(/) ไม่ใช่
() ไม่แสดงความคิดเห็น
- 3.8 ข้อเสนอแนะต่อการดำเนินการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2
.....-




ภาคผนวก ข.37

เอกสารพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้า

แผนผังพื้นที่สีเขียว โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2



ภาพพื้นที่สีเขียว โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

ลำดับ	ภาพ
<p>1.พื้นที่สีเขียวเป็นสวนหย่อมกระจายอยู่รอบๆ โรงไฟฟ้าโดยมีการปลูกไม้ยืนต้น เช่นทรงบาดาล และไม้ดอกไม้ประดับ เต็มบริเวณสวนหย่อม</p>	
<p>2.พื้นที่สีเขียวตามแนวถนน และรอบอาคารสำนักงานทุกจุดที่มีพื้นที่ว่างจะทำการปลูกไม้ประดับไม้ยืนต้น และสนามหญ้าเพื่อให้เกิดพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้น</p>	
<p>3.พื้นที่สีเขียวตามแนวรั้วพื้นที่โรงไฟฟ้ามีการปลูกไม้ยืนต้นประเภทโตเร็วเช่น อโศกอินเดีย ปลูกสลับฟันปลาซ้อน 3 ชั้น เพื่อเป็นกำแพงธรรมชาติในการดูดซับเสียงและฝุ่นละอองที่อาจเกิดขึ้นได้จากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า</p>	

ภาคผนวก ข.38

ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา

 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
	ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
	แก้ไขครั้งที่	01	Page 1 of 10

ระเบียบปฏิบัติ

เรื่อง

“การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา”

“COMMUNICATION PATICIPATION AND CONSULTATION”


PD-EHS-06

ผู้จัดทำ	ผู้ทบทวน	ผู้อนุมัติ
 ตำแหน่ง EHS Officer วันที่ 16/12/2565	 ตำแหน่ง EHS Manager วันที่ 16/12/2565	นายณริศ ทวีรขรรค์กุล ตำแหน่ง QMR / EMR วันที่ 16/12/2565

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

"หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสาร"ไม่ควบคุม"

 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
	ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
	แก้ไขครั้งที่	01	Page 3 of 10

1. วัตถุประสงค์

เพื่อให้มั่นใจได้ว่ามีแนวทางในการสื่อสาร การรับข้อร้องเรียน และประชาสัมพันธ์ เกี่ยวกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ขององค์กรกับบุคคล และ / หรือหน่วยงานภายใน และภายนอกองค์กร

2. ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัติฉบับนี้ครอบคลุม การสื่อสารภายในองค์กร และหน่วยงานภายนอกซึ่งส่งผลกระทบต่อการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ขององค์กรกับบุคคล และ / หรือหน่วยงานภายใน และภายนอกองค์กร

3. คำจำกัดความ


- การสื่อสาร หมายถึง การรับเข้าและส่งออกซึ่งข่าวสาร และข้อมูลการจัดการสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อการติดต่อประสานงาน การกระจายข่าวสาร รวมทั้งการสร้างความเข้าใจ ระหว่างบุคคล และหรือหน่วยงาน ทั้งภายในและภายนอก
- การสื่อสารภายใน หมายถึง การสื่อสารทางโทรศัพท์ ป้ายประชาสัมพันธ์ ประกาศ จดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ การสื่อสารผ่านระบบเน็ตเวิร์ค รวมทั้ง ข้อเสนอแนะ ระหว่างบุคคล หรือหน่วยงาน ภายในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของบริษัท
- การสื่อสารภายนอก หมายถึง การสื่อสารทางโทรศัพท์ ป้ายประชาสัมพันธ์ ประกาศ จดหมาย จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ การสื่อสารผ่านระบบเน็ตเวิร์ค รายงานที่เป็นลายลักษณ์อักษร ข้อเสนอแนะ ระหว่างบุคคล หรือหน่วยงาน ภายในระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัยและความปลอดภัยขององค์กร กับบุคคล หรือหน่วยงานภายนอก รวมทั้ง การตีพิมพ์ในวารสาร หรือสิ่งพิมพ์อื่นๆ
- ข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมและด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หมายถึง ข้อมูลที่เป็นความคิดเห็นเกี่ยวกับปัญหา หรือผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในเชิงลบ

4. เอกสารอ้างอิง

- PD-MRT-03 ระเบียบปฏิบัติ เรื่องการแก้ไข
- ESMS-En-P-02 Grievance Handling Procedure
- ESMS-Sa-P-07 Plant Security
- PD-EHS-09 การควบคุมผู้รับเหมา-ผู้มาติดต่อ

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา		หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
		ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
		แก้ไขครั้งที่	01	Page 4 of 10

5. แผนผังกระบวนการ

การรับข้อร้องเรียน



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
	ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
	แก้ไขครั้งที่	01	Page 5 of 10

5. แผนผังกระบวนการ

การสื่อสาร

ผู้แทนฝ่ายบริหาร / ผู้ที่สื่อสาร (ตามที่กำหนดในตารางสื่อสาร)

ผู้รับสาร (ตามที่กำหนดในตารางสื่อสาร)



การมีส่วนร่วมให้คำปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยความปลอดภัย และสังคม


ผู้แทนฝ่ายบริหาร / EHS

ผู้ปฏิบัติงาน (WORKER)



“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
	ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
	แก้ไขครั้งที่	01	Page 6 of 10

6. ขั้นตอนปฏิบัติการ

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<p>1. การรับข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และสังคม</p> <ul style="list-style-type: none"> • ส่วนงาน HRA และ/หรือ EHS รับแจ้งและบันทึกข้อร้องเรียนจากบุคคล หรือหน่วยงานภายใน และหน่วยงานภายนอก โดยใช้ “แบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุ” • พิจารณาข้อร้องเรียนดังกล่าวว่า เป็นข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมและด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยและสังคม หรือไม่ <ul style="list-style-type: none"> ○ กรณีที่เป็น ให้รายงานต่อผู้แทนฝ่ายบริหาร (EMR) เพื่อพิจารณาข้อร้องเรียน และปฏิบัติตาม Standard Environmental Procedure การรับเรื่องร้องเรียน และ ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การแก้ไข ○ กรณีที่ไม่อยู่ในความรับผิดชอบ ให้ส่วนงาน HRA และ/หรือ EHS อธิบายถึงเหตุผลและขอบเขตความรับผิดชอบ 	HRA / EHS / EMR	ESMS-En-P-02 Grievance Handling Procedure Attachment_1 Compliant receipt and Investigation Form ระเบียบปฏิบัติการ แก้ไข PD-MRT-03
<p>2. การดำเนินการหาสาเหตุ และทำการแก้ไขและป้องกัน</p> <ul style="list-style-type: none"> • ผู้จัดการส่วนงานหรือหัวหน้างานที่ได้รับ CAR พิจารณาข้อร้องเรียนที่ได้รับเพื่อหาสาเหตุและดำเนินการตาม Standard Environmental Procedure การรับเรื่องร้องเรียนและระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การแก้ไข • ผู้แทนฝ่ายบริหารหรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย ชี้แจงผลการแก้ไข ปัญหาต่อผู้ร้องเรียน และบันทึกผลการชี้แจงลงใน “แบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุ” 	ผู้แทนฝ่ายบริหาร / ผู้จัดการส่วนงาน/ หัวหน้างาน	Grievance Handling Procedure ESMS-En-P-02 ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การแก้ไข PD-MRT-03 ESMS-En-P-02 Grievance Handling Procedure Attachment_1 Compliant receipt and Investigation Form


“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<ul style="list-style-type: none"> ผู้จัดการส่วนงานหรือหัวหน้างาน ส่ง “แบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุ” ที่บันทึกผลการชี้แจงเรียบร้อยแล้ว ให้ผู้แทนฝ่ายบริหาร ทำ “รายงานสรุปการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน” พร้อมทั้งสรุปผลการปฏิบัติงานเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมทบทวนผู้บริหาร 		<p>ESMS-En-P-02</p> <p>Grievance Handling Procedure Attachment_2</p> <p>Monthly Summary Record of Complaint Receipt</p>
<p>3. การสื่อสารด้านสิ่งแวดล้อม ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยและสังคม</p> <ul style="list-style-type: none"> ผู้แทนฝ่ายบริหาร (EMR) ทำหน้าที่ในการสื่อสารประชาสัมพันธ์กิจกรรมงานที่เกี่ยวกับด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสังคมตามตารางการสื่อสาร โดยพิจารณาวิธีการสื่อสารตามความเหมาะสม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กรณีที่มีผู้เข้ามาติดต่อให้ทำการสื่อสารข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมด้าน อาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสังคม โดยใช้ใบอนุญาตผ่านเข้า-ออกบริษัท 	ทุกส่วนงานที่เกี่ยวข้อง	<p>Plant Security</p> <p>ESMS-Sa-P-07</p> <p>การควบคุมผู้รับเหมา-ผู้มาติดต่อ</p> <p>PD-EHS-09</p>
<p>4. การมีส่วนร่วมด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยและสังคม</p> <p>เน้นการมีส่วนร่วม (participation) ของผู้ปฏิบัติงาน (worker) ที่ไม่ใช่งานบริหาร ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> การพิจารณากระบวนการสำหรับการมีส่วนร่วม (participation) และการปรึกษา (consultation) การบ่งชี้อันตรายและการประเมินความเสี่ยงและ โอกาสด้านความปลอดภัย การบ่งชี้และการประเมินลักษณะปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม พิจารณากิจกรรมในการกำจัดอันตรายและลดความเสี่ยงด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ พิจารณาข้อกำหนดความสามารถ การอบรมที่จำเป็น การอบรม และการประเมินการอบรม การพิจารณาว่าอะไรที่จำเป็นต้องมีการสื่อสารและวิธีที่สื่อสาร การพิจารณามาตรการควบคุมและการนำไปปฏิบัติใช้อย่างมีประสิทธิภาพ การสอบสวนอุบัติการณ์และสิ่งที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนด และการกำหนดการแก้ไข 	EHS	-

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”


“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
	ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
	แก้ไขครั้งที่	01	Page 8 of 10

รายละเอียด	ผู้รับผิดชอบ	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<p>5. การให้คำปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยและสังคม เน้นการให้คำปรึกษาของผู้ปฏิบัติงาน (WORKER) ที่ไม่ใช่งานบริหาร ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • การพิจารณาความจำเป็นและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย • การจัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย • การมอบหมายบทบาท ความรับผิดชอบ และอำนาจหน้าที่ในการนำไปใช้ • การพิจารณาวิธีบรรลุนโยบายที่กำหนดกฎหมายและข้อกำหนดอื่นๆ • การจัดทำวัตถุประสงค์ด้านความปลอดภัยและแผนในการบรรลุ • การกำหนดมาตรการควบคุมที่นำไปใช้ได้สำหรับผู้ส่งมอบภายนอก การจัดซื้อจัดจ้าง และผู้รับเหมาและ OUTSOURCE • การกำหนดสิ่งที่จำเป็นต้องเฝ้าระวังติดตาม การวัด และประเมินผล • การวางแผน การจัดทำ การนำไปปฏิบัติ และธำรงรักษาโปรแกรมการตรวจติดตาม • มั่นใจการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง 	EHS	-
<p>6. แนวทางการจัดการอุปสรรคและสิ่งกีดขวางในการมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา <u>อุปสรรคและสิ่งกีดขวางที่อาจเกิดขึ้นในการดำเนินการ ดังนี้</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • การรับข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัยจากผู้ปฏิบัติ <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทมีการกำหนดช่องทางการรับข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัยทางอีเมล / โทรศัพท์ ให้ทางแผนก EHS โดยตรง • ความแตกต่างของภาษาที่ใช้งาน <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทมีการแปลภาษาของคู่มือการใช้งานให้กับผู้ปฏิบัติงาน / รวมถึงการจัดทำคู่มือการทำงานพร้อมรูปภาพในการสื่อสาร • การตอบโต้และการคุกคาม <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทมีการกำหนดมาตรการป้องกันเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นเหตุฉุกเฉินในระหว่างการจัดทำกิจกรรมการมีส่วนร่วมและในการให้คำปรึกษาต่างๆ รวมถึงการติดตามแผนที่กำหนดไว้ • แนวทางปฏิบัติ หรือนโยบายที่เปลี่ยนไป <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทมีการกำหนดกระบวนการจัดการการเปลี่ยนแปลง (Management of Change : MOC) สำหรับการสื่อสารและจัดการเมื่อเกิดการเปลี่ยนแปลงในองค์กร • การลงโทษ <ul style="list-style-type: none"> - บริษัทมีการกำหนดกฎระเบียบของบริษัทอย่างชัดเจน กรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่ผิดกฎระเบียบ หรือไม่สอดคล้องการดำเนินการในบริษัท 	EHS	

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”


 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
	ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
	แก้ไขครั้งที่	01	Page 9 of 10

ตารางการสื่อสารด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยและสังคม

เรื่อง	ภายใน			ภายนอก		
	สื่อ	ผู้สื่อสาร	ผู้รับสาร	สื่อ	ผู้สื่อสาร	ผู้รับสาร
นโยบายคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ความ ปลอดภัยและสังคม และ นโยบายการจัดการด้าน อื่นๆ	การประกาศ บอร์ด การประชุม อิเล็กทรอนิกส์เมลล์ Server สื่อการสอน	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า/ MRT	พนักงาน	จดหมาย อิเล็กทรอนิกส์เมลล์	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า/ MRT EHS	ลูกค้า / ผู้ที่ เกี่ยวข้อง
วัตถุประสงค์เป้าหมาย ทางด้านคุณภาพ ด้าน สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	การประกาศ บอร์ด การประชุม อิเล็กทรอนิกส์เมลล์ Server	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า/ MRT	พนักงาน	ไม่สื่อสาร		
คู่มือหรือระเบียบการ ปฏิบัติงานด้านคุณภาพ ด้านสิ่งแวดล้อม อาชีว อนามัยและความ ปลอดภัย	อิเล็กทรอนิกส์เมลล์ Server	EHS	พนักงาน	สื่อการสอน	EHS	ผู้ที่เกี่ยวข้อง
เรื่อง	ภายใน			ภายนอก		
	สื่อ	ผู้สื่อสาร	สื่อ	ผู้สื่อสาร	สื่อ	ผู้สื่อสาร
ประเด็นด้าน สิ่งแวดล้อมและความ ปลอดภัย	อิเล็กทรอนิกส์เมลล์ Server	EHS / HRA	พนักงาน	ไม่สื่อสาร		
กฎหมาย หรือ ข้อกำหนด หรือ ข่าวสารด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย	การประกาศ บอร์ด การประชุม อิเล็กทรอนิกส์เมลล์	EHS / HRA	พนักงาน	สื่อการสอน	EHS	ผู้ที่เกี่ยวข้อง
การรับแจ้งและส่งออก หนังสือ เอกสารจาก หน่วยงานภายนอก	อิเล็กทรอนิกส์เมลล์ จดหมาย	DCC / HRA	พนักงานที่ เกี่ยวข้อง	อิเล็กทรอนิกส์เมลล์ จดหมาย	EHS / OPT MTN / HRA	ผู้ที่เกี่ยวข้อง
การรับซื้อโรงเรียน	โดยวาจา อิเล็กทรอนิกส์เมลล์	EHS / HRA	พนักงาน	โดยวาจา อิเล็กทรอนิกส์เมลล์	EHS / HRA	ผู้ที่เกี่ยวข้อง

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสารไม่ควบคุม”

 การสื่อสารและมีส่วนร่วมให้คำปรึกษา	หมายเลขเอกสาร		PD-EHS-06
	ประกาศใช้เอกสาร		16 Dec 2022
	แก้ไขครั้งที่	01	Page 10 of 10

	จดหมาย โทรศัพท์			จดหมาย โทรศัพท์		
--	--------------------	--	--	--------------------	--	--

ตารางการสื่อสารกับผู้รับเหมาหรือผู้ที่เข้ามาติดต่อ

เรื่อง	การสื่อสาร		
	สื่อ	ผู้สื่อสาร	ผู้รับสาร
นโยบายคุณภาพ สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	บอร์ด การอบรม	ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า / MRT / EHS	ผู้รับเหมา / ผู้ที่เกี่ยวข้อง ลูกค้า / ผู้มาติดต่อ
การสวมใส่อุปกรณ์ PPE, กฎระเบียบ, การทิ้ง ขยะ, เส้นทางอพยพ, จุดรวมพล, จุดสูบบุหรี่	บอร์ด การอบรม	EHS	ผู้รับเหมา / ผู้ที่เกี่ยวข้อง ลูกค้า / ผู้มาติดต่อ

7. บันทึก

ไม่มี

“เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น”

“หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนั้นเป็นเอกสาร ไม่ควบคุม”

ภาคผนวก ข.39

บันทึกการประชุมคณะกรรมการการมีส่วนร่วมกับชุมชน

รายงานการประชุม

คณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนตำบลบ้านป่า และตำบลข้างเคียง โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ครั้งที่ 3/2568

วันที่ 23 ธันวาคม 2568 เวลา 09.00 – 12.00 น.

ณ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี

กรรมการผู้เข้าประชุม จำนวน 58 คน

1. คุณ
2. คุณ
3. คุณ
4. คุณ
5. คุณ
6. คุณ
7. คุณ
8. คุณ
9. คุณ
10. คุณ
11. คุณ
12. คุณ
13. คุณ
14. คุณ
15. คุณ
16. คุณ
17. คุณ
18. คุณ
19. คุณ
20. คุณ
21. คุณ
22. คุณ
23. คุณ
24. คุณ
25. คุณ

- กรรมการผู้แทนตำบลท่าคล้อ
- กรรมการผู้แทนตำบลท่าคล้อ
- กรรมการผู้แทนตำบลท่าคล้อ
- กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองทับกวาง
- กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองทับกวาง
- กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองทับกวาง
- กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองทับกวาง
- กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองแก่งคอย
- กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองแก่งคอย
- กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองแก่งคอย
- กรรมการผู้แทนตำบลท่าตูม
- กรรมการผู้แทนตำบลท่าตูม
- กรรมการผู้แทนตำบลท่าตูม
- กรรมการผู้แทนตำบลตาลเดี่ยว
- กรรมการผู้แทนตำบลตาลเดี่ยว
- กรรมการผู้แทนตำบลตาลเดี่ยว
- กรรมการผู้แทนตำบลบ้านธาตุ
- กรรมการผู้แทนตำบลบ้านธาตุ
- กรรมการผู้แทนตำบลบ้านธาตุ
- กรรมการผู้แทนตำบลสองคอน
- กรรมการผู้แทนตำบลสองคอน
- กรรมการผู้แทนตำบลสองคอน
- กรรมการผู้แทนตำบลเตาปูน
- กรรมการผู้แทนตำบลเตาปูน

Kaeng Khoi

Power Generation

26.	คุณ	กรรมการผู้แทนตำบลเตาปูน
27.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 1
28.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 1
29.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 2
30.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 2
31.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 3
32.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 3
33.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 4
34.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 4
35.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 5
36.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 5
37.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 6
38.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 6
39.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 7
40.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 7
41.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 8
42.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 8
43.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 9
44.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 9
45.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 10
46.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 10
47.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 11
48.	คุณ	กรรมการผู้แทนหมู่ที่ 11
49.	ท่าน	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
50.	คุณ	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
51.	คุณ	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
52.	คุณ	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
53.	คุณ	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
54.	คุณ	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
55.	คุณ	กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
56.	คุณ	ที่ปรึกษาคณะกรรมการ

Kaeng Khoi

Power Generation

57. คุณ [REDACTED]

ที่ปรึกษาคณะกรรมการ

58. คุณ [REDACTED]

ที่ปรึกษาคณะกรรมการ

กรรมการผู้ไม่เข้าร่วมประชุม จำนวน 3 คน

1. คุณ [REDACTED]

กรรมการผู้แทนเทศบาลเมืองแก่งคอย

2. คุณ [REDACTED]

กรรมการผู้แทนตำบลตาลเดี่ยว

3. คุณ [REDACTED]

กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ

ผู้เข้าร่วมประชุม จำนวน 8 คน

1. คุณ [REDACTED]

ผู้จัดการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

2. คุณ [REDACTED]

ผู้จัดการบริหารงานกลางโรงไฟฟ้า

3. คุณ [REDACTED]

ผู้จัดการความปลอดภัยฯ

4. คุณ [REDACTED]

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยฯ

5. คุณ [REDACTED]

เจ้าหน้าที่บริหารงานกลางโรงไฟฟ้า

6. คุณ [REDACTED]

เจ้าหน้าที่บริหารงานกลางโรงไฟฟ้า

7. คุณ [REDACTED]

นักเคมี

8. คุณ [REDACTED]

ผู้จัดการเดินเครื่อง

วาระที่ 1 แจ้งเพื่อทราบ

คุณนริศ ทวีयरยกุล ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยเรียนเชิญท่าน ผอ.สมชาย สาตรา เป็นประธานในที่ประชุม

วาระที่ 2 รับรองรายงานการประชุม

2.1 รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 2/2568 วันที่ 8 สิงหาคม 2568

ประธานฯ ขอให้ที่ประชุมพิจารณารายงานการประชุมคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนตำบลบ้านป่าและตำบลช้างเคี้ยว โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ครั้งที่ 2/2568 พร้อมทั้งสอบถามที่ประชุมว่ามีท่านใดต้องการแก้ไขหรือเพิ่มเติมรายงานการประชุมหรือไม่

- ไม่มีท่านใดขอแก้ไขหรือเพิ่มเติมรายงานการประชุม

มติที่ประชุม ที่ประชุมมีมติรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 2/2568 โดยไม่มีข้อแก้ไข

Kaeng Khoi

Power Generation

วาระที่ 3 การดำเนินการของโรงไฟฟ้าแก่งคอย2 และกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์

3.1 รายละเอียดโรงไฟฟ้า

ชื่อโครงการ	โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2
เจ้าของโครงการ	บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
กำลังการผลิต	1,468 เมกกะวัตต์
พื้นที่โรงงาน	450 ไร่
สถานที่ตั้งโครงการ	หมู่ที่ 2 บ้านปางโก ตำบลบ้านป่าอาเภอกา่งคอย จังหวัดสระบุรี

- โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการตามหนังสือที่ ทส.1009/491 เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2548

- โครงการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขในมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/4957 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2554

- โครงการผ่านการพิจารณาของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/10953 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2565

- รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จัดทำโดย บริษัท เอแอลเอส แลบบอราทอรี กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด

แผนที่ตั้งโรงไฟฟ้า

- เริ่มต้นดำเนินการ: ส่วนการผลิตที่ 1 (Block 1) วันที่ 5 พฤษภาคม 2550

ส่วนการผลิตที่ 2 (Block 2) วันที่ 1 มีนาคม 2551

พื้นที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่บนพื้นที่ราบซึ่งเดิมเคยเป็นพื้นที่ทำการเกษตร มีขนาดพื้นที่ของโรงไฟฟ้าประมาณ 450 ไร่ ห่างจาก กรุงเทพฯ ประมาณ 110 กิโลเมตร ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ ห่างจากแม่น้ำป่าสักประมาณ 2 กิโลเมตร

ทิศเหนือ ติดกับลำห้วยอีร้าและพื้นที่ว่าง

ทิศตะวันออก ติดกับพื้นที่ทำการเกษตร

ทิศใต้ ติดกับ ถนน อบจ.สบ.0344036
(บ้านสนามทอง-บ้านปางโก)

ทิศตะวันตก ติดกับพื้นที่ทำการเกษตร

สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ (AQMS)

- บ้านช่องเหนือ

- บ้านธาตุ

- บ้านป่าไผ่

- บ้านสองคอน

- บ้านป่าเกษม

Kaeng Khoi

Power Generation

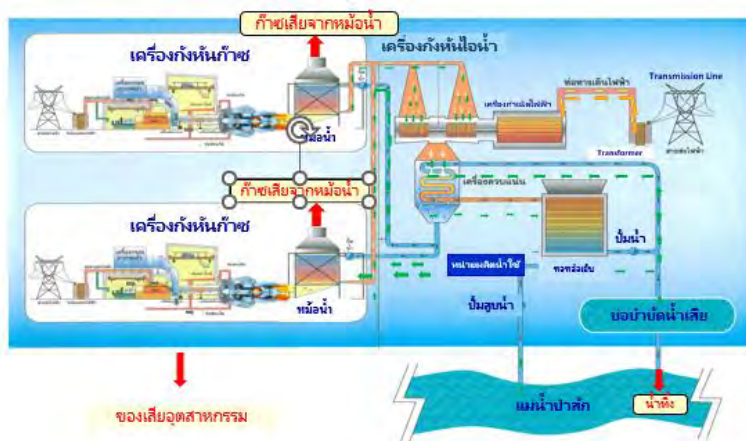
วัตถุดิบหลัก

- ใช้ก๊าซธรรมชาติจาก บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 260 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (เดิน 2 หน่วยผลิต) (มีน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง จำนวน 2 ถึง ถึงละ 11 ล้านลิตร)
- ใช้น้ำดิบจากแม่น้ำป่าสัก จำนวน 54,400 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (ปี พ.ศ. 2563 เฉลี่ย 7,120 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน)

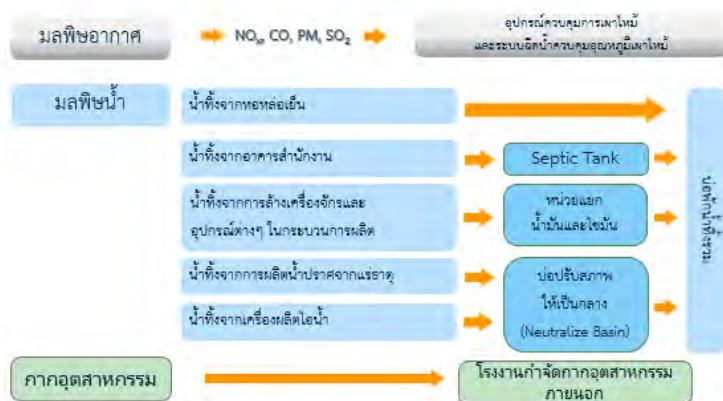
สารเคมีหลักใช้ในกระบวนการควบคุมคุณภาพน้ำ

ชื่อสารเคมี	ปริมาณการใช้ต่อปี	หน่วย
คลอรีนน้ำ (NaOCl)	700	ตัน
กรด FeCl3	240	ตัน
โซดาไฟ NaOH 50%	30	ตัน
กรดกำมะถัน H2SO4 98%	1,618	ตัน

การจัดการด้านการควบคุมป้องกันมลภาวะ



การจัดการด้านการควบคุมป้องกันมลภาวะ - ระบบควบคุมมลพิษ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2



Kaeng Khoi

Power Generation

การจัดการด้านการควบคุมป้องกันมลภาวะ - การจัดการกากของเสีย



3. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

ผู้จัดการความปลอดภัยฯ โรงไฟฟ้าแก่งคอย2 นาเสนอ 3.1ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ดังนี้

3.1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

3.1.1.1 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

- โดยจะมีการตรวจวัดที่ปล่อง HRSG 11, HRSG 12, HRSG 21, HRSG 22



ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> ออกซิเจน ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ 	ทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) จากปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 ปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

3.1.1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

- โดยจะมีการตรวจวัดที่ปล่อง HRSG 11, HRSG 12, HRSG 21, HRSG 22



ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ 	ทุก 6 เดือน	ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 บริเวณปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 ปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 ไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีค่าสัมประสิทธิ์ของอากาศจากโรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อมใกล้เคียง โดยได้ดำเนินการตรวจวัดที่ปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) จากปล่อง HRSG 11 ปล่อง HRSG 12 ปล่อง HRSG 21 และปล่อง HRSG 22 มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

สรุปผลการตรวจวัดทุก 6 เดือน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและเกณฑ์ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ดังนี้

- ฝุ่นละออง
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

3.2.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

3.2.1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป



ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> • ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม • ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน • ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ • ความเร็วทิศทางลม 	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง	ระหว่างวันที่ 2-7 ตุลาคม พ.ศ. 2568 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

สรุปผลการตรวจวัดทุก 6 เดือน มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

- ฝุ่นละอองรวม (TSP) มาตรฐาน TSP ไม่เกิน 0.33 mg/m³
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) มาตรฐาน PM-10 ไม่เกิน 0.120 mg/m³
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชม. มาตรฐาน NO₂ ไม่เกิน 0.170ppm
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชม. มาตรฐาน SO₂ 1 ชม. ไม่เกิน 0.300ppm
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชม. มาตรฐาน SO₂ 24 ชม. ไม่เกิน 0.120ppm

3.2.1.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องถาวร (AQMS)



ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> • ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม • ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน • ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ • ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ 	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

สรุปผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

- ฝุ่นละอองรวม (TSP) มาตรฐานไม่เกิน 300 ไมโครกรัม/ม3
- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ยไม่เกิน 24 ชม. มาตรฐานไม่เกิน 120 ไมโครกรัม/ม3
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO2) เฉลี่ย 1 ชม. มาตรฐานไม่เกิน 170 ส่วนในพันล้านส่วน
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) เฉลี่ย 1 ชม. มาตรฐานไม่เกิน 300 ส่วนในพันล้านส่วน
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) มาตรฐานไม่เกิน 30 ส่วนในพันล้านส่วน

3.2.3 คุณภาพน้ำทิ้ง

ลักษณะตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> • อุณหภูมิ • ค่าความเป็นกรด-ด่าง • ปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมด • ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด • ค่าบีโอดี • ค่าซีโอดี • น้ำมันและไขมัน • คลอรีนอิสระ • สังกะสี, โครเมียม, สารหนู, ทองแดง, แคดเมียม, ตะกั่ว, นิกเกิล, แมงกานีส, บารיום, ซีลีเนียม,ปรอท 	ปีละ 2 ครั้ง	<p>ดำเนินการตรวจวัด</p> <p>ในวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568</p> <p>พบว่าค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด</p>

สรุปผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

- อุณหภูมิ มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง มาตรฐานให้มีค่าอยู่ 6.5-8.5
- สารแขวนลอยทั้งหมด มาตรฐานไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลิตร
- สารที่ละลายได้ทั้งหมด มาตรฐานไม่เกิน 1,300 มิลลิกรัม/ลิตร
- บีโอดี มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลิตร
- ซีโอดี มาตรฐานไม่เกิน 100 - 120 มิลลิกรัม/ลิตร
- น้ำมันและไขมัน มาตรฐานไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร
- คลอรีนอิสระ มาตรฐานไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร
- สังกะสี มาตรฐานไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร
- ไตรวาเลนต์โครเมียม มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 0.75 มิลลิกรัม/ลิตร
- เฮกซะวาเลนต์โครเมียม มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 0.25 มิลลิกรัม/ลิตร
- สารหนู มาตรฐานไม่เกิน 0.25 มิลลิกรัม/ลิตร
- ทองแดง มาตรฐานไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร
- แคดเมียม มาตรฐานไม่เกิน 0.1 มิลลิกรัม/ลิตร
- ตะกั่ว มาตรฐานไม่เกิน 0.1 มิลลิกรัม/ลิตร

Kaeng Khoi

Power Generation

- นิกเกิล มาตรฐานไม่เกิน 0.2 มิลลิกรัม/ลิตร
- แมงกานีส มาตรฐานไม่เกิน 5 มิลลิกรัม/ลิตร
- แบริยม มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 1 มิลลิกรัม/ลิตร
- ซีลีเนียม มาตรฐานกำหนดให้มีค่าไม่เกิน 0.02 มิลลิกรัม/ลิตร
- พรอท มาตรฐานไม่เกิน 0.005 มิลลิกรัม/ลิตร

3.2.4 คุณภาพผิวดิน



ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดด่าง ปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมด ปริมาณของแข็งละลายทั้งหมด ค่าบีโอดี ค่าซีโอดี น้ำมันและไขมัน คลอรีนอิสระ สังกะสี, ไครเมียม, สารหนู, ทองแดง, แคดเมียม, ตะกั่ว, นิกเกิล, แมงกานีส, บารיום, ซีลีเนียม, พรอท 	ปีละ 2 ครั้ง	ดำเนินการตรวจวัดวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด

สรุปผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

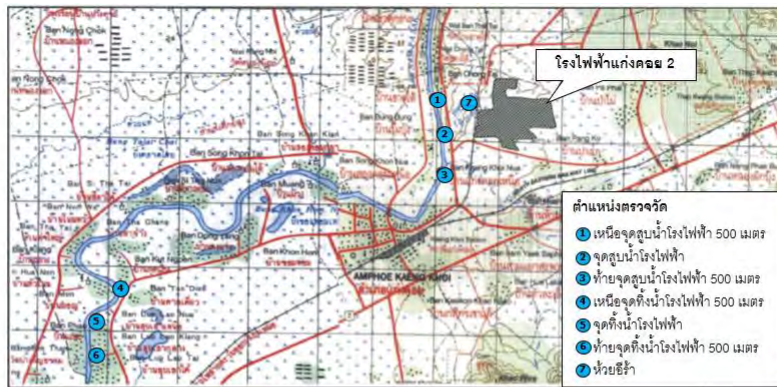
- อุณหภูมิ มาตรฐานน้ำผิวดิน เปลี่ยนแปลงได้ไม่เกิน 3 องศาเซลเซียส
- ความเป็นกรด-ด่าง มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าอยู่ในช่วง 5.0 – 9.0
- สารแขวนลอยทั้งหมด มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- สารที่ละลายได้ทั้งหมด มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- บีโอดี มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าอยู่ในช่วง 2 – 4 มิลลิกรัม/ลิตร
- ซีโอดี มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- น้ำมันและไขมัน มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- คลอรีนอิสระ มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- สังกะสี มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 1.0 มิลลิกรัม/ลิตร
- ไครเมียม มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- ไตรวาเลนต์ไครเมียม มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- เฮกซะวาเลนต์ไครเมียม มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภทที่ 3,4) กำหนดให้มีค่าไม่เกิน 0.05 มิลลิกรัม/ลิตร
- สารหนู มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 1.0 มิลลิกรัม/ลิตร
- ทองแดง มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 0.1 มิลลิกรัม/ลิตร
- แคดเมียม มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 0.1 มิลลิกรัม/ลิตร
- ตะกั่ว มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 0.05 มิลลิกรัม/ลิตร

Kaeng Khoi

Power Generation

- นิกเกิล มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 0.1 มิลลิกรัม/ลิตร
- แมงกานีส มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 1.0 มิลลิกรัม/ลิตร
- บารีอัม มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- ซีลีเนียม มาตรฐานน้ำผิวดิน ไม่ได้กำหนดค่าไว้
- พรอท มาตรฐานน้ำผิวดิน (ประเภท 3,4) มีค่าไม่เกิน 0.05 มิลลิกรัม/ลิตร

3.2.5 นิเวศวิทยาทางน้ำ

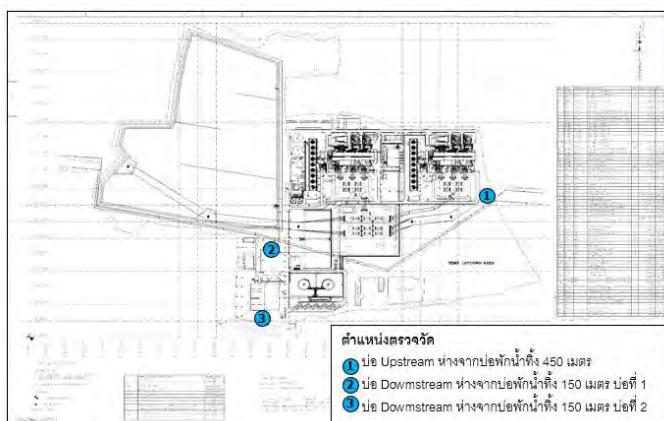


ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> • แพลงก์ตอน • สัตว์หน้าดิน • สัตว์น้ำ • พันธุ์ไม้น้ำ • การสัมผัสของชาวประมงและผู้เพาะเลี้ยงปลาในกระชัง เกี่ยวกับการทำประมงในแม่น้ำป่าสัก 	ปีละ 2 ครั้ง	<p>จากดำเนินการสัมภาษณ์ชาวประมง และผู้เพาะเลี้ยงปลาในกระชังตามที่มีมาตรการกำหนด เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่าปัจจุบัน แม่น้ำป่าสักบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โรงไฟฟ้าในรัศมี 5 กม.นั้น มีการเพาะเลี้ยงปลาในกระชังจำนวน 2 ราย ซึ่งปลาที่เลี้ยงคือ ปลาทับทิม ปลานิล และปลาดุก และพบชาวประมงทำการจับปลาเป็นอาชีพหลัก จำนวน 1 ราย เป็นอาชีพเสริม จำนวน 1 ราย ปัจจุบันผู้ประกอบการอาชีพประมงไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม ส่วนใหญ่เป็นการจับสัตว์น้ำ เพื่อบริโภคในครัวเรือนเท่านั้น ปัญหาที่พบส่วนใหญ่ก็คือ ปลาไม่ทนต่อโรค และคุณภาพน้ำเปลี่ยนแปลงตามฤดูกาล นอกจากนี้ผู้ประกอบการยังได้รับผลกระทบจากการที่อาหารปลาแพงขึ้นทำให้ต้นทุนในการเลี้ยงปลาสูงขึ้นตามไปด้วย</p>

สรุปผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

- แพลงก์ตอนพืช ไม่มีเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- แพลงก์ตอนสัตว์ ไม่มีเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- สัตว์หน้าดิน ไม่มีเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.2.6 คุณภาพน้ำใต้ดิน



ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> • กลุ่มสารอินทรีย์ระเหยได้ (VOCs) • กลุ่มโลหะหนัก • กลุ่มสารป้องกันกำจัดศัตรูพืช (Pesticides) • สารพิษอื่นๆ • Color, pH, Turbidity, Conductivity, Acidity, Alkalinity, • Total Hardness, Chloride, Sulfide, Sulfate, BOD₅, COD, • Ammonia-Nitrogen, Nitrate-Nitrogen, Total Solids, • Total Dissolved Solids, Iron (Fe) 	ปีละ 2 ครั้ง	<p>ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มีมาตรฐานกำหนด</p>

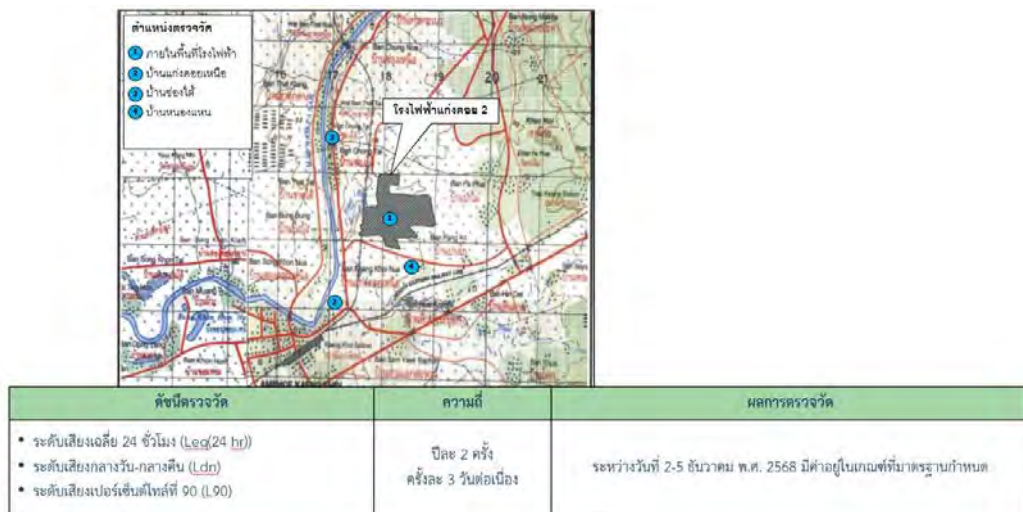
Kaeng Khoi

Power Generation

สรุปผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

- Benzene, Carbon Tetrachloride, 1,2-Dichloroethane, 1,1-Dichloroethylene, ds- 1,2-Dichloroethylene, Trans- 1,2-Dichloroethylene, Dichloromethane, Ethylbenzene, Styrene, Tetrachloroethylene, Toluene, 1,1,1-Trichloroethane, Trichloroethylene, 1,1,2-Trichloroethane, Total Xylenes, Cadmium, Chromium Hexavalent, Copper Lead, Manganese, Nickel, Zinc, Arsenic, selenium, Mercury, Chlordane, Dieldrin, Heptachlor, Heptachlor Epoxide, DDT, 2,4-D, Atrazine, Lindane, Pentachlorophenol, Benzo (a) Pyrene, Cyanide, PCBs, Vinyl Chloride, Color, pH, Turbidity, Conductivity, Acidity, Alkalinity, Total Hardness, Chloride, Sulfide, Sulfate, BOD5, COD, Ammonia-Nitrogen, Nitrate-Nitrogen, Total Solids, Total Dissolved, Iron (Fe) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.2.7 ระดับเสียง

