

ภาคผนวก ข-30

สถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโรงงาน

และการทำงาน

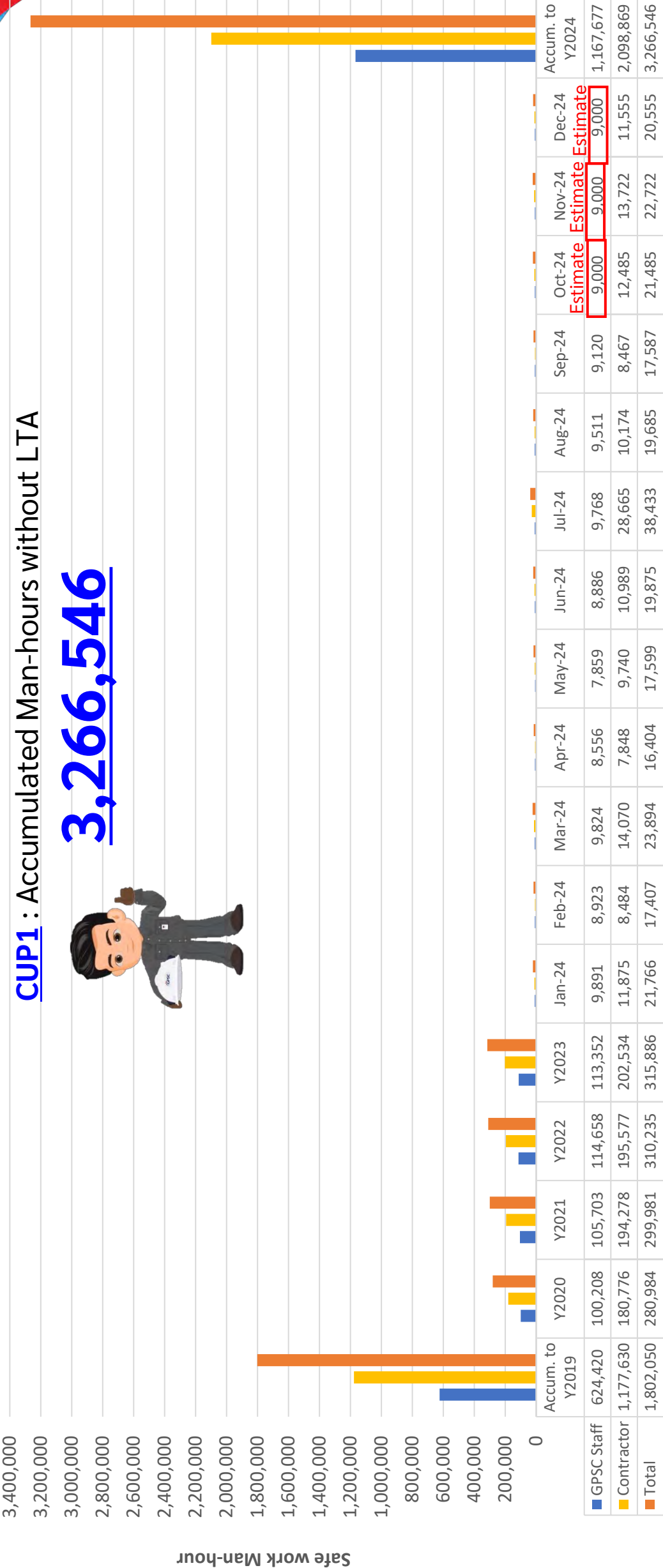
Result-Based Score (Accumulated @ December 2024)			
		CUP1	
สถิติการเกิดอุบัติเหตุ	1. ขึ้นปฐมพยาบาล (FAC)	0	ราย
	2. ขึ้นรักษาทางการแพทย์ (MTC)	0	ราย
	3. ขึ้นหยุดงาน (LTA)	0	ราย
	4. ขึ้นเสียชีวิต	0	ราย
จำนวนชั่วโมงการทำงาน	จำนวนชั่วโมงการทำงานของพนักงาน	Estimate 109,336	ชั่วโมง
	จำนวนชั่วโมงการทำงานของผู้รับเหมา	148,074	ชั่วโมง
	จำนวนชั่วโมงการทำงานรวม	Estimate 257,410	ชั่วโมง
	FAC Index	0	
สถิติการเกิดอุบัติเหตุด้านความมั่นคงระดับสูง	จำนวนอุบัติเหตุการที่มีผลกระทบด้านความมั่นคงระดับร้ายแรง (Major)	0	ครั้ง
สถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคจากการทำงาน	จำนวนผู้เจ็บป่วยจากการทำงาน	0	ราย
สถิติการร้องเรียน/ ความไม่สอดคล้องด้านสิ่งแวดล้อมภายในโรงไฟฟ้า	จำนวนมีการร้องเรียน หรือมีความไม่สอดคล้องด้านสิ่งแวดล้อมภายใน/ภายนอกโรงไฟฟ้า	0	ครั้ง

Accumulated CUP1 Safe Work Man-hour

[Since the established GPSC on January 10, 2013]

CUP1 : Accumulated Man-hours without LTA

3,266,546



ภาคผนวก ข-31

วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การควบคุมพัสดุด้วยวิธี FIFO
(STOCK CONTROL with FIFO) (รหัสเอกสาร WI-PWT2-01)



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

ชื่อเอกสาร การควบคุมพัสดุด้วยวิธี FIFO (STOCK CONTROL with FIFO)

รหัสเอกสาร WI-PWT2-01

ประกาศใช้ครั้งที่ 01 มีผลบังคับใช้ วันที่ 25 พฤศจิกายน 2563

ผู้จัดทำ

ตำแหน่ง

ผู้ทบทวน

ตำแหน่ง

ผู้อนุมัติ

ตำแหน่ง



เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ลำดับ	ประเภทเอกสาร	รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร

หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ลำดับ	หน่วยงาน	ชื่อหน่วยงาน

การฝึกอบรม

<input checked="" type="checkbox"/> ลำดับ	ไม่ต้องการอบรม	เหตุผล
<input type="checkbox"/> ลำดับ	ต้องการอบรมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	เหตุผล



1. วัตถุประสงค์

เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถทราบวิธีการควบคุมพัสดุด้วยวิธี FIFO (STOCK CONTROL with FIFO) และให้เข้าใจตรงกัน

2. ขอบเขต

วิธีปฏิบัติงานนี้ครอบคลุมประจำหน่วยงานคลังพัสดุ สาขาศรีราชา ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เท่านั้น

3. นิยาม

- 3.1 GPSC หมายความว่า กลุ่ม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ในประเทศไทยเท่านั้น
- 3.2 คลังพัสดุ หมายความว่า สถานที่จัดเก็บพัสดุหรือสำรองพัสดุเพื่อใช้งาน
- 3.3 หน่วยงานคลังพัสดุ หมายความว่า หน่วยงานที่ทำหน้าที่ในการควบคุมดูแลพัสดุดำรงคลังและบริหารงานคลังพัสดุหรือแผนกคลังพัสดุ ที่หน้าที่ตามที่กำหนดไว้ในหน้าที่งาน
- 3.4 พัดลม หมายความว่า วัสดุ อุปกรณ์ตามที่หน่วยงานบัญชีกำหนด ที่ดิน และหรือสิ่งปลูกสร้าง บริการ ลิขสิทธิ์ สิทธิบัตร เครื่องหมายการค้า หรือสินค้าทางปัญญา และรายการอื่นตามที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด
- 3.4.1 Spare parts หมายความว่า พัดลมอะไหล่เป็นชิ้นส่วน, อะไหล่หรืออุปกรณ์เฉพาะ ที่มีรหัสที่เตรียมไว้สำหรับซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่ใช้ในกระบวนการผลิต
- 3.4.2 Consumable Parts หมายความว่า พัดลมสิ้นเปลือง ที่มีรหัสเป็นพัสดุที่ถูกนำมาใช้ร่วมกับงานซ่อมบำรุง
- 3.5 พนักงานบริหารคลังพัสดุ หมายความว่า พนักงานที่รับผิดชอบในงานคลังพัสดุ ตามระเบียบของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ว่าด้วยการคลังพัสดุ
- 3.6 พนักงานสัญญาจ้าง (Sub-contractor) หมายความว่า ลูกจ้างสัญญาระยะยาว ภายใต้กลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) มีหน้าที่ปฏิบัติงานตามคำสั่งของพนักงานบริหารคลังพัสดุ
- 3.7 สติ๊กเกอร์สีขาว หมายความว่า พัดลมที่ควรนำไปใช้งานก่อน
- 3.8 สติ๊กเกอร์สีแดง หมายความว่า พัดลมที่ยังไม่ควรรนำไปใช้งานแล้ว แต่สามารถนำไปใช้งานได้ ในกรณีที่ ไม่พบสติ๊กเกอร์สีขาวบนพัสดุดังกล่าวอยู่



4. รายละเอียด

- 4.1 พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้าง ดำเนินการจัดเก็บพัสดุด้านสถานที่เก็บต่างๆ นั้น หากพบว่าพัสดุที่กำลังดำเนินการจัดเก็บใกล้หมดอายุให้ติดสติ๊กเกอร์สีขาวทันที
- 4.2 หากไม่มีจำนวนคงเหลืออยู่เลย พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะติดสติ๊กเกอร์สีขาวบนพัสดุที่กำลังดำเนินการจัดเก็บ เพื่อบอกว่าสามารถเบิกไปใช้งานได้ แม้ว่าพัสดุจะรับมาเพียงชิ้นเดียว หรือหลายชิ้นก็ตาม แต่จำเป็นต้องในวันเดียวกัน จะติดสีขาวเหมือนกันทั้งหมด
- 4.3 หากมีจำนวนคงเหลือค้างอยู่ พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะติดสติ๊กเกอร์สีแดงบนพัสดุที่ใหม่ และพิจารณาว่าสติ๊กเกอร์บนพัสดุลงเหลือที่มีอยู่เดิมมีขึ้น ไ้บ้างก็ต้องเปลี่ยนจากสีแดงเป็นสีขาว ทั้งนี้ พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะพิจารณาจากวันที่รับเป็นสำคัญ พัดลมที่ถูกระบุวันที่รับมาก่อนพัสดุนั้นอื่น จะถูกติดสติ๊กเกอร์สีขาว ส่วนที่เหลือจะถูกติดสีแดงทั้งหมด
- 4.4 หากพัสดุที่กำลังดำเนินการจัดเก็บ เป็นพัสดุที่ถูกยกเลิกไปและส่งคืนกลับมา พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะติดสติ๊กเกอร์สีขาว โดยพื้นที่ และเปลี่ยนพัสดุนั้นให้เป็นสติ๊กเกอร์สีแดง แต่หากมีพัสดุนั้นมาหลายชิ้น พนักงานบริหารคลังพัสดุหรือพนักงานสัญญาจ้างจะพิจารณาจากวันที่ในใบเบิกเป็นสำคัญ เพื่อหาว่าพัสดุนั้นใดถูกเบิกไปใช้งานก่อน ก็จะติดสติ๊กเกอร์สีขาวที่ชิ้นนั้น และเปลี่ยนพัสดุนั้นให้เป็นสติ๊กเกอร์สีแดงเช่นกัน

5. ฝั่งความสัมพันธ

- ไม่มี -

6. บันทึกการแก้ไข

บันทึกการแก้ไข (Amendment Record)			รายละเอียดการแก้ไขโดยย่อ	มีผลบังคับใช้วันที่
แก้ไขครั้งที่	DAR. No	หน้าที่	- ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ตามการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร	15 ก.ย. 60
00	60-CWH-006	หน้า 3		
01	63-PWT2-001	ทั้งฉบับ	- ปรับปรุงรหัสเอกสารให้สอดคล้องกับโครงสร้างองค์กร	25 พ.ย. 63

7. ภาคนวน

- ไม่มี -

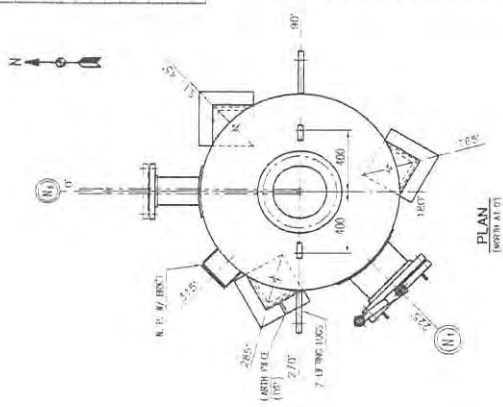
ภาคผนวก ข-32

ข้อมูลการออกแบบก่อสร้าง การทดสอบความปลอดภัย
ของถังเก็บสารละลายแอมโมเนีย

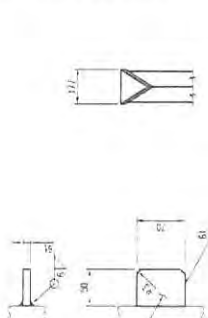
[illegible]

UNIT NAME	AD. MATHS	AD. SCIENCE	AD. PHYSICS	AD. CHEMISTRY	AD. BIOLOGY	AD. COMPUTER	AD. ARTS	AD. MUSIC	AD. PE	AD. HEALTH	AD. ENVIRONMENTAL	AD. SOCIAL STUDIES	AD. LANGUAGE	AD. TOTAL
UNIT 1	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 2	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 3	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 4	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 5	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 6	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 7	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 8	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 9	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 10	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 11	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 12	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 13	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 14	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 15	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 16	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 17	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 18	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 19	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 20	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 21	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 22	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 23	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 24	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 25	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 26	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 27	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000
UNIT 28	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1000

	HEIGHT (1.50M ± 0.01)
ABSORPTION WIDTH	1920 Å
INTERNAL WIDTH	80 Å
WIDTH WIDTH	1754 Å
EXPOSURE WIDTH	7100 Å
EXPT WIDTH	5008 Å
EXPOSURE	223 μ
EXPOSURE	2.43 μ



PLAN
NORTH AT 01



DETAIL OF EARTH PIECE

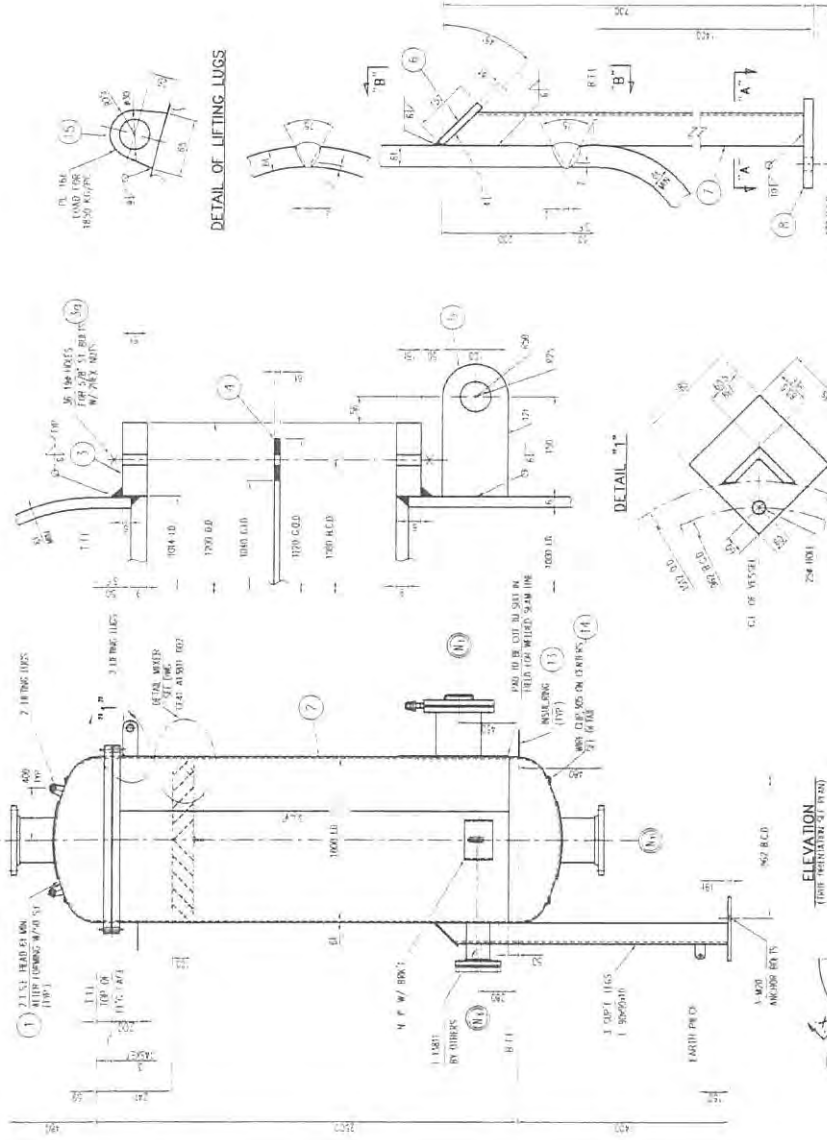


NOTES

1. ALL MUSCLES ARE CONSIDERED TIGHT AS NOTED
2. FASCIAL PROTRUSION ARE NOTED FROM SPILL COVER TO COVER
3. SEVERAL LACS OF LUMBAR C5, L6, L7, L8, S1 AS NOTED
4. LUMBAR PAIN IN LUM L4/5 AS NOTED
5. MUSCLE (ABDUCTOR TO HUMERUS AND PECTORAL) ALL PARTS TIGHT NOTED
6. ALL PARTS FASCIAL STRETCH IN 1996 (PREGNANCY) SMOOTH PREGNANT
AS NOTED
7. 6/20/01 ALL TUMORS TO THORACIC WALL C4, C5, MUSCLE TIGHT AS NOTED
(HORN MATRIN - 3045-5)
(OBER PING MATRIN - C5)
(OBER PING MATRIN - C5)

[illegible]

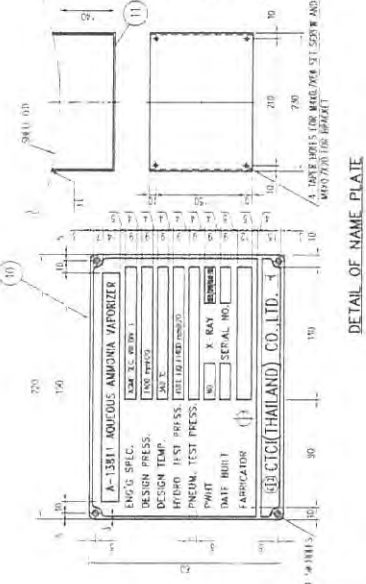
DETAIL OF NAME PLATE



ELEVATION



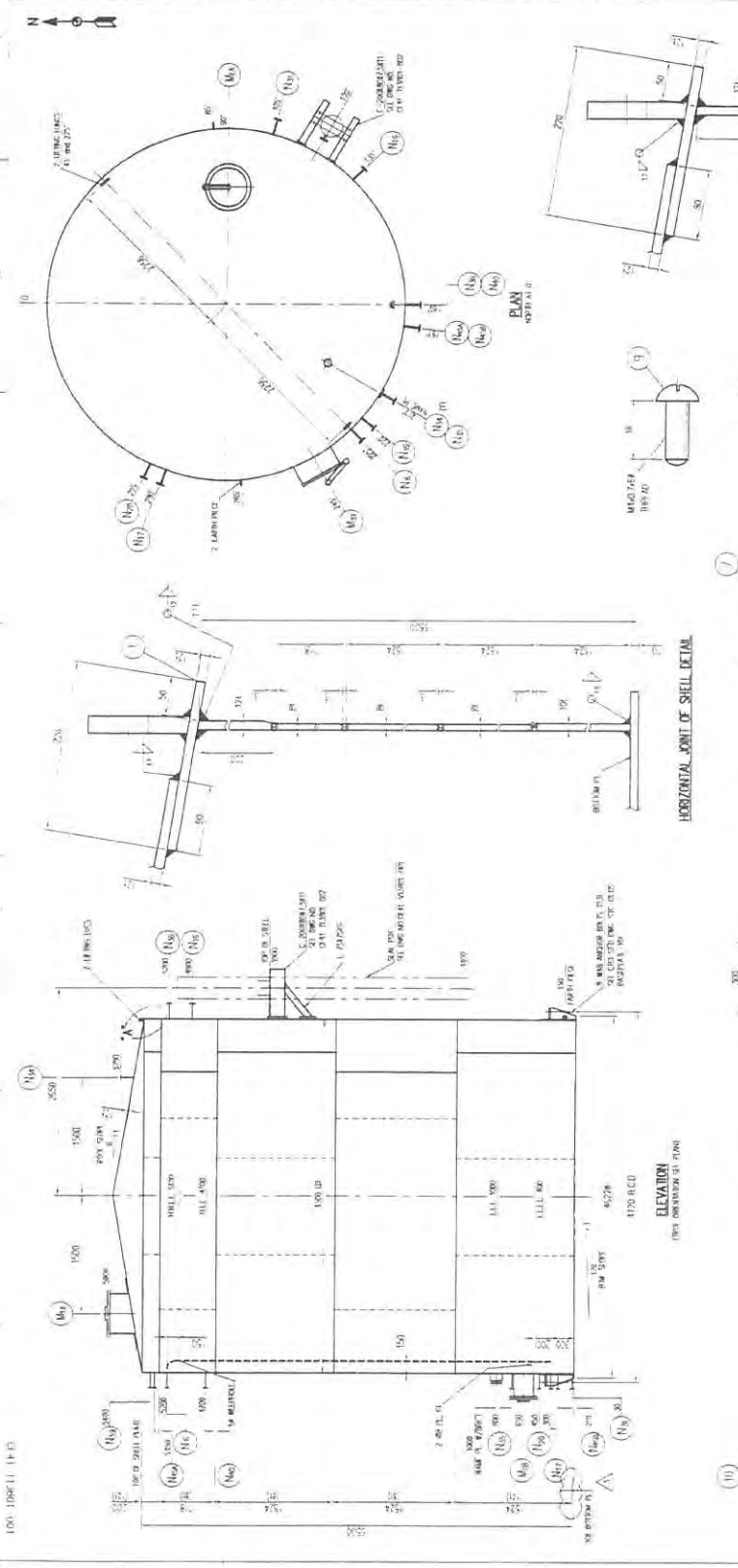
SECTION "A" - "A"



DETAIL OF NAME PLATE

[illegible]

UNIT 10 PAGE 5

[illegible]

T 13801
AQUICUS AMMONIA STORAGE TANK ASSESSMENT

DETAIL OF ANCHOR BOLT

DETAIL OF EARTH PRICE

CUTTING PLATE OF 1

MATERIAL SPECIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	UNIT	QTY	PRICE	TOTAL
1	ANCHOR BOLT	kg	100	100	10000
2	WELDING	kg	100	100	10000
3	PLATE	kg	100	100	10000
4	PIPE	kg	100	100	10000
5	FLANGE	kg	100	100	10000
6	VALVE	kg	100	100	10000
7	PIPE	kg	100	100	10000
8	FLANGE	kg	100	100	10000
9	VALVE	kg	100	100	10000
10	PIPE	kg	100	100	10000
11	FLANGE	kg	100	100	10000
12	VALVE	kg	100	100	10000
13	PIPE	kg	100	100	10000
14	FLANGE	kg	100	100	10000
15	VALVE	kg	100	100	10000
16	PIPE	kg	100	100	10000
17	FLANGE	kg	100	100	10000
18	VALVE	kg	100	100	10000
19	PIPE	kg	100	100	10000
20	FLANGE	kg	100	100	10000
21	VALVE	kg	100	100	10000
22	PIPE	kg	100	100	10000
23	FLANGE	kg	100	100	10000
24	VALVE	kg	100	100	10000
25	PIPE	kg	100	100	10000
26	FLANGE	kg	100	100	10000
27	VALVE	kg	100	100	10000
28	PIPE	kg	100	100	10000
29	FLANGE	kg	100	100	10000
30	VALVE	kg	100	100	10000
31	PIPE	kg	100	100	10000
32	FLANGE	kg	100	100	10000
33	VALVE	kg	100	100	10000
34	PIPE	kg	100	100	10000
35	FLANGE	kg	100	100	10000
36	VALVE	kg	100	100	10000
37	PIPE	kg	100	100	10000
38	FLANGE	kg	100	100	10000
39	VALVE	kg	100	100	10000
40	PIPE	kg	100	100	10000
41	FLANGE	kg	100	100	10000
42	VALVE	kg	100	100	10000
43	PIPE	kg	100	100	10000
44	FLANGE	kg	100	100	10000
45	VALVE	kg	100	100	10000
46	PIPE	kg	100	100	10000
47	FLANGE	kg	100	100	10000
48	VALVE	kg	100	100	10000
49	PIPE	kg	100	100	10000
50	FLANGE	kg	100	100	10000
51	VALVE	kg	100	100	10000
52	PIPE	kg	100	100	10000
53	FLANGE	kg	100	100	10000
54	VALVE	kg	100	100	10000
55	PIPE	kg	100	100	10000
56	FLANGE	kg	100	100	10000
57	VALVE	kg	100	100	10000
58	PIPE	kg	100	100	10000
59	FLANGE	kg	100	100	10000
60	VALVE	kg	100	100	10000
61	PIPE	kg	100	100	10000
62	FLANGE	kg	100	100	10000
63	VALVE	kg	100	100	10000
64	PIPE	kg	100	100	10000
65	FLANGE	kg	100	100	100

ภาคผนวก ข-33

ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง Emergency Preparedness
and Response (รหัสเอกสาร HES-CP-0008)



Global Power Synergy Public Company Limited

ระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร

(Corporate Procedure)

ข้อมูลเอกสารฉบับล่าสุด				
หมายเลขเอกสาร	HES-CP-0008	สาขางาน	COO	ฝ่าย/ส่วน
ชื่อเอกสาร	การป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน (Emergency Preparedness and Response)			สถานะ
การแก้ไข	05	วันที่ประกาศใช้	2 กันยายน 2567	จำนวนหน้า
ตำแหน่งที่จัดเก็บไฟล์เอกสาร			• GPSC Corporate Document Management System (CDMS) / HES / Procedure	29

ระบบมาตรฐานที่อ้างอิง / มาตรฐานและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

ที่	ระบบ / มาตรฐาน	ข้อกำหนด
1	Operational Excellence Management System (OEMS)	Emergency and Crisis Management
2	ISO14001 / ISO45001	8.2 Emergency Preparedness and Response

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ที่	ประเภทเอกสาร	หมายเลขเอกสาร	ชื่อเอกสาร	วันประกาศใช้
1	Support Document	HES-SD-0001	Fire protection system and equipment inspection	1 มิถุนายน 2564
2	Support Document	HES-SD-0002	แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรม มาดาดพุด จังหวัดระยอง	1 มิถุนายน 2564
3	Support Document	HES-SD-0003	ผังการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรมมาดาดพุด จังหวัดระยอง	1 มิถุนายน 2564
4	Support Document	HES-SD-0004	ตารางแสดงการแจ้งเหตุฉุกเฉินของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1 มิถุนายน 2564
5	Form	HES-F-0025	Pre-Incident Plan	10 ตุลาคม 2565
6	Work Instruction	HES-WI-0010	คู่มือการตอบโต้เหตุฉุกเฉินทางรังสี	15 พฤษภาคม 2566
7	Corporate Procedure	HES-CP-0028	การรายงานการกระทำสภาพการณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ	15 เมษายน 2565

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

การควบคุมเอกสาร :

ผู้จัดทำเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง	วัน / เดือน / ปี
	ผู้จัดการบริหารคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	28 สิงหาคม 2567
	ผู้ช่วยผู้จัดการบริหารความมั่นคงปลอดภัย	28 สิงหาคม 2567

ผู้ทบทวนเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง	วัน / เดือน / ปี
	รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโสคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	29 สิงหาคม 2567
	ผู้จัดการส่วนบริหารความมั่นคงปลอดภัย	29 สิงหาคม 2567

ผู้อนุมัติเอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง
	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ (COO)

ผู้ประกาศใช้เอกสาร:

ชื่อ – นามสกุล	ชื่อตำแหน่ง
	ผู้ช่วยผู้จัดการบริหารระบบคุณภาพองค์กร

การแจกจ่ายเอกสาร :

ตารางต่อไปนี้เป็นหน่วยงานที่จะได้รับการแจกจ่ายเอกสารฉบับนี้ (และ เอกสารฉบับใหม่เมื่อมีการแก้ไข)

ที่	หน่วยงาน	รูปแบบเอกสาร
1	ทุกหน่วยงาน	GPSC Intranet / CDMS

บันทึกการแก้ไขเอกสาร :

ตารางต่อไปนี้จะแสดงบันทึกการแก้ไขเอกสารฉบับนี้

ครั้งที่แก้ไข	เลขที่ร้องขอแก้ไขเอกสาร	ผู้จัดทำเอกสาร	รายละเอียดที่แก้ไขเอกสาร	วันที่ประกาศใช้เอกสาร
01	DAR-2021-00459		<ul style="list-style-type: none">ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ตามการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร (15 กรกฎาคม 2563)เปลี่ยนรูปแบบเอกสารตามมาตรฐาน (อ้างอิง: SQM-CP-0001)	1 มิถุนายน 2564
02	DAR-2023-00758		<ul style="list-style-type: none">ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ตามการเปลี่ยนแปลงของโครงสร้างองค์กร (1 มีนาคม 2566)	23 พฤษภาคม 2566

