

ภาคผนวก ข-25

เอกสารจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ประกาศที่ 16 / 2564

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

เพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของบริษัท กัลฟ์ เอ็นซี จำกัด เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ จึงได้นำกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 มาประยุกต์ใช้ และให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมีรายชื่อตามประกาศฉบับนี้ ดังนี้

1. นายสุทธิศักดิ์	หวังพัฒนศิริกุล	ประธานคณะกรรมการฯ
2. นายนพดล	เงินโสม	กรรมการ
3. นายจวีร์รัตน์	มูลเมือง	กรรมการ
4. นายนพฤทธิ	พุกเพชร	กรรมการ
5. นายก้านนัย	หาหาญ	กรรมการ
6. นายชลธิ์	จันทร์โทวงศ์	กรรมการ
7. นายลิขิต	เปรมโยธิน	เลขาคณะกรรมการฯ

โดยมีบทบาทและความรับผิดชอบหลัก ดังต่อไปนี้

1. ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการ อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง
2. ส่งเสริม สนับสนุนกิจกรรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
3. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานอื่น ๆ ตามที่นายจ้างมอบหมาย
4. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของลูกจ้างทุกคนทุกระดับต้องปฏิบัติ
5. รายงาน และเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทางในการปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้ถูกต้องตามกฎหมายด้านความปลอดภัยในการทำงาน และมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงาน หรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
6. รายงานการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี เพื่อเสนอต่อนายจ้าง
7. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่นายจ้างเสนอ เพื่อดำเนินการติดตามและแก้ไข
8. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

9. พิจารณานโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงานเพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงาน หรือความปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
10. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมทั้งมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการกิจการต่อนายจ้าง
11. พิจารณาโครงการ หรือแผนฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง

ทั้งนี้ให้ประกาศฉบับนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 มิถุนายน 2564 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 10 มิถุนายน 2564





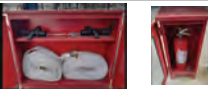



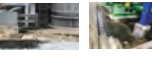








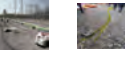





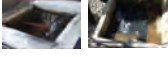


(นายสุทธิตศักดิ์ หวังพัฒนศิริกุล)






















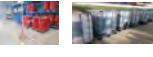
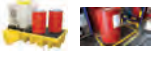
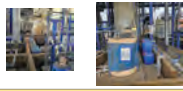


ผู้จัดการโรงไฟฟ้า










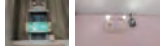


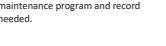
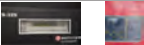
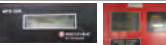




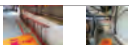

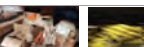
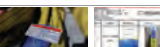



บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด













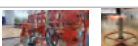

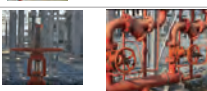






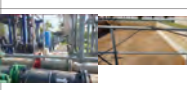

ภาคผนวก ข-26











เอกสารการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน


GNC Safety Patrol Checklist (39 Gulf's Mesures)								
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition	Responsible by	Due Date	Status	Remark
การทำความสะอาด เป็นระเบียบเรียบร้อย Good Housekeeping								
1	Found lot of dust in the fire hose cabinets. Good housekeeping should be done in routine monthly inspection.				-	-	Completed	
2	Found used rag clothes and cotton gloves on floor .						Completed	
3	Found slippery floor in workplace that may caused slip and fall hazard.						Completed	
4	Poor housekeeping and tool arrangement at Electrical and MCC room						Completed	
5	Found some stuffs were kept untidy in chemical protection suits and spill prevention cabinet						Completed	
6	Found contractor's tools & equipment were kept in working place untidy. (เสียความสะอาด)						Completed	
7	Hand rail is duty with bird's faeces AMD ขี้ไก่ติดเหล็ก เฟอร์นิเจอร์ Handrail (เปื้อนไก่ เฟอร์นิเจอร์)						Completed	
การจัดเก็บสารเคมี ของเหลวไวไฟและสารอันตราย Compressed Gas Cylinder and Flammable and Hazard Chemical Handling & Storage								
8	There was water in the sum pit of drain valve of the secondary containment for chemical storage.						Completed	


GNC Safety Patrol Checklist (39 Gulf's Mesures)								
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition	Responsible by	Due Date	Status	Remark
9	Drain valve of a secondary containment of chemical storage should be normally close all time. Sum pit of drain valve should be empty to maintain a drain valve in good condition.						Completed	
10	Spare CO2 Fire extinguisher cylinders should be done hydro static test every 5 years.				MNT	25-May-23	Completed	CO2 suppression system has guarant... for Hydros... every 12 years
11	Fire hose cabinet no have instruction use in case of emergency.						Completed	
12	Chemical unloading valve should be closed and locked by lock device. Blind flange should be closed in good condition. (Device Locked Gulf requirement)			On Process Survey	OPT	6-Jun-23	On process	survey all points for confirmation all drain valves are closed status
13	Found compressed gas cylinders storage no cap.						Completed	
14	Found compressed gas cylinders kept in workplace and no secure.						Completed	
15	Found compressed combustible gas bottles were kept in a cabinet			Not found	OPT,MTN, WH,	6-Jun-23	On process	First screen by SHE only, not found this condition. And need area owner to survey for checking current status again.
16	Found unknown liquid material kept in workplace.			Not found	OPT,MTN, WH,	6-Jun-23	On process	
17	Chemical and oil storage should have a secondary containment. And drain valve of a secondary containment should be normally close all time.						Completed	
18	Titration equipment and burette is required beakers to contain chemical leak from each burette.			Not found	OPT	6-Jun-23	On process	First screen by SHE only, not found this condition. And need area owner to survey for checking current status again.


GNC Safety Patrol Checklist (39 Gulf's Mesures)								
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition	Responsible by	Due Date	Status	Remark
การบำรุงรักษา เครื่องมือ อุปกรณ์ที่ใช้ในงาน อุปกรณ์ฉุกเฉิน อุปกรณ์ ฉุกเฉิน Emergency & Safety equipment and Tools Inspection								
19	Found emergency eyewashers is not good condition and wrong orientation							
20	Emergency equipment such as fire hose cabinet, shower/Eyes wash unaccessible, obstructed object then not ready to use							
21	Fire water hydrant rubber seal expired and not good condition.			Good condition	OPT	6-Jun-23	On process	First screen by SHE only, found good condition. And need area owner to survey for checking current status again.
22	Found emergency light and fire exit sign not function properly ไม่ติดหลอดไฟ						Completed	
23	Found an emergency light and H2 gas detector in battery room not have maintenance program and record. (ไม่มี Record)			Inspection as schedule	MNT	6-Jun-23	On process	Recheck and provide testing and inspection record based on PM and MP schedule.
24	Found Fire water system trouble alarm remaining and need to verify and action. (Control Panel คิว)			Normal Condition			Completed	
25	Found gas cutting equipment a flashback arrester is not meet standard requirement ISO 5175-1.						Completed	
26	No crane parking area or parking area obstructed by equipment kept in the area. (Area จอด ยาน remark ไม่เป็นระเบียบ)			No marking Point for crane park at floor	MNT	30-May-23	Completed	
27	No lifting equipments inspection according to the ministry requirement BE 2564 (proof load test annually)			Inspection by visual, but no tag for confirmation	MNT, SHE	6-Jun-23	On process	1. SHE provide official inspection form for all portable lifting 2.MNT team will organize monthly inspection and before using inspection.
28	Buoyant equipment no life saving rope						Completed	

GNC Safety Patrol Checklist (39 Gulf's Mesures)								
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition	Responsible by	Due Date	Status	Remark
29	Found extension cord plug for indoor area to be used in outdoor area.						Completed	
30	Found oil separator sampling valve is opened all time. The sampling valve should be normally closed to prevent oily water overflow and contaminated environment.			 Still open status, already inform to POT and will provided " Closed status Valve sign"			Completed	
31	Found temporary oil separator box used in workplace and some oily wastewater contaminated to environment.						Completed	
32	Fire extinguisher lack inspection						Completed	
33	No grease and sleeve pipe for stem valve of deluge water system. (ใส่ท่อและสแลฟว) เพื่อป้องกันการอุดตัน						Completed	
สภาพแวดล้อมการทำงาน Working Environmental								
34	Found open floor, open gutter and open duct bank that may caused fall hazard.						Completed	
35	Electrical cable duct bank is required safety sign, confined space area no entry.						Completed	
36	Improper Power cable laid on the ground/road/equipment (ตั้งวาง) (วางผิด)			Not found this condition	OPT, MNT, WH		On process	First screen by SHE only, found good condition. And need area owner to survey for checking current status again.




GNC Safety Patrol Checklist (39 Gulf's Mesures)								
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition	Responsible by	Due Date	Status	Remark
<div> <div>   </div> <div>  </div> </div>								
37	Found incomplete LOTO required for PTW and applied with lock device but LOTO key did not removed and kept by concern party.			Comply	OPT, MNT		On process	1. First screen by SHE only, found good condition. And need area owner to survey for checking current status again. 2. Not remove tagout after
38	Incomplete LOTO			Comply	OPT, MNT		On process	First screen by SHE only, found good condition. And need area owner to survey for checking current status again.
Waste Management								
39	Waste unsegregation						Completed	

<div>  </div>	รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน		
	สถานที่ประชุม	วันที่ประชุม : เวลา	ผู้บันทึกประชุม
	ห้องประชุมเด็ก Admin	29/05/2566 : 09.00-11.00	คุณราตรี (SHE)
<div> ผู้เข้าร่วมประชุม 1 คุณสุทธิศักดิ์ หวังพัฒนศิริกุล ประธานคณะกรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร) 2 คุณนพดล เงินโสม กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับปฏิบัติการ) 3 คุณวิมลเดช ทาหวานั่น กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับปฏิบัติการ) 4 คุณนันทกร เชื้อเอี่ยม กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง) 5 คุณนพพลพัทธ์ พุกพพร กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง) 6 คุณธรรมร จงดีเกิง กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้าง) 7 คุณราตรี สีทาเลิศ กรรมการและเลขานุการ ผู้ไม่เข้าร่วมประชุม - </div>			
รายละเอียดของการประชุม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ
1	เรื่องสถานะแจ้งให้ทราบ การตรวจสอบสภาพแวดล้อมในพื้นที่การทำงาน ตามมาตรการ 39 ประการของ Gulf พบมีบางข้อที่ต้องทำให้ปรับปรุงและให้สำรวจโดยเจ้าของพื้นที่อีกครั้ง เพื่อขึ้นชั้นได้ดำเนินการตามมาตรการแล้ว รายละเอียดของแต่ละหัวข้อ แผนกที่รับผิดชอบ และกำหนดวันแล้วเสร็จ ตามเอกสารแนบท้าย GNC Safety Visit Checklist 2023 and Standard practice revised (39 Gulf's Measures)	ตามเอกสารแนบ	ตามเอกสารแนบ
2	ประชุมรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ผ่านมา ไม่มีการประชุมในเดือนก่อนหน้า	NA	NA
3	รายงานสถิติอุบัติเหตุการประจําเดือน 3.1 ไม่มีอุบัติเหตุการ (Incident Case) ในเดือนพฤษภาคม 2566 3.2 ไม่มีอุบัติเหตุการ (Incident Case) ตั้งแต่ 1 มกราคม -24 พฤษภาคม 2566 3.3 จำนวนวันทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 เมษายน 2566 คือ 1,797 วัน (เป้าหมาย คือ 2,190 วัน, 6 ปี) 3.4 จำนวนชั่วโมงการทำงานโดยไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน นับจาก 31 มีนาคม 2561-30 เมษายน 2566 คือ 618,633 ชั่วโมง (พนักงาน 312,416 และพนักงานผู้รับเหมาประจำ 306,217 ชั่วโมง) 3.5 ตั้งงบประมาณของรางวัล SHE เมื่อดำเนินการ ได้ตามเป้าหมาย	แจ้งเพื่อทราบ	NA

<div>  </div>	รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน		
	สถานที่ประชุม	วันที่ประชุม : เวลา	ผู้บันทึกประชุม
	ห้องประชุมเด็ก Admin	29/05/2566 : 09.00-11.00	คุณราตรี (SHE)
<div> รายละเอียดของการประชุม 4 นำเสนอ SHE Plan ปี 2566 4.1 สื่อสารเนื้อหาของกฎหมาย SHE เมื่อมีการ Update และ Refresh เกี่ยวกับ ESMS procedure โดยสื่อสารผ่าน Safety Talk , ทำเป็นข่าวสาร safety 4.2 จัดทำระบบควบคุมรถที่อนุญาตให้นำไปจอดในพื้นที่กระบวนการผลิต จำกัด โดยกำหนดเฉพาะเป็นรถที่อนุญาตให้จอด และจัดทำสัญลักษณ์กำหนดจุดจอดให้เป็นชัดเจนในแต่ละพื้นที่ 4.3 อบรมความปลอดภัยเกี่ยวกับสายส่งให้กับลูกจ้างกลุ่ม ใหม่ และขยาย ไปยังกลุ่มเก่า เริ่มในเดือนมิถุนายน 2566 (Customer Relation program) 4.4 กิจกรรม Safety Patrol ทำการ Inspection โดย cross function ตามตารางที่ SHE กำหนด เริ่มในวันที่ 12 มิถุนายน 2566 4.5 Update Training Need ตามกฎหมาย SHE และ ESMS Procedure พร้อมจัดทำแผนการอบรม หลักสูตรที่สำคัญให้ครบ กิจกรรม SHE ในเดือน พฤษภาคม 2566 5.1 ประชุมคณะกรรมการตรวจติดตาม EIA องค์ประชุมคือ Gulf , ชุมชน และหน่วยงานราชการ ในวันที่ 2 พฤษภาคม 2566 5.2 ติดตั้ง pump สูบน้ำโดยใช้พลังงาน solar cell ที่ ต.วังदान วันที่ 18-19 พฤษภาคม 5.3 การเริ่มใช้งาน Invisible CCTV guarding concept คือผู้ยังไม่ได้แจ้งหรือขอ Permit กับ CCR ไม่เข้าไปในพื้นที่ Power Box เจ้าของพื้นที่ต้องทำการ Intercom แจ้งให้ออกมาจากพื้นที่ Restrict Area ทันที 5.4 Access Control รถยนต์และรถมอเตอร์ไซด์ ต้องตรวจพนักงานและบุคคลภายนอก โดยเปิดกระจก เปิดกระโปรงรถ กระจัดต้องทิ้งรถ และกล้องหน้ารถ (ประกาศจาก AMD) 5.5 อบรมข้อกำหนดของ 3 ระบบ (9001, 14001, 45001) ผ่านระบบ Team จากส่วนกลาง วันที่ 15-05-2023 </div>			
5			
	แจ้งเพื่อทราบ		NA
	แจ้งเพื่อทราบ		NA
	แจ้งเพื่อทราบและปฏิบัติ		NA
	แจ้งเพื่อทราบและปฏิบัติ		NA
	แจ้งเพื่อทราบ		NA

<div></div>		รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ครั้งที่ 1/2566 บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด			
สถานที่ประชุม		วันที่ประชุม : เวลา	ผู้บันทึกประชุม		ผู้รับผิดชอบ
ห้องประชุมตึก Admin		29/05/2566 : 09.00-11.00	คุณราตรี (SHE)		
รายละเอียดของการประชุม					
5	5.6 การจัดการ Waste	1) Waste ที่เสียกักจัด ปิด PR สำหรับ Filter กรองน้ำเรียบร้อยแล้ว ส่วนอื่น สำรวจจำนวน ประเภท เพื่อปิด PR. ในเดือนถัดไป 2) Waste ที่ขายได้ นัด Supplier ที่ผ่านการประเมินแล้ว เข้ามา survey จำนวน สภาพ Waste ก่อนเสนอซื้อ		แจ้งเพื่อทราบและ ปฏิบัติ	ปี 2023 สิ่ง waste ที่ คัดล้างเพื่อกำจัดให้ หมด, GNC มีค่าของ กำจัด waste 3 แสนบาท
6	ผลการตรวจวัดสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตาม EIA monitoring ในเดือน มกราคม-เมษายน 2566	6.1 การตรวจ วัดระดับความดังเสียง เดือนมีนาคม ในพื้นที่ปฏิบัติงานทุกจุด ค่าระดับ ความดังเสียงไม่เกิน 90 dBA (ค่าตรวจวัดอยู่ระหว่าง 71.9 - 82.2 dBA)		แจ้งเพื่อทราบ	NA
6.2 การตรวจ วัดระดับความร้อนเดือนเมษายน ในพื้นที่ปฏิบัติงานทุกจุด ผลไม่เกิน 34 °C (ตาม WBGT, งานเบา) ค่าตรวจวัดอยู่ระหว่าง 29.4-30 °C					
6.3 การตรวจ วัดมลพิษทางอากาศ (CEMS) ทุกเดือน จากปล่อง HRSG 11 และ HRSG12 ผลตรวจอยู่ในค่ามาตรฐานทั้งหมด 1) NOx ไม่เกิน 60 ppm (EIA std.) และ 120 ppm (DIW std.) 2) SOx ไม่เกิน 6 ppm (EIA std.) และ 20 ppm (DIW std.) 3) TSP ไม่เกิน 28 mg/m3 (EIA std.) และ 60 mg/m3 (DIW std.) 4) CO ไม่เกิน 690 ppm (EIA std.)					
7		BBS Program			
7.1 สรุปผลการทำ BBS ของเดือนมกราคม-24 พฤษภาคม 2566					
<div><div><div><div>Statistic Year</div><div>2023</div></div><div><div>Statistic Month Name</div><div>01 January</div></div><div><div>02 February</div></div><div><div>03 March</div></div><div><div>04 April</div></div><div><div>05 May</div></div><div><div>2023 Total</div></div></div><div><div><div>GNC</div><div><div>Ergonomics</div><div><div>Like</div><div>Warn</div><div>Read</div></div></div><div><div>ESMS</div><div><div>Like</div><div>Warn</div><div>Read</div></div></div><div><div>House Keeping</div><div><div>Like</div><div>Warn</div><div>Read</div></div></div><div><div>PPE</div><div><div>Like</div><div>Warn</div><div>Read</div></div></div><div><div>GNC Total</div><div><div>Like</div><div>Warn</div><div>Read</div></div></div></div><div><div><div>40</div><div>30</div><div>20</div><div>10</div><div>0</div></div><div><div>2023 01 January</div><div>2023 02 February</div><div>2023 03 March</div><div>2023 04 April</div><div>2023 05 May</div></div></div><div><div><div>GNC Ergonomics Like</div><div>GNC Ergonomics Warn</div><div>GNC Ergonomics Read</div><div>GNC ESMS Like</div><div>GNC ESMS Warn</div><div>GNC ESMS Read</div><div>GNC House Keeping Like</div><div>GNC House Keeping Warn</div><div>GNC House Keeping Read</div><div>GNC PPE Like</div><div>GNC PPE Warn</div><div>GNC PPE Read</div></div></div></div></div>					

Page 3 of 4

<div>  </div>	<div> <div>รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน</div> <div>ครั้งที่ 1/2566 บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด</div> </div>			<div> <div>รายงานการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน</div> <div>ครั้งที่ 1/2566 บริษัท กัลฟ์ เอ็นชี จำกัด</div> </div>		
	สถานที่ประชุม	วันที่ประชุม : เวลา	ผู้บันทึกประชุม	สถานที่ประชุม	วันที่ประชุม : เวลา	ผู้บันทึกประชุม
	ห้องประชุมตึก Admin	29/05/2566 : 09.00-11.00	คุณราตรี (SHE)	ห้องประชุมตึก Admin	29/05/2566 : 09.00-11.00	คุณราตรี (SHE)
รายละเอียดของการประชุม						
	7.2 จำนวน Warm ระหว่างปี 2018-2023 ที่ต้องการแก้ไขปรับปรุง รอดำเนินการ 10 เรื่อง โดยจะส่งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบ ปิด หรือแนะนำเพิ่มเติม		ผู้รับผิดชอบ	กำหนดเสร็จ		
8	กฎหมายใหม่ประจำปีเดือนพฤษภาคม 2566 - ไม่มีกฎหมายใหม่		แจ้งเพื่อทราบ		NA	
9	เรื่องเสนอในที่ประชุม - ไม่มีเรื่องเสนอแนะเพิ่มเติม		แจ้งเพื่อทราบ		NA	
<div> <div>**** ปิดประชุม ****</div> <div>  </div> <div>  </div> <div> <div>(นางสาวราตรี ลิขิตกุล)</div> <div>ประธานคณะกรรมการ ๑</div> </div> <div> <div>(นางสาวราตรี ลิขิตกุล)</div> <div>เลขานุการ</div> </div> </div>						

Safety Committee Meeting #1/ 2023

(Meeting on May 25, 2023)

ประชุมคณะกรรมการอาชีวอนามัย
ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำเดือนพฤษภาคม 2566



Agenda Meeting

1. General information by chairman
2. Accident statistic 2023
3. SHE plan in 2023
4. SHE activity in May 2023
5. EIA monitoring result during Jan-Apr 2023
6. BBS progress
7. Safety Inspection by SHE committee Location is Laboratory



1. General information by chairman



2. Accident statistic 2023




GNC Accident statistic in 2023

Month	OPT	MAT	Admin	IT	PC	SHE	Security	Maid & Gardener	Total
Jan	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Feb	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mar	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Apr	0	0	0	0	0	0	0	0	0
May	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0


Safety Statistics 2022	Jan	Feb	Mar	Apr	YTD	since last LTI
EMPLOYEE						
2. Risk hours / Man-hour	5,188	4,412	5,738	5384	20,722	312,686
8. Number of days worked since last lost workday injury. (beginning with next shift worked after lost time accident) (COD on Mar 31st, 2018)	31	28	31	30	120	1797
NON-EMPLOYEE						
10. Risk hours / Man hour	4624	3,936	5,084	4304	17,948	306,217

3. SHE plan in 2023

		แผนงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี 2566 (Environmental Occupational Health & Safety Master Plan 2023)															
No	Activity	KPI	Target YTD	2023												% complete 2023	
				Plan													
				Q1	Q2	Q3	Q4										
				Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec		
1	Legal, ESMS (Gulf standard) and other requirements	20%															
	1.1 Update legal inform to all GNC by safety talk, safety meeting or SHE news	2 issues/month															
	1.2 Refresh training about ESMS (Gulf standard) Wip up and summary main action ESMS standard at least 2 issues month (Total 52 issues)	12 issues															
2	Vehicle access control at control area by set authorized person, car register and identify point for car park area.	5%															
	2.1 Register authorized person and CAR ID	Amount of Car and Authorized person															
	2.2 Identify point for car parking	Amount of park point															
3	Customer relation by set Safety training about "electrical feeder, safe condition & best practice and safety handling"	20%															
	3.1 First phase for all new customers (Start in Midle of June)	All new customers															
	3.2 Extend to old customer (Quarter 4)	25% old customers															
4	Provide accident statistic, EIA monitoring and industrial hygiene monthly result and during 2018-2023 for sharing at GNC	10%															
	4.1 Provide all monthly monitoring results and accident statistic by Graph summary and inform all GNC Air pollution, waste water, chemical, legionella, noise, illumination and heat stress	Every month															
	4.2 Inform about EIA monitoring committee meeting with community and Government officer	4 times /year	1														25%

5

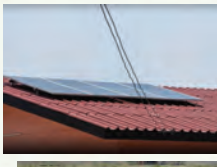
3. SHE plan in 2023 (ต่อ)

<div><div></div><div>แผนงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี 2566 (Environmental Occupational Health & Safety Master Plan 2023)</div></div>				<div><div>X</div> Plan</div>												<div><div>✓</div> Achieve</div>												<div><div>X</div> Miss Plan</div>											
No	Activity	KPI	Target YTD	2023												% complete 2023																							
				Q1			Q2			Q3			Q4																										
				Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec																								
5	Best Behavior Safety program (BBS)	10%																																					
	5.1 Add all GNC employee in BBS program (Register in BBS Program: 18 persons, current employee 34 person)	34 persons	29 persons						✓	✓																													
	5.2 Re-Training "BBS program" for all concern	34 persons	15 persons						✓																														
	5.3 Build up BBS mind and maintain target achieve at lease 2 topics per month (remind and inform progress every week)	100% as BBS target								✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																							
	5.4 Rewarding of good safety behaviour every month (Start in June)	1 Award/ month								✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																							
	5.5 Top five for warn topic will set action plan for improvement in 2024	at least 5 issues												✓	✓																								
6	Safety patrol survey all area (Build Safety culture)	15%																																					
	6.1 Set schedule " monthly safety patrol plan " and follow up result by Safety	Every month							✓																														
	6.2 Cross function audit in each area	12								✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																							
	6.3 Provide and inform: Safety Patrol Monthly report	12								✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																							
7	Update SHE training need based on ESMS, Legal, ISO system and Customer requirement	10%																																					
	7.1 Recheck current Training Need and update is version 2023	Completed in June							✓																														
	7.2 Classify priority course and organized these training	Train all courses								✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓																							
	7.3 Update SHE Training Presentation for New commmer, visitor and contractor	Completed in June							✓																														
8	Recheck and replace safety sign that damage and fuzzy colour (All area)	Completed in June (5%)								✓																													

6

4. SHE activity in May 2023

No	Detail	Remark
1	ประชุมคณะกรรมการตรวจติดตาม EIA องค์ประชุมคือ Gulf , ชุมชน และหน่วยงานราชการ โดยเนื้อหาหลักในการประชุม คือ 1.1 ผลการตรวจวัดสิ่งแวดล้อมช่วงเดือน ก.ค.-ส.ค. 2565 1.2 การขอเปลี่ยนแปลงจาก Air compressor เป็น Heater และการขออนุญาตติดตั้ง Solar Rooftop (เงื่อนไขไม่เกิน 200 Kw)	1.ชุมชนขอให้ดำเนินการกิจกรรม CRS ที่ค้างอยู่ 2. เมื่อกำหนดแผนการก่อสร้างได้ชัดเจน ส่งผลให้ชุมชน เพื่อกำหนดจะประชาสัมพันธ์