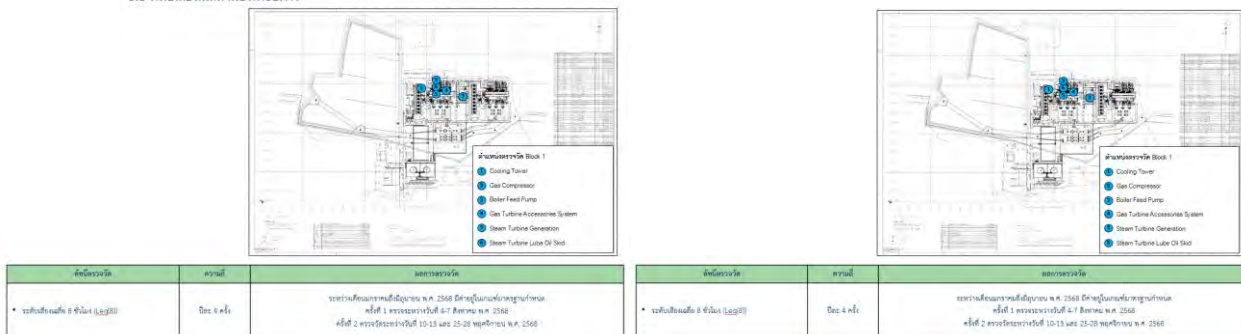


สรุปผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. ค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด
- Ldn ไม่มีเกณฑ์มาตรฐานกำหนด
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) ไม่มีเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

3.2.8 ระดับเสียงในสถานประกอบการ

3.8 ระดับเสียงในสถานประกอบการ



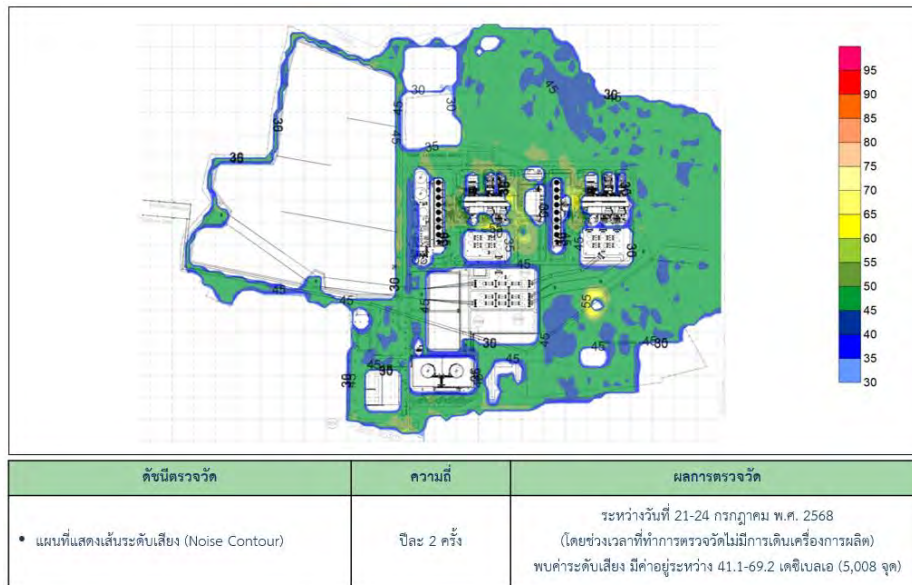
สรุปผลการตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินการ มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดดังนี้

- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชม. ค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

Kaeng Khoi

Power Generation

3.2.9 แผนที่แสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour)



3.2.10 การคมนาคมขนส่ง

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> บันทึกปริมาณพาหนะ เข้า-ออก โรงไฟฟ้าและอุบัติเหตุตามประเภทรถยนต์ 	ปีละ 2 ครั้ง	<p>ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการสำรวจระหว่างวันที่ 26-31 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่าปริมาณจราจรทั้งขาเข้า-ขาออก ของบริเวณโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริเวณทางหลวงหมายเลข 3224 บริเวณถนน ออบจ.บ้านสามทอง-บ้านปางโก และบริเวณถนนทางเข้าหมู่บ้านคันทิโย มีสภาพการจราจรที่มีความคล่องตัวสูงมาก จึงสามารถกล่าวได้ว่า การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 นั้น ไม่ส่งผลกระทบต่อผลกระทบการคมนาคมขนส่งของชุมชนโดยรอบ</p>

บริเวณที่ทำการบันทึก	สถิติการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)					
	ก.ค. 68	ส.ค. 68	ก.ย. 68	ต.ค. 68	พ.ย. 68	ธ.ค. 68
บริเวณพื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า และบริเวณทางเข้า-ออก โรงไฟฟ้า	0	0	0	0	0	0

3.2.11 การจัดการกากของเสีย

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบและจัดบันทึกชนิด ปริมาณ น้ำหนัก แหล่งกำเนิด และการจัดการกากของเสีย ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า 	ทุกเดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	<p>ภายในโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ได้แบ่งประเภทของเสียออกเป็น 5 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะรีไซเคิล ของเสียอันตราย ขยะติดเชื้อ และขยะจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าได้ทำการจัดบันทึกชนิด ปริมาณ น้ำหนัก แหล่งกำเนิด และการจัดการกากของเสียที่เกิดจากกิจกรรมต่างๆ ภายในโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานกำหนด</p>

Kaeng Khoi

Power Generation

ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง เดือนธันวาคม พ.ศ. 2567

No	Waste List	Unit	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	July	Aug	Sept	Oct	Nov	Dec	Sum 2023
1	Hazardous and non-Hazardous Waste	Kg.	0.0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	- Oily & Chemical Contaminated Wastes	Kg.	0.0	0.0	3500	00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	800	0.0	4300
	Oil and Chemical Containers	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Used Battery (Pb cell)	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Fluorescent Lamp	Kg.	0.0	0.0	40	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	200	0.0	240
	Used Lube Oil	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Used Insulation	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Empty Drum (200 liters)	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	HRSO Backend Cleaning Scale	Kg.	0.0	0.0	3000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3000
	Deteriorate chemical	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	680	0.0	680
	Oil and chem waste water	Kg.	0.0	0.0	2000	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2000
	Paper Scrap	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Metal Scrap	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Used Air Filter	Kg.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Used oil Filter	Kg.	0.0	0.0	3900	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3900
	Used RO Filter	kg	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2500	0.0	2500
	Silica Gel	Kg.	0.0	00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	General Waste (Disposal by Ban Pa SAO)	Kg.	1210	1090	1210	1170	1210	1170	1210	1210	1170	1210	0.0	0.0	11860

3.2.12 สาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

3.2.12.1 สถิติการเกิดอุบัติเหตุ

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
• มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกอุบัติเหตุ การเจ็บป่วยและการบาดเจ็บระหว่างการปฏิบัติงาน ของพนักงานและสุขภาพอนามัยของชุมชนใกล้เคียง โดยติดตามตรวจสอบสถิติความถี่และความรุนแรงของอุบัติเหตุ ลักษณะการเจ็บป่วยและการบาดเจ็บระหว่างการปฏิบัติงานของพนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง	ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ได้จัดให้มีการบันทึกอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บ ในระหว่างปฏิบัติงานของพนักงาน พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโรงไฟฟ้า

3.2.12.2 การตรวจสุขภาพของพนักงาน

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
• ตรวจร่างกายให้แก่พนักงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า ตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงาน และตรวจสุขภาพพิเศษให้กับพนักงานที่สัมผัสสิ่งแวดล้อมรุนแรง	ปีละ 1 ครั้ง	ในปี พ.ศ. 2568 มีพนักงานใหม่ จำนวน 2 ท่าน และผลตรวจสุขภาพพบว่าปกติ และดำเนินการตรวจสุขภาพให้กับพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 ในช่วงระหว่างเดือนกันยายน-ตุลาคม พ.ศ. 2568

สรุปผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ตั้งแต่วันที่ 28 ตุลาคม 2567 ถึงวันที่ 3 ธันวาคม 2567					
No.	รายการ	ปกติ	ผิดปกติ	จำนวนผู้เข้ารับการตรวจ	% ความผิดปกติ
1	ตรวจเอกซเรย์ทรวงอกดิจิทัล : Chest X-Ray Digital	58	4	62	6.45
2	ตรวจสมรรถภาพปอด (เป่าปอด) : Pulmonary Function Test	55	7	62	11.29
3	ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน : Audiometric Test	47	15	62	24.19
4	ผลการตรวจสายตาอาชีวอนามัย : Occupational vision Test	20	42	62	67.74
5	ตรวจหาสารเสพติดในปัสสาวะ : Amphetamine in Urine	62	0	62	0.00

3.2.12.3 คุณภาพสิ่งแวดล้อมภายในสถานประกอบการ

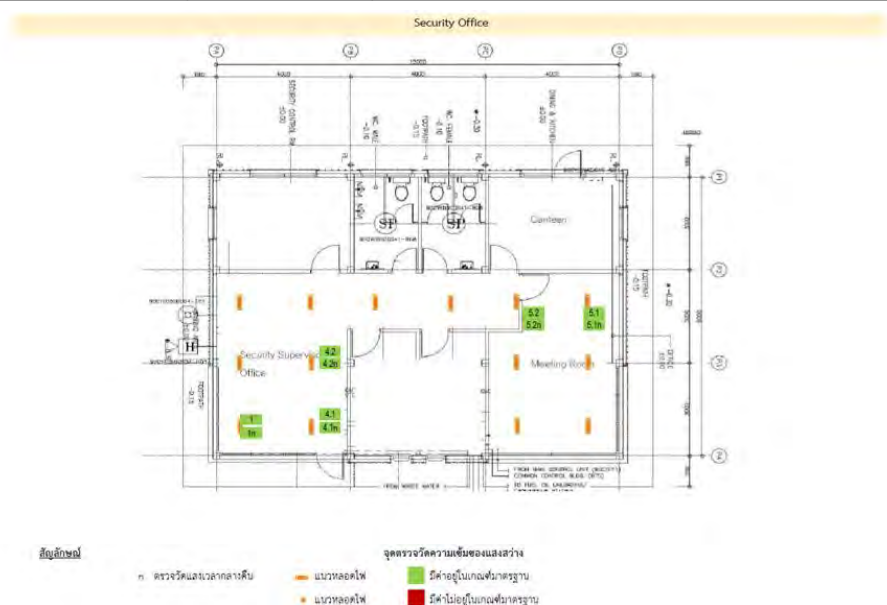
3.2.12.3.1 ความร้อน



สถานี	รายละเอียดงาน	วันที่ตรวจวัด	เวลาทำงาน (นาฬิกา)	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (เฉลี่ย) (°C)	มาตรฐาน (°C)
				NWB	GT	DB	WBGT		
Boiler Drum HRSG 11	เดินตรวจสอบการ ทำงานของเครื่องจักร	11 พ.ย. 68	120	26.0	36.8	36.3	29.2	29.2	34.0
Boiler Drum HRSG 12		11 พ.ย. 68	120	26.2	36.5	36.4	29.3	29.3	34.0
Boiler Drum HRSG 21		11 พ.ย. 68	120	27.1	36.8	36.2	30.0	30.0	34.0
Boiler Drum HRSG 22		11 พ.ย. 68	120	27.0	36.6	36.1	29.8	29.8	34.0
Steam Turbine Lube oil Skid Block 1		11 พ.ย. 68	120	27.0	35.5	35.3	29.6	29.6	34.0
Steam Turbine Lube oil Skid Block 2		11 พ.ย. 68	120	26.9	34.6	33.6	29.2	29.2	34.0

3.2.12.3.2 ความเข้มของแสงสว่าง

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> ตรวจวัดความเข้มข้นของแสงสว่าง ภายในสถานประกอบการ 	ปีละ 2 ครั้ง	<p>ดำเนินการในวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568</p> <p>ดำเนินการตรวจวัดแสงสว่างจำนวน 77 จุด จาก 7 บริเวณ</p> <p>พบว่ามีความอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด</p>





Power Generation

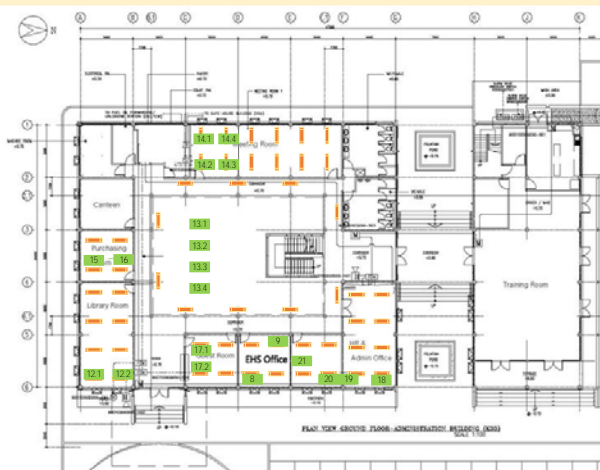
๑๓๑๗ Control Room



ស៊ីលស៊ីកម្ម

- | | | |
|-------------------------|--|--|
| ก. ตรวจวัดและแนวกลางคัน |  แนวทอดไฟ |  มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน |
| | แนวทอดไฟ | มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน |

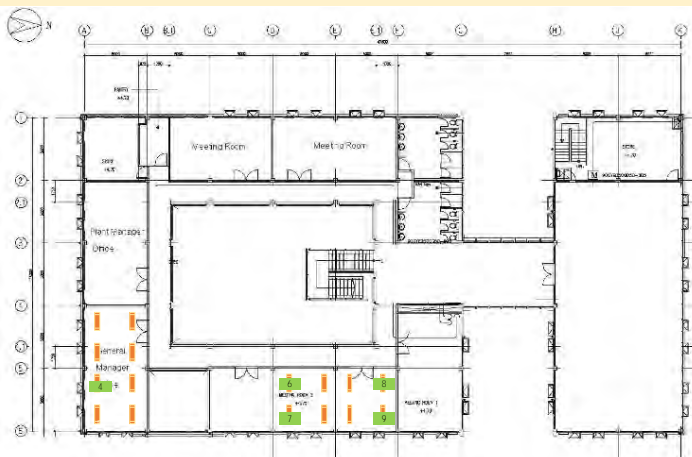
เวลา Admin : ชั้น 1



សីលឥរិយាបថ

- จุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง
- | | | |
|--------------------------|-------------|------------------------------|
| ก. ตรวจวัดแสงเวลากลางคืน | ■ แนวหลอดไฟ | ■ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน |
| | ● แนวหลอดไฟ | ■ มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน |

อาจารย์ Admin : ชั้น 2

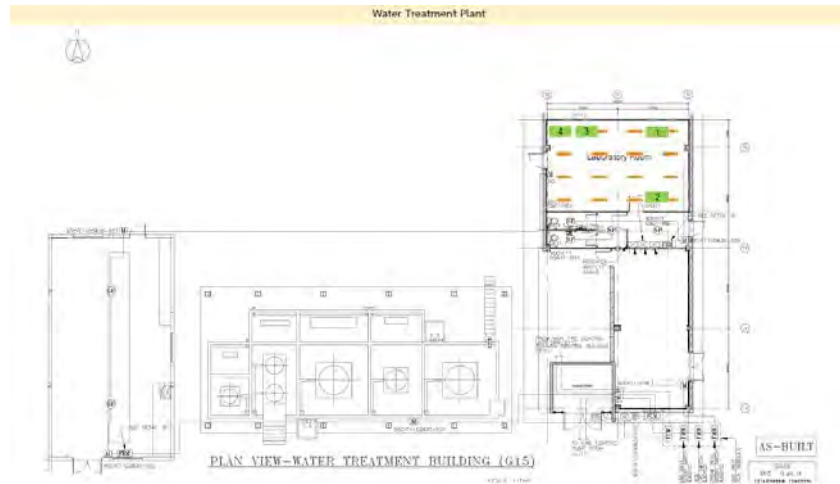


តំណភ្ជាប់

- จุดตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง
- | | | |
|--------------------------|-------------|------------------------------|
| ก. ตรวจวัดแสงเวลากลางคืน | ■ แนวหลอดไฟ | ■ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน |
| | ● แนวหลอดไฟ | ■ มีค่าไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน |

Kaeng Khoi

Power Generation



สัญลักษณ์

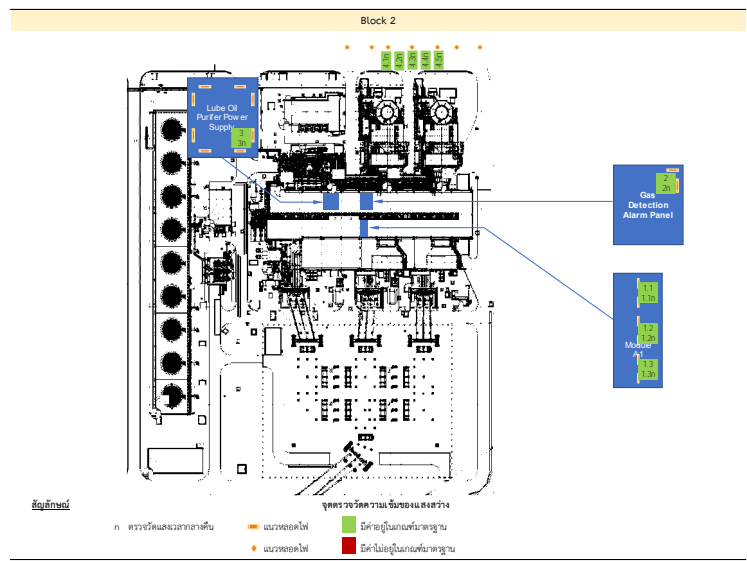
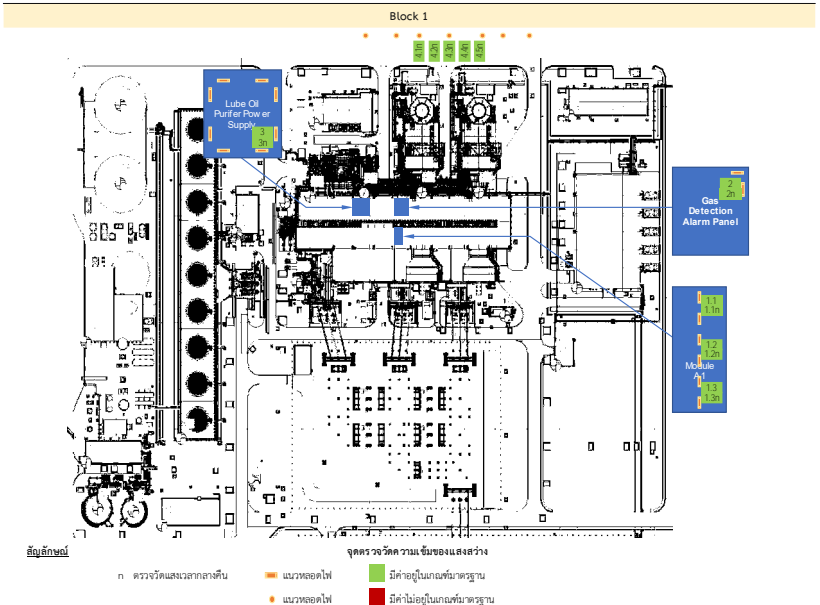
ก. ตราวัดและเวลาทางเดิน

จุดตรวจวัดความเข้มข้นแสงสว่าง

แนวท่อระบายน้ำ

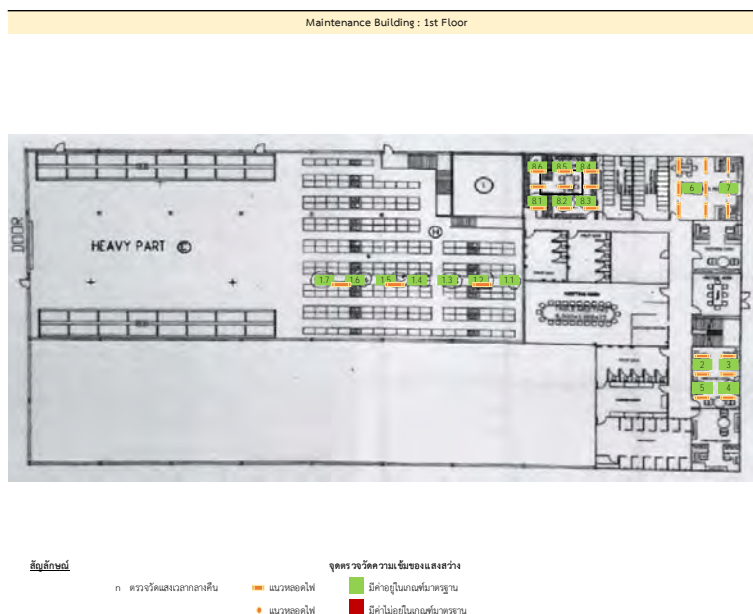
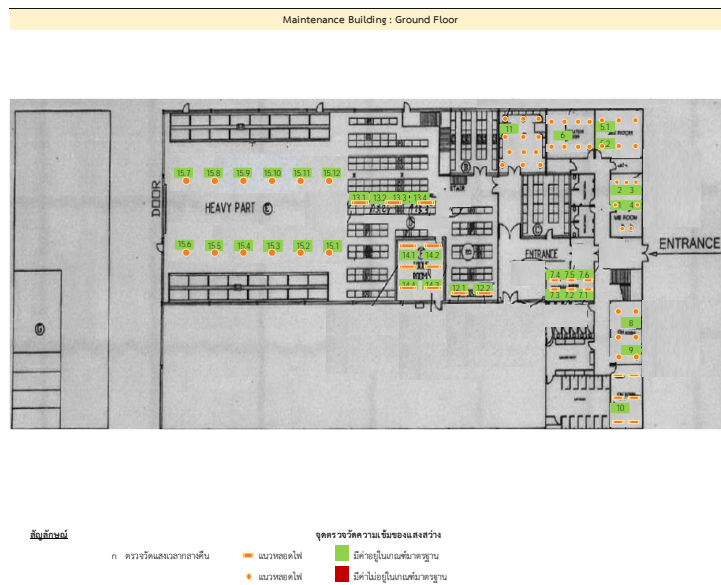
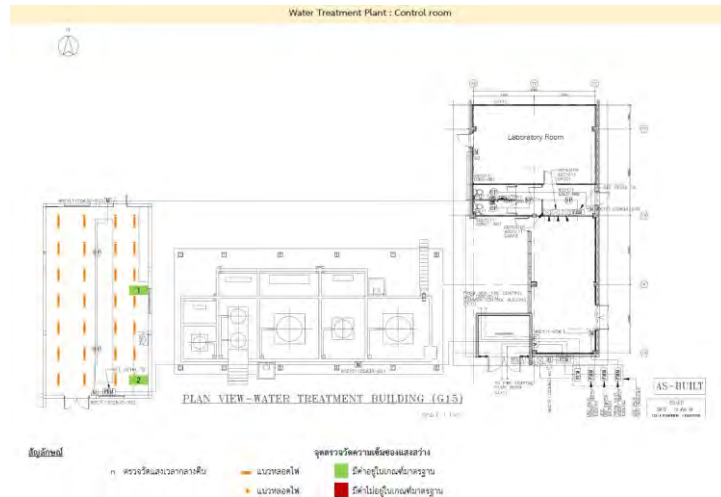
มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ไม่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน



Kaeng Khoi

Power Generation



Kaeng Khoi

Power Generation

3.2.12.3.3 ระดับเสียงแบบติดตัวบุคคล

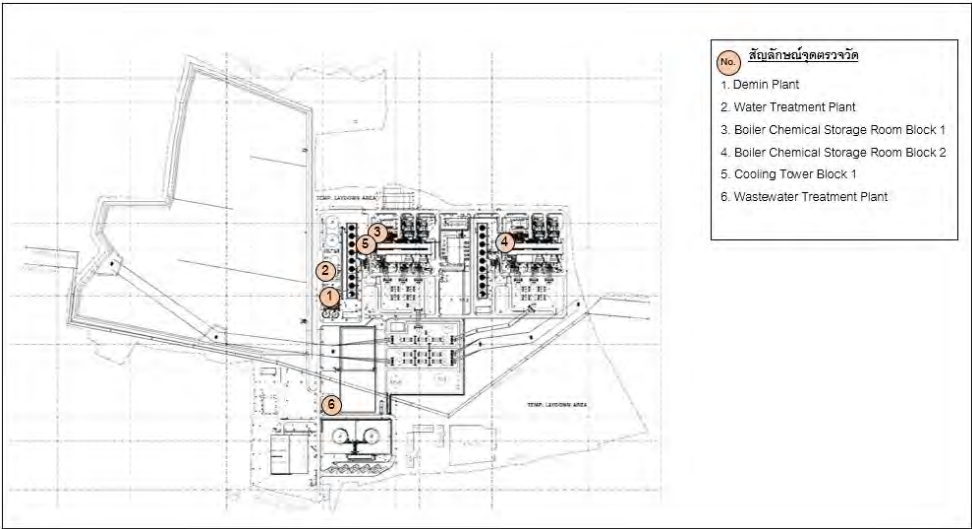
ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> ตรวจวัดระดับเสียงแบบติดตัวบุคคล โดยประเมินจากค่า Time Weighted Average (TWA) 8 และ 12 ชั่วโมง 	ปีละ 4 ครั้ง	ระหว่างเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการ ครั้งที่ 1 ในวันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 2 ในวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

วันที่ตรวจวัด	ชื่อ	ตำแหน่ง	เวลาที่ทำการตรวจวัด (น.)	ระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
				Dose (%) (8 hr.)	TWA (8 hr.)	Dose (%) (12 hr.)	TWA (12 hr.)
5 ส.ค. 68	คุณอิทธิพัทธ์ สรรพสิริ	พนักงาน Maintenance 1	08.31 – 16.31	1.3	66.0	-	-
5 ส.ค. 68	คุณประเสริฐ แก้วมี	พนักงาน Maintenance 2	08.29 – 16.29	8.5	74.3	-	-
5 ส.ค. 68	คุณนที ผดุงกิจ	พนักงาน Maintenance 3	08.29 – 16.29	3.6	70.5	-	-
5 ส.ค. 68	คุณสิทธา ไพบูลย์สุวรรณ	พนักงาน Maintenance 4	08.31 – 16.31	<1	63.6	-	-
5 ส.ค. 68	คุณเมธา ภูมิศิริกุลวัฒน์	พนักงาน Operator 1	07.14 – 19.14	8.7	74.4	9.6	72.8
5 ส.ค. 68	คุณนพพงษ์ ภาสี	พนักงาน Operator 2	07.14 – 19.14	83.2	84.2	87.1	82.4
5 ส.ค. 68	คุณวิรุฬ วรนาพร	พนักงาน Operator 3	07.14 – 19.14	53.7	82.3	56.2	80.5
5 ส.ค. 68	คุณวงศกร ใจท้าว	พนักงาน Operator 4	07.14 – 19.14	79.1	84.5	93.3	82.7
11 พ.ย. 68	คุณเจริญ ตำนประสิทธิ์	พนักงาน Maintenance 1	07.57 – 15.57	6.6	73.2	-	-
11 พ.ย. 68	คุณประเสริฐ แก้วมี	พนักงาน Maintenance 2	07.57 – 15.57	2.7	69.3	-	-
11 พ.ย. 68	คุณสมบุญรณ์ ศรีธาตุ	พนักงาน Maintenance 3	07.57 – 15.57	2.0	67.9	-	-
11 พ.ย. 68	คุณเนวัตร สำลีทอง	พนักงาน Maintenance 4	07.57 – 15.57	5.2	72.2	-	-
11 พ.ย. 68	คุณสุกฤษฎ์ กองนันท	พนักงาน Operator 1	07.00 – 19.00	9.3	74.7	9.8	72.9
11 พ.ย. 68	คุณพฤษ ควงงามยิ่ง	พนักงาน Operator 2	07.00 – 19.00	4.1	71.1	4.3	69.3
11 พ.ย. 68	คุณพศุภ ศิริชนะรัตน์	พนักงาน Operator 3	07.00 – 19.00	1.5	66.8	1.6	65.0
11 พ.ย. 68	คุณจิรายุ มูลผล	พนักงาน Operator 4	07.00 – 19.00	<1	53.3	<1	51.5
ค่ามาตรฐาน				-	85	-	83

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่องมาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)
TWA ย่อมาจาก Time Weighted Average

3.2.12.3.4 คุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none"> ตรวจวัดคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ 	ปีละ 2 ครั้ง	ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด



Kaeng Khoi

Power Generation

สถานี	ผลการตรวจวิเคราะห์							
	วันที่เก็บตัวอย่าง	Ammonia	Chlorine	Ferric Chloride	Trisodium Phosphate	Sodium hydroxide	Sodium bisulfite	Sulfuric acid
		(ppm)	(ppm)	(mg/m ³)	(mg/m ³)	(mg/m ³)	(mg/m ³)	(mg/m ³)
Demin Plant	12 พ.ย. 68	-	-	-	-	<0.05	<0.30	<0.05
Water Treatment Plant	12 พ.ย. 68	-	<0.10	<0.01	-	-	-	<0.05
Boiler Chemical Storage Room Block 1	12 พ.ย. 68	1.8	-	-	<0.02	-	-	-
Boiler Chemical Storage Room Block 2	12 พ.ย. 68	1.6	-	-	0.12	-	-	-
Cooling Tower	12 พ.ย. 68	-	-	-	-	-	-	<0.05
Wastewater Treatment Plant	12 พ.ย. 68	-	-	-	-	-	-	<0.05
Demin Plant (คุณสมบัติ บุญถนอม)	12 พ.ย. 68	-	-	-	-	-	-	<0.05
Water Treatment Plant (คุณสมบัติ แสงสว่าง)	12 พ.ย. 68	-	-	-	-	-	-	<0.05
Cooling Tower (คุณสมบัติ แสงสว่าง)	12 พ.ย. 68	-	-	-	-	-	-	<0.05
Wastewater Treatment Plant (คุณสมบัติ งานใช้ไม้)	12 พ.ย. 68	-	-	-	-	-	-	<0.05
มาตรฐาน		50	1(C)	-	-	2	5	1

มาตรฐาน : มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีตจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ. 2560)

หมายเหตุ : (C) หมายถึง Ceiling Limit; see definition in the Introduction to the Chemical Substances

3.2.12.3.5 ข้อมูลสาธารณสุข

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none">รวบรวมข้อมูลการเจ็บป่วยของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง	โดยข้อมูลระหว่างเดือนมกราคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 อยู่ระหว่างการรวบรวมข้อมูล สำหรับข้อมูลการเจ็บป่วยระหว่างเดือนมกราคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567 สามารถสรุปได้ ดังนี้ <u>สถานีอนามัยบ้านป่า</u> พบว่า มีสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอก สามอันดับสูงสุด คือ 1. โรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม จำนวน 2,938 ราย 2. โรคระบบไหลเวียนเลือด จำนวน 2,689 ราย 3. โรคระบบหายใจ จำนวน 654 ราย <u>สถานีอนามัยสองคอน</u> พบว่า มีสาเหตุการป่วยของผู้ป่วยนอก สามอันดับสูงสุด คือ 1. โรคระบบไหลเวียนเลือด จำนวน 1,522 ราย 2. โรคระบบย่อยอาหาร รวมโรคในช่องปาก จำนวน 644 ราย 3. โรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์ โภชนาการ และเมตาบอลิซึม จำนวน 612 ราย

3.2.12.3.6 ด้านสังคม

ดัชนีตรวจวัด	ความถี่	ผลการตรวจวัด
<ul style="list-style-type: none">กำหนดให้มีการประเมินความคิดเห็นของประชาชน เกี่ยวกับผลกระทบทั้งในด้านกายภาพและการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านสังคม โดยทำการสัมภาษณ์ครัวเรือนที่ได้รับผลกระทบ (สุ่มตัวอย่าง) โดยใช้แบบสอบถามความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ	ทุก 3 ปี	โรงไฟฟ้าได้ทำการสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ในวันที่ 10-11 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และมีกำหนดการสำรวจความคิดเห็นครั้งถัดไป ในปี พ.ศ. 2570

ลำดับ	เขตการปกครอง	ชุมชน/หมู่บ้าน	จำนวนครัวเรือน ¹⁾	จำนวน (ตัวอย่าง)	
				จากการคำนวณ	เก็บจริง
1	เทศบาลเมืองนากลาง	ชุมชนเสียบอนดัดเคียะ	332	13.9	14
2		ชุมชนสุขบรรทัด	365	15.3	16
3	เทศบาลเมืองทับกวาง (ตำบลโนนขวาง)	หมู่ที่ 7 บ้านป่าไผ่เหนือ	1,564	65.5	66
4		หมู่ที่ 8 บ้านสันโหล่ง	659	27.6	28
5	องค์การบริหารส่วนตำบลดงเสือ	หมู่ที่ 8 บ้านโคกสะอาด	681	28.5	29
6		หมู่ที่ 1 บ้านสาวไล่	309	12.9	13
7	องค์การบริหารส่วนตำบลพางูน (ตำบลบ้านฮาด)	หมู่ที่ 2 พาก่นา	118	4.9	5
8		หมู่ที่ 3 บ้านฮาดเหนือ	88	3.7	4
9		หมู่ที่ 4 บ้านเสือ	89	3.7	4
10		หมู่ที่ 5 ฮาดไล่	157	6.6	7
11	องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า	หมู่ที่ 2 บ้านป่าไร่	676	28.3	29
12		หมู่ที่ 3 บ้านป่าเหนือ	195	8.2	9
13		หมู่ที่ 6 บ้านหนองมะค่า	836	35.0	36
14		หมู่ที่ 8 บ้านช่องไม้	441	18.5	19
15	องค์การบริหารส่วนตำบลสองคอน	หมู่ที่ 9 บ้านกุดจอกเหนือ	1,294	54.2	55
16		หมู่ที่ 1 สองคอนเหนือ	1,178	49.4	50
17		หมู่ที่ 4 สองคอนกลาง	181	7.6	8
รวม			9,163	384	392

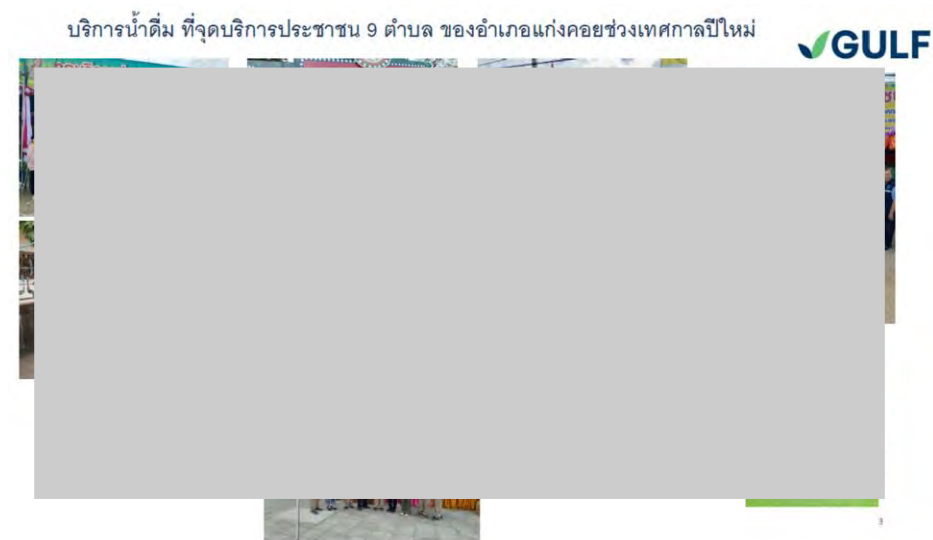
ที่มา :
1/กรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย, 2566 สืบค้นข้อมูลเมื่อเดือน สิงหาคม 2567
รวบรวมโดยบริษัท เอนอลเอส แลบริทอรี่ กรุ๊ป (ประเทศไทย) จำกัด, 2567

Kaeng Khoi

Power Generation

			
ผู้นำชุมชนหมู่ที่ 4 บ้านสองคลองกลาง องค์การบริหารส่วนตำบลสองคอน	ผู้นำชุมชนหมู่ที่ 8 บ้านโคกสะอาด องค์การบริหารส่วนตำบลลาดบัว	ตัวแทนครัวเรือนหมู่ 8 บ้านช่องใต้ องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า	ตัวแทนครัวเรือนชุมชนเลียบคลองสันติสุข เทศบาลเมืองแก่งคอย
			
			
ผู้นำชุมชนหมู่ที่ 8 บ้านช่องใต้ องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า	ผู้นำชุมชนหมู่ที่ 2 บ้านท่ากะเบา องค์การบริหารส่วนตำบล (บ้านธาตุ)	ตัวแทนครัวเรือนชุมชนสุดบรรทัด เทศบาลเมืองแก่งคอย	ตัวแทนครัวเรือนหมู่ 9 บ้านแก่งคอยเหนือ องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า

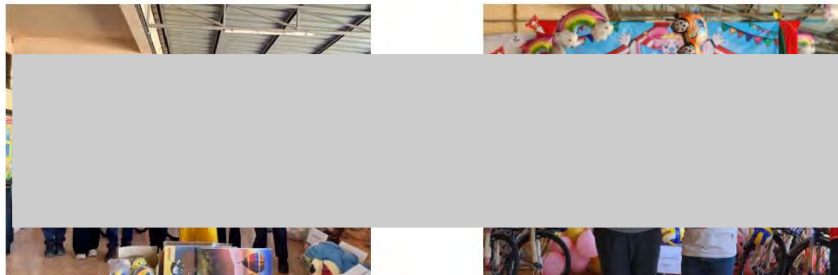
3.3 กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์โรงไฟฟ้า



กิจกรรมประจำปี เดือน มกราคม 2567

มอบของขวัญวันเด็ก ปี 2568 วันที่ 10 มกราคม 2568 ณ โรงเรียนวัดบ้านธาตุใต้ (สนธิ์ไชยวิทยาการ)

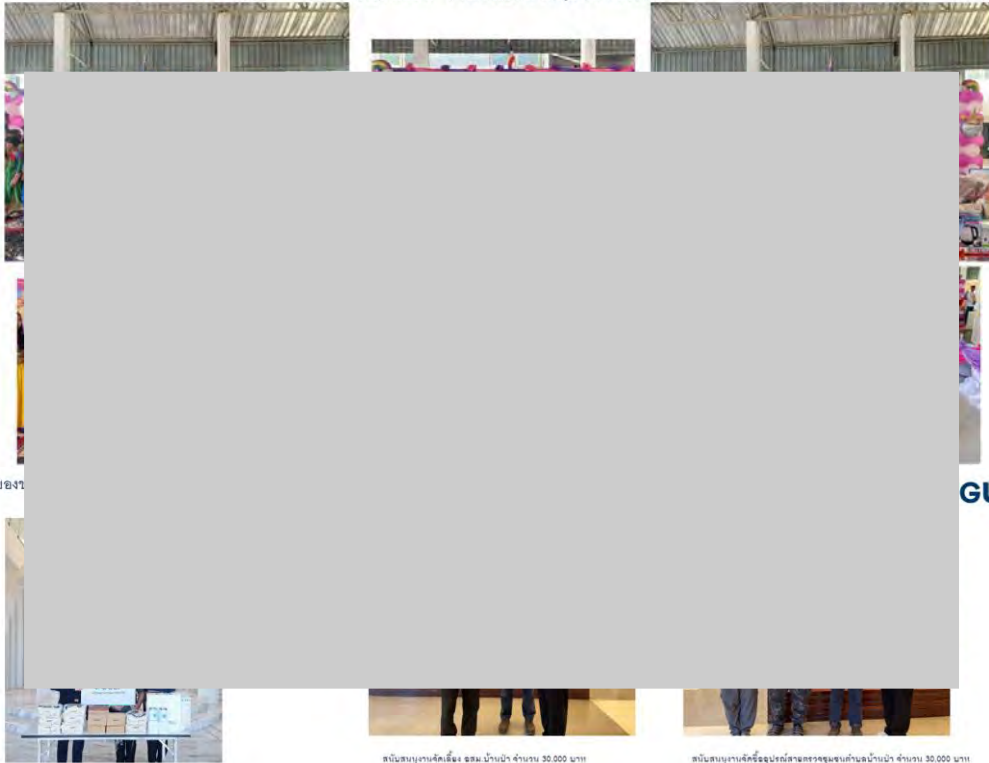
GULF



Kaeng Khoi

Power Generation

สนับสนุนกิจกรรมปีใหม่ และวันเด็กศูนย์ศึกษาพิเศษจังหวัดสระบุรี 2568
วันที่ 15 มกราคม 2568 จำนวนเงิน 20,000 บาท