ครั้งที่แก้ไข	เลขที่ร้องขอแก้ไขเอกสาร	ผู้จัดทำเอกสาร	รายละเอียดที่แก้ไขเอกสาร	วันที่ประกาศใช้เอกสาร
03	DAR-2023-01026		<ul style="list-style-type: none">ขึ้นทะเบียนเอกสารใหม่ เช่น ทัมดอนโต้ตอบฉุกเฉินพื้นที่เกิดเหตุภายนอกโรงไฟฟ้า	13 มิถุนายน 2566
04	DAR-2024-01606		<ul style="list-style-type: none">ปรับปรุงเอกสารตามโครงสร้างองค์กรใหม่ปรับปรุงขั้นตอนการสื่อสารบททวนเอกสารตาม OEMS	9 สิงหาคม 2567
05	DAR-2024-01880		<ul style="list-style-type: none">กำหนดความถี่ในการซ้อมแผนฉุกเฉินการจัดทำ Pre-Incident Plan (HES-F-0025)	2 กันยายน 2567

หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับเอกสารฉบับนี้ (พื้นที่ที่นำเอกสารนี้ไปปฏิบัติ):

ตารางต่อไปนี้แสดงรายการหน่วยงานที่นำเอกสารฉบับนี้ไปปฏิบัติ

ที่	หน่วยงาน	ชื่อหน่วยงาน
1	สายงานประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ	COO
2	สายงานรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	OPE
3	สายงานรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ความเป็นเลิศปฏิบัติการ	ECE
4	สายงานรองกรรมการผู้จัดการใหญ่การพาณิชย์	CME
5	ฝ่ายปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่ระยอง	ORS
6	ฝ่ายปฏิบัติการผลิตและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พื้นที่อื่น	OOS
7	ฝ่ายทรัพยากรบุคคลและพัฒนาองค์กร	PHS
8	ฝ่ายวิศวกรรมและปรับปรุงโรงงาน	EES
9	ฝ่ายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	HES
10	ฝ่ายซ่อมบำรุงกลาง	ECs
11	ฝ่ายโรงไฟฟ้า Phase 3	OP3S
12	หน่วยโรงไฟฟ้า GHECO 1	OGV
13	ฝ่ายลูกค้าสัมพันธ์และบริหารสัญญา	CRS
14	ส่วนปฏิบัติการเคมี	OCM
15	หน่วยบริหารระบบไฟฟ้าแรงสูงและสาทรูปไบโอด	EHV
16	ส่วนประสานงานภาครัฐ	CVM
17	หน่วยสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ	PRV

การฝึกอบรม

[]	ไม่ต้องฝึกอบรม	เหตุผล	ทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยการศึกษาอบรมให้ ผู้จัดการ / ผู้ช่วยผู้จัดการบริหารความมั่นคงปลอดภัย ประจำพื้นที่ ลีสตาร์ ชี้แจง ทำความเข้าใจ ในรายละเอียดที่มีการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลง โดยไม่สื่อสารนำเสนอพื้นที่ฐานไมเบมและข้อมูลเดียวกัน major change ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เข้ารับการอบรม Minor change ให้ผู้จัดการหน่วยงานสื่อสารภายในหน่วยงาน
[X]	ต้องฝึกอบรม หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงาน	

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีในรูปแบบสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

สารบัญ

	หน้า
1. วัตถุประสงค์	5
2. ขอบเขต	5
3. คำศัพท์และคำนิยาม	5
4. หลักการและเหตุผล	7
5. บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ	7
6. รายละเอียดกระบวนการ	19
7. ภาคผนวก	28

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีในรูปแบบสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

1. วัตถุประสงค์

- 1.1 เพื่อใช้เป็นระเบียบปฏิบัติให้กับพนักงานทุกคนเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินขึ้นในบริษัทฯ โดยมีการกำหนดหน้าที่รับผิดชอบของแต่ละหน่วยงาน ทั้งที่มีความเกี่ยวข้องในการระงับเหตุและไม่เกี่ยวข้อง
- 1.2 เพื่อเป็นแนวทางในการติดต่อสื่อสาร และความเสียหายด้วยชีวิต สิ่งแวดล้อม และทรัพย์สินในห้อยที่สุด
- 1.3 เพื่อช่วยชีวิตผู้ตกอยู่ในสภาวะอันตราย ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ และรักษาชีวิตผู้ปฏิบัติงาน
- 1.4 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการสื่อสารเพื่อให้พนักงานทุกคน เจ้าหน้าที่และผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเตรียมพร้อมที่จะรับมือสถานการณ์ที่จะเกิดขึ้นให้มีความชำนาญ และนำข้อผิดพลาดหรือข้อบกพร่องมาปรับปรุงแก้ไขต่อไป
- 1.5 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการพิจารณาจัดหาเครื่องมือ อุปกรณ์ ในการควบคุมเหตุให้มีความเหมาะสม และเพียงพอต่อความต้องการใช้งาน
- 1.6 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการฟื้นฟู และปรับปรุงสภาพหลังการเกิดเหตุให้กลับสู่สภาพปกติ

2. ขอบเขต

ระเบียบการปฏิบัติงานฉบับนี้มีถึงฉบับเฉพาะพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC Group) กลุ่มโรงงานระยองและพื้นที่อื่นๆ ยกเว้นพื้นที่สำนักงานใหญ่และต่างประเทศ

3. คำศัพท์และคำนิยาม

เพื่อให้การดำเนินงานตามแผนภาวะฉุกเฉินเป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีความเข้าใจตรงกัน และสอดคล้องกับการนิมิตอุตสาหกรรม ส่วนราชการท้องถิ่นและโรงงานข้างเคียง จึงได้กำหนดคำนิยามของสถานการณ์ มนุษยภาพหน้าที่และการเรียกขานตามโครงสร้างของแผนความปลอดภัยดังนี้

3.1 **ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Situation)** หมายถึง สภาวะที่เป็นอันตรายหรือสภาวะที่มีอันตรายแฝงสูง ซึ่งก่อให้เกิดการก่อให้เกิดอันตรายต่อคน ทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ หรืออาจอธิบายได้คืออย่างหนึ่งก็คือ สภาวะที่ในสถานการณ์ใดในทันทีทันใด ซึ่งทำให้อาจจะทำให้เกิดการเสียชีวิต การบาดเจ็บ หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินหรือสิ่งแวดล้อมเสียหายอย่างร้ายแรงได้ ซึ่งได้แก่

- 3.1.1 ไฟไหม้ (Fire) หรือการระเบิด (Explosions)
- 3.1.2 ก๊าซไวไฟหรือก๊าซพิษรั่วไหล (Flammable or Toxic Gas Vapor Cloud)
- 3.1.3 สารเคมีหกหล่น (Chemical Spill)
- 3.1.4 ผลกระทบอันเนื่องมาจากเหตุฉุกเฉินภายนอกโรงงาน (Emergency Outside Affected)
- 3.1.5 การก่อวินาศกรรม หรือขู่วางระเบิด (Bomb Threat)
- 3.1.6 สารกัมมันตรังสีรั่วไหล (Radiation Leakage)

3.2 **สถานการณ์วิกฤต (Crisis situation)** หมายถึง สถานการณ์ที่ผู้ว่าราชการความคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director: ED) มีความเห็นว่าสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นนั้นเป็นแนวโน้มที่จะกลายมาเกินขอบเขตความสามารถที่ ED จะควบคุมได้ หรือประมาณเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ พิจารณาว่าสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นเข้าข่ายกรณีดังต่อไปนี้

- 3.2.1 มีผลกระทบหรือสร้างความเสียหายต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- 3.2.2 ทำให้บริษัทฯ เสื่อมเสียชื่อเสียง
- 3.2.3 มีผลสืบเนื่องทำให้บริษัทฯ อาจถูกดำเนินการตามกฎหมาย
- 3.2.4 ทำให้เกิดความเสียหายต่อลูกค้าใหญ่หลวง
- 3.2.5 ทำให้เกิดความสูญเสียต่อบุคคลถึงขั้นเสียชีวิต
- 3.2.6 มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมรุนแรง
- 3.2.7 ทำให้เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงกับองค์กร จนถึงขั้นการปฏิบัติงานขององค์กรเกิดการหยุดชะงักและนำไปสู่การประกาศใช้แผน Business Continuity Plan (BCP) เพื่อสามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

3.3 พื้นที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

- 3.3.1 พื้นที่ภายในโรงไฟฟ้า (Inside battery limit: IBL)
- 3.3.2 พื้นที่ภายนอกโรงไฟฟ้า (Outside battery limit: OBL)

3.4 **แผนความปลอดภัยฉุกเฉิน (Emergency Control Plan)** หมายถึง แผนหรือเอกสารที่จัดทำขึ้นโดยรวบรวมเอาความฉุกเฉินที่จะอาจเกิดขึ้นได้อย่างปลอดภัย วาดเร้าและมีประสิทธิภาพ (รวบรวมแผนทั้งหมด)

3.5 **แผนปฏิบัติการตามภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)** หมายถึง แผนหรือแนวทางการปฏิบัติงานที่แบ่งงานต่าง ๆ ที่หน้าที่ และความรับผิดชอบตามแผนภาวะฉุกเฉินกำหนด จัดทำขึ้น เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติให้เกิดเหตุฉุกเฉิน (PIP - Pre-Incident Plan)

3.6 **ผู้พบเหตุ (Bystander)** หมายถึง พนักงานของบริษัทฯ พนักงานผู้รับหน้าที่เข้ามาภายในโรงงานฯ และ/หรือบุคคลภายนอกเป็นผู้ประสบเหตุหรือเห็นเหตุการณ์หรืออยู่ในเหตุการณ์ในขณะที่เกิดเหตุขึ้นครั้งแรก

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

3.7 **ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team : ERT)** หมายถึง ทีมงานซึ่งมาจากหน่วยงานต่าง ๆ เพื่อเข้าร่วมตอบโต้ภาวะฉุกเฉินของบริษัทฯ

3.8 **ผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director : ED)** หมายถึง บุคคลที่บริษัทกำหนดให้ทำหน้าที่บริหารการควบคุม/ตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน และสถานการณ์วิกฤตที่อาจเกิดขึ้นโดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า ED ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.9 **ผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Controller : EC)** หมายถึง บุคคลที่โรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่อำนวยความสะดวกสถานการณ์ที่ผู้ว่าราชการควบคุมเหตุฉุกเฉิน (Emergency Control Center / ECC) โดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า EC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.10 **ทีมที่ปรึกษา (Consultant Team)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่เป็นผู้ช่วยให้คำปรึกษาด้านกระบวนการผลิต ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมแก่ผู้ว่าราชการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อการตัดสินใจสั่งการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- 3.10.1 ที่ปรึกษาด้านเทคนิค (Technical Consultant : TC) โดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า TC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง
- 3.10.2 ที่ปรึกษาด้านคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (OSHE Consultant : OC) โดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า OC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.11 **ผู้ควบคุมการระงับเหตุภาคสนาม (On-scene Commander : OC)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ในการสั่งการและควบคุมการปฏิบัติการตามแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินภาคสนาม/จุดเกิดเหตุ โดยสวมหมวกกันน็อกสีแดงและใส่คำว่า OC อย่างเด่นชัด

3.12 **เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์สื่อสารภายในโรงงาน (Plant Communications Center : CC)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ควบคุมกระบวนการผลิต และ/หรือการตัดแยกระบบ (Isolation) ติดต่อบริษัทต่าง ๆ หน่วยงาน Up/Down stream ในการแจ้งเหตุ และแจ้งขอตัดการรับ-จ่ายวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ โดยปฏิบัติงานอยู่ในห้องควบคุมและติดต่อผ่านเครื่องโทรศัพท์ Hot line และทำการบันทึกเหตุการณ์การสั่งการตลอดระยะเวลาที่เกิดเหตุ

3.13 **ทีมปฏิบัติการควบคุมเหตุการณ์ฉุกเฉิน (Fire Fighting Team)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ปฏิบัติการควบคุมเหตุการณ์ฉุกเฉินดังต่าภายใต้การสั่งการของ OC

3.14 **หัวหน้าหน่วยสนับสนุน (Head of Supporting Team : ST)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการจัดส่งกำลังพล และอุปกรณ์สนับสนุนการปฏิบัติงานควบคุม เมื่อได้รับคำสั่งการจาก EC/ED โดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า ST ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.15 **ผู้ประสานงานกับผู้นำข่วยเหลือจากภายนอก (Mutual Aid Coordinator : MC)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ประสานงานกับหน่วยงานสนับสนุนจากภายนอกโดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า MC ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.16 **หัวหน้าหน่วยบริการ (Head of Administration Team : AD)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่เป็นผู้ควบคุมการบริหารต่าง ๆ ในด้านการบริการทั่วไป ภายใต้การสั่งการของ ED โดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า AD ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.17 **หัวหน้าหน่วยการพาณิชย์ (Head of Customer Relations : CR)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่ติดต่อประสานงานกับโรงงานที่เป็นลูกค้าของบริษัทฯ ในการเจรจาขอตัดการรับ-จ่ายลด-เพิ่มปริมาณวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ภายใต้การสั่งการของ ED โดยมีสัญลักษณ์ที่เรียกว่า CR ปรากฏอยู่เพื่อแสดงตำแหน่ง

3.18 **กำลังพลของหน่วยสนับสนุน (Supporting Team)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้ทำหน้าที่เข้ามารายงานตัวเพื่อการสนับสนุนการปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เมื่อได้รับการร้องขอโดยให้มารายงานตัวต่อ ST

3.19 **ทีมสื่อสารในภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤต (Crisis Communication Team : CCT)** หมายถึง บุคคลที่ทางโรงงานกำหนดให้หน้าที่เป็นผู้ควบคุมในด้านการประชาสัมพันธ์ สื่อสาร แจ้งเหตุ และควบคุมการอพยพชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินที่เกิดจากกิจกรรมของบริษัทฯ โดยประสานงานกับ ED และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานของหน่วยสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ

3.20 **ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center : ECC)** หมายถึง บริเวณหรือสถานที่ซึ่ง EC ได้เลือกเป็นศูนย์บัญชาการเพื่อใช้ในการประชุม, วางแผน, สั่งการควบคุมแก้ไขเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งจะใช้ห้องศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินที่จัดไว้เตรียมไว้ หรือห้องประชุมภายในอาคารควบคุมการผลิตของส่วนงานที่เกิดเหตุ กรณีที่ไม่สามารถให้ห้องประชุมใดได้ขึ้นกับการพิจารณาของ EC

3.21 **ศูนย์ติดต่อประสานงาน (Emergency Mutual aid Center : MCC)** หมายถึง ศูนย์กลางที่ใช้ในการติดต่อประสานงานกับหน่วยงานภายนอกในการติดต่อขอความช่วยเหลือทั้งด้านการจัดส่งบุคลากร และเครื่องมือ/อุปกรณ์เพื่ากการช่วยเหลือเมื่อได้รับการร้องขอหรือสั่งการจาก EC/ED ซึ่งจะใช้ Guard House ของโรงงานที่เกิดเหตุเป็นหลัก กรณีที่ไม่สามารถใช้ Guard House ได้ขึ้นกับการพิจารณาของ MC

3.22 **จุดรวมพล (Assembly Point)** หมายถึง พื้นที่ที่ทางโรงงานกำหนดให้พนักงานและบุคคลต่าง ๆ ที่ไม่ม่หน้าที่รับผิดชอบด้านควบคุมภาวะฉุกเฉิน และอยู่ภายในโรงงานมาวางตัวรอหัวหน้าหน่วยงานอพยพ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน เพื่อทำการตรวจนับจำนวน และนำพนักงานและบุคคลต่าง ๆ เหล่านี้ไปนอกอาคารโรงงานไปยังจุดที่ปลอดภัยเมื่อมีการสั่งการ โดยมีป้าย "จุดรวมพล / Assembly Point" สีเขียวแสดงตำแหน่ง

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

3.23 **หน่วยงานภายนอก (Mutual Aid)** หมายถึง หน่วยงานที่เป็นบริษัท ใต้ติดต่อประสานงานให้เข้ามาช่วยเหลือใน

- 3.24 **สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Emergency Signal & Alarm)** หมายถึง สัญญาณเตือนหรือแจ้งให้พนักงานหรือบุคคลที่เข้าปฏิบัติงานใน GPSC ทดคนทราบว่ามีเหตุการณ์ฉุกเฉินหรือฉุกเฉินกำลังเกิดขึ้นในโรงงาน GPSC โดยสัญญาณดังกล่าวจะเกิดส่งออกมาจากห้องควบคุมส่วนกลาง (CCR) หลังจากที่ได้ทำการตรวจสอบการแจ้งเตือนแล้วว่า เป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง เพื่อเป็นการแจ้งให้พนักงานทุกคนได้ปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินที่ได้กำหนดไว้ ซึ่งสัญญาณเตือนมีอยู่ 3 สัญญาณ คือ
- 3.24.1 สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน ซึ่งจะออกสัญญาณหลังจากที่ CCR ได้ทำการตรวจสอบสัญญาณการแจ้งเหตุฉุกเฉินจริง ภายใต้การสั่งการของ Shift Operation Manager
- 3.24.2 สัญญาณเฉพาะฉุกเฉินสัญญาณเมื่อทีมควบคุมได้ภาวะฉุกเฉินเรียบร้อยแล้วไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ได้ จำเป็นต้องอพยพพนักงานและผู้ปฏิบัติงานทั้งหมดออกจากพื้นที่โรงงาน
- 3.24.3 สัญญาณยกเลิกภาวะฉุกเฉิน จะออกสัญญาณเมื่อสามารถควบคุมภาวะฉุกเฉินได้แล้ว
- การใช้สัญญาณแต่ละครั้ง จะมีเจ้าหน้าที่ประจำศูนย์สื่อสารประกาศเสียงตามสายตามผู้เกี่ยวข้อง

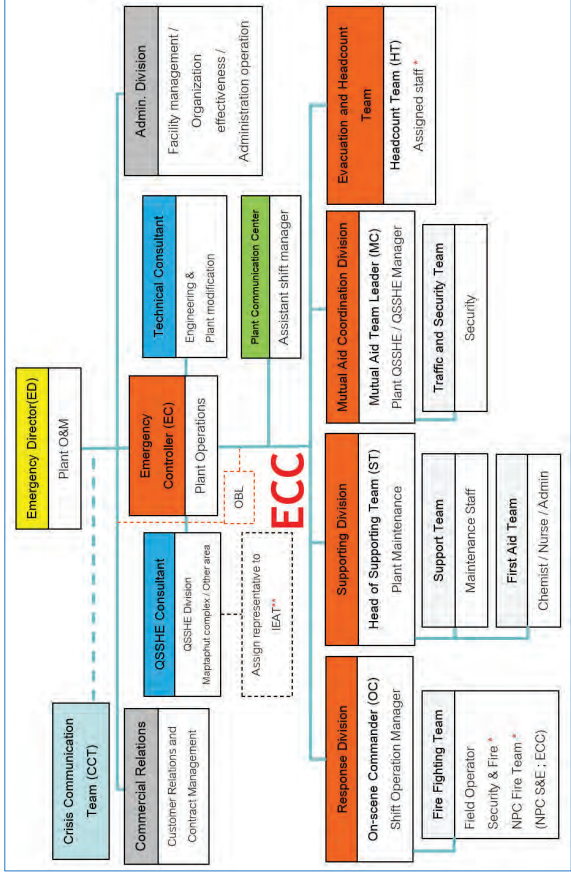
4. **หลักการและเหตุผล**

นำแนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กลุ่ม ปตท. (PTT Group Emergency and Crisis Management Guideline) มาใช้งานให้เหมาะสมพื้นที่ใน GPSC Group และปฏิบัติตามให้สอดคล้องกับระบบ OEMs

5. **บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบ**

เพื่อให้การควบคุมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินและสถานการณ์วิกฤติเป็นไปได้อย่างครอบคลุมและประสิทธิภาพ บริษัทฯจึงได้กำหนดให้มีการควบคุมและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน โดยมีโครงสร้างดังนี้

5.1 **ทีมปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team : ERT)**



หมายเหตุ : * ผู้รับผิดชอบหลักของแต่ละโรงงานแสดงดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization
: ** ภาวะฉุกเฉินระดับ 1 และ 2 ให้พิจารณาตามความเหมาะสมของสถานการณ์ / ภาวะฉุกเฉินระดับ 3 หรือพื้นที่
ระดับ 1 จังหวัด ให้ ED ของโรงงานที่เกิดเหตุหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเดินทางไปยัง EMCC หรือศูนย์สื่อสาร
ประสานงานของแต่ละต้นตอเหตุการณ์ทันที (ตามข้อกำหนดแผนปฏิบัติงานการภาวะฉุกเฉินของทุกผู้ดูแล)

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

หน้าเว็บไซต์: [http://www.ppt.co.th](#) (พ.ศ. 2562)

: -- -- ไม่ได้อยู่ในโครงสร้าง ERT โดยยังคงให้ประสานงานกับ ED และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานของหน่วยธุรกิจสัมพันธ์ และหน่วยสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ (CCT) รับผิดชอบการสื่อสารองค์กร

5.2 **ผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director : ED)** มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการอำนวยความสะดวกภาวะฉุกเฉิน กำกับ และสนับสนุนการปฏิบัติงานหน้าที่ของผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Controller: EC) รวมถึงการประเมินผลกระทบของธุรกิจ ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ EC, OC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.3 **ผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Controller : EC)** มีหน้าที่ในการประเมินสถานการณ์กำลังพล และอุปกรณ์ในการปฏิบัติการที่เป็น/มี อยู่ในขณะที่ไม่เพื่อพิจารณาการเกิด/ความผิดปกติกรณีให้ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและเกิดความปลอดภัยอย่างสูงสุด พิจารณามอบหมายให้ผู้ปฏิบัติงานที่เกิดเหตุร่วมตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, OC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงาน ดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.4 **ทีมรักษาต้นเทคนิค (Technical Consultant : TC)** มีหน้าที่จัดเตรียมข้อมูลด้านเทคนิค เช่น P&ID, Plot plan, Drawing หรือเอกสารอื่นที่จำเป็น และให้คำปรึกษาแก่ EC ในการควบคุม ระงับเหตุฉุกเฉินในด้านการตัดแยกระบบและอุปกรณ์ (Isolation) รวมถึงการ Shutdown กระบวนการผลิตให้อยู่ในสภาวะที่ปลอดภัยได้ ในกระบวนการควบคุมเหตุฉุกเฉิน ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, OC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.5 **ทีมรักษาต้นคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (OS&E Consultant : OC)** มีหน้าที่จัดเตรียมข้อมูลด้านความปลอดภัย เช่น SDS, จำนวนของอุปกรณ์ดับเพลิง, Fire Fighting Equipment Layout, Fire Classification หรือข้อมูลอื่นๆที่จำเป็น จัดเตรียมข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านน้ำเสีย และผลกระทบจากอากาศที่เกิดจากเหตุการณ์ ให้คำปรึกษากับ EC ในการระงับเหตุอย่างปลอดภัยและความปลอดภัยทางด้านสิ่งแวดล้อม ตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและให้คำปรึกษาในการฟื้นฟูสภาพ ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.6 **เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์สื่อสารภายในโรงงาน (Plant Communications Center : CC)** มีหน้าที่ควบคุมกระบวนการผลิต และ/หรือการตัดแยกระบบ (Isolation) ติดต่อประสานงานกับโรงงาน Up/Down stream ในการแจ้งเหตุ และแจ้งขอตัดการรับ-จ่ายวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ โดยปฏิบัติงานอยู่ในห้องควบคุมและติดต่อผ่านเครื่องโทรศัพท์ Hot line และทำการบันทึกผลการสื่อสารตลอดระยะเวลาที่เกิดเหตุ

5.7 **ทีมบริหาร (Administration Team : AD)** มีหน้าที่คอยพหัพทางงานและบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องออกไปภายนอกสนับสนุนด้านพหัพ/เคลื่อนย้าย, ติดต่อประสานงานญาติผู้บาดเจ็บ สนับสนุน ดูแลและจัดเตรียมในเรื่องอาหาร-เครื่องดื่ม สถานที่รับรองทั้งภายใน ภายนอกโรงงานและบริษัทอื่นๆ ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.8 **ทีมหัวหน้าการพาณิชย์ (Head of Customer Relations : CR)** มีหน้าที่ตรวจสอบสัญญาและติดต่อประสานงานกับโรงงานที่เป็นลูกค้าของบริษัท พร้อมทั้งให้ข้อมูลเชิงพาณิชย์แก่ ED ในการตัดสินใจแจ้งขอตัดการรับ-จ่าย, ลด-เพิ่มปริมาณวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ รวมถึงการประเมินผลกระทบต่อการดำเนินงาน ดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.9 **ผู้ควบคุมระงับเหตุฉุกเฉิน (On-scene Commander : OC)** มีหน้าที่ไปยังจุดเกิดเหตุประเมินสถานการณ์เพื่อประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 สิ่งการให้หยุดการปฏิบัติงานและให้ผู้ที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องออกจากพื้นที่เกิดเหตุ สิ่งการให้ทีมช่วยเหลือมาผู้ติดต่อในอาคารหรือในเหตุการณ์มาซึ่งพื้นที่ปลอดภัย เลือกเทคนิคและจุดตั้งเพลิงร่วมกับ EC อย่างถูกต้องและมีประสิทธิภาพ ป้องกันและระงับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ผิดปกติ รายงานสถานการณ์/ประเมินสถานการณ์จากจุดเกิดเหตุให้ EC ทราบทุกขณะ และขอความช่วยเหลือด้านกำลังพลอุปกรณ์ หรืออื่นๆ จาก EC ประเมินสถานการณ์ร่วมกับ EC เพื่อพิจารณาการยกระดับ 2 จัดการอำนวยความสะดวกกับเจ้าหน้าที่และหัวหน้าหน่วยงานดับเพลิงที่มาจากหน่วยงานภายนอก ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, TC, ST และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

5.10 **ทีมสนับสนุน (Support Team : ST)** มีหน้าที่จัดเตรียม/หาบุคลากรเครื่องมือและอุปกรณ์ในการปฏิบัติ เพื่อเข้าสนับสนุนการปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน การปฐมพยาบาลและดูแลผู้บาดเจ็บ เมื่อแจ้งการแจ้ง/ร้องขอจาก EC/ED ควบคุมและสั่งการ First Aid Team ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, OC, TC และ MC ก่อนประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย 2 ทีมดังนี้

- 5.10.1 ทีมสนับสนุน มีหน้าที่เข้าสนับสนุนการระงับเหตุฉุกเฉิน
- 5.10.2 ทีมปฐมพยาบาลมีหน้าที่เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บมาจุดปฐมพยาบาลหรือจุดปลอดภัยและให้การปฐมพยาบาลเบื้องต้น จนกว่ารถพยาบาลจะมาถึง
- ผู้รับผิดชอบแต่ละโรงงานดังตาราง Emergency Response Team — Functional Organization

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

- 5.11 ทีมประสานงาน (Mutual Aid Coordination Team : MC) มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์เกิดและจัดทำเอกสารไปยังหน่วยงานภายนอกตามแผนของภารกิจตามติดต่อประสานงาน ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตามคำสั่งของ EC ประสานงานเบื้องต้นกับหน่วยงานสนับสนุนจากภายนอก และนำหน่วยงานภายนอกที่เข้ามาให้ความช่วยเหลือไปยังจุดเกิดเหตุ ดูแลการทำงานของศูนย์ควบคุมการจราจร ตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ ED, EC, OC, TC และ ST ก่อนประกาศยกเลิกเหตุการณ์ ผู้รับผิดชอบแต่ละโร้งงานดังกล่าว Emergency Response Team — Functional Organization และตรวจสอบปรับปรุงรายชื่อใน ERT ทุกเดือน, หมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงานภายในทุกเดือน และหมายเลขโทรศัพท์ภายนอกอย่างสม่ำเสมอ
- 5.12 ผู้นำทีมอพยพและทีมตรวจนับกำลังพล (Evacuation and Headcount Team : HT)
5.12.1 ผู้นำทีมอพยพ (Floor / Room Warden) มีหน้าที่มีผู้ดูแลแจ้งอพยพ แจ้งพนักงาน ให้ยุติการทำงานและเตรียมอพยพ ตรวจสอบภายในห้องเพื่อให้แน่ใจว่าไม่เกิดค้าง ยืนยันจำนวนพนักงานและบันทึกรายชื่อโดยมีพนักงานไปแจ้งความพร้อมลงบันทึกภาค นาทาและควบคุมความปลอดภัยในของของตนเองเพื่อไปตามเส้นทางหนีไฟที่กำหนดไปยังจุดรวมพล เมื่อถึงจุดรวมพลให้รวบรวมรายชื่อและรายงานต่อหัวหน้าทีมตรวจนับกำลังพล (Headcount Team : HT)
- 5.12.2 หัวหน้าทีมตรวจนับกำลังพล (Headcount Team : HT) มีหน้าที่ตรวจนับในส่วนของผู้รับหน้าที่เข้าปฏิบัติงานในขณะเกิดเหตุ ใน HT รวมรวมจำนวนพนักงานทั้งหมด และนับจำนวนจำนวนพนักงานต่อ EC โดยตรง กรณีที่มีผู้สูญหายให้ HT ประสานงานกับ EC เพื่อขอความช่วยเหลือเข้าค้นหาผู้สูญหาย กรณีมีผู้บาดเจ็บ ณ จุดรวมพลให้ HT ประสานงานกับ EC เพื่อขอความช่วยเหลือจากทีมปฐมพยาบาล ผู้รับผิดชอบแต่ละโร้งงานดังกล่าว Emergency Response Team — Functional Organization
- 5.13 Emergency Response Team — Functional Organization
- 5.13.1 CUP1, CUP2, CUP3