ติดตั้ง pump สูบน้ำโดยใช้พลังงาน solar cell ที่ ด.วังदान

7

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)

No	Detail	Remark
2	การเริ่มใช้งาน Invisible CCTV guarding concept คือ ผู้ที่ยังไม่ได้แจ้งหรือขอ Permit กับ CCR เมื่อเข้าไปในพื้นที่ของ Power Box เจ้าของพื้นที่ต้องทำการ Intercom แจ้ง เพื่อให้ออกจากพื้นที่ Restrict Area	1. Information ระบบและข้อกำหนดดังกล่าว กับ Visitor, Contractor และ Supplier. 2. เสียง Alarm ที่ห้อง CCR ให้พิจารณาเปลี่ยน เนื่องจากเสียงที่เลือกจะคล้ายกับ Alarm ของระบบ Production
3	Access Control รถยนต์และรถมอเตอร์ไซด์ ต้องตรวจทั้งพนักงานและบุคคลภายนอก โดยเปิดกระจก เปิดกระโปรงรถ ตรวจสอบกล้องหน้ารถ (ประกาศจาก AMD)	1.รถของบริษัที่เข้าออกไป ปฏิบัติงาน ให้ตรวจเฉพาะตอนเข้า และตอนเย็นเท่านั้น ระหว่างวันทั้งเข้าออกไม่ต้องตรวจ 2. การปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว เมื่อพบข้อบกพร่อง หรือข้อสั่งที่ต้องปรับปรุง เพิ่มเติม แจ้งข้อมูลให้ Safety เพื่อนำไปเสนอต่อที่ประชุม SHE Gulf



8










4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)

No	Detail	Remark
4	เล่น EIA -ขอเปลี่ยนแปลง จาก Air-com ไปเป็น Heater และขอติดตั้ง Solar Cell Rooftop ได้ส่ง กกพ. (Energy Regulatory Commission)	เริ่มพิจารณาเดือน มิถุนายน)
5	การประชุมเกี่ยวกับการขอใบอนุญาตติดตั้ง Solar Rooftop (จำนวนไม่เกิน 200kw) ต้องจัดเตรียมเอกสาร 2 ส่วนที่สำคัญ เพื่อเตรียมขอในระบบ Online ดังนี้ 1) ผลการพิจารณา อนุมัติ EIA ของ กกพ. --> ยื่นแล้วรอผล 2) หนังสือหารือกับ PEA, EGAT 3) หนังสือมอบอำนาจ	1. หนังสือหารือกับ PEA / EGAT ต้องเตรียมเอกสาร ส่วนของ Single line diagram, Protection system, Zero export) 2. หนังสือมอบอำนาจแต่ละโรงงานดำเนินการเอง เนื่องจากด้วย Permit team ไม่ได้รับผิดชอบใน scope นี้
6	1) อบรมข้อกำหนดของ 3 ระบบ (9001, 14001, 45001) ผ่านระบบ Team จาก ส่วนกลาง วันที่ 15-05-2023 2) Wrap Up ภายในอีกครั้ง 26-05-2023	
7	การจัดการ Waste 1) Waste ที่เสียค่ากำจัด เปิด PR สำหรับ Filter กรองน้ำเรียบร้อยแล้ว ส่วนอื่น สรรวจจำนวน ประเภท เพื่อเปิด PR 2) Waste ที่ขายได้ นัด Supplier ที่ผ่านการประมูล เข้ามา survey จำนวน สภาว Waste ก่อนเสนอซื้อ	เป้าหมายในปี 2023 ณ waste ที่คัดล้างออกให้หมด โดย GNC มีค่า กำจัด 3 แสน

9













4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)

No	Detail	Remark
8	Safety Patrol result based on 39 measures (AMD request)	พว 13 ข้อที่ต้องตรวจสอบเพิ่มเติมและปรับปรุง

GNC Safety Patrol Checklist				
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice	GNC Current Condition
ความสะอาด เป็นระเบียบเรียบร้อย Good Housekeeping				
1	Found lot of dust in the fire hose cabinets. Good housekeeping should be done in routine monthly inspection.			
2	Found used rag clothes and cotton gloves on floor.			
3	Found slippery floor in workplace that may caused slip and fall hazard.			















10

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)

GNC Safety Patrol Checklist				
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice	GNC Current Condition
ความสะอาด เป็นระเบียบเรียบร้อย Good Housekeeping				
4	Poor housekeeping and tool arrangement at Electrical and MCC room			
5	Found some stuffs were kept untidy in chemical protection suits and spill prevention cabinet			
6	Found contractor's tools & equipment were kept in working place untidy. (เสียความสะอาด)			
7	Hand rail is dirty with bird's feces AMD ขดไขโครหนัก (เรื่องใหม่ Handrail (เหล็ก) ขดไขโครหนัก)			

11

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)

GNC Safety Patrol Checklist				
No	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice	GNC Current Condition
การจัดเก็บสารเคมี ของเหลวไวไฟและก๊าซอันตราย Compressed Gas Cylinder and Flammable and Hazard Chemical Handling & Storage				
8	There was water in the sum pit of drain valve of the secondary containment for chemical storage.			
9	Drain valve of a secondary containment of chemical storage should be normally close all time. Sum pit of drain valve should be empty to maintain a drain valve in good condition.			
10	Spare CO2 Fire extinguisher cylinders should be done hydro static test every 5 years.			
11	Fire hose cabinet no have instruction use in case of emergency.			
12	Chemical unloading valve should be closed and locked by lock device. Blind flange should be closed in good condition. (Device Locked Gulf requirement)			On Process Survey

1

2

12

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)



GNC Safety Patrol Checklist				
No.	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition
13	Found compressed gas cylinders storage no cap.			
14	Found compressed gas cylinders kept in workplace and no secure.			
15	Found compressed combustible gas bottles were kept in a cabinet			Not found 3
16	Found unknown liquid material kept in workplace.			Not found 4
17	Chemical and oil storage should have a secondary containment. And drain valve of a secondary containment should be normally close all time.			
18	Filtration equipment and burette is required breakers to contain chemical leak from each burette.			Not found 5

23

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)



GNC Safety Patrol Checklist				
No.	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition
19	Found emergency eyewashers is not good condition and wrong orientation			
20	Emergency equipment such as fire hose cabinet, shower/Eyes wash unaccessible, obstructed object then not ready to use			
21	Fire water hydrant rubber seal expired and not good condition.			Good condition 6
22	Found emergency light and fire exit sign not function properly ไม่สามารถใช้งานได้			
23	Found an emergency light and H2 gas detector in battery room not have maintenance program and record. ไม่มี Record		maintenance program and record needed.	inspection as schedule 7

14

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)



GNC Safety Patrol Checklist				
No.	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition
24	Found Fire water system trouble alarm remaining and need to verify and action. (Control Panel #33)			Normal Condition
25	Found gas cutting equipment a flashback arrester is not meet standard requirement ISO 5175-1.			
26	No crane parking area or parking area obstructed by equipment kept in the area. (Area 308 ยัง remark ให้เก็บคร레인)			No marking Post for crane park at floor
27	No lifting equipments inspection according to the ministry requirement BE.2564 (proof load test annually)			Inspection by visual but no tag for confirmation
28	Buoyant equipment no life saving rope			

15

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)



GNC Safety Patrol Checklist				
No.	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice.	GNC Current Condition
29	Found extension cord plug for indoor area to be used in outdoor area.			
30	Found oil separator sampling valve is opened all time. The sampling valve should be normally closed to prevent oily water overflow and contaminated environment.			10
31	Found temporary oil separator box used in workplace and some oily wastewater contaminated to environment.			
32	Fire extinguisher lack inspection			

Still open status, already inform to POT and will provide "Closed status Valve sign"

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)



GNC Safety Patrol Checklist				
No.	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice	GNC Current Condition
33	No grease and sleeve pipe for stem valve of deluge water system. (สำหรับระบบน้ำเพื่อป้องกันความเสียหายของวาล์ว)			
สภาพแวดล้อมการทำงาน Working Environmental				
34	Found open floor, open gutter and open duct bank that may caused fall hazard.			
35	Electrical cable duct bank is required safety sign, confined space area no entry.			
36	Improper Power cable laid on the ground/road/equipment (ชั่วคราว)			Not found this condition 11

17

4. SHE activity in May 2023 (ต่อ)



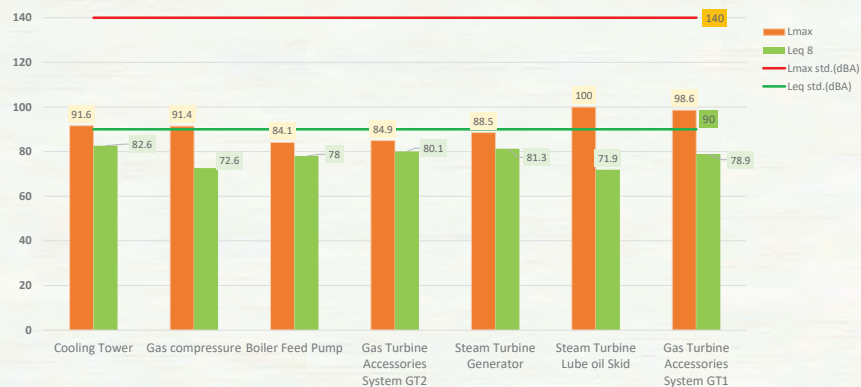
GNC Safety Patrol Checklist				
No.	Issue	Example picture of non-compliance	Example picture of Standard practice	GNC Current Condition
การควบคุมความปลอดภัยของ LOTO PTW and LOTO				
37	Found incomplete LOTO required for PTW and applied with lock device but LOTO key did not removed and kept by concern party.			Comply 12
38	Incomplete LOTO			Comply 13
Waste Management				
39	Waste unsegregation			

18

4. EIA monitoring result during Jan-Apr 2023



Leq 8 hrs (Noise) in Workplace in March 2023

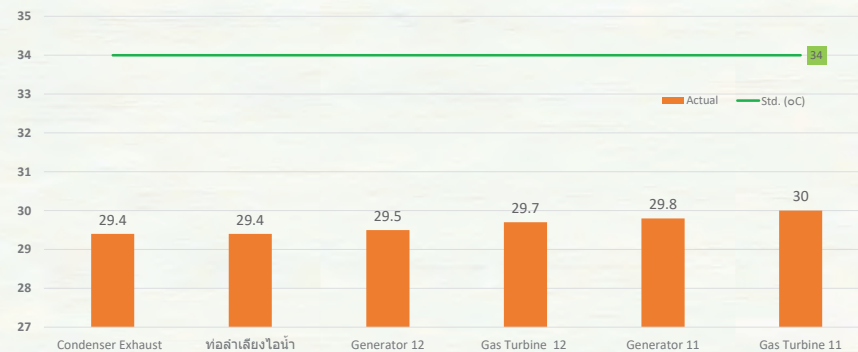


19

4. EIA monitoring result during Jan-Apr 2023 (ต่อ)



Heat Stress at Workplace area in Mar 2023



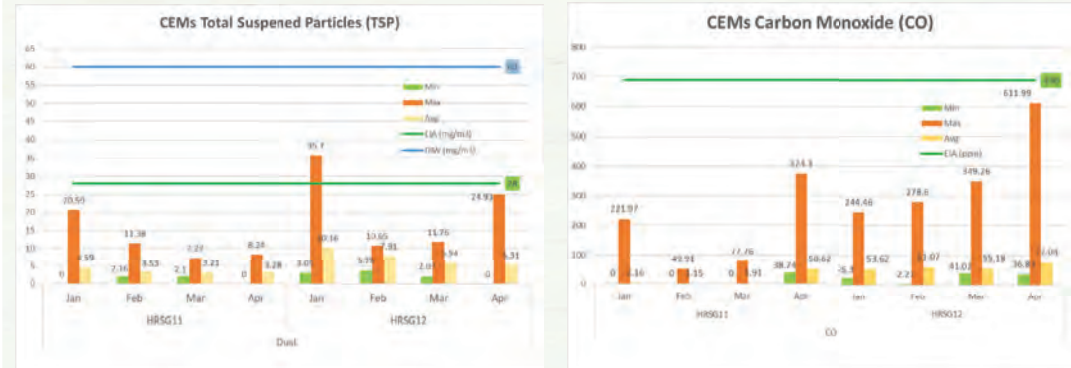
20

4. EIA monitoring result during Jan-Apr 2023 (ต่อ)



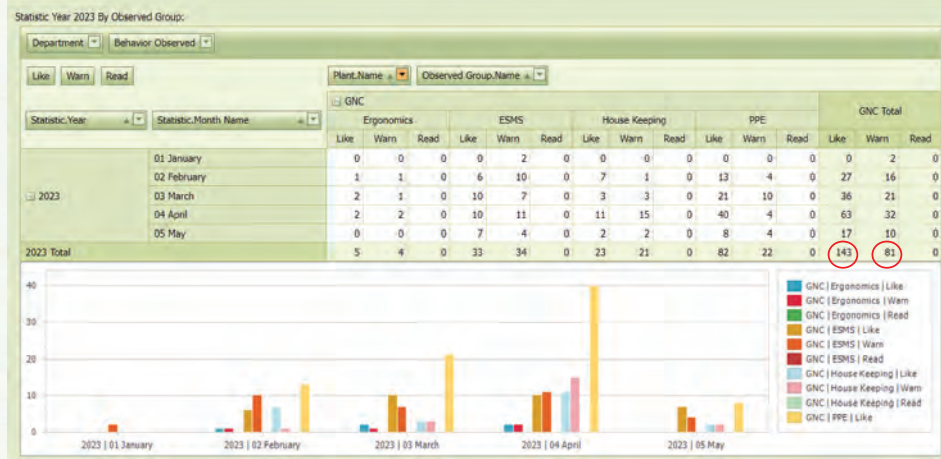
21

4. EIA monitoring result during Jan-Apr 2023 (ต่อ)



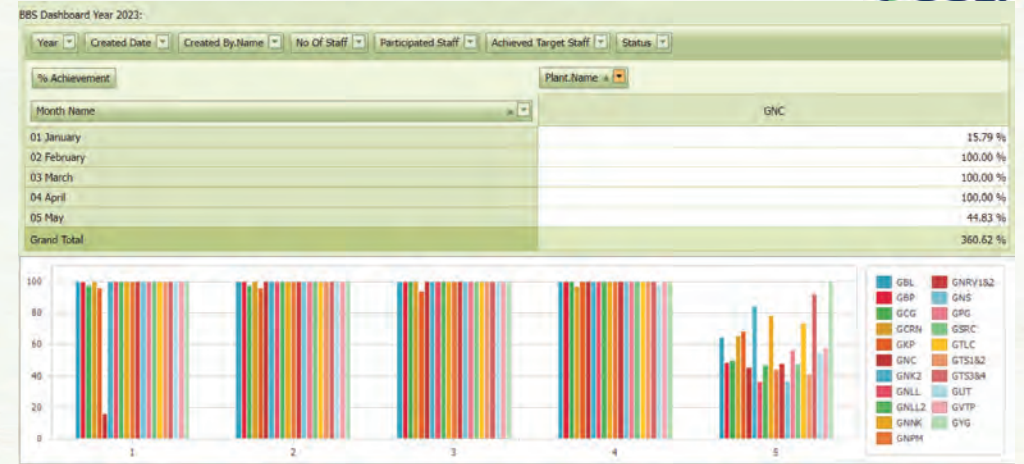
22

5. BBS Program



23

5. BBS Program (ต่อ)



24

5. BBS Program (ต่อ)

CAF Dashboard
05 May / BBS KP16 / Dashboard / BBS Dashboard / CAF Dashboard

Monthly Dashboard | **Yearly Dashboard**

CAF Dashboard Yearly:

Behavior Observed Form.Id | Issue Date | Finish Date | Assign To.Name | Behavior Observed Form.Responsible Department.Name | Behavior Observed Form.Responsible Person.Name

Id | Behavior Observed Form.Plant.Name | Status

Behavior Observed Form.Corrective Action Date

	NotProgress	Completed	Close	GNC Total
August 2018			1	1
September 2018			1	1
November 2019			9	9
April 2020	1	2		3
May 2020	1			1
August 2020	1	1		2
December 2020	1	8		9
April 2021	1			1
September 2021	1			1
December 2021	1			1
February 2022		1		1
March 2023	1			1
April 2023	2			2
Grand Total	10	1	22	33

25

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000020850018
000016520013 / CA0000001982 / Corrective Action Form / CA0000000612 / 000013050018

Behavior Observed Form

Id: 000020850018
Event Date: 29/04/2020
Observed Date: 29/04/2020
Observed Time: 16:21:34
Plant: GNC
Observed Dept: SHE
Location: ห้องฝึกอบรม
Observed List: 1
Observed Remark: ไม่สวมหน้ากาก

Observed: 0/0
Behavior Case: Warn
Issue: Accept
Observer: อธิษฐาน นิลรัตน์
Behavior Observed Blog: Plant
Status: Completed
Photo(s): 1

Corrective Action

Corrective Action Form: CA0000000612
Corrective Action Date: 29/04/2020
Responsible Person: 0/0
Responsible Department: SHE

Behavior Observed Details | Behavior Observed Galleries | Behavior Observed Comments

Reset View Settings | Export to

Subject | Thumbnail | Enlarge | Google Maps

ไม่สวมหน้ากาก

Show image | Show Location

Page 1 of 1 (1 items) | Page size: 20

26

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000001710030
CA0000000769 / CA0000000953 / Corrective Action Form / CA0000000638 / 000001710030

Behavior Observed Form

Id: 000001710030
Event Date: 18/05/2020
Observed Date: 18/05/2020
Observed Time: 15:22:20
Plant: GNC
Observed Dept: PLANT
Location: 0/0
Observed List: 1
Observed Remark: Proper select mask type to protect your health

Observed: 0/0
Behavior Case: Warn
Issue: Accept
Observer: อธิษฐาน นิลรัตน์
Behavior Observed Blog: None
Status: Completed
Photo(s): 1

Corrective Action

Corrective Action Form: CA0000000638
Corrective Action Date: 18/05/2020
Responsible Person: 0/0
Responsible Department: 0/0

Behavior Observed Details | Behavior Observed Galleries | Behavior Observed Comments

Reset View Settings | Export to

Subject | Thumbnail | Enlarge | Google Maps

Select correct type of mask

Show image | Show Location

Page 1 of 1 (1 items) | Page size: 20

2

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000009660045
CA0000000638 / 000001710030 / Corrective Action Form / CA0000000269 / 000009660045

Behavior Observed Form

Id: 000009660045
Event Date: 01/08/2020
Observed Date: 01/08/2020
Observed Time: 06:51:19
Plant: GNC
Observed Dept: Operation
Location: อาคารควบคุมเครื่องจักรห้อง 1
Observed List: 1
Observed Remark: อธิษฐาน นิลรัตน์ ไม่สวมหน้ากาก

Observed: 0/0
Behavior Case: Warn
Issue: Accept
Observer: อธิษฐาน นิลรัตน์
Behavior Observed Blog: Plant
Status: Completed
Photo(s): 1

Corrective Action

Corrective Action Form: CA0000000269
Corrective Action Date: 01/08/2020
Responsible Person: 0/0
Responsible Department: 0/0

Behavior Observed Details | Behavior Observed Galleries | Behavior Observed Comments

Reset View Settings | Export to

Subject | Thumbnail | Enlarge | Google Maps

ไม่สวมหน้ากาก

Show image | Show Location

Page 1 of 1 (1 items) | Page size: 20

3

28

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000010940007
000010940007 / CA0000000951 / Corrective Action Form / CA0000000951 / 000010940007

Behavior Observed Form

Id: 000010940007	Observed: 000010940007	Warn: Warn
Event Date: 30/09/2020	Behavior Case: 30/09/2020	Accept: Accept
Observed Date: 30/09/2020	Issue: 30/09/2020	Observer: 30/09/2020
Observed Time: 18:51:20	Behavior Observed Blog: 30/09/2020	Plant: Completed
Plant: GUC	Status: Completed	Photo(s): 1
Observed Dept: Operation		
Location: อาคารควบคุมและป้องกันภัย 2		
Observed List: 1		
Observed Remark: พนักงานรักษาความปลอดภัย ตรวจพบการลักลอบนำของเข้าพื้นที่		

Corrective Action


Corrective Action Form: CA0000000951
Corrective Action Date: 03/12/2020

Responsible Person: N/A
Responsible Department: N/A

Behavior Observed Details | Behavior Observed Galleries | Behavior Observed Comments

Reset View Settings | Export to +

Subject: Control room

Thumbnail:  Show image Show Location

Page 1 of 1 (1 items) | Page size: 20

4

29

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000020850042
000020850042 / CA0000000912 / Corrective Action Form / CA0000001108 / 000020850042

Behavior Observed Form

Id: 000020850042	Observed: 000020850042	Warn: Warn
Event Date: 29/04/2021	Behavior Case: 29/04/2021	Accept: Accept
Observed Date: 29/04/2021	Issue: 29/04/2021	Observer: 29/04/2021
Observed Time: 14:47:07	Behavior Observed Blog: 29/04/2021	Plant: None
Plant: GUC	Status: Completed	Photo(s): 1
Observed Dept: GUC		
Location: อาคารควบคุมและป้องกันภัย		
Observed List: 1		
Observed Remark: เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย ตรวจพบการลักลอบนำของเข้าพื้นที่		

Corrective Action


Corrective Action Form: CA0000001108
Corrective Action Date: 29/04/2021

Responsible Person: N/A
Responsible Department: N/A

Behavior Observed Details | Behavior Observed Galleries | Behavior Observed Comments

Reset View Settings | Export to +

Subject: เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

Thumbnail:  Show image Show Location

Page 1 of 1 (1 items) | Page size: 20

5

30

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000016520009
000016520009 / CA0000001249 / Corrective Action Form / CA0000001249 / 000016520009

Behavior Observed Form

Id: 000016520009	Observed: 000016520009	Warn: Warn
Event Date: 20/09/2021	Behavior Case: 20/09/2021	Accept: Accept
Observed Date: 20/09/2021	Issue: 20/09/2021	Observer: 20/09/2021
Observed Time: 14:46:22	Behavior Observed Blog: 20/09/2021	Plant: None
Plant: GUC	Status: Completed	Photo(s): 1
Observed Dept: General Administration		
Location: อาคารควบคุมและป้องกันภัย		
Observed List: 1		
Observed Remark: พนักงานรักษาความปลอดภัย ตรวจพบการลักลอบนำของเข้าพื้นที่		

Corrective Action


Corrective Action Form: CA0000001249
Corrective Action Date: 20/09/2021

Responsible Person: N/A
Responsible Department: N/A

Behavior Observed Details | Behavior Observed Galleries | Behavior Observed Comments

Reset View Settings | Export to +

Subject: พนักงานรักษาความปลอดภัย ตรวจพบการลักลอบนำของเข้าพื้นที่

Thumbnail:  Show image Show Location

Page 1 of 1 (1 items) | Page size: 20

6

31

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000016520011
000016520011 / CA0000001249 / Corrective Action Form / CA0000001405 / 000016520011

Behavior Observed Form

Id: 000016520011	Observed: 000016520011	Warn: Warn
Event Date: 09/12/2021	Behavior Case: 09/12/2021	Accept: Accept
Observed Date: 09/12/2021	Issue: 09/12/2021	Observer: 09/12/2021
Observed Time: 08:46:15	Behavior Observed Blog: 09/12/2021	Plant: None
Plant: GUC	Status: Completed	Photo(s): 1
Observed Dept: General Administration		
Location: อาคารควบคุมและป้องกันภัย		
Observed List: 1		
Observed Remark: พนักงานรักษาความปลอดภัย ตรวจพบการลักลอบนำของเข้าพื้นที่		

Corrective Action


Corrective Action Form: CA0000001405
Corrective Action Date: 09/12/2021

Responsible Person: N/A
Responsible Department: N/A

Behavior Observed Details | Behavior Observed Galleries | Behavior Observed Comments

Reset View Settings | Export to +

Subject: พนักงานรักษาความปลอดภัย ตรวจพบการลักลอบนำของเข้าพื้นที่

Thumbnail:  Show image Show Location

Page 1 of 1 (1 items) | Page size: 20

7

32

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000015900063

CA00000000951 / 000010940002 / Corrective Action Form / CA00000001304 / 000015900063

Behavior Observed Form

Id: 000015900063
 Event Date: 25/10/2022
 Observed Date: 25/10/2022
 Observed Time: 03:22:23
 Plant: GNC
 Observed Dept: Operation
 Location: พื้นที่ผลิตน้ำมัน
 Observed List:
 Observed Remark: ใช้งานอุปกรณ์ผิดปกติ

Observed:
 Behavior Case: Warn
 Issue: Accept
 Observer: วิศวกรควบคุม
 Behavior Observed Blog: All
 Status: Completed
 Photo(s): 2

Corrective Action

Corrective Action Form: CA00000001304
 Corrective Action Date: 01/03/2023
 Responsible Person:
 Responsible Department:
 Corrective Action:
 Corrective Action:

8

Behavior Observed Details Behavior Observed Galleries Behavior Observed Comments

Reset View Settings Export to

Subject Thumbnail Enlarge Google Maps

ใช้งานอุปกรณ์ผิดปกติ

Show image Show Location

Show image Show Location

33

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000016520013

000016520011 / CA00000001405 / Corrective Action Form / CA00000001982 / 000016520013

Behavior Observed Form

Id: 000016520013
 Event Date: 24/04/2023
 Observed Date: 24/04/2023
 Observed Time: 13:39:26
 Plant: GNC
 Observed Dept: General Administration
 Location: พื้นที่ผลิตน้ำมัน
 Observed List:
 Observed Remark: ใช้งานอุปกรณ์ผิดปกติ

Observed:
 Behavior Case: Warn
 Issue: Accept
 Observer: วิศวกรควบคุม
 Behavior Observed Blog: None
 Status: Completed
 Photo(s): 1

Corrective Action

Corrective Action Form: CA00000001982
 Corrective Action Date: 24/04/2023
 Responsible Person:
 Responsible Department:
 Corrective Action:
 Corrective Action:

9

Behavior Observed Details Behavior Observed Galleries Behavior Observed Comments

Reset View Settings Export to

Subject Thumbnail Enlarge Google Maps

ใช้งานอุปกรณ์ผิดปกติ

Show image Show Location

Show image Show Location

34

5. BBS Program (ต่อ)

Behavior Observed Log - 000028730007

000020850002 / CA00000001088 / Corrective Action Form / CA00000001988 / 000028730007

Behavior Observed Form

Id: 000028730007
 Event Date: 20/04/2023
 Observed Date: 20/04/2023
 Observed Time: 11:10:35
 Plant: GNC
 Observed Dept: Shift
 Location: พื้นที่ผลิตน้ำมัน
 Observed List:
 Observed Remark: ใช้งานอุปกรณ์ผิดปกติ

Observed:
 Behavior Case: Warn
 Issue: Accept
 Observer: วิศวกรควบคุม
 Behavior Observed Blog: None
 Status: Completed
 Photo(s): 1

Corrective Action

Corrective Action Form: CA00000001988
 Corrective Action Date: 27/04/2023
 Responsible Person:
 Responsible Department:
 Corrective Action:
 Corrective Action:

10

Behavior Observed Details Behavior Observed Galleries Behavior Observed Comments

Reset View Settings Export to

Subject Thumbnail Enlarge Google Maps

ใช้งานอุปกรณ์ผิดปกติ

Show image Show Location

Show image Show Location

35

ภาคผนวก ข-27

เอกสารบันทึกชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัย

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE &Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock Min	Stock Max	Stockยกยอดมา	Actual Stock 2023
1	SCBA	sets	EN and NIOSH Approved	N/A	Brand: DREAGER Model : PSS 5000 Supplier : Safe Tech		2	2	2	2
2	Full face	sets	NIOSH Approved	หน้ากากเต็มหน้า ใสกระจกคู่ รุ่น 7800 ทำจากซิลิโคน	-		2	2	2	2
3	Cylinder for SCBA (Spare)	Cyl			Compressor Air Cylinder 6.8 liter 300 bar (45 min.)		2	2	2	2
4	Full body harness and double land yard	set	EN358, EN361, EN813	N/A			2	10	9	9
5	Respirator for chemical protection	PC	NIOSH Approved	Brand: Sperian Supplier Pholdhanya	Brand: 3M Supplier Pholdhanya		2	10	2	2
6	Cartridge filter for chemical protection. 75 S (Multi purpose)	Pair	NIOSH Approved	1003 สำหรับไฮดรอกซิดอินทรีย์ และไอกรด			5	20	16	16
7	Cartridge filter for chemical protection. N7500-1 (Organic vapour)	Pair	NIOSH Approved	1003 สำหรับไฮดรอกซิดอินทรีย์ และไอกรด			5	20	16	16
8	Cartridge filter for chemical protection. N7500-52 (Hg, Cl)	Pair	NIOSH Approved	1003 สำหรับไฮดรอกซิดอินทรีย์ และไอกรด			5	20	20	20
9	dust mask R95	PC	NIOSH Approved	R95			30	100	n/a	n/a
10	dust mask N95 (2300)	PC	NIOSH Approved	N95			30	100	75	75
11	dust mask N95 (8210)	PC	NIOSH Approved	N95			60	200	n/a	n/a


8

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE &Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock	Stock	Stockยกยอดมา	Actual Stock 2023
12	dust mask 3M9043	PC	NIOSH Approved	P1			20	250	50	50
13	dust mask 3M8822	PC	NIOSH Approved				30	100	na	na
14	Safety goggle	PC	ANSI	AOSafety - MAXIM SPL Supplier Pholdhanya			5	20	n/a	n/a
15	Safety glasses เลนส์ใส	PC	ANSI.Z78.1	PPE Approved spec			10	50	10	10
16	Safety glasses I/O	PC	ANSI Z87+	PPE Approved spec			10	50	20	20
17	Safety glasses เลนส์เทา	PC	ANSI.Z78.2	PPE Approved spec			10	50	n/a	n/a
18	แว่นครอบสำหรับผู้สวมแว่นสายตา	PC	ANSI approved	worksafe Duospex			5	20	n/a	n/a
19	Nitrile Gloves	Pair	CE, EN420, EN388(4102), FDA Approved	Ansell - SOLVEX BLUE			2	20	2	2
20	ถุงมือยางบาง Neoprene (ถุงมือแพทย์)	Pair	N/A	N/A			50	500	50	50
21	ถุงมือไนโอพรีน (ยาวหนา)	Pair					5	20	-	-
22	ถุงมือไนโอพรีน (บาง)	Pair					5	20	-	-
23	ถุงมือกันบาด	Pair	EN388	3M M905			10	40	20	20

8

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE &Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock	Stock	Stockยก	Actual Stock 2023
24	ถุงมือขาม้วว	Pair	N/A	N/A			5	20	-	-
25	ถุงมือหนังดำ	Pair	N/A				5	20	-	-
26	ถุงมือกันความร้อน	Pair					2	3	-	-
27	ถุงมือกันไฟฟ้า	Pair					1	2	2	2
28	Face shield for hard hat	5 Set	ANSI	ต้องเทียบกับหมวกของรุ่นที่ใช้ก่อน			2	5	2	2
29	Face shield ขาอี้ด		ANSI				2	5	-	-
30	Chemical Suit	Set					2	10	4	4
31	Chemical Suit เฉพาะเสื้อคลุม	suit	Chemical Suit	Chemical Suit						0
32	ชุดปฏิบัติงานห้อง Lab,	2 Sets	สีขาวแขนยาว คลุมเข้าหรือเทนิสเข้าเล็กน้อย ขนาดตามกำหนด	N/A			0	3	-	-
33	ชุดคลุมกันฝุ่น	PC					24	120	56	56
34	ชุดกันฝน	Suits	N/A	N/A			5	15	8	8
35	Chemical Boots	Set	CE	N/A			5	15	4	4

8

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE &Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock	Stock	Stockยก	Actual Stock 2023
36	Fire Fighting Suit (Indoon)	Set	NFPA				5	10	9	9
37	Hard Hat for fire protection						5	10	9	9
38	Clothing						5	10	9	9
39	Hand Glove						5	10	9	9
40	Boot						5	10	9	9
41	ตู้ใส่อุปกรณ์ฉุกเฉิน / เคมี	EA	N/A	มีราวแขวนชุดดับเพลิง			1	3	1	1
42	ตู้ใส่ชุดดับเพลิง SCBA	EA	N/A	มีราวแขวนชุดดับเพลิง			3	3	3	3
43	ปลั๊กอุดหู Silicon แบบสาย	set	ANSI	N/A			15	40	15	15
44	Ear muffs						5	50	30	30
45	ปลั๊กอุดหู Foam with box	Box	N/A	N/A			-	-	-	-
46	ปลั๊กอุดหู Foam	Pair					-	-	600	600
47	ตัวจ่ายใส่ปลั๊กอุดหู Foam	EA					1	1	-	-
48	ปลั๊กอุดหู Foam refill	Box					2	4	-	-
49	รองเท้านิรภัยหญิง	คู่	N/A	N/A			ตามจำนวนพนักงาน ณ ปีนั้นๆ			0







8

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE & Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock	Stock	Stock ยก	Actual Stock 2023
50	รองเท้านิรภัยชาย	คู่		N/A			ตามจำนวนพนักงาน ณ ปัจจุบัน			0
51	รองเท้านิรภัยผู้ช่วยช่าง	คู่	N/A				4	4		0
52	รองเท้านิรภัยนักศึกษาฝึกงาน	คู่	N/A	N/A			5	5		0
53	รองเท้านิรภัยผู้มาเยี่ยมชม (Visitor)	คู่	N/A	N/A			5	5		0
54	เทปเหลืองดำ (Barricade)	ม้วน					5	20		0
55	เทปขาวแดง (Barricade)	ม้วน					5	20	5	5
56	เทปเหลืองดำ แบบสติ๊กเกอร์	ม้วน					5	15		0
57	เทปขาวแดง แบบสติ๊กเกอร์	ม้วน					5	15		0
58	ไฟฉายกันระเบิด	ชิ้น					1	2		0
59	หมวกนิรภัย สำหรับพนักงาน	ชิ้น					5	5	5	5
60	หมวกคลุมผมใยสังเคราะห์สีขาว	ชิ้น					100	500	200	200
61	อะไหล่ รองในหมวกนิรภัย	ชิ้น					5	10	-	-

8

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE & Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock	Stock	Stock ยก	Actual Stock 2023
62	อะไหล่ สายรัดคางหมวกนิรภัย	ชิ้น					5	10	-	-
63	สายคล้องแขนตานิรภัย	ชิ้น	Elvex				10	100	100	100
64	สติ๊กเกอร์ติดหมวกนิรภัย (print ทำเอง)	ชิ้น					NA	200		0
65	ชุดป้องกันไฟอาร์ค(Arch flash)	set					1	1	-	-
66	เสื้อคลุม	EA					1	1	-	-
67	กางเกง	EA					1	1	-	-
68	ชุดพร้อม face shield	EA					1	1	-	-
69	รองเท้า	EA					1	1	-	-
70	ถุงมือ	EA					1	1	-	-
71	เสาจราจร	EA					10	15	10	10
72	กรวยจราจร	EA					10	10	-	-
73	เปลสนาม	EA					1	1	-	-

8

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE & Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock	Stock	Stock ยก	Actual Stock 2023
74	เตียงตรวจโรค (พร้อมผ้าห่ม 1 และหมอน 1)	EA					1	1	-	-
75	wind sock	EA					2	10	6	6
76	Absorbent oil (สีขาว)	Boom					100	300	60	60
77	Absorbent chemical (สีเหลือง)	Boom					100	300	-	-
78	Absorbent oil (ขาว)	Pad					100	500	100	100
79	Absorbent chemical (เหลือง)	Pad					100	500	200	200
80	Absorbent oil (ขาว)	Pillow					100	500	-	-
81	Absorbent chemical (เหลือง)	Pillow					100	500	0	0
82	Spill kit set (ชุดใส่อุปกรณ์ฉุกเฉิน)						1	1	1	1
83	Tag LOTO	EA					100	1000	2000	2000
84	ห่วงชูชีพ	EA					1	10	9	9
85	Work permit (LOTO) form	Book					20	100	50	50

8

GNC PPE Stock in 2023

Item	PPE & Equipment	หน่วย	Standard	Suggest Product	in stock GNC	Picture	Stock	Stock	Stock ยก	Actual Stock 2023
86	Hazardous work permit form	Book					20	100	50	50
87	Safety checklist form	Book					20	100	50	50
88	แบบฟอร์มนำของเข้า-ออกโรงไฟฟ้า	Book					20	100	20	20
89	แบบฟอร์มใบอนุญาตผ่าน	Book					20	100	60	60
90	Gas detector	EA					2	2	2	2

Stock คงค้าง ต้องไม่น้อยกว่า min

8

ภาคผนวก ข-28

เอกสารการตรวจสอบสภาพพนักงาน

โปรแกรมการตรวจสุขภาพประจำปี2566.....

ประเภท	No.		Age Under 35 Yrs.		Age 35-39 Yrs.		Age 40-45 Yrs.		Age 45 Yrs. Above		Remark
			Female	Male	Female	Male	Female	Male	Female	Male	
A. ตรวจสุขภาพทั่วไป	1	Physical Examination	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	2	BMI	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	3	Vision Test	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	4	CBC ตรวจความสมบูรณ์ของเลือด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	5	Glucose ตรวจระดับ น้ำตาลในเลือด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	6	HbA1c ตรวจค่าเฉลี่ย น้ำตาลในเลือด 3 เดือน							✓	✓	
	7	Cholesterol ตรวจระดับไขมันคลอเลสเตอรอล	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	8	Triglyceride ตรวจระดับไขมันไตรกลีเซอไรด์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	9	HDL-Cholesterol ตรวจระดับไขมันความหนาแน่นสูง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	10	LDL-Cholesterol ตรวจระดับไขมันความหนาแน่นต่ำ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	11	Uric Acid ตรวจกรดยูริกในเลือด			✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	12	Creatinine ตรวจการท างานของไต	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	13	BUN ตรวจการท างานของไต	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	14	SGOT (AST) ตรวจการท างานของตับ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	15	SGPT (ALT) ตรวจการท างานของตับ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	16	HBs Ag ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	17	Anti HBs ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบบี	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	18	Anti HBc ตรวจร่องรอยไวรัสตับอักเสบบี	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	19	AFP ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งตับ			✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	20	CEA ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งทางเดินอาหาร							✓	✓	
	21	PSA (Total Prostatic Specific Antigen) ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมาก								✓	
	22	CA125 ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่							✓		
	23	Urine Examination (UA) ตรวจความสมบูรณ์ของปัสสาวะ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	24	EST (Exercise Stress Test) ตรวจสมรรถภาพหัวใจขณะออกกำลังกาย								✓	
	25	Chest X-ray เอ็กซเรย์ปอดดิจิทัล	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	26	MAMMOGRAM DIGITAL ตรวจมะเร็งเต้านมด้วยระบบดิจิทัล					✓		✓		
	27	UUAK UPPER ABDOMEN AND KIDNEYS ตรวจอัลตราซาวด์ช่องท้องส่วนบน			✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	28	ULAK LOWER ABDOMEN AND KIDNEYS ตรวจอัลตราซาวด์ช่องท้องส่วนล่าง	✓		✓	✓			✓	✓	
	29	Thin Prep ตรวจมะเร็งปากมดลูกแบบ Thin Prep			✓		✓		✓		

B. การตรวจอาชีวอนามัย (ตามกฎหมายกำหนด)	30	Audiogram ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	31	Occupational ตรวจสายตาอาชีวอนามัย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	32	Pulmonary Function Test ตรวจสมรรถภาพการท างานของปอด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	33	Methamphetamine Screening ตรวจสารยาบ้า Methamphetamine Screening	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	34	EKG ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
C. การตรวจอื่นๆ	35	Bone Densitometry 1 point ตรวจความหนาแน่นมวลกระดูก 1 ส่วน							✓	✓	
	36	Stool (Fecal) Examination+ Occult Blood ตรวจอุจจาระ Stool (Fecal) Examination+ Occult Blood								✓	

ภาคผนวก ข-29

กิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย

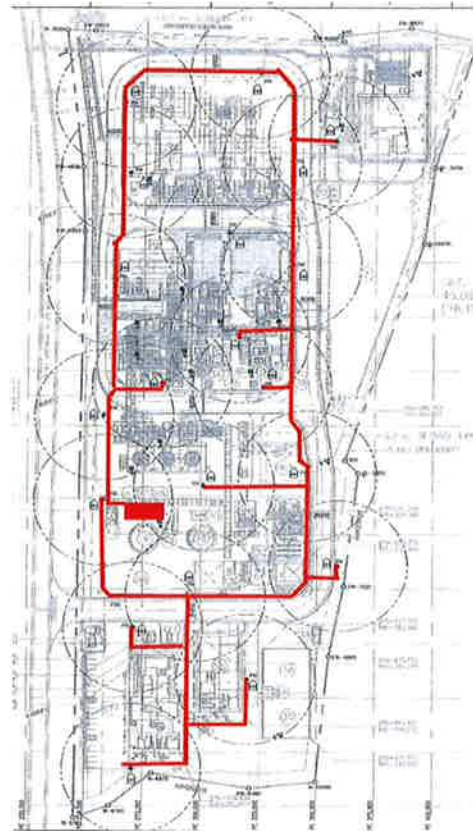
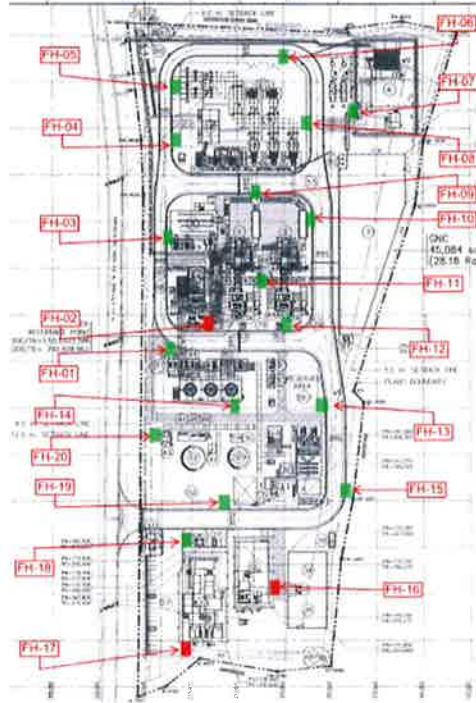
การอบรมเรื่องความปลอดภัยให้กับพนักงานในช่วง มกราคม - มิถุนายน 2566

Course Name	Attendee First Name	Attendee Last Name	Position	Course Category	Start Date	End Date
Confined Space Entry Refresher	Ammarit	Surakit	GNC:Shift Leader	EHS Required by Laws	1/3/2023	1/3/2023
Confined Space Entry Refresher	Teeraphong	Sakulngam	GNC:Shift Leader	EHS Required by Laws	1/3/2023	1/3/2023
Crane and Hoist for operator	Temakorn	Tosanee	GNC:Mechanical Engineer	EHS Required by Laws	6/22/2023	6/23/2023
HAZOP	Thanakom	Jitchalad	GNC:Shift Leader	EHS Required by Laws	2/14/2023	2/15/2023
ISO 3 System Internal Audit (ISO9001 & ISO14001 & ISO45001)	Thanakom	Jitchalad	GNC:Shift Leader	EHS Required by Laws	5/15/2023	5/15/2023
ISO 3 System Internal Audit (ISO9001 & ISO14001 & ISO45001)	Nonthakorn	Chueaeiam	GNC:General Administration Supervisor	EHS Required by Laws	5/15/2023	5/15/2023
ISO 3 System Internal Audit (ISO9001 & ISO14001 & ISO45001)	Tanatta	Chayamongkol	GNC:General Administration Officer	EHS Required by Laws	5/15/2023	5/15/2023
ISO 3 System Internal Audit (ISO9001 & ISO14001 & ISO45001)	Ratree	Srethalert	EHS Manager	EHS Required by Laws	5/15/2023	5/15/2023
PTW & LOTO	Wanchaloem	Satsuk	GNC:Mechanical Leader	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Noppadol	Ngernsom	GNC:Operation Manager	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Kridphop	Sarabun	GNC:Electrical Leader	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Peerapat	Aonsuebsai	GNC:Operation Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Ammarit	Surakit	GNC:Shift Leader	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Thanakom	Jitchalad	GNC:Shift Leader	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Wissanudech	Tawangkan	GNC:Control & Instrument Leader	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Thanathorn	Jongdamkerng	GNC:Warehouse Officer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Nuttaphol	Malasri	GNC:Operation Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Jarunphong	Singkhan	GNC:Electrical Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Krich	Thachaila	GNC:Mechanical Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Palis	Chomsiri	GNC:Electrical Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Jiraphat	Pakdeputtarak	GNC:Control & Instrument Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Wittawat	Homsri	GNC:Operation Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
PTW & LOTO	Temakorn	Tosanee	GNC:Mechanical Engineer	EHS Required by Laws	3/9/2023	3/9/2023
BBS Program Training	Teeraphong	Sakulngam	GNC:Shift Leader	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Thanathorn	Jongdamkerng	GNC:Warehouse Officer	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Kladanai	Hahan	GNC:Control & Instrument Engineer	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Rattanawadee	Jamchumsin	GNC:IT Officer	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Nonthakorn	Chueaeiam	GNC:General Administration Supervisor	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Palis	Chomsiri	GNC:Electrical Engineer	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Jiraphat	Pakdeputtarak	GNC:Control & Instrument Engineer	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Temakorn	Tosanee	GNC:Mechanical Engineer	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Tanatta	Chayamongkol	GNC:General Administration Officer	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023
BBS Program Training	Ratree	Srethalert	GNC:EHS Manager	EHS Required by Laws	4/28/2023	4/28/2023

ภาคผนวก ข-30

แผนผังระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง

Fire hose & Hydrant layout



Fire deluge



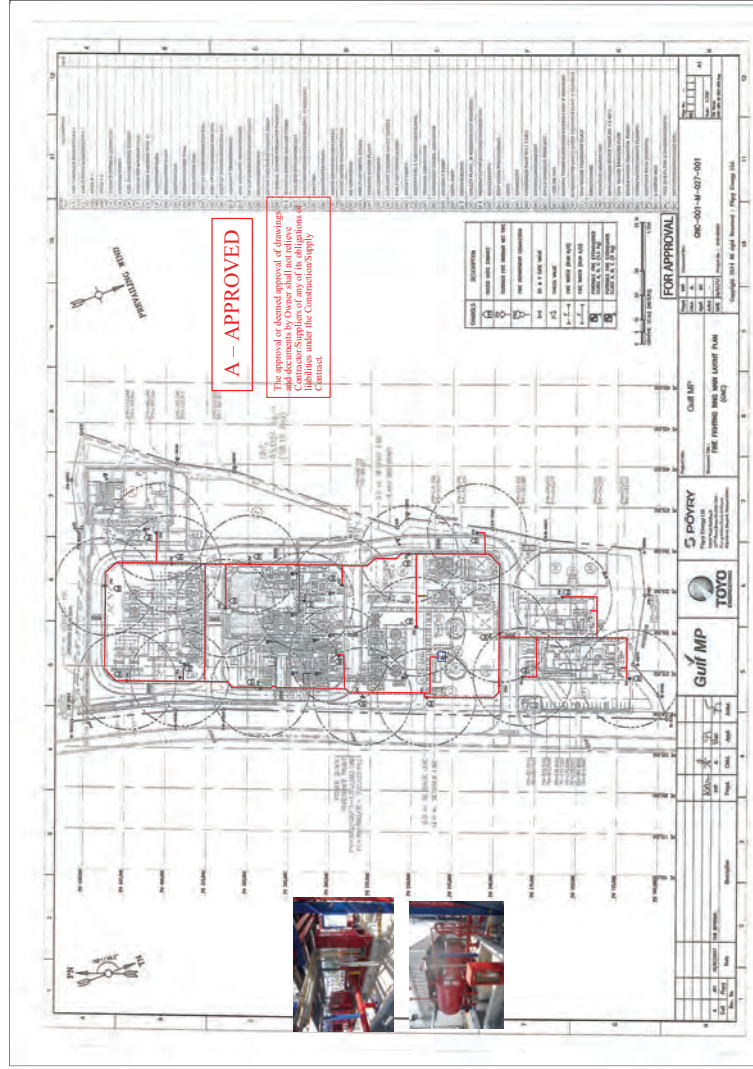
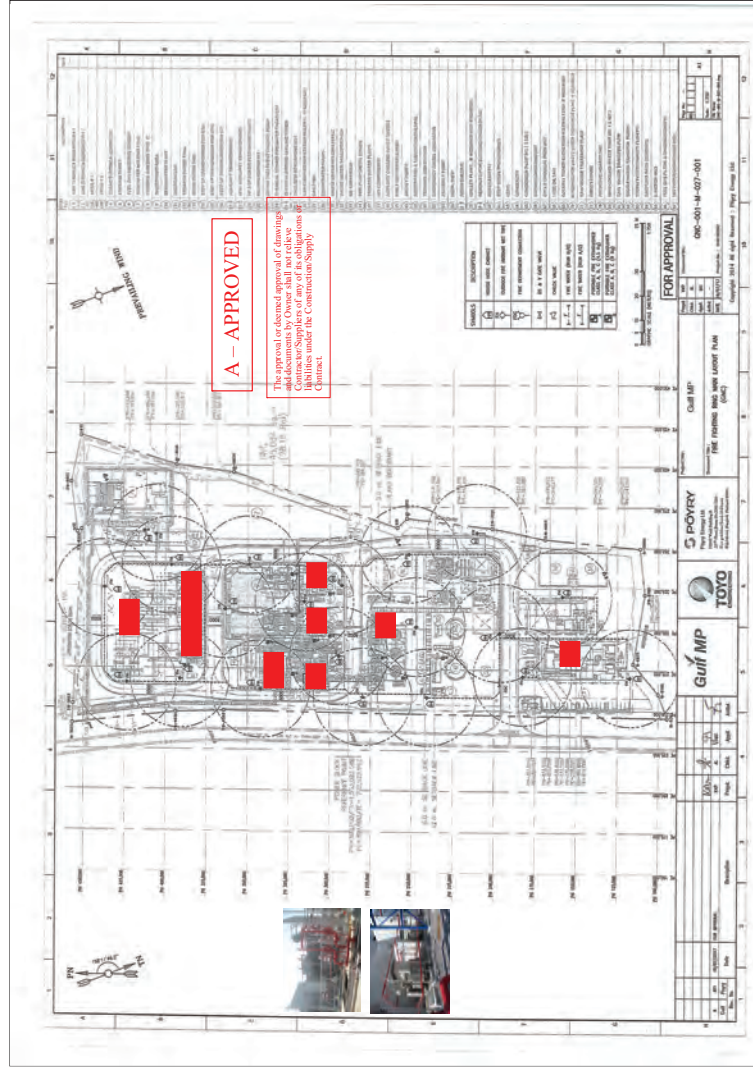
Gulf NC