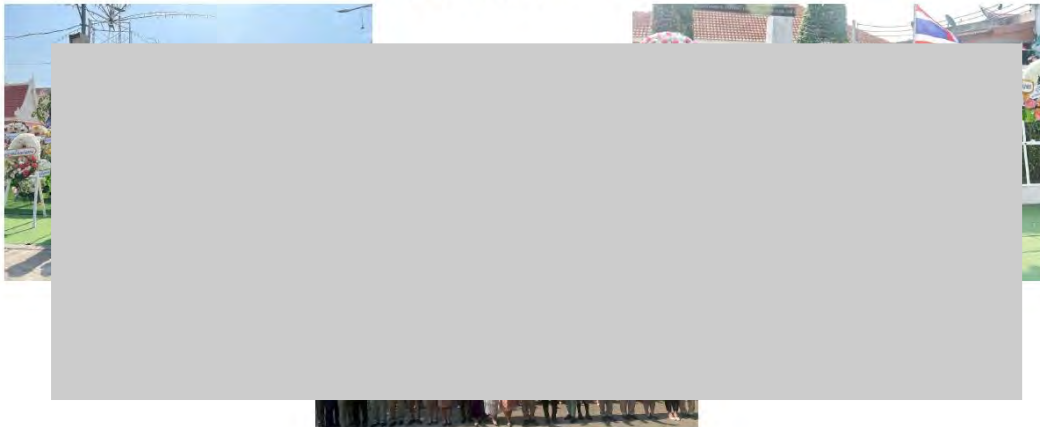
กิจกรรมมอบของ

GULF

สนับสนุนงานจัดเลี้ยง อสม. บ้านป่า จำนวน 30,000 บาท

สนับสนุนงานจัดเลี้ยงอสม.วัดราษฎร์ศรัทธาธรรมบ้านป่า จำนวน 30,000 บาท

งานย้อนรอยสงครามโลกครั้งที่ 2
วันที่ 2 เมษายน 2568



ร่วมงานทำบุญทักษิณา ให้หลวงพ่อลา และเจ้าอาวาสวัดแก่งคอย
วันที่ 2 เมษายน 2568 จำนวน 20,000 บาท



Kaeng Khoi

Power Generation

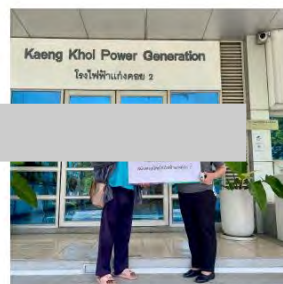
มอบน้ำดื่มให้กับ 9 ตำบล ในจุดบริการประชาชน ในช่วงเทศกาลสงกรานต์ ประจำปี 2568



สนับสนุนปรับปรุงสนามกีฬาเรือนจำจังหวัดสระบุรี
จำนวน 100,000 บาท



มอบเงิน วันสงกรานต์ ให้กับชมรมคนพิการบ้านธาตุ
จำนวน 5,000 บาท



Kaeng Khoi

Power Generation

- สนับสนุนร่วมเป็นเจ้าภาพทอดผ้าป่าสมทบกองทุนพัฒนาเด็กชนบท จังหวัดสระบุรี จำนวน 50,000 บาท 



- สนับสนุนกิจกรรมวันสงกรานต์ ตำบลบ้านธาตุ ประจำปี 2568 จำนวน 30,000 บาท 

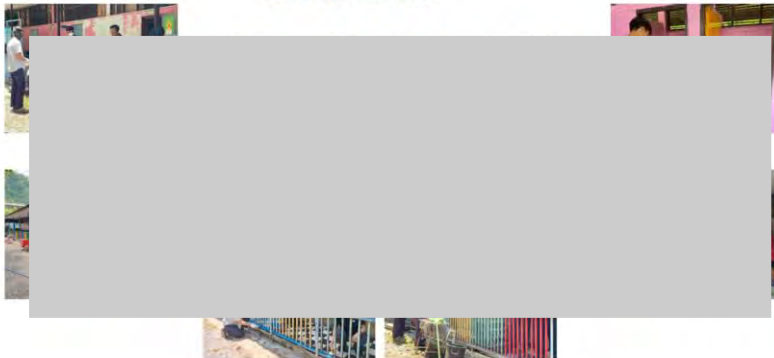


- กิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน

Kaeng Khoi
Power Generation

CSR : โรงเรียนพระพุทธบาทน้อย
วันที่ 6 พฤษภาคม 2568





Kaeng Khoi

Power Generation

ปลูกป่าวันพีชมงคล
วันที่ 9 พฤษภาคม 2568

✓GULF



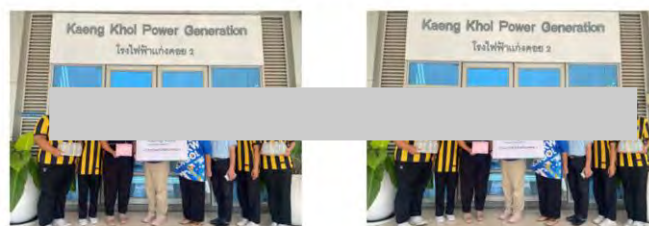
CR สนับสนุนโครงการขับเคลื่อนปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง อบต.บ้านป่า
จำนวน 20,000 บาท

✓GULF



สนับสนุน น้ำดื่ม 50 แพ็ค มอบให้โรงเรียนสองคอนวิทยาคม ตำบลสองคอน

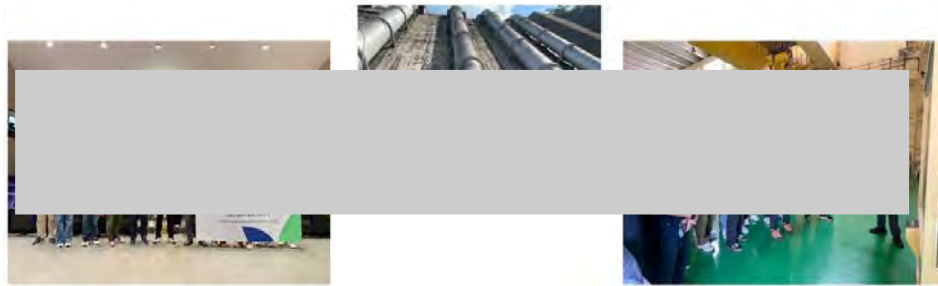
✓GULF



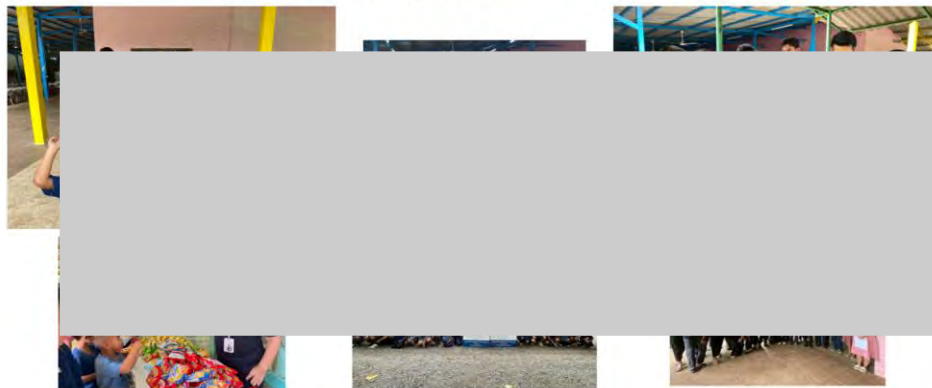
Kaeng Khoi

Power Generation

- โครงการอนุรักษ์พลังงาน ศึกษาดูงานที่เขื่อนศรีนครินทร์ จ.กาญจนบุรี
วันที่ 7 มิถุนายน 2568



- CSR เลี้ยงอาหารกลางวันเด็ก โรงเรียนพระพุทธรูปน้อย ตำบลสองคอน
วันที่ 27 มิถุนายน 2568



วาระที่ 4 วาระอื่นๆ -ไม่มี-

มิติที่ประชุม ที่ประชุมรับทราบ

ภาคผนวก ข.40

เอกสารการออกแบบระบบไฟฟ้า



Owner Name :
Kaeng Khoi Power Generation Company Limited

Project Location :
64 Moo-Ban Pangko, Moo 2,
Banpa Kaeng Khoi, Saraburi 18110

Structural Design & Engineer :
นายเอกพงษ์ คำสิงห์นอก สย.13072

Electriccal Design & Engineer :
นายไพรัช เที่ยนเขว่า วฟก.1197

Revision	Date	By

AS BUILT DRAWING

Scale : A1=NTS.
A3=NTS.

Dwg.No. : KK-SCG-E-001

MV-LV DISTRIBUTION SINGLE LINE DIAGRAM

29BBB
INCOMING 1

3x1C-95 Sq.mm., XLPE 3.6/6(7.2) kV
IN Ø HDPE 4" UNDERGROUND

P22

3x1C-50 Sq.mm., SAC CABLE
OVERHEAD ON POLE

P1

RMU 1

6.6 kV TERMINATOR KIT

SH

CB

6.6 kV TERMINATOR KIT

1C-70 Sq.mm IEC 01/G

3x1C-95 Sq.mm., XLPE 3.6/6(7.2) kV
IN CABLE TRAY 200x100 mm.

TRANSFORMER 1

DGPT2
BOX

TRANSFORMER 1,250 kVA.
6.6 kV/800V

1C-70 Sq.mm IEC 01/G

3(3x1C-150 Sq.mm.), CV 0.6 / 1kV
IN CABLE TRAY 600x100 mm.

SMDB-001

TRANSFORMER (SERVICE)

TRANSFORMER 50 kVA.
6.6 kV/400V

1C-16 Sq.mm IEC 01/G

4x1C-25 Sq.mm., CV 0.6 / 1kV
IN CABLE TRAY 100x100 mm.

LOAD CENTER PANEL
SEE E-001 (SHEET 5/5)

DROPOUT FUSE

LA. 6.6 kV
LB. 10 kV

3x1C-35 Sq.mm., SAC CABLE
OVERHEAD ON POLE

29BBA
INCOMING 2

3x1C-95 Sq.mm., XLPE 3.6/6(7.2) kV
IN Ø HDPE 4" UNDERGROUND

P23

3x1C-50 Sq.mm., SAC CABLE
OVERHEAD ON POLE

P2

RMU 2

6.6 kV TERMINATOR KIT

SH

CB

6.6 kV TERMINATOR KIT

1C-70 Sq.mm IEC 01/G

3x1C-95 Sq.mm., XLPE 3.6/6(7.2) kV
IN CABLE TRAY 200x100 mm.

TRANSFORMER 2

DGPT2
BOX

TRANSFORMER 1,000 kVA.
6.6 kV/800V

1C-50 Sq.mm IEC 01/G

3(3x1C-120 Sq.mm.), CV 0.6 / 1kV
IN CABLE TRAY 600x100 mm.

SMDB-002

Contractor Name :



SUSUNN SMART SOLUTION CO., LTD.
TEL.(036) 376100 , FAX. (036) 376105

Owner Name :

Kaeng Khoi Power Generation Company Limited

Project Name :

Solar Farm

Project Location :

64 Moo-Ban Pangko, Moo 2,
Banpa Kaeng Khoi, Saraburi 18110

Owner

Architect Design & Engineer :

นายอรรถพล ผุดผ่อง ส-สถ.3574

Structural Design & Engineer :

นายเอกพงษ์ คำสิงห์นอก สข.13072

Civil Engineer :

นางสาวกานต์ธิดา โสมดำ ภข.54287

Electriccal Design & Engineer :

นายไพรัช เขียนเขว้า วพค.1197

Approved :

Revision	Date	By

Drawings Title :

AS BUILT DRAWING

Drawings Name :

SOLAR SYSTEM SINGLE LINE DIAGRAM

Scale : A1=NTS.
A3=NTS.

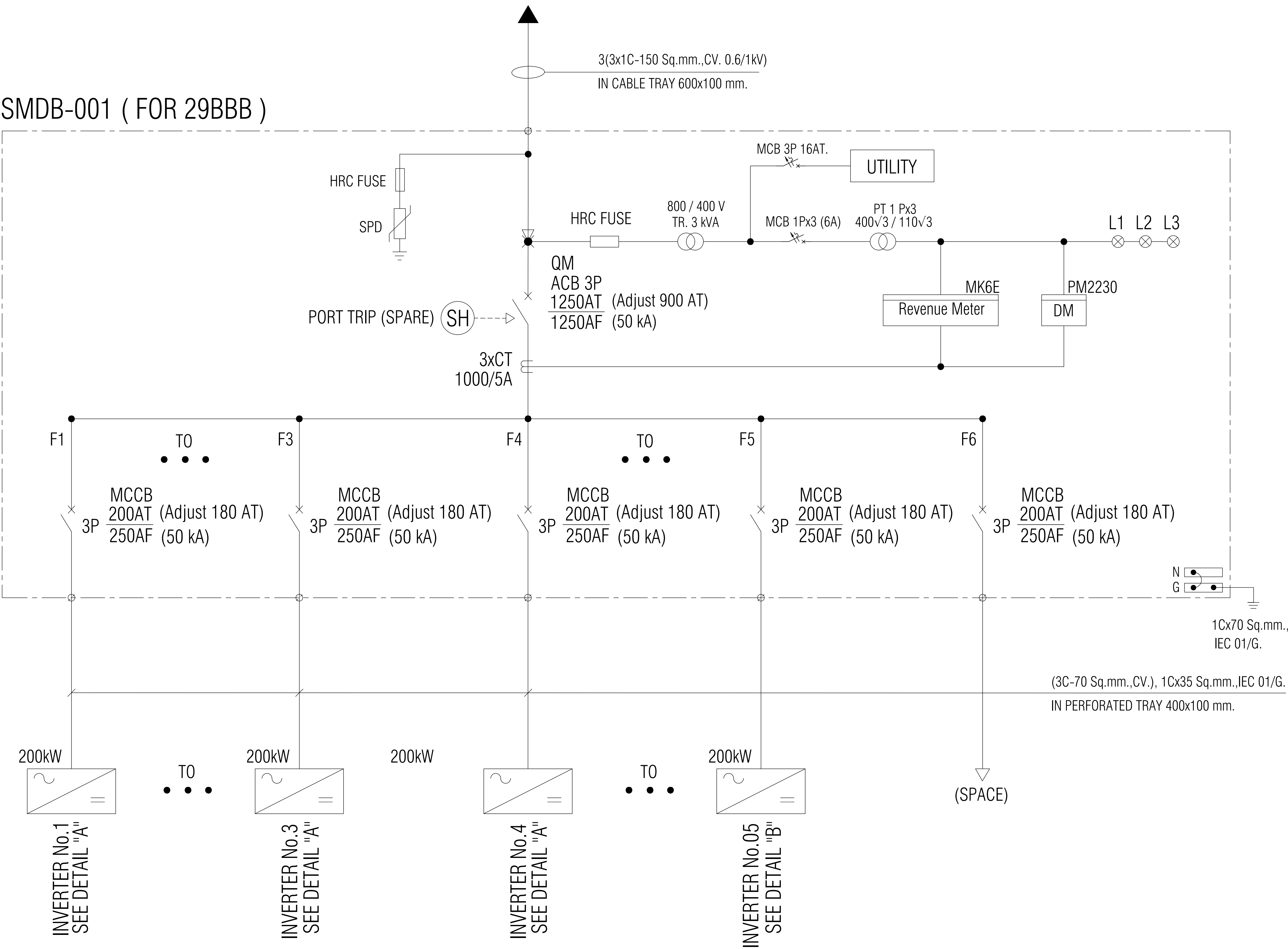
Date : 21/07/2023

Dwg.No. : KK-SCG-E-001

Page : 3/7

SMDB-001 (FOR 29BBB)

CONNECT TO NEW TR. 1,250kVA.



Contractor Name :



SUSUNN SMART SOLUTION CO., LTD.
TEL.(036) 376100 , FAX. (036) 376105

Owner Name :

Kaeng Khoi Power Generation Company Limited

Project Name :

Solar Farm

Project Location :

64 Moo-Ban Pangko, Moo 2,
Banpa Kaeng Khoi, Saraburi 18110

Owner

Architect Design & Engineer :

นายอรรถพล ผุดผ่อง ส-สถ.3574

Structural Design & Engineer :

นายเอกพงษ์ คำสิงห์นอก สข.13072

Civil Engineer :

นางสาวกานต์ธิดา โสมคำ ภข.54287

Electriccal Design & Engineer :

นายไพรัช เขียนเขว้า วพท.1197

Approved :

Revision	Date	By

Drawings Title :

AS BUILT DRAWING

Drawings Name :

SOLAR SYSTEM SINGLE LINE DIAGRAM

Scale : A1=NTS.
A3=NTS.

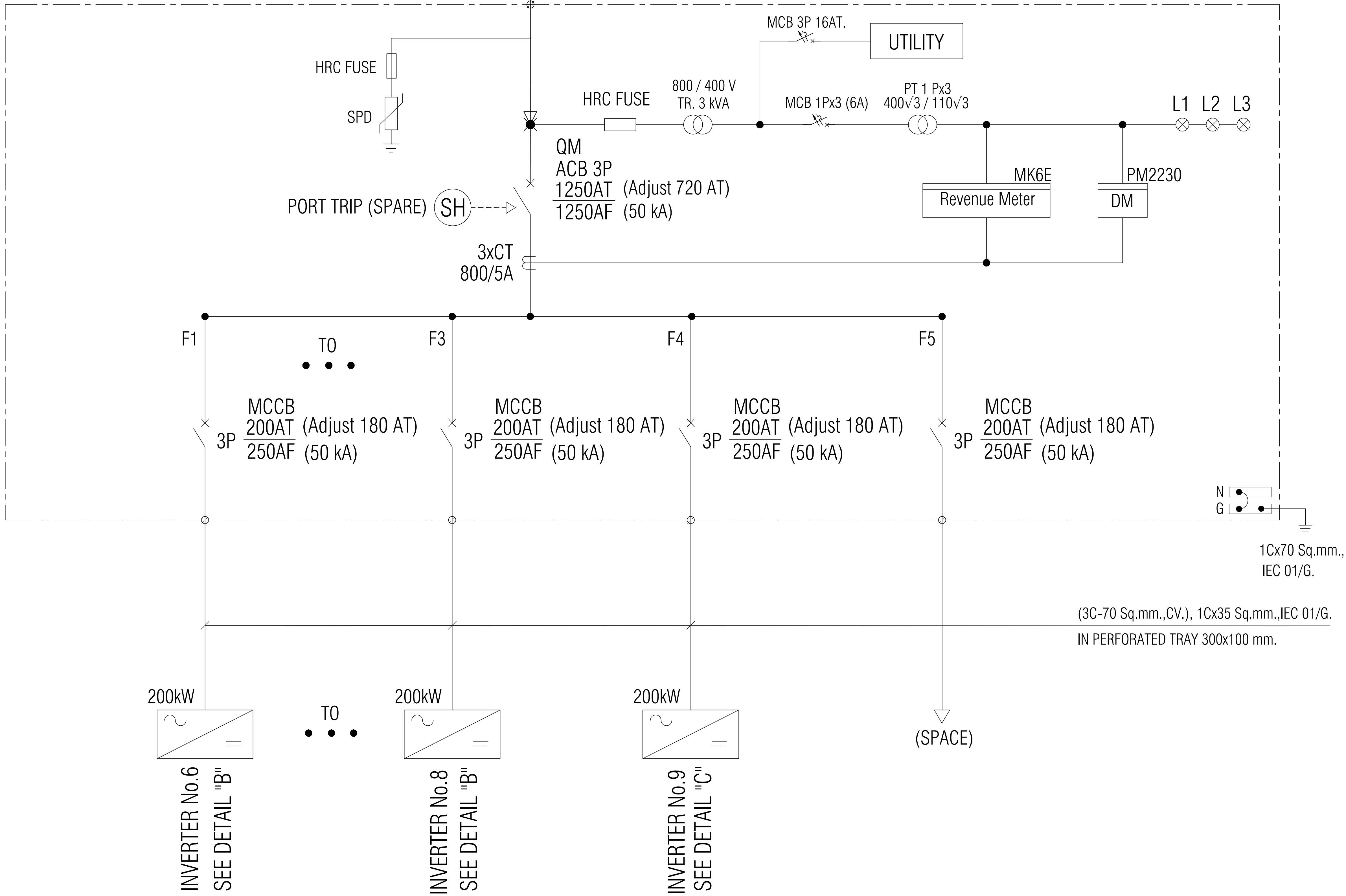
Date : 21/07/2023

Dwg.No. : KK-SCG-E-001

Page : 4/7

CONNECT TO NEW TR. 1,000kVA.

SMDB-002 (FOR 29BBA)



Contractor Name :



SUSUNN SMART SOLUTION CO., LTD.
TEL.(036) 376100 , FAX. (036) 376105

Owner Name :

Kaeng Khoi Power Generation Company Limited

Project Name :

Solar Farm

Project Location :

64 Moo-Ban Pangko, Moo 2,
Banpa Kaeng Khoi, Saraburi 18110

Owner

Architect Design & Engineer :

นายอรรถพล ผุดผ่อง ส-สถ.3574

Structural Design & Engineer :

นายเอกพงษ์ คำสิงห์นอก สข.13072

Civil Engineer :

นางสาวกานต์ธิดา โสมดำ ภช.54287

Electriccal Design & Engineer :

นายไพรัช เขียนเขว้า วพท.1197

Approved :

Revision	Date	By

Drawings Title :

AS BUILT DRAWING

Drawings Name :

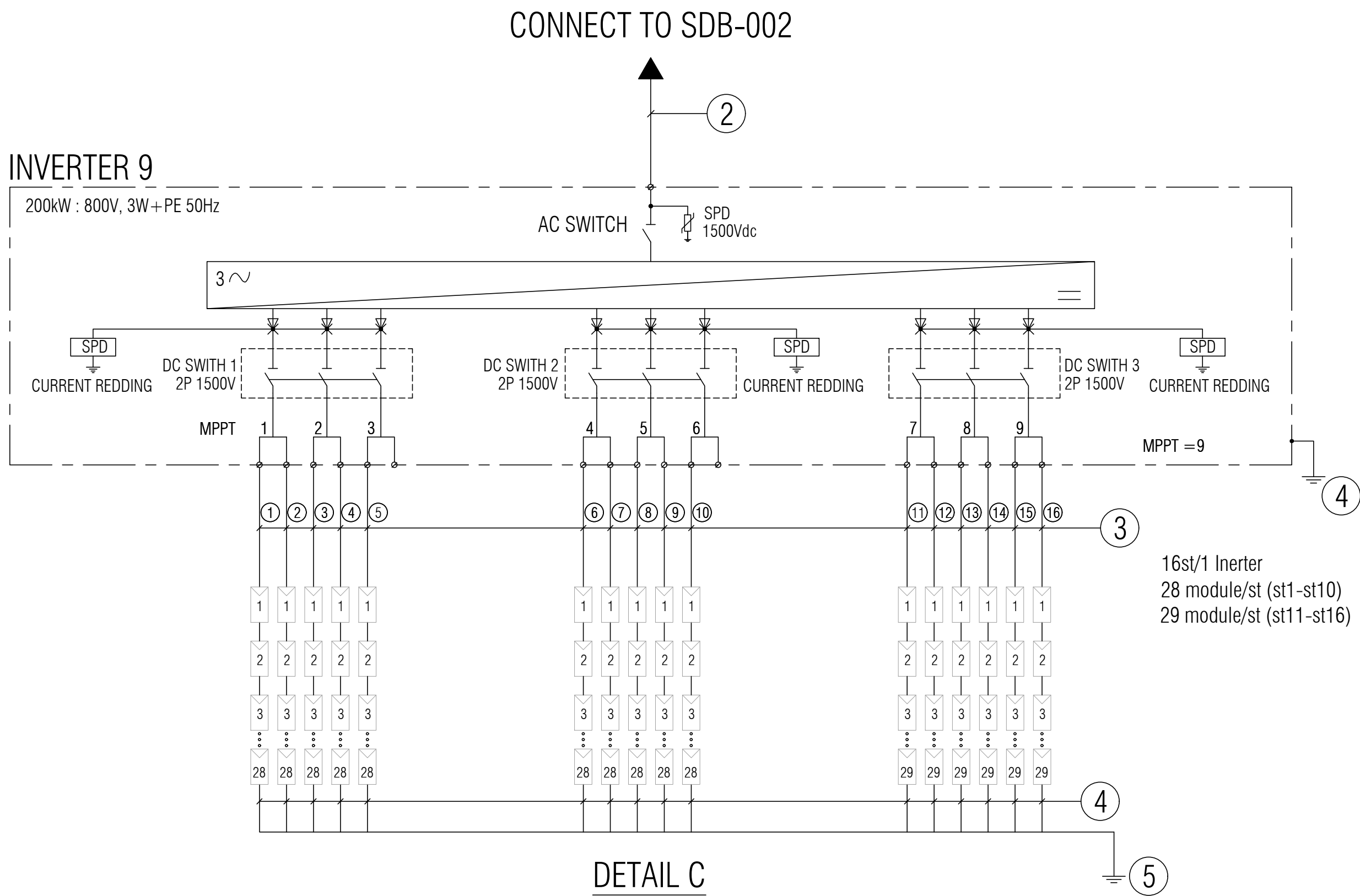
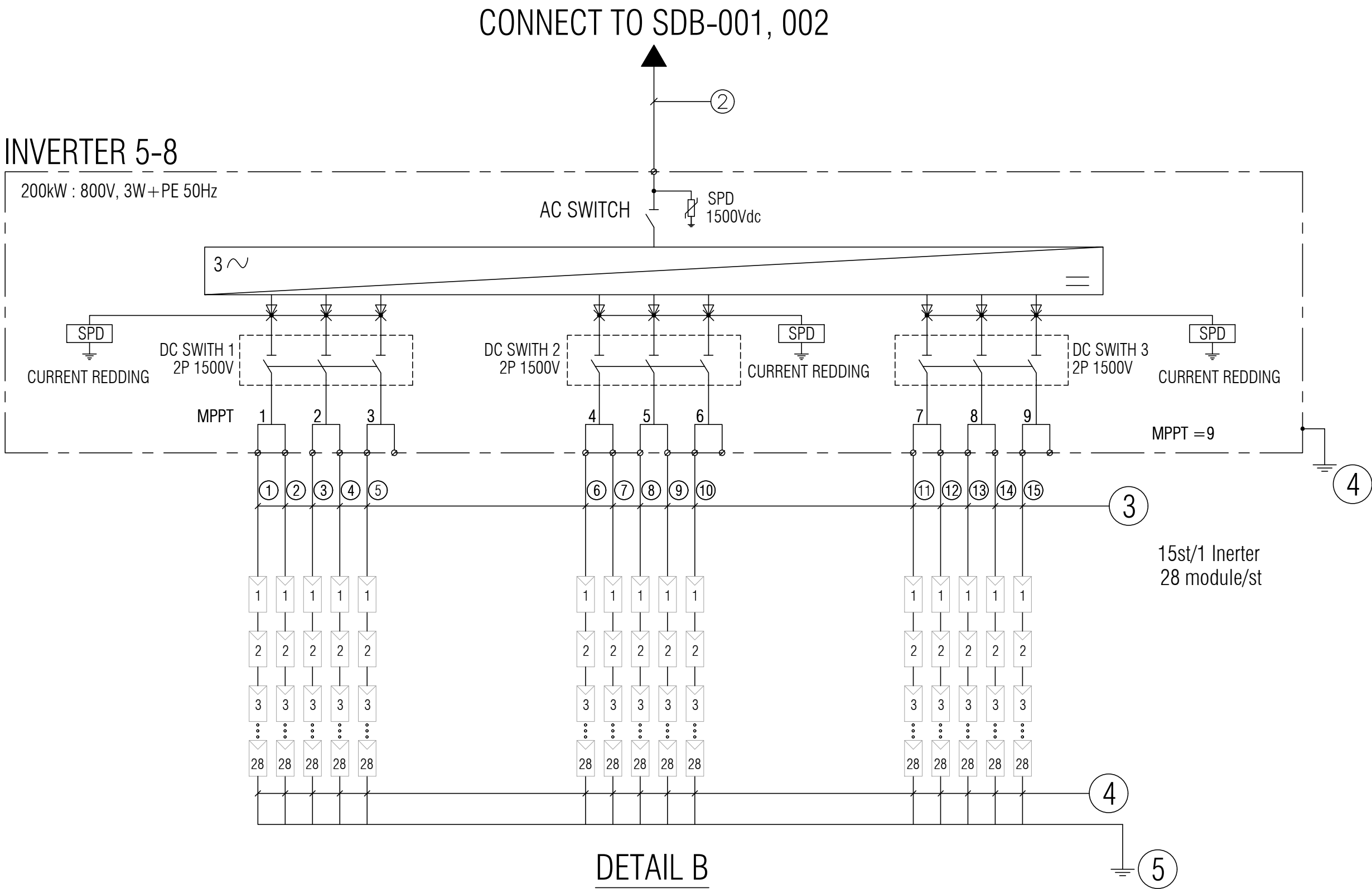
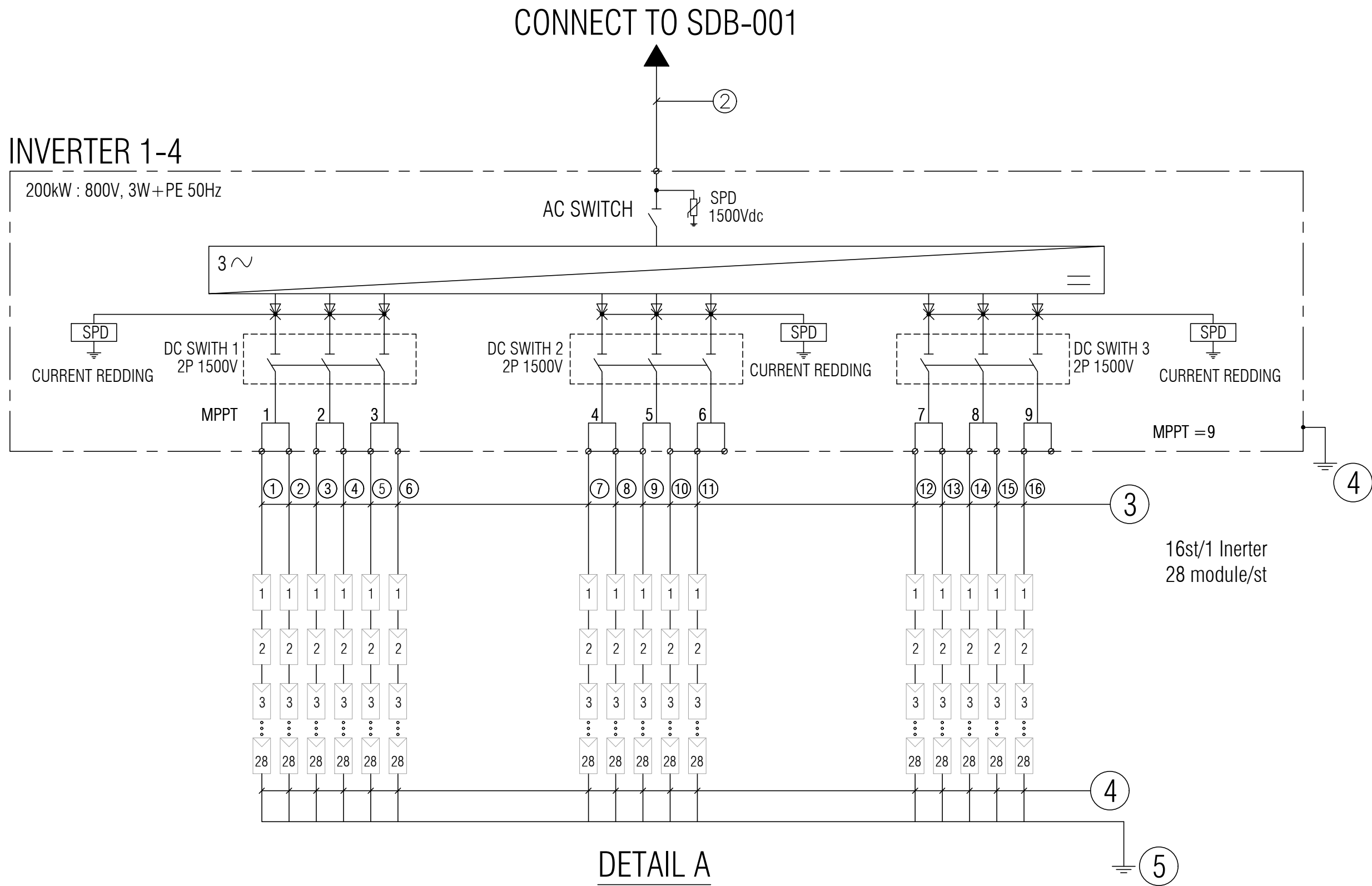
SOLAR SYSTEM SINGLE LINE DIAGRAM

Scale : A1=NTS.
A3=NTS.

Date : 21/07/2023

Dwg.No. : KK-SCG-E-001

Page : 5/7



CABLE KEY NOTES :

CODE	DESCRIPTION
①	3(1C-150 Sq.mm.,CV.), 3(1C-120 Sq.mm.,CV.) IN PERFORATED TRAY 600x100 mm.
②	(3C-70 Sq.mm.,CV.), 1Cx35 Sq.mm.,IEC 01/G. IN PERFORATED TRAY 600x100 mm.
③	2(1C-6 Sq.mm.,PV CABLE) IN PERFORATED TRAY 400x100 mm.
④	1Cx10 Sq.mm.,IEC 01.
⑤	1Cx50 Sq.mm.,BARE COPPER

Contractor Name :



SUSUNN SMART SOLUTION CO., LTD.
TEL.(036) 376100 , FAX. (036) 376105

Owner Name :

Kaeng Khoi Power Generation Company Limited

Project Name :

Solar Farm

Project Location :

64 Moo-Ban Pangko, Moo 2,
Banpa Kaeng Khoi, Saraburi 18110

Owner

Architect Design & Engineer :

นายอรรถพล ผุดผ่อง ส-สถ.3574

Structural Design & Engineer :

นายเอกพงษ์ คำสิงห์นอก สข.13072

Civil Engineer :

นางสาวกานต์ธิดา โสมดำ ภข.54287

Electriccal Design & Engineer :

นายไพรัช เขียนเขว้า วพค.1197

Approved :

Revision	Date	By

Drawings Title :

AS BUILT DRAWING

Drawings Name :

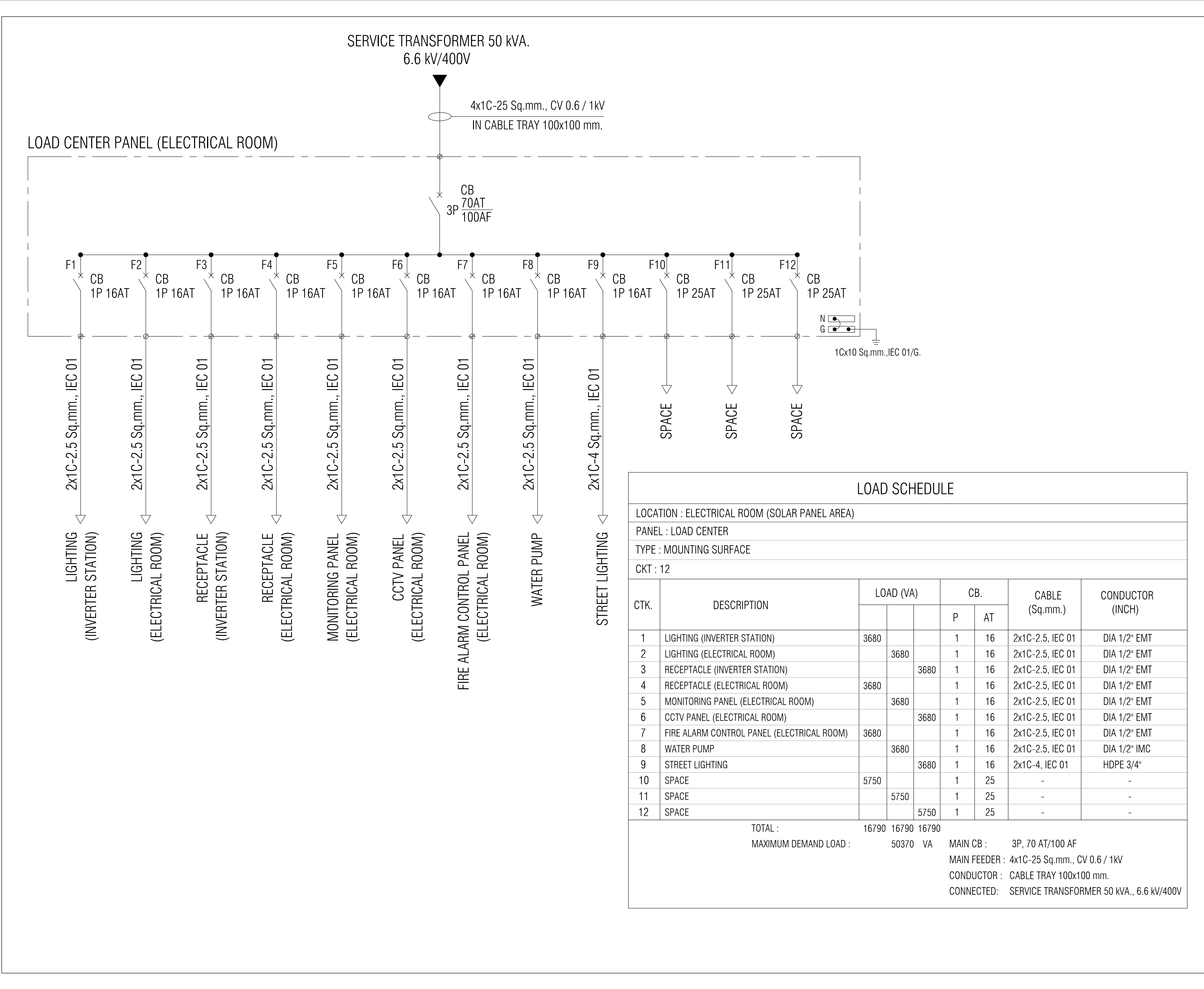
SOLAR SYSTEM SINGLE LINE DIAGRAM

Scale : A1=NTS.
A3=NTS.

Date : 21/07/2023

Dwg.No. : KK-SCG-E-001

Page : 6/7



Contractor Name :



SUSUNN
Energy Solution by SCG CERAMICS

SUSUNN SMART SOLUTION CO., LTD.
TEL.(036) 376100 , FAX. (036) 376105

Owner Name :

Kaeng Khoi Power Generation Company Limited

Project Name :

Solar Farm

Project Location :

64 Moo-Ban Pangko, Moo 2,
Banpa Kaeng Khoi, Saraburi 18110

Owner

Architect Design & Engineer :

นายอรรถพล ผุดผ่อง ส-สถ.3574

Structural Design & Engineer :

นายเอกพงษ์ คำสิงห์นอก สข.13072

Civil Engineer :

นางสาวกานต์ธิดา โสมดำ ภข.54287

Electriccal Design & Engineer :

นายไพรัช เขียนเขว่า วพค.1197

Approved :

Revision	Date	By

Drawings Title :

AS BUILT DRAWING

Drawings Name :

SOLAR SYSTEM SINGLE LINE DIAGRAM

Scale :

A1=NTS.
A3=NTS.