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assist Mgr.	HSM / HEM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Security	Field Operator / Security	Field Operator / Security
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Evacuation and Head count Team (HT)	Site Coordinator Security	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.2 Glow Energy Phase2, CUP4, Glow Energy Solar (AIE)

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operations Manager	Shift Operation Manager
QSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assist Mgr.	HSM / HEM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Local Fire Department	Field Operator / Local Fire Department	Field Operator / Local Fire Department
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Plant Secretary	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

5.13.3 GSPP2&3 Gas/Coal Fired Unit Complex

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assist Mgr.	HSM / HEM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / NPC Fire Team / Security (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team / Security (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team / Security (NPC S&E ; ECC)
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Nurse from Glow First Aid Room	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	VP Procurement	Procurement Manager / HR Officer	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.4 Coal Port & Logistic

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารนี้มีความละเอียดอยู่ในระดับสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
QSSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager	Port Logistics Officer
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assist Mgr.	HSM / HEM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / NPC Fire Team / Security (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Nurse from Glow First Aid Room	Maintenance Staff	Maintenance Staff On-call
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Port Logistics Officer	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.5 GHECO - One

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารนี้มีความละเอียดอยู่ในระดับสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assist Mgr.	HSM / HEM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / NPC Fire Team / Security (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)	Field Operator / NPC Fire Team (NPC S&E ; ECC)
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Traffic and Security Team	Security	Security	On-call
First Aid Team (FT)	Chemist	Nurse from First Aid Room	Security
Administration Team (AD)	Administration Officer	Nurse from First Aid Room	Nurse from First Aid Room
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Administration Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Secretary	Customer Relations and Contract Management Division Manager / Officer	-
Floor / Room Warden	Assigned staff	Shift Leader Security	Shift Leader Security

5.13.6 Siracha Power Plant

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assistant / Safety Coordinator	HSM / HEM Manager / Assistant / Safety Coordinator (GIPP)	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารนี้มีความละเอียดอยู่ในระดับที่ปลอดภัยเท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Fire Fighting Team	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Traffic and Security Team	Security	Security	On-call
First Aid Team (FT)	Chemist	Maintenance Staff First aid team form TOP	Maintenance Staff On call First aid team form TOP
Administration Team (AD)	Facility management Division Manager	Facility management Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Site Coordinator Security	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.7 GIPP

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assistant / Safety Coordinator	HSM / HEM Manager / Assistant / Safety Coordinator (GIPP)	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Security	Field Operator / Security	Field Operator / Security

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารนี้มีความละเอียดอยู่ในระดับที่ปลอดภัยเท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Traffic and Security Team	Security	Security	On-call Security
First Aid Team (FT)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	Administration Officer	Accountant Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Accountant Officer (due to she not stay at plant site everyday)	Warehouse Officer (due to she not stay at plant site everyday)	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.8 SPP11-Plant 1, SPP11-Plant 2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager - Day	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assistant / Safety Coordinator	HSM / HEM Manager / Assistant / Safety Coordinator	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Security	Field Operator / Security	Field Operator / Security
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Traffic and Security Team	Security	Security	On-call Security
First Aid Team (FT)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Administration Team (AD)	Administration Officer	-	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Warehouse Officer	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.9 Warehouse 2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Controller (EC)	Warehouse Section Manager	Warehouse Management Officer	-
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call	-
Fire Fighting Team	Security	Security	-
Traffic and Security Team	Security	Security	-
First Aid Team (FT)	Chemist CUP2	Maintenance Staff CUP2	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Warehouse Management Officer	Assigned staff	-
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.10 RDF

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant O&M Manager	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
QSSHE Consultant (QC)	HSM Division Manager	HEM Div Manager / HSM Manager / Assist Mgr.	HSM on call
Technical Consultant (TC)	Engineering team	Engineering team	Engineering team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM Manager / Assistant / Safety Coordinator	HSM / HEM Manager / Assistant / Safety Coordinator	HSM on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator / Security	Field Operator / Security	Field Operator / Security
Supporting Team (ST)	Plant Maintenance Manager	Maintenance Staff	Maintenance Staff
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	Administration Officer	Accountant Officer	-
Commercial Relations (CR)	Customer Relations and Contract Management Division Manager	Customer Relations and Contract Management Manager / Officer	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Accountant Officer (due to she not stay at plant site everyday)	Warehouse Officer (due to she not stay at plant site everyday)	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

5.13.1.1 พื้นที่ภายนอกโรงไฟฟ้า (Outside battery limit: OBL)

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Manager	Plant Operations Manager	Shift Operations Manager
Emergency Controller (EC)	(Electricity / Utility network)	Customer Maintenance Manager / Senior Engineer	On call ONM / EMM
Mutual Aid Coordination (MC)	HSM OBL	HSM Plant	HSM on call
On-scene Commander (OC)	Customer Maintenance Manager / Senior Engineer	ONM Engineer / EMM Engineer	ONM / EMM On call
Fire Fighting Team	Plant Maintenance Manager	Plant Maintenance Manager	Field operator
Traffic and Security Team	Security OBL	Assigned security staff	Assigned security staff
First Aid Team (FT)	Chemist / Local Emergency Medical	Chemist / Local Emergency Medical	Local Emergency Medical

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

6.รายละเอียดกระบวนการ

6.1 การจัดตั้งทีมเหตุการณ์ (Abnormal Event) และเหตุฉุกเฉิน (Emergency Level)

กลุ่มบริษัทกำหนดระดับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นและความรุนแรงของภาวะฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

6.1.1 เหตุการณ์ผิดปกติ (Abnormal Event) หมายถึง อุบัติการณ์ที่เกิดขึ้นจากการทำงานเชิงกิจกรรมของโรงงาน ในระดับที่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของโรงงานข้างเคียง ชุมชน ราชการ หรือเสียภาพลักษณ์ชื่อเสียงของกลุ่มบริษัทฯ เช่น เหตุการณ์เหมัน สิ่งดัง คับคั่ง ความร้อน น้ำเสีย หรือเหตุการณ์ที่ไม่ปรากฏชัดเจนแสดงผลกระทบกับสัตว์น้ำหรือสิ่งแวดล้อม เป็นต้น

ทั้งนี้ให้รวมถึงให้รวมถึงเหตุการณ์ผิดปกติ หรือเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นภายนอกพื้นที่ของบริษัทฯ หรือนอกเหนือการควบคุมและของบริษัทฯ แต่กระทบกับกิจกรรมของบริษัทฯ เช่น เกิดเหตุฉุกเฉินกับโรงงานข้างเคียง หรือภายในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม หรือบริเวณพื้นที่หรือทรัพย์สินของบริษัทฯ ดังอยู่

6.1.2 เหตุฉุกเฉินระดับ 1 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ของกรณีศึกษา) คือเหตุการณ์ที่ส่งผลกระทบต่ออาจก่อให้เกิดผลกระทบชุมชนและโรงงานใกล้เคียงอันเนื่องมาจากกิจกรรมของบริษัทฯ หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นทั้งภายในหรือภายนอก ส่งผลกระทบมายังบริษัทฯ และบริษัทฯ สามารถควบคุมและระงับเหตุฉุกเฉิน ได้ด้วยตนเอง โดยใช้กำลังคนและอุปกรณ์ความปลอดภัยของเหตุฉุกเฉินที่ตนเอง ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่ได้ทำสัญญาให้ความช่วยเหลือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินไว้)

6.1.3 เหตุฉุกเฉินระดับ 2 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ของกรณีศึกษา) คือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นต่อเนื่องจากเหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือเหตุฉุกเฉินที่มีความรุนแรงส่งผลกระทบต่อผลกระทบกับภายนอก โดยพื้นที่ โดยบริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ดังกล่าวได้ด้วยกำลังคนและอุปกรณ์ความปลอดภัยของบริษัทฯเอง ต้องขอความช่วยเหลือจากสำนักงานนิคมฯ และ/หรือบริษัทภายนอกอื่น ๆ โดยบริษัทฯ แจ้งร้องขอความช่วยเหลือมายังสำนักงานนิคมฯและหน่วยงานผู้สัญญา ก่อนที่จะขอความช่วยเหลือไปยังหน่วยงานราชการภายนอก

6.1.4 เหตุฉุกเฉินระดับ 3 (เทียบเท่าเหตุฉุกเฉินระดับ 3 กรณีศึกษา / ระดับ 1 กรณีป้องกัน) คือเหตุฉุกเฉินที่เกิดต่อเนื่องจากเหตุฉุกเฉินในระดับ 2 หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วมีผลกระทบต่อเนื่องถึงหน่วยงานภายนอกทั้งโรงงานและชุมชนใกล้เคียงหรือส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรงในวงกว้างในพื้นที่ เกินความสามารถของบริษัทฯ และที่รุนแรงเกินขีดความสามารถฉุกเฉินของสำนักงานนิคมฯ และ หรือบริษัทภายนอกอื่น ๆ ที่จะระงับเหตุหรือควบคุมสถานการณ์ไว้ได้ ต้องขอความช่วยเหลือจาก กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นพื้นที่หรือกองอำนาจการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด เพื่อดำเนินการระงับเหตุหรือควบคุมสถานการณ์ หรืออพยพ เข้าสู่แผนภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 จึงหัด

หมายเหตุ : การประกาศใช้ Business Continuity Plan (BCP) พิจารณาจากสถานการณ์หรือเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นแล้วก่อให้เกิดความเสี่ยงอย่างร้ายแรงกับองค์กร จนถึงขั้นการปฏิบัติงานขององค์กรเกิดการหยุดชะงักหรือขาดการรั้ง

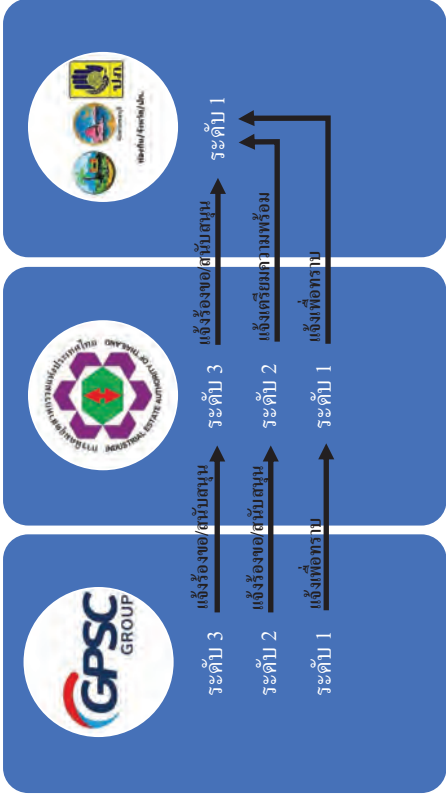
- สัญเสียรายไ้โดยตรง
- ผลกระทบต่อลูกค้า
- ผลกระทบต่อชีวิตและความปลอดภัย
- การหยุดชะงักของการปฏิบัติงาน/หน้าที่และงานประจำวัน
- ผลกระทบต่อชื่อเสียง
- ผลกระทบต่อสัญญา/ข้อตกลงระดับของการให้บริการ
- การไม่สอดคล้องตามกฎหมายกำหนด

เปรียบเทียบระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของกลุ่มบริษัทฯ กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของ GPSC Group	ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของการนิคมฯ	ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กลม ปตท.	ระดับเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตของศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กลม ปตท.
เหตุการณ์ผิดปกติ ระดับ 1	เหตุการณ์ผิดปกติ ระดับ 1	-	เหตุการณ์ผิดปกติ ระดับ 1
ระดับ 2	ระดับ 2	-	เหตุการณ์ระดับพื้นที่/โรงงาน ระดับ 1
ระดับ 3	ระดับ 3	สาธารณภัยขนาดเล็ก	เหตุฉุกเฉินระดับท้องถิ่น

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความคุณจะมีอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

-	ระดับ 2	ระดับ 2	ระดับ 2
-	สามารถเรียกคนกลาง	สามารถเรียกคนกลาง	สามารถเรียกคนกลาง
-	ระดับ 3	ระดับ 3	ระดับ 3
-	สามารถเรียกคนกลาง	สามารถเรียกคนกลาง	สามารถเรียกคนกลาง
-	ระดับ 4	ระดับ 4	ระดับ 4
-	สามารถเรียกคนกลาง	สามารถเรียกคนกลาง	สามารถเรียกคนกลาง



6.2 การประกาศภาวะฉุกเฉินและการติดต่อสื่อสาร

- 6.2.1 ผู้แทนภาคอุตสาหกรรมและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยตรงที่ Central Control Room
- 6.2.2 SOM (Shift Operation Manager) ประเมินสถานการณ์ หากเห็นว่าเข้าข่ายเป็นภาวะฉุกเฉินระดับใดให้ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับนั้นทันที
- 6.2.3 SOM โทรศัพท์แจ้งเหตุการณ์ให้ Operations Manager ที่ทำหน้าที่เป็น EC ตามแผนทาม
- 6.2.4 Emergency Controller (EC) แจ้ง Emergency Director (ED) และแจ้งให้ SOM/ASM ส่งข้อความแจ้งที่ปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team: ERT)
- 6.2.5 Plant O&M Manager แจ้ง ผู้บริหารระดับฝ่าย, ทีมสื่อสารในการภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ (Crisis Communication Team: CCT)
- 6.2.6 หัวหน้าทีมต่างๆ ตามแผน เมื่อรับทราบเหตุการณ์แล้วให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center : ECC) โดยรายงานตัวโดยตรง/ทางโทรศัพท์หรือวิทยุสื่อสาร หรือให้ ECC ติดต่อ ERT ตามทาง Emergency Response Team – Functional Organization
- 6.2.7 กรณีเกิดอุบัติเหตุหรือเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้นบริเวณใกล้เคียงกับบริษัท ให้ ผู้พบเห็นเหตุการณ์แจ้ง SOM/Plant OSHE แจ้งให้ EC และ ED รับทราบตามลำดับ รวมทั้ง MC เพื่อติดตามสถานการณ์

6.3 อุปกรณ์และระบบสื่อสารในการฉุกเฉิน

- ในภาวะฉุกเฉินอุปกรณ์และระบบติดต่อสื่อสารถือได้ว่าเป็นสิ่งสำคัญมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งจะต้องสามารถติดต่อได้รวดเร็ว และมีอุปกรณ์อย่างเพียงพอต่อการใช้งาน ดังนั้น GPSC จึงได้จัดอุปกรณ์ต่าง ๆ พร้อมทั้งข้อกำหนดในการใช้งาน ในภาวะฉุกเฉินได้ดังนี้
- 6.3.1 โทรศัพท์ภายใน กรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินควรเร่งรีบแจ้งให้ทราบทันที (ยกเว้นในกรณีที่จำเป็นเท่านั้น)
- 6.3.2 โทรศัพท์ภายนอก กรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินควรใช้เฉพาะกรณีที่ติดต่อกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานหรือเพื่อขอความช่วยเหลือในการควบคุมภาวะฉุกเฉินเท่านั้น (ยกเว้นในกรณีจำเป็นเท่านั้น)
- 6.3.3 วิทยุสื่อสารระบบทรังก์โมบาย (Trunk mobile) จะใช้เมื่อกรณีสื่อสารหลักในการติดต่อ/ ส่งการระหว่างทีมปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Team) เพื่อปฏิบัติการควบคุมเหตุฉุกเฉิน

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)

เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

6.4 ช่องทางการสื่อสารและประสานงาน กรณีเหตุการณ์ผิดปกติหรือภาวะฉุกเฉิน

เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติในการดำเนินการสื่อสารและประสานงาน กรณีเหตุการณ์ผิดปกติหรือภาวะฉุกเฉิน บริษัทกำหนดแนวทางสื่อสาร เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติร่วมกันของทุกหน่วยงาน ดังนี้

6.4.1 โรงงานที่อยู่ในกลุ่มนิคมฯ มาบตาพุด และท่าเรือนิคมฯ มาบตาพุด ให้ Shift Operation Manager (SOM) หรือผู้ที่ได้อนุมัติจาก SOM แจ้งข้อมูลเบื้องต้นไปยังสำนักงานนิคมฯ และศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ภายใน 10 นาทีหลังเกิดเหตุการณ์ โดยข้อมูลดังกล่าวต้องได้รับการอนุมัติจากผู้จัดการโรงงาน

6.4.2 Plant Safety & Security แจ้งข้อมูลไปยังสำนักงานนิคมฯ มาบตาพุด และศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ภายใน 10 นาทีหลังเกิดเหตุการณ์ โดยแจ้ง แผนรายงานแจ้งเหตุการณ์ผิดปกติ /ภาวะฉุกเฉินเบื้องต้น หรือช่องทางแจ้งเหตุตามที่ กอ.กำหนด สำหรับโรงงานที่อยู่ในพื้นที่นิคมฯ มาบตาพุด ให้แจ้งหน่วยงานรัฐ ตามที่กฎหมายกำหนด

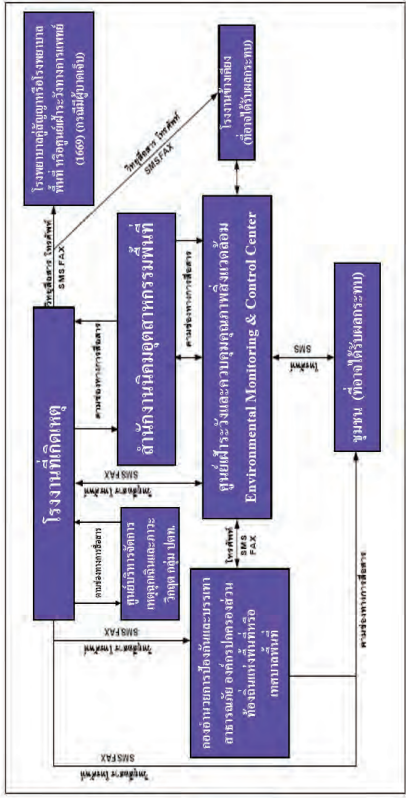
6.4.3 Plant Safety & Security แจ้งข้อมูลไปยังศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ กลุ่ม ปตท. ทางโทรศัพท์หมายเลขสื่อสาร สำนักงานใหญ่ ปตท. 02-537-3111, 3222, 3333, 3444, 3555 และ/หรือ ทาง SMS Duty ศูนย์สื่อสาร หมายเลข 081-935-3134 มาถึงศูนย์สื่อสาร ปตท. สำนักงานใหญ่ และต้องมีการรายงานเหตุการณ์ทางโทรสารหมายเลข 02-537-3497-99 หรือรายงานเหตุการณ์ ผ่านทาง E-mail: Communication_center@pttcl.com ภายใน 10 นาทีหลังเกิดเหตุการณ์ โดยให้ แผนรายงานแจ้งเหตุการณ์ผิดปกติ /ภาวะฉุกเฉิน เบื้องต้นตามที่ ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ กลุ่ม ปตท.กำหนด

6.4.4 หน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ แจ้งข้อมูลไปยังโรงงานข้างเคียง (ถ้าอาจได้รับผลกระทบ) เพื่อรับทราบสถานการณ์และเพื่อเตรียมพร้อมกรณีเหตุการณ์ขยายตัวลุกลามหรือควบคุมไม่ได้ หากเป็นภาวะฉุกเฉินระดับ 2 หรือ ภาวะฉุกเฉินระดับ 3 จะต้องแจ้งโดยเร็วเท่าที่สามารถดำเนินการได้

6.4.5 กรณีมีผู้บาดเจ็บ หรือจำเป็นต้องเข้ารับการรักษายามบาล ให้ Plant Safety & Security แจ้งข้อมูลไปยังโรงพยาบาลผู้บาดเจ็บหรือโรงพยาบาลพื้นที่ หรือศูนย์เฝ้าระวังทางการแพทย์ (1669) เพื่อเตรียมการความพร้อมรองรับการรักษาได้ทันที

6.4.6 Plant Safety & Security แจ้งข้อมูลไปยังกองอำนาจการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย หรือองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งพื้นที่หรือเทศบาลพื้นที่ เพื่อทราบ เพื่อเตรียมพร้อม หรือเพื่อขอรับการสนับสนุน

6.4.7 หน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ แจ้งข้อมูลเพื่อทราบไปยังชุมชนใกล้เคียงหรือชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงหรือชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง โดยแจ้งไปยังผู้นำชุมชนหรือบุคคลที่ได้กำหนดไว้ในแผนฉุกเฉินชุมชนนั้นๆ ตามระเบียบปฏิบัติงานของหน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ รวมทั้งประสานงานแจ้งเหตุให้พนักงานภายในบริษัทฯ รับทราบเหตุการณ์ด้วย



แผนผังการสื่อสาร ภาวะฉุกเฉิน

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)

เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

6.5 แผนปฏิบัติงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Response Plan)

เพื่อให้การควบคุมภาวะฉุกเฉินเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ จึงได้กำหนดแนวทางปฏิบัติในการควบคุมภาวะฉุกเฉิน ให้ส่วนควบคุม ภาวะปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ประสานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อจัดทำ Pre-Incident Plan ด้วยแบบฟอร์ม Pre-Incident Plan (HES-F-0025) และ คู่มือการตอบโต้เหตุฉุกเฉินทางรังสี (HES-WI-0010) เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมและใช้สนับสนุนแผนปฏิบัติงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตามรายการอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงของแต่ละหน่วยการผลิตแต่ละโรงงาน ตามแนวทางดังต่อไปนี้

6.5.1 ไฟไหม้ (Fire) หรือการระเบิด (Explosions) ควรดำเนินการ คือ

- พิจารณา Shutdown ระบบ/ เครื่องจักร อุปกรณ์
- ปิดกั้น หรือตัดแยกอุปกรณ์ เพื่อลดเชื้อเพลิง
- พยายามแจ้งความฉุกเฉินของก๊าซไวไฟรั่ว หรือปิดกั้นไม่ให้สารไวไฟรั่วผ่านไปยังแหล่งความร้อน หรือหยุดการรั่วไหล
- ฉีดน้ำเลี้ยงโครงสร้างและอุปกรณ์ข้างเคียง
- กรณีไฟไหม้ไม่ลุกลาม ให้งานที่เกี่ยวกับกาตัดัมเพลิงของไฟไปยังพื้นที่ปลอดภัย
- ทำการดับไฟ

6.5.2 ก๊าซไวไฟหรือก๊าซพิษรั่วไหล (Hydrocarbon or Toxic Gas Cloud) กรณีที่มีการรั่วไหลของก๊าซไวไฟหรือสารพิษภายในโรงงาน ควรดำเนินการ คือ

- แก๊ซจอกที่เป็นเหตุให้รั่วไหล ด้วยวิธี หรือ อุปกรณ์ที่ปลอดภัย
- หากพื้นที่ที่มีการหกสลับไม่มีเขื่อน หรือคันกั้น (Dike /Bund) ให้ควบคุมการไหลของสารติดไฟให้อยู่ใน พื้นที่จำกัด เช่น การปิด Valve และปิดวาระบายน้ำ เป็นต้น
- ควบคุมบั้งถังเสี่ยงที่จะทำให้เกิดประกายไฟในบริเวณสารไวไฟรั่วไหล
- ป้องกันการกลืนติดไฟของสารไวไฟที่รั่วไหล เช่น ใช้โฟมดับเพลิงฉีดคลุม
- สบด้วย หรือระบายนสารไวไฟออกจากพื้นที่ ไปจุดเก็บยังพื้นที่ปลอดภัย
- กรณีไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ให้งานที่เกี่ยวกับกาตัดัมเพลิงของไฟหยุด อพยพไปยังพื้นที่ปลอดภัย

6.5.3 สารเคมีหกสลับ (Chemical Spill) การรั่วไหล หรือหกสลับของสารเคมีอันตราย ที่มีอยู่สารเคมีอันตราย (Hazmat Team) ต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันที่ปลอดภัยในการเข้าระงับเหตุ โดยดำเนินการ ดังนี้

- ตรวจสอบข้อมูลสารเคมีที่หกสลับ
- ปิดกั้นพื้นที่ แบ่งโซนอันตราย หรือปลอดภัย
- ทำการตัดแยก, ปิดกั้น หรือหยุดการรั่วที่แหล่งกำเนิดทันที
- จำกัดขอบเขต ทำให้กลุ่มก๊าซ หรือสารเคมีที่รั่วไหลเจือจางด้วยวิธีการที่ปลอดภัย
- ปฏิบัติตามคู่มือขั้นตอนการดำเนินงานและคู่มือวิธีปฏิบัติงานในการที่เกิดเหตุฉุกเฉินและข้อมูลสารเคมีอันตราย (SDS) และป้องกันไม่ให้มีการแพร่กระจายของสารออกสู่บริเวณกว้างหรือออกนอกโรงงาน

- ยานสารเคมีไปจุดเก็บยังพื้นที่ปลอดภัย
- ตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศ เพื่อประเมินความปลอดภัยต่อสุขภาพ
- หมายเหตุ: การดำเนินการต้องดำเนินการโดยการผลิตหรือป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อไป
- สิ่งแวดล้อม ซึ่งพิจารณาในด้านต่างๆ ดังต่อไปนี้
- 1. การแพร่กระจายสู่อากาศ
- 2. การแพร่กระจายสู่แหล่งน้ำ
- 3. การแพร่กระจายสู่สัตว์น้ำ
- กรณีไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ให้งานที่เกี่ยวกับการระงับเหตุ อพยพไปยังพื้นที่ปลอดภัย

6.5.4 ผลกระทบอันเนื่องมาจากเหตุฉุกเฉินภายนอกโรงงาน (Outside Affected) ในกรณีได้รับผลกระทบจากภายนอก ให้ดำเนินการ ดังนี้

- ประสานให้งานที่รับผิดชอบกระทบตามสถานการณ์
- ให้งานปฏิบัติตามคำแนะนำของควบคุมปฏิบัติงานกลาง

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

- Plant Safety & Security ประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตรวจสอบข้อมูลจากหน่วยงานราชการ /ท้องถิ่น
- เมื่อเหตุการณ์รุนแรง และอาจส่งผลกระทบต่อพนักงานให้พิจารณาสั่งการอพยพ
- เมื่อผลกระทบมีความรุนแรงถึงต้องประกาศเหตุฉุกเฉิน ให้พิจารณากำหนดสถานที่ตั้ง Emergency Control Center ที่ปลอดภัยเพื่อให้เจ้าหน้าที่ หรือผู้พบเห็น สามารถปฏิบัติงานที่เพื่อการสั่งการ ประสานควบคุมเหตุได้

6.5.5 การก่อวินาศกรรมระเบิด (Bomb Threat) หรือการละเมิดด้านความมั่นคง หากบริษัท ถูกขู่วางระเบิดหรือก่อวินาศกรรม หรือได้รับข่าวที่สามารถยืนยันได้ถึงการละเมิดดังกล่าว โดยดำเนินการ ดังนี้

- ยกระดับความมั่นคงปลอดภัยเป็นระดับที่เหมาะสม
- ปิดประตูทางเข้าออกทุกทางและจัดให้เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยตลอดเวลา
- เพิ่มกำลังพลเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย โดยร้องขอจากบริษัทรักษาความปลอดภัย
- คู่สัญญา
- เพิ่มมาตรการการตรวจค้น ทั้งบุคคล ยานพาหนะและอุปกรณ์ทั้งเข้าและออกเป็นระดับเข้มงวดสูงสุด
- ห้ามบุคคลภายนอกที่ไม่มีเหตุจำเป็นเข้ามาในพื้นที่ของบริษัทฯ และให้งานทยอยอพยพออกนอกพื้นที่อันตราย
- ทำการความร่วมมือกับ PTT Group และหน่วยงานความมั่นคงท้องถิ่น

6.5.6 กัมมันตรังสีรั่วไหล (Radiation Leakage) กัมมันตรังสีซึ่งมีการใช้งานในพื้นที่ของบริษัท สำหรับเครื่องมือวัดแบบใช้สารกัมมันตรังสี (Nuclear Level Instrument: NLI) และการตรวจสอบโดยไม่ทำลาย (Non-Destructive Testing : NDT) ที่ในงาน X-Ray ทารอรั่ว หรือความเสียหายของอุปกรณ์ต่างๆ กรณีที่เกิดอุบัติเหตุทำให้ไม่สามารถควบคุมแหล่งกำเนิดของรังสีได้ โดยดำเนินการ ดังนี้

- ประกาศ แจ้งเหตุการณั ให้ทราบทั่วทั้งโรงงาน และพื้นที่ภายนอกโรงงานที่คาดว่าจะอยู่ในรัศมีของรังสีที่จะแผ่ไปถึง
- ให้อพยพพนักงานที่ไม่เกี่ยวข้อง ไปยังพื้นที่ปลอดภัย
- กำหนดพื้นที่อันตราย และปิดกั้นบริเวณ ห้ามเข้า
- แจ้งผู้ควบคุมรังสีของบริษัทฯ และผู้ดูแลรับผิดชอบ หรือเป็นผู้ประสานงานสำนักงานพลังงานปรมาณูเพื่อสันติ (พปส.) เข้ามาดำเนินการ และปฏิบัติงานขั้นตอนใน คู่มือการตอบโต้เหตุฉุกเฉินทางรังสีที่เกี่ยวข้อง

6.6 หลักการปฏิบัติงานเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน

เมื่อพนักงาน/ผู้พบเห็นเหตุการณ์ คดสัญญาณและแจ้งเหตุให้ CCR ทราบ และทาง CCR ได้ทำการตรวจสอบการแจ้งเหตุนั้นแล้วว่าได้เกิดเหตุการณ์ขึ้นจริงก็จะแจ้งต่อ Shift Operation Manager (OC) และกคสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Pull Manual Alarm) เมื่อเสียงสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินดังขึ้นพนักงาน ผู้รับเหมา หรือบุคคลที่เข้ามาติดต่อในโรงงาน GPSC จะต้องปฏิบัติตามดังนี้

6.6.1 ส่วนงานที่ไม่มีหน้าที่ปฏิบัติงานตามแผนให้หยุดปฏิบัติงานในพื้นที่ และ Shutdown เครื่องมือ/เครื่องจักรอุปกรณ์ทุกประเภท ยกเว้น หน่วยงานการผลิตให้รอคำสั่งจาก EC และในอนุญาตทำงาน (Work Permit) ทุกประเภทจะฉุกเฉินเล็ก โดยอัตโนมัติทันที ซึ่งรวมทั้งพนักงานที่กำลังขึ้นชื่อภายในบริเวณจะต้องหยุดและดับเครื่องยนต์อยู่ในตำแหน่งที่ไม่ขัดขวางทางจราจร

6.6.2 พนักงานทุกส่วนงาน (ยกเว้น ส่วนปฏิบัติงานผลิต ส่วนซ่อมบำรุง และส่วนความมั่นคงปลอดภัย), ผู้รับเหมาและผู้เข้าติดต่อเยี่ยมชนไปรวมกันที่จุดรวมพลตามประกาศจากทาง CCR

6.6.3 พนักงานส่วนปฏิบัติงานผลิตทั้งหมดกลับเขารายงานตัวต่อ ECC เพื่อรอรับคำสั่งการจาก OC

6.6.4 TC, OC, ST จะต้องไปรายงานตัวที่ห้องควบคุมส่วนกลาง ECC ของส่วนงานที่เกิดเหตุ เพื่อให้ดำเนินการและช่วยเหลือ ED/ EC/ OC ในการควบคุมเหตุ

6.6.5 HT จะต้องรายงานตัวไปที่ ECC เพื่อจัดเตรียมทีมและอุปกรณ์สนับสนุน และรายงานผล การตรวจนับจำนวนพนักงานทั้งหมดที่ตรวจพบและแจ้งยอดจำนวนให้ EC/ ED ที่ ECC ทราบโดยเร็ว

6.6.6 MC จะต้องรายงานตัวไปที่ ECC พร้อมทั้งตรวจนับจำนวนเจ้าหน้าที่ทั้งหมดและแจ้งยอดจำนวนให้ EC / ED ที่ ECC ทราบโดยเร็ว

6.6.7 หน่วยสนับสนุนการปฏิบัติงานฯ จัดเตรียมทีม เครื่องมือ และอุปกรณ์ในการสนับสนุนการปฏิบัติงานให้พร้อมเพื่อขอรับคำสั่งจาก ST

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับความจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

- 6.6.8 เมื่อมีการประกาศเหตุฉุกเฉินให้ CCT, AD และ CR จะต้องรายงานตัวไปที่ ECC เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานและระงับเหตุจาก ED
- 6.6.9 רכז. มีอยู่จุดทางเข้า-ออก บริษัทฯ พร้อมทั้งควบคุมการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกเพื่อป้องกัน การที่ขี้นทางเส้นทางของรถดับเพลิง

6.7 การยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

- เมื่อเหตุการณ์/ภาวะฉุกเฉินสงบลง On-scene Commander ก็จะทำการตรวจสอบความปลอดภัยที่เกิดเหตุจนแน่ใจว่ามีความปลอดภัย โดยแปลงเป็นระดับการอนุมัติดังนี้
- 6.7.1 กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 1 กำหนดให้ให้ EC หรือ ED เป็นผู้อนุมัติยกเลิกภาวะฉุกเฉิน
- 6.7.2 กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 2 กำหนดให้ ED พิจารณาร่วมกับผู้อำนวยการนิคมที่สังกัดในการอนุมัติยกเลิกภาวะฉุกเฉิน
- 6.7.3 กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 3 กำหนดให้ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินระดับท้องถิ่น (นายกเทศมนตรี หรือผู้ได้รับมอบหมาย) พิจารณาประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

6.8 การประชาสัมพันธ์และการให้ข่าว

เพื่อให้ได้ความเป็นระเบียบในการประชาสัมพันธ์และการให้ข่าว GPSC จึงมอบหมายให้หน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะเท่านั้นที่มีหน้าที่ในการให้ข่าว หรือ ข้อมูลต่าง ๆ แก่ผู้สื่อข่าว สื่อมวลชน และบุคคลภายนอก รวมทั้งพนักงานภายในของบริษัทฯ ทั้งนี้ให้ปฏิบัติตามระเบียบการปฏิบัติงาน Crisis Communication ของหน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ

สำหรับพนักงานในส่วนอื่นจะไม่อนุญาตให้ข่าว หรือข้อมูลกับบุคคลภายนอก ในบางกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน นักข่าวและสื่อมวลชนจะมาถึงโรงงาน ซึ่งในขณะนั้นเหตุการณ์ภายในที่เกิดขึ้นอาจยังไม่สงบ หรือเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะหรือผู้ที่มิหน้าที่ในการให้ข่าวยังไม่สงบ หรือยังไม่พร้อมที่จะให้ข่าว เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยจะไม่อนุญาตให้ ผู้สื่อข่าวเข้ามาในเขตโรงงาน และไม่ให้กีดขวางการจราจรและ จนกว่าเหตุการณ์จะสงบหรือมีความปลอดภัยเพียงพอแล้ว

ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์รุนแรง เช่น ไฟไหม้ หรืออุทกภัย/ ล้างภาพบันทึกเหตุการณ์ในบริเวณนี้ เพื่อมิให้ กิจมาทำข่าว โดยจะมารวมกันอยู่ที่ Main gate หรือจุดถ่ายรูป/ ถ่ายภาพบันทึกเหตุการณ์ในบริเวณนี้ เพื่อมิให้ เกิดการกีดขวางการปฏิบัติงานในการดับเพลิงให้เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (רכז.) ดำเนินการ ดังนี้

- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (רכז.) หรือ พนักงานทุกคน จะต้องไม่ให้ข่าวสารใด ๆ กับ สื่อมวลชน
- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย มีหน้าที่ชี้แจงให้สื่อมวลชนนอกนอก Main gate เพราะเป็นการ กีดขวางทางจราจร และชี้แจงให้เห็นถึงความปลอดภัยของสื่อมวลชนเอง
- ควบคุมการจราจรบริเวณประตูทางเข้าทั้งทาง Main gate ให้ปราศจากการกีดขวาง โดยให้ เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะเข้าให้ข่าวเข้ามายกภายในบริเวณหรือห้อง ที่จัดเตรียมไว้ จนกว่าจะมีคำสั่งให้เจ้าหน้าที่ของฝ่ายหน่วยสื่อสารองค์กรและกิจการสาธารณะ นักข่าวไปรอการแถลงข่าวยังสถานที่ที่จัดเตรียมไว้

ในกรณีที่มีการบาดเจ็บ หรือเสียชีวิตอันเนื่องมาจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น จะต้องแจ้งให้ครอบครัวของ ผู้บาดเจ็บ หรือเสียชีวิตได้ทราบก่อน แล้วจึงค่อยให้รายละเอียดกับสื่อมวลชน โดยผู้ที่จะให้ข่าวได้นั้นจะเป็น ผู้ที่มีหน้าที่ในการทำข่าวเท่านั้น

6.9 แผนการฝึกอบรม

- แผนการฝึกอบรม กำหนดหลักเกณฑ์ในการฝึกอบรมบุคลากร เพื่อเตรียมการรับสถานการณ์ดังนี้
- ให้ฝ่ายบริหารฝ่ายฝึกอบรม ส่งพนักงานอบรมตามแผนพัฒนาบุคลากร (Training Need) ตามหลักสูตรที่กำหนดไว้สำหรับขั้นตอนได้ภาวะฉุกเฉิน ดังนี้
 - เทคนิคการเผชิญเพลิง สำหรับ Fire Team, Support Team
 - การส่งกำลังเพลิง สำหรับ Emergency Director, Emergency Controller
 - ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ สำหรับ On Scene Commander
 - การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการช่วยชีวิต CPR สำหรับ First Aid Team, Support Team
 - การแถลงข่าว สำหรับ ผู้บริหารที่มีอำนาจแถลงข่าว

6.10 แผนการสอบสวน

วัตถุประสงค์เพื่อกำหนดผู้รับผิดชอบในการดำเนินการในแต่ละขั้นตอนต่างๆ ภายหลังจากเกิดเหตุฉุกเฉินนั้นส่งผลลงแล้ว ไม่ว่าจะมีความเสียหายมากน้อยแค่ไหนก็ตาม จะต้องมีการกำหนดความรับผิดชอบของบุคคล การรายงาน

และการสอบสวน การสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้นจะมีเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องจากหลาย ๆ ฝ่าย เข้ามาทำการสอบสวน ทั้งจากหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอก ซึ่งสามารถแบ่งออกได้ดังต่อไปนี้

- หน่วยงานภายใน** ได้แก่ คณะกรรมการที่ตั้งตั้งขึ้น โดยประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการเพื่อดำเนินกิจกรรมหาเหตุหลังการเกิดเหตุ ตามระเบียบปฏิบัติงานระดับองค์กร ชื่อการรายงานการกระทำ/สภาพการณ่ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ อุบัติเหตุ เหตุการณ์ผิดปกติ และ การสอบสวน (HES-CP-0028) ที่กำหนดไว้
- หน่วยงานภายนอก** เพื่อให้การจัดทำรายงาน และการสอบสวนระหว่างหน่วยงานภายนอกกับ GPSC เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและมีความเข้าใจที่ตรงกัน GPSC จึงแต่งตั้งให้ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการผลิต, ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการผลิต (ที่เกิดเหตุ) และผู้จัดการส่วนความมั่นคงปลอดภัย เป็นผู้ประสานงาน และดำเนินภารกิจทำการงาน และสอบสวน ร่วมกับหน่วยงานภายนอก ซึ่งได้ดังต่อไปนี้
 - การสอบสวนของเจ้าหน้าที่ตำรวจในเขตท้องที่
 - การสอบสวนของบริษัทประกันภัย
 - การสอบสวน และตรวจสอบของกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม
 - การสอบสวน และตรวจสอบของกรมควบคุมมลพิษ กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และ สิ่งแวดล้อม
 - การสอบสวน และตรวจสอบของคณะกรรมการป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติ สำนักงานรัฐมนตรี
 - การสอบสวน และตรวจสอบของสถาบันความปลอดภัยในการทำงาน กรมสวัสดิการ และคุ้มครองแรงงาน กระทรวงแรงงาน และสวัสดิการสังคม
 - อื่น ๆ (แล้วแต่กรณี/ ผลกระทบ)

6.11 แผนการปฏิบัติ ฟื้นฟู ปรุเหตุหาข้อ

การปฏิบัติฟื้นฟู ได้แก่ การรายงานผลการประเมินจากทุกด้านจากสถานการณ์เริ่มทำการปรับปรุงแก้ไข โดยเฉพาะแผนการป้องกันอัคคีภัย (ก่อนเกิดเหตุ) แผนปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ แผนการบรรเทาทุกข์ (ทันทีที่เพลิงสงบ) รวมทั้งการแก้ไขด้วยผลการต่างที่บทกรอง ตลอดจนป้องกันผลกระทบต่อเนื่องจากผลของการกระทำเหตุเพลิงไหม้ให้เสร็จสิ้นแล้วให้ดำเนินการตามโครงการต่อไป

- โครงการประชาสัมพันธ์ สาเหตุการเกิดอัคคีภัย และแนวทางป้องกันในรูปแบบต่าง (CA/ PA) จากผลที่เกิดขึ้นเป็นหน้าที่ส่วนคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
- โครงการส่งเสริมความปลอดภัย หรือผู้ประสบภัยเป็นหน้าที่ของฝ่ายบริหารศึกษาองค์กร
- โครงการปรับปรุงซ่อมแซม และสรรหาสิ่งที่สูงให้กลับคืนสภาพปกติ เป็นหน้าที่ของส่วนงานซ่อมบำรุง
- โครงการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ ดังนี้
 - หากมีดี Sluice gate เพื่อป้องกันน้ำจากการดับเพลิงไหลลงสู่ระบบน้ำสาธารณะไม่กระทบทรัพยากร
 - มีดีในรางระบบน้ำ น้ำจากการดับเพลิงต้องส่งไปกำจัดที่ Waste Water Treatment Unit
 - ด้านขยะที่เกิดจากเพลิงไหม้ ให้ส่งกำจัดหน่วยงานภายนอก
 - ตามแนวทางทางอากาศต่อชุมชน ให้มีการตรวจติดตามมลภาวะที่เกิดขึ้น

6.12 แผนการตรวจตรา

แผนการตรวจตรา มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อป้องกันอัคคีภัย โดยกำหนดพื้นที่ วิธีการ และการควบคุมตรวจตราติดตามผลในงานที่เกี่ยวข้องวัตถุที่เป็นเชื้อเพลิง ของสิ่งที่ดีไฟง่าย แหล่งกำเนิดความร้อน, แหล่งประกายไฟ และอุปกรณ์ดับเพลิง ดังนี้

- กำหนดเครื่องที่ต้องชอบในการตรวจตราอย่างชัดเจน
- กำหนดเครื่องที่ต้องชอบในแต่ละพื้นที่โดยเฉพาะ โดยจัดทำเป็นแบบรายงานผลการตรวจที่สะดวกต่อการรายงาน
- กำหนดระยะเวลาที่ตรวจ และส่งแบบรายงานที่แน่นอน
- การตรวจสอบสวนอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ระบบเหตุฉุกเฉิน เพื่อให้แน่ใจว่าระบบดับเพลิง อุปกรณ์ดับเพลิงและอุปกรณ์ระบบเหตุฉุกเฉิน ที่ติดตั้งอยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน ตามหน้าที่ ความรับผิดชอบดูแลอุปกรณ์ที่กำหนดไว้ ดังรายละเอียดที่แสดงในตารางเอกสารที่เกี่ยวข้องหมายเลขเอกสาร HES-SD-0001 ชื่อเอกสาร Fire protection system and equipment inspection

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

ทั้งนี้ เมื่อมีเหตุฉุกเฉินที่ได้รับการตรวจตรา ได้ดำเนินการตรวจสอบแล้ว ให้นำบันทึกผลและนำเสนอส่งส่วนงานซึ่งผู้จัดการ / ผู้ช่วยผู้จัดการบริหารความมั่นคงปลอดภัย ประจําพื้นที่เพื่อรวบรวมประกอบการดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

6.13 แผนการแจ้งเตือนภัยฉุกเฉิน

แผนการแจ้งเตือนภัยฉุกเฉิน เป็นแผนที่ใช้ป้องกันภัยฉุกเฉินที่เกิดจากภัยธรรมชาติในสถานการณ์ฉุกเฉิน และการแจ้งเตือนภัยฉุกเฉินในกรณีที่เกิดจากภัยธรรมชาติที่เกิดขึ้นกับปฏิบัติการฉุกเฉินในสถานการณ์ฉุกเฉิน การแจ้งเตือนภัยฉุกเฉิน เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องสามารถแจ้งเตือนภัยฉุกเฉินได้ทันที

หัวข้อการแจ้งเตือน	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการ	ผู้รับผิดชอบ
การเตือนภัย	พนักงานทุกระดับ & ผู้รับเหมา	- กำหนดจุดรวมภัย - กำหนดพื้นที่ให้หลบภัย - อบรมความมั่นคงปลอดภัยแก่พนักงาน & ผู้รับเหมา	ส่วนแผนภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีว อนามัยและ สิ่งแวดล้อม
วิธีการใช้อุปกรณ์ดับเพลิงและการดับเพลิง	พนักงานทุกระดับ & ผู้รับเหมา	- กำหนดจุดดับเพลิงให้ชัดเจน - จัดทำขั้นตอนการใช้งานดับเพลิง - ให้ความรู้ผ่าน E - Mail - จัดอบรมดับเพลิง	ส่วนแผนภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีว อนามัยและ สิ่งแวดล้อม

6.14 การซ้อมแผนฉุกเฉิน

- ให้ Plant SSHE จัดทำแผนการซ้อม 5 ปี ให้สอดคล้องกับความเสี่ยง (Top Risk) ในพื้นที่
- ให้ ผู้จัดการ / ผู้ช่วยผู้จัดการ / พนักงานความมั่นคงปลอดภัย ประจําพื้นที่ มีหน้าที่ประสานงานจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินและการอพยพ ตามความถี่ดังนี้

ระดับ	ความถี่	หมายเหตุ
ระดับ 1	ปีละ 1 ครั้ง	ซ้อมระดับ 1 ที่มีการเชื่อมโยงไปยังระดับ 2 ให้ถือว่า
ระดับ 2	ปีละ 1 ครั้ง	เป็นการซ้อมระดับ 1 ไปในคราวเดียวกัน
ระดับ 3	ตามที่หน่วยงานราชการขอความร่วมมือ	

- ในการซ้อมแผนฯ ในแต่ละครั้ง ให้ทำกำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมาย ที่ชัดเจนและหลังการฝึกซ้อมให้ดำเนินการประเมินประสิทธิภาพการซ้อมเทียบกับเป้าหมายที่ตั้งไว้ ตามแบบฟอร์มสรุปผลการประเมินและข้อเสนอแนะหลังการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน HES-F-0061
- ในการซ้อมแผนฯ ให้ดำเนินการบันทึกผลการฝึกซ้อมตามแบบฟอร์มประเมินการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน HES-F-0062

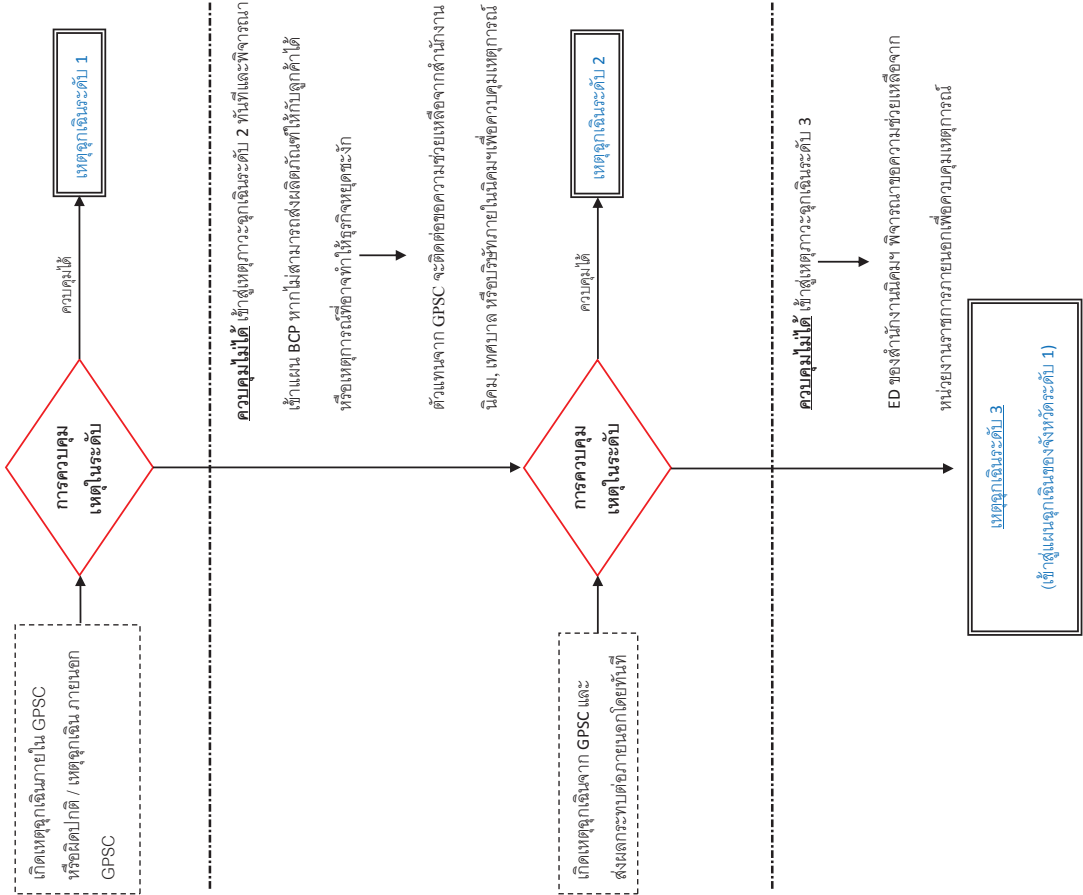
6.15 การทบทวนระบบการปฏิบัติงาน

ระบบปฏิบัติงานฉบับนี้ต้องมีการทบทวน ดังนี้

- เมื่อมีอุบัติเหตุเกิดขึ้นจากการทำงานตามระเบียบการปฏิบัติงานฉบับนี้ต้องดำเนินการทบทวนทันที
- กรณีมีกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นที่เกี่ยวข้องออกมาบังคับใช้ ซึ่งเกี่ยวข้องกับระบบปฏิบัติงานฉบับนี้ต้องดำเนินการทบทวนทันที
- กรณีผู้ที่เกี่ยวข้องกับระบบปฏิบัติงานฉบับนี้เห็นว่าต้องดำเนินการทบทวนเพื่อให้เกิดความปลอดภัยและประสิทธิภาพในการทำงาน
- กรณีไม่มีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ต้องจัดให้มีการทบทวนระบบการปฏิบัติงานฉบับนี้ทุก 3 ปี ตามที่ระบบการปฏิบัติงานควบคุมเอกสารกำหนดไว้

เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

7.ภาคผนวก
7.1 แผนผังการจัดการระดับเหตุฉุกเฉิน



เอกสารนี้เป็นเอกสารใช้ภายในบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
เอกสารฉบับควบคุมจะอยู่ในรูปสื่ออิเล็กทรอนิกส์เท่านั้น นอกเหนือจากนี้ จะถือว่าไม่อยู่ภายใต้การควบคุม

ภาคผนวก ข-34

แผนและรายงานการซ่อมแผนภาวะฉุกเฉินประจำปี 2567

2024 Emergency Drill Plan

Legend:

EML1

EML2

Updated on: Saturday 18 January 2025

Radiation Emergency Level 1

Y2024		Shift	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Status	Scenario/ Responsible Persons	
CUP-1 EML1	CUP-1 EML1	A					6	14							Done	SM - Khomgrish D. : Fire Case (Gas Turbine)	
CUP-1 EML1	CUP-1 EML1	B					8	17							Done	SM - Sakulwat S. : Chemical Leakage Case (NH4OH 25%)	
CUP-1 EML1	CUP-1 EML1	C					10	18							Done	SM - Wuttichai P. : Fire Case (Transformer)	
CUP-1 EML1	CUP-1 EML1	D					11	20							Done	SM - Pornchai Y. : Chemical Leakage Case (HCl35%)	
CUP-1 EML2	CUP-1 EML2	C					26	27		6					Done	SM - Wuttichai P. : Natural gas leakage, Fire and Evacuation + Security Threat + Mass Casualty + Radiation Emergency Drill	
CUP-1 Radiation Emergency Level1	CUP-1 Radiation Emergency Level1	C					26	27		6					Done	Combined with EML2	
CUP-2 EML1	CUP-2 EML1	A		7											Done	EML1:HCl leak out at HCl tank. (SM.Apichat)	
CUP-2 EML1	CUP-2 EML1	B		2											Done	EML1:Fire at Oil reservoir unit affects the STG trip. (SM.Thammanit)	
CUP-2 EML1	CUP-2 EML1	C		12											Done	EML1:Fire at Turbine compartment affects the GTG21 trip. (SM.Panom)	
CUP-2 EML1	CUP-2 EML1	D		6											Done	EML1:Fire at Auxiliary Boiler and Local Control room. (SM.Apsit)	
CUP-2 EML2	CUP-2 EML2	A			27										Done	EML2: NG leak at underground pipe affects not having NG supply to process. (SM.Apichat)	
CUP-2 Radiation Emergency Level1	CUP-2 Radiation Emergency Level1	C					17								Done	EML1 : Radiation leakage at GTG22. (SM.Panom)	
CUP-3 EML1	CUP-3 EML1	A			3					2					Done	35% HCl Tank at Sight glass T-33503 Demin Plant	
CUP-3 EML1	CUP-3 EML1	B		17											Done	Fire at Aux. Boiler 70T-2 (AB33).	
CUP-3 EML1	CUP-3 EML1	C			31				11						Done	Fire at Burner of AB32 (H-33711)(Aux. Boiler 70 ton)	
CUP-3 EML1	CUP-3 EML1	D			9					23					Done	50% NaOH Leaked at flange T-35701 Condensate Plant	
CUP-3 EML2	CUP-3 EML2	A				4									Done	Fire at GIS Building	
CUP-4 EML1	CUP-4 EML1	A			11										Done	Mr. Suwatchai Nikulkarn = Fire at tempo Office .	
CUP-4 EML1	CUP-4 EML1	B			13										Done	Mr. Phairote Maksuk = (5 Mar EML1 Radiation).	
CUP-4 EML1	CUP-4 EML1	C			15										Done	Mr. Anuwat Sriphon = Fire at GTG41 lube oil system.	
CUP-4 EML1	CUP-4 EML1	D			8										Done	Mr. Adisorn Virawat = Fuel gas preheater (41EKC20AC101) leak out	
CUP-4 EML2	CUP-4 EML2	A					7								Done	Mr. Suwatchai Nikulkarn = Fire at GTG41	
CUP-4 Radiation Emergency Level1	CUP-4 Radiation Emergency Level1	B			5										Done	Mr. Phairote Maksuk = (5 Mar EML1 Radiation).	
GENPh.2	GENPh.2	A								2					Done	Level1 : Electrical shock at electrical room SPP (ECB)	
		A									11				Done	Level2 : Fire at PTT Gas metering	
		B													Done	Level1 : Fire at Electrical room SPP (ECB)	
		C													Done	Level1:TCC1 H2SO4 storage chemical spill (Night shift)	
		D										3			Done	Level1 : Diesel fire pump fuel oil spill	
GSPP2&3 (Coal)	GSPP2&3 (Coal)	B					23-May								Done	EML1 : Fire at BC-03 (Pongnarin)	
		C										25-Oct			Done	EML2 : NH4 leak (Chaleampon)	
GSPP2&3 (Gas)	GSPP2&3 (Gas)	D					27 May								Done	EML1 : Phase 5 Fire Case (Wachirawit)	
		A							9-Jul						Done	EML1 : Chemical Leakage Case (Phuttiwat)	
		B												17-Dec	Done	EML1 : Radiation case at CTG HRS63A (Somyos)	
Coal Port	Coal Port	D							15-Aug						Done	EML1:Fire at TT-01	
		D													Done	EML1:Protestor at coal port	
		D												13-Dec	Done	EML1:Found oil spill near TT-01	
GHECO1	GHECO1	D		23 Feb.											Done	EML1 : Chemical Spill & First AIDs at CPP storage Tank H2SO4	
		A				14 May									Done	EML1 : Electric shock and rescue + AED at TT-01	
		B									28 Sep				Done	EML1 : Security Drill : Protestor intruder at coal yard	
		D						23 Jul							Done	EML1 : Fire at Mill B (night shift)	
		C										25 Oct			Done	EML2 : NH3 leak at NH3 Transport pipeline + community communicate (CO with SPP2,3 wait to confirm)	
		B										Week 3			Done	EML1 : Fire at Diesel Oil Storage Tank	
SRC-EML2	SRC-EML2	A											5-Nov		Done	EML2 : Fire at forwarding skid (EML2)	
SRC-EML1	SRC-EML1	B					24-May								Done	EML1 : Electrical shock at 6.9 SWG1,2	
		C							5-Jul						Done	EML1 : Oil spill at oil separator	
SRC-EML1	SRC-EML1	D			8-Mar										Done	EML1 : Sodium Hypochlorite leak at Demin plant	
GSPP11	GSPP11	A								9					Done	EML2: Scenario Fire at Steam turbine hall ST-3	
		B						25							Done	EML1: HCl leaked at demin water treatment plant 2	
		C								6					Done	EML2: Scenario fire inside GEG#5-6 engine house	
GSPP11	GSPP11	D						20							Done	EML1: HCl leaked at demin water treatment plant 3	
											13				Done	EML1 : Kr-85 Radiation drill Plant 2	
														13	Done	EML1: BCP Scenario 115 kV transmission line power cable damaged	
GIPP	GIPP	C		20											Done	EML1 : Gas leakage level 1 _At Fire occur at fill pack of cooling tower unit 21 (SM. Somsak)	
		A				11									Done	EML1 : Chemical spill & First AID level 1 _At MCW dosing (SM. Chatpong)	
GIPP	GIPP	D						12							Done	EML2 : Fire drill & AED level 2 _At Step-up transformer unit 21(SM.Phattarapol)	
		B							18						Done	EML1 : Radiation drill level 1 _At GT thermal block unit 11 (SM.Narong)	
		D											21		Done	EML1 : Gas leakage level 1 _At H2 gas leaked unit 21 (SM.Phattarapol)	
RDF	RDF	A					29								Done	EML1 : Chemical leakage.	
		B					31								Done	EML1 : Fire at Cooling Tower	
		C						2							Done	EML1 : Fire at Green building	
RDF	RDF	D						21							Done	EML2 : Fire at Belt conveyer.	
Solar	Solar													29	Done	EML2 : Fire drill_ At Inverter room (MCR building)	



**บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ศูนย์ผลิตสาธารณูปการ แห่งที่ 1 (CUP1)**

ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1 ประจำปี 2567

วันที่ 14 มิถุนายน 2567	เวลา 16:00 – 17:30 น.	กะ A สมมติเหตุการณ์ การเข้าควบคุมเพลิงไหม้
วันที่ 17 มิถุนายน 2567	เวลา 16:00 – 17:30 น.	กะ B สมมติเหตุการณ์ การเข้าควบคุมสารเคมีรั่วไหล
วันที่ 18 มิถุนายน 2567	เวลา 16:00 – 17:30 น.	กะ C สมมติเหตุการณ์ การเข้าควบคุมเพลิงไหม้
วันที่ 20 มิถุนายน 2567	เวลา 16:00 – 17:30 น.	กะ D สมมติเหตุการณ์ การเข้าควบคุมสารเคมีรั่วไหล

**สถานการณ์ในการซ้อมระดับ 1 จะมีการกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน
แต่ไม่มีรถดับเพลิงและรถพยาบาลเข้าร่วมการซ้อม**

แจ้งเพื่อทราบและป้องกันความเข้าใจผิด

HES-NEWS No. 043/67

ฝ่ายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (HES) 12 มิถุนายน 2567



**Global Power Synergy Public Company Limited
Central Utility Plant 1 (CUP 1)**

2024 Annual emergency drill level 1

On 14 th June 2024	at 04.00 – 05.30 p.m.	Shift A, Scenario : Fire case
On 17 th June 2024	at 04.00 – 05.30 p.m.	Shift B, Scenario : Chemical leakage
On 18 th June 2024	at 04.00 – 05.30 p.m.	Shift C, Scenario : Fire case
On 20 rd June 2024	at 04.00 – 05.30 p.m.	Shift D, Scenario : Chemical leakage

Fire alarm signal will be activated

Fire trucks and ambulances from outside agencies will be not join in this activity

Communicate to prevent misunderstanding

HES-NEWS No. 043/67

OSSHE (HES) 12 June 2024



GLOBAL POWER SYNERGY PUBLIC COMPANY LIMITED (GPSC)
555/1 Energy Complex Building 19/F Tower 19th Floor - Bangkok Road
Kusong Chulachol, Khut Chulachol, Bangkok 10000 Thailand
Tel : +66 (0) 2140 4600 Fax : +66 (0) 2140 4601
www.gpsc.co.th

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
555/1 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์ : +66 (0) 2140 4600 โทรสาร : +66 (0) 2140 4601

ที่ GPSC 23300240/2567

วันที่ 20 สิงหาคม 2567

เรื่อง นำส่งรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2567

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1

เรียน หัวหน้าศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2567

ตามที่คณะกรรมการกำหนดแผนการในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารอันตราย พ.ศ. 2555 ได้กำหนดให้นายจ้าง จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และจัดทำรายงานผลการฝึกซ้อมตามแบบที่ อธิบดีกำหนดยื่นต่อพนักงานเจ้าหน้าที่ภายใน 30 วันหลังการฝึกซ้อมเสร็จสิ้น นั้น

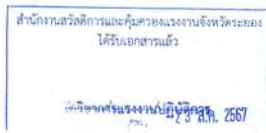
ทั้งนี้ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) ได้จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิง และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ประจำปี 2567 ที่ศูนย์ผลิตสารอุปการ 1 เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2567 และจัดทำรายงาน ผลการฝึกซ้อมดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว บริษัทฯ จึงขอส่งรายงานผลการฝึกซ้อมฯ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วยนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

ผู้รับมอบอำนาจกระทำการแทน
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ความหมายแนบส่งท้าย



รายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ประจำปี 2567

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Global Power Synergy Public Company Limited

ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1



ดำเนินการฝึกซ้อมโดยบริษัท ระยองไฟร์ จำกัด

เลขที่ใบอนุญาต 0102-03-2566-0041

วันที่ 6 สิงหาคม 2567

แบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

๑. ข้อมูลทั่วไปของกิจการ

๑.๑ ชื่อผู้ประกอบการกิจการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ศูนย์ผลิตสารอุปการ

ประเภทกิจการ โรงไฟฟ้า ผลิตภัณฑ์ โยนน้ำ และน้ำปราศจากแร่ธาตุ

ที่อยู่เลขที่ ๒๔ หมู่ที่ ๑-๑๐ ถนน ปากน้ำโพธิ์พระยา แขวง คลองเตย เขต คลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110 โทรศัพท์ ๐๒-๒๕๖๖๐๐๐๐

๑.๒ จำนวนลูกจ้างพนักงาน/ผู้ที่เกี่ยวข้อง รวม ๔๓ คน

๑.๓ ลักษณะที่ตั้งของสถานประกอบการ

๐ เป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบการตั้งอยู่ร่วมกัน

ระบุชื่ออาคาร/สถานที่

✓ เป็นสถานประกอบการเดี่ยว (ใช้ใบตอบข้อ ๒)

๑.๔ กรณีเป็นสถานที่ที่มีหลายสถานประกอบการตั้งอยู่ร่วมกัน

๐ ลูกจ้างที่ทำงานอยู่ในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกภายในสถานที่นั้น ทำการ

ฝึกซ้อมพร้อมกัน

๐ ลูกจ้างที่ทำงาน ภายในอาคารเดียวกัน และในวันและเวลาเดียวกันของนายจ้างทุกภายในสถานที่นั้น ไม่ได้ทำการ

ฝึกซ้อมพร้อมกัน

๒. รายละเอียดการดำเนินการ

๒.๑ วัน/เดือน/ปี ที่ทำการฝึกซ้อม ๒ สิงหาคม ๒๕๖๗

๒.๒ มีการฝึกซ้อมครั้งที่ผ่านมาก เมื่อ (วัน/เดือน/ปี) ๒๔ พฤศจิกายน ๒๕๖๖

๒.๓ จำนวนผู้เข้าร่วมในการฝึกซ้อม ๔๓ คน

๒.๔ ผลการดำเนินงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

๐ ไม่ดี

๐ พอใช้

๐ ดี

✓ ดีมาก

๓. ดำเนินการฝึกซ้อมโดย

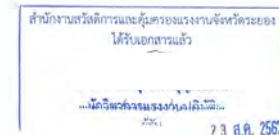
๐ ได้รับทราบเห็นชอบแผนและรายละเอียดการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟจากอธิบดีหรือผู้ซึ่งอธิบดี

มอบหมาย ตามหนังสือ เลขที่ ลงวันที่ โดยได้แนบเอกสารให้ความ

เห็นชอบมาด้วยแล้ว

✓ ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานดำเนินการฝึกซ้อมให้ บริษัท ระยองไฟร์ จำกัด เลขที่

ใบอนุญาต ๐๑๐๒-๐๓-๒๕๖๖-๐๐๔๑ โดยได้แนบสำเนาใบอนุญาต และหนังสือรับรอง แสดงการฝึกซ้อม มาพร้อมแล้ว



ผู้รับมอบอำนาจกระทำการแทน
วันที่ ๒๐ สิงหาคม ๒๕๖๗

[illegible]

แบบ ก.บ.บญ
GSI/กบค

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ใบอนุญาตเลขที่ ๑๑๑๒-๐๓-๒๕๖๖-๐๐๔๑

อนุญาตให้ บริษัท ระยองไฟร์ จำกัด

เลขทะเบียนนิติบุคคล ๐๑๐๕๕๕๖๑๑๗๗๕๖

ตั้งอยู่ เลขที่ ๓๓๘/๕๓ ซอยลาดพร้าว ๘๘ ถนนลาดพร้าว แขวงคลองจั่น เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร

เป็นนิติบุคคลที่ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามกฎหมายกระทรวง
กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม
ในการทำงานของกิจการโรงงานและบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นนิติกรที่มีคุณสมบัติและทั้งมี
คุณสมบัติพิเศษ ประกอบกับกระทรวงแรงงานกำหนดให้เป็นผู้ดูแลและการปฏิบัติงานในบริเวณที่เสี่ยงความบาดเจ็บ
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๖ และกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนดให้เป็นผู้ดูแล
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๕ โดยมีรายการ ดังนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๘ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖ ถึงวันที่ ๑๗ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๗

ไต่สวน วันที่ ๑๙ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖

รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน



รายชื่อวิทยากรแนบท้ายใบอนุญาต
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ
ของบริษัท ระยองไฟร์ จำกัด
ใบอนุญาตเลขที่ ๐๑๐๒-๐๓-๒๕๖๖-๐๐๔๑

- உ.
ஃ.
இ.
ஈ.
ஊ.
஋.
ௌ.

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๔ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖ ถึงวันที่ ๑๗ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๕ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๖

รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน



เอกสารแจ้งผู้เกี่ยวข้อง

ที่ 23300240/236/67

วันที่ 23 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอกความอนุเคราะห์ลดดับเพลิงพร้อมเจ้าหน้าที่เข้าร่วมการฝึกซ้อมแผนป้องกันระงับอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ
ประจำปี 2567 ของศูนย์ผลิตสารอุปการ 1 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

เรียน ผู้จัดการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมระดับฉะวอระ ระวันออก (มาบตาพุด)

สิ่งที่ส่งมาด้วย แผนที่ศูนย์ผลิตสารอุปการ 1 ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ตามกฎกระทรวง เรื่อง การกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 กำหนดให้สถาน
ประกอบการดำเนินการซ้อมแผนป้องกันระงับอัคคีภัยและอพยพหนีไฟปีละ 1 ครั้ง นั้น

ด้วยศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1 (CUP 1) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ตั้งอยู่แปลงที่ดินเลขที่ G-76 นิคมอุตสาหกรรมระดับฉะวอระ ระวันออก (มาบตาพุด) เลขที่ 24 อ.ปกรณัมสงเคราะห์
ราษฎร์ ตำบลหัวไผ่ อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีความประสงค์ที่จะทำการฝึกซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน
ระดับที่ 2 และอพยพหนีไฟ ในวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ระหว่างเวลา 14.00 – 16.00 น.

ทั้งนี้ เพื่อให้การฝึกซ้อมฯ ดังกล่าวข้างต้นสามารถดำเนินการได้อย่างเป็นรูปธรรมและประสิทธิภาพ
บริษัทฯ ใ้ขอความอนุเคราะห์ลดดับเพลิงพร้อมเจ้าหน้าที่เข้าร่วมการซ้อมแผนฉุกเฉินในครั้งนี้ด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาให้ความอนุเคราะห์ จักเป็นพระคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

ผู้รับมอบอำนาจกระทำการแทน
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ส่วนบริหารความปลอดภัย

ที่ GPSC 23300240/235/67

วันที่ 23 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอแจ้งดำเนินการดังนี้

1. การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 2 และอพยพหนีไฟ ประจำปี 2567
2. การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินทางรังสีระดับ 1 ประจำปี 2567

ของศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

เรียน ผู้จัดการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมระดับฉะวอระ ระวันออก (มาบตาพุด)

สำเนาเรียน ศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (EMCC)

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานการแจ้งดำเนินการเกี่ยวกับการซ้อมแผนฉุกเฉินการฝึกอบรมดับเพลิง / การอพยพ /

การทดสอบสัญญาณฉุกเฉิน, โทรวน (Manage.envimp.com)

2. แผนที่ศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ด้วยศูนย์ผลิตสารอุปการแห่งที่ 1 (CUP 1) บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
ตั้งอยู่แปลงที่ดินเลขที่ G-76 นิคมอุตสาหกรรมระดับฉะวอระ ระวันออก (มาบตาพุด) เลขที่ 24 อ.ปกรณัม
สงเคราะห์ราษฎร์ ตำบลหัวไผ่ อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีความประสงค์ที่จะทำการฝึกซ้อมแผนควบคุม
ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 และอพยพหนีไฟ และเหตุฉุกเฉินทางรังสีระดับ 1 ในวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567
ระหว่างเวลา 14.00 – 16.00 น. ดังรายละเอียดสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2

บริษัทฯ จึงใคร่ขอแจ้งเพื่อทราบและขอความอนุเคราะห์ประชาสัมพันธ์ต่อบริษัทในกลุ่มนิคม
อุตสาหกรรมระดับฉะวอระ ระวันออก (มาบตาพุด) ทั้งนี้เพื่อป้องกันการเข้าใจผิด อันเกิดจากการฝึกซ้อมแผน
ควบคุมภาวะฉุกเฉินดังกล่าว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาให้ความอนุเคราะห์ จักเป็นพระคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

ผู้รับมอบอำนาจกระทำการแทน
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ส่วนบริหารความปลอดภัย

ส่งที่ 23/7/67

การฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟประจำปี พ.ศ.2567

ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ภาพการฝึกซ้อม



❑ ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของโรงงาน



ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน
ของโรงงาน



ผู้อำนวยการควบคุมภาวะ
ฉุกเฉิน (ED)



ผู้อำนวยการศูนย์ควบคุม
ภาวะฉุกเฉิน (EC)



ปรึกษาด้านคุณภาพ ความ
มั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสิ่งแวดล้อม (QC)



ที่ปรึกษาด้านเทคนิค (TC)



หัวหน้าหน่วยสนับสนุน
(ST)

❑ ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ทีมดับเพลิงจาก ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน WHA



Fire Leader จากศูนย์
ควบคุมภาวะฉุกเฉิน WHA



ผู้อำนวยการควบคุมภาวะ
ฉุกเฉินร่วม (ED) จาก
กนอ.สน.ดอ.



ผู้อำนวยการควบคุมภาวะ
ฉุกเฉินร่วม (ED)
จาก ปภ.ทม.มาบตาพุด

❑ ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ทีมดับเพลิงของโรงงาน



ผู้ควบคุมการระงับเหตุ
ภาคสนาม (OC)



❑ ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ทีมปฐมพยาบาลเบื้องต้นของโรงงาน



ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ทีมพยาบาลจากโรงพยาบาลคู่สัญญา



โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง



โรงพยาบาลมงกุฎระยอง



ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ศูนย์ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานภายนอกในการติดต่อขอความช่วยเหลือ



ผู้ประสานงานกับผู้มา
ช่วยเหลือจากภายนอก
(MC)



ทีมจรรยาและรักษาความ
ปลอดภัย (TT)



ภาพการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

จุดรวมพลและการอพยพหนีไฟ



หัวหน้าทีมตรวจนับกำลัง
พล (HT)



ผู้นำทีมอพยพประจำ
พื้นที่ (Floor / Room
Warden)



สถานการณ์สมมติ

SCENARIO

ลำดับ	สถานการณ์	เวลา	ขั้นตอนการปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
1	ใบตรวจภาวะ Normal Operation ที่หาพบผิดปกติใน Lube Oil ดังที่อธิบายในเอกสาร และเปิดให้แก้ไข GTG#13.	14.00	- สัญญาณ High Alarm ของ GTG#13 ดัง DCU ในCCR - ASM แจ้ง FO แจ้งทางศูนย์ควบคุมเกี่ยวกับ GTG#13 - FO แจ้งทางศูนย์ควบคุมและติดต่อทีมช่างในภาชนะ Load Gas Compartment และทราบว่า Lube Oil ที่รั่วไหลไม่สามารถใช้ได้กับเครื่องได้ - FO แจ้ง ASM ให้ออกมาในเหตุการณ์นี้เพื่อช่วย - ASM แจ้งตามแผนฉุกเฉินสถานการณ์ที่เกิดขึ้นคือ SM - FO ใช้ Manual ระบบ CO2 ตามวิธีการมาตรฐานซึ่งได้ ควบคุมไว้ทำงาน และแจ้งดำเนินการ ASM ตาม (กรณีการซ่อมแซมถึงขั้นต้องทำการ CO2 ของ GTG#13 ไม่สามารถ) - ASM แจ้ง FO ว่าได้คอยเฝ้าระวังว่ามีความเสี่ยง เช่นเมื่อมีการซ่อมแซมขึ้น สิ่งที่ต้องทำ คือ ประเมินผล SM ดังกล่าวคือ ASM - ตรวจสอบสถานะของเครื่อง GTG#13 และตรวจสอบค่าภายใน Heat ที่มีส่วนประกอบที่เกี่ยวข้อง - สังเกตความรุนแรงของเพลิงไหม้และประเมินไฟฟ้าของ GTG#13 และบริเวณใกล้เคียงหรือเชื่อมเข้าระบบอื่นๆ SM แจ้งสถานการณ์กับ CCR เพื่อขอข้อมูล ประวัติการทำงานของอุปกรณ์ดังกล่าว และเช็คด้วย ECC ที่ Safety OCM	ASM / FO	
			ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 (เห็นเคื่องสัญญาณ และตามแผนปฏิบัติการ)	ASM	ประกาศ ประกาศ มีเหตุฉุกเฉินแบบฉุกเฉิน ขณะนี้เกิดเหตุการณ์เพลิงไหม้บริเวณ GTG#13 ซึ่งประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 ขึ้นไปพร้อมทั้งประสานงานฉุกเฉิน EOC ในพื้นที่ควบคุม ใต้หลุมปฏิบัติงานและเตรียมย้ายออกจากพื้นที่ และขอส่งเจ้าหน้าที่เข้ามา (ประกาศ 2 คน)
			SM ชล SMS แจ้ง RTG C) EDL 1 (RTG C) BML 1 to Group All Emergency)	SM	-
			ERT ตามแนวข้อสอบ ECC โดยหากมีหน้าที่เกี่ยวข้องเข้ามาตัวโดยขอที่ ECC ***ไม่มีบทบาทในการทำงาน Application LHM***	ERT	ECC (CUP+ CCR) 087-9962592, 035-974413
			EOC/IM: มอบหมาย SM ดำเนินการ EC ขงกว่า EC 4๐จึงไปถึงดีที และให้หน่วย FO ทำหน้าที่ OC	OCIM / FO	-

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แผนเผชิญเหตุกรณีเกิดอุบัติเหตุการรั่วไหลของปิโตรเลียม (ฉบับปรับปรุงปี 2567)					
สถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดจากอุบัติเหตุการรั่วไหลของปิโตรเลียม (กรณีการรั่วไหลของปิโตรเลียมจากถังเก็บ)					
(กรณีการรั่วไหลของปิโตรเลียมจากถังเก็บ)					
			EC(SM) เจ้าหน้าที่ EOC และควบคุมสถานการณ์ - แจ้ง EC(FO) / OC(FO) แจ้ง Command Post ในพื้นที่เกิดเหตุ และ EC(FO) / ST - แจ้งการ FT เจ้าหน้าที่การควบคุมสถานการณ์ - แจ้งการ ST & Support Team 1 กรณีที่เจ้าหน้าที่ Recorder จะตรวจสอบ Emergency Board ที่ EOC - ตรวจสอบ Security ภายในปั๊มจากเจ้าหน้าที่ G.I.G.S	EC(SM) / OC(FO) / ST	-
			EC(ASM) Hot line แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง Operation เพื่อใช้ข้อมูลเบื้องต้น / CR ประสานงานและรายงานข้อมูลจาก EOC เพื่อแจ้งผู้ที่เกี่ยวข้อง	ECC / CR	-
			EC(SM) แจ้งการ Support Team (Recorder) ลงบันทึกเหตุการณ์ตาม กรณีการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุ	EC(SM) / ST(Recorder)	-
2	แจ้งการควบคุมและรับมือเหตุรั่วไหล ในพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่รั่วไหล เบื้องต้น		EC(SM) แจ้งการ - แจ้ง Command Post - แจ้ง FS Leader ลงพื้นที่ตามพื้นที่รั่วไหล FT จำนวน 2 คน - มอบหมาย FO 3 คน ทำหน้าที่ FT - พิมพ์เอกสารแจ้งเหตุฉุกเฉินเพื่อส่งมอบแก่ศูนย์ควบคุม SCBA - กำหนดแผนการเข้าระงับเหตุ	OC(FO)	-
			OC(FO) แจ้ง EC(SM) - การตั้งทีม Command Post - แผนการเข้าระงับเหตุ - Support Team 2 คน เจ้าหน้าที่ควบคุมและระงับเหตุ ตาม แผนที่กำหนด	OC (FO) / EC(SM)	- จัดทำทะเบียนแบบ แผนที่เกิดเหตุ - จำนวน Support Team 2 คน - กำหนดการตามแผนป้องกัน
			EC(SM) แจ้งการ - แจ้ง ST & Support Team 4 คน ทำหน้าที่ FT ควบคุมและระงับเหตุโดยการตั้ง การของ OC(FO) - แจ้ง ST & Support Team 1 คน ควบคุมและระงับเหตุ Stand by Fire Pump และตรวจสอบและควบคุมภายในถังเก็บ - แจ้ง 31. จมูกของถังเก็บและถังเก็บเพื่อตรวจสอบถังเก็บจากถังเก็บและระงับเหตุ บนถังเก็บ แจ้ง WWT Pond และป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลจากถังเก็บ โดยรอบ	EC(SM) / ST	Stand by mobile pump เพื่อ สูบน้ำจากถังเก็บ WWT
			EC(SM) แจ้งการ - แจ้ง OC(FO) กรณีเกิดเหตุรั่วไหลที่เกิดจาก Ignition Excess ไม่พบ ความเสี่ยง	EC(SM) / OC	-
3	ประเมินการเกิดเหตุรั่วไหล จาก Ignition Excess		EC(SM) แจ้งการ - แจ้ง OC(FO) กรณีเกิดเหตุรั่วไหลที่เกิดจาก Ignition Excess ไม่พบ ความเสี่ยง	EC(SM) / OC	-
4	แจ้งการระงับเหตุรั่วไหล จาก Ignition Excess		OC(FO) นำทีมตรวจสอบรั่วไหล เจ้าหน้าที่การตรวจสอบรั่วไหล Ignition Excess และทีม EOC ภายใน 0.1 ไมล์จากพื้นที่เกิดเหตุ	EC(SM) / OC	-

[illegible]

<p>บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ซัพพลาย จำกัด (มหาชน) ศูนย์ผลิตสารละลายฟลูออรีน 1 พื้นที่ 6 ไร่ ถนน 2567 สถานการณ์ฉุกเฉินคือการรั่วซึมของเหลวและอาจชนกันไฟ ความปลอดภัยบนอาคารฉุกเฉิน ระดับที่ 2 (มีทั้งแผนและบนอาคารฉุกเฉินและสถานการณ์ที่ 1 ประจำปี 2567 และ มีทั้งแผนบนอาคารฉุกเฉินและสถานการณ์ที่ 1 ประจำปี 2567) (การฝึกการซ้อมแผนฉุกเฉินตาม Pre-Incident Plan CUP1-018)</p>						
11	การฝึกซ้อมแผนระดับ 2 ไม่พบ นายสม 1 นายจกการซ้อม แผน	<p>ระบุทำการซ้อมในกรณี FT 1 (นาย Security) ไม่พบความปลอดภัยจากเหตุ ใดโดยรวมทั้งในกรณี 2 และ กรณีที่ 1 (ผู้ควบคุมระดับ 2) OC ทำการแจ้ง EC ต่อ ST ไม่ได้ Support Team มีส่วนเกี่ยวข้องกับผู้ควบคุมไปไม่ถูกต้อง ปกติ และ First Aid Team เข้าไปพบสถานการณ์เบื้องต้น</p> <p>EC มีการ ST ไม่ได้ Support Team และ First Aid Team เข้าตรวจสอบ ผู้ควบคุม พร้อมตรวจสอบและจัดการผู้ควบคุมไปไม่พบ</p> <p>EC มีการ MC เพื่อตรวจสอบอาคาร เพื่อดำเนินการกับผู้ควบคุมและทำการ ตรวจสอบอาคาร</p>	OC / EC	ผู้ควบคุมระดับ 2 (การนำผู้ควบคุมระดับ 2 ที่เกี่ยวข้อง)		
12	First Aid Team เข้าทำการ ผู้ควบคุม	<p>Support Team ตรวจสอบผู้ (ผู้ควบคุมระดับ 2) FT Security) สถานการณ์ฉุกเฉิน ปกติ/ First Aid Team ตรวจสอบอาคารและตรวจสอบอาคารเบื้องต้น และแจ้งข้อมูลกับผู้ควบคุมระดับที่ 2 (ผู้ควบคุมอาคาร) ทำตามแผน หน้าที่ ผู้ รับผิดชอบผู้ควบคุม) จากนั้นรายงาน ST ที่อาคาร EC</p>	Support Team / First Aid Team / ST / EC	มีผู้ควบคุมระดับ 2 การนำผู้ควบคุมระดับ 2 ที่เกี่ยวข้อง การนำผู้ควบคุมระดับที่ 2 ที่เกี่ยวข้อง การนำผู้ควบคุมระดับที่ 2 ที่เกี่ยวข้อง		
13	สถานการณ์ฉุกเฉินจาก ไม่ สามารถควบคุมผู้	<p>OC แจ้ง EC ว่าไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ ความเสี่ยงทางเพลิง ฟ้าไหม้เกิดขึ้น และให้ดำเนินการจากอาคารฉุกเฉินระดับ 2</p> <p>EC / ED</p> <p>- แจ้งผู้ควบคุมอาคารฉุกเฉินระดับ 2 - แจ้ง EOC ในกรณีการควบคุมฉุกเฉิน</p>	OC / EC	-		
		<p>สถานการณ์ฉุกเฉินจากอาคารฉุกเฉินระดับ 2</p> <p>ประกาศการควบคุมฉุกเฉินระดับ 2 (กรณีฉุกเฉินฉุกเฉิน และสถานการณ์ฉุกเฉิน)</p>	ECC	ประกาศ การควบคุม การจัดการ แผนฉุกเฉิน กรณีที่เกิดเหตุ ควบคุมสถานการณ์ได้ จะ ประกาศการควบคุมฉุกเฉินระดับ 2 ผู้ ที่ไม่เกี่ยวข้องสามารถฉุกเฉิน จึงไม่พบการเกิดเหตุฉุกเฉิน 1 และกรณีฉุกเฉินไม่ (ประกาศ 2 พบ)		
		<p>ECG ส่ง SMS แจ้ง RYG C1 EML2 (RYG C1 EML2 to Group All Emergency)</p> <p>EC มีการ MC</p> <p>- ประกาศตามแผนฉุกเฉินจาก WHA - แจ้งให้สถานการณ์ฉุกเฉินฉุกเฉินในชั้น 2 ต่อหน่วยงานอาคาร และ หน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องตามแผนควบคุมฉุกเฉิน - แจ้งตรวจสอบอาคารสถานการณ์ฉุกเฉินให้ถึง เพื่อเตรียมพร้อมกรณี ผู้ควบคุมฉุกเฉิน</p> <p>CR แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องตามแผนฉุกเฉิน</p>	ECC	-		
			EC / MC	พบเหตุการณ์ 062-465578		
			CR	-		

การประชุม



ภาคผนวก ข-35

HES-SD-0001 Fire Protection System
and Equipment Inspection

	Function Test	I/w							OCxM
	Performance Test						✓		OCMM
17.	Fire Suppression (CO2, FM200)								
	Visual Inspection	✓							OCMM
	Function Test					✓			OCMM
18	Emergency Eye Washer & Shower								
	Inspection & Flush Line	✓							OCxM

CUP4

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)							ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี	
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher								
	Inspection	✓							Area Owner
	Hydrostatic test						✓		HSM
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher								
	Inspection	✓							Area Owner
	ตรวจสอบน้ำหนัก โดยการใช้			✓					Area Owner
	Hydrostatic Test						✓		HSM
3.	Mobile Carbon Dioxide								
	Inspection	✓							HSM
	ตรวจสอบน้ำหนัก โดยการใช้				✓				HSM
4.	Self Contained Breathing Apparatus (SCBA)								
	Inspection	✓							HSM
	Hydrostatic Test						✓		HSM
5.	Water Deluge System								
	Inspection	✓							HSM
	Test Flow (Flush Line)				✓				OPCMM
	PM Lube (ใช้สารที่ทำงาน ปิด-เปิด)			✓					OPCMM
	Clean Strainers				✓				OPCMM
6.	Fire Break Glass & Pull Station								
	Inspection	✓							HSM
	Test Alarm				✓				OPCMM
7.	Hose House & Hose Box								
	Inspection	✓							HSM
	Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)			✓					HSM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