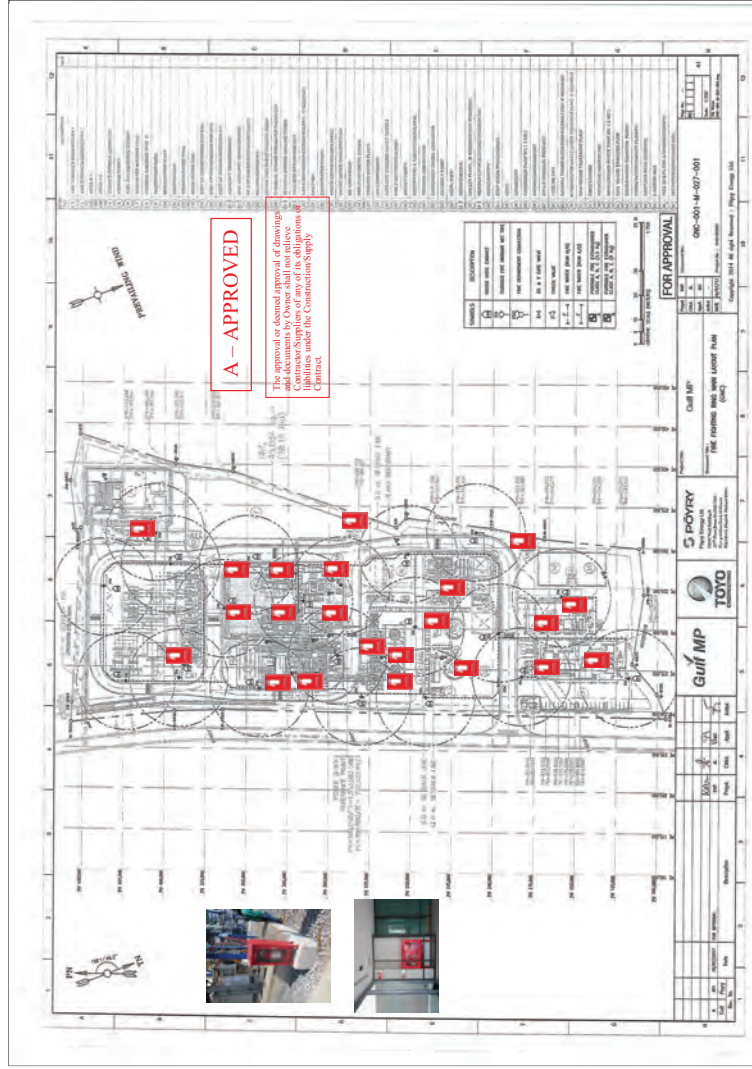
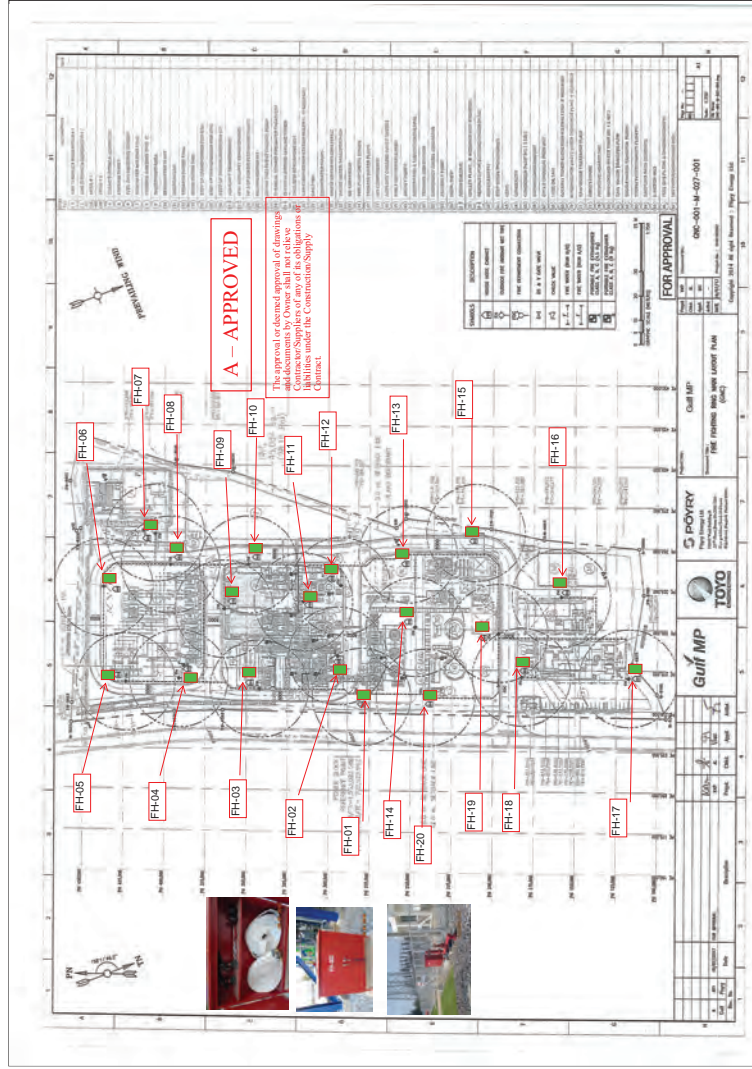
จุดติดตั้ง Fire deluge



ภาคผนวก ข-31

เอกสารตรวจสอบระบบป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง





การตรวจสอบประจำเดือน วันจันทร์ 66

กาเครื่องหมาย ✓ หมายถึง ปกติ ✗ หมายถึง ผิดปกติ O หมายถึง ไม่ได้ตรวจ

ฝึกซ้อมดับเพลิงและถังดับเพลิง	Boiler Chemical Feed Unit	Chemical Dosing Tower	Chemical Dosing Cooling Plant	Demin Water Plant
1. น้ำใส และไหลแรง	✓	✓	✓	✓
2. ไม่มีส่วนรั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	✓
3. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	✓
4. ไม่มีรอยร้าวซึม	✓	✓	✓	✓

Spill Kit ประกอบด้วย วัสดุดูดซับสารเคมีแบบฟองและแบบแผ่น

Chemical Spill Kit (Absorbent)	GTG 11	GTG 12	STG	หมายเหตุ
1. ไม่มีอุปกรณ์ชำรุดเสียหาย	✓	✓	✓	
2. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	

First Aid Kit ประกอบด้วย อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

First Aid Kit	อาคารสำนักงาน	อาคาร CCR	หมายเหตุ
1. ปลดสนาม		✓	
2. กระเป๋าชุดปฐมพยาบาล	✓	✓	

บันทึกผลตรวจสอบเพิ่มเติม

ลงชื่อผู้ตรวจ อุทัย สิงหนัด / งาม วันที่ 10-6-66

ลงชื่อทบทวน งาม วันที่ 10-6-66

การตรวจสอบประจำเดือน วันอังคาร 66

กาเครื่องหมาย ✓ หมายถึง ปกติ ✗ หมายถึง ผิดปกติ O หมายถึง ไม่ได้ตรวจ

ฝึกซ้อมดับเพลิงและถังดับเพลิง	Boiler Chemical Feed Unit	Chemical Dosing Tower	Chemical Dosing Chiller Plant	Demin Water Plant
1. น้ำใส และไหลแรง	✓	✓	✓	✓
2. ไม่มีส่วนรั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	✓
3. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	✓
4. ไม่มีรอยร้าวซึม	✓	✓	✓	✓

Spill Kit ประกอบด้วย วัสดุดูดซับสารเคมีแบบฟองและแบบแผ่น

Chemical Spill Kit (Absorbent)	GTG 11	GTG 12	STG	หมายเหตุ
1. ไม่มีอุปกรณ์ชำรุดเสียหาย	✓	✓	✓	
2. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	

First Aid Kit ประกอบด้วย อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

First Aid Kit	อาคารสำนักงาน	อาคาร CCR	หมายเหตุ
1. ปลดสนาม		✓	
2. กระเป๋าชุดปฐมพยาบาล	✓	✓	

บันทึกผลตรวจสอบเพิ่มเติม

ลงชื่อผู้ตรวจ อุทัย สิงหนัด / งาม วันที่ 5-5-66

ลงชื่อทบทวน งาม วันที่ 05-05-66

การตรวจสอบประจำเดือน ๒๕๖๔-๒๕๖๕ ๖๖

ภาเครื่องหมาย ✓ หมายถึง ปกติ ✗ หมายถึง ผิดปกติ O หมายถึง ไม่ได้ตรวจ

ชื่อปฏิบัติงานและถังดับเพลิง	Boiler Chemical Feed Unit	Chemical Dosing Tower	Chemical Dosing Chiller Plant	Demin Water Plant
1. น้ำใส และไหลแรง	✓	✓	✓	✓
2. ไม่มีส่วนรั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	✓
3. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	✓
4. ไม่มีรอยร้าวซึม	✓	✓	✓	✓

Spill Kit ประกอบด้วย วัสดุดูดซับสารเคมีแบบท่อนและแบบแผ่น

Chemical Spill Kit (Absorbent)	GTG 11	GTG 12	STG	หมายเหตุ
1. ไม่มีอุปกรณ์รั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	-
2. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	

First Aid Kit ประกอบด้วย อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

First Aid Kit	อาคารสำนักงาน	อาคาร CCR	หมายเหตุ
1. ปลดสนาม	✓	✓	
2. กระเป๋าชุดปฐมพยาบาล	✓	✓	

บันทึกผลตรวจสอบเพิ่มเติม

ลงชื่อผู้ตรวจ ๒๕๖๔-๒๕๖๕ / ๖๖ วันที่ ๕-๔-๖๖

ลงชื่อทบทวน ๖๖-๒๕๖๕ วันที่ ๖-๐๔-๖๖

การตรวจสอบประจำเดือน ๒๕๖๔-๒๕๖๕ ๖๖

ภาเครื่องหมาย ✓ หมายถึง ปกติ ✗ หมายถึง ผิดปกติ O หมายถึง ไม่ได้ตรวจ

ชื่อปฏิบัติงานและถังดับเพลิง	Boiler Chemical Feed Unit	Chemical Dosing Tower	Chemical Dosing Chiller Plant	Demin Water Plant
1. น้ำใส และไหลแรง	✓	✓	✓	✓
2. ไม่มีส่วนรั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	✓
3. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	✓
4. ไม่มีรอยร้าวซึม	✓	✓	✓	✓

Spill Kit ประกอบด้วย วัสดุดูดซับสารเคมีแบบท่อนและแบบแผ่น

Chemical Spill Kit (Absorbent)	GTG 11	GTG 12	STG	หมายเหตุ
1. ไม่มีอุปกรณ์รั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	
2. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	

First Aid Kit ประกอบด้วย อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

First Aid Kit	อาคารสำนักงาน	อาคาร CCR	หมายเหตุ
1. ปลดสนาม	✓	✓	
2. กระเป๋าชุดปฐมพยาบาล	✓	✓	

บันทึกผลตรวจสอบเพิ่มเติม

ลงชื่อผู้ตรวจ ๒๕๖๔-๒๕๖๕ / ๖๖ วันที่ ๕-๓-๖๖

ลงชื่อทบทวน ๖๖-๒๕๖๕ วันที่ ๖-๓-๖๖

การตรวจสอบประจำเดือน ดูจาก หน้า 66

การเครื่องหมาย ✓ หมายถึง ปกติ ✗ หมายถึง ผิดปกติ O หมายถึง ไม่ได้ตรวจ

ฝึกซ้อมดับเพลิงและถังดับเพลิง	Boiler Chemical Feed Unit	Chemical Dosing Tower	Chemical Dosing Chiller Plant	Demin Water Plant
1. น้ำใส และไหลแรง	✓	✓	✓	✓
2. ไม่มีส่วนรั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	✓
3. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	✓
4. ไม่มีรอยร้าวซึม	✓	✓	✓	✓

Spill Kit ประกอบด้วย วัสดุดูดซับสารเคมีแบบท่อนและแบบแผ่น

Chemical Spill Kit (Absorbent)	GTG 11	GTG 12	STG	หมายเหตุ
1. ไม่มีอุปกรณ์ชำรุดเสียหาย	✓	✓	✓	
2. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	

First Aid Kit ประกอบด้วย อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

First Aid Kit	อาคารสำนักงาน	อาคาร CCR	หมายเหตุ
1. เปลสนาม		✓	
2. กระเป๋าชุดปฐมพยาบาล	✓	✓	

บันทึกผลตรวจสอบเพิ่มเติม

ลงชื่อผู้ตรวจ สุวิทย์ ลิ้มพานิช วันที่ 2-2-66

ลงชื่อบทวน

การตรวจสอบประจำเดือน ดูจาก หน้า 66

การเครื่องหมาย ✓ หมายถึง ปกติ ✗ หมายถึง ผิดปกติ O หมายถึง ไม่ได้ตรวจ

ฝึกซ้อมดับเพลิงและถังดับเพลิง	Boiler Chemical Feed Unit	Chemical Dosing Tower	Chemical Dosing Chiller Plant	Demin Water Plant
1. น้ำใส และไหลแรง	✓	✓	✓	✓
2. ไม่มีส่วนรั่วซึมเสียหาย	✓	✓	✓	✓
3. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	✓
4. ไม่มีรอยร้าวซึม	✓	✓	✓	✓

Spill Kit ประกอบด้วย วัสดุดูดซับสารเคมีแบบท่อนและแบบแผ่น

Chemical Spill Kit (Absorbent)	GTG 11	GTG 12	STG	หมายเหตุ
1. ไม่มีอุปกรณ์ชำรุดเสียหาย	✓	✓	✓	
2. ไม่มีสิ่งของวางกีดขวาง/ไม่สามารถใช้งานได้	✓	✓	✓	

First Aid Kit ประกอบด้วย อุปกรณ์ปฐมพยาบาล

First Aid Kit	อาคารสำนักงาน	อาคาร CCR	หมายเหตุ
1. เปลสนาม		✓	
2. กระเป๋าชุดปฐมพยาบาล	✓	✓	

บันทึกผลตรวจสอบเพิ่มเติม

ลงชื่อผู้ตรวจ สุวิทย์ ลิ้มพานิช วันที่ 5-1-66

ลงชื่อบทวน

[illegible][illegible]

[illegible]

[illegible]

MONTHLY FIRE EXTINGUISHER CHECKLIST (แบบฟอร์มตรวจสอบถังดับเพลิง)

GULF GROUP

Inspection Month Year : เดือน.....ปี..... วันที่.....

1. Any extinguisher showing defects shall be removed from service immediately. (ถังดับเพลิงที่มีข้อบกพร่องต้องนำออกจากบริการทันที)

2. Each fire extinguisher should be inspected for the following (ต้องตรวจสอบถังดับเพลิงตามรายการต่อไปนี้)

No.	Location สถานที่	Type ถังดับเพลิง	Month No. 12 2564			Month No. 1 2565			Month No. 2 2565			Month No. 3 2565		
			at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	
1	Substation	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
2	Substation 1	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
3	Substation 2	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
4	Substation 3	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
5	CSM (HSE) 11	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
6	CSM (HSE) 12	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
7	Substation 4	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
8	Substation 5	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
9	Substation 6	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
10	Substation 7	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
11	Substation 8	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
12	Substation 9	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
13	Substation 10	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
14	Substation 11	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
15	Substation 12	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
16	Substation 13	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
17	Substation 14	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
18	Substation 15	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Inspection Date			25-12-2024			26-01-2025			27-02-2025			28-03-2025		
Inspected By			[Signature]			[Signature]			[Signature]			[Signature]		

NOTE: ✓ = satisfactory (ถังดับเพลิงดี) ✗ = unsatisfactory (ถังดับเพลิงมีปัญหา)

MONTHLY FIRE EXTINGUISHER CHECKLIST (แบบฟอร์มตรวจสอบถังดับเพลิง)

GULF GROUP


Inspection Month Year : เดือน.....ปี..... วันที่.....

1. Any extinguisher showing defects shall be removed from service immediately. (ถังดับเพลิงที่มีข้อบกพร่องต้องนำออกจากบริการทันที)

2. Each fire extinguisher should be inspected for the following (ต้องตรวจสอบถังดับเพลิงตามรายการต่อไปนี้)

No.	Location สถานที่	Type ถังดับเพลิง	Month No. 12 2564			Month No. 1 2565			Month No. 2 2565			Month No. 3 2565		
			at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่	at the สถานที่		
1	Substation	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
2	Substation 1	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
3	Substation 2	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
4	Substation 3	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
5	CSM (HSE) 11	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
6	CSM (HSE) 12	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
7	Substation 4	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
8	Substation 5	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
9	Substation 6	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
10	Substation 7	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
11	Substation 8	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
12	Substation 9	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
13	Substation 10	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
14	Substation 11	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
15	Substation 12	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
16	Substation 13	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
17	Substation 14	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
18	Substation 15	Dry Chemical	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
Inspection Date			25-12-2024			26-01-2025			27-02-2025			28-03-2025		
Inspected By			[Signature]			[Signature]			[Signature]			[Signature]		

NOTE: ✓ = satisfactory (ถังดับเพลิงดี) ✗ = unsatisfactory (ถังดับเพลิงมีปัญหา)



MONTANY FIRE EXTINGUISHER CHECKLIST (มอดูลสำหรับตรวจสอบ)

GULF GROUP

Inspection Month-Year : ๕/๒๐๑๖

1. Any extinguisher showing defects shall be removed from service immediately. (ขบวนการตรวจสอบพบข้อบกพร่องให้แจ้งผู้เกี่ยวข้องทราบและนำออกจากระบบทันที)

2. Each fire extinguisher should be inspected for the following (การตรวจสอบเครื่องดับเพลิงควรตรวจสอบตามรายการต่อไปนี้)

No.	Location (สถานที่)	Type (ชนิด)	Month ๕/๒๐๑๖			Month ๖/๒๐๑๖			Month ๗/๒๐๑๖			Month ๘/๒๐๑๖			Month ๙/๒๐๑๖		
			OK	Defect	Remarks	OK	Defect	Remarks	OK	Defect	Remarks	OK	Defect	Remarks	OK	Defect	Remarks
17	Workshop 2nd floor	Dry Chemical	✓			✓			✓			✓			✓		
18	Workshop 2nd floor	Dry Chemical	✓			✓			✓			✓			✓		
19	Admin building	Dry Chemical	✓			✓			✓			✓			✓		
20	Admin building	Dry Chemical	✓			✓			✓			✓			✓		

Inspection Date (วันที่ตรวจสอบ) : 5-1-16

Inspected By (ผู้ตรวจสอบ) : ๑๘๐

Inspection Date (วันที่ตรวจสอบ) : 5-2-16

Inspected By (ผู้ตรวจสอบ) : ๑๘๐

Inspection Date (วันที่ตรวจสอบ) : 5-3-16

Inspected By (ผู้ตรวจสอบ) : ๑๘๐

PP-FHS-05-01 Rev.00

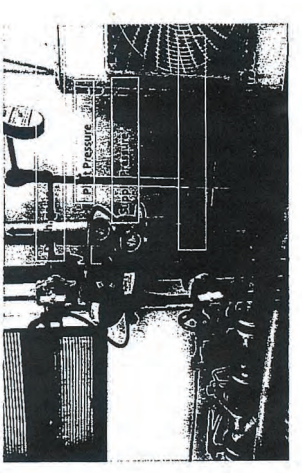
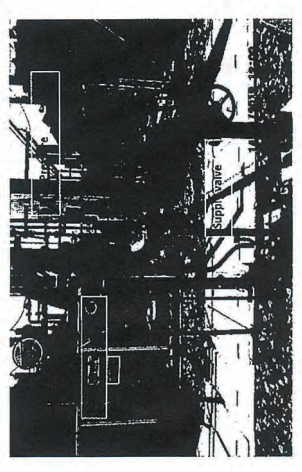
Deluge Valve System Weekly Inspections									
Gulf NC									
No.	DELUGE VALVE KXS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Disch. valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Pressure (psi)	Water Pilot Pressure (psi)	No Leak	
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓			160	163	✓	
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓			160	165	✓	
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓			160	163	✓	
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #1	✓			160	162	✓	
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #2	✓			165	167	✓	
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓			165	180	✓	
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓			165	200	✓	
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓			160	162	✓	
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓			160	195	✓	
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓		165	175	✓	
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓			165	250	✓	
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓		38	160	190	✓	
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓			156	200	✓	
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓			190	180	✓	
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓			163	195	✓	
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓			160	250	✓	
17	10SGA	WTP building	✓	✓		160	162	✓	
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓			160	170	✓	
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓		160	195	✓	
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓		0	195	200	✓	
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓		0	195	200	✓	
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓		32	163	170	✓	
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓	✓	disc v. pad open	163	165	✓	

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

Record By : ๕๕๖๖ ๕๕๖๖
Date : 27/01/2018

Approved By : ๕๕๖๖
Date : 27/1/18



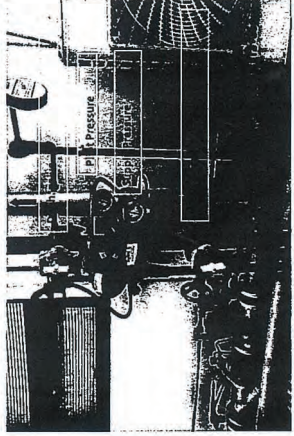
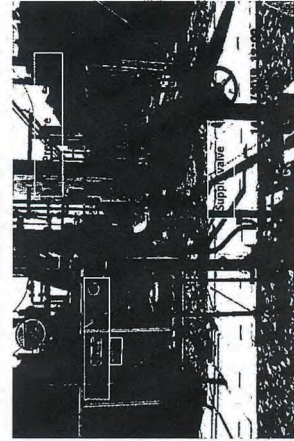
Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Blch. valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Press.(psi)	Water Pilot Press.(psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓			150	155	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓			155	155	✓
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓			154	154	✓
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓			110	110	✓
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓			155	175	✓
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓			110	185	✓
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓			110	195	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓			155	145	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓			155	155	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓		115	195	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓			155	24770	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓		28	152	220	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓			145	200	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓			170	190	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓			160	235	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓			110	280	✓
17	10SGA	WTP building	✓	✓		150	110	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓			150	140	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓		155	195	✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓		✓	200	200	✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓		✓	175	200	✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓		✓	160	160	✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓			155	160	✓

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

Record By : *20/01/2023*
Date : *20/01/2023*

Approved By : *20/01/2023*
Date : *20/01/2023*



Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Blch. valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Press.(psi)	Water Pilot Press.(psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓			160	168	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓			163	175	✓
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓			168	170	✓
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓			168	168	✓
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓			165	170	✓
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓			175	200	✓
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓			175	195	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓			175	200	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓			168	170	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓			175	210	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓			175	170	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓		38	175	275	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓			165	205	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓			175	195	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓			165	200	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓			165	260	✓
17	10SGA	WTP building	✓			168	120	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓			170	175	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓					✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓					✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓					✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓					✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓					✓

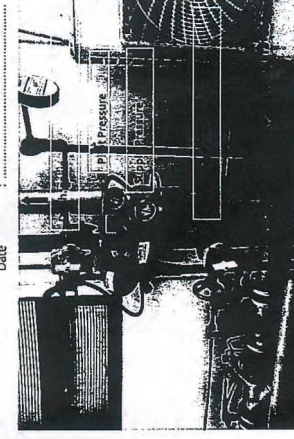
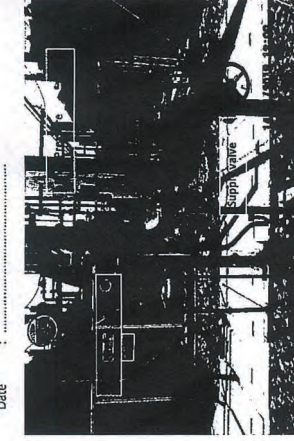
Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

ISOLATE LINE FIRE WATER TO ADMIN AND WORK SHOP
BREAK AT ADMIN BUILDING (NOT 1)

Record By : *20/01/2023*
Date : *20/01/2023*

Approved By : *20/01/2023*
Date : *20/01/2023*



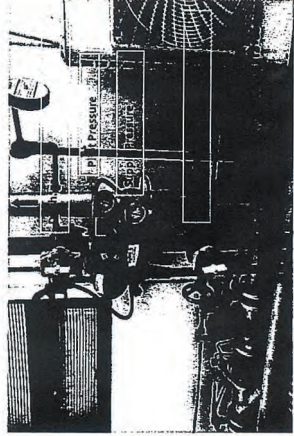
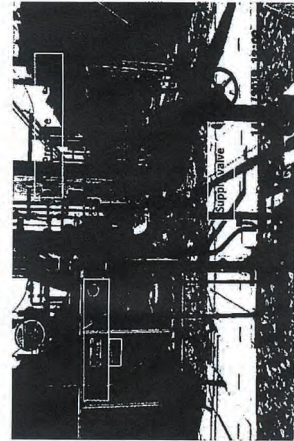
Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply value (psig)	Downstream Bch. value (psig)	Air Press. (psi)	Water Supply Pressure (psi)	Water Filter Pressure (psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	/	/	/	150	154	/
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	/	/	/	155	145	/
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	/	/	/	155	158	/
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #1	/	/	/	150	155	/
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #2	/	/	/	150	155	/
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	/	/	/	155	158	/
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	/	/	/	155	158	/
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	/	/	/	155	200	/
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	/	/	/	150	153	/
10	10SGA	CCR Control Building	/	/	/	155	140	/
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	/	/	/	150	153	/
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	/	/	38	158	250	/
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	/	/	/	150	145	/
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	/	/	/	160	175	/
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	/	/	/	155	140	/
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	/	/	/	155	250	/
17	10SGA	WTP building	/	/	/	150	153	/
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	/	/	/	150	160	/
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	/	/	/	150	200	/
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	/	/	0	205	215	ISOLATE
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	/	/	0	200	205	LING
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	/	/	30	150	150	BEHALF
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	X	/	0	0	0	ADMIN

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

Record By : 2015 J200
Date : 20/2/2023

Approved By : 2015 J200
Date : 24/2/23



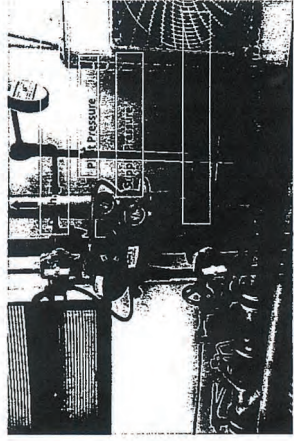
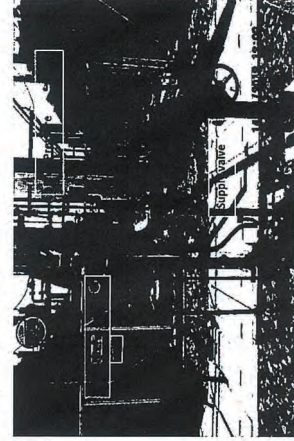
Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply value (psig)	Downstream Bch. value (psig)	Air Press. (psi)	Water Supply Pressure (psi)	Water Filter Pressure (psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	/	/	/	160	165	/
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	/	/	/	165	170	/
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	/	/	/	162	170	/
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #1	/	/	/	170	173	/
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #2	/	/	/	165	170	/
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	/	/	/	170	200	/
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	/	/	/	170	190	/
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	/	/	/	165	200	/
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	/	/	/	165	170	/
10	10SGA	CCR Control Building	/	/	/	165	140	/
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	/	/	/	165	170	/
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	/	/	38	170	250	/
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	/	/	/	170	215	/
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	/	/	/	175	185	/
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	/	/	/	170	200	/
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	/	/	/	170	260	/
17	10SGA	WTP building	/	/	/	165	170	/
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	/	/	/	155	160	/
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	/	/	/	155	205	/
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	/	/	0	210	220	ISOLATE
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	/	/	0	210	215	/
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	/	/	20	160	165	/
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	/	/	0	0	0	/