Date :

21/07/2023

Dwg.No. :

KK-SCG-E-001

Page :

7/7

ภาคผนวก ข.41

เอกสารการอบรมพนักงานเกี่ยวกับระเบียบวิธีปฏิบัติงาน
กับระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell)

รายละเอียดการอบรม

- ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อระบบสายส่งการไฟฟ้า 8.00 – 10.00
 - ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - ตัวแปรที่มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์
 - อุปกรณ์ประกอบระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อระบบจำหน่าย (Grid-Connected System) ขนาด 2.10 MWp
 - หลักการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อระบบจำหน่าย (Grid-Connected System) ขนาด 2.10 MWp

- การปฏิบัติงานในการเปิด – ปิดระบบระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 10.15 – 12.00
 - การเปิดระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - การปิดระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
 - ภาควิชาปฏิบัติการในการเปิดและปิดระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

คู่มือการใช้งานและบำรุงรักษา



ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อระบบ
สายส่งการไฟฟ้า (Grid-Connected System)

Project: Solar Farm GPG 2.10 MWp , 64 Moo 2, Ban Pa
Subdistrict, Kaeng Khoi District, Saraburi Province
18110

กำลังการผลิต : 2.10 MWp

คำนำ

คู่มือการใช้งานและบำรุงรักษาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อบนจำหน่ายของการไฟฟ้าฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยบริษัท ซูซันน์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด เพื่อให้ลูกค้าหรือผู้ใช้งานดูแลรักษาระบบฯ สามารถที่จะเข้าใจ เรียนรู้การใช้งาน การบำรุงรักษา และข้อควรระวัง ของระบบได้ด้วยตนเองอย่างถูกต้อง และปลอดภัย ทั้งนี้เพื่อให้อุปกรณ์ในระบบทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีอายุการใช้งานที่ยาวนานยิ่งขึ้น

ทั้งนี้ขอแนะนำให้ผู้ใช้งานระบบฯ ได้มอบหมายให้พนักงานผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบการใช้งานการบำรุงดูแลรักษา ตลอดจนเก็บข้อมูลการผลิตไฟฟ้าจากระบบดังกล่าวมาใช้ประโยชน์ต่อไป หากพบสิ่งผิดปกตินอกเหนือจากที่กล่าวในคู่มือฉบับนี้ โปรดแจ้ง บริษัท ซูซันน์ สมาร์ท โซลูชั่น จำกัด โทร 036-376-130

ข้อมูลติดต่อกรณีฉุกเฉิน

นายสนธยา ผดุงกิจ (OM Manager)

โทร: 08-2256-1708

Email: sonthayp@scg.com

นาย อธิษฐาน สุวรรณเกตู (Project Manager)

โทร: 06-1707-2424

Email: alitan_su@primepower.co.th

สารบัญ

ส่วนที่ 1 บทนำ	1
1.1 ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	1
1.2 เซลล์แสงอาทิตย์คืออะไร	2
1.3 หลักการผลิตไฟฟ้าของเซลล์แสงอาทิตย์	3
1.4 การแบ่งชนิดของเซลล์แสงอาทิตย์	4
1.5 ตัวแปรที่มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์	7
ส่วนที่ 2 รายละเอียดของระบบ	8
2.1 ความรู้ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อบนจำหน่าย แผนผังการติดตั้งระบบ Solar Farm โครงการ GPG 2.10 MWp	8 9
2.2 อุปกรณ์ประกอบระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อบนจำหน่าย (Grid-Connected System) ขนาด 2.10 MWp	10
2.3 หลักการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อบนจำหน่าย (Grid-Connected System) ขนาด 2.10 MWp	16
ส่วนที่ 3 การใช้งานระบบ	26
3.1 ขั้นตอนการเปิด-ปิดระบบ	26
3.1.1 การเปิดระบบ	26
3.1.2 การปิดระบบ	28
3.2 การใช้งานระบบฯ	30
ส่วนที่ 4 การบำรุงรักษาระบบ	38
4.1 การบำรุงรักษาอุปกรณ์หลักของระบบ	38
4.2 ข้อควรระวัง	39
ภาคผนวก1 คุณลักษณะเฉพาะของอุปกรณ์รายการหลัก(CATALOG)	40

ส่วนที่ 1 บทนำ

1.1 ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

แหล่งพลังงานที่สำคัญของโลกส่วนใหญ่ได้มาจากฟอสซิล ได้แก่ น้ำมัน ก๊าซ และ ถ่านหิน เมื่อมีการเติบโต ทางเทคโนโลยี และ ทางเศรษฐกิจ จึงทำให้การบริโภคพลังงานเป็นไปอย่างมหาศาล ซึ่งคาดว่า แหล่งพลังงานของโลกที่ได้มาจาก ฟอสซิลดังกล่าว จะมีสำรองให้ใช้ได้อีกไม่เกิน 50 ปีกระบวนการผลิต และใช้พลังงานจาก ฟอสซิล นั้น ส่วนก่อให้เกิดผลกระทบ ต่อสิ่งแวดล้อม ติดตามมาอย่างมากมาย เช่น มลพิษทางอากาศ ฝนกรด และ สภาวะเรือนกระจก ซึ่งมีผลกระทบ เป็นลูกโซ่ต่อระบบนิเวศน์และความเป็นอยู่ของมนุษย์การนำพลังงานในรูปแบบอื่นมาใช้ เช่น พลังงานไฟฟ้าจาก นิวเคลียร์ มีค่าใช้จ่ายในการลงทุนในการก่อสร้าง ถอดทิ้ง และทำลายเตาปฏิกรณ์สูงมาก และยังไม่สามารถสร้างความ เชื่อมั่นในความปลอดภัยที่ประชาชนทั่วไปยอมรับได้ การส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานหมุนเวียนให้มากขึ้น ได้แก่ พลังงาน แสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานชีวมวล และ การแปรูปจากขยะมูลฝอย ด้วยเทคโนโลยีที่พัฒนาสู่ปัจจุบัน กระบวนการ แปรูป พลังงานแสงอาทิตย์ ให้เป็นพลังงานไฟฟ้านี้ เป็นกระบวนการที่สะอาดและไร้มลภาวะและเมื่อเปรียบเทียบกับค่าใช้จ่าย ทั้งในด้านการลงทุนเพื่อให้ได้มาซึ่งพลังงานโดยรวมถึงผลกระทบที่อาจมีต่อสิ่งแวดล้อมด้วยแล้ว “แสงอาทิตย์” เป็นแหล่ง พลังงานธรรมชาติที่มีขนาดใหญ่ที่สุด เป็นพลังงานสะอาดและมีอยู่ทั่วไปแต่การนำมาใช้ประโยชน์อาจยังมีข้อจำกัดอยู่บ้าง เนื่องจากแสงอาทิตย์มีเฉพาะในตอนกลางวันตลอดจนมีความเข้มของแสง ที่ไม่แน่นอนเพราะขึ้นอยู่กับสภาพอากาศ และ ฤดูกาลที่เปลี่ยนไป แสงอาทิตย์เกิดจากปฏิกิริยาเทอร์โมนิวเคลียร์ในดวงอาทิตย์ เมื่อแสงอาทิตย์เดินทางมาถึงนอกชั้น บรรยากาศของโลก จะมีความเข้มของแสงโดยเฉลี่ยประมาณ 1,350 วัตต์/ตารางเมตร แต่กว่าจะลงมาถึงพื้นโลก พลังงาน บางส่วนต้องสูญเสียไปเมื่อผ่านชั้นบรรยากาศต่างๆ ที่ห่อหุ้มโลก เช่น ชั้นโอโซน ชั้นไอน้ำ ชั้นก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ทำให้ ความเข้มของแสงลดลงเหลือประมาณ 1,000 วัตต์/ตารางเมตร (หรือประมาณร้อยละ 70)

ปริมาณแสงอาทิตย์ที่ได้รับบนพื้นที่ใดพื้นที่หนึ่ง จะมีปริมาณสูงสุดเมื่อพื้นที่นั้นทำมุมตั้งฉากกับแสงอาทิตย์ ดังนั้น หากต้องการให้พื้นที่ใดรับแสงอาทิตย์ได้มากที่สุดทุกวัน ก็จะต้องปรับพื้นที่รับแสงนั้นๆ ตามการเคลื่อนที่ของแสงอาทิตย์ ซึ่ง จะเคลื่อนที่จากทิศตะวันออกไปสู่ทิศตะวันตกเสมอ นอกจากนั้น และจากการที่โลกเอียง ทำให้ซีกโลกเหนือหันหน้าเข้าหา ดวงอาทิตย์ในฤดูร้อน และเอียงซีกโลกใต้หันหน้าเข้าหาดวงอาทิตย์ในฤดูหนาว ดังนั้นเราจึงต้องปรับมุมพื้นที่รับแสงนั้นๆ ใน แนวเหนือใต้ (มุมกับเส้นแวง) ให้สอดคล้องตามฤดูกาลด้วย เพื่อให้พื้นที่นั้นๆ รับแสงอาทิตย์ได้มากที่สุดตลอดทั้งปี ประเทศไทยตั้งอยู่ระหว่างเส้นขนานที่ 6 - 20 องศาเหนือ จะได้รับแสงอาทิตย์เฉลี่ยทั้งปี ประมาณ 4-5 กิโลวัตต์ - ชั่วโมง/ ตารางเมตร/วัน

การนำเอาพลังงานแสงอาทิตย์มาใช้ทดแทนพลังงานน้ำมัน ก๊าซ และถ่านหิน น้ำมันเตาซึ่งได้มาจากฟอสซิลของ พืชและสัตว์ ได้รับการกล่าวถึงมากขึ้นทุกขณะ เนื่องจากการใช้พลังงานจากฟอสซิลจะมีราคาแพง และมีปริมาณสำรองลด น้อยลงแล้ว การใช้พลังงานจากฟอสซิลยังไม่มีผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม ทำให้เกิดภาวะโลกร้อน ประเทศไทยส่วนใหญ่ใช้ ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และน้ำมันในการผลิตพลังงานไฟฟ้า แต่หากนำพลังงานแสงอาทิตย์มาใช้ทดแทนพลังงานจาก

ฟอสซิล จะช่วยให้ประเทศไทยลดการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ ลดการใช้ก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย ลดการใช้ถ่าน หินจากเหมืองแร่ และช่วยลดการผลิตก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ฯลฯ ทำให้ช่วยลดภาวะเรือนกระจก และภาวะโลกร้อนได้

สาเหตุที่ทำให้เซลล์แสงอาทิตย์เป็นพลังงานทดแทนที่น่าสนใจคือ

- ขั้นตอนและกระบวนการในการได้มาซึ่งพลังงานไฟฟ้าของเซลล์แสงอาทิตย์นั้นไม่ก่อให้เกิดมลพิษช่วยลด ปัญหาการสะสมของก๊าซต่างๆ ในบรรยากาศ เช่น คาร์บอนมอนอกไซด์ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และ ไนโตรคาร์บอน เป็นต้น
- ขั้นตอนการทำงานของเซลล์แสงอาทิตย์ ไม่มีความซับซ้อน และไม่มีอันตรายทางมลพิษ
- อายุการใช้งานของเซลล์แสงอาทิตย์ยาวนานกว่า 25 ปี ดังนั้นเมื่อทำการลงทุนติดตั้งในครั้งแรกก็แทบจะไม่มี ค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นอีกต่อไป ทั้งนี้เนื่องพลังงานต้นกำเนิดเป็นพลังงานแสงอาทิตย์ที่ไม่มีวันหมด
- สามารถนำไปใช้เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าได้ทุกพื้นที่บนโลก และได้พลังงานไฟฟ้าใช้โดยตรง อีกทั้งยัง
- ต้องการการบำรุงรักษาระบบน้อยมาก

1.2 เซลล์แสงอาทิตย์คืออะไร

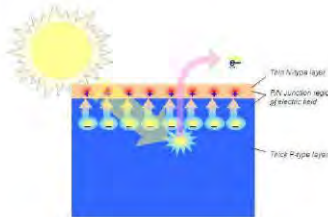
การเปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ ให้เป็นพลังงานไฟฟ้า สามารถกระทำได้ โดยอาศัยสิ่งประดิษฐ์ทางอิเล็กทรอนิกส์ ที่สร้างจากสารกึ่งตัวนำ และใช้คุณสมบัติของสารกึ่งตัวนำ ชนิดนี้ในการเปลี่ยนรูปพลังงานจากแสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงาน ไฟฟ้าได้โดยตรงเมื่อมีแสงตกกระทบเรียกปรากฏการณ์นี้ว่า โฟโตโวลตาอิก ซึ่งสารกึ่งตัวนำชนิดนี้เราเรียกว่า “เซลล์ แสงอาทิตย์ เซลล์สุริยะ หรือ เซลล์ Photovoltaic” เมื่อนำขั้วไฟฟ้าของเซลล์แสงอาทิตย์ต่อกับอุปกรณ์ไฟฟ้ากระแสตรง กระแสไฟฟ้าจะไหลเข้าสู่อุปกรณ์เหล่านั้น ทำให้สามารถทำงาน ซึ่งสามารถจัดได้ว่าเซลล์แสงอาทิตย์เป็นแหล่งพลังงาน ทดแทนชนิดหนึ่งที่จะสะอาดและไม่สร้างมลภาวะใดๆ ให้กับสิ่งแวดล้อม และประการสำคัญก็คือ พลังงานจากแสงอาทิตย์ เป็น หนึ่งในพลังงานที่มีความยั่งยืน ไม่มีที่สิ้นสุด



รูปที่ 1 เซลล์แสงอาทิตย์ทำงานเมื่อมีแสงตกกระทบ

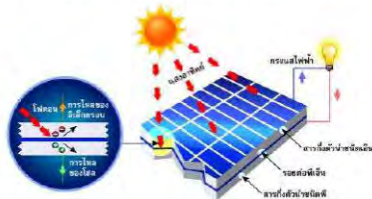
1.3 หลักการผลิตไฟฟ้าของเซลล์แสงอาทิตย์

องค์ประกอบหลักของ "เซลล์แสงอาทิตย์" คือ สารกึ่งตัวนำ (Semi-Conductors) 2 ชนิด มาต่อกัน ซึ่งเรียกว่า P-N Junction เมื่อแสงอาทิตย์ตกกระทบบนเซลล์แสงอาทิตย์ ก็จะถ่ายพลังงานให้อะตอมของสารกึ่งตัวนำ ทำให้เกิดอิเล็กตรอน และ โฮลส์อิสระ ปรออยู่ที่ขั้วต่อ



รูปที่ 2 การถ่ายเทอิเล็กตรอนเซลล์แสงอาทิตย์

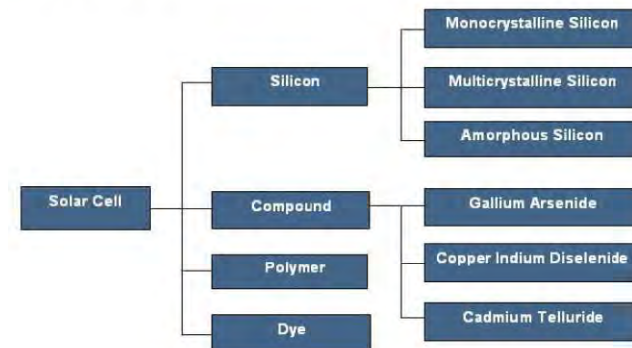
ดังนั้นเมื่อมีการเชื่อมกับวงจรภายนอก เช่น เอาหลอดไฟฟ้ามาต่อคร่อมขั้วต่อ ก็เกิดการไหลของอิเล็กตรอน/โฮลส์ ทำให้พลังงานไฟฟ้ากระแสตรงไหลไปยังวงจรภายนอกได้ และทำให้เกิดพลังงานไฟฟ้ากระแสตรงอย่างต่อเนื่อง ตรงบาทที่ยังมีแสงอาทิตย์ตกกระทบบนเซลล์ จะสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไปใช้งานได้



รูปที่ 3 โครงสร้างเซลล์แสงอาทิตย์อย่างง่าย

1.4 การแบ่งชนิดของเซลล์แสงอาทิตย์

วิวัฒนาการของเซลล์แสงอาทิตย์ได้มีมานานนับทศวรรษ เซลล์แสงอาทิตย์ที่ผลิตขึ้นในช่วงแรกจะผลิตจากซิลิเนียม ซึ่งมีประสิทธิภาพในการแปลงพลังงานประมาณ 1-2 % จึงทำให้การใช้งานเซลล์แสงอาทิตย์ไม่เป็นที่แพร่หลายมากนัก จนถึงในช่วง พ.ศ.2493 ได้มีการผลิตซิลิคอนขึ้นได้สำเร็จเป็นครั้งแรก และได้มีการพัฒนาต่อมาเรื่อยๆ เพื่อให้ได้เซลล์แสงอาทิตย์ที่มีประสิทธิภาพและราคาถูกลง ตลอดจนถึงมีอายุการใช้งานได้นาน ในปัจจุบันเซลล์แสงอาทิตย์ได้มีการผลิตในหลายลักษณะ 4 กลุ่มใหญ่ๆ ดังรูป

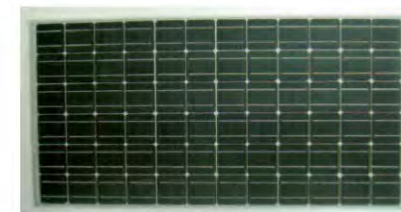


รูปที่ 4 การแบ่งประเภทของเซลล์แสงอาทิตย์

1.4.1 กลุ่มเซลล์แสงอาทิตย์ที่ทำจากซิลิคอน

1.4.1.1 เซลล์แสงอาทิตย์ที่ทำจากซิลิคอนชนิดผลึกเดี่ยว

หรือ Single Crystalline Silicon Solar Cell หรือ Mono Crystalline Silicon Solar Cell ให้ประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานไฟฟ้าสูงถึง 16-19 %



รูปที่ 5 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดผลึกเดี่ยว (Single Crystalline หรือ Mono Crystalline)

1.4.1.2 เซลล์แสงอาทิตย์ที่ทำจากซิลิคอนชนิดผลึกรวม (Poly Crystalline Silicon Solar Cell)

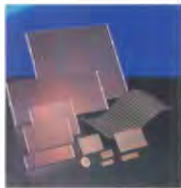
หรือ Multi Crystalline Silicon Solar Cell) ให้ประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานไฟฟ้าสูงถึง 13-16 % ราคาถูกกว่า ชนิดผลึกเดี่ยว



รูปที่ 6 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดผลึกรวม (Poly Crystalline หรือ Multi Crystalline)

1.4.1.3 เซลล์แสงอาทิตย์ที่ทำจากชนิดไม่มีรูปผลึก

หรือชนิดฟิล์มบาง (Amorphous Silicon Solar Cell หรือ Thin Film Solar Cell) ให้ประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานไฟฟ้าสูงถึง 5-12 % อายุการใช้งานต่ำกว่าชนิดผลึกเดี่ยวและผลึกรวมอยู่มาก จึงไม่นิยม นำมาใช้งานระบบใหญ่ แต่นิยมนำมาใช้กับ เครื่องคิดเลข ของเล่นเด็ก อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์



รูปที่ 7 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดไม่มีรูปผลึก (Amorphous Silicon หรือ Thin Film Solar Cell)

1.4.2 กลุ่มเซลล์แสงอาทิตย์ที่ทำจากสารประกอบ Compound

เช่น สารประกอบแกเลียมอาร์เซไนด์ แคดเมียมเทลลูไรด์ และ คอปเปอร์อินเดียมไดอาร์เซไนด์ เป็นต้น ซึ่งมีทั้งแบบผลึกเดี่ยว และผลึกรวม ส่วนใหญ่มีประสิทธิภาพสูง ข้อเสียของเซลล์ชนิดนี้คือ มีราคาแพง บางชนิดทำจากสารที่เป็นพิษต่อสภาวะแวดล้อม และยังมีปัญหาเรื่องอายุการใช้งานอีกด้วย ไม่นิยมนำมาใช้บนโลก จึงใช้ในงานสำหรับดาวเทียม



รูปที่ 8 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดสารประกอบเป็นส่วนผสม

1.4.3 กลุ่มเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดพลาสติก (Polymer Solar Cell)

มีการพัฒนาขึ้นโดยใช้ไฟฟ้าเป็นสื่อในการผสมผสานกันระหว่างสารโพลิเมอร์และสารฟูลเลอเรนซ์ ซึ่งมีแสงของสารประกอบด้วยโครงสร้างของอะตอมที่มีการจัดเรียงอยู่ระหว่างเพชรและแกรไฟต์ซึ่งโมเลกุลนี้สามารถดัดแปลง ให้อายยาวออกไปเป็นท่อนาโนคาร์บอนได้โดยวัสดุชนิดใหม่นี้สามารถอบหรือพิมพ์ลงบนผิวหน้าวัสดุในกระบวนการที่เหมือนกับ การผลิตฟิล์มถ่ายภาพ โดยเราสามารถดัดหรือสร้างเซลล์ชนิดนี้ในรูปแบบพิเศษ และสามารถพิมพ์ลงบนเครื่องจักรที่ผลิตเซลล์แสงอาทิตย์แบบต่อเนื่อง (Roll-to-Roll Machine) ที่อุณหภูมิต่ำทำให้ต้นทุนการผลิตต่ำ และสามารถผลิตในปริมาณมากได้เริ่มมีการนำไปใช้งานบ้างแล้ว แต่ประสิทธิภาพยังต่ำอยู่



รูปที่ 9 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดพลาสติก (Polymer Solar Cell)

1.4.4 กลุ่มเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดสีย้อม (Dye-Sensitized Solar Cell)

มีการพัฒนาต่อมาจาก เซลล์แสงอาทิตย์ชนิดพลาสติกโดยอาศัยโมเลกุลของสีย้อมบนพื้นผิวของชั้นไทเทเนียมไดออกไซด์ที่ขั้วไฟฟ้าไดออกไซด์จะทำหน้าที่ดูดซับโฟตอน เมื่อแสงตกกระทบ อิเล็กตรอนจากโมเลกุลของสีย้อมจะถูกส่งผ่านไปยังแถบตัวนำในชั้นไทเทเนียมไดออกไซด์ ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้า ต่อมาอิเล็กตรอนจะเคลื่อนที่ไปยังชั้นของคาร์บอนที่ขั้วตรงข้าม โดยผ่านวงจรภายนอก เมื่ออิเล็กตรอนจากโฟโตอิเล็กโตรดหลุดออกจากวงโคจรและเคลื่อนที่ลงมายังขั้วตรงข้าม ทำให้เกิดช่องว่างซึ่งมีประจุเป็นบวกอยู่ที่ชั้นคาร์บอนของขั้วไฟฟ้าไดออกไซด์ ดังนั้นการสะสมของประจุบวกและประจุลบที่ชั้นคาร์บอนของขั้วที่ต่างกันทำให้อุปกรณ์ดังกล่าวสามารถเก็บพลังงานหรือประจุได้เหมือนกับตัวเก็บประจุ (Capacitor) ประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าเพียง 5 % เซลล์แสงอาทิตย์ชนิดนี้ ยังมีพัฒนาได้ไม่ คาดว่าจะถูกนำมาใช้งานเชิงพาณิชย์ในไม่ช้า



รูปที่ 10 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดสีย้อม (Dye-Sensitized Solar cell)

1.5 ตัวแปรที่มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์

ตัวแปรมีส่วนทำให้เซลล์แสงอาทิตย์มีประสิทธิภาพการทำงานในแต่ละพื้นที่ได้ต่างกัน และมีความสำคัญในการพิจารณานำไปใช้ในแต่ละพื้นที่ ตลอดจนการนำไปคำนวณระบบหรือคำนวณจำนวนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ต้องใช้งานในแต่ละพื้นที่ มีดังนี้

1.5.1 ความเข้มของแสง (Irradiation)

กระแสไฟฟ้า (Current) จะเป็นสัดส่วนโดยตรงกับความเข้มของแสง คือเมื่อความเข้มของแสงสูง กระแสที่ได้จากเซลล์แสงอาทิตย์ก็จะสูงขึ้น ในขณะที่แรงดันไฟฟ้าหรือโวลต์แทบจะไม่แปรไปตามความเข้มของแสงมากนัก ความเข้มของแสงที่ใช้วัดเป็นมาตรฐานคือ ความเข้มของแสงที่วัดบนพื้นโลกในสภาพอากาศปลอดโปร่ง ปราศจากเมฆหมอกและวัตถุที่ระบับน้ำทะเลในสภาพที่แสงอาทิตย์ตั้งฉากกับพื้นโลก ซึ่งความเข้มของแสงจะมีค่าเท่ากับ 100 mW ต่อ ตร.ม. หรือ 1,000 W ต่อ ตร.เมตร ซึ่งมีค่าเท่ากับ AM 1.5 (Air Mass 1.5) และถ้าแสงอาทิตย์ทำมุม 60 องศาพื้นโลกความเข้มของแสง จะมีค่าเท่ากับประมาณ 75 mW ต่อ ตร.ม. หรือ 750 W ต่อ ตร.เมตร ซึ่งมีค่าเท่ากับ AM2 กรณีของแผงเซลล์แสงอาทิตย์นั้นจะใช้ค่า AM 1.5 เป็นมาตรฐานในการวัดประสิทธิภาพของแผง

1.5.2 อุณหภูมิ (Temperature)

กระแสไฟฟ้า (Current) จะไม่แปรตามอุณหภูมิที่เปลี่ยนแปลงไป ในขณะที่ทางด้านแรงดันไฟฟ้า (โวลต์) จะลดลงเมื่ออุณหภูมิสูงขึ้น ซึ่งโดยเฉลี่ยแล้วทุกๆ 1 องศาที่เพิ่มขึ้นจะทำให้แรงดันไฟฟ้าลดลง 0.0821V/องศาเซลเซียส หรือคิดเป็น 0.5% และในส่วนกรณีของแผงเซลล์แสงอาทิตย์มาตรฐานที่ใช้กำหนดประสิทธิภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์คือ ณ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส เช่น กำหนดไว้ว่าแผงเซลล์แสงอาทิตย์มีแรงดันไฟฟ้าที่วงจรเปิด (Open Circuit Voltage หรือ VOC) ที่ 21 V ณ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ก็จะหมายความว่า แรงดันไฟฟ้าที่จะได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เมื่อยังไม่ได้ต่อกับอุปกรณ์ไฟฟ้า ณ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส จะเท่ากับ 21 V ถ้าอุณหภูมิสูงกว่า 25 องศาเซลเซียส เช่น อุณหภูมิ 30 องศาเซลเซียส จะทำให้แรงดันไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ลดลง 2.5% ($0.5\% \times 5$ องศาเซลเซียส) นั่นคือ แรงดันไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ VOC จะลดลง 0.525 V ($21 \text{ V} \times 2.5\%$) เหลือเพียง 20.475 V ($21 \text{ V} - 0.525 \text{ V}$) สรุปได้ว่า เมื่ออุณหภูมิสูงขึ้น แรงดันไฟฟ้าก็จะลดลง ซึ่งมีผลทำให้กำลังไฟฟ้าสูงสุดของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ลดลงด้วย

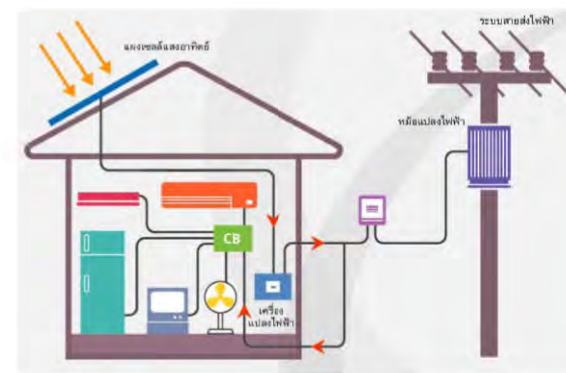
จากข้อกำหนดดังกล่าว การจะเลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ จะต้องคำนึงถึงคุณสมบัติของแผงเซลล์ที่ระบุไว้ในแผงแต่ละชนิดด้วย ใช้มาตรฐานใด หรือมาตรฐานที่ใช้วัดแตกต่างกันอย่างไรหรือไม่ เช่นแผงชนิดหนึ่งระบุว่า ให้กำลังไฟฟ้าสูงสุดได้ 80 วัตต์ ที่ความเข้มแสง 1,200 W ต่อ ตร.เมตร ณ อุณหภูมิ 20 องศาเซลเซียส ขณะที่อีกชนิดหนึ่งระบุว่า ให้กำลังไฟฟ้าสูงสุดได้ 75 วัตต์ ที่ความเข้มแสง 1,000 W ต่อ ตร.เมตร และอุณหภูมิมาตรฐาน 25 องศาเซลเซียส แล้วจะพบว่าแผงเซลล์ที่ระบุว่าให้กำลังไฟฟ้า 80 W จะให้กำลังไฟฟ้าต่ำกว่า เป็นต้น

ส่วนที่ 2 รายละเอียดของระบบ

2.1 ความรู้ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย

ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย (Grid-Connected System) เป็นระบบอาศัยหลักการผลิตกระแสไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ จากความเข้มแสงอาทิตย์เป็นไฟฟ้ากระแสตรง และผ่านเครื่องแปลงไฟฟ้ากระแสตรงเป็นกระแสสลับ (Inverter) และป้อนกระแสไฟฟ้าที่ได้นั้นเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือการไฟฟ้านครหลวง โดยกระแสไฟฟ้าที่จ่ายให้เป็นแบบ 1 Phase 230 Vac 50 Hz หรือ 3 Phase ที่ 400/230V 50Hz (PEA) และ 415/240V 50Hz (MEA) เพื่อใช้งานกับอุปกรณ์ไฟฟ้า เช่น พัดลม ทีวี ตู้เย็น หลอดไฟชนิดต่างๆ ภายในสำนักงาน ที่เชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายของการไฟฟ้า โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ ที่เหลือจากการใช้งาน กับอุปกรณ์ไฟฟ้า จ่ายออกสู่ระบบสายส่งของการไฟฟ้า จะมีเครื่องวัดพลังงานไฟฟ้า หรือมิเตอร์ไฟฟ้า จะบอกเป็นตัวเลข โดยสังเกตจากการหมุนของมิเตอร์ไฟฟ้าแสดงว่าระบบกำลังจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่ง

โดยระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย (Grid-Connected System) นี้ มักนิยมติดตั้งใช้งานในเขตเมืองตามบ้านพักอาศัย สำนักงานต่างๆ ที่มีระบบของการไฟฟ้าเข้าถึง เมื่อติดตั้งแล้วสามารถช่วยลดค่าไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ค่าไฟฟ้าที่ลดนี้ขึ้นอยู่กับ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าของเซลล์แสงอาทิตย์ที่ทำการติดตั้ง



รูปที่ 11 ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย (Grid-Connected System)

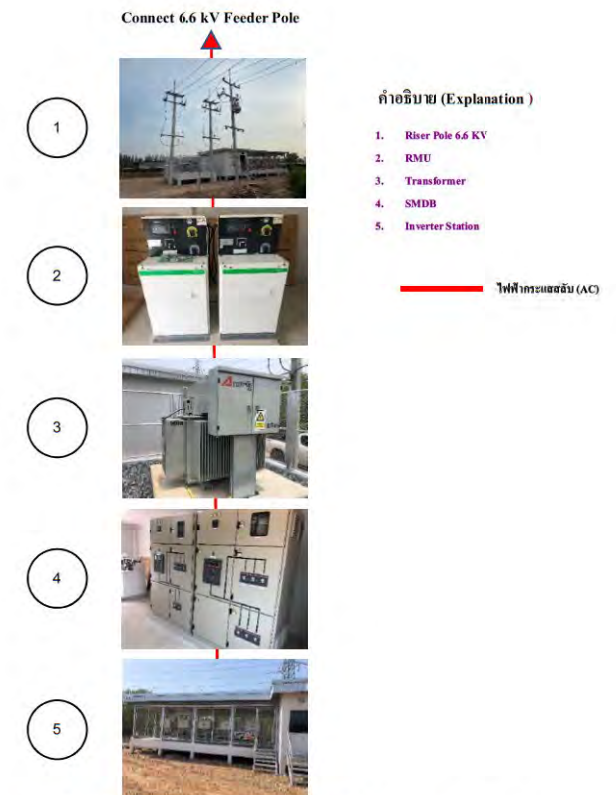
แผนผังการติดตั้งระบบ Solar Farm โครงการ GPG 2.10 MWp



2.2 อุปกรณ์ประกอบระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อบน จำหน่าย (Grid-Connected System) ขนาด 2.10 MWp

สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อบนจำหน่ายได้มีการเชื่อมต่อที่แรงดันไฟฟ้า 6.6 kV ของทางโรงไฟฟ้ากังหันแก๊ส 2 โดยในส่วนของ Solar Farm ได้แบ่งสถานที่จ่ายกระแสไฟฟ้าเป็น Inverter Station มีส่วนประกอบต่างๆ ดังต่อไปนี้

ระบบการจ่ายกระแสไฟฟ้าโครงการ Solar Farm 2.10 MWp



รูปที่ 12 แผนภาพโครงสร้างของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ Solar Farm 2.10 MWp

อาคาร Inverter Station

- 1 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Modules) , แผง ขนาด 535 W_{DC} ต่อแบบอนุกรม 28 แผง/สตริง จำนวน 135 สตริง และ ต่ออนุกรม 29 แผง/สตริง จำนวน 5 แผงต่อสตริง
- 2 เครื่องแปลงไฟฟ้าชนิดเชื่อมต่อบนบ้าน (Grid-Connected Inverter) SUN2000-215KTL-H0 จำนวน 9 เครื่อง
- 3 ตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB (Solar Distribution Board) 2 ตู้
- 4 หม้อแปลงไฟฟ้า 1,200 kVA และ 1,000 (Transformer)
- 5 RMU (Ring Main Unit)
- 6 6.6 kV Riser Pole (Feeder Solar Farm)



รูปที่ 13 แผนภาพโครงสร้างของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ Inverter Station

2.2.1 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Modules)

แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิด Bifacial Monocrystalline Module ยี่ห้อ LONGi รุ่น Solar LR5-72HPH-535M



ตารางที่ 1 รายละเอียดข้อมูลทางเทคนิค

Maximum power output	535	Watt
Maximum power Voltage	41.5	Volt
Maximum power current	12.9	Amp
Open circuit voltage	49.35	Volt
Short circuit current	13.78	Amp
Module efficient	20.93	%
Weight	32.3	Kg.

ดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ใน Catalog ที่ภาคผนวกท้ายเล่ม

รูปที่ 16 แผงเซลล์แสงอาทิตย์ รุ่น LONGi Solar LR5-72HPH-535M

คุณสมบัติของแผงเซลล์แสงอาทิตย์

- แผงเซลล์แสงอาทิตย์ รุ่น LONGi Solar LR5-72HPH-535M มีขนาดกำลังไฟฟ้า 590 วัตต์ต่อแผง
- มีแรงดันไฟฟ้าสูงสุดขณะทำงานของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ 41.50 โวลต์ต่อแผง
- มีกระแสไฟฟ้าสูงสุดของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ 12.90 แอมป์ต่อแผง
- กรอบแผงเซลล์ทำด้วยอลูมิเนียม มีน้ำหนักเบาไม่เป็นสนิม ขนาด (nxmxs) 2.256 m. x 1.133 m. x 0.35 m. และ โครงสร้างน้ำหนักรวมต่อแผงคือ 32.3 kg.
- ด้านหลังของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ติดตั้งกล่องรวมสายไฟฟ้า (Junction Box) หรือหัวต่อสาย (Terminal Box) ที่ มั่นคงแข็งแรง ทนต่อสภาพอากาศ และสภาพแวดล้อมได้ดี สามารถป้องกันการซึมเข้าของน้ำได้ทนทานต่อสภาวะ การใช้งานภายนอกและมีอายุการใช้งานยาวนานเทียบเท่าแผง
- เซลล์แสงอาทิตย์และสายต่อระหว่างแผงใช้เป็น Multi Contact แทนดินสูงทำให้มีความปลอดภัย
- แผงเซลล์แสงอาทิตย์มีการฉนวนกันความร้อนด้วย Ethylene Vinyl Acetate (EVA)

2.2.2 เครื่องแปลงไฟฟ้าแบบเชื่อมต่อบนบ้าน (Grid-Connected Inverter)

เครื่องแปลงไฟฟ้าเป็นอุปกรณ์สำหรับแปลงไฟฟ้ากระแสตรง (DC) เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) เพื่อเชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายของการไฟฟ้า โดยเครื่องแปลงไฟฟ้าจะทำงานอัตโนมัติ เมื่อมีแสงแดดเพียงพอเครื่องก็จะเริ่มทำการผลิตไฟฟ้ากระแสสลับและเมื่อแสงแดดไม่มี หรือไม่เพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้ากระแสตรง (กลางคืน) เครื่องก็จะหยุดการทำงานโดยอัตโนมัติเช่นกัน

เครื่องแปลงไฟฟ้าจะแปลงไฟฟ้ากระแสตรงที่ผลิตได้จากชุดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ เพื่อส่งเข้าระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า เราสามารถตรวจสอบปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเซลล์แสงอาทิตย์โดยผ่านมิเตอร์ผลิตไฟฟ้า ในกรณีที่ระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าหยุดจ่ายกระแสไฟฟ้าเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะหยุดทำงานโดยอัตโนมัติทำให้กระแสไฟฟ้าจากชุดเซลล์แสงอาทิตย์ไม่สามารถจ่ายเข้ามาในระบบได้ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะเริ่มทำงานใหม่ก็ต่อเมื่อในระบบจำหน่ายของการไฟฟ้า มีไฟฟ้าอยู่เท่านั้น



รูปที่ 17 INVERTER ของบริษัท HUAWEI รุ่น SUN2000-215KTL-H0

ตารางที่ 2 รายละเอียดทางเทคนิค

แรงดันไฟฟ้ากระแสตรงด้านขาเข้าสูงสุด ($V_{DC, max}$)	1,500	โวลต์ (V)
แรงดันไฟฟ้ากระแสตรงด้านขาเข้าที่สามารถทำงานได้ (V_{MPPT})	500-1,500	โวลต์ (V)
กระแสไฟฟ้าสูงสุดด้านขาเข้า ($I_{PV, max}$)	30 A / MPPT	แอมป์ (A)
มีระบบป้องกันการต่อสายไฟฟ้ากลับขั้ว	DC Reverse Polarity Protection Device	
กำลังไฟฟ้ากระแสสลับด้านสูงสุดด้านขาออก ($P_{AC, max}$)	215,000	วัตต์ (W)
แรงดันไฟฟ้าที่ผลิตได้ ($V_{AC, nom}$)	3P/E, 800	โวลต์ (V)
กระแสไฟฟ้าสูงสุดด้านขาออก ($I_{AC, max}$)	155.2	แอมป์ (A)
ระดับความถี่ไฟฟ้า ($F_{AC, nom}$)	50Hz / 60Hz	เฮิรตซ์ (Hz)
ค่าตัวประกอบกำลัง ($\cos \phi$)	0.8 LA – 0.8 LD	
ประสิทธิภาพสูงสุดของเครื่องแปลงไฟฟ้า (η)	98.8	%
ระบบแสดงสภาวะการทำงานของอินเวอร์เตอร์	Power AC , Power DC , Network , Alarm	

กว้าง ยาว ลึก Width / Height / Depth	1035 / 700 / 365	(mm.)
น้ำหนัก Weight	86	กิโลกรัม (Kg)
ดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ใน Catalog ที่ภาคผนวกท้ายเล่ม		

2.2.3 ตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB (Solar Distribution Board)



ตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB

คือ ตู้ไฟฟ้าที่ทำหน้าที่ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ 3 เฟส ทางด้านขาออกของเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ทั้งหมด โดยจะตัดวงจรไฟฟ้าทันที หากเกิดการลัดวงจรหรือไฟฟ้ากระแสเกินขึ้น ไม่ว่าจะเกิดจากเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) หรือระบบไฟฟ้าจำหน่ายเองก็ตาม ประกอบด้วย ACB 1250AT จำนวน 1 ชุด และ MCB 200 AT จำนวน 6 ชุด และ ACB 1250AT จำนวน 1 ชุด และ MCB 200 AT จำนวน 5 ชุด

รูปที่ 18 ตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB

2.2.4 หม้อแปลงไฟฟ้า



หม้อแปลงไฟฟ้า

ทำหน้าที่แปลงแรงดันไฟฟ้าจาก L-L 800 V เป็นแรงดันไฟฟ้า L-L 6.6 kV ทำการเชื่อมต่อกับอุปกรณ์ RMU และเชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าของทางโรงงานในส่วนต่อไป มีพิกัดขนาด 1,250 kVA และ 1,000 kVA ทั้ง 3 Inverter Station

รูปที่ 19 หม้อแปลงไฟฟ้า

2.2.4 RMU



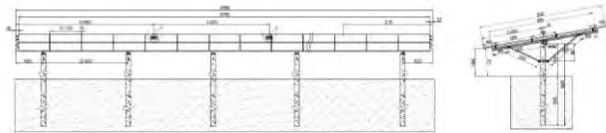
RMU (Ring Main Unit)

ทำหน้าที่เป็นอุปกรณ์ผลิตสลับไฟฟ้าที่แรงดันไฟฟ้า L-L 6.6 kV เพื่อทำการเชื่อมต่อกับเสาไฟฟ้า วงจร 6.6 kV route line ภายใน Solar Farm โดยมีอุปกรณ์ Protection Relay ในการตรวจจับกระแสไม่ให้เกิดฟัดของหม้อแปลงไฟฟ้าใน Station นั้น

รูปที่ 20 RMU (Ring Main Unit)

2.2.5 อุปกรณ์โครงสร้างรองรับแผง

อุปกรณ์โครงสร้างรองรับแผง



รูปที่ 22 แบบโครงสร้างรองรับแผง

ทำหน้าที่เป็นอุปกรณ์รับน้ำหนักและยึดเกาะของแผ่น Solar Cell โดยภายในโครงการ GPG 2.1 MWp ได้มีการติดตั้งเสารองรับแผงเป็นเสาคอนกรีตที่มีความยาว 3 เมตร และวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการเป็นตัวโครงสร้างรองรับใช้เป็น Rail Aluminum ที่มีความทนทานต่อการเป็นสนิม โดยได้มีการจัดวางโดยจัดวางเป็นแผงวางเป็นแนวนอนทั้งหมด 4 แผงตั้งแสดงตาม รูปที่ 22 แบบโครงสร้างรองรับแผง , รูปที่ 23 โครงสร้างรองรับแผง



รูปที่ 23 โครงสร้างรองรับแผง

โดยในส่วนของการยึดระหว่างแผง Solar เข้ากับอุปกรณ์โครงสร้างรองรับแผง จะมีอุปกรณ์ที่เรียกว่า Mid-Clamp ใช้ในการยึดแผงระหว่างแผ่นต่อแผ่น และอุปกรณ์ End-Clamp ใช้ในการยึดระหว่างแผงแผ่นสุดท้ายในแนวเข้ากับอุปกรณ์โครงสร้างรองรับแผง ตามรูปที่ 24 การยึดแผงเข้ากับอุปกรณ์โครงสร้างรองรับแผง



รูปที่ 24 การยึดแผงเข้ากับอุปกรณ์โครงสร้างรองรับแผง

2.3 หลักการทำงานของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์แบบเชื่อมต่อกับระบบจำหน่าย (Grid-Connected System) ขนาด 2.10 MWp