8.	Hydrant (HT)																		
	Inspection						✓												HSM
	Test Flow (Flush Line)								✓										HSM
	PM Lube (อัดจารบี)								✓										OPCMM
9.	Hose Connection & Hose Cabinet																		
	Inspection						✓												HSM
	Test Flow (Flush Line)								✓										HSM
	PM Lube (ใช้สารที่ทำงาน ปิด-เปิด)								✓										OPCMM
10.	Water Spray System																		
	Inspection						✓												HSM
	PM								✓										OPCMM
	Function test										✓								OPCMM
	Calibrated Pressure Gauge											✓							OPCMM
11.	Sprinkler System																		
	Flush Line (Main + Branch)								✓										OPCMM
	PM Lube									✓									OPCMM
	Function test										✓								OPCMM
	Clean Deluge Valve and Clean Strainers										✓								OPCMM
	Calibrated Pressure Gauge											✓							OPCMM
	Test Sprinkler Head (Lab Test)													✓					OPCMM
12.	Fire Alarm																		
	Alarm Test										✓								OPCMM
	Function Test										✓								OPCMM
13.	Mobile Foam																		
	Inspection						✓												HSM
	Test Flow (Flush Line)											✓							HSM
	Test Quality Foam Concentrate															✓			HSM
14.	Fire exit																		
	Function Test						✓												HSM
15.	Emergency Light																		
	Function Test						✓												HSM
16.	Fire Pump																		
	Function Test																		OC4M
	Performance Test															✓			OPCMM
17.	Fire Suppression (CO2, FM200)																		

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

	Visual Inspection	✓							OPCMM
	Function Test				✓				OPCMM
18	Emergency Eye Washer & Shower Inspection & Flush Line	✓							OC4M

Sriracha Power Plant

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)						ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher Inspection Hydrostatic test	✓						Area Owner HSM
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher Inspection ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง Hydrostatic Test	✓		✓				Area Owner HSM HSM
3.	Mobile Carbon Dioxide Inspection ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง	✓			✓			HSM HSM
4.	Self Contained Breathing Apparatus (SCBA) Inspection Hydrostatic Test	✓						HSM HSM
5.	Water Deluge System Inspection Test Flow (Flush Line) PM Lube (ใช้สารที่กั้น Valve ปิด-เปิด) Clean Strainers	✓			✓			OSOM OIMM OIMM OIMM
6.	Fire Break Glass & Pull Station Inspection Test Alarm	✓						HSM OIMM
7.	Hose House & Hose Box Inspection Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)	✓			✓			HSM HSM
8.	Hydrant (HT) Inspection Test Flow (Flush Line)	✓						HSM OSOM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

	PM Lube (ใช้ทุก 15 ปี)						✓						OIMM
9.	Hose Connection & Hose Cabinet Inspection Test Flow (Flush Line) PM Lube (ใช้ผ้าชุบน้ำมันหล่อลื่นชุด)			✓									HSM OSOM OSOM
10.	Water Spray System Inspection PM Function test Calibrated Pressure Gauge			✓			✓						OSOM OIMM OIMM OIMM
11.	Sprinkler System Flush Line (Main + Branch) PM Lube Function test Clean Deluge Valve and Clean Strainers Calibrated Pressure Gauge Test Sprinkler Head (Lab Test)						✓						OIMM OIMM OIMM OIMM OIMM OIMM OIMM
12.	Fire Alarm Alarm Test Function Test						✓						OIMM OIMM
13.	Fixed Foam Unit Inspection Test Flow (Flush Line) Test Quality Foam Concentrate							✓					OIMM OIMM HSM
14.	Fire exit Function Test							✓					OIMM
15.	Emergency Light Function Test							✓					OIMM
16.	Fire Pump Function Test Performance Test								1/w				OSOM OIMM
17.	Fire Suppression (CO2, FM200) Visual Inspection Function Test								✓				OIMM OIMM
18.	Emergency Eye Washer & Shower												OIMM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

	Inspection & Flush Line	✓								OSOM
--	-------------------------	---	--	--	--	--	--	--	--	------

GEN Phase2

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)								ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี		
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher Inspection Hydrostatic test	✓								Area Owner HSM
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher Inspection ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง Hydrostatic Test	✓		✓						Area Owner Area Owner HSM
3.	Mobile Carbon Dioxide Inspection ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง	✓								Area Owner HSM
4.	Self Contained Breathing Apparatus (SCBA) Inspection Hydrostatic Test	✓								OP2OM HSM
5.	Water Deluge System Inspection Test Flow (Flush Line) PM Lube (ใช้สารบีทาที่กัน Valve ปิด-เปิด) Clean Strainers	✓			✓					OP2OM OP2OM OP2OM OP2OM
6.	Fire Break Glass & Pull Station Inspection Test Alarm	✓			✓					OP2OM OP2OM
7.	Hose House & Hose Box Inspection Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)	✓		✓						OP2OM OP2OM
8.	Hydrant (HT) Inspection Test Flow (Flush Line) PM Lube (อัดจารบี)	✓		✓						OP2OM OP2OM OP2OM
9.	Hose Connection & Hose Cabinet Inspection	✓								OP2OM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

	Test Flow (Flush Line)					✓				OP2OM
	PM Lube (ใช้สารบีทาที่กันท่อลื่นขีด)					✓				OP2OM
10.	Water Spray System Inspection PM Function test Calibrated Pressure Gauge			✓						OP2OM OP2OM OP2OM OP2OM OP2OM
11.	Sprinkler System Flush Line (Main + Branch) PM Lube Function test Clean Deluge Valve and Clean Strainers Calibrated Pressure Gauge Test Sprinkler Head (Lab Test)					✓			✓	OP2OM OP2OM OP2OM OP2OM OP2OM OP2OM OP2OM
12.	Fire Alarm Alarm Test Function Test					✓				OPCET OPCET
13.	Fire exit Function Test									OPCET
14.	Emergency Light Function Test			✓						OPCET
15.	Fire Pump Function Test Performance Test			1/w						OP2OM OP2OM
16.	Fire Suppression (CO2, FM200) Visual Inspection Function Test			✓						OP2OM OP2OM
17.	Emergency Eye Washer & Shower Inspection & Flush Line			✓						OP2OM

Phase3 Gas/Coal Fire unit complex

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)						ผู้รับผิดชอบ	
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี		10 ปี
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher Inspection	✓							Operations

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

This document is used internally for Global Power Synergy, Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSIC intranet.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Phase3 Coal Port

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)						ผู้รับผิดชอบ	
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี		10 ปี
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher								Operations
	Inspection	✓							
	Hydrostatic test						✓		
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher								Operations
	Inspection	✓							
	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง			✓					
	Hydrostatic Test						✓		Operations
	Mobile Carbon Dioxide								
	Inspection	✓							
3.	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง				✓				Operations
	Water Deluge System								
	Inspection	✓							
4.	Test Flow (Flush Line)				✓				Operations
	PM Lube (ใช้จารบีที่ก้าน Valve ปิด-เปิด)			✓					
	Clean Strainers				✓				
5.	Fire Break Glass & Pull Station								Operations
	Inspection	✓							
	Test Alarm				✓				
6.	Hose House & Hose Box								Operations
	Inspection	✓							
	Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)			✓					
7.	Hydrant (HT)								Operations
	Inspection	✓							
	Test Flow (Flush Line)			✓					
	PM Lube (อัดจารบี)			✓					Operations
	Hose Connection & Hose Cabinet								
	Inspection	✓							
8.	Test Flow (Flush Line)			✓					Operations
	PM Lube (ใช้ผ้าขุบน้ำมันทดสอบขัด)			✓					
	Water Spray System								
9.	Inspection	✓							Operations

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

GHECO-One

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)							ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี	
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher, Foam Extinguisher and F-500 Extinguisher								Operation
	Inspection	✓							

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

[illegible]

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

[illegible]

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

22.	Electric Shock Rescue Equipment	✓									Operation
23.	Emergency Spill Kit	✓									Fireman
24.	Wind Sock, Oil Boom at Intake and Sea Boom at FGD Basin, Safety Net	✓									Operation
25.	Fire Suit, Chemical Suit Level A and Aluminized Suit	✓									Fireman
26.	Emergency Respirator at Ammonia Tank	✓									Fireman
27.	First Aid Kit, Bloodborne Pathogen Kit	✓									Fireman
28.	F-500 Piercing Rod System	✓									Operation
29.	Lab PPE Box	✓									Chemist

GIPP

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)							ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี	
1.	Portable Water mist (Softex) / Portable Dry Chemical Extinguisher	✓							
	Inspection								OIOM
	Hydrostatic test						✓		HSM
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher	✓							
	Inspection								OIOM
	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง			✓					OIOM
	Hydrostatic Test						✓		OIOM
3.	Self Contained Breathing Apparatus (SCBA)	✓							
	Inspection								OIOM
	Hydrostatic Test						✓		HSM
4.	Water Deluge System	✓							
	Inspection								OIOM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

	Test Flow (Flush Line)						✓				OIOM
	PM Lube (ใช้การบีบที่ก้าน Valve ปิด-เปิด)						✓				OIOM
	Clean Strainers										OIOM
5.	Fire Break Glass & Pull Station										
	Inspection			✓							OIOM
	Test Alarm						✓				OIOM
6.	Hose House & Hose Box										
	Inspection			✓							OIOM
	Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)						✓				OIOM
7.	Hydrant (HT)										
	Inspection			✓							OIOM
	Test Flow (Flush Line)						✓				OIOM
	PM Lube (อัดจารบี)						✓				OIOM
8.	Hose Connection & Hose Cabinet										
	Inspection			✓							OIOM
	Test Flow (Flush Line)						✓				OIOM
	PM Lube (ใช้สำหรับน้ำมันหล่อลื่นชุด)						✓				OIOM
9.	Water Spray System										
	Inspection			✓							OIOM
	PM						✓				OIOM
	Function test										OIOM
	Calibrated Pressure Gauge										OIOM
10.	Sprinkler System										
	Flush Line (Main + Branch)						✓				OIOM
	PM Lube						✓				OIOM
	Function test										OIOM
	Clean Deluge Valve and Clean Strainers						✓				OIOM
	Calibrated Pressure Gauge						✓				OIOM
	Test Sprinkler Head (Lab Test)								✓		OIOM
11.	Fire Alarm										
	Alarm Test						✓				OIOM
	Function Test						✓				OIOM
12.	Fixed Foam Unit										
	Inspection			✓							OIOM
	Test Flow (Flush Line)						✓				OIOM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

	Test Quality Foam Concentrate									HSM
13.	Fire exit							✓		
	Function Test	✓			✓			✓		OIOM
14.	Emergency Light									
	Function Test	✓			✓			✓		OIOM
15.	Fire Pump									
	Function Test	✓								OIOM
	Performance Test	weekly						✓		OIOM
16.	Fire Suppression (CO2, FM200)									
	Visual Inspection	✓								OIOM
	Function Test					✓				OIMM
	Weight (CO ₂)				✓					OIMM
17.	Emergency Eye Washer & Shower									
	Inspection & Flush Line	✓								OIOM
	Hydrostatic test								✓	OIOM

SPP11-Plant1, SPP11-Plant2

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)							ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี	
1.	Dry Chemical Portable Fire Extinguisher								
	Inspection	✓							OPOM
	Hydrostatic pressure test						✓		HSM
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher								
	Inspection	✓							OPOM
	ตรวจสอบน้ำหนักโดยการชั่ง	✓						✓	OPOM
3.	Hydrostatic pressure test								HSM
	NOVEC System (Inergen System)								
	Inspection	✓							HSM
4.	Self Contained Breathing Apparatus (SCBA)								
	Inspection	✓							HSM
	Flow test by Third party				✓				HSM
5.	Hydrostatic pressure test								HSM
	Sprinkler Deluge System								
	Inspection	✓							OPOM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)							ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี	
	Test Flow (Flush Line)				✓				OPOM
	PM Lube (ใช้จารบีที่ผ่าน Valve ปิด-เปิด)			✓					OPMM
	Clean Strainers				✓				OPMM
	Fire Hose System								
6.	Inspection	✓							OPOM
7.	Fire Hydrant (HT)								
	Inspection	✓							OPOM
8.	Fire Alarm System								
	Alarm Test	✓							OPOM
	Function Test	✓							OPMM
9.	Fire Department connection								
	Inspection	✓							OPOM
10.	Foam System								
	Inspection	✓							OPOM
	Test Quality Foam Concentrate					✓			HSM
11.	Emergency Lighting & Exit Lighting								
	Function Test	✓							OPOM
12.	Fire Pump								
	Function Test	1/w							OPOM
13.	Emergency Eye Washer & Shower								
	Inspection & Flush Line	✓							OPOM
14.	Emergency Spill Kit (Absorbent)								
	Inspection	✓							HSM
15.	Windsock								
	Inspection and Replace	✓							HSM
16.	Chemical Suit Cabinet								
	Inspection	✓							OPOM
17.	Fire Suite Set								
	Inspection	✓							HSM
	Cleaning and washing				✓				HSM
18.	Universal Precaution Kit								
	Inspection	✓							HSM

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)						ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี
19.	Flammable Cabinet Inspection	✓						
20.	แบตเตอรี่ชาร์จไฟ Inspection	✓						
21.	Operation Absorbent Inspection	✓						

Warehouse 2 / Maintenance Center

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)						ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher Inspection	✓						
	Hydrostatic test					✓		
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher Inspection	✓						
	ตรวจสอบน้ำมันก๊าดโดยการชั่ง			✓				
	Hydrostatic Test					✓		
3.	Water Deluge System Inspection	✓						
	Test Flow (Flush Line)				✓			
	PM Lube (ใช้จารบีที่กั้น Valve ปิด-เปิด)			✓				
	Clean Strainers				✓			
4.	Fire Break Glass & Pull Station Inspection	✓						
	Test Alarm				✓			
5.	Hose House & Hose Box Inspection	✓						
	Clean (ใช้ผ้าทำความสะอาด)			✓				
6.	Hydrant (HT) Inspection	✓						
	Test Flow (Flush Line)			✓				
	PM Lube (อัดจารบี)			✓				
7.	Hose Connection & Hose Cabinet							

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

	Inspection	✓																HSM
	Test Flow (Flush Line)				✓													HSM
	PM Lube (ใช้ผ้าชุบน้ำมันหล่อลื่นชุด)				✓													OCMM
8.	Sprinkler System																	
	Flush Line (Main + Branch)				✓													OCMM
	PM Lube				✓													OCMM
	Function test								✓									OCMM
	Clean Deluge Valve and Clean Strainers							✓										OCMM
	Calibrated Pressure Gauge							✓										OCMM
	Test Sprinkler Head (Lab Test)															✓		OCMM
9.	Fire Alarm																	
	Alarm Test							✓										OCMM
	Function Test							✓										OCMM
10.	Fire exit																	
	Function Test							✓										OCMM
11.	Emergency Light																	
	Function Test							✓										OCMM
12.	Fire Pump																	
	Function Test							1/w										Area Owner
	Performance Test								✓									OCMM
13.	Emergency Eye Washer & Shower																	
	Inspection & Flush Line							✓										Area Owner

RDF

ที่	รายการ	ความถี่ในการตรวจสอบ (ทุก ๆ)						ผู้รับผิดชอบ
		1 เดือน	3 เดือน	6 เดือน	1 ปี	3 ปี	5 ปี	10 ปี
1.	Portable Dry Chemical Extinguisher Inspection	✓						
	Hydrostatic test						✓	
2.	Portable Carbon Dioxide Extinguisher Inspection	✓						
	ตรวจสอบน้ำมันก๊าดโดยการชั่ง			✓				
	Hydrostatic Test						✓	
3.	Mobile Foam Inspection	✓						

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

[illegible]

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

[illegible]

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.

The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet.

ตัวอย่างแบบฟอร์มการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รวมการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประวัติ.....

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์..... ประเภท ☐ Store Pressure ☐ Cartridge จำนวน.....ใบ

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ.....

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ซึ่งมีสัญลักษณ์ตรวจสอบ	มาตรฐาน / ข้อกำหนดตรวจสอบ	ใบที่ 1				ผลการตรวจสอบ			
			บ.ก.	ค.ก.	ว.ก.	ก.ก.	บ.ก.	ค.ก.	ว.ก.	ก.ก.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ระดับมีความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI								
2	PSY LOCK & SEAL	- ระดับมี PSY LOCK และ SEAL ไม่ขาด								
3	HOSE & NOZZLE	- หัวฉีดไม่แตกหัก และ สายฉีดไม่ขาด								
4	สภาพทั่วไป เช่น สี	- สีไม่ซีดจาง ไม่ดำน้ำ								
COMMENT										
วันที่และปีที่ตรวจสอบ										
ผู้ตรวจสอบ										

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = มีผล ✗ = ไม่มีผล อาจไม่เกิด ใช้ถึงขั้นแก้ไข Comment

ภาคผนวก ข-36

ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (ป.)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL
หมายเลขอุปกรณ์ : 13
พื้นที่รับผิดชอบ : 13
ประเภท : ☒ Sure Pressure ☐ Cartridge
วันที่ : 15/05/2024

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ รับผิดชอบ/ผู้ตรวจสอบ	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ตรวจสอบความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PN LOCK และ SEAL ครบถ้วน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบความยาวและชนิดให้ถูกต้อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ฟิล์ม	- ฟิล์มให้ครบถ้วน, สีสันไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												

วันที่ : 15/05/2024
ผู้ตรวจสอบ : 13

หมายเหตุ : รายงานตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน อาจพบข้อผิดพลาดให้แจ้งผู้ตรวจสอบ Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (ป.)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL
หมายเลขอุปกรณ์ : 60
พื้นที่รับผิดชอบ : 60
ประเภท : ☒ Sure Pressure ☐ Cartridge
วันที่ : 15/05/2024

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ รับผิดชอบ/ผู้ตรวจสอบ	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ตรวจสอบความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PN LOCK และ SEAL ครบถ้วน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบความยาวและชนิดให้ถูกต้อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ฟิล์ม	- ฟิล์มให้ครบถ้วน, สีสันไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												

วันที่ : 15/05/2024
ผู้ตรวจสอบ : 60

หมายเหตุ : รายงานตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน อาจพบข้อผิดพลาดให้แจ้งผู้ตรวจสอบ Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (ป.)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL
หมายเลขอุปกรณ์ : 61
พื้นที่รับผิดชอบ : 61
ประเภท : ☒ Sure Pressure ☐ Cartridge
วันที่ : 15/05/2024

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ รับผิดชอบ/ผู้ตรวจสอบ	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ตรวจสอบความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PN LOCK และ SEAL ครบถ้วน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบความยาวและชนิดให้ถูกต้อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ฟิล์ม	- ฟิล์มให้ครบถ้วน, สีสันไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												

วันที่ : 15/05/2024
ผู้ตรวจสอบ : 61

หมายเหตุ : รายงานตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน อาจพบข้อผิดพลาดให้แจ้งผู้ตรวจสอบ Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (ป.)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

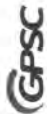
อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL
หมายเลขอุปกรณ์ : 61
พื้นที่รับผิดชอบ : 61
ประเภท : ☒ Sure Pressure ☐ Cartridge
วันที่ : 15/05/2024

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ รับผิดชอบ/ผู้ตรวจสอบ	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.อ.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ตรวจสอบความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PN LOCK และ SEAL ครบถ้วน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบความยาวและชนิดให้ถูกต้อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ฟิล์ม	- ฟิล์มให้ครบถ้วน, สีสันไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												

วันที่ : 15/05/2024
ผู้ตรวจสอบ : 61

หมายเหตุ : รายงานตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน อาจพบข้อผิดพลาดให้แจ้งผู้ตรวจสอบ Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 1

ประเภท ☒ Static Pressure ☐ Cartridge

ขนาด 10 Lbs.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วน/อุปกรณ์ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
		ก.ก.	ก.ค.	ก.ด.	ก.ล.	ก.ม.	ก.น.	ก.อ.	ก.ป.	ก.ร.	ก.ร.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ลิ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

COMMENT

วันที่บันทึกผลการตรวจสอบ
ผู้ตรวจสอบ

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ อาจพบข้อผิดพลาดได้โปรดดู Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ No. 01

ประเภท ☒ Static Pressure ☐ Cartridge

ขนาด 30 Lbs.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วน/อุปกรณ์ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
		ก.ก.	ก.ค.	ก.ด.	ก.ล.	ก.ม.	ก.น.	ก.อ.	ก.ป.	ก.ร.	ก.ร.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ลิ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

COMMENT

วันที่บันทึกผลการตรวจสอบ
ผู้ตรวจสอบ

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ อาจพบข้อผิดพลาดได้โปรดดู Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE CARBON DIOXIDE (CO₂)

หมายเลขอุปกรณ์ No. 7

ประเภท ☒ Static Pressure ☐ Cartridge

ขนาด 15 Lbs.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วน/อุปกรณ์ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
		ก.ก.	ก.ค.	ก.ด.	ก.ล.	ก.ม.	ก.น.	ก.อ.	ก.ป.	ก.ร.	ก.ร.
1	PN & SEAL	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	HOSE & NOZZLE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	Weight	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ลิ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

COMMENT

วันที่บันทึกผลการตรวจสอบ
ผู้ตรวจสอบ

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ อาจพบข้อผิดพลาดได้โปรดดู Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ DRY 01

ประเภท ☒ Static Pressure ☐ Cartridge

ขนาด 15 Lbs.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์ ชิ้นส่วน/อุปกรณ์ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
		ก.ก.	ก.ค.	ก.ด.	ก.ล.	ก.ม.	ก.น.	ก.อ.	ก.ป.	ก.ร.	ก.ร.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	อุปกรณ์อื่น เช่น, ลิ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

COMMENT

วันที่บันทึกผลการตรวจสอบ
ผู้ตรวจสอบ

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ อาจพบข้อผิดพลาดได้โปรดดู Comment

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : HYDRANT FIX MONITOR No. 01

หมายเหตุอุปกรณ์ : No. 01 Metering Glass

วันที่รับตรวจสอบ : 1-5, 10, 11

WMT (ตรวจสอบรายการที่ 1-4, 10, 11)

HTM (ตรวจสอบรายการที่ 1-11)

ประจำปี 2567

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จุดตรวจ/จุดตรวจ	ผลการตรวจสอบ										
			น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.
1	NOZZLE	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	HANDLE OPERATION LEVER	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	THROAT VALVE	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	SCREW LOCK HANDLE CONTROL	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	HANDLE OPERATION BALL VALVE	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	MAIN VALVE OF WMT, HT, HTM	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	สกรูล็อก คั่น, สลัก	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT													
บันทึกผู้ตรวจสอบ													
ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ปกติ

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ไม่พบ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกข้อบกพร่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIRE BREAK GLASS & FULL STATION

หมายเหตุอุปกรณ์ : No. 01

วันที่รับตรวจสอบ : 1-5, 10, 11

WMT (ตรวจสอบรายการที่ 1, 2, 3)

HTM (ตรวจสอบรายการที่ 1-4, 5)

ประจำปี 2567

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จุดตรวจ/จุดตรวจ	ผลการตรวจสอบ										
			น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.
1	FLAME GLASS	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	FLAME ALARM SIGNAL	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	ALARM SIGNAL	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	สกรูล็อก คั่น, สลัก	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT													
บันทึกผู้ตรวจสอบ													
ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ปกติ

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ไม่พบ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกข้อบกพร่อง COMMENT

Page 1 of 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : HYDRANT

หมายเหตุอุปกรณ์ : No. 01

วันที่รับตรวจสอบ : 1-5, 10, 11

WMT (ตรวจสอบรายการที่ 1-4, 10, 11)

HTM (ตรวจสอบรายการที่ 1-11)

ประจำปี 2567

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จุดตรวจ/จุดตรวจ	ผลการตรวจสอบ										
			น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.
1	GATE VALVE 2.5"	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	GATE VALVE 4"	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	THROAT VALVE	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	THROAT 4"	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	MAIN VALVE OF WMT, HT, HTM	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	สกรูล็อก คั่น, สลัก	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT													
บันทึกผู้ตรวจสอบ													
ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ปกติ

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ไม่พบ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกข้อบกพร่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายงานตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : INSE HOUSE & HOSE BOX

หมายเหตุอุปกรณ์ : No. 01

วันที่รับตรวจสอบ : 1-5, 10, 11

WMT (ตรวจสอบรายการที่ 1, 2, 3)

HTM (ตรวจสอบรายการที่ 1-4)

ประจำปี 2567

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จุดตรวจ/จุดตรวจ	ผลการตรวจสอบ										
			น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.	ก.ก.	น.ก.
1	NOZZLE	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	FIRE HOSE	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	ชุดสายฉีดน้ำ	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	สกรูล็อก คั่น, สลัก	จุดตรวจ/จุดตรวจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT													
บันทึกผู้ตรวจสอบ													
ผู้ตรวจสอบ													

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ปกติ

หมายเหตุผลการตรวจสอบ : - ไม่พบ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกข้อบกพร่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

used 2567

quadrat : FIXED FOAM UNIT
FIXED FOAM No. 01

ผู้ทำประกันภัยรถยนต์..... FIRE PUMP House.....

[illegible]

หมายเลข	ผลการตรวจ	✓ = ปลูก	✗ = ปลูกไม่ได้	หมายเหตุ
1	ปลูกได้			
2	ปลูกได้			
3	ปลูกได้			
4	ปลูกได้			
5	ปลูกได้			
6	ปลูกได้			
7	ปลูกได้			
8	ปลูกได้			
9	ปลูกได้			
10	ปลูกได้			
11	ปลูกได้			
12	ปลูกได้			
13	ปลูกได้			
14	ปลูกได้			
15	ปลูกได้			
16	ปลูกได้			
17	ปลูกได้			
18	ปลูกได้			
19	ปลูกได้			
20	ปลูกได้			
21	ปลูกได้			
22	ปลูกได้			
23	ปลูกได้			
24	ปลูกได้			
25	ปลูกได้			
26	ปลูกได้			
27	ปลูกได้			
28	ปลูกได้			
29	ปลูกได้			
30	ปลูกได้			
31	ปลูกได้			
32	ปลูกได้			
33	ปลูกได้			
34	ปลูกได้			
35	ปลูกได้			
36	ปลูกได้			
37	ปลูกได้			
38	ปลูกได้			
39	ปลูกได้			
40	ปลูกได้			
41	ปลูกได้			
42	ปลูกได้			
43	ปลูกได้			
44	ปลูกได้			
45	ปลูกได้			
46	ปลูกได้			
47	ปลูกได้			
48	ปลูกได้			
49	ปลูกได้			
50	ปลูกได้			
51	ปลูกได้			
52	ปลูกได้			
53	ปลูกได้			
54	ปลูกได้			
55	ปลูกได้			
56	ปลูกได้			
57	ปลูกได้			
58	ปลูกได้			
59	ปลูกได้			
60	ปลูกได้			
61	ปลูกได้			
62	ปลูกได้			
63	ปลูกได้			
64	ปลูกได้			
65	ปลูกได้			
66	ปลูกได้			
67	ปลูกได้			
68	ปลูกได้			
69	ปลูกได้			
70	ปลูกได้			
71	ปลูกได้			
72	ปลูกได้			
73	ปลูกได้			
74	ปลูกได้			
75	ปลูกได้			
76	ปลูกได้			
77	ปลูกได้			
78	ปลูกได้			
79	ปลูกได้			
80	ปลูกได้			
81	ปลูกได้			
82	ปลูกได้			
83	ปลูกได้			
84	ปลูกได้			
85	ปลูกได้			
86	ปลูกได้			
87	ปลูกได้			
88	ปลูกได้			
89	ปลูกได้			
90	ปลูกได้			
91	ปลูกได้			
92	ปลูกได้			
93	ปลูกได้			
94	ปลูกได้			
95	ปลูกได้			
96	ปลูกได้			
97	ปลูกได้			
98	ปลูกได้			
99	ปลูกได้			
100	ปลูกได้			



บริษัท ไทคอม เทคโนโลยี่ ซินเจนวี จำกัด (มหาชน)

Година издана новог издања

2567

อุปกรณ์ : WATER DELUGE SYSTEM
 DN- No.01 (Foam)
 Fire pump go to Air Com.
 สัมผัสบริเวณที่ระบอบ

No.	รายการอุปกรณ์/วัสดุ Part Name	รายการ/รายละเอียด Remarks	ผลการตรวจสอบ (Inspection Results)											
			Q.C.	Q.R.	Q.S.	Q.T.	Q.U.	Q.V.	Q.W.	Q.X.	Q.Y.	Q.Z.	Q.A.	Q.B.
1	MAIN VALVE	- working properly	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
2	RELIEF VALVE	- working properly	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
3	NOZZLE	- working properly	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
รวม (Total)														
หมายเหตุ (Remarks)														

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks)

รวม (Total)

หมายเหตุ (Remarks

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ

✓ = ปกติ

x = ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกข้อสังเกต

with a view to

[illegible][illegible]

การตรวจสอบ AED ประจำเดือน

[illegible]

วันที่มอบให้พิจารณา

✓ = ปกติ ✗ = "ไม่ปกติ" สภาพไม่ปกติ ให้บันทึกลงในช่อง COMMENT

Page 1 of 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

วันที่ 2567

อุปกรณ์ : MOBILE FOAM UNIT
No. 01

พื้นที่ปฏิบัติงาน : โรงงาน

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	ถังดับเพลิง	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
2	สายยาง	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
3	Nozzle	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
4	Adapter	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
5	สาย	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
6	Valve	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
7	Foam Adapter and Hose	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
8	FOAM CONCENTRATE VALVE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
9	WATER INLET VALVE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
10	BLANDER DRAIN VALVE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
11	ปั๊มลมไฟฟ้า	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
12	สายฉีดน้ำ	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
COMMENT				

วันที่ 2567

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ ✓ - มี ✗ - ไม่มี
* - ไม่พบสภาพผิดปกติให้บันทึกในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

วันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE CARBON DIOXIDE (CO₂)

พื้นที่ปฏิบัติงาน : โรงงาน

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	PSA SEAL	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
2	HOSE & NOZZLE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
3	Weight	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
4	อุปกรณ์อื่นๆ	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
COMMENT				

วันที่ 2567

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ ✓ - มี ✗ - ไม่มี
* - ไม่พบสภาพผิดปกติให้บันทึกในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

วันที่ 2567

อุปกรณ์ : SCBA
No. 01

พื้นที่ปฏิบัติงาน : โรงงาน

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	ถังอากาศ	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
2	VALVE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
3	DEMAND VALVE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
4	CYLINDER	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
5	High PRESSURE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
6	สายยาง	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
7	สายรัด	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
COMMENT				

วันที่ 2567

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ ✓ - มี ✗ - ไม่มี
* - ไม่พบสภาพผิดปกติให้บันทึกในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

วันที่ 2567

อุปกรณ์ : SCBA
No. 01

พื้นที่ปฏิบัติงาน : โรงงาน

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	ถังอากาศ	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
2	VALVE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
3	DEMAND VALVE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
4	CYLINDER	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
5	High PRESSURE	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
6	สายยาง	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
7	สายรัด	- อุปกรณ์ครบถ้วน	✓	
COMMENT				

วันที่ 2567

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ ✓ - มี ✗ - ไม่มี
* - ไม่พบสภาพผิดปกติให้บันทึกในช่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : WATER DELUGE SYSTEM
หมายเลขอุปกรณ์ : DV- No. 01 (Foam)
พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ : five pump go to fire Cam.