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

Record By : 2015 J200
Date : 10/3/2023

Approved By : 2015 J200
Date : 10/3/2023

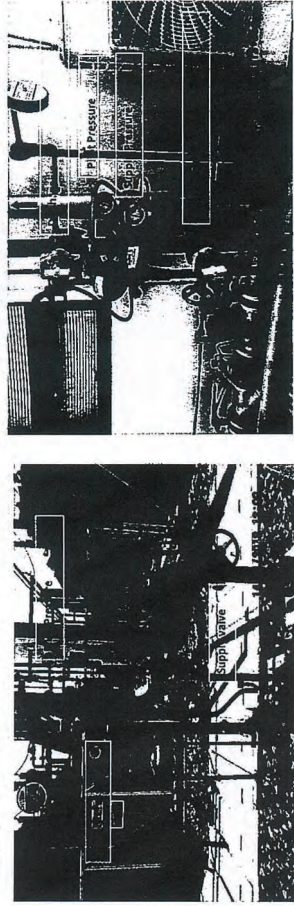


Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Bch. valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Press.(psi)	Water Pilot Press.(psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓	✓		160	160	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓	✓		160	160	✓
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓	✓		160	160	✓
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓	✓		165	165	✓
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓	✓		165	165	✓
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓	✓		165	260	✓
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓	✓		165	200	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	✓		160	200	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	✓		160	160	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓		160	175	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓	✓		160	160	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓	✓	98	120	260	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓	✓		160	210	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓		175	175	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓	✓		160	200	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓		160	255	✓
17	10SGA	WTP building	✓	✓		160	160	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	✓		160	160	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓		120	220	✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓	✓	0	200	220	✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓	✓	0	200	220	✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓	✓		200	200	✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓	✓		200	160	✓

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

Record By : 3md Approved By : ppaw
Date : 15/02/23 Date : 15/02/23

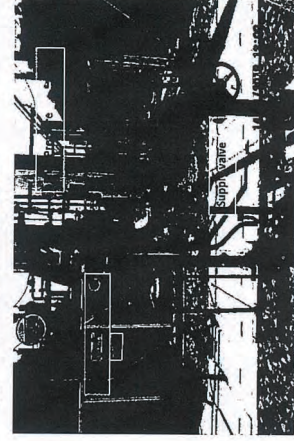


Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Bch. valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Press.(psi)	Water Pilot Press.(psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓	✓		165	165	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓	✓		165	165	✓
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓	✓		165	165	✓
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓	✓		165	165	✓
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓	✓		165	165	✓
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓	✓		165	200	✓
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓	✓		165	200	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	✓		165	165	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	✓		160	160	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓		160	200	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓	✓		165	165	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓	✓	40	165	165	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓	✓		160	205	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓		170	170	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓	✓		165	200	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓		165	250	✓
17	10SGA	WTP building	✓	✓		160	160	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	✓		160	160	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓	0	200	200	✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓	✓	0	210	210	✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓	✓		0	210	✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓	✓		Isolate the tank		✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓	✓				✓

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

Record By : 3md Approved By : Bayle
Date : 15/04/2023 Date : 15/04/2023



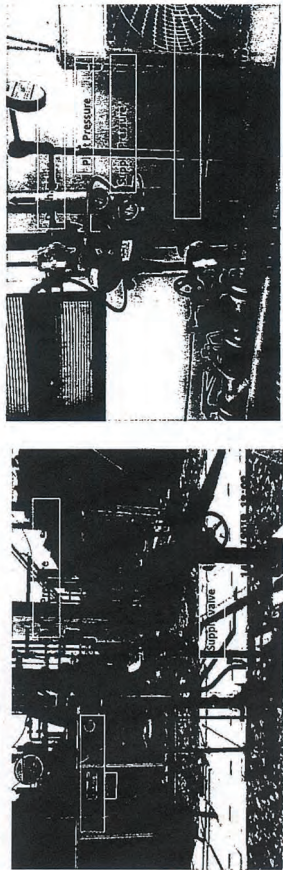
Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Block, valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Press.(psi)	Water Filter Press(psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓	✓	✓	160	160	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓	✓	✓	160	160	✓
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓	✓	✓	160	160	✓
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #1	✓	✓	✓	160	160	✓
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #2	✓	✓	✓	160	160	✓
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓	✓	✓	160	200	✓
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓	✓	✓	160	200	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	✓	✓	160	160	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	✓	✓	160	160	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓	✓	160	200	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓	✓	✓	160	160	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓	✓	39	160	160	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓	✓	✓	160	210	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓	✓	125	175	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓	✓	✓	160	200	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓	✓	160	250	✓
17	10SGA	WTP building	✓	✓	✓	150	150	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	✓	✓	195	160	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓	✓	200	200	✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓	✓	0	210	215	✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓	✓	0	210	210	✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓	✓	✓	Isolate	line leak	✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓	✓	✓	Isolate	line leak	✓

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

Record By : 3m/26 Date : 21/04/23

Approved By : progr Date : 27/4/23



Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Block valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Press (psi)	Water Filter Press (psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓	✓	✓	170	175	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓	✓	✓	170	175	✓
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓	✓	✓	175	195	✓
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #1	✓	✓	✓	175	175	✓
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer #2	✓	✓	✓	175	175	✓
6	10SGA45AA101	22kV Step Down Transformer #1	✓	✓	✓	175	205	✓
7	10SGA45AA102	22kV Step Down Transformer #2	✓	✓	✓	175	200	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	✓	✓	175	195	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	✓	✓	170	170	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓	✓	175	195	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓	✓	✓	170	180	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓	✓	39	175	>300	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓	✓	✓	170	220	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓	✓	180	185	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓	✓	✓	175	205	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓	✓	✓	175	265	✓
17	10SGA	WTP building	✓	✓	✓	170	170	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	✓	✓	170	175	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓	0	215	210	✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓	✓	0	210	215	✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓	✓	0	210	215	✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓	✓	0	14	65	✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓	✓	0	0	0	✓
				0.05 to 0.083 open				

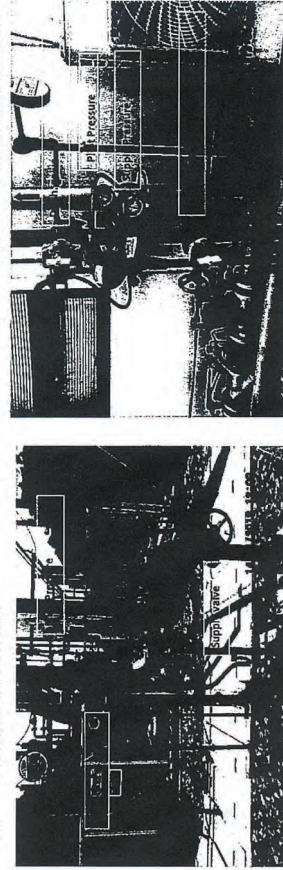
Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

- Admin Building pressure
- Steam Turbine Enclosure gate pressure
- Hydrant PA-019 Isolate

Record By : 3m/26 Date : 26/05/2026

Approved By : 3m/26 Date : 26/05/2026



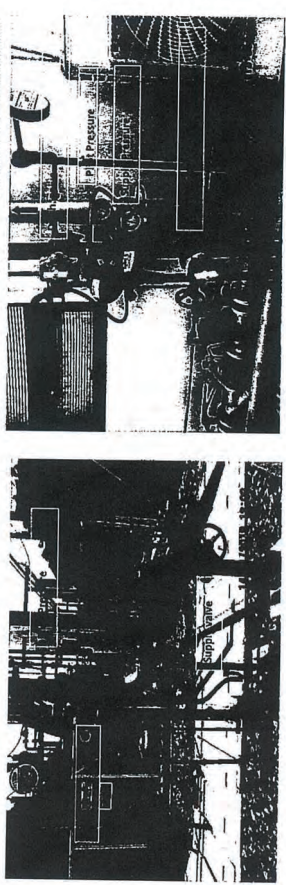
✓Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Rch. valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Press(psi)	Water Pilot Press(psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓	█	█	180	180	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓	█	█	175	180	✓
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓	█	█	180	195	✓
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓	█	█	185	185	✓
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓	█	█	180	180	✓
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓	█	█	185	205	✓
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓	█	█	185	205	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	█	█	180	195	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	█	█	180	190	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓	█	185	215	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓	█	█	180	180	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓	█	40	180	2300	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓	█	█	175	215	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓	█	█	185	190	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓	█	█	180	205	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓	█	█	180	265	✓
17	10SGA	WTP building	✓	✓	█	180	185	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	█	█	175	180	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓	█	0	224	✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓	█	0	220	220	✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓	█	0	220	220	✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	-	█	0	0	0	✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	-	█	0	0	0	✓

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :
- Admin Building Hose Reel FH-015, 016
- Admin Building 6.6KV Unit Auxiliary Transformer
- Steam Turbine Enclosure gate in closed (Water Pilot Press)

Record By : WHS
Date : 19/05/2016

Approved By : 2000ps
Date : 19/05/2016



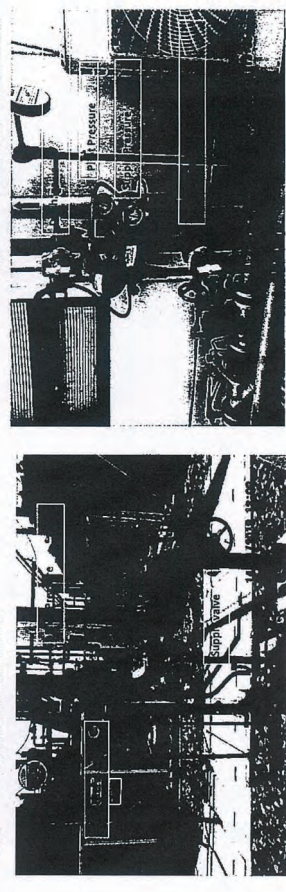
Gulf NC		Deluge Valve System Weekly Inspections						
No.	DELUGE VALVE KKS Equipment	Description	Upstream Supply valve (open)	Downstream Rch. valve (open)	Air Press. (psi)	Water Supply Pressure (Water Pilot Pressure)	No Leak	
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓	██████████	██████████	185	✓	
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓	██████████	██████████	190	✓	
3	10SGA82AA103	ST Step Up Transformer	✓	██████████	██████████	188	✓	
4	10SGA82AA104	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓	██████████	██████████	190	✓	
5	10SGA82AA105	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓	██████████	██████████	185	✓	
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓	██████████	██████████	185	✓	
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓	██████████	██████████	190	✓	
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓	██████████	██████████	185	✓	
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓	██████████	██████████	180	✓	
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓	██████████	180	✓	
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓	██████████	██████████	180	✓	
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓	██████████	38.5	188	✓	
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓	██████████	██████████	180	✓	
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓	██████████	██████████	190	✓	
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓	██████████	██████████	185	✓	
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓	██████████	██████████	185	✓	
17	10SGA	WTP building	✓	✓	██████████	180	✓	
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓	██████████	██████████	185	✓	
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓	██████████	0	✓	
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓	██████████	0	205	✓	
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓	██████████	0	205	✓	
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	-	██████████	14	0	✓	
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	-	██████████	dis. v. no.2 open	0	✓	

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :
pump isolate

Record By : WHS
Date : 23/06/2016

Approved By : 9mad
Date : 23/6/2016





แบบฟอร์มทดสอบเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONC Date: 12/01/2023 Start time: 10:25 Stop time: 12:55

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop		
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.3	10	11.3		
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.3	1.3	1.3		
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.3	10.6	1.3		
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	20	NA	69		
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA		
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.2	10.5	11.4		
Battery-1 (VDC)	> 12	12.8	10.3	13.8		
Battery-1 (Amp)	< 10	0.6	6.2	2.5		
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	232	233	233		
Battery-2 (VDC)	> 12	12.8	10.1	13.3		
Battery-2 (Amp)	< 10	2.0	10.1	10.0		
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	234	236	236		
Running Hours (pump total)	HH : mm	130 : 55	NA	131 : 29		
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓		
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	88	0		
Coolant temperature (°C)	40-90	50	20	40		
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	✓	✓	✓		
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	28	13		
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA		
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1050	NA		
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	Flow		
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงรบกวน ต่ำ/สูง	NA	72.1 เสียง/ชั่วโมง	NA		
Auto Starting Pressure	Bar	9				

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)

Deluge Valve System Weekly Inspections

No.	DELUGE VALVE KNS Equipment	Description	Episodic Supply rate (gpm)	Intermediate Disch. valve (gpm)	Air Press. (psi)	Water Supply Press (psi)	Water Flow Press (psi)	No Leak
1	10SGA82AA101	GT#1 Step Up Transformer	✓			170	175	✓
2	10SGA82AA102	GT#2 Step Up Transformer	✓			175	175	✓
3	10SGA82AA103	5T Step Up Transformer	✓			175	190	✓
4	10SGA82AA104	5.6KV Unit Auxiliary Transformer #1	✓			180	180	✓
5	10SGA82AA105	5.6KV Unit Auxiliary Transformer #2	✓			175	175	✓
6	10SGA45AA101	22KV Step Down Transformer #1	✓			175	190	✓
7	10SGA45AA102	22KV Step Down Transformer #2	✓			180	190	✓
8	10SGA43AA101	400 V Auxiliary Transformer #1	✓			175	190	✓
9	10SGA43AA102	400 V Auxiliary Transformer #2	✓			175	175	✓
10	10SGA	CCR Control Building	✓	✓		180	195	✓
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓			170	175	✓
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure (Pre-action)	✓		29	180	2300	✓
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	✓			170	215	✓
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	✓			180	185	✓
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	✓			175	200	✓
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	✓			175	265	✓
17	10SGA	WTP building	✓	✓		170	170	✓
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓			172	175	✓
19	10SGA	Work Shop Building 1/1 (Deluge)	✓	✓		0	205	✓
20	10SGA	Work Shop Building 1/2 (Pre-action)	✓		0	210	210	✓
21	10SGA	Work Shop Building 1/3 (Pre-action)	✓		0	210	210	✓
22	10SGA	Admin Building (line 1/2) (Pre-action)	✓		30	0	190	✓
23	10SGA	Admin Building (line 2/2)	✓			0	195	✓

Water Supply Pressure Shall Not Less Than 150 psi and Pilot Pressure Not Less Than 10 psi with Water Supply Pressure.

REMARK :

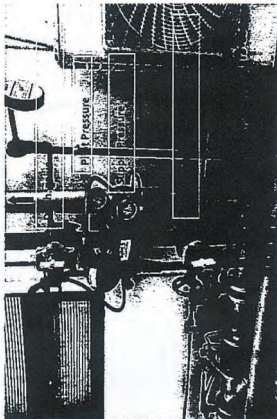
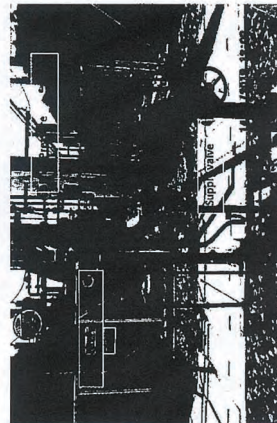
pump isolate the leakage at Admin building

Record By : WITEN

Date : 30/06/2566

Approved By : Bar

Date : 30/6/2023





แบบฟอร์มทดสอบเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 24/01/2025 Start time: 9:43 Stop time: 10:15

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Auto / ON	Auto / OFF	Auto / ON	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute		
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.1	9.8	10.2	10.2
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.2	1.2	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.8	1.2	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	69	NA	68	68
Battery Liquid level	> Low level	NORMAL	NA	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.7	10.6	10.8	10.8
Battery-1 (VDC)	>12	12.9	10.5	10.3	10.3
Battery-1 (Amp)	< 10	0.6	6.3	5.2	5.2
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	234	235	235	235
Battery-2 (VDC)	>12	13.0	10.2	13.7	13.7
Battery-2 (Amp)	< 10	2.3	10.1	10.0	10.0
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	237	238	238	238
Running Hours (pump total)	HH : mm	121:29	NA	131:59	131:59
Level Lube Oil	> Low level	NORMAL	NA	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	40	0	0
Coolant temperature (°C)	40-90	50	25	40	40
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	✓	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	1.3	28	1.3	1.3
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 – 3,000	NA	2950	NA	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	Flow	Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงรบกวน ทั่วไป	NA	221:32	NA	NA
Auto Starting Pressure	9.0 Bar				

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by: สมชาย งาม

(Operation Engineer)

Verified by: สมชาย งาม

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 14/02/2025 Start time: 14:56 Stop time: 15:29

Diesel Fire Water Pump. (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Auto / ON	Auto / OFF	Auto / ON	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute		
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.5	9.8	11.8	11.8
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.3	1.3	1.3	1.3
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.3	10.4	1.3	1.3
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	10.7	NA	10.7	10.7
Battery Liquid level	> Low level	> LOW LEVEL	NA	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	12.2	10.4	12.3	12.3
Battery-1 (VDC)	>12	12.5	10.1	13.7	13.7
Battery-1 (Amp)	< 10	0.5	3.2	6.7	6.7
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	236	237	238	238
Battery-2 (VDC)	>12	12.7	13.9	13.1	13.1
Battery-2 (Amp)	< 10	2.0	10.1	10.1	10.1
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	234	240	241	241
Running Hours (pump total)	HH : mm	133:00	NA	133:30	133:30
Level Lube Oil	> Low level	> LOW LEVEL	NA	> LOW LEVEL	> LOW LEVEL
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0	0
Coolant temperature (°C)	40-90	50	25	40	40
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	✓	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	1.3	27	1.3	1.3
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 – 3,000	NA	2950	NA	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	Flow	Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงรบกวน ทั่วไป	NA	221:32	NA	NA
Auto Starting Pressure	9.0 Bar				

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by: สมชาย งาม

(Operation Engineer)

Verified by: สมชาย งาม

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONC Date: 4/2/2023 Start time: 15:01 Stop time: 15:33

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	AUTO / ON	AUTO / OFF	AUTO / ON
Diesel Fire Pump	Auto	AUTO	AUTO	AUTO
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.8	12.8	12
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.2	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.6	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75%	NA	74%
Battery Liquid level	> Low level	> 10.1/10.1	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	12.4	10.4	12.5
Battery-1 (VDC)	> 12	12.5	13.9	13.4
Battery-1 (Amp)	< 10	0.6	5.5	6.8
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	237	236	236
Battery-2 (VDC)	> 12	12.4	13.2	13.4
Battery-2 (Amp)	< 10	2.0	10.0	10.0
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	240	239	239
Running Hours (pump total)	HH : mm	132:29	NA	133:00
Level Lube Oil	> Low level	> 10.1/10.1	NA	> 10.1/10.1
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	82	0
Coolant temperature (°C)	40-90	50	70	40
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	18	24	13
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 – 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงราบเรียบ ทั่วคัน	NA	ราบเรียบ	NA

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Prayas

(Operation Engineer)

Verified by Prayas

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: ONC Date: 4/2/2023 Start time: 14:41 Stop time: 15:19

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	AUTO	AUTO	AUTO
Description	Normal Range			
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	12	10.0	12
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.2	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.5	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	30	NA	70
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	12.3	10.6	12.2
Battery-1 (VDC)	> 12	12.5	13.9	13.8
Battery-1 (Amp)	< 10	0.6	4.1	3.6
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	231	233	232
Battery-2 (VDC)	> 12	12.7	13.6	13.2
Battery-2 (Amp)	< 10	1.7	10.0	9.9
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	234	235	236
Running Hours (pump total)	HH : mm	135:34	NA	136:10
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	90	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	80	60
Coolant water level	≥ 50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	25	12
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงราบเรียบ ทั่วคัน	NA	✓	NA
Auto Starting Pressure	Bar	9.0		

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by Prayas

(Operation Engineer)

Verified by Prayas

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 28/07/23 Start time: 10:35 Stop time: 15:06

Diesel Fire Water Pump. (Running \geq 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range			
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.2	10	11.3
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.2	1.1	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	11.0	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	69	NA	69
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.9	10.8	11.7
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	10.1	10.0
Battery-1 (Amp)	< 10	0.7	9.0	3.6
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	236	235	236
Battery-2 (VDC)	>12	12.7	12.8	13.3
Battery-2 (Amp)	< 10	1.7	10.0	10.0
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	239	238	239
Running Hours (pump total)	HH : mm	13:10	NA	13:40
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	60	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	60	60
Coolant water level	\geq 50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	46	12
Speed motor (rpm)	125PPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกฏตามเกณฑ์	NA	✓	NA
Auto Starting Pressure	9.0 Bar			

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by: กมล

(Operation Engineer)

Verified by: กมล

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 11/04/23 Start time: 09:07 Stop time: 09:37

Diesel Fire Water Pump. (Running \geq 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/ Off	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range			
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.8	10	10.5
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.1	1.1	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.1	11	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	69	NA	68
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.0	10.9	11.1
Battery-1 (VDC)	>12	12.6	12.1	12.3
Battery-1 (Amp)	< 10	1.3	4.5	13.5
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	237	236	236
Battery-2 (VDC)	>12	12.8	13.7	13.5
Battery-2 (Amp)	< 10	2.0	10.0	10.0
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	240	239	239
Running Hours (pump total)	HH : mm	13:15	NA	13:46
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	70	50
Coolant water level	\geq 50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	14	24	13
Speed motor (rpm)	125PPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงปรกฏตามเกณฑ์	NA	✓	NA
Auto Starting Pressure	9.0 Bar			

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by: กมล

(Operation Engineer)

Verified by: กมล

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 19/04/23 Start time: 15:10 Stop time: 15:41

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/Off	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range			
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.5	10	10.5
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.1	1.1	1.1
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.1	10.8	1.1
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	65	NA	65
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	10.9	10.6	10.9
Battery-1 (VDC)	>12	12.4	13.9	13.8
Battery-1 (Amp)	<10	0.6	4.7	3.9
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	235	234	234
Battery-2 (VDC)	>12	12.4	13.4	13.4
Battery-2 (Amp)	<10	1.6	10.0	9.9
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	238	236	237
Running Hours (pump total)	HH : mm	13:46	NA	13:16
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	78	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	79	40
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	12	26	12
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงรบกวน ทั่วไป	NA	✓	NA
Auto Starting Pressure	9.0 Bar			

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 16/04/2023 Start time: 09:19 Stop time: 09:51

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On/Off	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range			
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.5	10.5	11.4
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	0.12	1.2	1.2
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.2	10.6	1.2
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	86.7	NA	82.7
Battery Liquid level	> Low level		NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.4	10.5	11.3
Battery-1 (VDC)	>12	12.6	14.1	13.8
Battery-1 (Amp)	<10	0.9	5.9	7.9
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	232	236	233
Battery-2 (VDC)	>12	12.8	13.8	13.3
Battery-2 (Amp)	<10	2.0	10.0	10
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	235	264	234
Running Hours (pump total)	HH : mm	10:48	NA	10:20
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	45	78	40
Coolant temperature (°C)	40-90	60	80	60
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	27	13
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	NA
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงรบกวน ทั่วไป	NA	Normal	NA
Auto Starting Pressure	9.0 Bar			

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 9/5/2023 Start time: 11:13 Stop time: 11:44

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range			
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	11.0	10	11.0
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.0	1.0	1.0
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.0	11.0	1.0
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	85	NA	85
Battery Liquid level	> Low level	✓	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.2	10.3	11.3
Battery-1 (VDC)	>12	12.6	13.9	13.8
Battery-1 (Amp)	< 10	0.4	5.9	5.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	232.4	238	237
Battery-2 (VDC)	>12	12.8	13.6	13.3
Battery-2 (Amp)	< 10	2.0	10.0	10.6
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	234	241	240
Running Hours (pump total)	HH : mm	130:17	NA	139:48
Level Lube Oil	> Low level	✓	NA	✓
Lube oil pressure (psi)	50-95	0	80	0
Coolant temperature (°C)	40-90	45	80	60
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	✓	✓	✓
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	12	26	12
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงราบเรียบ ไม่ดัง	NA	✓	NA
Auto Starting Pressure	9.0 Bar			

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by จ.ม.จ

(Operation Engineer)

Verified by ด.ญ.พ

(Shift Leader)



แบบฟอร์มทดสอบเดินเครื่อง Fire Water Pump

(Fire Water Pump Test Record)

Plant: GNC Date: 06/06/2566 Start time: 14:40 Stop time: 15:16

Diesel Fire Water Pump (Running ≥ 30 Minute)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range			
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.5	10	10.1
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.3	1.2	1.3
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.3	11	1.3
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75	NA	75
Battery Liquid level	> Low level	> low level	NA	NA
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.2	10.6	10.7
Battery-1 (VDC)	>12	11.5	13.9	12.4
Battery-1 (Amp)	< 10	0.2	0.2	0.3
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	238	235	230
Battery-2 (VDC)	>12	12.7	13.6	13.5
Battery-2 (Amp)	< 10	2.0	10.0	10.1
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	241	238	239
Running Hours (pump total)	HH : mm	141:24	NA	141:54
Level Lube Oil	> Low level	> low level	NA	> low level
Lube oil pressure (psi)	50-95	50	78	50
Coolant temperature (°C)	40-90	53	70	78
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	> Hot/cold	> Hot/cold	> Hot/cold
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	14	28	12
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 - 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow / No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงราบเรียบ ไม่ดัง	NA	Normal	NA
Auto Starting Pressure	9 Bar			

Remark: ณ 1250 for 20 min, 1500 : 3 min 1750 : 3 min,

1875 : 3 min for MM inspect after yearly PM

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by ว.น.น

(Operation Engineer)

Verified by จ.ม.จ

(Shift Leader)