สามารถแบ่งส่วนการทำงานของระบบ ดังต่อไปนี้

2.3.1 ส่วนการผลิตไฟฟ้ากระแสตรงด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Solar Generator)

- ☐ อาศัยแผงเซลล์แสงอาทิตย์ Longi รุ่น LR5-72HPH-535M มีขนาดกำลังไฟฟ้า 535 วัตต์ต่อแผง ติดตั้งทั้งหมด 3,506 แผง
- ☐ INVERTER STATION ติดตั้งทั้งหมด 3,506 แผง ให้กำลังไฟฟ้าสูงสุดต่อระบบ 2,100,000 kWp
 - Inverter No.1 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 16 String กำลังการผลิต 239,680 W
 - Inverter No.2 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 16 String กำลังการผลิต 239,680 W
 - Inverter No.3 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 16 String กำลังการผลิต 239,680 W
 - Inverter No.4 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 16 String กำลังการผลิต 239,680 W
 - Inverter No.5 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 15 String กำลังการผลิต 224,700 W
 - Inverter No.6 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 15 String กำลังการผลิต 224,700 W
 - Inverter No.7 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 15 String กำลังการผลิต 224,700 W
 - Inverter No.8 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 15 String กำลังการผลิต 224,700 W
 - Inverter No.9 ต่อวงจรอนุกรม 28 แผง/String จำนวน 10 String และ ต่อวงจรอนุกรม 29 แผง/String จำนวน 5 String กำลังการผลิต 227,375 W

หมายเหตุ ค่าทางไฟฟ้าที่ระบุดังกล่าว ต้องเป็นไปตามเงื่อนไข NMOT: Irradiance of 800 W/m², Ambient Temperature 20°C , Wind Speed 1 m/s

2.3.2 ส่วนการแปลงไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ

- อาศัยเครื่องแปลงไฟฟ้า เพื่อรับไฟฟ้ากระแสตรงจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ 3 เฟส 800 Vac เครื่องแปลงไฟฟ้า INVERTER HUAWEI- SUN2000KTL-215KTL-H0 จำนวน 9 เครื่อง



รูปที่ 24 อุปกรณ์ INVERTER HUAWEI- SUN2000KTL-185KTL-H1

2.3.3 ส่วนการควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB (Solar Distribution Board)



รูปที่ 25 ตำแหน่งอุปกรณ์ภายในตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB (SOLAR DISTRIBUTION BOARD)

อาศัยตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB เพื่อควบคุมระบบไฟฟ้ากระแสสลับ 3 เฟส ที่ได้จากเครื่องแปลงไฟฟ้า ประกอบด้วยอุปกรณ์หลักดังต่อไปนี้

- 1) Main - CB : พิกัด ACB 3P 1250AT/1250AF ที่แรงดันไฟฟ้า 800 Vac เป็นอุปกรณ์ตัดต่อวงจรไฟฟ้าหลัก ของตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ SDB เพื่อเชื่อมต่อกับระบบหม้อแปลงไฟฟ้า

- 2) CB No.01 – CB No.09 : พิกัด MCCB 3P 200AT/250AF ที่แรงดันไฟฟ้า 800 Vac เป็นอุปกรณ์ตัดต่อวงจรไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่รับจากเครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter)
- ไฟฟ้ากระแสสลับที่ผลิตได้จากเครื่องแปลงไฟฟ้า ขนาด 185,000W จำนวน 9 เครื่องจะส่งผ่าน ตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสสลับ (SDB) ไปเชื่อมต่อกับระบบหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อเชื่อมต่อกับระบบ
- หลังจากที่มีระบบมีการ Synchronization เียบรียบแล้ว กระแสไฟฟ้าง่ายจะไหลออกจากสายไฟฟ้า ไปหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าผ่านระบบ 6.6 kV จำหน่ายให้โรงงาน

2.3.4 ส่วนหม้อแปลงไฟฟ้า



รูปที่ 26 อุปกรณ์หม้อแปลงไฟฟ้า

โดย INVERTER STATION ใช้งานหม้อแปลงขนาด 1,000 KVA และ 1,250 KVA ทำหน้าที่แปลงแรงดันกระแสไฟฟ้าของระบบจากตู้ SDB 800 VAC เป็นแรงดันไฟฟ้า 6.6 kV เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานผ่านระบบสายส่ง 6.6 kV

2.3.6 ส่วนของ RMU (Ring Main Unit)



รูปที่ 27 RMU

ทำหน้าที่เป็นอุปกรณ์ปลดสับไฟฟ้าที่แรงดันไฟฟ้า L-L 6.6 kV เพื่อทำการเชื่อมต่อกับเสาไฟฟ้า วงจร 6.6 kV route line ภายใน Solar Farm โดยมีอุปกรณ์ Protection Relay ในการตรวจจับกระแสไม่ให้เกินพิกัดของหม้อแปลงไฟฟ้าใน Station นั้น โดยตั้งค่าพิกัดกระแสไฟฟ้าไว้ที่ 105, 85 A

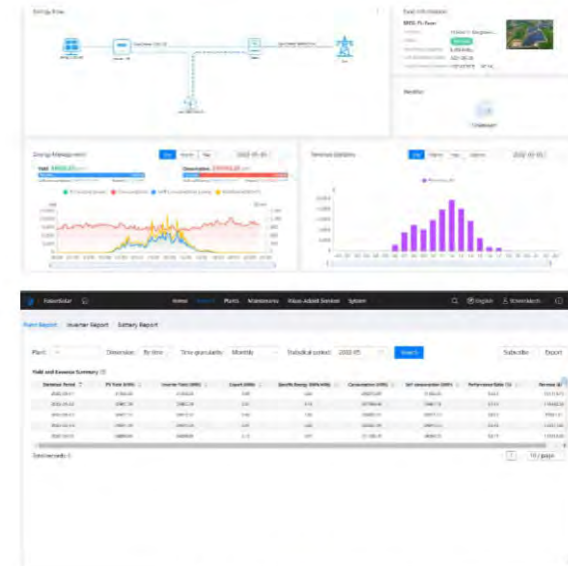
2.3.5 ส่วนการตรวจสอบและการติดตามระบบ (Monitoring System Section)



รูปที่ 30 ตำแหน่งอุปกรณ์ในส่วนของการเซ็นเซอร์และระบบแสดงผล (Sensors & Monitoring System)

ในส่วนของการติดตั้ง Sensors และ Controller เพื่อให้สามารถตรวจวัดสภาพอากาศและติดตามผลการผลิตไฟฟ้าจากระบบ Solar Cell ได้ โดยประกอบไปด้วยอุปกรณ์หลักดังต่อไปนี้

- ☐ Pyranometer : เป็นเซ็นเซอร์วัดปริมาณความเข้มของแสงอาทิตย์
- ☐ Ambient Temperature Sensor : เป็นเซ็นเซอร์วัดอุณหภูมิโดยรอบ
- ☐ Module Temperature Sensor : เป็นเซ็นเซอร์วัดอุณหภูมิได้แผงเซลล์แสงอาทิตย์
- ☐ Smart Logger Huawei : เป็นอุปกรณ์รับข้อมูล Sensor และ INVERTER ในโครงการทั้งหมด และทำหน้าที่ส่งการระบบการจ่ายไฟของ INVERTER และสามารถ Log-in ผ่านเว็บเบราว์เซอร์เพื่อดูข้อมูลของระบบต่างๆ ได้

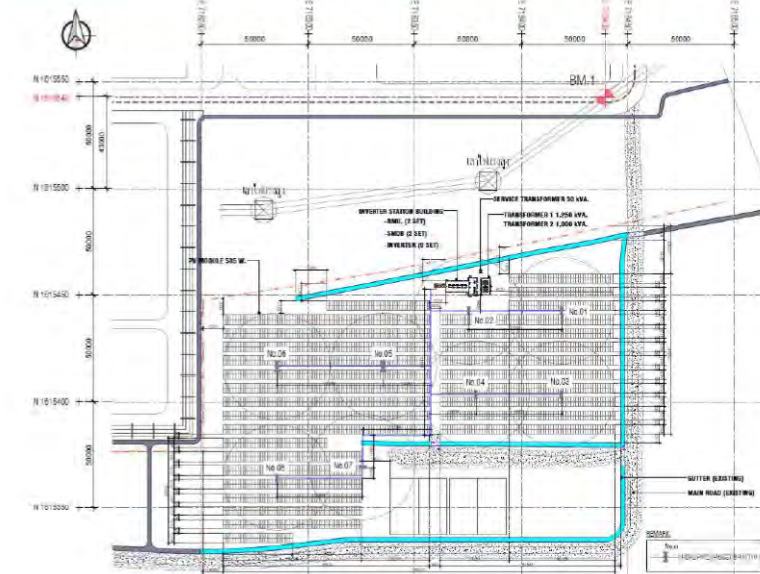


รูปที่ 28 Web Brower Monitoring System

[illegible]

ในส่วนของการติดตั้งระบบท่อเพื่อใช้ในการล้างทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์จากฝุ่นหรือสิ่งสกปรกซึ่งลดประสิทธิภาพของระบบ ในโครงการมี Water Cleaning Pump Room ครอบคลุมแผงโซลาร์เซลล์ทั้งหมด โดยประกอบไปด้วยอุปกรณ์หลักดังต่อไปนี้

- 21



22

2.3.8 ส่วนระบบ CCTV

ภายในโครงการได้มีติดตั้งระบบ CCTV ทั้งหมดจำนวน 8 กล้อง โดยเชื่อมต่อระบบเป็นสัญญาณ Fiber Optic จากตู้ CCTV Box มายังตู้ Rack CCTV ในอาคาร SMDB



รูปที่ 32 แบบแสดงตำแหน่งอุปกรณ์ CCTV ที่ติดตั้งในโครงการ

สามารถดูภาพของระบบ CCTV On-line ผ่านระบบของ Milesight Network Video Recorder โดยตัวบันทึกภาพของระบบ CCTV สามารถบันทึกข้อมูลและดูภาพย้อนหลังได้ 15 วัน



รูปที่ 33 โปรแกรมแสดงภาพระบบ CCTV Milesight Network Video Recorder

โดยการติดตั้งอุปกรณ์ระบบ CCTV ในโครงการ จะมีการติดตั้งกล่องไว้บนเสาไฟฟ้า Street Light และมีตู้พักสาย Fiber Optic พร้อมชุดแปลงสัญญาณอยู่ในตู้เขียน CCTV Box. และสายสัญญาณตู้ CCTV Box จะกลับมายัง Rack CCTV ซึ่งอยู่ในห้อง Server ของ อาคาร SMDB



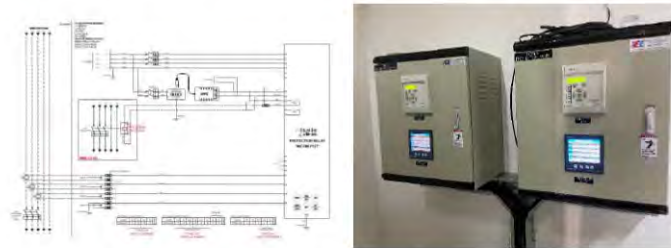
รูปที่ 34 การติดตั้งกล่องระบบ CCTV



รูปที่ 35 CCTV Box

2.3.9 ส่วนงานระบบ Protection Relay Substation 115 kV

ได้มีติดตั้งระบบ ตู้ไฟฟ้าระบบ Protection Relay ตรวจจับสถานะความผิดปกติของระบบไฟฟ้า เพื่อหยุดการทำงาน ของระบบ Solar ที่ติดตั้งทั้งหมดในโครงการ SFCG-TL ถ้ามี Fault เกิดขึ้นในระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตามข้อกำหนด Grid Code ของการไฟฟ้า โดยทำการตั้งค่าของแรงดันและกระแสไฟฟ้าในส่วนของผู้ In-coming 6.6 kV ตามรูปแบบ



รูปที่ 37 การเชื่อมต่อระบบ Protection Relay และ PQM โครงการ Solar Farm - GPG

โดยในส่วนของผู้ยังได้มีการติดตั้ง PQM Meter เพื่อใช้ในการตรวจวัดคุณภาพของการใช้งานไฟฟ้าในโรงงาน เพื่อที่ทางกรไฟฟ้าอาจจะขอข้อมูลเพื่อตรวจสอบระบบ เป็นไปตามข้อกำหนดของการเชื่อมต่อนานไฟ

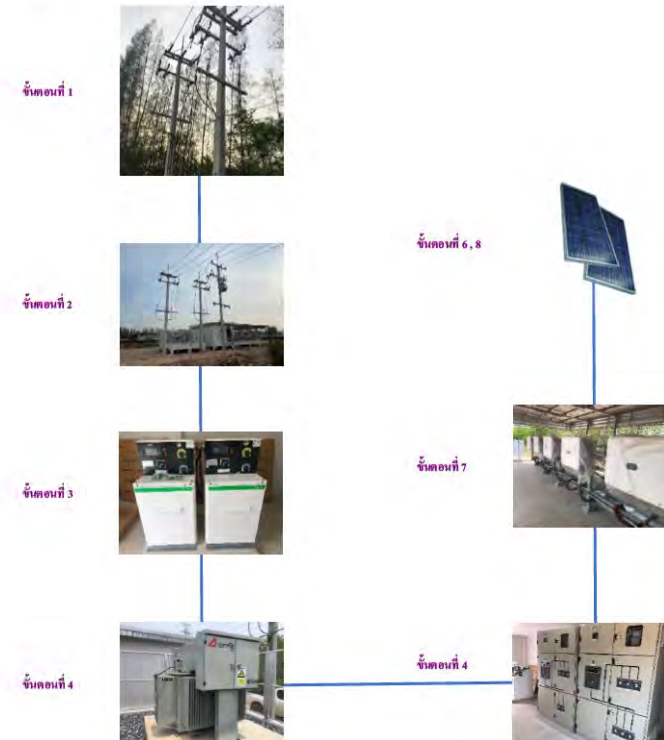
No.	Code Trip Relay	Description
1	50/51	Phase Overcurrent Relay แบบทำงานทันที,แบบหน่วงเวลา
2	50N/51N	Ground Overcurrent Relays แบบทำงานทันที,แบบหน่วงเวลา
3	32	Directional power relay
4	27/59	Under Voltage/Over Voltage
5	67	AC directional over current relay
6	67N	Ground Directional Overcurrent Relay
7	81	Frequency Protection Relay

รูปที่ 39 ตาราง Code Trip ระบบ Protection Relay ตามข้อกำหนดการไฟฟ้า

ส่วนที่ 3 การใช้งานระบบ

3.1 ขั้นตอนการเปิด-ปิดระบบ

3.1.1 การเปิดระบบ

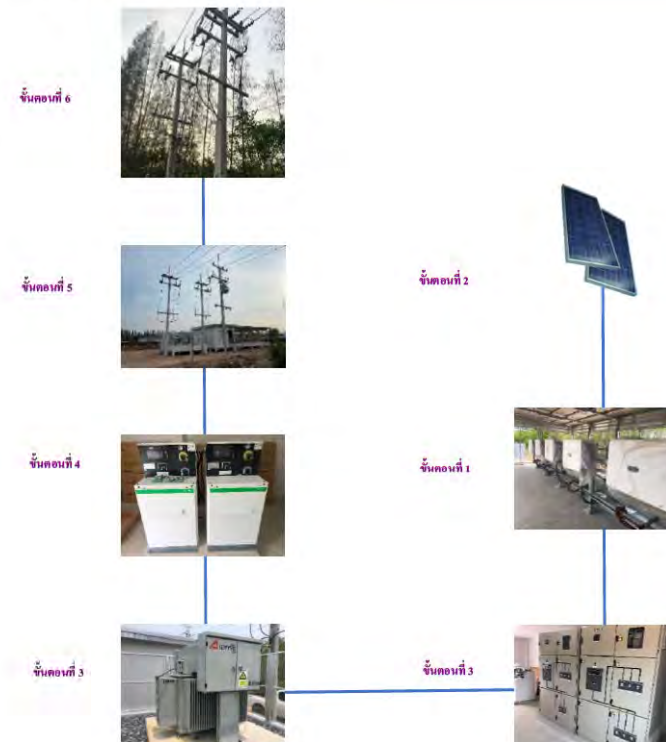


รูปที่ 40 แผนผังภาพแสดงลำดับการเปิดระบบโดยย่อ

- ขั้นตอนที่ 1** ทำการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อต่างๆ ของสายไฟฟ้าในเบื้องต้นว่าจุดเชื่อมต่อ เียบร้อยแน่นหนาและสมบูรณ์ หากพบความไม่สมบูรณ์ควรติดต่อช่างผู้ชำนาญเพื่อทำการแก้ไข เมื่อตรวจสอบเช็คปกติแล้วดำเนินการสับไมมิดของเสาไฟฟ้าต้นไมเตอร์ซึ่งเป็นจุดเชื่อมต่อกับโรงงานเพื่อให้มีกระแสไฟฟ้า 6.6 kV ใน Route Line สายส่งไฟฟ้าเข้าสู่ต้นไมมิด Switch Gear
- ขั้นตอนที่ 2** ดำเนินการสับ Drop Out Fuse ของ INVERTER STATION เพื่อทำแรงดันไฟฟ้า 6.6 kV มีแรงดันไฟฟ้าถึงตู้ RMU
- ขั้นตอนที่ 3** ตรวจสอบ Status Lamp อุปกรณ์ RMU ถ้า Status ปกติ ดำเนินการ Close ไมมิด RMU เพื่อให้มีแรงดันไฟฟ้า 6.6 kV ผ่านไปยังหม้อแปลงจำหน่าย และแปลงออกเป็นแรงดัน 800 V ไปยังตู้ SDB
- ขั้นตอนที่ 4** ตรวจสอบแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง DC ที่มาจากแผงโซลาร์เซลล์ ถ้าค่าแรงดันไฟฟ้าปกติดำเนินการเสียบหัวข้อต่อสาย DC เข้าสู่อุปกรณ์ INVERTER โดยดำเนินการเสียบให้ถูกขั้วตามอุปกรณ์ INVERTER
- ขั้นตอนที่ 5** ดำเนินการ ON DC-SWITCH ของอุปกรณ์ INVERTER ที่ตรวจสอบ Status Lamp อุปกรณ์ INVERTER ถ้า Status ปกติ ดำเนินการขั้นตอนต่อไป
- ขั้นตอนที่ 6** ดำเนินการ ON ACB-Main ของตู้ SDB และดำเนินการ ON MCB ลูกย่อยของ INVERTER No.1 – INVERTER No.9
- ขั้นตอนที่ 7** ตรวจสอบ Status Lamp ของอุปกรณ์ INVERTER โดยจะมีระยะเวลาประมาณ 3-5 นาที ในการ Syn. ระบบจ่ายไฟ โดยถ้าอุปกรณ์จ่ายไฟแล้ว Lamp Status
- Lamp 1 DC Status ไฟเขียวติดค้าง
 - Lamp 2 AC Status ไฟเขียวติดค้าง
 - Lamp 3 Network Status ไฟเขียวติดกระพริบ
 - Lamp 4 Alarm Status ไฟดับ

ขั้นตอนที่ 1-4 จะดำเนินการเปิดระบบในกรณีที่มีการซ่อมบำรุงสายส่งหรือตรวจสอบอุปกรณ์หลักเท่านั้น

3.1.2 การปิดระบบ



รูปที่ 41 แผนผังภาพแสดงลำดับการเปิดระบบโดยย่อ

ในกรณีที่เกิดปัญหากับระบบ หรือ ต้องการบำรุงรักษาระบบ จำเป็นต้องหยุดการทำงานระบบ เพื่อตัดวงจรการจ่ายไฟฟ้ามิให้เกิดอันตรายกับวงจรไฟฟ้าของอาคารและหรือ อุปกรณ์ประกอบระบบต่างๆ รวมถึง การทำการตรวจสอบระบบสามารถปฏิบัติตามขั้นตอนดังต่อไปนี้

- ขั้นตอนที่ 1** ดำเนินการ OFF MCB ลูกย่อยของ INVERTER No.1 – INVERTER No.9 และดำเนินการ OFF ACB-MAIN ของตู้ SDB
- ขั้นตอนที่ 2** ดำเนินการ OFF DC-SWITCH ของอุปกรณ์ INVERTER
- ขั้นตอนที่ 3** ดำเนินการ Open ไบมีด ของอุปกรณ์ RMU เพื่อไม่ให้มีแรงดันไฟฟ้า 6.6 kV ผ่านไปยังหม้อแปลงจำหน่าย และแปลงออกเป็นแรงดัน 800 V ไปยังตู้ SDB
- ขั้นตอนที่ 4** ดำเนินการปลด Drop Out Fuse ของ INVERTER STATION เพื่อให้ไม่มีแรงดันไฟฟ้า 6.6 kV ไปยังตู้ RMU
- ขั้นตอนที่ 5** ดำเนินการปลดไบมีดของด้าน ดำเนินการ OPEN MCCB Switch Gear และออกไปดำเนินการสับไบมีดของด้าน IN สายไฟฟ้าของ Switch Gear เพื่อไม่ให้มีแรงดันไฟฟ้า 6.6 kV อยู่ใน Route Line สายส่ง Solar Farm
- ขั้นตอนที่ 6** ดำเนินการปลดไบมีดของเสาไฟฟ้าต้นมิเตอร์ซึ่งเป็นจุดเชื่อมต่อกับโรงงานเพื่อไม่ให้มีกระแสไฟฟ้า 6.6 kV ใน Route Line สายส่งไฟฟ้าเข้าสู่ต้นไบมีด Switch Gear

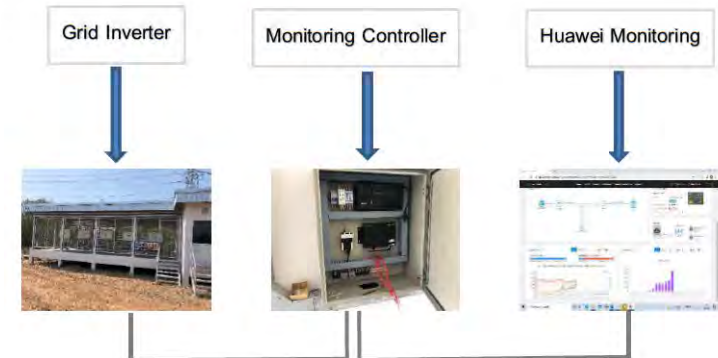
ขั้นตอนที่ 3-6 จะดำเนินการเปิดระบบในกรณีที่มีการซ่อมบำรุงสายส่งหรือตรวจเช็คอุปกรณ์หลักเท่านั้น

3.2 การใช้งานระบบฯ

เมื่อผู้ใช้ได้ทำการเปิดระบบตามขั้นตอนที่ได้แนะนำไว้แล้ว เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าจะทำงานอัตโนมัติ โดยจะเช็คสถานะแรงดันขาเข้า(Input) และเช็คสถานะของแรงดันไฟฟ้าของระบบจำหน่าย ณ จุดเชื่อมต่อ หากพบว่าค่าแรงดันไฟฟ้าอยู่ในช่วงการทำงาน เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้าก็จะแปลงไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ และจ่ายไฟฟ้าขาออก (Output) เชื่อมเข้ากับไฟฟ้าระบบจำหน่ายและเป็นไปเช่นนี้ ตราบจนกระทั่งเครื่องได้ตรวจพบว่าความผิดปกติทางไฟฟ้าจนไม่สามารถทำงานต่อไปได้ เครื่องก็จะหยุดทำงานพร้อมแจ้งสถานะความผิดปกติดังกล่าวให้ทราบ หรือ ในอีกทางหนึ่ง หากเครื่องตรวจ ไม่พบไฟฟ้ากระแสสลับจากระบบจำหน่าย ณ จุดเชื่อมต่อ เครื่องก็จะหยุดจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับเช่นกัน ดังนั้น ใ้การใช้งานระบบจึงไม่มีความซับซ้อนใดๆ เพียงคอยตรวจสอบสถานะ LED Display หรือตรวจสอบจากระบบ Monitoring ของทาง HUAWEI ได้

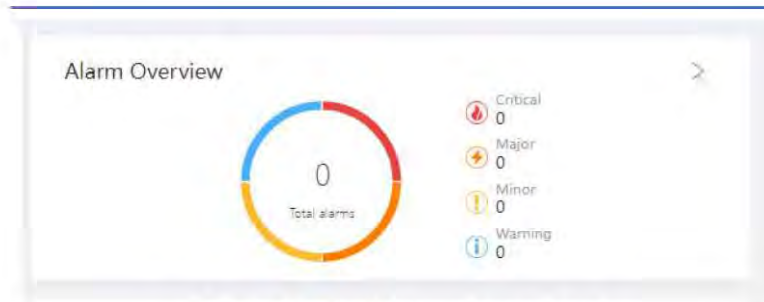
3.2.1 ขั้นตอนการใช้งานระบบตรวจสอบและบันทึกข้อมูล

การเข้าสู่ระบบการตรวจสอบและบันทึกข้อมูล



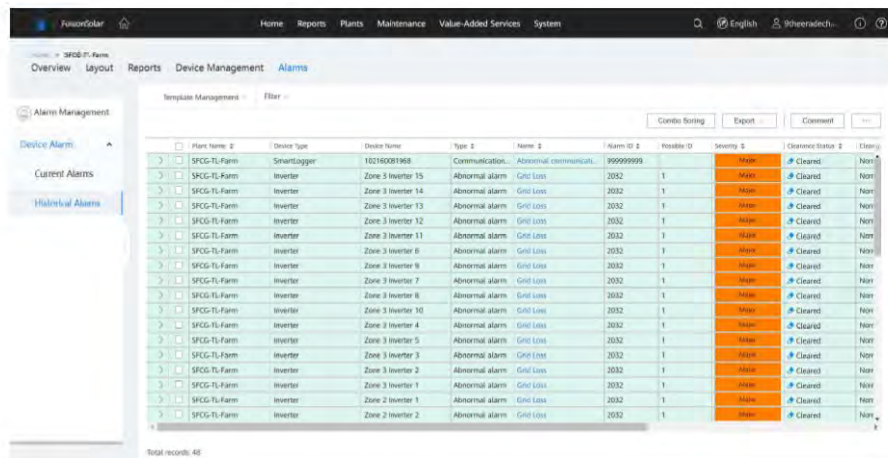
รูปที่ 42 ลักษณะการต่อเชื่อมสายส่งข้อมูลระบบ Grid-connected ผ่าน Monitoring System

โดยในระบบ Monitoring ของ Huawei สามารถแจ้งเตือน Alarm ที่เกิดขึ้นในส่วนของ INVERTER ที่กำลังใช้งานได้ โดยจะแจ้งเตือนในส่วนของ Status Plant และต้องเข้าไปดูรายละเอียดต่อในหมวด Alarm



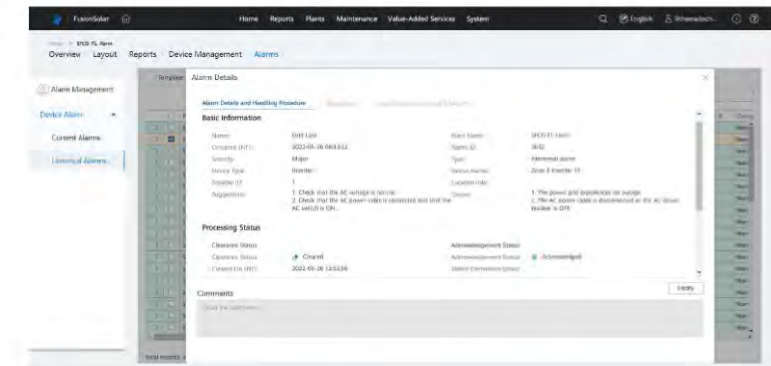
รูปที่ 43 Status Plant ที่แสดงในส่วนของระบบ Monitoring Huawei

ในโปรแกรมในส่วนของหมวด Alarm สามารถเข้าไปดู Alarm ที่เกิดขึ้นทั้งหมดของโครงการ และสามารถดูรายละเอียดเบื้องต้นที่โปรแกรมระบบ Monitoring แจ้งมาได้



Plant Name	Device Type	Device Name	Type	Name	Alarm ID	Module ID	Severity	Cleanance Status	Clean
SFGC-TL-Farm	SmartLogger	102160081968	Communication...	Abnormal communication...	999999999		Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 15	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 14	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 13	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 12	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 11	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 10	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 9	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 8	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 7	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 6	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 5	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 4	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 3	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 2	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 3 Inverter 1	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 2 Inverter 1	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not
SFGC-TL-Farm	Inverter	Zone 2 Inverter 2	Abnormal alarm	Grid Loss	2032	1	Major	Cleared	Not

รูปที่ 44 รายละเอียดแสดงข้อมูลในส่วนของหมวด Alarm Monitoring



รูปที่ 45 รายละเอียดแสดงข้อมูลและคำแนะนำเบื้องต้นในส่วนของหมวด Alarm Monitoring

โดยหลังจากทีม O&M รับทราบสาเหตุจากระบบแล้ว จะวิเคราะห์สาเหตุในส่วนของ Alarm ที่ทางระบบแจ้งมา เข้าไปดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขในแต่ละกรณีไป

3.2.2 สถานะการทำงานของเครื่องแปลงไฟฟ้า

อุปกรณ์เครื่องแปลงไฟฟ้า (Inverter) มีส่วนประกอบโดยรวมที่ผู้ใช้งานและดูแลระบบจำเป็นต้องทราบเบื้องต้น ดังแสดงในรายละเอียดดังนี้

SUN2000-(175KTL-H0, 18SKTL-INH0, 18SKTL-H1)
User Manual

8 Maintenance

Table 8-1 Common alarms and troubleshooting measures

Alarm ID	Alarm Name	Alarm Severity	Cause	Troubleshooting Suggestions
2001	High String Input Voltage	Major	The PV array is not properly configured. Excessive PV modules are connected in series to a PV string, and therefore the PV string open-circuit voltage exceeds the maximum operating voltage of the inverter. • Cause ID 1: PV strings 1 and 2 • Cause ID 2: PV strings 3 and 4 • Cause ID 3: PV strings 5 and 6 • Cause ID 4: PV strings 7 and 8 • Cause ID 5: PV strings 9 and 10 • Cause ID 6: PV strings 11 and 12 • Cause ID 7: PV strings 13 and 14 • Cause ID 8: PV strings 15 and 16 • Cause ID 9: PV strings 17 and 18	Reduce the number of PV modules connected in series in the PV string until the PV string open-circuit voltage is not greater than the maximum operating voltage of the inverter. After the PV array configuration is corrected, the alarm disappears.
2011	String Reverse Connection	Major	The PV string is reversely connected. Cause ID 1-18: PV strings 1-18	Check whether the PV string is reversely connected to the inverter. If it is, wait until the solar irradiance declines at night and the PV string current drops to below 0.5 A. Then, turn off the three DC switches and correct the PV string connection.
2012	String Current Backfeed	Warning	1. Only a few PV modules are connected in series in the PV string. Therefore, the end voltage is lower than that of other PV strings. 2. The PV string is shaded. Cause ID 1-18: PV strings 1-18	1. Check whether the PV modules connected in series to the inverter are enough. If not, add more modules. 2. Check whether the open-circuit voltage of the PV string is normal. 3. Check whether the PV string is shaded.
2013	Abnormal String Power	Warning	1. The PV string is shaded from sunlight for a long time. 2. The PV string has aged abnormally. Cause ID 1-18: PV strings 1-18	1. Check whether the current of the abnormal PV string is lower than that of other PV strings. If it is, check whether the abnormal PV string is shaded and the actual number of PV strings is the same as the configured number. 2. If the abnormal PV string is clean and not shaded, check whether the PV string is damaged.

User Manual

8 Maintenance

Alarm ID	Alarm Name	Alarm Severity	Cause	Troubleshooting Suggestions
2031	Phase Wire Short-Circuited to PE	Major	The impedance of the output phase wire to PE is low or the output phase wire is short-circuited to PE.	Check the impedance of the output phase wire to PE, locate the position with lower impedance, and rectify the fault.
2032	Grid Loss	Major	1. The power grid experiences an outage. 2. The AC circuit is disconnected or the AC switch is off.	1. The alarm is automatically cleared after the power grid is restored. 2. Check whether the AC circuit is disconnected or the AC switch is off.
2033	Grid Undervoltage	Major	The grid voltage is below the lower threshold or the undervoltage duration has exceeded the time that triggers LVRT.	1. If the alarm occurs occasionally, the power grid may be abnormal temporarily. The inverter automatically recovers after detecting that the power grid becomes normal. 2. If the alarm occurs frequently, check whether the power grid voltage is within the acceptable range. If not, contact the local power operator. If it is, modify the power grid undervoltage protection thresholds with the consent of the local power operator. 3. If the fault persists for a long time, check the AC circuit breaker and AC output power cable.
2034	Grid Overvoltage	Major	The grid voltage is beyond the upper threshold or the overvoltage duration has exceeded the time that triggers HVRT.	1. Check whether the grid connection voltage exceeds the upper threshold. If yes, contact the local power operator. 2. If you have confirmed that the grid connection voltage exceeds the upper threshold and obtained the consent of the local power operator, modify the overvoltage protection threshold. 3. Check whether the peak grid voltage exceeds the upper threshold.

Alarm ID	Alarm Name	Alarm Severity	Cause	Troubleshooting Suggestions
2035	Grid Voltage Imbalance	Major	The difference between grid phase voltages exceeds the upper threshold.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Check that the grid voltage is within the normal range. 2. Check that the AC output power cable is correctly connected. If the AC output power cable is correctly connected, yet the alarm persists and affects the energy yield of the power plant, contact the local power operator.
2036	Grid Overfrequency	Major	Power grid exception: The actual power grid frequency is higher than the standard requirement for the local power grid.	<ol style="list-style-type: none"> 1. If the alarm occurs occasionally, the power grid may be abnormal temporarily. The inverter automatically recovers after detecting that the power grid becomes normal. 2. If the alarm occurs frequently, check whether the power grid frequency is within the acceptable range. If not, contact the local power operator. If it is, modify the power grid overfrequency protection threshold with the consent of the local power operator.
2037	Grid Underfrequency	Major	Power grid exception: The actual power grid frequency is lower than the standard requirement for the local power grid.	<ol style="list-style-type: none"> 1. If the alarm occurs occasionally, the power grid may be abnormal temporarily. The inverter automatically recovers after detecting that the power grid becomes normal. 2. If the alarm occurs frequently, check whether the power grid frequency is within the acceptable range. If not, contact the local power operator. If it is, modify the power grid underfrequency protection threshold with the consent of the local power operator.

Alarm ID	Alarm Name	Alarm Severity	Cause	Troubleshooting Suggestions
2061	Abnormal Grounding	Major	<ol style="list-style-type: none"> 1. The PE cable of the inverter is not connected. 2. The inverter output side does not connect to an isolation transformer when the PV string output is grounded. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Check that the PE cable of the inverter is connected properly. 2. If the PV string output is grounded, check that the inverter output side connects to an isolation transformer.
2062	Low Insulation Resistance	Major	<ol style="list-style-type: none"> 1. The PV string is short-circuited to the PE cable. 2. The PV string has been in a moist environment for a long time and the circuit is not well insulated to ground. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Check the impedance of the PV string to PE. If a short circuit occurs, rectify it. 2. Check that the ground cable of the inverter is correctly connected. 3. If you are sure that the impedance is less than the default value in a cloudy or rainy environment, reset Insulation resistance protection.
2063	Cabinet Overtemperature	Major	<ol style="list-style-type: none"> 1. The inverter is installed in a place with poor ventilation. 2. The ambient temperature is too high. 3. The inverter is not working properly. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Check the ventilation and whether the ambient temperature of the inverter exceeds the upper limit. If the ventilation is poor or the ambient temperature is too high, improve ventilation. 2. If both the ventilation and ambient temperature meet requirements yet the fault persists, contact your dealer or Huawei technical support.
2064	Device Fault	Major	An unrecoverable fault has occurred on a circuit inside the inverter.	Turn off the AC output switch and DC input switch, and then turn them on after 15 minutes. If the fault persists, contact your dealer or Huawei technical support.
2065	Upgrade Failed or Software Version Unmatch	Minor	The upgrade does not complete normally.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Perform an upgrade again. 2. If the upgrade fails several times, contact your dealer.
2066	License Expired	Warning	<ol style="list-style-type: none"> 1. The privilege license has entered the grace period. 2. The privilege feature will be invalid soon. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Apply for a new license. 2. Load a new license.

Alarm ID	Alarm Name	Alarm Severity	Cause	Troubleshooting Suggestions
2038	Unstable Grid Frequency	Major	Power grid exception. The actual grid frequency change rate does not comply with the local power grid standard.	<ol style="list-style-type: none"> If the alarm occurs occasionally, the power grid may be abnormal temporarily. The inverter automatically recovers after detecting that the power grid becomes normal. If the alarm occurs frequently, check whether the power grid frequency is within the acceptable range. If not, contact the local power operator.
2039	Output Overcurrent	Major	The power grid voltage drops dramatically or the power grid is short-circuited. As a result, the inverter transient output current exceeds the upper threshold and therefore the inverter protection is triggered.	<ol style="list-style-type: none"> The inverter detects its external working conditions in real time. After the fault is rectified, the inverter automatically recovers. If the alarm occurs frequently and affects the energy yield of the power plant, check whether the output is short-circuited. If the fault cannot be rectified, contact your dealer or Huawei technical support.
2040	Output DC Component Overhigh	Major	The DC component of the inverter output current exceeds the specified upper threshold.	<ol style="list-style-type: none"> If the exception is caused by an external fault, the inverter automatically recovers after the fault is rectified. If this alarm occurs frequently and affects the energy yield of the PV plant, contact your dealer or Huawei technical support.
2051	Abnormal Residual Current	Major	The insulation impedance of the input side to PE decreases when the inverter is operating.	<ol style="list-style-type: none"> If the alarm occurs occasionally, the external circuit may be abnormal temporarily. The inverter automatically recovers after the fault is rectified. If the alarm occurs frequently or persists, check whether the impedance between the PV string and the ground is too low.