ลำดับ	รายการจุดตรวจ จุดตรวจ/จุดตรวจ	ผลการตรวจสอบ											
		ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.
1	MAIN VALVE - ตรวจสอบเปิด/ปิดตามปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	RELIEF VALVE - ตรวจสอบเปิด/ปิดตามปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	NOZZLE - ตรวจสอบหัวฉีด/หัวฉีดตามปกติ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT													

วันที่ 1 ธ.ค. 67

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✕ - ไม่ปกติ อาจพบข้อบกพร่อง

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL
หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01
พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ : Admin / FHB 01

ลำดับ	รายการจุดตรวจ จุดตรวจ/จุดตรวจ	ผลการตรวจสอบ											
		ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.
1	PRESSURE GAUGE - ตรวจสอบเข็ม/เข็มวัด PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PIN LOCK & SEAL - ตรวจสอบ PIN LOCK และ SEAL	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE - ตรวจสอบสาย/สายฉีดและหัวฉีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	DATE LABEL - ตรวจสอบวันที่/เดือน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT													

วันที่ 1 ธ.ค. 67

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✕ - ไม่ปกติ อาจพบข้อบกพร่อง

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : FIRE BREAK GLASS & PULL STATION
หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01
พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ : Lobby Admin

ลำดับ	รายการจุดตรวจ จุดตรวจ/จุดตรวจ	ผลการตรวจสอบ											
		ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.	ร.ก.
1	GLASS - ตรวจสอบกระจก/กระจกใส/กระจกใส	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PULL STATION - ตรวจสอบปุ่มกด/ปุ่มกด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	ALARM SIGNAL - ตรวจสอบสัญญาณ/สัญญาณ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	DATE LABEL - ตรวจสอบวันที่/เดือน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT													

วันที่ 1 ธ.ค. 67

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✕ - ไม่ปกติ อาจพบข้อบกพร่อง

หน้า 1 จาก 1



บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED FOAM UNIT

หมายเลขอุปกรณ์ : FIXED FOAM No.01

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ : FIRE PUMP House

ประจำที่ 2567

ส.ก.	รายการอุปกรณ์	ชนิด/รุ่น / ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.
1	MAIN VALVE WATER	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	BALL VALVE WATER 1"	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	BALL VALVE FOAM CONCENTRATE	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	SOUL HIGH VALVE	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	NOZZLE	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	FOAM LEVEL	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	TANK SHELL DRAIN VALVE	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
8	FOAM CONCENTRATE VALVE	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
9	WATER INLET VALVE	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
10	BLANDER DRAIN VALVE	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
11	NOZZLE GENERATION FOAM F-500A	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
12	ถังเก็บน้ำดับเพลิง	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT											

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน ยกเว้นให้ข้อ COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : ขนถ่ายทราย

หมายเลขอุปกรณ์ : ARC 01

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ : ARC 400

ประจำที่ 2567

ส.ก.	รายการอุปกรณ์	ชนิด/รุ่น / ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.
1	ถังเก็บทราย	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	ถังเก็บทราย	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	ถังเก็บทราย	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	ถังเก็บทราย	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	ถังเก็บทราย	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	ถังเก็บทราย	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	ถังเก็บทราย	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT											

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน ยกเว้นให้ข้อ COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit

หมายเลขอุปกรณ์ : No.01

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ : No.01

ประจำที่ 2567

ส.ก.	รายการอุปกรณ์	ชนิด/รุ่น / ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.
1	PANEL CONTROL	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	ถังเก็บ CO2	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	PANEL CONTROL	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	BOX CONTROL	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	ถังเก็บ CO2	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT											

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน ยกเว้นให้ข้อ COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำที่ 2567

อุปกรณ์ : SCBA

หมายเลขอุปกรณ์ : BRC-04 15/0454732 01-01

พื้นที่บริเวณที่ตรวจสอบ : SCBA

ส.ก.	รายการอุปกรณ์	ชนิด/รุ่น / ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.	ส.ก.
1	ถังเก็บ SCBA	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	ถังเก็บ SCBA	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	ถังเก็บ SCBA	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	ถังเก็บ SCBA	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	ถังเก็บ SCBA	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	ถังเก็บ SCBA	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	ถังเก็บ SCBA	ชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT											

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ผ่าน ✖ - ไม่ผ่าน ยกเว้นให้ข้อ COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : SCBA

ประเภท : 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : 505-0915/9554732 No. 01
ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.
1	PRESSURE (PSI BAR)	- DRAGER แสดงค่าได้ 25.1 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	VALVE	- VALVE SHOW CYLINDER แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	DEMAND VALVE	- DEMAND VALVE แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	EXTENDER	- EXTENDER แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	WATER DELUGE SYSTEM	- WATER DELUGE SYSTEM แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	WATER DELUGE SYSTEM	- WATER DELUGE SYSTEM แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	WATER DELUGE SYSTEM	- WATER DELUGE SYSTEM แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ

✓ - ปลอดภัย ✗ - ไม่ปลอดภัย

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ : WATER DELUGE SYSTEM

หมายเลขอุปกรณ์ : 505-0915/9554732 No. 01

ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : WATER DELUGE SYSTEM

ประเภท : 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : 505-0915/9554732 No. 01

ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.
1	MAIN VALVE	- MAIN VALVE แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	DEMAND VALVE	- DEMAND VALVE แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	NOZZLE	- NOZZLE แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ

✓ - ปลอดภัย ✗ - ไม่ปลอดภัย

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ : WATER DELUGE SYSTEM

หมายเลขอุปกรณ์ : 505-0915/9554732 No. 01

ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : FIRE BREAK GLASS & PULL STATION

ประเภท : 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.
1	PLATE GLASS	- PLATE GLASS แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PLATE GLASS SIGNAL	- PLATE GLASS SIGNAL แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	ALARM SIGNAL	- ALARM SIGNAL แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	ALARM SIGNAL	- ALARM SIGNAL แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ

✓ - ปลอดภัย ✗ - ไม่ปลอดภัย

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ : FIRE BREAK GLASS & PULL STATION

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : FIRE BREAK GLASS & PULL STATION

ประเภท : 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.	ส.ก.	ส.บ.	ส.ค.	ส.ด.
1	PRESSURE GAUGE	- PRESSURE GAUGE แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PIN LOCK & SEAL	- PIN LOCK & SEAL แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- HOSE & NOZZLE แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	ALARM SIGNAL	- ALARM SIGNAL แสดงค่าได้ 25.0 (25.0 PSI) (25.0 BAR)	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ

✓ - ปลอดภัย ✗ - ไม่ปลอดภัย

หมายเหตุ/ผลการตรวจสอบ : FIRE BREAK GLASS & PULL STATION

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

ผู้เก็บข้อมูล : อ.ร. (นายณรงค์)

วันที่ : 9.00

MSA

DRAGER

☑

PULL STATION

(ตรวจสอบรายการที่ 3, 4, 5)



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (ปตท.)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge จำนวน Lt.

วันที่รับเข้าตรวจสอบ : 15/05/2567

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ ชนิดและรุ่นที่ตรวจสอบ	รายการพบ / ผลการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
			น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.
1	PRESSURE GAUGE INSTANT PRESSURE	- ตรวจสอบความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PIN LOCK และ SEAL ครบถ้วน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบสายและหัวฉีดไม่มีชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	สภาพทั่วไป ตาม ช.บ.	- สภาพเรียบร้อย สีสันไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												
บันทึกฉบับนี้พิจารณาแล้ว												
ผู้ตรวจสอบ												

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (ปตท.)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge จำนวน Lt.

วันที่รับเข้าตรวจสอบ : 15/05/2567

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ ชนิดและรุ่นที่ตรวจสอบ	รายการพบ / ผลการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
			น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ตรวจสอบความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PIN LOCK และ SEAL ครบถ้วน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบสายและหัวฉีดไม่มีชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	สภาพทั่วไป ตาม ช.บ.	- สภาพเรียบร้อย สีสันไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												
บันทึกฉบับนี้พิจารณาแล้ว												
ผู้ตรวจสอบ												

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (ปตท.)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge จำนวน Lt.

วันที่รับเข้าตรวจสอบ : 15/05/2567

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ ชนิดและรุ่นที่ตรวจสอบ	รายการพบ / ผลการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
			น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.
1	PRESSURE GAUGE INSTANT PRESSURE	- ตรวจสอบความดันไม่ต่ำกว่า 100 PSI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	PN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PIN LOCK และ SEAL ครบถ้วน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบสายและหัวฉีดไม่มีชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	สภาพทั่วไป ตาม ช.บ.	- สภาพเรียบร้อย สีสันไม่ซีด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												
บันทึกฉบับนี้พิจารณาแล้ว												
ผู้ตรวจสอบ												

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ซี จำกัด (ปตท.)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประจำวันที่ 2567

อุปกรณ์ : MOBILE FOAM UNIT

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01 ประเภท ☒ Store Pressure ☐ Cartridge จำนวน Lt.

วันที่รับเข้าตรวจสอบ : 15/05/2567

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ ชนิดและรุ่นที่ตรวจสอบ	รายการพบ / ผลการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ									
			น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.	น.ก.
1	ถังดับเพลิง	- ตรวจสอบถังดับเพลิงไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	ถังดับเพลิง	- ตรวจสอบถังดับเพลิงไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	Nozzle	- ตรวจสอบหัวฉีดไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	Alarm	- ตรวจสอบสัญญาณเตือนไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	Valve	- ตรวจสอบวาล์วไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	Valve	- ตรวจสอบวาล์วไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	From Adapter and Hose	- ตรวจสอบสายและหัวฉีดไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
8	FOAM CONCENTRATE VALVE	- ตรวจสอบวาล์วไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
9	WATER INLET VALVE	- ตรวจสอบวาล์วไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
10	BLENDER DRAIN VALVE	- ตรวจสอบวาล์วไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
11	ถังดับเพลิง	- ตรวจสอบถังดับเพลิงไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
12	ถังดับเพลิง	- ตรวจสอบถังดับเพลิงไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT												
บันทึกฉบับนี้พิจารณาแล้ว												
ผู้ตรวจสอบ												

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✖ - ไม่ปกติ สภาพไม่ปกติ



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : FIXED CO2 Unit

ใบสั่งการ : No. ๑๔. ๑๕. ๑๖. ๑๗. ๑๘. ๑๙. ๒๐. ๒๑. ๒๒. ๒๓. ๒๔. ๒๕. ๒๖. ๒๗. ๒๘. ๒๙. ๓๐. ๓๑. ๓๒. ๓๓. ๓๔. ๓๕. ๓๖. ๓๗. ๓๘. ๓๙. ๔๐. ๔๑. ๔๒. ๔๓. ๔๔. ๔๕. ๔๖. ๔๗. ๔๘. ๔๙. ๕๐. ๕๑. ๕๒. ๕๓. ๕๔. ๕๕. ๕๖. ๕๗. ๕๘. ๕๙. ๖๐. ๖๑. ๖๒. ๖๓. ๖๔. ๖๕. ๖๖. ๖๗. ๖๘. ๖๙. ๗๐. ๗๑. ๗๒. ๗๓. ๗๔. ๗๕. ๗๖. ๗๗. ๗๘. ๗๙. ๘๐. ๘๑. ๘๒. ๘๓. ๘๔. ๘๕. ๘๖. ๘๗. ๘๘. ๘๙. ๙๐. ๙๑. ๙๒. ๙๓. ๙๔. ๙๕. ๙๖. ๙๗. ๙๘. ๙๙. ๑๐๐.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ / ผลการตรวจสอบ	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.
1	PANEL CONTROL	- เซลล์มี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	Pressure Gauge	- เซลล์มี PRESSURE GAUGE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	PANEL CONTROL	- LAMP SHOW SHOW IN OPERATION	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	BOX CONTROL	- SWITCH CONTROL เซลล์มี LAMP AUTO	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	BOX CONTROL	- PUSH BOX MANUAL RELEASE เซลล์มี LAMP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	BOX CONTROL	- PUSH BOX CO2 STOP เซลล์มี LAMP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	BOX CONTROL	- CYLINDER เซลล์มี LAMP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT														
รวมข้อบกพร่อง														
ผู้ตรวจสอบ														

ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ อาจไม่ปลอดภัย
Page 1 of 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : HYDRANT

ประเภท : 2567

ใบสั่งการ : FHB No. 1 Admin

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ / ผลการตรวจสอบ	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.
1	GATE VALVE 2"	- เซลล์มี GATE VALVE 2"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	GATE VALVE 4"	- เซลล์มี GATE VALVE 4"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	THRESHOLD 2.5"	- เซลล์มี THRESHOLD 2.5"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	THRESHOLD 4"	- เซลล์มี THRESHOLD 4"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	MAIN VALVE OF WAT. HT. HTM	- เซลล์มี MAIN VALVE OF WAT. HT. HTM	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	THRESHOLD 2.5"	- เซลล์มี THRESHOLD 2.5"	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT														
รวมข้อบกพร่อง														
ผู้ตรวจสอบ														

ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ อาจไม่ปลอดภัย
Page 1 of 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : SCBA

ประเภท : 2567

ใบสั่งการ : DRAC-9845/0054799 01-01

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ / ผลการตรวจสอบ	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.
1	PRESSURE (PSI) BAR	- DRAGER เซลล์มี LAMP SHOW AC POWER	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	VALVE	- VALVE 90° CYLINDER เซลล์มี LAMP	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	DEMAND VALVE	- เซลล์มี DEMAND VALVE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	CYLINDER	- เซลล์มี CYLINDER	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	DEMAND VALVE	- เซลล์มี DEMAND VALVE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	DEMAND VALVE	- เซลล์มี DEMAND VALVE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	DEMAND VALVE	- เซลล์มี DEMAND VALVE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT														
รวมข้อบกพร่อง														
ผู้ตรวจสอบ														

ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ อาจไม่ปลอดภัย
Page 1 of 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

ประเภท : HOSE HOUSE & HOSE BOX

ประเภท : 2567

ใบสั่งการ : FHB No. 01 Admin

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	หมายเหตุ / ผลการตรวจสอบ	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.	น.ก.	น.ค.	น.ด.
1	NOZZLE	- เซลล์มี NOZZLE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	HOSE	- เซลล์มี HOSE	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	HOSE BOX	- เซลล์มี HOSE BOX	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	HOSE BOX	- เซลล์มี HOSE BOX	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
COMMENT														
รวมข้อบกพร่อง														
ผู้ตรวจสอบ														

ผลการตรวจสอบ ✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ อาจไม่ปลอดภัย
Page 1 of 1



บทที่ ๑๖ บทบาทของครู (บทที่ ๑๖)

ตัวแปรแล้วจะแปรอีกจนกระทั่ง

ປະຈຳປີ 2567

การวัด : วัดด้วยสายตา

ம, சபைக்கு கீழ்க்கண்டவற்றைப் பற்றி உத்தரவு எண் ௧௧௧.

82 1748

☐ ARC 100 ☒ ARC 62☐ ARC 100 ☒ ARC 62[illegible]

✓ = ปกติ
x = "ปกติ" อาจมีปกติ ให้มีปกติหรือ COME....

หน้า ๑๓๕

1000

[illegible]

ผู้พิมพ์และผู้เผยแพร่

๒๕๖๗

FIXED FOAM No. 01

THE UNIVERSITY OF CHICAGO PRESS

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

11.0	
------	--

S/N	รายการอุปกรณ์ หรือวัสดุที่ใช้ (ระบุชื่อ)	รายละเอียด / หมายเหตุ	ผลการตรวจ / ผลการตรวจพบ												
			U.S.	W.T.	W.C.	W.D.	W.H.	W.L.	W.P.	W.Q.	W.R.	W.S.	W.T.		
1	MAIN VALVE WATER	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	BALL VALVE WATER 1"	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3	BALL VALVE FOAM CONCENTRATE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	SOLIFLOM VALVE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5	NOZZLE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6	FOAM LEVE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
7	TANK SHELL / MAIN VALVE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
8	FOAM CONCENTRATE VALVE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
9	WATER INLET VALVE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
10	BLANDER / MAIN VALVE	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
11	NOZZLE / GENERATION FOAM E	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
12	FOAM E / GENERATION FOAM E	- ตรวจสภาพทั่วไป	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
หมายเหตุ / หมายเหตุ															
ผู้ตรวจ: ...															
วันที่: ...															

หน้า ๑๓๑



บริษัท โคมอด พาวเวอร์ ซินเนอรัล จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ติดตั้ง

อุปกรณ์ : SCBA

หน้า 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : BERC-09A5/0954739 01-01
วันที่รับเข้าใช้ : 01.01.2567

วันที่ : 300

DRAGER

MSA

1.00

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการ / สถานที่ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	PRESSURE (PSI, BAR)	DRAGER แสดงได้ 3,400 PSI (240 bar)	✓	
2	VALVE	VALVE 400 CYLINDER แสดงได้ปกติ	✓	
3	DEMAND VALVE	แสดงได้ปกติ	✓	
4	CYLINDER	แสดงได้ปกติ	✓	
5	LOW PRESSURE	แสดงได้ปกติ	✓	
6	ถังอากาศ	แสดงได้ปกติ	✓	
7	ถังอากาศ	แสดงได้ปกติ	✓	

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ

✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ ยกเว้นได้ให้ใบแจ้งข้อบกพร่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โคมอด พาวเวอร์ ซินเนอรัล จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ติดตั้ง

อุปกรณ์ : HYDRANT P/N MONITOR

หน้า 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

หน้า 2567

วันที่รับเข้าใช้ : 01.01.2567

DRAGER

MSA

1.00

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการ / สถานที่ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	NOZZLE	แสดงได้ปกติ	✓	
2	HANDLE OPERATION LEVER	แสดงได้ปกติ	✓	
3	DRAIN VALVE	แสดงได้ปกติ	✓	
4	SHOW LOCK HANDLE CENTER	แสดงได้ปกติ	✓	
5	HANDLE OPERATION BALL VALVE	แสดงได้ปกติ	✓	
6	MAIN VALVE OF WAT. HT. ITEM	แสดงได้ปกติ	✓	
7	ถังอากาศ	แสดงได้ปกติ	✓	

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ

✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ ยกเว้นได้ให้ใบแจ้งข้อบกพร่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โคมอด พาวเวอร์ ซินเนอรัล จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ติดตั้ง

อุปกรณ์ : HYDRANT

หน้า 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : FHD No. 1

หน้า 2567

DRAGER

MSA

1.00

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการ / สถานที่ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	GATE VALVE 2"	แสดงได้ปกติ	✓	
2	GATE VALVE 4"	แสดงได้ปกติ	✓	
3	THREADED 2"	แสดงได้ปกติ	✓	
4	THREADED 4"	แสดงได้ปกติ	✓	
5	MAIN VALVE OF WAT. HT. ITEM	แสดงได้ปกติ	✓	
6	ถังอากาศ	แสดงได้ปกติ	✓	

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ

✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ ยกเว้นได้ให้ใบแจ้งข้อบกพร่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โคมอด พาวเวอร์ ซินเนอรัล จำกัด (มหาชน)
รายการตรวจสอบอุปกรณ์ติดตั้ง

อุปกรณ์ : HYDRANT P/N MONITOR

หน้า 2567

หมายเลขอุปกรณ์ : FHD No. 01

หน้า 2567

วันที่รับเข้าใช้ : 01.01.2567

DRAGER

MSA

1.00

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	รายการ / สถานที่ตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ
1	NOZZLE	แสดงได้ปกติ	✓	
2	FIRE HOSE	แสดงได้ปกติ	✓	
3	ถังอากาศ	แสดงได้ปกติ	✓	
4	ถังอากาศ	แสดงได้ปกติ	✓	

หมายเหตุ : รายการตรวจสอบ

✓ - ปกติ ✗ - ไม่ปกติ ยกเว้นได้ให้ใบแจ้งข้อบกพร่อง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : FIXED CO2 Unit

สถานที่ปฏิบัติงาน : No. 01 Able Room 508, 509

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ / ส่วนประกอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ	วันที่ตรวจพบ	ผู้ตรวจพบ	วันที่แก้ไข	ผู้แก้ไข	วันที่ปิด	ผู้ปิด	วันที่เสร็จสิ้น	ผู้เสร็จสิ้น
1	PANEL CONTROL	✓	- CHECK LAMP SHOW AC POWER								
2	PRESSURE GAUGE	✓	- CHECK PRESSURE GAUGE (0-1.0 MPa)								
3	PANEL CONTROL	✓	- LAMP SHOW IN NORMAL OPERATION								
4	MANUAL RELEASE	✓	- SWITCH CONTROL IN NORMAL AUTO								
5	MANUAL RELEASE	✓	- RELEASE BOX CO2 STOP (กดปุ่มหยุด)								
6	CYLINDER RELEASE	✓	- CYLINDER RELEASE (กดปุ่มหยุด)								

ผลการตรวจสอบ : 100% ผ่าน
หมายเหตุ : ไม่พบข้อบกพร่อง

Page 1 of 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : SCMA

สถานที่ปฏิบัติงาน : DRAC-0045 / 0554732 01-01

ผลการตรวจสอบ : 100% ผ่าน

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ / ส่วนประกอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ	วันที่ตรวจพบ	ผู้ตรวจพบ	วันที่แก้ไข	ผู้แก้ไข	วันที่ปิด	ผู้ปิด	วันที่เสร็จสิ้น	ผู้เสร็จสิ้น
1	PRESSURE (PSI, BAR)	✓	- DRAGER CYLINDER RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
2	VALVE	✓	- VALVE RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
3	DEMAND VALVE	✓	- DEMAND VALVE (กดปุ่มหยุด)								
4	CYLINDER	✓	- CYLINDER RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
5	RELEASE BOX CO2 STOP	✓	- RELEASE BOX CO2 STOP (กดปุ่มหยุด)								
6	CYLINDER RELEASE	✓	- CYLINDER RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
7	MANUAL RELEASE	✓	- MANUAL RELEASE (กดปุ่มหยุด)								

ผลการตรวจสอบ : 100% ผ่าน
หมายเหตุ : ไม่พบข้อบกพร่อง

Page 1 of 1

รายการตรวจสอบ AED ประจำเดือน

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ / ส่วนประกอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ	วันที่ตรวจพบ	ผู้ตรวจพบ	วันที่แก้ไข	ผู้แก้ไข	วันที่ปิด	ผู้ปิด	วันที่เสร็จสิ้น	ผู้เสร็จสิ้น
1	เครื่องปั๊มหัวใจ (AED)	✓	- CHECK BATTERY (กดปุ่มหยุด)								
2	เครื่องปั๊มหัวใจ (AED)	✓	- CHECK BATTERY (กดปุ่มหยุด)								
3	เครื่องปั๊มหัวใจ (AED)	✓	- CHECK BATTERY (กดปุ่มหยุด)								

ผลการตรวจสอบ : 100% ผ่าน
หมายเหตุ : ไม่พบข้อบกพร่อง



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : SCMA

สถานที่ปฏิบัติงาน : DRAC-0045 / 0554732 01-01

ผลการตรวจสอบ : 100% ผ่าน

ข้อบกพร่อง	รายการอุปกรณ์ / ส่วนประกอบ	ผลการตรวจสอบ	หมายเหตุ	วันที่ตรวจพบ	ผู้ตรวจพบ	วันที่แก้ไข	ผู้แก้ไข	วันที่ปิด	ผู้ปิด	วันที่เสร็จสิ้น	ผู้เสร็จสิ้น
1	PRESSURE (PSI, BAR)	✓	- DRAGER CYLINDER RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
2	VALVE	✓	- VALVE RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
3	DEMAND VALVE	✓	- DEMAND VALVE (กดปุ่มหยุด)								
4	CYLINDER	✓	- CYLINDER RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
5	RELEASE BOX CO2 STOP	✓	- RELEASE BOX CO2 STOP (กดปุ่มหยุด)								
6	CYLINDER RELEASE	✓	- CYLINDER RELEASE (กดปุ่มหยุด)								
7	MANUAL RELEASE	✓	- MANUAL RELEASE (กดปุ่มหยุด)								

ผลการตรวจสอบ : 100% ผ่าน
หมายเหตุ : ไม่พบข้อบกพร่อง

Page 1 of 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

ชื่อเครื่องจักร/อุปกรณ์ : Admin / FHB 01

ประเภท : ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนส่ง : Lbs.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน / หน่วยตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ร.บ.	ร.ค.	ร.ด.	ร.น.	ร.ก.	ร.ข.	ร.จ.	ร.ฉ.	ร.ช.	ร.ส.	ร.อ.	ร.อ.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ตรวจสอบความดันในถัง (140 PSI)	✓											
2	PIN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PIN LOCK LINE SEAL, ตรวจสอบล็อก	✓											
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบสายยางและหัวฉีดไม่ชำรุด	✓											
4	สภาพทั่วไป ถัง, ซีล	- ถังไม่รั่วซึม, ซีลไม่ฉีก	✓											
COMMENT														
วันที่ตรวจเช็ค / ชื่อผู้ตรวจสอบ														

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✕ = ไม่ปกติ อาจพบข้อบกพร่องได้ กรุณาแจ้ง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : MOBILE FOAM UNIT

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

ชื่อเครื่องจักร/อุปกรณ์ : มอเตอร์ขับเคลื่อนเครื่อง

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน / หน่วยตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ร.บ.	ร.ค.	ร.ด.	ร.น.	ร.ก.	ร.ข.	ร.จ.	ร.ฉ.	ร.ช.	ร.ส.	ร.อ.	ร.อ.
1	ถังเก็บน้ำ	- ตรวจสอบถังเก็บน้ำ	✓											
2	ถังเก็บน้ำ	- ตรวจสอบถังเก็บน้ำ	✓											
3	Nozzle	- ตรวจสอบหัวฉีด	✓											
4	Adaptor	- ตรวจสอบหัวฉีด	✓											
5	ถังเก็บน้ำ	- ตรวจสอบถังเก็บน้ำ	✓											
6	Valve	- ตรวจสอบวาล์ว	✓											
7	From Adapter and hose	- ตรวจสอบสายยาง	✓											
8	FOAM CONCENTRATE VALVE	- ตรวจสอบวาล์วโฟม	✓											
9	WATER INLET VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
10	BLANDER DRAIN VALVE	- ตรวจสอบวาล์วถังผสม	✓											
11	ถังเก็บน้ำ	- ตรวจสอบถังเก็บน้ำ	✓											
12	ถังเก็บน้ำ	- ตรวจสอบถังเก็บน้ำ	✓											
COMMENT														
วันที่ตรวจเช็ค / ชื่อผู้ตรวจสอบ														

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✕ = ไม่ปกติ อาจพบข้อบกพร่องได้ กรุณาแจ้ง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : PORTABLE DRY CHEMICAL

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 14

ชื่อเครื่องจักร/อุปกรณ์ : No. 14 / Spare 2

ประเภท : ☒ Store Pressure ☐ Cartridge ขนส่ง : Lbs.