Jockey / Electric Fire pump	Auto / On / Off	Auto / On	Auto / Off	Auto / On
Diesel Fire Pump	Auto	Auto	Auto	Auto
Description	Normal Range	Before Start	Run 20 Minute	After Stop
Fire System Press. Header (Bar)	9-13	10.7	10	10.1
Pump Suction Press. (Bar)	> 0.6	1.3	1.2	1.3
Pump Discharge Press. (Bar)	Run > 10	1.3	11	1.3
Level Fuel Oil tank (cap. 1,060 L)	> 67 %	75	NA	75
Battery Liquid level	> Low level	75	NA	75
Diesel Panel Discharge Press. (Bar)	9-13	11.4	10.6	10.4
Battery-1 (VDC)	>12	11.6	13.1	11.9
Battery-1 (Amp)	< 10	0.2	0.2	0.2
Battery charger-1 (VAC)	220 - 240	232	233	233
Battery-2 (VDC)	>12	12.7	13.4	12.3
Battery-2 (Amp)	< 10	0.4	0.0	2.0
Battery charger-2 (VAC)	220 - 240	235	236	236
Running Hours (pump total)	HH : mm	141:54	NA	142:25
Level Lube Oil	> Low level	75	80	50
Lube oil pressure (psi)	50-95	50	80	50
Coolant temperature (°C)	40-90	45	70	70
Coolant water level	≥50% HOT/COLD	7 Hot / Cold	7 Hot / Cold	7 Hot / Cold
Water Cooling Press. (PSI)	> 1.5	13	28	14
Speed motor (rpm)	12SPPs : 2,900 – 3,000	NA	2950	NA
Operating Flow (gal/ min)	1250 gal/min at 10 bar	NA	1250	NA
Engine Water Coolant Flow	Flow/ No Flow	NA	Flow	No Flow
Noise (Normal/Abnormal)	เสียงดังในระดับที่ยินยอม	NA	Noise	NA

Auto Starting Pressure **9** Bar

Remark:

In case of abnormal, please issue notification

Notification number:

Notification description:

Recorded by

(Operation Engineer)

Verified by

(Shift Leader)

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels	Remark (Ab-Normal)
1	FHC-01	Sub-Station building	NORMAL	
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	AB-NORMAL	
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)		
7	G FHC-01	WTP Building		
No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers	Remark (Ab-Normal)
1	10SGA82	GT#1 Step Up Transformer	NORMAL	
2	10SGA82	GT#2 Step Up Transformer		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer		
4	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#1		
5	10SGA82	6.6kV Unit Auxiliary Transformer#2		
6	10SGA45	22kV Step Down Transformer #1		
7	10SGA45	22kV Step Down Transformer #2		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure		
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid		
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid		
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid		
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid		
17	10SGA	WTP building		
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank		

Remark :

Record By : **นาย S 4200**

Date : **19/01/2023**

Approved By : **นาย S 4200**

Date : **19/1/2023**



Fire Hose Reels

- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out

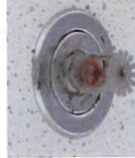


Fire Sprinklers

- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover



Plot line (yellow)



CCR Building (red)



ST turbine (blue)

Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections **16 2 2023**

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	✓		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓		
7	G FHC-01	WTP Building	✓		

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GTH1 Step Up Transformer	✓		
2	10SGA82	GTH2 Step Up Transformer	✓		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	✓		
4	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓		
5	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓		
6	10SGA45	22kV Step Down Transformer #1	✓		
7	10SGA45	22kV Step Down Transformer #2	✓		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	✓		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	✓		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	✓		
13	10SGAS3AA101	GTH1 Auxiliary Skid	✓		
14	10SGAS3AA102	GTH1 Mineral Lube Oil Skid	✓		
15	10SGAS4AA101	GTH2 Auxiliary Skid	✓		
16	10SGAS4AA102	GTH2 Mineral Lube Oil Skid	✓		
17	10SGA	WTP building	✓		
18	10SGAS3AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓		

Remark :

Record By : **200910 9418006** Date : **16/02/2023**

Approved By : **200910 9418006** Date : **16/02/2023**



Fire Hose Reels

- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out



Fire Sprinklers

- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Reliable Quality Components since Professional Means
57 °C 68 °C 79 °C 93 °C 141 °C 182 °C



Main line

Plot line (yellow)



CCR Building (red)

ST turbine (blue)

Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections

No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	✓		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	✓		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	✓		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	✓		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	✓		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	✓		
7	G FHC-01	WTP Building	✓		

No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GTH1 Step Up Transformer	✓		
2	10SGA82	GTH2 Step Up Transformer	✓		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	✓		
4	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	✓		
5	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	✓		
6	10SGA45	22kV Step Down Transformer #1	✓		
7	10SGA45	22kV Step Down Transformer #2	✓		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	✓		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	✓		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	✓		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	✓		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	✓		
13	10SGAS3AA101	GTH1 Auxiliary Skid	✓		
14	10SGAS3AA102	GTH1 Mineral Lube Oil Skid	✓		
15	10SGAS4AA101	GTH2 Auxiliary Skid	✓		
16	10SGAS4AA102	GTH2 Mineral Lube Oil Skid	✓		
17	10SGA	WTP building	✓		
18	10SGAS3AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	✓		

Remark :

Record By : **200910 9418006** Date : **20/2/23**

Approved By : **200910 9418006** Date : **20/2/23**



Fire Hose Reels

- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out



Fire Sprinklers

- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Reliable Quality Components since Professional Means
57 °C 68 °C 79 °C 93 °C 141 °C 182 °C



Main line

Plot line (yellow)




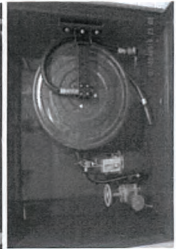
CCR Building (red)



ST turbine (blue)


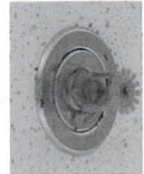
Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections					13 04 2023
No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	/		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	/		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	/		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	/		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	/		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	/		
7	G FHC-01	WTP Building	/		
No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GT#1 Step Up Transformer	/		
2	10SGA82	GT#2 Step Up Transformer	/		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	/		
4	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	/		
5	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	/		
6	10SGA45	22KV Step Down Transformer #1	/		
7	10SGA45	22KV Step Down Transformer #2	/		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	/		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	/		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	/		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	/		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	/		
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	/		
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	/		
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	/		
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	/		
17	10SGA	WTP building	/		
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	/		
Remark :					

Record By: *Pragn* Date: *13/04/2023*

Approved By: *Pragn* Date: *13/04/2023*

Fire Hose Reels

- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out

Fire Sprinklers

- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Reliable Quality, Competitive Price, Professional Maintenance
57°C 68°C 79°C 93°C 141°C 182°C
www.minifire.com

CCR Building (red)
ST turbine (blue)
Pilot line (yellow)

Gulf NC Fire Hose Reels and Sprinklers Monthly Inspections					18 05 2023
No.	KKS Equipment	Description	Fire Hose reels		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	FHC-01	Sub-Station building	/		
2	G FHC-01	CCR building (Cable room)	/		
3	G FHC-02	CCR building (Cable room)	/		
4	G FHC-03	CCR building (Front side building stair)	/		
5	1 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 1st floor)	/		
6	2 FHC-01	CCR building (Fire exit stair 2nd floor)	/		
7	G FHC-01	WTP Building	/		
No.	KKS Equipment	Description	Sprinklers		Remark (Ab-Normal)
			NORMAL	AB-NORMAL	
1	10SGA82	GT#1 Step Up Transformer	/		
2	10SGA82	GT#2 Step Up Transformer	/		
3	10SGA82	ST Step Up Transformer	/		
4	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#1	/		
5	10SGA82	6.6KV Unit Auxiliary Transformer#2	/		
6	10SGA45	22KV Step Down Transformer #1	/		
7	10SGA45	22KV Step Down Transformer #2	/		
8	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #1	/		
9	10SGA43	400 V Auxiliary Transformer #2	/		
10	10SGA	CCR building sprinkler glass bulb type	/		
11	10SGA41AA101	Steam Turbine LO tank	/		
12	10SGA41AA102	Steam Turbine Enclosure	/		
13	10SGA53AA101	GT#1 Auxiliary Skid	/		
14	10SGA53AA102	GT#1 Mineral Lube Oil Skid	/		
15	10SGA54AA101	GT#2 Auxiliary Skid	/		
16	10SGA54AA102	GT#2 Mineral Lube Oil Skid	/		
17	10SGA	WTP building	/		
18	10SGA32AA101	Diesel Fire Pump Fuel Oil Tank	/		
Remark :					

Record By: *Pragn* Date: *18/05/2023*

Approved By: *Pragn* Date: *18/05/2023*










Fire Hose Reels

- Hose reels ready to used
- Nozzle ready to used
- Fire extinguisher ready to used
- No Water leak out

Fire Sprinklers

- Install suitable
- No corrosion
- No painting cover

Reliable Quality, Competitive Price, Professional Maintenance
57°C 68°C 79°C 93°C 141°C 182°C
www.minifire.com

CCR Building (red)
ST turbine (blue)
Pilot line (yellow)

ภาคผนวก ข-32

แผนฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า

 การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน	หมายเลขเอกสาร	PD-EHS-xx
	ประกาศใช้เอกสาร	
	แก้ไขครั้งที่	

1. **วัตถุประสงค์**

เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนและปฏิบัติ สำหรับกรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ได้แก่ การเกิดเหตุเพลิงไหม้ สารเคมีหกรั่วไหล ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล และน้ำมันใช้สำหรับการควบคุมและหล่อลื่นรั่วไหล เพื่อความปลอดภัยของพนักงาน และทรัพย์สินของบริษัทฯ รวมถึงเป็นแนวทางการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมหลังเกิดเหตุฉุกเฉินภายในบริษัทฯ ด้วย

2. **ขอบเขต**

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ดังต่อไปนี้

1. **แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย**
 - แผนรณรงค์ป้องกัน
 - แผนการอบรม
 - แผนการตรวจตรา
2. **แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย**
 - แผนอพยพ
 - แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
 - แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
 - แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
 - แผนฉุกเฉินโครงสร้างอาคารถล่ม
 - แผนฉุกเฉินหม้อน้ำระเบิด
3. **แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย**
 - แผนบรรเทาทุกข์
 - แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ

ใช้กับพนักงานหรือบุคคลภายนอกที่เข้ามาในบริเวณพื้นที่ของบริษัทซึ่งส่งผลกระทบต่อระบบมาตรฐาน ISO14001 ของบริษัทฯ

3. **คำจำกัดความ**

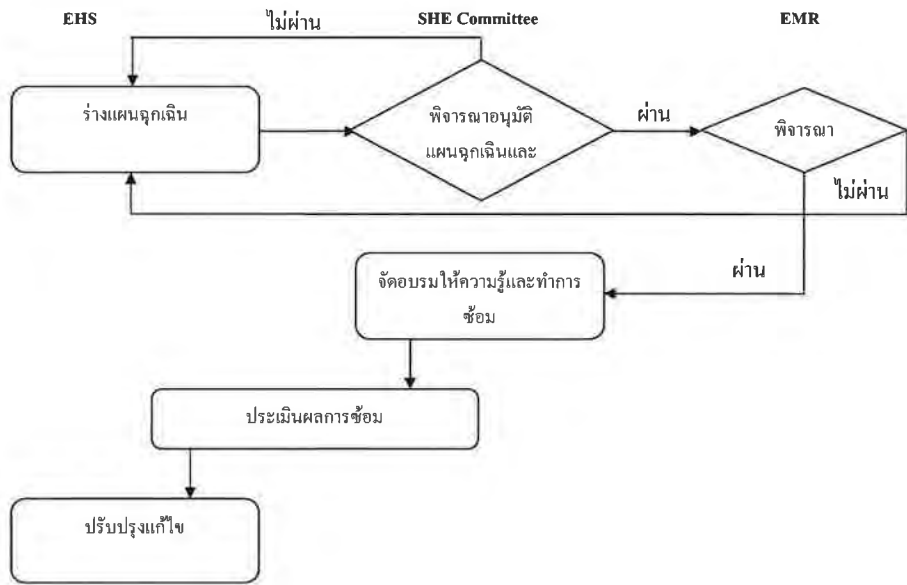
3.1 ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง เหตุการณ์หรือภาวะการณ์ผิดปกติ ซึ่งเมื่อเกิดขึ้นแล้วทำให้เป็นอันตรายต่อชีวิต ทรัพย์สินหรือทำให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และหรือพื้นที่ใกล้เคียง

4. **เอกสารอ้างอิง**

ไม่มี

5. **แผนผังการไหลของกระบวนการ**

 การเตรียมความพร้อมต่อภาวะฉุกเฉิน	หมายเลขเอกสาร	PD-EHS-xx
	ประกาศใช้เอกสาร	
	แก้ไขครั้งที่	



วิธีปฏิบัติงาน

Work Instruction

เรื่อง

แผนฉุกเฉิน

1. จุดประสงค์

ระเบียบปฏิบัติงานฉบับนี้ จัดเตรียมไว้เพื่ออธิบาย ขั้นตอนการเตรียมพร้อมรับและการตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน ให้เป็นไปตามข้อกำหนด ดังนี้

- เตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน
- เตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน พนักงานสามารถปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง
- เพื่อป้องกันและควบคุมความสูญเสียที่จะเกิดกับบริษัทฯ และพนักงาน
- เพื่อเป็นแนวทางในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินต่างๆ
- ฟื้นฟูพื้นที่เกิดเหตุฉุกเฉิน ให้กลับสู่สภาวะปกติ

2. ขอบเขต

ทุกการปฏิบัติการและกิจกรรมที่เกิดขึ้นใน บริษัท กอล์ฟ เอ็นวี จำกัด ตลอดจนพนักงานของบริษัทฯ และบุคคลที่ไม่ได้เป็นพนักงานของบริษัทฯ เช่น ผู้รับเหมา (Contractor) ผู้มาติดต่อเยี่ยมชม (Visitor)

3. คำจำกัดความ

3.1 นิยาม

- ภาวะฉุกเฉิน (Emergency) คือ เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในที่แตกต่างไปจากสภาวะปกติที่เคยเป็นอยู่ โดยเหตุการณ์ ที่เกิดขึ้นนั้นจะส่งผลกระทบต่อผู้ที่อยู่ในเหตุการณ์ และผู้ที่เกี่ยวข้องอื่นๆ อันร้ายแรง ตลอดจนทรัพย์สินเสียหาย เช่น ไฟไหม้โรงงาน, แก๊สระเบิด เป็นต้น
- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center) หมายถึง บริเวณที่ใช้ประชุมวางแผน และสั่งการ ชูดหน่วยปฏิบัติการต่างๆ เพื่อควบคุมสถานการณ์ ซึ่งกำหนดไว้ที่ห้องควบคุม (Control room) หรือจุดที่เหมาะสมตามสถานการณ์
- จุดรวมพล (Assembly point) หมายถึง พื้นที่สำหรับพนักงาน ผู้รับเหมา ผู้ที่มาเยี่ยมชม อพยพมารวมกันเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินขึ้นโดยกำหนดจุดรวมพลไว้ 1 จุด คือ จุดที่ 1 คือ บริเวณที่จอดรถด้านข้าง อาคาร Admin.
- ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง ทีมที่จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉินและร่วมกับหน่วยงานภายนอก ในการควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยกำหนดแผนผังองค์กรและบทบาทหน้าที่ของแต่ละตำแหน่ง ซึ่งครอบคลุมถึง ภาวะฉุกเฉินทั้งในและนอกเวลาการทำงาน

3.2 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน และระดับความรุนแรง

3.2.1 ประเภทของเหตุฉุกเฉิน เหตุฉุกเฉินของ บริษัท กัลฟ์ แบ่งตามกิจกรรม วัตถุประสงค์และอุปกรณ์ เครื่องจักรที่นำมาใช้ในการทำงานได้เป็น ดังนี้

- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้
- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- อันตรายจากการเกิดเหตุฉุกเฉิน/อุบัติเหตุขนาดใหญ่(Major incident)

3.2.2 ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแบ่งออกได้เป็น

2 ระดับ คือ

- ระดับที่1 เหตุฉุกเฉินจากอันตรายต่างๆ ในระดับที่เริ่มเกิดหรือผู้พบเหตุฉุกเฉินสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ด้วยบุคลากรภายในบริษัท กัลฟ์ โดยใช้อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียง โดยไม่ต้องขอความช่วยเหลือจากผู้อื่น เช่น เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี น้ำมัน การตัดแยกระบบเชื้อเพลิงที่ไม่มีผลกระทบรุนแรง
- ระดับที่2 เหตุฉุกเฉินที่บุคลากรของบริษัท กัลฟ์ ไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้โดย ต้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก เช่น อบต.หรือเทศบาล รวมถึงผู้ที่มีความรู้และอุปกรณ์เฉพาะด้าน เช่น อันตรายจากสารเคมี การกู้ภัย เป็นต้น

4. ผู้ปฏิบัติงาน

- คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน มีหน้าที่จัดทำแผนฉุกเฉิน และรับผิดชอบเรื่องการอบรมและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
- ผู้จัดการ/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย มีหน้าที่ทบทวนระเบียบปฏิบัติงานการเตรียมพร้อมและตอบสนองในภาวะฉุกเฉิน
- พนักงานทุกคนในโรงไฟฟ้า ปฏิบัติตามที่กำหนดในแผนฉุกเฉิน

5. ขั้นตอนการปฏิบัติงาน

แผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน ประกอบไปด้วยแผนที่ใช้ดำเนินการในภาวะต่างกัันดังนี้

1. แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนรณรงค์ป้องกัน
- แผนการอบรม
- แผนการตรวจตรา

2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนอพยพ
- แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้
- แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินอุบัติเหตุขนาดใหญ่
- แผนฉุกเฉินโครงสร้างอาคารถล่ม
- แผนฉุกเฉินหม้อน้ำระเบิด

3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน ประกอบด้วย

- แผนบรรเทาทุกข์
- แผนฟื้นฟูหลังเหตุการณ์สงบ

1.แผนก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน

1.1 แผนรณรงค์ป้องกัน

เพื่อเป็นการป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉิน บริษัท กัลฟ์ เพื่อสร้างความมั่นใจและส่งเสริม ในการป้องกันเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น ในทุกระดับของพนักงานในแผนรณรงค์ป้องกัน ควรกำหนดผู้รับผิดชอบ ระยะเวลาดำเนินการงบประมาณ โดยให้ผู้จัดการ/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำแผนประจำปี กิจกรรมรณรงค์ป้องกันเหตุฉุกเฉิน เสนอต่อ คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้งบริษัทฯ โดยเฉพาะในการซ้อมแผนฉุกเฉิน จะต้องมีการประเมินผลการซ้อมด้วยทุกครั้ง

1.2 แผนการอบรม

เพื่อให้พนักงานมีความรู้ ความเข้าใจในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ตลอดจนสอดคล้องกับระเบียบปฏิบัติหรือกฎหมาย บริษัทฯ กำหนดให้ ผู้จัดการ/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย เป็นผู้รับผิดชอบ ในการจัดทำแผนการฝึกอบรมประจำปี หัวข้อตามประเภทของเหตุฉุกเฉินและตามที่ระเบียบข้อกำหนดหรือกฎหมายระบุ เสนอต่อคณะกรรมการความปลอดภัยฯ พิจารณาและประกาศให้ทราบโดยทั่วทั้งบริษัทฯ

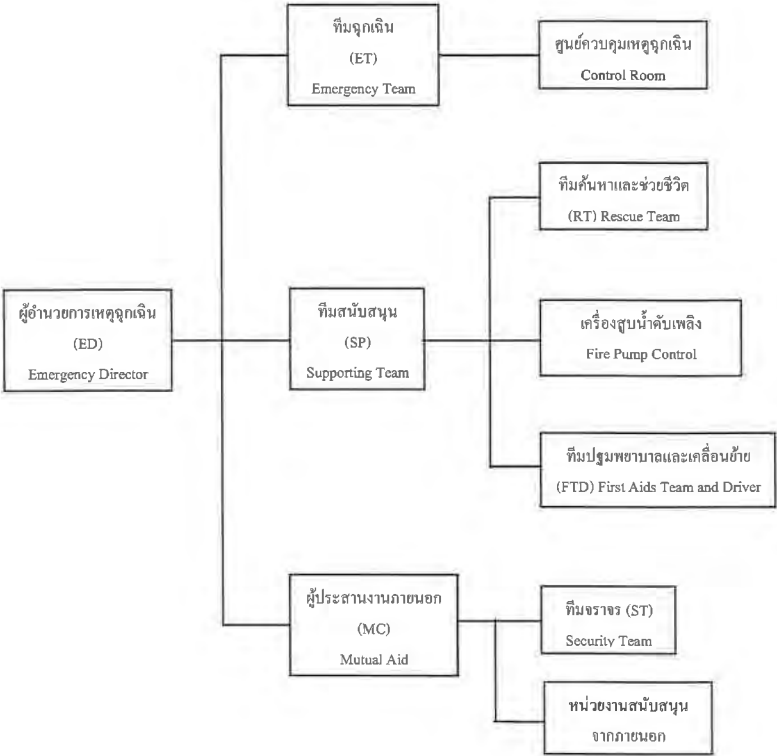
1.3 แผนตรวจตรา

การสำรวจความเสี่ยงและตรวจตรา เพื่อเฝ้าระวังป้องกันและขจัดต้นเหตุของการอันตรายและเหตุฉุกเฉินต่างๆ เช่น เพลิงไหม้ สถานที่เก็บสารเคมี เชื้อเพลิง การกำหนดบุคคลและพื้นที่รับผิดชอบในการตรวจสอบความถี่การทำงานส่งผิดปกติไว้ดังนี้

ลำดับ	สถานที่ / อุปกรณ์	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1	Chemical Dosing Areas	Weekly	Chemist/Operator
2	Diesel fire pump	Weekly	OPT
3	Electric fire pump	Weekly	OPT
4	Portable Fire extinguisher	Monthly	OPT
5	แบบตรวจสอบฝักบัวล้างตัวและที่ล้างตา	Weekly	OPT
6	Fire Hose Cabinet	Monthly	EHS
7	แบบตรวจสอบสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน	Monthly	OPT
8	Gas Detector of GT Enclosure	Bi-annually	MTN
9	Flame Detector of GT Enclosure	Bi-annually	MTN
10	Deluge Valve System	Yearly	OPT
11	CO2 System of GT Enclosure	Yearly	MTN
12	อุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้ และอุปกรณ์แจ้งเหตุเพลิงไหม้	Bi-annually	MTN

2. แผนขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

โครงสร้างการบริหารเหตุฉุกเฉิน



ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	เวลาปกติ (08.00-17.00น.)	นอกเวลาปกติ
1. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า	หัวหน้ากะ
2. ผู้จัดการทีมฉุกเฉิน/หน่วยตอบโต้เหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง	หัวหน้ากะ
3. ฝ่ายประสานงานภายนอกและประชาสัมพันธ์	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	หัวหน้ากะ
4. ทีมช่วยชีวิตและยานพาหนะ	จนท.คลังพัสดุ / พนง.ขับรถ	วิศวกรเดินเครื่อง
5. ทีมฉุกเฉิน/หน่วยผจญเพลิง	หัวหน้ากะ/วิศวกรเดินเครื่อง	วิศวกรเดินเครื่อง / วิศวกร On call
6. ทีมควบคุมจราจร	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
7. ทีมพยาบาลและเคลื่อนย้าย	ส่วนทรัพยากรบุคคลและธุรการ	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
8. ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน	Control Room	Control Room
9. เครื่องสูบน้ำดับเพลิง	วิศวกรเดินเครื่อง	วิศวกรเดินเครื่อง

การแจ้งเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติ : ผู้พบเหตุการณ์ฉุกเฉิน

วิธีปฏิบัติ :

- พิจารณาเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นว่าอยู่ในวิสัยที่จะระงับเหตุได้หรือไม่ ถ้าได้ให้ระงับก่อนและ ให้ระมัดระวังในการเข้าระงับเหตุและรีบแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- หากระงับเหตุไม่ได้ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินทันที

วิธีการแจ้งเหตุ

- ใช้วิทยุสื่อสาร
- กดสัญญาณแจ้งเหตุไฟไหม้ (Fire Alarm)
- ติดต่อห้องควบคุม
- ใช้ Intercom
- ใช้เสียงตะ โจน
- กดสัญญาณเสียงแจ้งเหตุไฟไหม้ (Manual call point)

วิธีรายงานสถานะการณ์

- เหตุเกิดที่ไหนและอย่างไร
- เหตุเกิดเมื่อไหร่
- มีผู้ใดได้รับบาดเจ็บหรือไม่
- ใครเป็นผู้รายงาน

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อหน่วยงานภายนอกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

หน่วยงาน	โทรศัพท์
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) : ศูนย์ปฏิบัติการระบบส่งท่อก๊าซเขต 10	
สถานีตำรวจในพื้นที่ <ul style="list-style-type: none">สถานีตำรวจภูธรอำเภอekinบุรีสถานีตำรวจภูธรจังหวัดปราจีนบุรีสถานีตำรวจทางหลวง 5	085 162 2966 0-3721-1058 0-3729-0066
สถานีดับเพลิง <ul style="list-style-type: none">สถานีดับเพลิงจังหวัดปราจีนบุรีงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต 3 ปราจีนบุรีสถานีดับเพลิงองค์การบริหารส่วนตำบลนทรีสถานีดับเพลิงองค์การบริหารส่วนตำบลนาแวมสถานีดับเพลิงองค์การบริหารส่วนตำบลประจันตคาม	199 / 0-3721-1099 081-592-1304 0-3720-5046 0-3721-8813 0-3729-1332
โรงพยาบาล <ul style="list-style-type: none">โรงพยาบาลekinบุรีโรงพยาบาลเจ้าพระยาอภัยภูเบศโรงพยาบาลศรีมหาโพธิโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลนาแวม	0-3728-8069 0-3721-1088 0-3727-9303 ถึง 4 08-9936-4770
หน่วยงานราชการต่างๆ <ul style="list-style-type: none">ที่ว่าการอำเภอekinบุรีอบค.นทรีอบค.นาแวมสำนักงานประปาekinบุรีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปราจีนบุรีการไฟฟ้า อ.ekinบุรีสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดปราจีนบุรี	0-3728-0234 0-3729-0000 0-3721-8813 0-3728-1194 0-3748-0464 0-3728-2401 0-3745-4019 0-3745-2241