ส่วนที่ 4 การบำรุงรักษาระบบ

4.1 การบำรุงรักษาอุปกรณ์หลักของระบบ

4.1.1 การบำรุงรักษาแผงเซลล์แสงอาทิตย์

มีข้อปฏิบัติดังนี้คือ

- ให้ล้างทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ด้วยผ้าชุบน้ำหมาดๆ หรือใช้น้ำฉีด ล้างบริเวณด้านหน้าแผงแล้วใช้ไม้ถูพื้นถู ล้างแผงเซลล์ให้ไม่ควรรื้อใช้สารเคมีใดๆ ในการเช็ดถู
- ให้ตรวจสอบแนว และขั้วจุดต่อสายไฟฟ้าที่มีการเชื่อมต่อกันอย่างดีหรือไม่ มีรอยไหม้ หรืออาร์คหรือไม่ เพื่อความปลอดภัยและให้กระแสไฟฟ้าสามารถเคลื่อนที่ผ่านสายไฟฟ้าได้สะดวกในระบบ
- ควรจัดการสิ่งกีดขวางหรือสิ่งที่ทำให้เกิดเงาบังที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ เพื่อให้แผงมีประสิทธิภาพรับแสงสูงสุด และเพื่อไม่ให้กิ่งไม้หรือต้นไม้ คุกคาม
- ควรระวังไม่ให้วัสดุของแข็งตกกระทบแผงเซลล์แสงอาทิตย์ หรือห้ามรถบรรทุกเข้าไปจอดในบริเวณนั้น เพราะอาจมีสิ่งไม่พึงประสงค์ตกใส่ ทำให้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ อาจเกิด แตกหรือเสียหายได้

4.1.2 โครงสร้างรองรับแผงเซลล์แสงอาทิตย์

- ให้ตรวจสอบจุดต่างๆ ที่ยึดและต่อกับชุดโครง โดยต้องตรวจสอบความแน่นหนาเสมอ เพื่อความแข็งแรง ในการยึดแผงเซลล์ฯ และรับแรง Wind load
- ชุดยึดและแหวนรอง อุปกรณ์ยึด ที่ใช้ยึดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ควรทำจากโลหะไร้สนิม ฐานยึดโครงรองรับแผงต้องไม่หลุดหลวม ตรวจสอบ ชันให้แน่นหนา
- ต้องตรวจสอบแนวร่องระหว่างรอยต่อ ที่ยึดด้วย ซีลโคน ว่าอยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานหรือไม่

4.1.3 ตู้ควบคุมไฟฟ้ากระแสตรงและกระแสสลับ (DC Control Cabinet /AC Control Cabinet)

- ตรวจสอบจุดต่อจุดเชื่อมของสายไฟทั้งภายในและภายนอกตู้ควบคุม ให้มีความแข็งแรงแน่นหนาไม่หลุดและสะดวกแก่การไหลของกระแสไฟฟ้าและป้องกันไฟฟ้าลัดวงจร
- ตรวจสอบสภาพภายนอกโดยทั่วไป ให้สะอาดอยู่เสมอ และควรทำการกำจัดแมลง เช่น มด ที่เข้าไปอาศัยอยู่ภายในตู้ เพื่อป้องกันการเกิดไฟฟ้าลัดวงจร
- ตรวจสอบหลักดิน และสายดินของวงจร ให้แน่นหนา และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

4.1.4 เครื่องแปลงไฟฟ้า (Grid-Connected Inverter)

- ตรวจสอบจุดต่อจุดเชื่อมของสายไฟทั้งภายในและภายนอกตู้ควบคุม ให้มีความแข็งแรงแน่นหนา สะดวกแก่การไหลของกระแสไฟฟ้าและป้องกันไฟฟ้าลัดวงจร

- ตรวจสอบสภาพภายนอกโดยทั่วไป ทำการกำจัดแมลง เช่น มด ที่เข้าไปอาศัยอยู่ภายในตู้ เพื่อป้องกันการเกิดไฟฟ้าลัดวงจร

4.2 ข้อควรระวัง

- ในขณะที่ระบบทำงานต้องระวังอย่าสัมผัสสายไฟที่มาจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์เนื่องจากมีกระแสไฟไหลอยู่อาจทำให้เกิดอันตรายได้ หรือเกิดความไม่ปลอดภัยได้
- การตรวจสอบความผิดปกติของระบบ ควรให้ผู้มีความชำนาญในเรื่องไฟฟ้าตรวจสอบ การบำรุงรักษาควรปฏิบัติตามขั้นตอนการใช้งาน และทำการบำรุงรักษาอย่างต่อเนื่อง นอกจากจะทำให้ลดความเสี่ยงต่างๆ แล้วยังทำให้อุปกรณ์ของระบบมีอายุใช้งานยาวนานขึ้น
- ไม่ควรทำการก่อสร้างสิ่งก่อสร้างใกล้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ ทั้งนี้อาจเกิดอุปกรณ์หรือวัสดุก่อสร้างบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ อาจทำให้แผงเซลล์แสงอาทิตย์เกิดชำรุดเสียหายได้
- ในขณะที่ เครื่องแปลงไฟฟ้า ทำงานควรระวังไม่ให้มีสายไฟหรือเครื่องมือวางอยู่บนกล่องของเครื่องแปลงไฟฟ้า เพราะบริเวณตัวระบายความร้อน (Heat sing) อาจมีอุณหภูมิ 80 องศาเซลเซียส

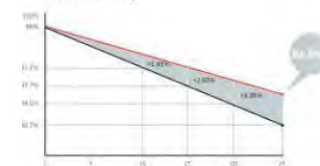
หมายเหตุ : หากเกิดปัญหาเกี่ยวกับระบบฯ ที่ไม่สามารถแก้ไขได้เอง หรือมีหารเปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติมอุปกรณ์ เพื่อความปลอดภัย กรุณาติดต่อผู้ดูแลระบบ

ภาคผนวก 1 คุณลักษณะเฉพาะของอุปกรณ์รายการหลัก(CATALOG)

21.7% MAX MODULE EFFICIENCY	0~3% POWER TOLERANCE	<2% FIRST YEAR POWER DEGRADATION	0.55% YEAR 2-25 POWER DEGRADATION	HALF-CELL Lower operating temperature
--	-----------------------------------	--	--	---

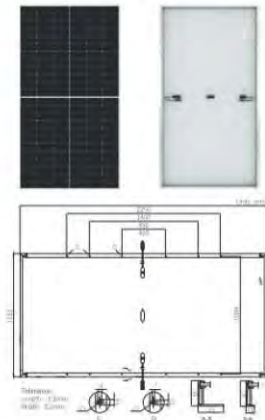
Additional Value

25-Year Power Warranty



Mechanical Parameters

Cell Orientation	144 (6" x 24")
Interdigit Bar	8500 three digits
Output Cable	4mm ² / 400V, 2000mm/2.1400mm length can be customized
Glass	Single glass, 3.2mm coated tempered glass
Frame	Anodized aluminum alloy frame
Weight	27.2kg
Dimension	2290×1133×35mm
Packaging	31pcs per pallet / 155pcs per 20' GP / 628pcs per 40' HC



Electrical Characteristics

	STC: AM1.5 1000W/m ² 25°C		NOCT: AM1.5 800W/m ² 20°C 1m/s		Total Irradiance 800 W/m ²			
Module Type	LRS-72HPH-535M	LRS-72HPH-540M	LRS-72HPH-540M	LRS-72HPH-535M	LRS-72HPH-535M	LRS-72HPH-535M	LRS-72HPH-535M	LRS-72HPH-535M
Testing Condition	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum Power (P _{max} /W)	535	539.9	540	403.9	545	407.4	550	411.1
Open Circuit Voltage (V _{oc} /V)	49.55	46.40	49.58	46.54	49.65	46.58	49.68	46.63
Short Circuit Current (I _{sc} /A)	13.78	11.14	13.85	11.28	13.90	11.29	13.99	11.71
Voltage at Maximum Power (V _{mp} /V)	41.50	38.55	41.65	38.59	41.86	38.61	41.58	38.67
Current at Maximum Power (I _{mp} /A)	12.90	10.38	12.97	10.43	13.04	10.48	13.12	10.56
Module Efficiency(%)	20.9		21.1		21.3		21.5	

Operating Parameters

Operational Temperature	-40°C ~ +85°C
Power Output Tolerance	0 ~ 3%
Vat and Iat Tolerance	±3%
Maximum System Voltage	DC1500V (IEC/AUL)
Maximum Series Fuse Rating	25A
Nominal Operating Cell Temperature	45±2°C
Protection Class	Class II
UL Rating	UL type I or 2 IEC Class C

Mechanical Loading

Front Side Maximum Static Loading	3400Pa
Rear Side Maximum Static Loading	3400Pa
Installation Tip	25mm Hold-down/4 Tempers/20mm


Temperature Ratings (STC)

Temperature Coefficient of I _{sc}	+0.050%/°C
Temperature Coefficient of V _{oc}	-0.263%/°C
Temperature Coefficient of P _{max}	-0.347%/°C

SUN2000-200KTL-H2

Technical Specifications

Efficiency	
Max. Efficiency	≥99.00%
European Efficiency	≥98.80%
Input	
Max. Input Voltage	1,500 V
Max. Current per MPPT	30 A
Max. Short Circuit Current per MPPT	50 A
Start Voltage	550 V
MPPT Operating Voltage Range	500 V ~ 1,500 V
Nominal Input Voltage	1,080 V
Number of Inputs	18
Number of MPP Trackers	9
Output	
AC Output Power	200,000 W*
Max. AC Apparent Power	215,000 VA
Max. AC Active Power (cosφ=1)	215,000 W
Nominal Output Voltage	800 V, 3W + PE
Rated AC Grid Frequency	50 Hz / 60 Hz
Nominal Output Current	144.4 A**
Max. Output Current	155.2 A
Adjustable Power Factor Range	0.8 LG ~ 0.8 LD
Max. Total Harmonic Distortion	< 1%
Protection	
Input-side Disconnection Device	Yes
Anti-islanding Protection	Yes
AC Overcurrent Protection	Yes
DC Reverse-polarity Protection	Yes
PIV-array String Fault Monitoring	Yes
DC Surge Arrester	Type II
AC Surge Arrester	Type II
DC Insulation Resistance Detection	Yes
Residual Current Monitoring Unit	Yes
Communication	
Display	LED Indicators, WLAN + APP
USB	Yes
MBUS	Yes
RS485	Yes
General	
Dimensions (W x H x D)	1,035 x 700 x 365 mm (40.7 x 27.6 x 14.4 inch)
Weight (with mounting plate)	≤86 kg (189.6 lb.)
Operating Temperature Range	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Cooling Method	Smart Air Cooling
Max. Operating Altitude without Derating	4,000 m (13,123 ft.)
Relative Humidity	0 ~ 100%
DC Connector	Stäubli MC4 EVO2
AC Connector	Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Protection Degree	IP66
Topology	Transformerless

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)
Solar Energize and De Energize	WI-OPT-45	00
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)
	05/01/2567	3 จาก (of) 4

1. จุดประสงค์

- เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานในส่วนเดินเครื่องโรงไฟฟ้า ให้เป็นไปอย่างถูกต้อง ครบถ้วน และปลอดภัย ต่อบุคลากร และเครื่องจักร

2. ขอบเขต

- วิธีปฏิบัติงานนี้ ใช้ในบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด เท่านั้น

3. กำจัดความ

- บริษัทฯ หมายถึง บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
- พนักงาน หมายถึง บุคลากรของบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด


4. ผู้ปฏิบัติงาน

- ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง รับผิดชอบควบคุมการปฏิบัติงาน ให้เป็นไปตามขั้นตอน
- หัวหน้ากะเดินเครื่อง รับผิดชอบสั่งการและปฏิบัติงานให้เป็นไปตามขั้นตอน
- วิศวกรควบคุมระบบเดินเครื่อง รับผิดชอบควบคุมระบบและปฏิบัติงานให้เป็นไปตามขั้นตอน
- วิศวกรเดินเครื่อง รับผิดชอบและปฏิบัติงานให้เป็นไปตามขั้นตอน
- หน่วยงานซ่อมบำรุง รับผิดชอบควบคุม ตรวจสอบและแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์ เครื่องจักร
- วิศวกรซ่อมบำรุง รับผิดชอบตรวจสอบและแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์ เครื่องจักร

5. ความถี่ในการปฏิบัติงาน

- ขึ้นอยู่กับช่วงการซ่อมบำรุงเป็นหลัก

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของกลุ่มบริษัท กัลฟ์ เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนี้เป็นเอกสาร ไม่ควบคุม"

	เลขที่เอกสาร (Document No.)	แก้ไขครั้งที่ (Revision)
Solar Energize and De Energize	WI-OPT-45	00
	วันที่บังคับใช้ (Date)	หน้า (Page)
	05/01/2567	4 จาก (of) 4

6. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน

การปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าแรงสูง จะต้องปฏิบัติงานด้วยความระมัดระวัง และ จะต้องปฏิบัติตามขั้นตอนอย่างเคร่งครัด ซึ่งขั้นตอนการจ่ายหรือตัดไฟ มีด้วยกัน 2 รูปแบบ ดังนี้

6.1 Solar Energize มีลำดับขั้นตอนการ Energize ดังนี้

- ตรวจสอบใบขออนุญาตทำงานปิดและจัดเก็บวัสดุ อุปกรณ์ ออกนอกพื้นที่ ให้เรียบร้อย
- ทำการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อต่างๆ เรียบร้อยเน้นหนาและสมบูรณ์ หากพบความไม่สมบูรณ์ควรแจ้งหน่วยงานซ่อมบำรุงเพื่อทำการแก้ไข
- ยืนยัน สถานะอุปกรณ์ ระหว่าง ห้องควบคุม กับหน่วยงานตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
- ปลด Earth switch ที่ Switchgear 29BBA09, 29BBB10 และ Ring Main Unit ทั้ง 2 Unit
- Rack in และสับ Breaker 29BBA10 และ 29BBB09 ที่ DCS ตามลำดับ
- ตรวจสอบ Status lamp ของ RMU 1&2 ถ้าปกติดำเนินการสับไบโอมิตของ RMU 1&2
- สับ Main ACB ที่ตู้ SDB สำหรับ Inverter 1-4 และ Inverter 5-9
- ON DC Switch ที่ Inverter 1-9

6.2 Solar De Energize มีลำดับขั้นตอนการ De-Energize ดังนี้

- ตรวจสอบใบขออนุญาตทำงาน
- ยืนยัน สถานะอุปกรณ์ ระหว่าง ห้องควบคุม กับหน่วยงานตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
- ปลด Breaker 29BBA10 และ 29BBB09 ที่ DCS ตามลำดับและ Rack out
- ปลด Main ACB ที่ตู้ SDB สำหรับ Inverter 1-4 และ Inverter 5-9
- OFF DC Switch ที่ Inverter 1-9
- ปลดไบโอมิตของ RMU 1&2
- สับ Earth switch ที่ Switchgear 29BBA09, 29BBB10 และ Ring Main Unit 1&2

7. ข้อควรระวังด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม

- ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ความปลอดภัยส่วนบุคคล ให้ถูกต้องตามระเบียบและเหมาะสมกับการปฏิบัติงาน

8. เอกสารอ้างอิง

ไม่มี

9. บันทึก

ไม่มี

"เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในหน่วยงานของกลุ่มบริษัท กัลฟ์ เท่านั้น
หากมีการพิมพ์เอกสารจะถือว่าเอกสารนี้เป็นเอกสาร ไม่ควบคุม"

ภาคผนวก ข.42

เอกสารตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

Plant:

โรงไฟฟ้าถ่านหิน 2

Inspection Date

มกราคม 68

Inspected by: ตรวจสอบโดย

No.	Code	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ถังดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽³⁾	
1	FEC-01	อาคารโรง	ห้องโถงชั้นล่าง	C	10	2	2	2	2		
2	FEC-02	อาคารโรง	ห้องโถงชั้นล่าง	D	10	2	2	2	2	195	33.20
3	FEC-03	อาคารโรง	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	D	10	2	2	2	2	195	
4	FEC-04	อาคารโรง	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		
5	FEC-05	อาคารโรง	ชั้นล่างหน้าห้องประชุม	C	15	2	2	2	2		32.80
6	FEC-06	อาคารโรง	ชั้นล่างหน้าห้องประชุม	D	20	2	2	2	2		33.46
7	FEC-07	อาคารโรง	ชั้นล่างบริเวณหน้าห้อง GM	C	10	2	2	2	2	195	
8	FEC-08	อาคารโรง	ชั้นล่างบริเวณหน้าห้อง PM	D	20	2	2	2	2	195	33.35
9	FEC-09	อาคารโรง	ชั้นล่างบริเวณตรงทางเชื่อมห้องประชุม	C	10						
10	FEC-10	อาคารโรง	ชั้นล่างตรงทางเชื่อมห้องประชุม	D	15	2	2	2	2	195	
11	FEC-11	อาคารโรง	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	C	10	2	2	2	2		
12	FEC-12	อาคารโรง	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	D	15	2	2	2	2		33.47
13	FEC-13	โถง ปลูก	โถงโถง	D	15	2	2	2	2	195	
14	FEC-14	โถง ปลูก	โถงครัว	D	15	2	2	2	2	195	
15	FEC-14.1	โถง ปลูก	ทางศาลพระพิฆเนศ	C	15	2	2	2	2	195	41.20
16	FEC-15	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 1	D	20	2	2	2	2	195	
17	FEC-16	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 2	D	20	2	2	2	2	195	
18	FEC-17	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 3	D	20	2	2	2	2	195	
19	FEC-18	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 4	D	20	2	2	2	2	195	
20	FEC-19	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 5	D	20	2	2	2	2	195	
21	FEC-20	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 6	D	20	2	2	2	2	195	
22	FEC-21	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 7	D	20	2	2	2	2	195	
23	FEC-22	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 8	D	20	2	2	2	2	195	
24	FEC-23	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 9	D	20	2	2	2	2	195	
25	FEC-24	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 10	D	20	2	2	2	2	195	
26	FEC-25	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 11	D	20	2	2	2	2	195	
27	FEC-26	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 12	D	20	2	2	2	2	195	
28	FEC-27	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ทางขึ้นถังน้ำมัน	D	20	2	2	2	2	195	
29	FEC-28	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารโรงจ่าย	D	20	2	2	2	2	195	

FEC-01 to 30 Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

No.	Code	Location		Type ⁽¹⁾ (ประเภท ถังดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
		Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)			Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)				
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽³⁾			
			(สถานที่ตั้ง)									
30	FED-29	สถานีวิทยุยานบิน	อาคารหิวราย	D	20	2	2	2	2	195		
31	FED-30	สถานีวิทยุยานบิน	อาคารหิวราย	D	20	2	2	2	2	195		
32	FED-31	สถานีวิทยุยานบิน	อาคารหิวราย	D	20	2	2	2	2	195		
33	FEC-32	สถานีวิทยุยานบิน	ในอาคารหิวไรลด	C	15	2	2	2	2		42.60	
34	FEF-32.1	สถานีวิทยุยานบิน	ในอาคารหิวไรลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
35	FEF-32.2	สถานีวิทยุยานบิน	ในอาคารหิวไรลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
36	FEC-33	อาคารวิทยุคมนาคมพิเศษ	ห้องควบคุม UGT 100	C	10	2	2	2	2		33.47	
37	FED-34	อาคารห้องปฏิบัติการ	แทงห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
38	FED-35	หน่วยผลิตน้ำ	ช่างห้องแล็บ	D	20	2	2	2	2	195		
39	FED-36	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ช่างหน้า (ด้านใน)	D	20	2	2	2	2	195		
40	FED-37	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ช่างหลัง (ด้านนอก)	D	20	2	2	2	2	195		
41	FED-38	หน่วยผลิตน้ำ	หิชนถายสารเคมี ด้านข้าง Cooling Tower (ช่าง หลังถังไฮโดร)	D	20	2	2	2	2	195		
42	FED-39	หน่วยผลิตน้ำ	หิชนถายสารเคมี ด้านข้างถังสารเคมี Sulfuric Acid	D	20	2	2	2	2	195		
43	FEC-40	หน่วยผลิตน้ำ	ช่างห้องแล็บ	C	15	2	2	2	2		41.20	
44	FEC-41	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าด้านหน้า	C	10	2	2	2	2		33.61	
45	FEC-42	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าข้างประตูฉุกเฉิน	C	15	2	2	2	2		42.45	
46	FEC-43	ห้องควบคุม CCR	หน้าห้องครัว	C	10	2	2	2	2		33.75	
47	FEC-44	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		31.11	
48	FED-45	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
49	FEC-46	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		33.46	
50	FED-47	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
51	FEC-48	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 1	ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		32.74	
52	FEC-49	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	ข้างในอาคารถังเก็บก๊าซ ตรงข้างจุดเติมเคมี	C	10	2	2	2	2		33.43	
53	FED-50	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
54	FEC-51	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.41	
55	FEC-52	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		34.23	
56	FED-53	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2	195		
57	FEC-54	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	C	15	2	2	2	2		38.00	
58	FED-55	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2	195		
59	FED-56	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
60	FEC-57	อาคารถังเก็บก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	15	2	2	2	2		42.77	

FEC-01 to 30 Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

No.	Code	Location (สถานที่ตั้ง)	Type (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight ,lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	
51	FED-58	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	ประตุมวน บิด-เบ็ด ไฟฟ้า	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
52	FEC-59	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	ข้างบันได	C	10	✓	✓	✓	✓		41.72
53	FED-60	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	ข้างบันไดหน้า (ตู้ 12 UHA00AA 106)	D		✓	✓	✓	✓	195	
54	FEC-61	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	✓	✓	✓	✓		32.14
55	FED-62	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
56	FEC-63	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	C	10	✓	✓	✓	✓		39.27
57	FED-64	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	D	20	✓	✓	✓	✓		33.03
58	FED-65	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
59	FEC-66	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	C	10	✓	✓	✓	✓		32.14
70	FED-67	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
71	FEC-68	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	✓	✓	✓	✓		33.28
72	FED-69	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	ข้างบันได	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
73	FEC-70	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	ประตูตรงข้ามกับห้อง CCR	C	15	✓	✓	✓	✓		41.70
74	FED-71	อาคารเครื่องจักร	ห้องไฟฟ้า	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
75	FED-72	อาคารเครื่องจักร	ข้างประตู	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
76	FED-73	อาคารเครื่องจักร	ข้างในลานเข้า	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
77	FED-74	อาคารเครื่องจักร	ข้างในลานหลัง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
78	FED-75	อาคารเครื่องจักร	ด้านในข้างกำแพง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
79	FED-76	อาคารเครื่องจักร	ด้านในข้างกำแพง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
80	FED-77	อาคารเครื่องจักร	ประตูด้านข้าง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
81	FED-77.1	อาคารเครื่องจักร	ด้านในข้างกำแพง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
82	FED-77.2	อาคารเครื่องจักร	ด้านในข้างกำแพง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
83	FED-77.3	อาคารเครื่องจักร	ด้านในข้างกำแพง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
84	FED-77.4	อาคารเครื่องจักร	ด้านในข้างกำแพง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
85	FED-78	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ประตูทางเข้า	D	15						
86	FED-79	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านในประตูทางเข้า	D	10						
87	FEC-80	ห้องแบตเตอรี่หน่วย 1	ข้างในห้อง	C	10	✓	✓	✓	✓		32.12
88	FED-81	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
89	FEC-82	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	C	10	✓	✓	✓	✓		32.01
90	FED-83	ห้องเก็บก๊าซไฮโดรเจน	ท่าอากาศยานฯ สิ่งเหลือใช้	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
91	FED-84	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	D	20	✓	✓	✓	✓	175	
92	FEC-85	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	C	15	✓	✓	✓	✓		41.60

A2 Fire Extinguisher Checklist

หน้า 5 จาก 5 หน้า

No.	Code	Location (สถานที่ตั้ง)	Type (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	
93	FED-86	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
94	FEC-87	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	C	10	✓	✓	✓	✓		42.02
95	FEC-88	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	C	10	✓	✓	✓	✓		41.88
96	FED-89	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
97	FEC-90	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ประตุมวน บิด-เบ็ด ไฟฟ้าข้างมือข้างเสา (ด้านหลัง)	C	15	✓	✓	✓	✓		41.34
98	FED-91	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
99	FEC-92	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	✓	✓	✓	✓		42.06
100	FEC-93	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	C	10	✓	✓	✓	✓		32.15
101	FED-94	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
102	FEC-95	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 110 (ด้านหลังประตู E)	C	15	✓	✓	✓	✓		40.80
103	FED-96	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 210 (ด้านหลังประตู B)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
104	FEC-97	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	C	10	✓	✓	✓	✓		41.91
105	FED-98	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
106	FEC-99	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ประตุมวนไฟฟ้า (ด้านหลัง)	C	15	✓	✓	✓	✓		42.26
107	FEC-100	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ข้างหอ MCW + PAB40 / ทางหนีไฟ	C	10	✓	✓	✓	✓		33.08
108	FEC-101	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ทางหนีไฟไป Chemical Dosing Plant , 29 LFN C	C	10	✓	✓	✓	✓		33.10
109	FEC-102	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	C	15	✓	✓	✓	✓		41.40
110	FED-103	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	D		✓	✓	✓	✓	195	
111	FED-104	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ทางเข้าข้างบันไดซ้าย	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
112	FEC-105	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 2	ประตุมวนไฟฟ้า	C	15	✓	✓	✓	✓		41.18
113	FEC-106	สถานีวิทยุอาคารศูนย์ ผลิตผล หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหน้า)	C	10	✓	✓	✓	✓		33.06
114	FEC-107	สถานีวิทยุอาคารศูนย์ ผลิตผล หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหลัง)	C	15	✓	✓	✓	✓		41.33
115	FED-108	อาคารเครื่องจักร	ด้านใน ด้านหน้า	D	20	✓	✓	✓	✓		33.86
116	FEC-109	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	C	10	✓	✓	✓	✓	195	
117	FED-110	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
118	FED-111	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	D	20	✓	✓	✓	✓		32.76
119	FEC-112	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	C	10	✓	✓	✓	✓		33.70
120	FEC-113	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 415	C	10	✓	✓	✓	✓		35.46
121	FED-114	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
122	FEC-115	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 410	C	15	✓	✓	✓	✓		
123	FED-116	อาคารกึ่งนิคมฯ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	20	✓	✓	✓	✓	195	

A2 Fire Extinguisher Checklist

หน้า 6 จาก 5 หน้า

Code	Location (สถานที่ตั้ง)	Type (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽²⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽²⁾		
126	FEC-117	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	33.76
125	FEC-118	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 1	หน้า Gas Alarm	D	15	✓	✓	✓	✓	195	
126	FEC-119	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	33.77
127	FEC-120	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	✓	✓	✓	✓	✓	41.14
128	FEC-121	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
129	FEC-122	อาคารควบคุมระบบ CCR	ประตูทางเข้า	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	41.18
130	FEC-123	อาคารเครื่องอัดลม	หน้าทางเข้า	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	31.81
131	FEC-124	ห้องเก็บก๊าซไนโตรเจน หมายเลข 2	หน้าทางเข้า	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
132	FEC-125	สถานีควบคุมอาคารเครื่องอัดลม หมายเลข 2	ด้านข้าง	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
133	FEC-126	สถานีควบคุมอาคารเครื่องอัดลม หมายเลข 2	ด้านหน้า (ในห้อง)	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	32.86
134	FEC-127	สถานีควบคุมอาคารเครื่องอัดลม หมายเลข 2	ด้านหลัง (ในห้อง)	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	
135	FEC-128	ถังเก็บแก๊สไฮโดรเจน หมายเลข 2	ด้านข้างทางเข้า	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	40.44
136	FEC-129	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ชั้น 1 ติดห้อง Battery / Block 2	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	32.52
137	FEC-130	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ห้องกลาง Block 2	D	20	✓	✓	✓	✓	✓	
138	FEC-131	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ห้องซ้าย Block 2	D	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
139	FEC-132	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	33.55
140	FEC-133	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	34.70
141	FEC-134	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ชั้น 2 ห้องที่ 1 (ในห้อง ด้านหลัง)	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	41.36
142	FEC-135	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหลัง)	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	34.60
143	FEC-136	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหน้า)	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	41.23
144	FEC-137	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
145	FEC-138	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	33.81
146	FEC-139	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ข้างบันได (ด้านขวา)	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	42.13
147	FEC-140	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหลัง)	C	10	✓	✓	✓	✓	✓	38.01
148	FEC-141	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหน้า)	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	42.27
149	FEC-142	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	48.03
150	FEC-143	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Module B1 21 UBB 10 R 220 (ด้านหน้า)	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
151	FEC-144	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ประตูรวมไฟฟ้า (ด้านหลัง-ขวา)	C	15	✓	✓	✓	✓	✓	
152	FEC-145	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 21	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
153	FEC-146	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ข้างทางขึ้น Gas Alarm / Gas Turbine 21	C	20	✓	✓	✓	✓	✓	34.48

Table 10-10 Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code	Location (สถานที่ตั้ง)	Type (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾		
154	FEC-147	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ประตูรวมด้านหลัง-ซ้าย / Gas Turbine 22	C	15	✓	✓	✓	✓	35.0	
155	FEC-148	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 22	C	10	✓	✓	✓	✓	34.25	
156	FEC-149	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
157	FEC-150	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
158	FEC-151	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ใต้บันได Stack 21	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
159	FEC-152	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	ใต้บันได Stack 21	C	10	✓	✓	✓	✓	31.76	
160	FEC-153	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Combined Pume Block GT 22	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
161	FEC-154	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 2	Combined Pump Block GT 22	C	10	✓	✓	✓	✓	33.15	
162	FEC-155	เครื่องขึ้นไฟฟ้าสำรอง หมายเลข 2	หน้า Gas Turbine 21	C	10	✓	✓	✓	✓	34.4	
163	FEC-156	เครื่องขึ้นไฟฟ้าสำรอง หมายเลข 2	หน้า Gas Turbine 21	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
164	FEC-157	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณประตูรวมไฟฟ้า (ตรงข้ามห้องลูกกรง)	C	10	✓	✓	✓	✓	33.41	
165	FEC-158	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 1	ห้อง Battery	C	20	✓	✓	✓	✓	32.67	
166	FEC-159	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณเข็นวาง หน้าห้องเบ็กเครื่องมือ	C	10	✓	✓	✓	✓	33.30	
167	FEC-160	อาคารบำรุงรักษา	หน้าห้องเจ้าหน้าที่คลังพัสดุ	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
168	FEC-161	อาคารบำรุงรักษา	ที่เก็บอุปกรณ์ (ใต้บันได ใกล้กับประตูทางออกฉุกเฉิน)	C	15	✓	✓	✓	✓	41.80	
169	FEC-162	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
170	FEC-163	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	C	10	✓	✓	✓	✓	41.64	
171	FEC-164	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
172	FEC-165	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	C	10	✓	✓	✓	✓	33.07	
173	FEC-166	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	D	20	✓	✓	✓	✓	195	
174	FEC-167	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	C	10	✓	✓	✓	✓	33.27	
175	FEC-168	อาคารบำรุงรักษา	ข้างประตูหนีไฟ (ด้านหน้า)	C	10	✓	✓	✓	✓	33.41	
176	FEC-169	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 1	ชั้น 1 ด้านทิศตะวันออก	C	10	✓	✓	✓	✓	34.9	
177	FEC-170	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	15	✓	✓	✓	✓	41.70	
178	FEC-171	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหน้า	C	15	✓	✓	✓	✓	42.26	
179	FEC-172	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	10	✓	✓	✓	✓	31.23	
180	FEC-173	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 2 ด้านหลัง	C	15	✓	✓	✓	✓	33.45	
181	FEC-174	อาคารไฟฟ้า หมายเลข 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหลัง	C	15	✓	✓	✓	✓	41.77	
182	FEC-175	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 1	ตู้ Temperator	C	15	✓	✓	✓	✓	41.56	
183	FEC-176	อาคารกึ่งในถ้ำ หมายเลข 1	ตู้ Temperator	D	15	✓	✓	✓	✓	195	
184	FEC-177	อาคารควบคุมระบบ CCR	ห้อง IT	D	20	✓	✓	✓	✓	195	

Table 10-10 Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

A2 Fire Extinguisher Checklist

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้งถัง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) (lb.(ปอนด์))	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
30	FED-29	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
31	FED-30	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
32	FED-31	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
33	FEC-32	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด	C	15	2	2	2	2		42.60	
34	FEF-32.1	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
35	FEF-32.2	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
36	FEC-33	อาคารปรับคุณภาพหน้าเล็ม	ห้องควบคุม UGT 100	C	10	2	2	2	2		33.42	
37	FED-34	อาคารห้องปฏิบัติการ	หน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
38	FED-35	หน่วยผลิตน้ำ	ช่างห้องแล็บ	D	20	2	2	2	2	195		
39	FED-36	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ข้างหน้า (ด้านใน)	D	20	2	2	2	2	195		
40	FED-37	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ข้างหลัง (ด้านนอก)	D	20	2	2	2	2	195		
41	FED-38	หน่วยผลิตน้ำ	ที่ขนถ่ายสารเคมี ด้านข้าง Cooling Tower (ข้างหลังถังไฮโดร)	D	20	2	2	2	2	195		
42	FED-39	หน่วยผลิตน้ำ	ที่ขนถ่ายสารเคมี ด้านข้างถังสารเคมี Sulfuric Acid	D	20	2	2	2	2	195		
43	FEC-40	หน่วยผลิตน้ำ	ช่างห้องแล็บ	C	15	2	2	2	2		41.20	
44	FEC-41	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าด้านหน้า	C	10	2	2	2	2		33.61	
45	FEC-42	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าข้างประตูฉุกเฉิน	C	15	2	2	2	2		42.45	
46	FEC-43	ห้องควบคุม CCR	หน้าห้องครัว	C	10	2	2	2	2		33.75	
47	FEC-44	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		31.11	
48	FED-45	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
49	FEC-46	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		33.64	
50	FED-47	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
51	FEC-48	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 1	ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		32.74	
52	FEC-49	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ข้างในอาคารกังหันก๊าซ ตรงข้ามจุดเติมเคมี	C	10	2	2	2	2		33.43	
53	FED-50	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
54	FEC-51	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.41	
55	FEC-52	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		34.23	
56	FED-53	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2	195		
57	FEC-54	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	C	15	2	2	2	2		38.04	
58	FED-55	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2	195		
59	FED-56	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
60	FEC-57	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	15	2	2	2	2		42.72	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾	
61	FED-58	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ประตูบันได ปิด-เปิด ไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195	
62	FEC-59	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ช่วงบันได	C	10	2	2	2	2		41.72
63	FED-60	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ช่วงบันไดหน้า (คู่ 12 UHA00AA 106)	D		2	2	2	2	195	
64	FEC-61	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		32.14
65	FED-62	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195	
66	FEC-63	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		37.22
67	FED-64	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2	195	3303
68	FED-65	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2		3214
69	FEC-66	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	C	10	2	2	2	2		3214
70	FED-67	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195	
71	FEC-68	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.28
72	FED-69	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ช่วงบันได	D	20	2	2	2	2	195	
73	FEC-70	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ประตูตรงข้ามกับห้อง CCR	C	15	2	2	2	2		41.70
74	FED-71	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ห้องไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195	
75	FED-72	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างประตู	D	20	2	2	2	2	195	
76	FED-73	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านซ้าย	D	20	2	2	2	2	195	
77	FED-74	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านหลัง	D	20	2	2	2	2	195	
78	FED-75	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
79	FED-76	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
80	FED-77	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ประตูด้านข้าง	D	20	2	2	2	2	195	
81	FED-77.1	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
82	FED-77.2	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
83	FED-77.3	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
84	FED-77.4	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
85	FED-78	ลานโคไฟฟ้า หน่วย 1	ประตูทางเข้า	D	15						
86	FED-79	ลานโคไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านในประตูทางเข้า	D	10						
87	FEC-80	ห้องแบตเตอรี่หน่วย 1	ข้างในห้อง	C	10	2	2	2	2	195	32.17
88	FED-81	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	D	20	2	2	2	2		32.01
89	FEC-82	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	C	10	2	2	2	2	195	
90	FED-83	ห้องเก็บก๊าซไฮโดรเจน	หน้าห้องจ่ายก๊าซ สิ่งหล่อเย็น	D	20	2	2	2	2	195	
91	FED-84	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	D	20	2	2	2	2	195	
92	FEC-85	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	C	15	2	2	2	2		41.60

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)					Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾		Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾
93	FED-86	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	195	
94	FEC-87	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2		42.62
95	FEC-88	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	C	10	2	2	2		41.38
96	FED-89	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	D	20	2	2	2	195	
97	FEC-90	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประจวบ มีด-เปิด ไฟฟ้าวาร์มอย่างเลา (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2		41.34
98	FED-91	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	195	
99	FEC-92	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2		42.06
100	FEC-93	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	C	10	2	2	2		32.15
101	FED-94	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	D	20	2	2	2	195	
102	FEC-95	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 110 (ด้านหลังประตู E)	C	15	2	2	2		40.86
103	FED-96	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 210 (ด้านหลังประตู B)	D	20	2	2	2	195	
104	FEC-97	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	C	10	2	2	2		41.91
105	FED-98	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	D	20	2	2	2	195	
106	FEC-99	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประจวบไฟฟ้า (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2		42.26
107	FEC-100	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ช่างท่อ MCW+PAB40 / ทางหนีไฟ	C	10	2	2	2		33.08
108	FEC-101	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางหนีไฟไป Chemical Dosing Plant , 29 LFN C	C	10	2	2	2		33.10
109	FEC-102	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	C	15	2	2	2		41.40
110	FED-103	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	D		2	2	2	195	
111	FED-104	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางเข้าข้างบันไดซ้าย	D	20	2	2	2	195	
112	FEC-105	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประจวบไฟฟ้า	C	15	2	2	2		41.18
113	FEC-106	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2		33.06
114	FEC-107	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2		41.33
115	FED-108	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านใน ด้านหน้า	D	20					
116	FEC-109	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	C	10	2	2	2		33.86
117	FED-110	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	D	20	2	2	2	195	
118	FED-111	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	D	20	2	2	2	195	
119	FEC-112	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	C	10	2	2	2		32.26
120	FEC-113	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 415	C	10	2	2	2		33.90
121	FED-114	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	D	20	2	2	2	195	
122	FEC-115	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 410	C	15	2	2	2		35.46
123	FED-116	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	20	2	2	2	195	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾		
124	FEC-117	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	2	2	2	2		33.96	
125	FED-118	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	15	2	2	2	2	195		
126	FEC-119	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	2	2	2	2		33.22	
127	FED-120	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	2	2	2	2		41.14	
128	FED-121	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	2	2	2	2	195		
129	FEC-122	อาคารห้องควบคุม CCR	ประตูทางเข้า	C	15	2	2	2	2		41.18	
130	FEC-123	อาคารเครื่องอัดลม	หน้าทางเข้า	C	10	2	2	2	2		31.81	
131	FED-124	ห้องเก็บก๊าซไนโตรเจน หน่วย 2	หน้าทางเข้า	D	20	2	2	2	2	195		
132	FED-125	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านข้าง	D	20	2	2	2	2	195		
133	FEC-126	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหน้า (ในห้อง)	C	10	2	2	2	2		32.86	
134	FEC-127	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหลัง (ในห้อง)	C	15							
135	FEC-128	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 2	ด้านข้างทางเข้า	C	15	2	2	2	2		40.44	
136	FEC-129	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 1 ติดห้อง Battery / Block 2	C	10	2	2	2	2		32.52	
137	FED-130	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องกลาง Block 2	D	20							
138	FED-131	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องซ้าย Block 2	D								
139	FEC-132	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	2	2	2	2		33.55	
140	FEC-133	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	2	2	2	2		34.20	
141	FEC-134	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 1 (ในห้อง ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.36	
142	FEC-135	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหลัง)	C	10	2	2	2	2		34.60	
143	FEC-136	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหน้า)	C	15	2	2	2	2		41.23	
144	FED-137	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
145	FEC-138	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	C	10	2	2	2	2		33.81	
146	FEC-139	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างบันได (ด้านขวา)	C	10	2	2	2	2		42.13	
147	FEC-140	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหลัง)	C	10	2	2	2	2		38.01	
148	FEC-141	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		42.22	
149	FEC-142	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		48.03	
150	FED-143	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 220 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195		
151	FEC-144	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูบันไดไฟฟ้า (ด้านหลัง-ขวา)	C	15							
152	FED-145	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
153	FED-146	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างทางขึ้น Gas Alarm / Gas Turbine 21	C	20	2	2	2	2		34.42	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้งถัง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)					Readiness (ความพร้อม)		Remarks (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
154	FEC-147	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูด้านหลังซ้าย / Gas Turbine 22	C	15	2	2	2	2		350	
155	FEC-148	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 22	C	10	2	2	2	2		34.23	
156	FED-149	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	2	195		
157	FED-150	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	2	195		
158	FED-151	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	D	20	2	2	2	2	195		
159	FEC-152	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	C	10	2	2	2	2		31.26	
160	FED-153	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pume Block GT 22	D	20	2	2	2	2	195		
161	FEC-154	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block GT 22	C	10	2	2	2	2		33.15	
162	FEC-155	เครื่องขึ้นไฟฟ้าลง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	C	10	2	2	2	2		34.4	
163	FED-156	เครื่องขึ้นไฟฟ้าลง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
164	FEC-157	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณประตูด้านไฟฟ้า (ตรงข้ามห้องลูกกรง)	C	10	2	2	2	2		33.41	
165	FEC-158	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ห้อง Battery	C	20	2	2	2	2		33.26	
166	FEC-159	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณชั้นวาง หน้าห้องเม็กเครื่องมือ	C	10	2	2	2	2		33.30	
167	FED-160	อาคารบำรุงรักษา	หน้าห้องเจ้าหน้าที่คลังพัสดุ	D	20	2	2	2	2	195		
168	FEC-161	อาคารบำรุงรักษา	ที่เก็บอุปกรณ์ (ใต้บันได ใกล้กับประตูทางออกฉุกเฉิน)	C	15	2	2	2	2		41.80	
169	FED-162	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	D	20	2	2	2	2	195		
170	FEC-163	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	C	10	2	2	2	2		41.64	
171	FED-164	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
172	FEC-165	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	C	10	2	2	2	2		33.07	
173	FED-166	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	D	20	2	2	2	2	195		
174	FEC-167	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	C	10	2	2	2	2		33.27	
175	FEC-168	อาคารบำรุงรักษา	ข้างประตูหนีไฟ (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		33.41	
176	FEC-169	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 1 ด้านทิศตะวันออก	C	10	2	2	2	2		34.9	
177	FEC-170	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	15	2	2	2	2		41.30	
178	FEC-171	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหน้า	C	15	2	2	2	2		42.24	
179	FEC-172	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	10	2	2	2	2		31.23	
180	FEC-173	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 2 ด้านหลัง	C	15	2	2	2	2		33.45	
181	FEC-174	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหลัง	C	15	2	2	2	2		41.37	
182	FEC-175	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	C	15	2	2	2	2		41.56	
183	FED-176	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	D	15	2	2	2	2	195		
184	FED-177	อาคารห้องควบคุม CCR	ห้อง IT	D	20	2	2	2	2	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Readiness (ความพร้อม) Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾ Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	(หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
185	FEC-178	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2	2		41.33	
186	FEC-179	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2	2		32.77	
187	FEC-180	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA103	C	10	2	2	2	2		32.77	
188	FEC-181	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA101	C	10	2	2	2	2		34.04	
189	FED-182	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ข้างประตูหนีไฟด้านหน้า	D	20							
190	FEC-183	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้าง Generator 12 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	10	2	2	2	2		41.06	
191	FED-184	อาคารเก็บขยะ	ด้านหน้าอาคารจัดเก็บขยะ	D	15	2	2	2	2	195		
192	FED-185	อาคารคลังพัสดุเก่า	อาคารโลจิสติกส์	D	15	2	2	2	2	195		
193	FED-186	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 29SGA40AA107	D	20	2	2	2	2	195		
194	FEC-187	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	15	2	2	2	2		41.85	
195	FEC-188	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ระหว่างบันได)	C	15	2	2	2	2		41.90	
196	FEC-189	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูหนีไฟด้านหลัง (ข้างตู้ 29SGA40AA103)	C	10	2	2	2	2		34.30	
197	FED-190	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm	D	20	2	2	2	2	195		
198	FED-191	หน่วยผลิต 2	จุดสูบลมที่ รถ P6	D	15	2	2	2	2	195		
199	FED-192	รถยกขนาด 3 ตัน	รถฟอร์คลิฟ ขนาด 3 ตัน	D	5	2	2	2	2	195		
200	FED-193	รถยกขนาด 5 ตัน	รถฟอร์คลิฟ ขนาด 5 ตัน	D	10	2	2	2	2	195		
201	FEF-194	อาคารบำรุงรักษา	อาคารพักขยะชั่วคราว	F	27	2	2	2	2	100		รพช.
202	FEF-195	อาคารบำรุงรักษา	อาคารคลังพัสดุ เก็บถึงน้ำมัน	F	27	2	2	2	2	100		รพช.
203	FEC-196	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.33	
204	FEC-197	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		34.06	
205	FEC-198	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2	2		41.19	
206	FEC-199	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.48	
207	FEC-200	ลานไฟฟ้า หน่วย 2	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.28	
208	FEC-201	ลานไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		41.83	
209	FEC-202	ลานไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2	2		34.79	
210	FEC-203	ลานไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		40.30	
211	FEC-204	สถานีสูบน้ำป่าสัก	หน้าห้องน้ำ อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2	2		42.30	
212	FEC-205	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ห้องควบคุมไฟฟ้า อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2	2		42.10	
213	FED-206	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ในอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
214	FED-207	สถานีสูบน้ำป่าสัก	นอกอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
215	FED-208	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ปั๊ม รถ. สถานีสูบน้ำป่าสัก	D	20	2	2	2	2	195		
216	FED-209	ยานพาหนะ	รถพยาบาล หมายเลข 3092	D	10	2	2	2	2	175		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