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน / หน่วยตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ร.บ.	ร.ค.	ร.ด.	ร.น.	ร.ก.	ร.ข.	ร.จ.	ร.ฉ.	ร.ช.	ร.ส.	ร.อ.	ร.อ.
1	PRESSURE GAUGE (STORE PRESSURE)	- ตรวจสอบความดันในถัง (140 PSI)	✓											
2	PIN LOCK & SEAL	- ตรวจสอบ PIN LOCK LINE SEAL, ตรวจสอบล็อก	✓											
3	HOSE & NOZZLE	- ตรวจสอบสายยางและหัวฉีดไม่ชำรุด	✓											
4	สภาพทั่วไป ถัง, ซีล	- ถังไม่รั่วซึม, ซีลไม่ฉีก	✓											
COMMENT														
วันที่ตรวจเช็ค / ชื่อผู้ตรวจสอบ														

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✕ = ไม่ปกติ อาจพบข้อบกพร่องได้ กรุณาแจ้ง COMMENT

หน้า 1 จาก 1



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

รายการตรวจสอบอุปกรณ์หลัก

ประจำปี 2567

อุปกรณ์ : FIXED FOAM UNIT

หมายเลขอุปกรณ์ : No. 01

ชื่อเครื่องจักร/อุปกรณ์ : FIRE PUMP House

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน / หน่วยตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ											
			ร.บ.	ร.ค.	ร.ด.	ร.น.	ร.ก.	ร.ข.	ร.จ.	ร.ฉ.	ร.ช.	ร.ส.	ร.อ.	ร.อ.
1	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
2	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
3	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
4	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
5	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
6	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
7	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
8	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
9	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
10	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
11	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
12	WATER VALVE	- ตรวจสอบวาล์วน้ำ	✓											
COMMENT														
วันที่ตรวจเช็ค / ชื่อผู้ตรวจสอบ														

หมายเหตุ ผลการตรวจสอบ ✓ = ปกติ ✕ = ไม่ปกติ อาจพบข้อบกพร่องได้ กรุณาแจ้ง COMMENT

หน้า 1 จาก 1

ภาคผนวก ข-37

ตัวอย่างผลการตรวจสอบภาพต่อและความเรียบร้อย
ของท่อก๊าซธรรมชาติภายในโครงการ



ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	1
2	รองเท้าป้องกันสารเคมีในโคร	2	คู่	ครบ
3	รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	ครบ
4	แว่นกบป้องกัน	2	ใบ	ครบ
5	แผ่นกั้นป้องกันใบหน้า (face shield)	2	แผ่น	1
6	เข็มขัดนิรภัย	1	ตัว	ครบ
7	แว่นตาป้องกันสารเคมี	1	คู่	ครบ
8	รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	ครบ

ผู้ตรวจสอบ...
Date...



ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน... สิงหาคม... ปี 2569

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	3	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	3	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	1	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	4	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	4	

แบบฟอร์มบันทึกผลการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจักษ์

วันที่ 11 / 8 / 24

พื้นที่ CUP 1	ชนิดของสารเคมี	พื้นที่	ผลการตรวจ		หมายเหตุ
			มีการรั่วไหล	% LEL	
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	✓	0	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	✓	0	
13	Control Valve System GTG-1	M	✓	0	
14	Control Valve System GTG-2	N	✓	0	
15	Control Valve System GTG-3	O	✓	0	
16	Control Valve System GTG-4	P	✓	0	
17	Control Valve System GTG-5	Q	✓	0	
18	Control Valve System GTG-6	R	✓	0	

ผู้ดำเนินการตรวจ

- Note : 1. วิธีการตรวจวัดใช้เครื่องวัด Gas วัดตามจุดที่ระบุ
2. กรณีพบการรั่วไหลให้ดำเนินการแก้ไขตาม % LEL ในตาราง 1 หาก ใดก็ตาม
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ดำเนินการแก้ไขตามการแก้ไข เช่น การปิดกั้นพื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น
4. ดำเนินการตรวจวัดทุกวันอาทิตย์ เวลา 08.00 น. ถึงเวลา 12.00 น.

แบบฟอร์มบันทึกผลการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจักษ์

วันที่ 11 / 8 / 24

พื้นที่ CUP 1	ชนิดของสารเคมี	พื้นที่	ผลการตรวจ		หมายเหตุ
			มีการรั่วไหล	% LEL	
1	PTT Gas metering station	A	✓	0	
2	V-14301	B	✓	0	
3	V-14311	C	✓	0	
4	V-14361	D	✓	0	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	✓	0	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D	0	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	✓	0	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	✓	0	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	✓	0	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	✓	0	



115 kW. SYSTEM

[illegible]

22 KV. SYSTEM

[illegible]

หมายเหตุ: 115 kV (NORMAL = ตามชื่อ / ABNORMAL = นอกเขต)
: ใช้ Check Sheet ควบคุมการ Check Gas (ตามรูปด้าน)

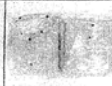







Record# 490009

Page 1

2/12/20



การรายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	 ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	1
2	 อุปกรณ์ป้องกันสารเคมีในโคร	2	คู่	ตาม
3	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	ตาม
4	 อุปกรณ์ป้องกัน	2	ใบ	ตาม
5	 แผ่นกระบังหน้าป้องกัน (face shield)	2	ชิ้น	1
6	 หน้ากากกรองอากาศสำหรับเข้าห้อง พ่นสารเคมี	1	ชิ้น	ตาม
7	 ชุดป้องกันป้องกันสารเคมี	1	คู่	ตาม
8	 baton และแบบอื่นอีก	2	ชิ้น	ตาม

ผู้ตรวจสอบ.....
(.....)
Date



ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน วันก่อน ปี 2567

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 ใ้้น)	3	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 ใ้้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 ใ้้น)	3	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 ใ้้น)	0	
	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 ใ้้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 ใ้้น)	5	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 ใ้้น)	5	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 ใ้้น)	1	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 ใ้้น)	3	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 ใ้้น)	1	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 ใ้้น)	3	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 ใ้้น)	1	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 ใ้้น)	3	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 ใ้้น)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 ใ้้น)	2	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 ใ้้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 ใ้้น)	1	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 ใ้้น)	1	

แบบฟอร์มบันทึก : ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจําสี่ปดาห์

June 25 / 08 / 24

ถ้วย 1

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
			ไม่มีสารรั่วไหล	% LEL	มีสารรั่วไหล		
					การดำเนินการแก้ไข		
11	Control Valve System BMS HFSG-5	K	/	0	1) 2)		
12	Control Valve System BMS HFSG-6	L	/	0	1) 2)		
13	Control Valve System GTG-1	M	/	0	1) 2)		
14	Control Valve System GTG-2	N	/	0	1) 2)		
15	Control Valve System GTG-3	O	/	0	1) 2)		
16	Control Valve System GTG-4	P	/	0	1) 2)		
17	Control Valve System GTG-5	Q	/	0	1) 2)		
18	Control Valve System GTG-6	R	/	0	1) 2)		

ผู้ดำเนิการตรวจวัด

ภาค 1 วิธีการวัดให้รู้เรื่อง วัดอะไร อย่างไร อย่างไรดี

๖ กรณีพบการรั่วไหลให้แจ้งกรมแหล่งกำเนิดและระยะ % | FI 1 กระแสแบ่ง 1 ๗๑ ได้ติดต่อทางล.

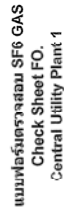
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระงับเหตุการณ์การรั่วไหล การจัดการเบื้องต้น การขอใบแจ้งซ่อม เป็นต้น

4. ดำเนินการตรวจวัดทกวันอาทิตย์ เกะขำ สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

วันที่ 25 / 08 / 25

พื้นที่ CUP 1

	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	% LEL	มีการรั่วไหล		
					การดำเนินการแก้ไข		
1	PTT Gas metering station	A	/	0	1)		
2	V-14301	B	/	0	1)		
3	V-14311	C	/	0	1)		
4	V-14361	D	/	0	1)		
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/	0	1)		
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S / D	0	2)		
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	/	0	1)		
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	/	0	2)		
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	S / D	0	1)		
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/	0	1)		



Date 25 / 08 / 24

www.พรณิตรตรวจสอบ SF6 GAS
Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

115 kV. SYSTEM

Time	GTG No.1 11YB01 Pressure SF6	GTG No.2 11YB02 Pressure SF6	PEA 11YB01 Pressure SF6	BUS COUPLER 3YB01 Pressure SF6	TO JM 22kV. (NO.1) 2YB01 Pressure SF6	TOC6C 3YB01 Pressure SF6	MGP 4YB01 Pressure SF6
	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL
Time	TIE BUS No.1 & NO.2 1BES01 & 1BES02 Pressure SF6	ABCT 5YD02 Pressure SF6	TO JM 22kV. (NO.2) 6YD01 Pressure SF6	PTAC 7YD02 Pressure SF6	GTG No.3 8YD02 Pressure SF6	GTG No.4 9YD02 Pressure SF6	PTUT CLIP-3 10YD02 Pressure SF6
	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL
Time	GTG No.5 11YB02 Pressure SF6	GTG No.6 12YB02 Pressure SF6	Remark				
	✓ NORMAL	✓ NORMAL					

22 kV. SYSTEM

[illegible]









หมายเหตุ: 115 KV. (NORMAL = แทนมาตรฐาน / ABNORMAL = แทนผิดปกติ)
- G.P.T. - t. Check Gas (ทุกจุดรับน้ำหนัก)

ut490009

Page 1

2/12/2013



ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	 ชุดมือป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	คจว
2	 ถุงมือป้องกันสารเคมีในโคร	2	คู่	คจว
	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	คจว
4	 หมวกนิรภัย	2	ใบ	คจว
5	 แผ่นกระบังหน้านิรภัย (face shield)	2	ชิ้น	1
	 กระเป๋าพกกรองสารเคมีครึ่งแผ่นต่อคู่พร้อมกระเป๋	1	อัน	1
7	 ดสนใส่กรองป้องกันสารเคมี	1	คู่	1
8	 barricade แบบเขือก	2	อัน	เปลี่ยนเป็นแบบใหม่ 2



ประจำเดือน..... พ.ศ. ๒๕๖๗

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เครื่อง)	1	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เครื่อง)	2	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เครื่อง)	0	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เครื่อง)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เครื่อง)	2	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เครื่อง)	0	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เครื่อง)	1	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เครื่อง)	2	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เครื่อง)	0	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เครื่อง)	2	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เครื่อง)	0	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เครื่อง)	0	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เครื่อง)	1	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เครื่อง)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เครื่อง)	1	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เครื่อง)	1	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เครื่อง)	0	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เครื่อง)	0	
	รวม 18 plant	24	

Central Utility Plant 1

13, 10, 257

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจักษ์ปดำน

find 13, 10, 9569

พื้นที่ CUP 1

[illegible]

หมายเหตุ: 115 kV, (NORMAL = normal) & 22 kV, (NORMAL = normal) เป็นลักษณะการจ่ายของ High/Low / ABNORMAL = เติบโตจากปกติ(สูง/ต่ำ Low)
Approved by CO. { *(Signature)* }
: M Check Sheet ของผลิตภัณฑ์ Check Gas (ทุกจุดตรวจ)







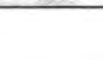

2/12/2013

Page 1

490009



ตารางรายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	 ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อ+กางเกง)	2	ชุด	ครบ
2	 ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตร	2	คู่	ครบ
3	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	ครบ
4	 หน้ากักรับ	2	ใบ	1
5	 แผ่นกระบังหน้ากักรับ (face shield)	2	แผ่น	1
6	 หน้ากากกรองสารเคมีครึ่งหน้าพร้อมสายรัด	1	ตัว	1
7	 ชุดใส่กรองป้องกันสารเคมี	1	ชุด	1
8	 baton แบบเขมือบ	2	ตัว	พบ 2 อัน

การทบทวน

Date: _____

- Note : 1. วิธีการตรวจวัดให้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้คำนวณหลังกำเนิดและระบุ % IEL
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุมาจากภากรานกัษ เช่น การมี
4. ค่าเป็นค่าของรางวัลวัดกับรายคิดปณเข้า สัปดาห์ที่ 2 ของ

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

15

แบบฟอร์มบันทึกผลการสอบการรู้ไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจําสี่ปดาห์

พื้นที่ CUP 1

find 13, 10, 2567

No.	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด				หมายเหตุ
			ไม่มีการตรวจวัด	มีการตรวจวัด			
				% LEL	การดำเนินการแก้ไข		
11	Control Valve System BMS HRSG-5	E	/	0	1)		
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	/	0	1)		
13	Control Valve System GTG-1	M	/	0	1)		
14	Control Valve System GTG-2	N	/	0	1)		
15	Control Valve System GTG-3	O	3/0	-	1)		
16	Control Valve System GTG-4	P	3/0	-	1)		
17	Control Valve System GTG-5	Q	/	0	1)		
18	Control Valve System GTG-6	R	/	0	1)		



ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน..... ตุลาคม ปี ๒๕๖๒

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	2	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	1	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	0	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	2	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	0	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	1	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	2	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	0	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	2	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	0	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	0	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	1	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	2	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	0	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	1	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	0	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	0	

- Note : 1. วิธีการตรวจวัด : ใช้เครื่องมือ และ ฟิล์มวัดความดัน
2. กรณีพบการรั่วไหลให้บันทึกตำแหน่งจุดที่รั่ว และ % LEL บริเวณรั่ว 1 จุด ให้ติดทาบ
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุขนาดการรั่ว เช่น การรั่วที่ท่อ การรั่วที่ถัง การรั่วที่วาล์ว เป็นต้น
4. กรณีพบการรั่วไหลให้บันทึกขนาดของรั่ว เช่น ฟิล์มวัด 2 มลลิกรัม

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

พื้นที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		หมายเหตุ
			% LEL	การรั่วไหล	
11 Control Valve System BMS HRSG-5	K		0		
12 Control Valve System BMS HRSG-6	L		0		
13 Control Valve System GTG-1	M		0		
14 Control Valve System GTG-2	N		0		
15 Control Valve System GTG-3	O		0		
16 Control Valve System GTG-4	P		0		
17 Control Valve System GTG-5	Q		0		
18 Control Valve System GTG-6	R		0		

พื้นที่ CUP 1

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

วันที่ 23 / 10 / 2562



แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์
Check Sheet FO
Central Utility Plant 1

วันที่ 23 / 10 / 2562

พื้นที่ CUP 1

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

วันที่ 23 / 10 / 2562

พื้นที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		หมายเหตุ
			% LEL	การรั่วไหล	
1 PTT Gas metering station	A		0		
2 V-14301	B		0		
3 V-14311	C		0		
4 V-14361	D		0		
5 Control Valve System To GTG-5 & HRSG-6	E		0		
6 Control Valve System Aux. Boiler	F		0		
7 Control Valve System BMS HRSG-1	G		0		
8 Control Valve System BMS HRSG-2	H		0		
9 Control Valve System BMS HRSG-3	I		0		
10 Control Valve System BMS HRSG-4	J		0		

04/90009

Page 1

2/12/201

หมายเหตุ : 116 KV (NORMAL = สูงสุด) & 22 KV (NORMAL = ต่ำสุด) ตรวจวัดการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจำสัปดาห์

1. M Check Sheet for High/Low Check Gas (ทุกวันจันทร์)

Area

22 KV SYSTEM											
Time	FUTURE			TOL No. 1			TOL No. 2			INCOM 14100-TR-300	
	J01	J02	J03	J04	J05	J06	J07	J08	J09	J10	J11
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS

22 KV SYSTEM											
Time	FUTURE			TOL No. 1			TOL No. 2			INCOM 14100-TR-300	
	J01	J02	J03	J04	J05	J06	J07	J08	J09	J10	J11
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS

22 KV SYSTEM											
Time	FUTURE			TOL No. 1			TOL No. 2			INCOM 14100-TR-300	
	J01	J02	J03	J04	J05	J06	J07	J08	J09	J10	J11
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS

22 KV SYSTEM											
Time	FUTURE			TOL No. 1			TOL No. 2			INCOM 14100-TR-300	
	J01	J02	J03	J04	J05	J06	J07	J08	J09	J10	J11
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS
	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS	Pressure SPS

04/90009

Page 1

2/12/201

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	หมายเหตุ
1	 ชุดป้องกันสารเคมี (เสื้อกาวน์)	2	ชุด	1 ชุด
2	 ถุงมือป้องกันสารเคมีไนไตรล์	2	คู่	1 คู่
3	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	ครบ
4	 หน้ากากป้องกัน	2	ใบ	ครบ
5	 หน้ากากป้องกันสารเคมี (face shield)	2	ชิ้น	1 ชิ้น
6	 แว่นตาป้องกันสารเคมีป้องกันแสงสะท้อน	1	ชิ้น	1 ชิ้น
7	 แว่นตาป้องกันสารเคมี	1	คู่	1 คู่
8	 * ฟิล์มเหนียว Ducttape สีส้ม/เหลือง barriercade ฟิล์มเหนียว	2	ม้วน	ครบ

ประจำเดือน พฤษภาคม ปี 2567

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เส้น)	2	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เส้น)	2	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เส้น)	0	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เส้น)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เส้น)	0	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เส้น)	1	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เส้น)	2	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เส้น)	2	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เส้น)	0	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เส้น)	2	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เส้น)	0	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เส้น)	0	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เส้น)	0	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เส้น)	2	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เส้น)	0	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เส้น)	2	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เส้น)	0	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เส้น)	0	

แบบฟอร์มบันทึกผลการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซในพื้นที่ประจำสัปดาห์

วันที่ 10/11/2024

พื้นที่ CUP 1	บริเวณที่ตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด		หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	
11	Control Valve System BMS HRSG-5	K	✓	0%	
12	Control Valve System BMS HRSG-6	L	✓	0%	
13	Control Valve System GTG-1	M	S/D	0%	
14	Control Valve System GTG-2	N	✓	0%	
15	Control Valve System GTG-3	O	✓	0%	
16	Control Valve System GTG-4	P	✓	0%	
17	Control Valve System GTG-5	Q	✓	0%	
18	Control Valve System GTG-6	R	✓	0%	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

- Note : 1. วิธีการตรวจวัดโดยใช้เครื่องวัด Gas วัดระดับความดันที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้รายงานไปยังฝ่ายที่เกี่ยวข้อง % LEL ในระยะเวลา 1 ชม. ได้ทำการแก้ไข
3. กรณีพบการรั่วไหลให้รีบทำการปิดวาล์วและรีบแจ้งหัวหน้างานทราบทันที การปล่อยทิ้งไว้จะก่อให้เกิดอันตราย
4. ส่วนผลการตรวจวัดพบว่ามีค่าผิดปกติ กรุณา ส่งเข้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน

แบบฟอร์มบันทึกผลการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซในพื้นที่ประจำสัปดาห์

วันที่ 10/11/2024

พื้นที่ CUP 1	บริเวณที่ตรวจวัด	วันที่	ผลการตรวจวัด		หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	
1	PTT Gas metering station	A	✓	0%	
2	V-14301	B	✓	0%	
3	V-14311	C	✓	0%	
4	V-14361	D	✓	0%	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	✓	0%	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	S/D	0%	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	S/D	0%	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	✓	0%	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	✓	0%	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	✓	0%	

Time	GTS No.1 T17001 Pressure SP6	GTS No.2 T17002 Pressure SP6	PEA T17001 Pressure SP6	SUB COUPLER S17001 Pressure SP6	TO JM 22kV (No.1) Z17001 Pressure SF6	RCCG R17001 Pressure SF6	MGP M17001 Pressure SF6
	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL
Time	TIE BUS No.1 & MO-2 T17001 & HIRAGE Pressure SP6	ASGT S17002 Pressure SP6	TO JM 22kV (No.2) G17001 Pressure SP6	PTAC P17002 Pressure SP6	GTS No.3 S17002 Pressure SF6	GTS No.4 P17002 Pressure SF6	PTUT CUP-3 P17002 Pressure SF6
	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL
Time	GTS No.5 T17002 Pressure SP6	GTS No.6 T27002 Pressure SP6	Remarks				
	✓NORMAL ○ABNORMAL	✓NORMAL ○ABNORMAL					

[illegible]

หมายเหตุ; 115 IV. (NORMAL = ปกติหรือ / ABNORMAL = ไม่ปกติ) และ 22 kW. (NORMAL = ปกติหรือ / ABNORMAL = ไม่ปกติ) = ค่าที่ปรากฏในตารางนี้ Low
; M Check Sheet ใช้ทดสอบการ Check Gas ในรถยนต์

Approved by CO.
(Signature)









Recorded by CHILDS HHS

Page 1

02/21/20



การหารายการอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี

ลำดับ	รายการอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	รวมบาท
1	 ชุดมือป้องกันสารเคมี (เต็ม+กางเกง)	2	ชุด	1 ชุด
2	 ถุงมือป้องกันสารเคมีในมือ	2	คู่	1 คู่
3	 รองเท้าป้องกันสารเคมี	2	คู่	1 คู่
4	 หมวกกันน็อก	2	ใบ	1 ใบ
5	 หน้ากากป้องกันสารเคมี (face shield)	2	ชิ้น	1 ชิ้น
6	 หมวกกันน็อกป้องกันสารเคมี (face shield)	1	ชิ้น	1 ชิ้น
7	 ชุดมือป้องกันสารเคมี	1	ชุด	1 ชุด
8	 barricade แบบพกพา	2	ชิ้น	1 ชิ้น

日付
 日付
 日付



ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน.....ในทกน.....ปี ๑๒๖

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 (ส่วน))	1	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 (ส่วน))	2	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 (ส่วน))	0	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 (ส่วน))	0	
	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 (ส่วน))	2	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 (ส่วน))	0	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 (ส่วน))	1	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 (ส่วน))	0	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 (ส่วน))	2	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 (ส่วน))	2	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 (ส่วน))	0	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 (ส่วน))	0	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 (ส่วน))	0	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 (ส่วน))	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 (ส่วน))	0	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 (ส่วน))	3	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 (ส่วน))	0	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 (ส่วน))	1	

แบบฟอร์มบันทึก...ตรวจสอบการรู้ตัวเลขของก๊าซเซเพงในพื้นที่ประชาสัมพันธ์

ถ้วยที่ 1

Page 1 of 1

ลำดับ	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด			หมายเหตุ
			ไม่เกิดคราบ/ไหม	เกิดคราบ/ไหม		
				% IEL	การดำเนินการแก้ไข	
11	Control Valve System BMS-HRSG-5	K	✓	0	1)	
12	Control Valve System BMS-HRSG-6	L	✓	0	1)	
13	Control Valve System GTG-1	M	✓	0	1)	
14	Control Valve System GTG-2	N	✓	0	1)	
15	Control Valve System GTG-3	O	S/D	0	1)	
16	Control Valve System GTG-4	P	✓	0	1)	
17	Control Valve System GTG-5	Q	✓	0	2)	
18	Control Valve System GTG-6	R	✓	0	2)	

ผู้ดำเนินการทบทวน

Note : 1. วิธีการตรวจวัดไฟฟ้ใช้เครื่องวัด Gas วัดบริเวณรอบๆพื้นที่

2. การพัฒนาความรู้ใหม่ได้ค้นพบแหล่งกำเนิดและระบุ % IEI ในระยะห่าง 1 ฟุต 15 องศา

3. กรณีพบการรั่วไหลให้ระบุมหากรรมการแก้ไข เช่น การที่ได้กู้เงินที่ ธนาคารในต่างประเทศ

4. สำหรับการรวม 1992 ของระบบสำหรับการแก้ไข เช่น การปิดกั้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น

11/21/20

fund CUP 1

ลำดับ	บริเวณตรวจสอบ	จุดที่	ผลการตรวจ			หมายเหตุ
			ผลการตรวจ		การดำเนินการแก้ไข	
			ไม่ตรวจพบ	% LEL		
1	PTT gas metering station	A	/	0	1)	
2	V-14301	B	/	0	2)	
3	V-14311	C	/	0	1)	
4	V-14351	D	/	0	2)	
5	Control Valve System To GTG-6 & HRSG-6	E	/	0	1)	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	/	0	2)	
7	Control Valve System BMS HRSG-1	G	/	0	1)	
8	Control Valve System BMS HRSG-2	H	/	0	2)	
9	Control Valve System BMS HRSG-3	I	S/D	0	1)	
10	Control Valve System BMS HRSG-4	J	/	0	2)	



Check Sheet FO.
Central Utility Plant 1

Date... 11-12-88...

115 kV. SYSTEM

[illegible]

22 KV. SYSTEM

[illegible]

Approved by CO.

Recorded by _____

600000




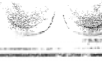




1000000

Page 1

2640



การบรรเทาความรุนแรงต่อไปยังสาธารณะชน

ลำดับ	รายละเอียดอุปกรณ์	จำนวน	หน่วย	รวมมูลค่า
1	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600
2	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600
3	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600
4	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600
5	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600
6	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600
7	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600
8	 ถุงมือหนังดำยาว (สำหรับงานก่อสร้าง)	2	คู่	1,600



ตารางรายการตรวจสอบสาย HOSE ON AREA

ประจำเดือน..... พ.ค ๖๖..... ปี ๒๕๖๖

NO.	AREA	NUMBER	REMARK
1	UTILITY STATION FUEL GAS AREA (1 เครื่อง)	1	
2	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 1 AREA (2 เครื่อง)	2	
3	UTILITY STATION AUXILIARY BOILER AREA (2 เครื่อง)	0	
4	UTILITY STATION GTG 1 AREA (2 เครื่อง)	0	
5	UTILITY STATION HRSG 1 AREA (2 เครื่อง)	2	
6	UTILITY STATION GTG 2 AREA (2 เครื่อง)	0	
7	UTILITY STATION HRSG 2 AREA (2 เครื่อง)	1	
8	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 1 AREA (2 เครื่อง)	0	
9	UTILITY STATION DEMIN. WATER PLANT 2 AREA (2 เครื่อง)	2	
10	UTILITY STATION HRSG 3 AREA (2 เครื่อง)	2	
11	UTILITY STATION GTG 3 AREA (2 เครื่อง)	0	
12	UTILITY STATION GTG 4 AREA (1 เครื่อง)	0	
13	UTILITY STATION HRSG 4 AREA (2 เครื่อง)	0	
14	UTILITY STATION COOLING TOWER UNIT 2 AREA (2 เครื่อง)	1	
15	UTILITY STATION HRSG 5 AREA (2 เครื่อง)	0	
16	UTILITY STATION GTG 5 AREA (1 เครื่อง)	3	
17	UTILITY STATION HRSG 6 AREA (2 เครื่อง)	0	
18	UTILITY STATION GTG 6 AREA (2 เครื่อง)	1	



Date 15 / 11 / 24

115 KV. SYSTEM

Time	GTG No.1 115B01 Pressure SF6	GTG No.2 115B02 Pressure SF6	PEA 115B01 Pressure SF6	BUS COUPLER 310B01 Pressure SF6	TO J44 22KV (No.1) 310B01 Pressure SF6	TOGGC 310B01 Pressure SF6	MGCP 410B01 Pressure SF6
	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL
Time	TEE BUS No.1 & No.2 115B01 & 115B02 Pressure SF6	ADCT 510B02 Pressure SF6	TO J44 22KV (No.2) 610B01 Pressure SF6	PTIAC 710B02 Pressure SF6	GTG No.3 610B02 Pressure SF6	GTG No.4 910B02 Pressure SF6	PTTUT CUP-3 1010B02 Pressure SF6
	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL
Time	GTG No.5 111B02 Pressure SF6	GTG No.8 121B02 Pressure SF6	Remark				
	✓ NORMAL	✓ NORMAL					

22 KV. SYSTEM

Time	FUTURE J01 Pressure SF6	TOL No.1 J02 Pressure SF6	INCOM 14100-TR-003 J04 Pressure SF6	BUS COUPLER J05 Pressure SF6	PTI-PHENOL J07 Pressure SF6	INCOM 14100-TR-004 J08 Pressure SF6
	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL
Time	FUTURE J09 Pressure SF6	FUTURE J10 Pressure SF6	FUTURE J12 Pressure SF6	FUTURE J13 Pressure SF6	FUTURE J14 Pressure SF6	Remark
	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	✓ NORMAL	

หมายเหตุ: 115 KV. (NORMAL = ๓๓๕๐๐psi) & 22 KV. (NORMAL = ๓๓๕๐๐psi) = ๓๓๕๐๐psi (๓๓๕๐๐psi Low)
in Check Gas (ทุกตัวให้ทราบ)

Recorded by : M ()
06/00009

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจักษ์ได้

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 15 / 11 / 24

ลำดับที่ตรวจวัด	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด		หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	
1	PTT Gas metering station	A	✓	0	
2	V-14301	B	✓	0	
3	V-14311	C	✓	0	
4	V-14361	D	✓	0	
5	Control Valve System To GTG-6 & HIRSG-6	E	✓	0	
6	Control Valve System Aux. Boiler	F	✓	0	
7	Control Valve System BMS HIRSG-1	G	✓	0	
8	Control Valve System BMS HIRSG-2	H	✓	0	
9	Control Valve System BMS HIRSG-3	I	S / O	0	
10	Control Valve System BMS HIRSG-4	J	✓	0	

แบบฟอร์มบันทึกการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซเชื้อเพลิงในพื้นที่ประจักษ์ได้

พื้นที่ CUP 1 วันที่ 15 / 11 / 24

ลำดับที่ตรวจวัด	บริเวณที่ตรวจวัด	พื้นที่	ผลการตรวจวัด		หมายเหตุ
			ไม่มีการรั่วไหล	มีการรั่วไหล การดำเนินการแก้ไข	
11	Control Valve System BMS HIRSG-5	K	✓	0	
12	Control Valve System BMS HIRSG-6	L	✓	0	
13	Control Valve System GTG-1	M	✓	0	
14	Control Valve System GTG-2	N	✓	G	
15	Control Valve System GTG-3	O	S / O	0	
16	Control Valve System GTG-4	P	✓	0	
17	Control Valve System GTG-5	Q	✓	0	
18	Control Valve System GTG-6	R	✓	0	

ผู้ดำเนินการตรวจวัด

- Note : 1. ใช้กระดาษวัดโดยใช้เครื่องมือวัด Gas วัดตามตำแหน่งที่
2. กรณีพบการรั่วไหลให้ทราบตำแหน่งกับคนละระบบ % LEL ในระหว่าง 1 ฟุต ได้ดีตามแผน
3. กรณีพบการรั่วไหลให้ทราบตามตำแหน่งที่ เช่น การรั่วที่พื้นที่ การออกใบแจ้งซ่อม เป็นต้น
4. ส่วนเป็นการตรวจวัดทุกตัวแล้วก็ได้ และเข้า สัปดาห์ที่ 2 ของเดือน