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อภายในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

หน่วยงาน	โทรศัพท์
เคเบิล	0-3721-8638 ถึง 9
บำรุงรักษาเครื่องกล	0-3721-8636
บำรุงรักษาเครื่องมือวัด	0-3721-8637
บำรุงรักษาไฟฟ้า	0-3721-8637

2.1 แผนอพยพ

กำหนดขึ้นเพื่อความปลอดภัยของชีวิตและทรัพย์สินของพนักงานและสถานประกอบการ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินรุนแรง ในกรณีดังกล่าว จะมีการประกาศแจ้งให้ทราบโดยมีสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและประกาศให้ดำเนินการอพยพไปจุดรวมพลโดยให้ทุกคนรีบออกจากจุดที่อยู่และ ไปรวมกันที่จุดรวมพลที่แจ้ง จากนั้นมีการตรวจนับจำนวน ว่ามีผู้ใดสูญหายหรือไม่และรอรับคำสั่งต่อไปจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

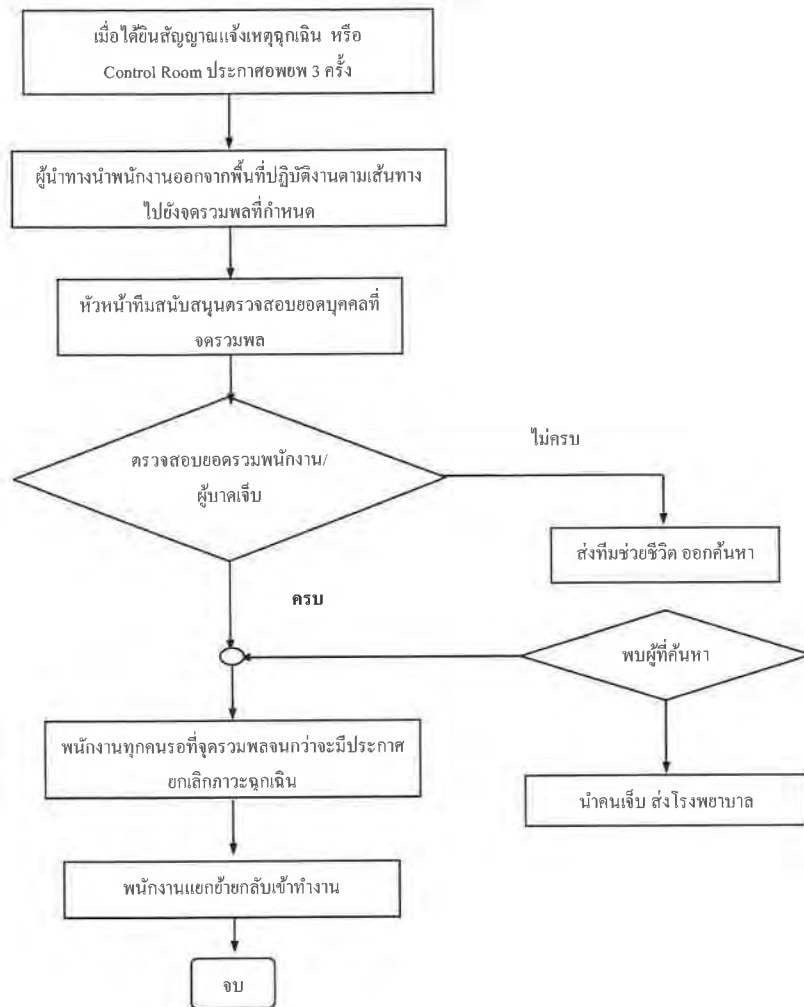
หน้าที่รับผิดชอบ

- ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ทำหน้าที่พิจารณาตัดสินใจ ประกาศยกเลิกแผนอพยพ สั่งจัดตั้งทีมสนับสนุน ทีมพยาบาล ทีมช่วยเหลือ หรือ ทีมค้นหา และทีมรับส่งผู้บาดเจ็บ
- ผู้นำการอพยพ คือผู้มีตำแหน่งสูงสุดในแต่ละอาคารหรือพื้นที่ทำงาน ทำหน้าที่นำพนักงาน ผู้รับเหมาไปยังจุดรวมพล ดำเนินการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ รายงานจำนวนพนักงานหรือบุคคลในส่วนของพื้นที่ตนเองดูแลอยู่
- พนักงาน ทำหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่ง เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนหรือประกาศอย่างเคร่งครัด โดยให้เดินทางไปจุดรวมพลอย่างรวดเร็ว
- ผู้จัดการทีมสนับสนุน ทำหน้าที่ตามที่ได้รับการมอบหมายจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

ขั้นตอนอพยพ

1. เมื่อมีเหตุฉุกเฉิน ศูนย์อำนวยความสะดวกการเงินหรือห้องควบคุม (CCR) ประกาศกระจายเสียง พร้อมกดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน เพื่อแจ้งให้พนักงานอพยพไปยังจุดรวมพล โดยประกาศข้อความซ้ำ 3 ครั้ง ดังนี้
 - ประกาศเกิดเหตุฉุกเฉินร้ายแรง ขอให้ทุกท่านอพยพไปรวมกันที่จุดรวมพลที่
 - โดยใช้เส้นทาง.....
2. พนักงาน ผู้รับเหมา หรือ ผู้มาติดต่อ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเตือนและคำสั่งประกาศให้อพยพ พนักงานที่ได้ยินให้ช่วยแจ้งเตือนเพื่อนพนักงานหรือผู้นำการอพยพให้รีบเดินทางไปยังจุดรวมพลตามที่ประกาศแจ้ง ผู้นำการอพยพจะต้องออกจากอาคารหรือพื้นที่ เป็นคนสุดท้าย และคอยนับจำนวนบุคคลทั้งหมดที่อยู่ในเขตพื้นที่ๆ ตนเองดูแลโดยเปรียบเทียบกับรายชื่อเข้า-ออกของ รปภ. และรายงานจำนวนบุคคลที่เดินทางไปยังจุดรวมพลต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่มีคนเจ็บหรือผู้ที่ไม่สามารถเคลื่อนไหวและผู้นำการอพยพไม่สามารถเคลื่อนย้ายได้ด้วยตัวคนเดียวให้รีบออกจากพื้นที่และแจ้งยอดจำนวนบุคคลและผู้บาดเจ็บแก่ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินเพื่อดำเนินการช่วยเหลือต่อไป
3. ที่จุดรวมพล ผู้จัดการทีมสนับสนุนรับหน้าที่แทนผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ในกรณีที่ไม่ได้ตั้งจุดรวมพลเป็นศูนย์สั่งการเหตุฉุกเฉิน ให้รายงานสถานการณ์และปฏิบัติตามคำสั่งของผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินและเตรียมจัดตั้งทีมสนับสนุน รวมถึงการแจ้งจำนวนบุคลากรที่อยู่ ณ จุดรวมพลจุดต่างๆ
4. พนักงาน ผู้รับเหมา ผู้มาติดต่อ เมื่อมาถึงจุดรวมพลแล้วให้รออยู่จนกว่าเหตุการณ์สงบหรือคำสั่งยกเลิกการอพยพจึงแยกย้ายกันออก จากจุดรวมพลได้

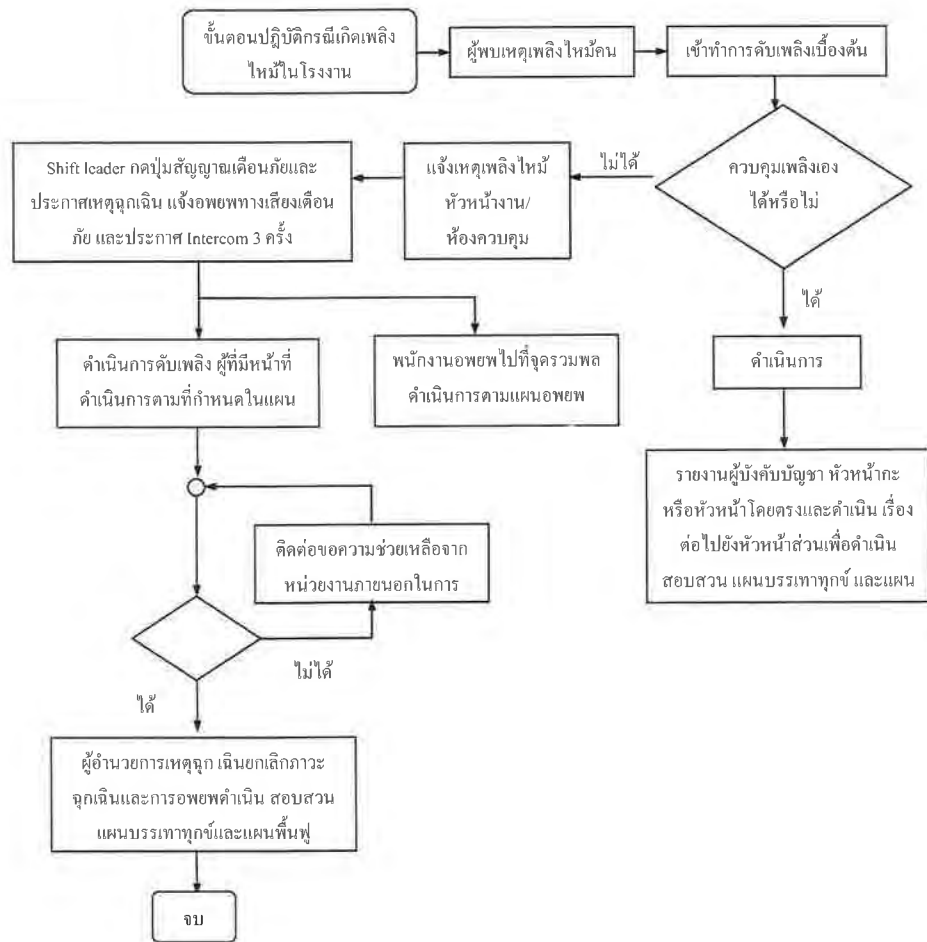
ผังงานการอพยพ



2.2 แผนฉุกเฉินเพลิงไหม้

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเพลิงไหม้คนแรก ใช้ถังดับเพลิงที่อยู่ใกล้จุดเกิดเหตุดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	2. ถอดปลั๊กเครื่องดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	3. ใช้มือจับหัวฉีดโดยเข้าไปที่ฐานของเปลวไฟ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	4. ยืนห่างจากเพลิงประมาณ 1.5-2 เมตร แล้วบีบคันโยก	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	5. ฉีดไปที่ฐานของเพลิงแล้วกวาดไปมาจนไฟดับ ระวังไฟลัดซ้ำ	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	6. รายงานสถานการณ์ กับห้องควบคุม	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
	7. กันพื้นที่จากผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องและรักษาการณ์ที่เกิดเหตุ	รปภ.
	8. ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุของการเกิดเพลิงไหม้ กำหนดมาตรการแก้ไข และป้องกัน	คปอ.
	9. หากไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉินได้ ให้ดำเนินการให้แจ้งฉุกเฉินกับห้องควบคุมหรือกดสัญญาณเตือนไฟไหม้เพื่อขอให้ทีมฉุกเฉินเข้า ระวังเหตุเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงและรอรายงานสถานการณ์ ทีมดับเพลิง	ผู้พบเหตุฉุกเฉิน
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. เมื่อได้รับแจ้งเหตุไฟไหม้ หรือสัญญาณเตือนไฟไหม้ ให้ทำการประกาศแจ้งเหตุฉุกเฉินและกดสัญญาณเสียงไฟไหม้ ดึงตัวผู้เกี่ยวข้องดับเพลิง และผู้สังเกตการณ์ดับเพลิง	Shift Leader
	2. เมื่อได้รับสัญญาณ หรือประกาศเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ ให้พนักงานอพยพไปยังจุดรวมพลจุดที่ 1 (ลานจอดรถยนต์)	พนักงานทุกท่าน
	3. ตรวจสอบยอดของผู้ที่อยู่ในโรงไฟฟ้าเทียบกับที่จุดรวมพลและจัดตั้งทีมสนับสนุน	ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน หรือ ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษา
	4. ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน สวมชุดดับเพลิงไปยังจุดเกิดเหตุเข้าทำการดับเพลิง	วิศวกรเดินเครื่อง
	5. ผู้จัดการ ฉุกเฉินจุดเกิดเหตุ(OC)เข้าสั่งการดับเพลิง, จัดการจราจร คัดแยกระบบไฟฟ้า จำกัดพื้นที่ ค้นหาผู้บาดเจ็บ ขอคำสั่งเสริมในการดับเพลิง โดยรายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ที่เกิดเหตุ หรือรับรายงานและสั่งการจากศูนย์ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน(ECC) ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์	ผจ. โรงไฟฟ้า
	7. เมื่อสามารถควบคุมเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ. โรงไฟฟ้า

0 ฝั่งงานฉุกเฉินเพลิงไหม้



หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉิน “ไฟไหม้”

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
1. ผู้พบเห็นไฟไหม้ขั้นรุนแรง	<ol style="list-style-type: none"> ตะโกนว่า “ไฟไหม้ๆๆ” กดเครื่องสัญญาณไฟไหม้ (Fire Alarm) ที่อยู่บริเวณใกล้เคียง แจ้งเหตุไฟไหม้แก่หัวหน้ากะ โดยมีชักช้า ยืนในที่ปลอดภัย และปฏิบัติตามแผนฉุกเฉิน
2. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	<ol style="list-style-type: none"> อำนวยความสะดวกและสั่งการให้ใช้แผนไฟไหม้ขั้นรุนแรง มีอำนาจในการสั่งการและขอความร่วมมือให้บุคคลที่เกี่ยวข้องหรือพนักงานมาช่วยเหลือในการควบคุมอัคคีภัย สวมใส่ปลอกแขน “ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(OC)” ตั้ง “จุดบัญชาการดับเพลิงใกล้จุดเกิดเหตุ” ในที่ปลอดภัย(Cold Zone) แจ้งเหตุฉุกเฉินไปยังผู้จัดการส่วนบำรุงรักษา ผู้จัดการส่วนทรัพยากร ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมฯ ตามลำดับ เป็นผู้อนุญาตให้คนเข้าที่เกิดเหตุเพื่อระงับเหตุฉุกเฉิน มีอำนาจในการสั่งการทุกฝ่ายให้หยุดหรือปฏิบัติการในการระงับหรือลดความรุนแรงของอัคคีภัย สามารถสั่งการให้ติดต่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกโรงไฟฟ้า แจ้งรายชื่อผู้สูญหายแก่ทีมค้นหาผู้สูญหาย แจ้งเหตุสงบเรียกบุคคลกลับเข้าทำงานได้ตามปกติ (ให้ผู้ได้รับมอบหมายทำหน้าที่แทนได้) รายงานผลการเกิดอัคคีภัยต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินโดยเร็ว อื่นๆ ตามความเหมาะสม
3. หัวหน้ากะ (Shift Leader)	<ol style="list-style-type: none"> ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน ก่อนที่ผู้อำนวยการจะเข้ารับหน้าที่ - อำนาจการสั่งการเพื่อระงับเหตุหรือลดความรุนแรงของเหตุเพลิงไหม้ ประสานงานกับทีมต่างๆ รายงานตรงต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน โทรศัพท์เรียกขอความช่วยเหลือจากหน่วยดับเพลิงภายนอกเมื่อเห็นว่าไม่สามารถระงับเหตุเพลิงไหม้ได้ด้วยพนักงานของบริษัท เรียกพนักงานประจำจุดไปประเมินสถานการณ์ไฟไหม้ เมื่อทราบจุดที่เกิดเพลิงไหม้แล้ว ให้ประกาศเสียงตามสายและวิทยุแจ้งให้ทราบว่าเกิดเหตุเพลิงไหม้ ณ จุดใด เป็นเพลิงขึ้นเล็กน้อยหรือขั้นรุนแรง ให้หลบภัยไปทางทิศทางใด (เหนือลม) อพยพไปยังจุดรวมพลใด (เหนือลม) โดยการประกาศซ้ำ 2 ครั้งเพื่อให้ผู้ฟังเกิดความเข้าใจถูกต้อง พุดให้มีข้อความกระชับและชัดเจน เปิดสัญญาณเสียงอพยพ หรือสัญญาณเสียงหลบภัย ตามความจำเป็น ประกาศเสียงตามสายให้ทุกคนรับทราบว่าใครเป็นผู้อำนวยความสะดวกฯ เมื่อมีการเปลี่ยนผู้รับหน้าที่ผู้อำนวยความสะดวกฯ คัดแยกระบบและหยุดเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จำเป็นร่วมกับพนักงานประจำจุด

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
	<div>8. ตัดกระแสไฟฟ้าไปยังเกิดเหตุเพลิงไหม้ร่วมกับพนักงานประจำจุด</div> <div>9. แจ้งอย่างเป็นทางการไปยังทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉิน ว่าได้ตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุเรียบร้อยแล้ว ถัดมาดับเพลิงได้</div> <div>10. เช็ครายชื่อพนักงานประจำจุดในกะทุกคน แจ้งชื่อบุคคลที่สูญหายแก่ผู้อำนวยการดับเพลิง ถ้าอยู่ครบให้แจ้งว่า “อยู่ครบ”</div> <div>11. โทรแจ้ง รปภ. ว่ามีเพลิงไหม้บริเวณใด</div> <div>12. ติดต่อเรียกตำรวจ ถ้าจำเป็นในการขอปิดกั้นและอำนวยความสะดวกด้านจราจร</div> <div>13. โทรแจ้งโรงงานข้างเคียงว่าเกิดเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ และให้เขาปฏิบัติอย่างไร เช่น ถ้ามီးเพลิงไหม้แจ้งให้พวกเขาย้ายถังแก๊สในอาคารเพราะอาจได้รับความร้อนจากการแผ่รังสีได้ ฯลฯ</div> <div>14. การติดต่ออื่นๆ ดูในบอร์ดโทรศัพท์รวมของทุกแผนฉุกเฉิน</div> <div>15. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
4. ทีมค้นหาผู้สูญหาย	<div>1. ให้พนักงานดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอกเป็นทีมค้นหาผู้สูญหาย (มีประสบการณ์)</div> <div>2. ผู้อำนวยการเหตุเป็นผู้แจ้งชื่อผู้สูญหายและข้อมูลที่เป็นให้แกทีมค้นหา</div> <div>3. ต้องได้รับอนุญาตจาก “ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน” ก่อนเริ่มลงมือเข้าค้นหา ถ้าติดต่อไม่ได้ให้เข้าปฏิบัติหน้าที่โดยใช้วิจารณญาณแห่งความปลอดภัย</div> <div>4. ทำการค้นหาผู้สูญหายหรือผู้ที่ติดอยู่ ณ จุดใดจุดหนึ่ง หรือได้รับบาดเจ็บ ทำการช่วยเหลือเบื้องต้นและลำเลียงส่งโรงพยาบาล</div> <div>5. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
5. พนักงานประจำจุด 1 (Operator1)	<div>1. เมื่อเกิดเพลิงไหม้ในพื้นที่ใด ให้ชุดควบคุมเครื่องจักรทำการควบคุมเครื่องจักรให้ทำงานไปจนกว่าจะได้รับคำสั่งให้หยุดเครื่องจากหัวหน้ากะ</div> <div>2. ตัดแยกระบบและหยุดเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จำเป็นร่วมกับหัวหน้ากะ</div> <div>3. เมื่อหยุดเครื่องจักรเรียบร้อยแล้ว ขออนุญาตจากผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เพื่อเข้าช่วยดับเพลิง</div> <div>4. จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น</div> <div>5. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
6. พนักงานประจำจุด 2 (ชุดดับเพลิง)	<div>1. ให้ทำการดับเพลิงทันทีที่เกิดเพลิงไหม้ ให้ปฏิบัติการภายใต้คำสั่งของผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย</div> <div>2. ทำการดับเพลิงทั้งในวันทำการและวันหยุดทำการของบริษัท จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น</div> <div>3. ปิดกั้นน้ำจากการระบายน้ำฝนโดยใช้วัสดุอุดขับนํ้ามันหรือสารเคมีตามเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น เดินปั้มนํ้าสู่นํ้าดับเพลิงเข้าระบบแยกนํ้า-นํ้ามัน</div> <div>4. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
7. ผู้ช่วยช่าง	<div>1. ช่วยพนักงานประจำจุดดับเพลิง และอื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>
8. ทีมดับเพลิง 1	<div>1. ทีมทีมจำนวน 4 คน ประกอบด้วยหัวหน้าทีม 1 คน</div> <div>2. เมื่อได้รับ การติดต่อ ให้เข้ามายังบริษัทฯ</div> <div>3. ขออนุญาตจากผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เพื่อเข้าช่วยดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย</div> <div>4. หัวหน้าทีมดับเพลิง 1 ประสานงานกับผู้สั่งการฯ วางแผนการระงับเหตุ ประเมินสถานการณ์ว่าจะฉีดดับเพลิง และ/หรือฉีดเพื่อหล่อเย็นเครื่องจักร/อุปกรณ์ รวมถึงขอการสนับสนุนเพิ่มเติมตามความเหมาะสม แล้วสั่งการ และดูแลความปลอดภัยให้ลูกทีม</div> <div>5. ใส่ชุดคลุมป้องกันความร้อน (ถ้าจำเป็น) แล้วรีบไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงให้พร้อมเช่น คลีสายดับเพลิงและต่อสายดับเพลิงเข้ากับหัวจ่ายนํ้าดับเพลิงและต่อหัวฉีดเตรียมพร้อมที่จะฉีดนํ้าดับเพลิง</div> <div>6. ทีมดับเพลิง 1 คนที่ 4 มีหน้าที่รีบไปปิดกั้นนํ้าในรางระบายนํ้าฝนป้องกันไม่ให้ไหลออกไปภายนอกโรงงาน เดินปั้มนํ้าปล่อยลงบ่อแยกนํ้า-นํ้ามัน จากนั้นรีบไปสมทบกับทีมดับเพลิง 1 ปฏิบัติการดับเพลิง (กรณีที่ทีมดับเพลิง 1 คนที่ 4 ไม่อยู่หัวหน้าทีมควบคุมให้ลูกทีมไปปิดกั้นนํ้าในรางระบายนํ้าฝนและเดินปั้มนํ้าปล่อยลงบ่อแยกนํ้า-นํ้ามัน)</div> <div>7. จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น ก่อนฉีดน้ำต้องมองไปยังที่เกิดเพลิงไหม้ก่อนว่าไฟไหม้ส่วนไหนบ้าง</div> <div>8. มอบหน้าที่ดับเพลิงให้ทีมดับเพลิง 2 แล้วอยู่ใกล้บริเวณจุดเกิดเหตุ ช่วยเหลือการดับเพลิงและอื่นๆ ที่จำเป็น</div> <div>9. อื่นๆ ตามความเหมาะสม</div>

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
9. ทีมดับเพลิง 2	<ol style="list-style-type: none"> มี 1 ทีมจำนวน 4 คน ประกอบด้วยหัวหน้าทีม 1 คน เมื่อได้รับการติดต่อ ให้เข้ามายังบริษัท ขออนุญาตต่อผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ เพื่อเข้าช่วยดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย หัวหน้าทีมดับเพลิง 2 ประสานงานกับผู้สั่งการฯ เหตุวางแผนการระงับเหตุ ประเมินสถานการณ์ว่า จะฉีดดับเพลิง หรือฉีดเพื่อหล่อเย็นเครื่องจักร/อุปกรณ์ รวมถึงขอการสนับสนุนเพิ่มเติมตามความเหมาะสม แล้วสั่งการ และดูแลความปลอดภัยให้ลูกทีม จะเปิดน้ำฉีดดับเพลิงได้ภายหลังจากได้รับแจ้งจากหัวหน้ากะว่าตัดกระแสไฟฟ้าไปยังที่เกิดเหตุแล้วเท่านั้น ก่อนฉีดน้ำต้องมองไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ก่อนว่าไฟไหม้ส่วนไหนบ้าง ใส่ชุดผจญเพลิง, SCBA (กรณีมีควัน ไอพิษ จำเป็นต้องใส่ SCBA ใช้ได้นานครึ่งชั่วโมง) ทำหน้าที่ดับเพลิงให้ถูกต้องและความปลอดภัย ประสานงานดับเพลิงกับทีมดับเพลิง 1 และหน่วยงานดับเพลิงจากภายนอกตามการควบคุมโดยผู้สั่งการฯ อื่นๆ ตามความเหมาะสม
10. ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ	<ol style="list-style-type: none"> ขออนุญาตจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินเพื่อเข้าดับเพลิง ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินได้ ให้เข้าปฏิบัติการตามหลักการแห่งความปลอดภัย ประสานงานกับผู้บัญชาการฯ ทีมดับเพลิง 1, 2 และทีมดับเพลิงจากหน่วยงานภายนอก กรณีร้องขอทีมจากภายนอก ผู้สั่งการฯ จะมอบหน้าที่ให้ผู้สั่งการฯ ของทีมจากภายนอก โดยจะทำหน้าที่ให้คำปรึกษาเท่านั้น ทำหน้าที่สั่งการให้ทีมดับเพลิง 1 และ 2 และพนักงานของบริษัทที่ปฏิบัติการดับเพลิงทำการระงับเหตุเพื่อให้เหตุฉุกเฉินสงบลงให้เร็วที่สุด หรือลดความรุนแรงจากเพลิงไหม้ ให้เหมาะสม สถานการณ์และดูแลด้านความปลอดภัย ประสานงานอย่างต่อเนื่องกับผู้บัญชาการฯ ที่ ECC(CCR) อื่นๆ ตามความเหมาะสม
12. ผู้จัดการแผนกเดินเครื่อง	<ol style="list-style-type: none"> ประสานงานอย่างต่อเนื่องกับผู้บัญชาการฯ ที่ ECC(CCR) ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าเป็นผู้บัญชาการเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการเดินเครื่องรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(On scene Commander หรือ OC) ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าไม่อยู่ให้ทำหน้าที่เป็นผู้บัญชาการดับเพลิงสวมใส่ปลอกแขนสีแดง “ผู้สั่งการแผนฉุกเฉิน” ไปยังที่เกิดเหตุเพื่อวางแผนการระงับเหตุร่วมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง อำนาจการสั่งการดับเพลิง<u>และปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้บัญชาการดับเพลิง</u> ควบคุมการติดต่อประสานงานกับลูกค้าโดยรอบ อื่นๆ ตามความเหมาะสม