•	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ,ปอนด์) ⁽⁴⁾	
217	FED-210	ยานพาหนะ	รถกระบะเดินเครื่อง 2ขส 4302	D	5						
218	FED-211	ยานพาหนะ	รถกระบะบำรุงรักษา 2ขส 2575	D	5						
219	FED-212	ยานพาหนะ	รถดับเพลิง บพ 3822	D	5	2	2	2	2	195	
220	FED-213	ยานพาหนะ	รถบรรทุก 6 ล้อติดบันจิ้น	D	5	2	2	2	2	195	

* (1) Dry chemical = D, CO2 = C, Foam = F

* (2) Normal = N, Abnormal = A (ได้แก่ ถังยุบ/บวม/มีสนิม, สลักยึดไม่มี, สายฉีดหักขาด, หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)

* (3) Normal = 195 PSI



195 psi

* (4) น้ำหนักถังตามผู้ผลิตออกข้างถัง น้ำหนักหายไปมากกว่า 20% ถือว่าผิดปกติ (คือน้ำหนักเฉพาะน้ำหนักสารในถัง)

FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD											
Plant: โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2		Inspection Date ๑๖/๐๗/๖๖		Inspected by: ตรวจสอบโดย							
Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb. (ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
1	FEC-01 อาคารโรงการ	ห้องโถงชั้นล่าง	C	10	N	N	N	N		33.20	
2	FED-02 อาคารโรงการ	ห้องโถงชั้นล่าง	D	10	N	N	N	N	195		
3	FED-03 อาคารโรงการ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	D	10	N	N	N	N	195		
4	FEC-04 อาคารโรงการ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	C	10	N	N	N	N		32.80	
5	FEC-05 อาคารโรงการ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	C	15	N	N	N	N		33.46	
6	FED-06 อาคารโรงการ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	D	20	N	N	N	N	195		
7	FEC-07 อาคารโรงการ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง GM	C	10	N	N	N	N		33.35	
8	FED-08 อาคารโรงการ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง PM	D	20	N	N	N	N	195		
9	FEC-09 อาคารโรงการ	ชั้นสองบริเวณตรงทางเชื่อมห้องประชุม	C	10	N	N	N	N		33.47	
10	FED-10 อาคารโรงการ	ชั้นสองตรงทางเชื่อมห้องประชุม	D	15	N	N	N	N	195		
11	FEC-11 อาคารโรงการ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	C	10	N	N	N	N		33.47	
12	FED-12 อาคารโรงการ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	D	15	N	N	N	N	195		
13	FED-13 ป้อม ปรก	ห้องโถง	D	15	N	N	N	N	195		
14	FED-14 ป้อม ปรก	ห้องครัว	D	15	N	N	N	N	195		
15	FEC-14.1 ป้อม ปรก	ข้างศาลพระพิฆเนศ	C	15	N	N	N	N		41.20	
16	FED-15 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 1	D	20	N	N	N	N	195		
17	FED-16 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 2	D	20	N	N	N	N	195		
18	FED-17 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 3	D	20	N	N	N	N	195		
19	FED-18 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 4	D	20	N	N	N	N	195		
20	FED-19 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 5	D	20	N	N	N	N	195		
21	FED-20 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 6	D	20	N	N	N	N	195		
22	FED-21 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 7	D	20	N	N	N	N	195		
23	FED-22 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 8	D	20	N	N	N	N	195		
24	FED-23 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 9	D	20	N	N	N	N	195		
25	FED-24 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 10	D	20	N	N	N	N	195		
26	FED-25 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 11	D	20	N	N	N	N	195		
27	FED-26 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 12	D	20	N	N	N	N	195		
28	FED-27 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ทางขึ้นถึงน้ำมัน	D	20	N	N	N	N	195		
29	FED-28 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารโรงจ่าย	D	20	N	N	N	N	195		

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้งถัง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)					Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾		Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾
30	FED-29	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหิวจ่าย	D	20	N	N	N	N	195	
31	FED-30	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหิวจ่าย	D	20	N	N	N	N	195	
32	FED-31	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหิวจ่าย	D	20	N	N	N	N	195	
33	FEC-32	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหิวโหลด	C	15	N	N	N	N		42.60
34	FEF-32.1	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหิวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	N	N	N	N	195	
35	FEF-32.2	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหิวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	N	N	N	N	195	
36	FEC-33	อาคารปรับคุณภาพน้ำเสีย	ห้องควบคุม UGT 100	C	10	N	N	N	N		33.47
37	FED-34	อาคารห้องปฏิบัติการ	หน้าห้องน้ำ	D	20	N	N	N	N	195	
38	FED-35	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	D	20	N	N	N	N	195	
39	FED-36	หน่วยผลิตน้ำ	MCC ROOM ข้างหน้า (ด้านใน)	D	20	N	N	N	N	195	
40	FED-37	หน่วยผลิตน้ำ	MCC ROOM ข้างหลัง (ด้านนอก)	D	20	N	N	N	N	195	
41	FED-38	หน่วยผลิตน้ำ	ถังถ่ายสารเคมี ด้านข้าง Cooling Tower (ข้างหลังถังโซเดียม)	D	20	N	N	N	N	195	
42	FED-39	หน่วยผลิตน้ำ	ถังถ่ายสารเคมี ด้านข้างถังสารเคมี Sulfuric Acid	D	20	N	N	N	N	195	
43	FEC-40	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	C	15	N	N	N	N		41.20
44	FEC-41	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าด้านหน้า	C	10	N	N	N	N		33.61
45	FEC-42	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าข้างประตูฉุกเฉิน	C	15	N	N	N	N		42.45
46	FEC-43	ห้องควบคุม CCR	หน้าห้องครัว	C	10	N	N	N	N		33.75
47	FEC-44	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	C	10	N	N	N	N		31-11
48	FED-45	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	D	20	N	N	N	N	195	
49	FEC-46	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	C	10	N	N	N	N		33.64
50	FED-47	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	D	20	N	N	N	N	195	
51	FEC-48	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 1	ประตูทางเข้า	C	10	N	N	N	N		32.74
52	FEC-49	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	ข้างในอาคารกึ่งหนักก๊าซ ตรงข้ามจุดเติมเคมี	C	10	N	N	N	N		33.43
53	FED-50	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	N	N	N	N	195	
54	FEC-51	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	10	N	N	N	N		33.41
55	FEC-52	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	C	10	N	N	N	N		34.23
56	FED-53	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	D	20	N	N	N	N	195	
57	FEC-54	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	C	15	N	N	N	N		38.00
58	FED-55	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	D	20	N	N	N	N	195	
59	FED-56	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	N	N	N	N	195	
60	FEC-57	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	15	N	N	N	N		42.77

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
61	FED-58	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ประตูม้วน บิลด์-เมค ไฟฟ้า	D	20	N	N	N	N	195		
62	FEC-59	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ช่วงบันได	C	10	N	N	N	N		41.92	
63	FED-60	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ช่วงบันไดหน้า (ตู้ 12 UHA00AA 106)	D		N	N	N	N	195		
64	FEC-61	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	N	N	N	N		32.14	
65	FED-62	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	N	N	N	N	195		
66	FEC-63	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	C	10	N	N	N	N		32.27	
67	FED-64	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	D	20	N	N	N	N		33.03	
68	FED-65	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	D	20	N	N	N	N	195		
69	FEC-66	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	C	10	N	N	N	N		32.14	
70	FED-67	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	N	N	N	N	195		
71	FEC-68	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	N	N	N	N		33.28	
72	FED-69	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ช่วงบันได	D	20	N	N	N	N	195		
73	FEC-70	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ประตูตรงข้ามกับห้อง CCR	C	15	N	N	N	N		41.70	
74	FED-71	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ห้องไฟฟ้า	D	20	N	N	N	N	195		
75	FED-72	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างประตู	D	20	N	N	N	N	195		
76	FED-73	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านซ้าย	D	20	N	N	N	N	195		
77	FED-74	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านหลัง	D	20	N	N	N	N	195		
78	FED-75	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	N	N	N	N	195		
79	FED-76	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	N	N	N	N	195		
80	FED-77	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ประตูด้านข้าง	D	20	N	N	N	N	195		
81	FED-77.1	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	N	N	N	N	195		
82	FED-77.2	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	N	N	N	N	195		
83	FED-77.3	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	N	N	N	N	195		
84	FED-77.4	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	N	N	N	N	195		
85	FED-78	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ประตูทางเข้า	D	15							
86	FED-79	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านในประตูทางเข้า	D	10							
87	FEC-80	ห้องแบตเตอรี่หน่วย 1	ข้างในห้อง	C	10	N	N	N	N		32.12	
88	FED-81	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	D	20	N	N	N	N	195		
89	FEC-82	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	C	10	N	N	N	N		32.01	
90	FED-83	ห้องเก็บก๊าซไฮโดรเจน	หน้าห้องจ่ายก๊าซ สิ่งหอหล่อเย็น	D	20	N	N	N	N	195		
91	FED-84	อาคารกึ่งหนักหน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	D	20	N	N	N	N	195		
92	FEC-85	อาคารกึ่งหนักหน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	C	15	N	N	N	N		41.60	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	
93	FED-86	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	D	20	N	N	N	195		
94	FEC-87	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	C	10	N	N	N		42.00	
95	FEC-88	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	C	10	N	N	N		41.88	
96	FED-89	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	D	20	N	N	N	195		
97	FEC-90	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วน บีค-เบ็ค ไฟฟ้าขบวนข้างเสา (ด้านหลัง)	C	15	N	N	N		41.34	
98	FED-91	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	D	20	N	N	N	195		
99	FEC-92	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	N	N	N		42.06	
100	FEC-93	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	C	10	N	N	N		32.15	
101	FED-94	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	D	20	N	N	N	195		
102	FEC-95	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 110 (ด้านหลังประตู E)	C	15	N	N	N		40.80	
103	FED-96	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 210 (ด้านหลังประตู B)	D	20	N	N	N	195		
104	FEC-97	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	C	10	N	N	N		41.91	
105	FED-98	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	D	20	N	N	N	195		
106	FEC-99	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนไฟฟ้า (ด้านหลัง)	C	15	N	N	N		42.26	
107	FEC-100	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ขังฟลู MCW + PAB40 / ทางหนีไฟ	C	10	N	N	N		33.08	
108	FEC-101	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางหนีไฟ Chemical Dosing Plant , 29 LFN C	C	10	N	N	N		33.10	
109	FEC-102	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	C	15	N	N	N		41.40	
110	FED-103	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	D		N	N	N	195		
111	FED-104	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางเข้าขังบินโดชาย	D	20	N	N	N	195		
112	FEC-105	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนไฟฟ้า	C	15	N	N	N		41.18	
113	FEC-106	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหน้า)	C	10	N	N	N		33.06	
114	FEC-107	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหลัง)	C	15	N	N	N		41.33	
115	FED-108	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านใน ด้านหน้า	D	20						
116	FEC-109	เครื่องขึ้นไพล์ร่อน หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	C	10	N	N	N		33.86	
117	FED-110	เครื่องขึ้นไพล์ร่อน หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	D	20	N	N	N	195		
118	FED-111	เครื่องขึ้นไพล์ร่อน หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	D	20	N	N	N	195		
119	FEC-112	เครื่องขึ้นไพล์ร่อน หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	C	10	N	N	N		32.76	
120	FEC-113	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 415	C	10	N	N	N		33.70	
121	FED-114	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	D	20	N	N	N	195		
122	FEC-115	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 410	C	15	N	N	N		35.46	
123	FED-116	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	20	N	N	N	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)					Remark (หมายเหตุ)		
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾		Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	
124	FEC-117	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	N	N	N	N	195	33.96	
125	FED-118	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	15	N	N	N	N			
126	FEC-119	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	N	N	N	N		33.77	
127	FED-120	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	N	N	N	N		41.14	
128	FED-121	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	N	N	N	N	195		
129	FEC-122	อาคารห้องควบคุม CCR	ประตูทางเข้า	C	15	N	N	N	N		41.18	
130	FEC-123	อาคารเครื่องอัดลม	หน้าทางเข้า	C	10	N	N	N	N		31.81	
131	FED-124	ห้องเก็บก๊าซไนโตรเจน หน่วย 2	หน้าทางเข้า	D	20	N	N	N	N	195		
132	FED-125	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านข้าง	D	20	N	N	N	N	195		
133	FEC-126	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหน้า (ในห้อง)	C	10	N	N	N	N		32.86	
134	FEC-127	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหลัง (ในห้อง)	C	15							
135	FEC-128	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 2	ด้านข้างทางเข้า	C	15	N	N	N	N		40.44	
136	FEC-129	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 1 ติดห้อง Battery / Block 2	C	10	N	N	N	N		32.52	
137	FED-130	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องกลาง Block 2	D	20							
138	FED-131	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องซ้าย Block 2	D								
139	FEC-132	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	N	N	N	N		33.58	
140	FEC-133	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	N	N	N	N		34.70	
141	FEC-134	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 1 (ในห้อง ด้านหลัง)	C	15	N	N	N	N		41.36	
142	FEC-135	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหลัง)	C	10	N	N	N	N		34.60	
143	FEC-136	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหน้า)	C	15	N	N	N	N		41.23	
144	FED-137	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	D	20	N	N	N	N	195		
145	FEC-138	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	C	10	N	N	N	N		33.81	
146	FEC-139	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างบันได (ด้านขวา)	C	10	N	N	N	N		42.13	
147	FEC-140	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหลัง)	C	10	N	N	N	N		32.01	
148	FEC-141	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหน้า)	C	15	N	N	N	N		42.27	
149	FEC-142	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	N	N	N	N		42.07	
150	FED-143	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 220 (ด้านหน้า)	D	20	N	N	N	N	195		
151	FEC-144	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนไฟฟ้า (ด้านหลัง-ขวา)	C	15							
152	FED-145	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 21	D	20	N	N	N	N	195		
153	FED-146	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างทางขึ้น Gas Alarm / Gas Turbine 21	C	20	N	N	N	N		34.48	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ^{*(1)} (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ^{*(2)} (สภาพถัง)	Safety pin ^{*(2)} (สลักนิรภัย)	Hose ^{*(2)} (สายฉีด)	Nozzles ^{*(2)} (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ^{*(3)}	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ^{*(4)}		
154	FEC-147	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูล้วนด้านหลัง-ซ้าย / Gas Turbine 22	C	15	N	N	N	N		35.0	
155	FEC-148	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 22	C	10	N	N	N	N		34.25	
156	FED-149	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	N	N	N	N	195		
157	FED-150	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	N	N	N	N	195		
158	FED-151	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	D	20	N	N	N	N	195		
159	FEC-152	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	C	10	N	N	N	N		31.76	
160	FED-153	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pume Block GT 22	D	20	N	N	N	N	195		
161	FEC-154	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block GT 22	C	10	N	N	N	N		33.15	
162	FEC-155	เครื่องขึ้นไฟฟ้ารอง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	C	10	N	N	N	N		34.4	
163	FED-156	เครื่องขึ้นไฟฟ้ารอง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	D	20	N	N	N	N	195		
164	FEC-157	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณประตูล้วนไฟฟ้า (ตรงข้ามห้องลูกกรง)	C	10	N	N	N	N		33.41	
165	FEC-158	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ห้อง Battery	C	20	N	N	N	N		33.76	
166	FEC-159	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณชั้นวาง หน้าห้องเบรกเครื่องมือ	C	10	N	N	N	N		33.30	
167	FED-160	อาคารบำรุงรักษา	หน้าห้องเจ้าหน้าที่ดับเพลิง	D	20	N	N	N	N	195		
168	FEC-161	อาคารบำรุงรักษา	ที่เก็บอุปกรณ์ (ใต้บันได ใกล้กับประตูทางออกฉุกเฉิน)	C	15	N	N	N	N		41.80	
169	FED-162	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ที่สตรีนออก	D	20	N	N	N	N	195		
170	FEC-163	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ที่สตรีนออก	C	10	N	N	N	N		41.64	
171	FED-164	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	D	20	N	N	N	N	195		
172	FEC-165	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	C	10	N	N	N	N		33.07	
173	FED-166	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางประตูฉุกเฉิน	D	20	N	N	N	N	195		
174	FEC-167	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	C	10	N	N	N	N		33.27	
175	FEC-168	อาคารบำรุงรักษา	ข้างประตูหนีไฟ (ด้านหน้า)	C	10	N	N	N	N		33.41	
176	FEC-169	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 1 ด้านที่สตรีนออก	C	10	N	N	N	N		34.2	
177	FEC-170	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	15	N	N	N	N		41.70	
178	FEC-171	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหน้า	C	15	N	N	N	N		42.20	
179	FEC-172	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	10	N	N	N	N		31.25	
180	FEC-173	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 2 ด้านหลัง	C	15	N	N	N	N		33.45	
181	FEC-174	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหลัง	C	15	N	N	N	N		41.77	
182	FEC-175	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	C	15	N	N	N	N		41.56	
183	FED-176	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	D	15	N	N	N	N	195		
184	FED-177	อาคารห้องควบคุม CCR	ห้อง IT	D	20	N	N	N	N	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight ,lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾		
185	FEC-178	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SCA40AA107	C	15	N	N	N		41.33		
186	FEC-179	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SCA40AA107	C	15	N	N	N		32.77		
187	FEC-180	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SCA40AA103	C	10	N	N	N		32.77		
188	FEC-181	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SCA40AA101	C	10	N	N	N	#	34.04		
189	FED-182	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ข้างประตูหนีไฟด้านหน้า	D	20							
190	FEC-183	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้าง Generator 12 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	10	N	N	N		41.06		
191	FED-184	อาคารเก็บขยะ	ด้านหน้าอาคารจัดเก็บขยะ	D	15	N	N	N	N	195		
192	FED-185	อาคารคลังพิศเคา	อาคารสโตร์เก่า	D	15	N	N	N	N	195		
193	FED-186	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 29SCA40AA107	D	20	N	N	N	N	195		
194	FEC-187	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	15	N	N	N	N		41.85	
195	FEC-188	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ระหว่างบันได)	C	15	N	N	N	N		41.90	
196	FEC-189	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูหนีไฟด้านหลัง (ข้างตู้ 29SCA40AA103)	C	10	N	N	N	N		34.30	
197	FED-190	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm	D	20	N	N	N	N	195		
198	FED-191	หน่วยผลิต 2	จุดสูบลมที่ รถ P6	D	15	N	N	N	N	195		
199	FED-192	รถยกขนาด 3 คัน	รถฟอร์คลิฟท์ ขนาด 3 คัน	D	5	N	N	N	N	195		
200	FED-193	รถยกขนาด 5 คัน	รถฟอร์คลิฟท์ ขนาด 5 คัน	D	10	N	N	N	N	195		
201	FEF-194	อาคารบำรุงรักษา	อาคารพักขยะชั่วคราว	F	27	N	N	N	N	100		สพ
202	FEF-195	อาคารบำรุงรักษา	อาคารคลังพิศเค เก็บถังน้ำมัน	F	27	N	N	N	N	100		สพ
203	FEC-196	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	N	N	N	N		41.33	
204	FEC-197	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	N	N	N	N		34.06	
205	FEC-198	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	N	N	N	N		41.19	
206	FEC-199	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	N	N	N	N		41.48	
207	FEC-200	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	N	N	N	N		41.28	
208	FEC-201	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	N	N	N	N		41.83	
209	FEC-202	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	N	N	N	N		34.79	
210	FEC-203	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	N	N	N	N		42.30	
211	FEC-204	สถานีสูบน้ำป่าสัก	หน้าห้องน้ำ อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	N	N	N	N		42.30	
212	FEC-205	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ห้องควบคุมไฟฟ้า อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	N	N	N	N		42.10	
213	FED-206	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ในอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	N	N	N	N	195		
214	FED-207	สถานีสูบน้ำป่าสัก	นอกอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	N	N	N	N	195		
215	FED-208	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ป้อม รถ. สถานีสูบน้ำป่าสัก	D	20	N	N	N	N	195		
216	FED-209	ยานพาหนะ	รถพยาบาล นข 3092	D	10	N	N	N	N	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ^{*(1)} (ประเภท ถังดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ^{*(2)} (สภาพถัง)	Safety pin ^{*(2)} (สลักนิรภัย)	Hose ^{*(2)} (สายฉีด)	Nozzles ^{*(2)} (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ^{*(3)}	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ^{*(4)}		
217	FED-210	ยานพาหนะ	รถกระบะเดินเครื่อง 2ขส 4302	D	5						
218	FED-211	ยานพาหนะ	รถกระบะบำรุงรักษา 2ขส 2575	D	5						
219	FED-212	ยานพาหนะ	รถดับเพลิง บพ3822	D	5	N	N	N	N	195	
220	FED-213	ยานพาหนะ	รถบรรทุก 6 ล้อติดตั้งถัง	D	5	N	N	N	N	195	

* (1) Dry chemical = D, CO2 = C, Foam = F

* (2) Normal = N, Abnormal = A (ไคน์กั ถังยุบ/บุบ/มีสนิม, สลักยึดไม่มี, สายฉีดหักขาด, หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)

* (3) Normal = 195 PSI



195 psi

* (4) น้ำหนักถังตามผู้ผลิตบอกข้างถัง น้ำหนักหายไปมากกว่า 20% ถือว่าผิดปกติ (คืนน้ำหนักเฉพาะน้ำหนักสารในถัง)

FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD											
GULF Plant:		โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2		Inspection Date ๓๑ ตุลาคม ๖๕		Inspected by: ตรวจสอบโดย					
Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) (lb. ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
1	FEC-01 อาคารรถ	ห้องโถงชั้นล่าง	C	10	2	2	2	2		33.20	
2	FED-02 อาคารรถ	ห้องโถงชั้นล่าง	D	10	2	2	2	2	195		
3	FED-03 อาคารรถ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	D	10	2	2	2	2	195		
4	FEC-04 อาคารรถ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		32.80	
5	FEC-05 อาคารรถ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	C	15	2	2	2	2		33.46	
6	FED-06 อาคารรถ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	D	20	2	2	2	2	195		
7	FEC-07 อาคารรถ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง CM	C	10	2	2	2	2		33.35	
8	FED-08 อาคารรถ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง PM	D	20	2	2	2	2	195		
9	FEC-09 อาคารรถ	ชั้นสองบริเวณตรงทางเชื่อมห้องประชุม	C	10	2	2	2	2		33.47	
10	FED-10 อาคารรถ	ชั้นสองตรงทางเชื่อมห้องประชุม	D	15	2	2	2	2	195		
11	FEC-11 อาคารรถ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	C	10	2	2	2	2		33.47	
12	FED-12 อาคารรถ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	D	15	2	2	2	2	195		
13	FED-13 ป้อม ปรก	ห้องโถง	D	15	2	2	2	2	195		
14	FED-14 ป้อม ปรก	ห้องครัว	D	15	2	2	2	2	195		
15	FEC-14.1 ป้อม ปรก	ข้างศาลาพระพิฆเนศ	C	15	2	2	2	2		41.20	
16	FED-15 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 1	D	20	2	2	2	2	195		
17	FED-16 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 2	D	20	2	2	2	2	195		
18	FED-17 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 3	D	20	2	2	2	2	195		
19	FED-18 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 4	D	20	2	2	2	2	195		
20	FED-19 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 5	D	20	2	2	2	2	195		
21	FED-20 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 6	D	20	2	2	2	2	195		
22	FED-21 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 7	D	20	2	2	2	2	195		
23	FED-22 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 8	D	20	2	2	2	2	195		
24	FED-23 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 9	D	20	2	2	2	2	195		
25	FED-24 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 10	D	20	2	2	2	2	195		
26	FED-25 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 11	D	20	2	2	2	2	195		
27	FED-26 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 12	D	20	2	2	2	2	195		
28	FED-27 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ทางขึ้นถังน้ำมัน	D	20	2	2	2	2	195		
29	FED-28 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารโรงจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
30	FED-29	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารโรงจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
31	FED-30	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารโรงจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
32	FED-31	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารโรงจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
33	FEC-32	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด	C	15	2	2	2	2		42.66	
34	FEF-32.1	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
35	FEF-32.2	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
36	FEC-33	อาคารปรับคุณภาพน้ำเสีย	ห้องควบคุม UGT 100	C	10	2	2	2	2		33.47	
37	FED-34	อาคารห้องปฏิบัติการ	หน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
38	FED-35	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	D	20	2	2	2	2	195		
39	FED-36	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ข้างหน้า (ด้านใน)	D	20	2	2	2	2	195		
40	FED-37	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ข้างหลัง (ด้านนอก)	D	20	2	2	2	2	195		
41	FED-38	หน่วยผลิตน้ำ	ถังเก็บสารเคมี ด้านข้าง Cooling Tower (ข้างหลังถังโซเดียม)	D	20	2	2	2	2	195		
42	FED-39	หน่วยผลิตน้ำ	ถังเก็บสารเคมี ด้านข้างถังสารเคมี Sulfuric Acid	D	20	2	2	2	2	195		
43	FEC-40	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	C	15	2	2	2	2		41.20	
44	FEC-41	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าด้านหน้า	C	10	2	2	2	2		33.61	
45	FEC-42	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าข้างประตูฉุกเฉิน	C	15	2	2	2	2		42.45	
46	FEC-43	ห้องควบคุม CCR	หน้าห้องครัว	C	10	2	2	2	2		33.75	
47	FEC-44	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		31.11	
48	FED-45	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
49	FEC-46	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		33.64	
50	FED-47	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
51	FEC-48	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 1	ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		32.74	
52	FEC-49	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	ข้างในอาคารกึ่งพื้นที่ ตรงข้ามจุดเติมเคมี	C	10	2	2	2	2		31.43	
53	FED-50	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
54	FEC-51	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.41	
55	FEC-52	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		34.23	
56	FED-53	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2	195		
57	FEC-54	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	C	15	2	2	2	2		38.09	
58	FED-55	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2	195		
59	FED-56	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
60	FEC-57	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	15	2	2	2	2		42.77	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾		
61	FED-58	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	ประตูด้าน บิค-บิค ไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195		
62	FEC-59	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	ช่วงบันได	C	10	2	2	2	2		21.72	
63	FED-60	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	ช่วงบันไดหน้า (ตู้ 12 UHAG00AA 106)	D		2	2	2	2	195		
64	FEC-61	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		32.14	
65	FED-62	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
66	FEC-63	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		33.27	
67	FED-64	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2		33.03	
68	FED-65	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2	195		
69	FEC-66	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	C	10	2	2	2	2		32.14	
70	FED-67	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
71	FEC-68	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.28	
72	FED-69	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	ช่วงบันได	D	20	2	2	2	2	195		
73	FEC-70	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 1	ประตูตรงข้ามกับห้อง CCR	C	15	2	2	2	2		41.70	
74	FED-71	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ห้องไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195		
75	FED-72	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างประตู	D	20	2	2	2	2	195		
76	FED-73	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านซ้าย	D	20	2	2	2	2	195		
77	FED-74	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านหลัง	D	20	2	2	2	2	195		
78	FED-75	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195		
79	FED-76	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195		
80	FED-77	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ประตูด้านข้าง	D	20	2	2	2	2	195		
81	FED-77.1	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195		
82	FED-77.2	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195		
83	FED-77.3	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195		
84	FED-77.4	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195		
85	FED-78	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ประตูทางเข้า	D	15							
86	FED-79	ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านในประตูทางเข้า	D	10							
87	FEC-80	ห้องแบตเตอรี่หน่วย 1	ข้างในห้อง	C	10	2	2	2	2		32.17	
88	FED-81	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	D	20	2	2	2	2	195		
89	FEC-82	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	C	10	2	2	2	2		32.01	
90	FED-83	ห้องเก็บก๊าซไฮโดรเจน	หน้าห้องจ่ายก๊าซ สิ่งแวดล้อม	D	20	2	2	2	2	195		
91	FED-84	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	D	20	2	2	2	2	195		
92	FEC-85	อาคารกึ่งพื้นที่ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	C	15	2	2	2	2		41.60	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾		
93	FED-86	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195		
94	FEC-87	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		42.00	
95	FEC-88	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	C	10	2	2	2	2		41.88	
96	FED-89	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	D	20	2	2	2	2	195		
97	FEC-90	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วน ปิด-เปิด ไฟฟ้าขวามือข้างเสา (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.38	
98	FED-91	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195		
99	FEC-92	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		42.06	
100	FEC-93	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	C	10	2	2	2	2		32.15	
101	FED-94	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	D	20	2	2	2	2	195		
102	FEC-95	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 110 (ด้านหลังประตู E)	C	15	2	2	2	2		40.80	
103	FED-96	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 210 (ด้านหลังประตู B)	D	20	2	2	2	2	195		
104	FEC-97	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	C	10	2	2	2	2		41.91	
105	FED-98	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	D	20	2	2	2	2	195		
106	FEC-99	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนไฟฟ้า (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		42.26	
107	FEC-100	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างหอ MCW + PAB40 / ทางหนีไฟ	C	10	2	2	2	2		33.08	
108	FEC-101	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางหนีไฟไป Chemical Dosing Plant , 29 LFN C	C	10	2	2	2	2		33.10	
109	FEC-102	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	C	15	2	2	2	2		41.40	
110	FED-103	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	D		2	2	2	2	195		
111	FED-104	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางเข้าข้างบันไดซ้าย	D	20	2	2	2	2	195		
112	FEC-105	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.18	
113	FEC-106	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		33.06	
114	FEC-107	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.33	
115	FED-108	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านใน ด้านหน้า	D	20							
116	FEC-109	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	C	10	2	2	2	2		33.88	
117	FED-110	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	D	20	2	2	2	2	195		
118	FED-111	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	D	20	2	2	2	2	195		
119	FEC-112	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	C	10	2	2	2	2		32.76	
120	FEC-113	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 415	C	10	2	2	2	2		33.70	
121	FED-114	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195		
122	FEC-115	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 410	C	15	2	2	2	2		35.46	
123	FED-116	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	20	2	2	2	2	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
124	FEC-117	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	2	2	2	2		33.96	
125	FED-118	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	15	2	2	2	2	195		
126	FEC-119	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	2	2	2	2		33.77	
127	FED-120	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	2	2	2	2		41.14	
128	FED-121	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	2	2	2	2	195		
129	FEC-122	อาคารห้องควบคุม CCR	ประตูทางเข้า	C	15	2	2	2	2		41.18	
130	FEC-123	อาคารเครื่องอัดลม	หน้าทางเข้า	C	10	2	2	2	2		31.81	
131	FED-124	ห้องเก็บก๊าซไนโตรเจน หน่วย 2	หน้าทางเข้า	D	20	2	2	2	2	195		
132	FED-125	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านข้าง	D	20	2	2	2	2	195		
133	FEC-126	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหน้า (ในห้อง)	C	10	2	2	2	2		32.86	
134	FEC-127	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหลัง (ในห้อง)	C	15							
135	FEC-128	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 2	ด้านข้างทางเข้า	C	15	2	2	2	2		40.44	
136	FEC-129	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 1 ติดห้อง Battery / Block 2	C	10	2	2	2	2		32.52	
137	FED-130	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องกลาง Block 2	D	20							
138	FED-131	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องซ้าย Block 2	D								
139	FEC-132	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	2	2	2	2		33.58	
140	FEC-133	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	2	2	2	2		34.70	
141	FEC-134	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 1 (ในห้อง ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.37	
142	FEC-135	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหลัง)	C	10	2	2	2	2		34.60	
143	FEC-136	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหน้า)	C	15	2	2	2	2		41.23	
144	FED-137	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
145	FEC-138	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	C	10	2	2	2	2		33.81	
146	FEC-139	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างบันได (ด้านขวา)	C	10	2	2	2	2		42.13	
147	FEC-140	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหลัง)	C	10	2	2	2	2		38.01	
148	FEC-141	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		42.82	
149	FEC-142	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		42.07	
150	FED-143	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 220 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195		
151	FEC-144	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนไฟฟ้า (ด้านหลัง-ขวา)	C	15							
152	FED-145	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
153	FED-146	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างทางขึ้น Gas Alarm / Gas Turbine 21	C	20	2	2	2	2		34.48	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	
154	FEC-147	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุมานด้านหลัง-ซ้าย / Gas Turbine 22	C	15	2	2	2		35.0	
155	FEC-148	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 22	C	10	2	2	2		34.25	
156	FED-149	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	195		
157	FED-150	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	195		
158	FED-151	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	D	20	2	2	2	195		
159	FEC-152	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	C	10	2	2	2		31.76	
160	FED-153	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pume Block GT 22	D	20	2	2	2	195		
161	FEC-154	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block GT 22	C	10	2	2	2		33.15	
162	FEC-155	เครื่องขึ้นไฟฟ้ารอง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	C	10	2	2	2		34.4	
163	FED-156	เครื่องขึ้นไฟฟ้ารอง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	195		
164	FEC-157	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณประตุมานไฟฟ้า (ตรงข้ามห้องลูกกรง)	C	10	2	2	2		33.41	
165	FEC-158	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ห้อง Battery	C	20	2	2	2		33.76	
166	FEC-159	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณขึ้นวาง หน้าห้องเบ็กเครื่องมือ	C	10	2	2	2		33.30	
167	FED-160	อาคารบำรุงรักษา	หน้าห้องเจ้าหน้าที่คลังพัสดุ	D	20	2	2	2	195		
168	FEC-161	อาคารบำรุงรักษา	ที่เก็บอุปกรณ์ (ใต้บันได ใกล้กับประตูทางออกฉุกเฉิน)	C	15	2	2	2		41.80	
169	FED-162	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ที่ตะวันตก	D	20	2	2	2	195		
170	FEC-163	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ที่ตะวันตก	C	10	2	2	2		41.64	
171	FED-164	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	195		
172	FEC-165	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	C	10	2	2	2		33.07	
173	FED-166	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางประตูฉุกเฉิน	D	20	2	2	2	195		
174	FEC-167	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	C	10	2	2	2		33.27	
175	FEC-168	อาคารบำรุงรักษา	ข้างประตูหนีไฟ (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2		33.41	
176	FEC-169	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 1 ด้านที่ตะวันตก	C	10	2	2	2		34.2	
177	FEC-170	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	15	2	2	2		41.70	
178	FEC-171	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหน้า	C	15	2	2	2		42.20	
179	FEC-172	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	10	2	2	2		31.25	
180	FEC-173	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 2 ด้านหลัง	C	15	2	2	2		33.45	
181	FEC-174	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหลัง	C	15	2	2	2		41.77	
182	FEC-175	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	C	15	2	2	2		41.56	
183	FED-176	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	D	15	2	2	2	195		
184	FED-177	อาคารห้องควบคุม CCR	ห้อง IT	D	20	2	2	2	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)					Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾		Weight ,lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾
185	FEC-178	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2		41.33	
186	FEC-179	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2		32.72	
187	FEC-180	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA103	C	10	2	2	2		32.77	
188	FEC-181	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA101	C	10	2	2	2		34.04	
189	FED-182	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ข้างประตูหนีไฟด้านหน้า	D	20						
190	FEC-183	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้าง Generator 12 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	10	2	2	2			
191	FED-184	อาคารเก็บขยะ	ด้านหน้าอาคารจัดเก็บขยะ	D	15	2	2	2	195	41.06	
192	FED-185	อาคารคลังพัสดุเก่า	อาคารสโตร์เก่า	D	15	2	2	2	195		
193	FED-186	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 29SGA40AA107	D	20	2	2	2	195		
194	FEC-187	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	15	2	2	2		41.85	
195	FEC-188	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ระหว่างบันได)	C	15	2	2	2		41.90	
196	FEC-189	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูหนีไฟด้านหลัง (ข้างตู้ 29SGA40AA103)	C	10	2	2	2		34.36	
197	FED-190	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm	D	20	2	2	2	195		
198	FED-191	หน่วยผลิต 2	จุดสูบน้ำรี ปรก P6	D	15	2	2	2	195		
199	FED-192	รถยนต์ขนาด 3 คัน	รถฟอร์คลิฟท์ ขนาด 3 คัน	D	5	2	2	2	195		
200	FED-193	รถยนต์ขนาด 5 คัน	รถฟอร์คลิฟท์ ขนาด 5 คัน	D	10	2	2	2	195		
201	FEF-194	อาคารบำรุงรักษา	อาคารรักษาขยะชั่วคราว	F	27	2	2	2	100		จน
202	FEF-195	อาคารบำรุงรักษา	อาคารคลังพัสดุ เกือบน้ำมัน	F	27	2	2	2	100		จน
203	FEC-196	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2		41.33	
204	FEC-197	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2		34.06	
205	FEC-198	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2		41.19	
206	FEC-199	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2		41.48	
207	FEC-200	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2		41.28	
208	FEC-201	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2		41.83	
209	FEC-202	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2		34.79	
210	FEC-203	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2		42.30	
211	FEC-204	สถานีสูบน้ำปัสก	หน้าห้องน้ำ อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2		42.30	
212	FEC-205	สถานีสูบน้ำปัสก	ห้องควบคุมไฟฟ้า อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2		42.10	
213	FED-206	สถานีสูบน้ำปัสก	ในอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	195		
214	FED-207	สถานีสูบน้ำปัสก	นอกอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	195		
215	FED-208	สถานีสูบน้ำปัสก	บิอม ปรก, สถานีสูบน้ำปัสก	D	20	2	2	2	195		
216	FED-209	ยานพาหนะ	รถพยาบาล นข 3092	D	10	2	2	2	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)					Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾		Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾
217	FED-210	ยานพาหนะ	รถกระบะเดินเครื่อง 2ยส 4302	D	5						
218	FED-211	ยานพาหนะ	รถกระบะบำรุงรักษา 2ยส 2575	D	5						
219	FED-212	ยานพาหนะ	รถดับเพลิง บพ3822	D	5	2	2	2	2	195	
220	FED-213	ยานพาหนะ	รถบรรทุก 6 ล้อดับเพลิง	D	5	2	2	2	2	195	

* (1) Dry chemical = D, CO2 = C, Foam = F

* (2) Normal = N, Abnormal = A (ไต่แก๊ง/บวม/มีสนิม, สลักยึดไม่มีย, สายฉีดหักขาด, หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)

* (3) Normal = 195 PSI



195 psi

* (4) น้ำหนักถังตามผู้ผลิตออกข้างถัง น้ำหนักหายไปมากกว่า 20% ถือว่าผิดปกติ (คือน้ำหนักเฉพาะน้ำหนักสารในถัง)

FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD												
Plant: GULF		โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2		Inspection Date ๒๕/๖/๒๕๖๖		Inspected by: ตรวจสอบโดย						
	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)		Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
						Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
										Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽³⁾	
1	FEC-01	อาคารรถ	ห้องโถงชั้นล่าง	C	10	N	N	N	N		33.20	
2	FED-02	อาคารรถ	ห้องโถงชั้นล่าง	D	10	N	N	N	N	195		
3	FED-03	อาคารรถ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	D	10	N	N	N	N	195		
4	FEC-04	อาคารรถ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	C	10	N	N	N	N		32.80	
5	FEC-05	อาคารรถ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	C	15	N	N	N	N		33.46	
6	FED-06	อาคารรถ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	D	20	N	N	N	N	195		
7	FEC-07	อาคารรถ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง GM	C	10	N	N	N	N		33.35	
8	FED-08	อาคารรถ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง PM	D	20	N	N	N	N	195		
9	FEC-09	อาคารรถ	ชั้นสองบริเวณตรงทางเชื่อมห้องประชุม	C	10	N	N	N	N		33.47	
10	FED-10	อาคารรถ	ชั้นสองตรงทางเชื่อมห้องประชุม	D	15	N	N	N	N	195		
11	FEC-11	อาคารรถ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	C	10	N	N	N	N		33.47	
12	FED-12	อาคารรถ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	D	15	N	N	N	N	195		
13	FED-13	ปั๊มน ปรก	ห้องโถง	D	15	N	N	N	N	195		
14	FED-14	ปั๊มน ปรก	ห้องครัว	D	15	N	N	N	N	195		
15	FEC-14.1	ปั๊มน ปรก	ข้างศาลาพระพิฆเนศ	C	15	N	N	N	N		41.20	
16	FED-15	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 1	D	20	N	N	N	N	195		
17	FED-16	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 2	D	20	N	N	N	N	195		
18	FED-17	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 3	D	20	N	N	N	N	195		
19	FED-18	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 4	D	20	N	N	N	N	195		
20	FED-19	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 5	D	20	N	N	N	N	195		
21	FED-20	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 6	D	20	N	N	N	N	195		
22	FED-21	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 7	D	20	N	N	N	N	195		
23	FED-22	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 8	D	20	N	N	N	N	195		
24	FED-23	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 9	D	20	N	N	N	N	195		
25	FED-24	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 10	D	20	N	N	N	N	195		
26	FED-25	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 11	D	20	N	N	N	N	195		
27	FED-26	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 12	D	20	N	N	N	N	195		
28	FED-27	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ทางขึ้นถึงน้ำมัน	D	20	N	N	N	N	195		
29	FED-28	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	N	N	N	N	195		

Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้งถัง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)		
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)				
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾			
30	FED-29	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
31	FED-30	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
32	FED-31	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
33	FEC-32	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด	C	15	2	2	2	2		42.60	
34	FEF-32.1	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
35	FEF-32.2	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหัวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
36	FEC-33	อาคารปรับคุณภาพน้ำเสีย	ห้องควบคุม UGT 100	C	10	2	2	2	2		33.47	
37	FED-34	อาคารห้องปฏิบัติการ	หน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
38	FED-35	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	D	20	2	2	2	2	195		
39	FED-36	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ข้างหน้า (ด้านใน)	D	20	2	2	2	2	195		
40	FED-37	หน่วยผลิตน้ำ	MCC Room ข้างหลัง (ด้านนอก)	D	20	2	2	2	2	195		
41	FED-38	หน่วยผลิตน้ำ	ที่นั่งถ่ายสารเคมี ด้านข้าง Cooling Tower (ข้างหลังถังโซเดียม)	D	20	2	2	2	2	195		
42	FED-39	หน่วยผลิตน้ำ	ที่นั่งถ่ายสารเคมี ด้านข้างถังสารเคมี Sulfuric Acid	D	20	2	2	2	2	195		
43	FEC-40	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	C	15	2	2	2	2		41.20	
44	FEC-41	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าด้านหน้า	C	10	2	2	2	2		33.61	
45	FEC-42	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าข้างประตูฉุกเฉิน	C	15	2	2	2	2		42.45	
46	FEC-43	ห้องควบคุม CCR	หน้าห้องครัว	C	10	2	2	2	2		33.75	
47	FEC-44	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		31.11	
48	FED-45	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
49	FEC-46	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		33.64	
50	FED-47	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
51	FEC-48	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 1	ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		32.74	
52	FEC-49	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	ข้างในอาคารกึ่งหินก๊าซ ตรงข้ามจุดเติมเคมี	C	10	2	2	2	2		31.43	
53	FED-50	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
54	FEC-51	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.41	
55	FEC-52	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		34.23	
56	FED-53	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2	195		
57	FEC-54	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	C	15	2	2	2	2		38.04	
58	FED-55	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2	195		
59	FED-56	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
60	FEC-57	อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	15	2	2	2	2		42.77	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code	Location	Type ⁽¹⁾	Size	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark
				Cylinder ⁽²⁾	Safety pin ⁽²⁾	Hose ⁽²⁾	Nozzles ⁽²⁾	Readiness (ความพร้อม)		
								Pressure, PSI	Weight, lb.	
(รหัสถัง)	(สถานที่ติดตั้ง)	(ประเภทดับเพลิง)	(ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	(สภาพถัง)	(สลักนิรภัย)	(สายฉีด)	(หัวฉีด)	(แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	(น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	(หมายเหตุ)
61	FED-58 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	ประตูม้วน บิด-บิด ไฟฟ้า	D 20	2	2	2	2	195		
62	FEC-59 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	ช่วงบันได	C 10	2	2	2	2		41.72	
63	FED-60 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	ช่วงบันไดหน้า (ดู 12 UHA00AA 106)	D	2	2	2	2	195		
64	FEC-61 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C 10	2	2	2	2		32.14	
65	FED-62 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D 20	2	2	2	2	195		
66	FEC-63 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	C 10	2	2	2	2		37.27	
67	FED-64 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	D 20	2	2	2	2		33.03	
68	FED-65 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	D 20	2	2	2	2	195		
69	FEC-66 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	C 10	2	2	2	2		32.14	
70	FED-67 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D 20	2	2	2	2	195		
71	FEC-68 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C 10	2	2	2	2		33.28	
72	FED-69 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	ช่วงบันได	D 20	2	2	2	2	195		
73	FEC-70 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 1	ประตูตรงข้ามกับห้อง CCR	C 15	2	2	2	2		41.70	
74	FED-71 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ห้องไฟฟ้า	D 20	2	2	2	2	195		
75	FED-72 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างประตู	D 20	2	2	2	2	195		
76	FED-73 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านซ้าย	D 20	2	2	2	2	195		
77	FED-74 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านหลัง	D 20	2	2	2	2	195		
78	FED-75 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D 20	2	2	2	2	195		
79	FED-76 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D 20	2	2	2	2	195		
80	FED-77 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ประตูด้านข้าง	D 20	2	2	2	2	195		
81	FED-77.1 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D 20	2	2	2	2	195		
82	FED-77.2 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D 20	2	2	2	2	195		
83	FED-77.3 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D 20	2	2	2	2	195		
84	FED-77.4 อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D 20	2	2	2	2	195		
85	FED-78 ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ประตูทางเข้า	D 15							
86	FED-79 ลานไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านในประตูทางเข้า	D 10							
87	FEC-80 ห้องแบตเตอรี่หน่วย 1	ข้างในห้อง	C 10	2	2	2	2		32.17	
88	FED-81 หน่วยผลิต 2	เครื่องขึ้นไฟฟ้าสำรอง หน่วย 2	D 20	2	2	2	2	195		
89	FEC-82 หน่วยผลิต 2	เครื่องขึ้นไฟฟ้าสำรอง หน่วย 2	C 10	2	2	2	2		32.01	
90	FED-83 ห้องเก็บก๊าซไฮโดรเจน	หน้าห้องจ่ายก๊าซ สิ่งทอหล่อเย็น	D 20	2	2	2	2	195		
91	FED-84 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	D 20	2	2	2	2	195		
92	FEC-85 อาคารกึ่งหินก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	C 15	2	2	2	2		41.60	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
93	FED-86	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195	
94	FEC-87	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		42.00
95	FEC-88	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	C	10	2	2	2	2		41.88
96	FED-89	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	D	20	2	2	2	2	195	
97	FEC-90	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูม้วน บิด-เปิด ไฟฟ้าขวามือข้างเสา (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.38
98	FED-91	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195	
99	FEC-92	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		42.06
100	FEC-93	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	C	10	2	2	2	2		32.15
101	FED-94	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	D	20	2	2	2	2	195	
102	FEC-95	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 110 (ด้านหลังประตู E)	C	15	2	2	2	2		40.80
103	FED-96	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 210 (ด้านหลังประตู B)	D	20	2	2	2	2	195	
104	FEC-97	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	C	10	2	2	2	2		41.91
105	FED-98	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	D	20	2	2	2	2	195	
106	FEC-99	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูม้วนไฟฟ้า (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		42.26
107	FEC-100	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างหอ MCW + PAB40 / ทางหนีไฟ	C	10	2	2	2	2		33.08
108	FEC-101	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางหนีไฟไป Chemical Dosing Plant , 29 LFN C	C	10	2	2	2	2		33.10
109	FEC-102	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	C	15	2	2	2	2		41.40
110	FED-103	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	D		2	2	2	2	195	
111	FED-104	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ทางเข้าข้างบันไดซ้าย	D	20	2	2	2	2	195	
112	FEC-105	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูม้วนไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.18
113	FEC-106	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		33.06
114	FEC-107	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.33
115	FED-108	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านใน ด้านหน้า	D	20						
116	FEC-109	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	C	10	2	2	2	2		33.86
117	FED-110	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	D	20	2	2	2	2	195	
118	FED-111	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	D	20	2	2	2	2	195	
119	FEC-112	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	C	10	2	2	2	2		32.76
120	FEC-113	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 415	C	10	2	2	2	2		33.70
121	FED-114	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195	
122	FEC-115	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 410	C	15	2	2	2	2		35.46
123	FED-116	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	20	2	2	2	2	195	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb. (ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	
124	FEC-117 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C 10	2	2	2	2		33.96	
125	FED-118 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D 15	2	2	2	2	195		
126	FEC-119 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C 10	2	2	2	2		33.77	
127	FED-120 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D 20	2	2	2	2		41.14	
128	FED-121 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D 20	2	2	2	2	195		
129	FEC-122 อาคารห้องควบคุม CCR	ประตูทางเข้า	C 15	2	2	2	2		41.18	
130	FEC-123 อาคารเครื่องอัดลม	หน้าทางเข้า	C 10	2	2	2	2		31.81	
131	FED-124 ห้องเก็บก๊าซไนโตรเจน หน่วย 2	หน้าทางเข้า	D 20	2	2	2	2	195		
132	FED-125 สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านข้าง	D 20	2	2	2	2	195		
133	FEC-126 สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหน้า (ในห้อง)	C 10	2	2	2	2		32.86	
134	FEC-127 สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหลัง (ในห้อง)	C 15							
135	FEC-128 จุดเติมเคมีหมอน้ำ หน่วย 2	ด้านข้างทางเข้า	C 15	2	2	2	2		40.44	
136	FEC-129 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 1 ติดห้อง Battery / Block 2	C 10	2	2	2	2		32.52	
137	FED-130 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องกลาง Block 2	D 20							
138	FED-131 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องซ้าย Block 2	D							
139	FEC-132 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C 10	2	2	2	2		33.58	
140	FEC-133 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C 10	2	2	2	2		34.70	
141	FEC-134 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 1 (ในห้อง ด้านหลัง)	C 15	2	2	2	2		41.36	
142	FEC-135 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหลัง)	C 10	2	2	2	2		34.60	
143	FEC-136 อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหน้า)	C 15	2	2	2	2		41.27	
144	FED-137 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	D 20	2	2	2	2	195		
145	FEC-138 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	C 10	2	2	2	2		33.81	
146	FEC-139 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างบันได (ด้านขวา)	C 10	2	2	2	2		42.13	
147	FEC-140 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหลัง)	C 10	2	2	2	2		38.01	
148	FEC-141 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหน้า)	C 15	2	2	2	2		42.27	
149	FEC-142 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C 15	2	2	2	2		42.02	
150	FED-143 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 220 (ด้านหน้า)	D 20	2	2	2	2	195		
151	FEC-144 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนไฟฟ้า (ด้านหลัง-ขวา)	C 15							
152	FED-145 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 21	D 20	2	2	2	2	195		
153	FED-146 อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ข้างทางขึ้น Gas Alarm / Gas Turbine 21	C 20	2	2	2	2		34.48	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾		
154	FEC-147	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูด้านหลัง-ซ้าย / Gas Turbine 22	C	15	2	2	2	2		35.0	
155	FEC-148	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 22	C	10	2	2	2	2		34.25	
156	FED-149	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	2	195		
157	FED-150	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	2	195		
158	FED-151	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	D	20	2	2	2	2	195		
159	FEC-152	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	C	10	2	2	2	2		31.76	
160	FED-153	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pume Block GT 22	D	20	2	2	2	2	195		
161	FEC-154	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block GT 22	C	10	2	2	2	2		33.15	
162	FEC-155	เครื่องขึ้นไฟฟ้า หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	C	10	2	2	2	2		34.4	
163	FED-156	เครื่องขึ้นไฟฟ้า หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
164	FEC-157	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณประตูหน้าต่าง (ตรงข้ามห้องลูกกรง)	C	10	2	2	2	2		33.41	
165	FEC-158	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ห้อง Battery	C	20	2	2	2	2		33.26	
166	FEC-159	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณชั้นวาง หน้าห้องเก็บเครื่องมือ	C	10	2	2	2	2		33.30	
167	FED-160	อาคารบำรุงรักษา	หน้าห้องเจ้าหน้าที่คลังวัสดุ	D	20	2	2	2	2	195		
168	FEC-161	อาคารบำรุงรักษา	ที่เก็บอุปกรณ์ (ใต้บันได ใกล้กับประตูทางออกฉุกเฉิน)	C	15	2	2	2	2		41.80	
169	FED-162	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	D	20	2	2	2	2	195		
170	FEC-163	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	C	10	2	2	2	2		41.64	
171	FED-164	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
172	FEC-165	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	C	10	2	2	2	2		33.07	
173	FED-166	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางประตูฉุกเฉิน	D	20	2	2	2	2	195		
174	FEC-167	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	C	10	2	2	2	2		33.27	
175	FEC-168	อาคารบำรุงรักษา	ข้างประตูหนีไฟ (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		33.41	
176	FEC-169	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 1 ด้านทิศตะวันออก	C	10	2	2	2	2		34.2	
177	FEC-170	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	15	2	2	2	2		41.70	
178	FEC-171	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหน้า	C	15	2	2	2	2		42.20	
179	FEC-172	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	10	2	2	2	2		31.25	
180	FEC-173	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 2 ด้านหลัง	C	15	2	2	2	2		33.45	
181	FEC-174	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหลัง	C	15	2	2	2	2		41.77	
182	FEC-175	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	C	15	2	2	2	2		41.56	
183	FED-176	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	D	15	2	2	2	2	195		
184	FED-177	อาคารห้องควบคุม CCR	ห้อง IT	D	20	2	2	2	2	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾	
185	FEC-178	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2	2		41.33
186	FEC-179	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2	2		32.77
187	FEC-180	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA103	C	10	2	2	2	2		32.77
188	FEC-181	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA101	C	10	2	2	2	2		34.04
189	FED-182	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ข้างประตูหนีไฟด้านหน้า	D	20						
190	FEC-183	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้าง Generator 12 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	10	2	2	2	2		41.66
191	FED-184	อาคารเก็บขยะ	ด้านหน้าอาคารจัดเก็บขยะ	D	15	2	2	2	2	195	
192	FED-185	อาคารคลังพัสดุเก่า	อาคารสโตร์เก่า	D	15	2	2	2	2	195	
193	FED-186	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 29SGA40AA107	D	20	2	2	2	2	195	
194	FEC-187	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	15	2	2	2	2		41.85
195	FEC-188	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ระหว่างบันได)	C	15	2	2	2	2		41.96
196	FEC-189	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูหนีไฟด้านหลัง (ข้างตู้ 29SGA40AA103)	C	10	2	2	2	2		34.30
197	FED-190	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm	D	20	2	2	2	2	195	
198	FED-191	หน่วยผลิต 2	จุดสูบน้ำรี ปรก P6	D	15	2	2	2	2	195	
199	FED-192	รถยนต์ขนาด 3 คัน	รถฟอร์คลิฟ ขนาด 3 คัน	D	5	2	2	2	2	195	
200	FED-193	รถยนต์ขนาด 5 คัน	รถฟอร์คลิฟ ขนาด 5 คัน	D	10	2	2	2	2	195	
201	FEF-194	อาคารบำรุงรักษา	อาคารพักขยะชั่วคราว	F	27	2	2	2	2	100	รื้อแล้ว
202	FEF-195	อาคารบำรุงรักษา	อาคารคลังพัสดุ เก็บถังน้ำมัน	F	27	2	2	2	2	100	รื้อแล้ว
203	FEC-196	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.33
204	FEC-197	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		34.06
205	FEC-198	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2	2		41.17
206	FEC-199	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.48
207	FEC-200	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.28
208	FEC-201	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		41.83
209	FEC-202	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2	2		34.79
210	FEC-203	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		42.30
211	FEC-204	สถานีสูบน้ำป่าสัก	หน้าห้องน้ำ อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2	2		42.36
212	FEC-205	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ห้องควบคุมไฟฟ้า อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2	2		42.16
213	FED-206	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ในอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	2	195	
214	FED-207	สถานีสูบน้ำป่าสัก	นอกอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	2	195	
215	FED-208	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ป้อม ปรก. สถานีสูบน้ำป่าสัก	D	20	2	2	2	2	195	
216	FED-209	ยานพาหนะ	รถพยาบาล นข 3092	D	10	2	2	2	2	175	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้งถัง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight , lb. (น้ำหนัก ,ปอนด์) ⁽⁴⁾	
217	FED-210	ยานพาหนะ	รถกระบะเดินเครื่อง 2ขส 4302	D	5					
218	FED-211	ยานพาหนะ	รถกระบะบำรุงรักษา 2ขส 2575	D	5					
219	FED-212	ยานพาหนะ	รถดับเพลิง บพ3822	D	5	2	2	2	2	195
220	FED-213	ยานพาหนะ	รถบรรทุก 6 ล้อดับเพลิง	D	5	2	2	2	2	195

* (1) Dry chemical = D , CO2 = C , Foam = F

* (2) Normal = N , Abnormal = A (ได้แก่ ถังบุบ/รั่ว/มีสนิม , สลักยึดไม่มิด , สายฉีดหักขาด , หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)

* (3) Normal = 195 PSI



195 psi

* (4) น้ำหนักถังตามผู้ผลิตบอกข้างถัง น้ำหนักหายไปมากกว่า 20% ถือว่าผิดปกติ (คือน้ำหนักเฉพาะน้ำหนักสารในถัง)

FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD											
Plant:		โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2		Inspection Date		8 ธันวาคม 68		Inspected by: ตรวจสอบโดย			
Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ตั้งถัง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight ,lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
1	FEC-01 อาคารรกรการ	ห้องโถงชั้นล่าง	C	10	2	2	2	2		32.20	
2	FED-02 อาคารรกรการ	ห้องโถงชั้นล่าง	D	10	2	2	2	2	195		
3	FED-03 อาคารรกรการ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	D	10	2	2	2	2	195		
4	FEC-04 อาคารรกรการ	ชั้นล่างก่อนขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		32.80	
5	FEC-05 อาคารรกรการ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	C	15	2	2	2	2		33.46	
6	FED-06 อาคารรกรการ	ชั้นสองหน้าห้องประชุม	D	20	2	2	2	2	195		
7	FEC-07 อาคารรกรการ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง GM	C	10	2	2	2	2		33.35	
8	FED-08 อาคารรกรการ	ชั้นสองบริเวณหน้าห้อง PM	D	20	2	2	2	2	195		
9	FEC-09 อาคารรกรการ	ชั้นสองบริเวณตรงทางเชื่อมห้องประชุม	C	10	2	2	2	2		33.42	
10	FED-10 อาคารรกรการ	ชั้นสองตรงทางเชื่อมห้องประชุม	D	15	2	2	2	2	195		
11	FEC-11 อาคารรกรการ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	C	10	2	2	2	2		33.47	
12	FED-12 อาคารรกรการ	ชั้นหนึ่งบริเวณห้องครัว ติดห้องประชุม	D	15	2	2	2	2	195		
13	FED-13 ป้อม ปลูก	ห้องโถง	D	15	2	2	2	2	195		
14	FED-14 ป้อม ปลูก	ห้องครัว	D	15	2	2	2	2	195		
15	FEC-14.1 ป้อม ปลูก	ข้างศาลพระพิฆเนศ	C	15	2	2	2	2		41.20	
16	FED-15 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 1	D	20	2	2	2	2	195		
17	FED-16 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 2	D	20	2	2	2	2	195		
18	FED-17 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 3	D	20	2	2	2	2	195		
19	FED-18 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 4	D	20	2	2	2	2	195		
20	FED-19 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 5	D	20	2	2	2	2	195		
21	FED-20 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 6	D	20	2	2	2	2	195		
22	FED-21 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 7	D	20	2	2	2	2	195		
23	FED-22 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 8	D	20	2	2	2	2	195		
24	FED-23 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 9	D	20	2	2	2	2	195		
25	FED-24 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 10	D	20	2	2	2	2	195		
26	FED-25 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 11	D	20	2	2	2	2	195		
27	FED-26 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	BAY 12	D	20	2	2	2	2	195		
28	FED-27 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ทางขึ้นถังน้ำมัน	D	20	2	2	2	2	195		
29	FED-28 สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหัวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽³⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ^(3a)	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ^(3b)		
30	FED-29	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหิวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
31	FED-30	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหิวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
32	FED-31	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	อาคารหิวจ่าย	D	20	2	2	2	2	195		
33	FEC-32	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหิวโหลด	C	15	2	2	2	2	195	42.60	
34	FEF-32.1	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหิวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
35	FEF-32.2	สถานีขนถ่ายน้ำมัน	ในอาคารหิวโหลด (แบบรถเข็น)	F	50	2	2	2	2	195		
36	FEC-33	อาคารปรับคุณภาพน้ำเสีย	ห้องควบคุม UGT 100	C	10	2	2	2	2	195	33.47	
37	FED-34	อาคารห้องปฏิบัติการ	หน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195		
38	FED-35	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	D	20	2	2	2	2	195		
39	FED-36	หน่วยผลิตน้ำ	MCC ROOM ข้างหน้า (ด้านใน)	D	20	2	2	2	2	195		
40	FED-37	หน่วยผลิตน้ำ	MCC ROOM ข้างหลัง (ด้านนอก)	D	20	2	2	2	2	195		
41	FED-38	หน่วยผลิตน้ำ	ที่ขนถ่ายสารเคมี ด้านข้าง Cooling Tower (ข้างหลังถังไฮโดร)	D	20	2	2	2	2	195		
42	FED-39	หน่วยผลิตน้ำ	ที่ขนถ่ายสารเคมี ด้านข้างถังสารเคมี Sulfuric Acid	D	20	2	2	2	2	195		
43	FEC-40	หน่วยผลิตน้ำ	ข้างห้องแล็บ	C	15	2	2	2	2		41.20	
44	FEC-41	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าด้านหน้า	C	10	2	2	2	2		33.61	
45	FEC-42	ห้องควบคุม CCR	ทางเข้าข้างประตูฉุกเฉิน	C	15	2	2	2	2		42.45	
46	FEC-43	ห้องควบคุม CCR	หน้าห้องครัว	C	10	2	2	2	2		33.75	
47	FEC-44	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		31.11	
48	FED-45	หม้อน้ำ 12	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
49	FEC-46	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	C	10	2	2	2	2		33.64	
50	FED-47	หม้อน้ำ 11	ทางขึ้นบันได	D	20	2	2	2	2	195		
51	FEC-48	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 1	ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2		32.74	
52	FEC-49	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ข้างในอาคารกึ่งหนักหน่วย ตรงข้ามจุดเติมเคมี	C	10	2	2	2	2		33.43	
53	FED-50	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
54	FEC-51	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.41	
55	FEC-52	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		34.23	
56	FED-53	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2	195		
57	FEC-54	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	C	15	2	2	2	2		38.04	
58	FED-55	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 11 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2	195		
59	FED-56	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195		
60	FEC-57	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 11 UBB 10 R 310	C	15	2	2	2	2		42.77	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾	
61	FED-58	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ประตูมุม บิลด์-เบิ้ล ไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195	
62	FEC-59	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ช่วงบันได	C	10		2	2	2		41.72
63	FED-60	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ช่วงบันไดหน้า (ตู้ 12 UHA00AA 106)	D		2	2	2	2	195	
64	FEC-61	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		32.14
65	FED-62	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195	
66	FEC-63	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	C	10	2	2	2	2		37.27
67	FED-64	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 115	D	20	2	2	2	2		33.03
68	FED-65	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	D	20	2	2	2	2	195	
69	FEC-66	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module E1 12 UBB 10 R 110	C	10	2	2	2	2		32.14
70	FED-67	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	D	20	2	2	2	2	195	
71	FEC-68	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	Module A1 12 UBB 10 R 310	C	10	2	2	2	2		33.28
72	FED-69	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ช่วงบันได	D	20	2	2	2	2	195	
73	FEC-70	อาคารกึ่งหนักหน่วย 1	ประตูตรงข้ามกับห้อง CCR	C	15	2	2	2	2		41.70
74	FED-71	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ห้องไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195	
75	FED-72	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างประตู	D	20	2	2	2	2	195	
76	FED-73	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านซ้าย	D	20	2	2	2	2	195	
77	FED-74	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ข้างในด้านหลัง	D	20	2	2	2	2	195	
78	FED-75	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
79	FED-76	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
80	FED-77	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ประตูด้านข้าง	D	20	2	2	2	2	195	
81	FED-77.1	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
82	FED-77.2	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
83	FED-77.3	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
84	FED-77.4	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านในข้างกำแพง	D	20	2	2	2	2	195	
85	FED-78	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ประตูทางเข้า	D	15						
86	FED-79	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านในประตูทางเข้า	D	10						
87	FEC-80	ห้องแบตเตอรี่หน่วย 1	ข้างในห้อง	C	10	2	2	2	2		32.12
88	FED-81	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	D	20	2	2	2	2	195	
89	FEC-82	หน่วยผลิต 2	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 2	C	10	2	2	2	2		32.01
90	FED-83	ห้องเก็บก๊าซไฮโดรเจน	หน้าห้องจ่ายก๊าซ หังหอหล่อเย็น	D	20	2	2	2	2	195	
91	FED-84	อาคารกึ่งหนักหน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	D	20	2	2	2	2	195	
92	FEC-85	อาคารกึ่งหนักหน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 115 (ด้านข้างซ้าย)	C	15	2	2	2	2		41.60

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
93	FED-86	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195		
94	FEC-87	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module E1 22 UBB 10 R 110 (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		48.00	
95	FEC-88	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	C	10	2	2	2	2		41.88	
96	FED-89	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหลัง)	D	20	2	2	2	2	195		
97	FEC-90	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ประตูหมุน ปิด-เปิด ไฟฟ้าขบวนข้างเสา (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.34	
98	FED-91	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195		
99	FEC-92	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module A1 22 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		41.00	
100	FEC-93	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	C	10	2	2	2	2		32.15	
101	FED-94	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 115 (ด้านซ้าย)	D	20	2	2	2	2	195		
102	FEC-95	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module E1 21 UBB 10 R 110 (ด้านหลังประตู E)	C	15	2	2	2	2		40.80	
103	FED-96	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 210 (ด้านหลังประตู B)	D	20	2	2	2	2	195		
104	FEC-97	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	C	10	2	2	2	2		41.91	
105	FED-98	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหลังประตู A)	D	20	2	2	2	2	195		
106	FEC-99	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ประตูหมุนไฟฟ้า (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		42.26	
107	FEC-100	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ข้างพล MCW + PAB40 / ทางหนีไฟ	C	10	2	2	2	2		33.08	
108	FEC-101	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ทางหนีไฟไป Chemical Dosing Plant , 29 LFN	C	10	2	2	2	2		33.10	
109	FEC-102	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	C	15	2	2	2	2		41.40	
110	FED-103	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ก่อนเข้าอาคาร Gas Turbine	D		2	2	2	2	195		
111	FED-104	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ทางเข้าข้างบันไดซ้าย	D	20	2	2	2	2	195		
112	FEC-105	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ประตูหมุนไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2		41.18	
113	FEC-106	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2		33.06	
114	FEC-107	สถานีขนถ่ายสารเคมี หอหล่อเย็น หน่วย 2	ข้างใน (ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.33	
115	FED-108	อาคารเครื่องอัดก๊าซ	ด้านใน ด้านหน้า	D	20							
116	FEC-109	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	C	10	2	2	2	2		33.86	
117	FED-110	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 11 (11 BAV 10)	D	20	2	2	2	2	195		
118	FED-111	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	D	20	2	2	2	2	195		
119	FEC-112	เครื่องปั่นไฟสำรอง หน่วย 1	หน้า Gas Turbine 12 (12 BAV 10)	C	10	2	2	2	2		32.76	
120	FEC-113	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 415	C	10	2	2	2	2		33.70	
121	FED-114	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	D	20	2	2	2	2	195		
122	FEC-115	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	MODULE C1 UBB 10 R 410	C	15	2	2	2	2		35.46	
123	FED-116	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	20	2	2	2	2	195		

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)					Remark (หมายเหตุ)		
					Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾		Weight, lb. (น้ำหนัก ,ปอนด์) ⁽⁴⁾	
124	FEC-117	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	2	2	2	2		33.96	
125	FED-118	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	หน้า Gas Alarm	D	15	2	2	2	2	195		
126	FEC-119	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้างประตูไฟฟ้า	C	10	2	2	2	2		33.77	
127	FED-120	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	2	2	2	2		41.14	
128	FED-121	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator Block 1	D	20	2	2	2	2	195		
129	FEC-122	อาคารห้องควบคุม CCR	ประตูทางเข้า	C	15	2	2	2	2		41.18	
130	FEC-123	อาคารเครื่องอัดลม	หน้าทางเข้า	C	10	2	2	2	2		31.81	
131	FED-124	ห้องเก็บก๊าซไนโตรเจน หน่วย 2	หน้าทางเข้า	D	20	2	2	2	2	195		
132	FED-125	สถานีขนส่งสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านข้าง	D	20	2	2	2	2	195		
133	FEC-126	สถานีขนส่งสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหน้า (ในห้อง)	C	10	2	2	2	2		32.86	
134	FEC-127	สถานีขนส่งสารเคมี หอหล่อเย็น 2	ด้านหลัง (ในห้อง)	C	15							
135	FEC-128	จุดเติมเคมีหม้อน้ำ หน่วย 2	ด้านข้างทางเข้า	C	15	2	2	2	2		40.44	
136	FEC-129	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 1 ติดห้อง Battery / Block 2	C	10	2	2	2	2		32.52	
137	FED-130	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องกลาง Block 2	D	20							
138	FED-131	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ห้องซ้าย Block 2	D								
139	FEC-132	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	2	2	2	2		33.55	
140	FEC-133	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 2 (หน้าห้อง)	C	10	2	2	2	2		34.70	
141	FEC-134	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 1 (ในห้อง ด้านหลัง)	C	15	2	2	2	2		41.36	
142	FEC-135	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหลัง)	C	10	2	2	2	2		34.60	
143	FEC-136	อาคารไฟฟ้า หน่วย 2	ชั้น 2 ห้องที่ 3 (ด้านในประตูหน้า)	C	15	2	2	2	2		41.23	
144	FED-137	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
145	FEC-138	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block / Gas Turbine 21	C	10	2	2	2	2		33.81	
146	FEC-139	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ข้างบันได (ด้านขวา)	C	10	2	2	2	2		42.13	
147	FEC-140	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหลัง)	C	10	2	2	2	2		38.01	
148	FEC-141	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module C1 21 UBB 10 R 410 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		42.27	
149	FEC-142	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module A1 21 UBB 10 R 310 (ด้านหน้า)	C	15	2	2	2	2		48.03	
150	FED-143	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	Module B1 21 UBB 10 R 220 (ด้านหน้า)	D	20	2	2	2	2	195		
151	FEC-144	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ประตูวนไฟฟ้า (ด้านหลังขวา)	C	15							
152	FED-145	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195		
153	FED-146	อาคารกึ่งหนักก๊าซ หน่วย 2	ข้างทางขึ้น Gas Alarm / Gas Turbine 21	C	20	2	2	2	2		34.48	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก ปอนด์) ⁽⁴⁾		
154	FEC-147	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตุม้วนด้านหลัง-ซ้าย / Gas Turbine 22	C	15	2	2	2	2	35.0	
155	FEC-148	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm / Gas Turbine 22	C	10	2	2	2	2	34.25	
156	FED-149	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	2	195	
157	FED-150	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 22	D	20	2	2	2	2	195	
158	FED-151	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	D	20	2	2	2	2	195	
159	FEC-152	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ใต้บันได Stack 21	C	10	2	2	2	2	31.26	
160	FED-153	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pume Block GT 22	D	20	2	2	2	2	195	
161	FEC-154	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	Combined Pump Block GT 22	C	10	2	2	2	2	33.15	
162	FEC-155	เครื่องขึ้นไฟฟ้าลง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	C	10	2	2	2	2	34.4	
163	FED-156	เครื่องขึ้นไฟฟ้าลง หน่วย 2	หน้า Gas Turbine 21	D	20	2	2	2	2	195	
164	FEC-157	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณประตุม้วนไฟฟ้า (ตรงข้ามห้องลูกกรง)	C	10	2	2	2	2	33.41	
165	FEC-158	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ห้อง Battery	C	20	2	2	2	2	33.26	
166	FEC-159	อาคารบำรุงรักษา	บริเวณชั้นวาง หน้าห้องเบ็กเครื่องมือ	C	10	2	2	2	2	33.30	
167	FED-160	อาคารบำรุงรักษา	หน้าห้องเจ้าหน้าที่คลังพัสดุ	D	20	2	2	2	2	195	
168	FEC-161	อาคารบำรุงรักษา	ที่เก็บอุปกรณ์ (ใต้บันได ใกล้กับประตูทางออกฉุกเฉิน)	C	15	2	2	2	2	41.80	
169	FED-162	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	D	20	2	2	2	2	195	
170	FEC-163	อาคารบำรุงรักษา	ประตูทางเข้าอาคาร ทิศตะวันออก	C	10	2	2	2	2	41.64	
171	FED-164	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	D	20	2	2	2	2	195	
172	FEC-165	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางซ้ายหน้าห้องน้ำ	C	10	2	2	2	2	33.07	
173	FED-166	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 มาทางประตูฉุกเฉิน	D	20	2	2	2	2	195	
174	FEC-167	อาคารบำรุงรักษา	ชั้น 2 ทางประตูฉุกเฉิน	C	10	2	2	2	2	33.27	
175	FEC-168	อาคารบำรุงรักษา	ข้างประตูหนีไฟ (ด้านหน้า)	C	10	2	2	2	2	33.41	
176	FEC-169	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 1 ด้านทิศตะวันออก	C	10	2	2	2	2	34.9	
177	FEC-170	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	15	2	2	2	2	41.70	
178	FEC-171	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหน้า	C	15	2	2	2	2	42.20	
179	FEC-172	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 หน้าห้องที่ 2	C	10	2	2	2	2	31.23	
180	FEC-173	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 2 ด้านหลัง	C	15	2	2	2	2	33.45	
181	FEC-174	อาคารไฟฟ้า หน่วย 1	ชั้น 2 ในห้องที่ 1 ด้านหลัง	C	15	2	2	2	2	41.77	
182	FEC-175	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	C	15	2	2	2	2	41.56	
183	FED-176	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ตู้ Temperator	D	15	2	2	2	2	195	
184	FED-177	อาคารห้องควบคุม CCR	ห้อง IT	D	20	2	2	2	2	195	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

Code (รหัส)	Location (สถานที่ตั้ง)	Type ⁽¹⁾ (ประเภทดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb (ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remark (หมายเหตุ)	
				Cylinder ⁽²⁾ (สภาพถัง)	Safety pin ⁽²⁾ (สลักนิรภัย)	Hose ⁽²⁾ (สายฉีด)	Nozzles ⁽²⁾ (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)			
								Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ⁽³⁾	Weight, lb. (น้ำหนัก, ปอนด์) ⁽⁴⁾		
185	FEC-178	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2	2	41.33	
186	FEC-179	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA107	C	15	2	2	2	2	32.73	
187	FEC-180	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA103	C	10	2	2	2	2	32.77	
188	FEC-181	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 19SGA40AA101	C	10	2	2	2	2	34.04	
189	FED-182	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ข้างประตูหนีไฟด้านหน้า	D	20						
190	FEC-183	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 1	ด้านข้าง Generator 12 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	10	2	2	2	2	41.06	
191	FED-184	อาคารเก็บขยะ	ด้านหน้าอาคารจัดเก็บขยะ	D	15	2	2	2	2		
192	FED-185	อาคารคลังพัสดุเก่า	อาคารสโตร์เก่า	D	15	2	2	2	2	195	
193	FED-186	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านหลังตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 29SGA40AA107	D	20	2	2	2	2	195	
194	FEC-187	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ตรงข้ามประตูไฟฟ้า)	C	15	2	2	2	2	195	
195	FEC-188	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ด้านข้าง Generator 21 (ระหว่างบันได)	C	15	2	2	2	2	41.85	
196	FEC-189	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	ประตูหนีไฟด้านหลัง (ข้างตู้ 29SGA40AA103)	C	10	2	2	2	2	41.90	
197	FED-190	อาคารกังหันก๊าซ หน่วย 2	หน้าห้อง Gas Alarm	D	20	2	2	2	2	34.30	
198	FED-191	หน่วยผลิต 2	จุดสูบลมที่ ปก P6	D	15	2	2	2	2	195	
199	FED-192	รถยนต์ขนาด 3 คัน	รถฟอร์คลิฟ ขนาด 3 คัน	D	5	2	2	2	2	195	
200	FED-193	รถยนต์ขนาด 5 คัน	รถฟอร์คลิฟ ขนาด 5 คัน	D	10	2	2	2	2	195	
201	FEF-194	อาคารบำรุงรักษา	อาคารพักขยะชั่วคราว	F	27	2	2	2	2	195	
202	FEF-195	อาคารบำรุงรักษา	อาคารคลังพัสดุ เก็บสิ่งน้ำมัน	F	27	2	2	2	2	100	ใหม่
203	FEC-196	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2	100	ใหม่
204	FEC-197	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2	41.33	
205	FEC-198	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2	2	34.06	
206	FEC-199	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 1	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2	41.19	
207	FEC-200	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ด้านหน้าประตูทางเข้าอาคารไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2	41.48	
208	FEC-201	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ประตูทางเข้า	C	10	2	2	2	2	41.28	
209	FEC-202	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องแบตเตอรี่	C	15	2	2	2	2	41.83	
210	FEC-203	ลานโกไฟฟ้า หน่วย 2	ในอาคารไฟฟ้า ในห้องควบคุมไฟฟ้า	C	15	2	2	2	2	34.77	
211	FEC-204	สถานีสูบน้ำป่าสัก	หน้าห้องน้ำ อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2	2	42.30	
212	FEC-205	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ห้องควบคุมไฟฟ้า อาคารสถานีสูบน้ำ	C	15	2	2	2	2	42.30	
213	FED-206	สถานีสูบน้ำป่าสัก	ในอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	2	42.10	
214	FED-207	สถานีสูบน้ำป่าสัก	นอกอาคารสถานีสูบน้ำ	D	20	2	2	2	2	195	
215	FED-208	สถานีสูบน้ำป่าสัก	รอบ ปก, สถานีสูบน้ำป่าสัก	D	20	2	2	2	2	195	
216	FED-209	ยานพาหนะ	รถพยาบาล นข 3092	D	10	2	2	2	2	195	

ESMS-Sa-P-30_Fire Extinguisher

A2 Fire Extinguisher Checklist

No.	Code (รหัสถัง)	Location (สถานที่ติดตั้ง)	Type ^{*(1)} (ประเภท ดับเพลิง)	Size (ขนาดถัง) lb.(ปอนด์)	Fire Extinguisher Condition (สถานะถังดับเพลิง)						Remarks (หมายเหตุ)
					Cylinder ^{*(2)} (สภาพถัง)	Safety pin ^{*(2)} (สลักนิรภัย)	Hose ^{*(2)} (สายฉีด)	Nozzles ^{*(2)} (หัวฉีด)	Readiness (ความพร้อม)		
									Pressure, PSI (แรงดัน, PSI) ^{*(3)}	Weight, lb. (น้ำหนัก ,ปอนด์) ^{*(4)}	
217	FED-210	ยานพาหนะ	รถกระบะเดินเครื่อง 2ขส 4302	D	5						
218	FED-211	ยานพาหนะ	รถกระบะบำรุงรักษา 2ขส 2575	D	5						
219	FED-212	ยานพาหนะ	รถดับเพลิง บพ3822	D	5	2	2	2	2	195	
220	FED-213	ยานพาหนะ	รถบรรทุก 6 ล้อติดบันจัน	D	5	2	2	2	2	195	

*(1) Dry chemical = D ,CO2 = C ,Foam = F

*(2) Normal = N , Abnormal = A (ได้แก่ ถังยุบ/บวม/มีสนิม , สลักยึดไม่มี , สายฉีดหักขาด , หัวฉีดมีสิ่งอุดตัน)

*(3) Normal = 195 PSI



195 psi

*(4) น้ำหนักถังตามผู้ผลิตนอกข้างถัง น้ำหนักหายไปมากกว่า 20% ถือว่าผิดปกติ (คือน้ำหนักเฉพาะน้ำหนักสารในถัง)

ภาคผนวก ข.43

แผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักร อุปกรณ์ตามข้อกำหนดของผู้ผลิตที่เป็นไปตาม
มาตรฐานทางวิชาการ วิศวกรรม และความปลอดภัย
ของระบบผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Cell)

[illegible]