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
13. ผู้จัดการแผนกบำรุงรักษา	<ol style="list-style-type: none"> ประสานงานอย่างต่อเนื่องกับผู้สั่งการฯ ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าหรือผู้จัดการแผนกเดินเครื่องเป็นผู้บัญชาการดับเพลิง ให้ผู้จัดการแผนกซ่อมบำรุงคอยประสานงานร่วมกับผู้สั่งการฯ ในกรณีที่ผู้จัดการ โรงไฟฟ้าและผู้จัดการเดินเครื่องไม่อยู่ ทำหน้าที่เป็นผู้บัญชาการเหตุฉุกเฉินสวมใส่ปลอกแขนสีแดง “ผู้สั่งการแผนฉุกเฉิน” ไปยังที่เกิดเหตุวางแผนการระงับเหตุร่วมกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง อำนาจการสั่งการดับเพลิง<u>และปฏิบัติตามหน้าที่ของผู้บัญชาการดับเพลิง</u> อื่นๆ ตามความเหมาะสม
14. แผนกสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<ol style="list-style-type: none"> ประสานงานกับผู้บัญชาการฯ ผู้สั่งการฯ ทีมดับเพลิง 1 และ 2 ของโรงไฟฟ้า และหน่วยดับเพลิงจากภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือ อื่นๆตามความเหมาะสม
15. เจ้าหน้าที่ปฐมพยาบาลที่ได้รับการแต่งตั้ง	<ol style="list-style-type: none"> เมื่อทราบเหตุเพลิงไหม้ ให้รีบเดินทางไปยังจุดสั่งการ(Cold zone)พร้อมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล รายงานตัวต่อผู้สั่งการฯ และรอรับคำสั่งในการช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ ในกรณีที่ไม่สามารถติดต่อผู้สั่งการฯ ได้ ให้เข้าปฏิบัติหน้าที่โดยใช้วิจารณญาณแห่งความปลอดภัย ช่วยเหลือผู้ได้รับบาดเจ็บ และลำเลียงผู้ป่วยออกจากจุดเกิดเหตุ ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บ ทำการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและช่วยฟื้นคืนชีพ (First Aid & CPR) ประสานงานขอความช่วยเหลือหน่วยงานพยาบาลภายนอกในการลำเลียง และนำส่งโรงพยาบาล กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินอื่นๆ ให้ปฏิบัติตามข้อที่ 3-5 อื่นๆ ตามความเหมาะสม
16. เจ้าหน้าที่เช็ครถที่จอดรถ 1	<ol style="list-style-type: none"> ทันทีที่ได้ยินสัญญาณเสียงอพยพ นำวิทยุสื่อสารติดตัว ประเมินหาเส้นทางที่ปลอดภัยเดินทางไปยังจุดรวมพล 1 ขอใบบันทึกคน/รถที่เข้า-ออกประจำวันของพนักงาน โรงไฟฟ้า ใบรายงานคนและรถเข้า-ออกโรงไฟฟ้าประจำวัน และใบลงชื่อผู้รับหน้าที่เข้าทำงานในโรงไฟฟ้าประจำวัน จาก รปภ ประดู 1 เพื่อไปเช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 1 และค้นหารายชื่อผู้ที่ขาดหาย เช็ครายชื่อพนักงานของโรงไฟฟ้า ผู้มาติดต่อ และผู้รับเหมา ด้วยวิธีชานชื่อร่วมกับหัวหน้างานและหัวหน้างานผู้รับเหมา ใช้โทรศัพท์ วิทยุ ฯลฯ ประสานงานกับผู้เช็ครายชื่อที่จุดรวมพลอื่น(ถ้ามี)คือจุดที่2 และสรุปผลการเช็ครายชื่อทุกจุด แล้วแจ้งผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินถึงผลการเช็ครายชื่อว่ามีผู้ครบ หรือมีผู้ขาดหายโดยแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไปแก่ผู้บัญชาการฯ ดูแลให้ทุกคนอยู่ที่จุดรวมพล จนกว่าจะมีคำสั่งใดๆจากผู้บัญชาการฯ อื่นๆ ตามความเหมาะสม

บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
17. เจ้าหน้าที่เช็คชื่อที่จุดรวมพล 2-4	<ol style="list-style-type: none"> พื้นที่ที่ได้ยื่นสัญญาขออพยพ นำวิทยุสื่อสารติดตัว ประเมินหาเส้นทางที่ปลอดภัยเดินทางไปยังจุดรวมพล 2,3และ4 ขอใบบันทึกคน/รถที่เข้า-ออกประจำวันของพนักงาน โรงไฟฟ้า ใบรายงานคนและรถเข้า-ออกโรงไฟฟ้าประจำวัน และใบลงชื่อผู้รับเหมาที่เข้าทำงานในโรงไฟฟ้าประจำวันจาก รปภ.ประจํา 1 เพื่อไปเช็ครายชื่อที่จุดรวมพลฯ และค้นหารายชื่อผู้ที่ขาดหาย เช็ครายชื่อพนักงานของโรงไฟฟ้า ผู้มาติดต่อ และผู้รับเหมา ด้วยวิธีชานชื่อร่วมกับหัวหน้างานและหัวหน้างานผู้รับเหมา ใช้โทรศัพท์วิทยุ ฯลฯ ประสานงานกับผู้เช็ครายชื่อที่จุดรวมพล 1 โดยแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไป ดูแลให้ทุกคนรออยู่ที่จุดรวมพล จนกว่าจะมีคำสั่งใดๆจากผู้อำนวยการฯ อื่นๆ ตามความเหมาะสม
18. แผนกบริหารทรัพยากรและธุรการ	<ol style="list-style-type: none"> ในเวลาทำการเป็นผู้นำอพยพบุคคล(อาสารักษานักงาน)ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินไปยังจุดรวมพล นำอพยพไปยังจุดรวมพลโดยใช้เส้นทางที่ปลอดภัย เหนือลม จัดหาและส่งอาหาร เครื่องดื่ม รวมถึงทรัพยากรจำเป็นให้แก่ผู้แก้ไขเหตุฉุกเฉิน อื่นๆตามความเหมาะสม
19. แผนกสิ่งแวดลอม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<ol style="list-style-type: none"> ชี้นำทางระดับเพลิง รถพยาบาลไปยังที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ และเป็นผู้ควบคุมระบบจราจรไม่ให้กีดขวางการจราจร และควบคุมบุคคลให้เกิดความเรียบร้อยร่วมกับ รปภ. ประสานงาน/นำพาทีมดับเพลิง ทีมพยาบาล จากหน่วยงานภายนอกเข้าพื้นที่ และรายงานต่อผู้สั่งการฯเพื่อเข้าแก้ไขเหตุฉุกเฉิน ประสานงานกับ CR ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ตามความจำเป็น อื่นๆ ตามความเหมาะสม
20. ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า	<ol style="list-style-type: none"> แถลงข่าวต่อสาธารณะชนตามความจำเป็น รายงานการเกิดเหตุ การดำเนินการไปยังฝ่ายบริหาร

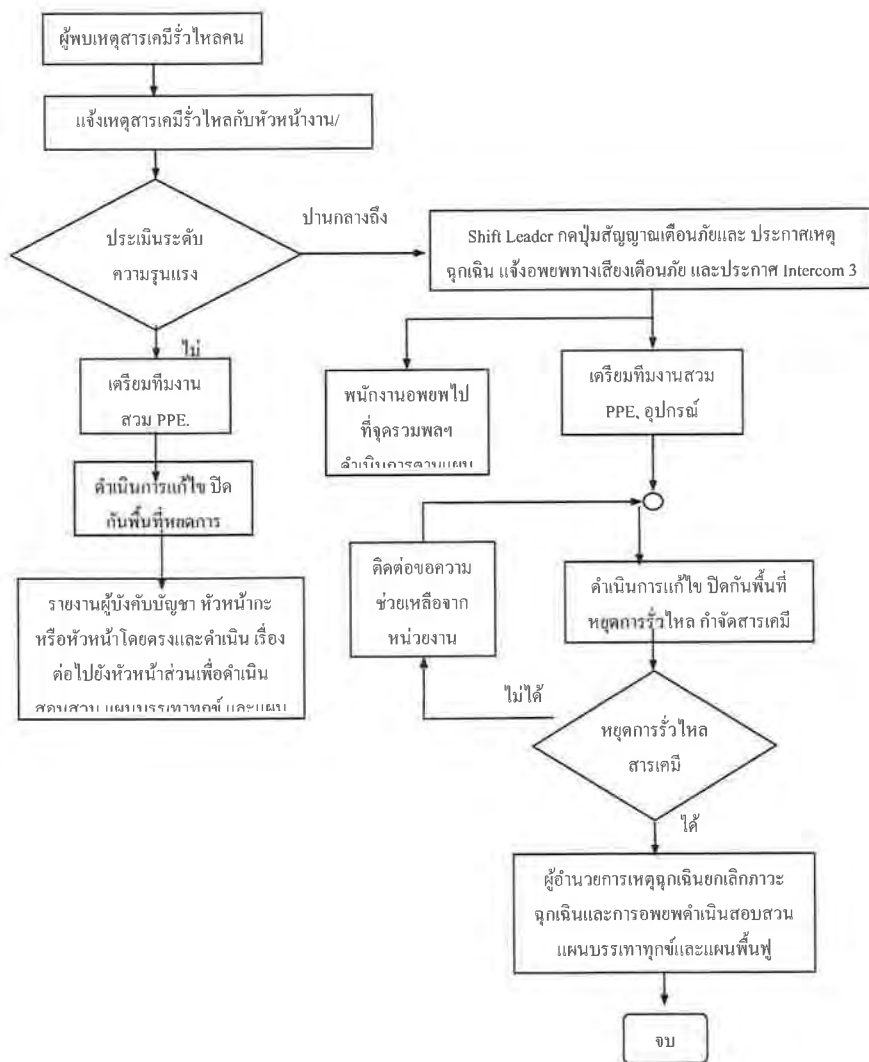
บุคคลที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง	หน้าที่ความรับผิดชอบ
21. รปภ.	<ol style="list-style-type: none"> ต้องมี รปภ. อย่างน้อย 1 คน เผื่อประตูล็อก พื้นที่ที่ได้รับแจ้งว่าเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือทราบว่ามีเหตุเพลิงไหม้ให้ปิดประตูป้องกันบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่โดย ไม่ได้รับอนุญาต ป้องกันไม่ให้บุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้เข้าโรงไฟฟ้าก่อนได้รับอนุญาตจากผู้อำนวยการดับเพลิง เปิดประตูให้คนที่ต้องอพยพ อพยพออกไป แล้วปิดประตู เปิดประตูให้รถดับเพลิง รถพยาบาล ตำรวจ แก๊สไขเหตุฉุกเฉินเข้า แล้วปิดประตู ควบคุมป้องกันทรัพย์สินสูญหาย ถ้ามีฝูงชนจำนวนมาก ประสานงานกับเจ้าหน้าที่ตำรวจในการร่วมรักษาความปลอดภัย จัดการจราจรหน้าถนน โรงไฟฟ้า นอกเวลาทำการ และวันหยุดทำการให้ รปภ. ร่วมเช็ครายชื่อตามใบลงชื่อบุคคลที่เข้า-ออกโรงไฟฟ้า ที่จุดรวมพลฯ แล้วแจ้งชื่อคนที่ขาดหายไปให้แก่หัวหน้ากะ ถ้าอยู่ครบก็ให้แจ้งว่า “อยู่ครบ” อื่นๆ ตามความเหมาะสม
22. ผู้รับเหมาอื่นๆ	<ol style="list-style-type: none"> พบไฟไหม้ขั้นเล็กน้อยให้ใช้ถังดับเพลิงบริเวณใกล้เคียงที่ถูกขนิลกับประเภทของไฟชนิดดับไฟ เมื่อมีความปลอดภัยเท่านั้น เมื่อไฟดับแล้วให้แจ้งหัวหน้ากะ ผู้รับเหมาอื่นๆ ทุกคนไม่มีหน้าที่ในการแก้ไขเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้ขั้นรุนแรง พื้นที่ที่ได้ยื่นสัญญาขออพยพ ให้ผู้รับเหมาทุกคนรวมทั้งที่อยู่ในอาคารต่างๆหยุดงาน (ถ้ามีการใช้ถังแก๊สมีแรงดันต้องปิดให้เรียบร้อย) แล้วอพยพไปยังจุดรวมพลฯที่ใกล้ที่สุด(รอฟังการแจ้งจากECC/CCR ว่าจุดใดปลอดภัย)ด้วยเส้นทางที่ปลอดภัยให้ได้ภายใน 5 นาที ไปตามทิศต้นลม หัวหน้างานของผู้รับเหมาเช็ครายชื่อพนักงานของตนเองที่จุดรวมพลร่วมกับผู้เช็ครายชื่อ วันหยุดทำการ - หัวหน้างานผู้รับเหมา (หรือตัวแทนผู้รับเหมา-กรณีหัวหน้าไม่อยู่) เช็ครายชื่อพนักงานของตนเองที่จุดรวมพลฯ แล้วแจ้งรายชื่อผู้ที่ขาดหายไปแก่หัวหน้ากะ ถ้าอยู่ครบก็ให้แจ้งว่า “อยู่ครบ” รออยู่ที่จุดรวมพลรอฟังคำสั่งเพิ่มเติมจากผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

2.3 แผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ๆปลอดภัย เช่นเหนือลม และแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader ส่ง Operation engineer(OE) ตรวจสอบและรายงานเพื่อประเมินสถานการณ์ ว่าสารเคมีรั่วอยู่ในสถานที่กักเก็บหรือในพื้นที่ปฏิบัติงานและสั่งปิดกั้นพื้นที่ เตรียมวิธีหยุดการรั่วไหลของสารเคมีโดยประสานงานกับเจ้าหน้าที่เคมีหรือผู้จัดการส่วน/เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมฯ	Shift Leader
	3. OE อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นเจ้าหน้าที่เคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ และชุดป้องกันสารเคมีระดับCหรือชุดPVC) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Operation engineer
	4. แจ้งห้องควบคุมก่อนเข้าดำเนินการแก้ไข เมื่อได้รับอนุญาตจึงดำเนินการปิดกั้นการกระจาย ยกเว้น สารเคมีรั่วในที่รองรับสารเคมี จากนั้นจึงหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้ว จึงดำเนินการกำจัด สารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรงทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บ ใช้อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำ ตามพื้นที่ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้ง Shift Leader เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	Operation engineer
	5. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหาอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะเคมีที่เกิด	Shift Leader
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก(พนักงานหรือผู้รับเหมา) ให้ไปอยู่ในที่ๆปลอดภัย เช่นเหนือลม และแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างาน หรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินจากเหตุฉุกเฉิน และประกาศอพยพ	Shift Leader
	3. OE อย่างน้อย 2 คน (อีกท่านอาจเป็นเจ้าหน้าที่เคมี) สวมใส่ PPE (อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ประเภท อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ และชุดป้องกันสารเคมีระดับC หรือชุดPVC) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหลหรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Operation engineer
	4. ทีมฉุกเฉิน เตรียมอุปกรณ์ สวมใส่ PPE (อุปกรณ์ ป้องกัน ดา ศรีษะ ถุงมือ รองเท้าบูท อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจและชุดป้องกันสารเคมีระดับCหรือชุด PVC) และเตรียมอุปกรณ์หยุดการรั่วไหล หรือดูดซับสารเคมีให้พร้อมก่อนเข้าดำเนินการ	Operation engineer Maintenance engineer
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน เข้าสั่งการหยุดการรั่วไหลสารเคมี ปิดกั้นพื้นที่ ค้นหาผู้บาดเจ็บ โดยรายงานตรงต่อผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ(On scene CommanderหรือOC)	ผู้จัดการส่วนเดินเครื่อง

	จากนั้น จึงทำการหยุดการรั่วไหลของสารเคมี เมื่อหยุดได้แล้วจึงดำเนินการกำจัดสารเคมีที่รั่วไหล ใส่ภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ ส่วนที่รั่วไหลออกนอกที่กักเก็บ ใช้อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี และรวบรวมเก็บในภาชนะแข็งแรง ทนสารเคมี ปิดมิดชิด สามารถเคลื่อนย้ายไปกำจัดได้ต่อไปและปรับสภาพหรือเจือจางด้วยน้ำ ตามพื้นที่ๆ เปื้อนสารเคมีและแจ้งผู้สั่งการฯ เมื่อดำเนินการเสร็จแล้ว	
	6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ที่เกิดเหตุ(รายงานจากOC) หรือรับรายงานและสั่งการจากจุดรวมพลฯ ในกรณีที่ไม่สามารถควบคุมได้ให้ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกผ่านทางผู้ประสานงานภายนอก/ประชาสัมพันธ์ (MC)	ผจ. โรงไฟฟ้า
	7. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของสารเคมีได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ. โรงไฟฟ้า

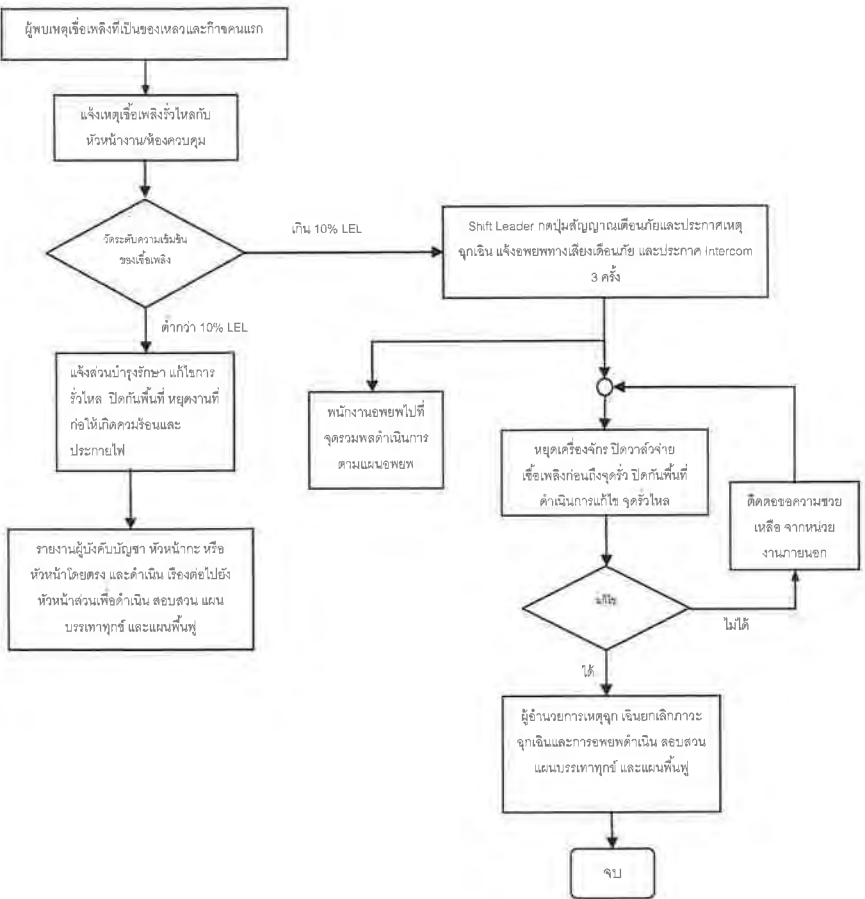
ผังงานฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล



2.4 แผนฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) จากการได้กลิ่นหรือมองเห็นด้วยตา ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader ส่ง Operation engineer(OE) ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบโดยใช้Gas detector เพื่อยืนยันว่าความเข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงปลอดภัยหรือไม่เกิน 10 % LEL ถ้าเกินให้แจ้ง ห้องควบคุมยกระดับความรุนแรงเป็นปานกลาง ตั้งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายในที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ ส่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับเพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ	Shift Leader
	3. Shift Leader แจ้งส่วนบำรุงรักษาเพื่อดำเนินการแก้ไข โดยพิจารณาการหยุดการรั่วไหลของเชื้อเพลิงขณะเครื่องจักรทำงานหรือให้หยุดเครื่องจักรและปิดระบบเชื้อเพลิงออกแล้วแต่การพิจารณา	Operation engineer
	4. แจ้งผู้ที่เกี่ยวข้องในการแก้ปัญหาอย่างถาวรและการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและการกำจัดขยะอันตรายที่เกิดขึ้น(ถ้ามี)	Shift Leader
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) จากการได้กลิ่นรุนแรงหรือมองเห็นด้วยตาว่ามีเชื้อเพลิงรั่วไหลปริมาณมาก ให้แจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินแจ้งเหตุฉุกเฉิน, สัญญาณแจ้งอพยพ และประกาศอพยพ	Shift Leader
	3. Shift Leader ส่ง Operation engineer ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบโดยใช้Gas detector เพื่อยืนยันว่าความเข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงปลอดภัยที่น้อยกว่า 10 % LEL ถ้าเกินให้หยุดเครื่องจักร กรณีเป็นก๊าซเชื้อเพลิงให้ปิด Valve ด้านท่อก่อนถึงจุดก๊าซเชื้อเพลิงรั่ว ตั้งปิดกั้นพื้นที่และห้ามบุคคลภายในที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่ ส่งหยุดงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟทั้งหมด ถ้าเป็นเชื้อเพลิงเหลวให้จัดเตรียมอุปกรณ์ดูดซับ เพื่อจำกัดพื้นที่การกระจาย ยกเว้นรั่วอยู่ในพื้นที่หรือภาชนะรองรับ ในกรณีที่เข้มข้นของเชื้อเพลิงอยู่ในช่วงไม่เกิน 10 % LEL ให้ผู้ส่งการฯ พิจารณาว่าจะหยุดเครื่องจักรหรือไม่(ประสานงานผู้อำนวยการฯ)	Shift Leader ผู้จัดการเดินเครื่อง
	4. ทีมฉุกเฉิน สวมชุดดับเพลิง เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงให้พร้อมรองรับคำสั่งจากผู้ส่งการฯ	Operation engineer
	5. หัวหน้าทีมฉุกเฉิน สั่งการแก้ไขเหตุฉุกเฉินในกรณีที่เกิดเพลิงไหม้โดยให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินเพลิงไหม้	ทีมฉุกเฉิน/OC
	6. เมื่อสามารถควบคุมการรั่วไหลของเชื้อเพลิงได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ. โรงไฟฟ้า

แผนงานฉุกเฉินก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

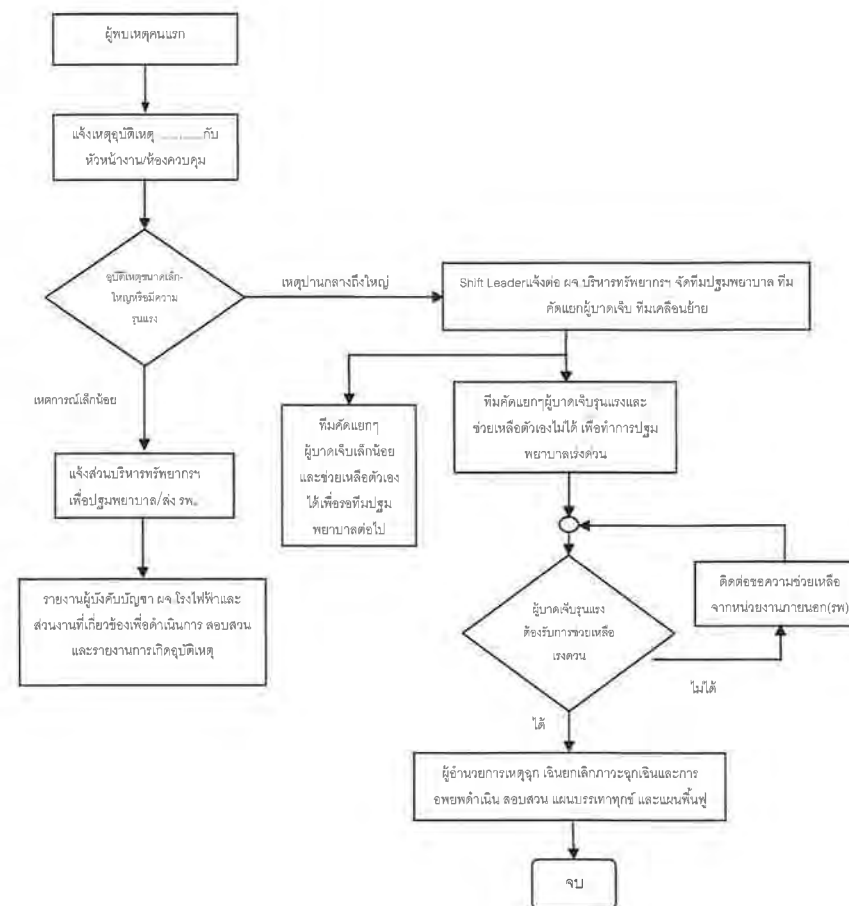


2.5 แผนฉุกเฉินกรณีอุบัติเหตุขนาดใหญ่

เหตุฉุกเฉิน	ขั้นตอน	ผู้ดำเนินการ
ระดับความรุนแรงน้อย	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) พิจารณาว่าเป็นเหตุอะไร ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น เช่น พื้นที่ใด ผู้บาดเจ็บกี่คน อาการเบื้องต้นต้องการความช่วยเหลือด้านการคัดแยก และปฐมพยาบาล เป็นต้น จากนั้นแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader สั่ง Operation engineer และแจ้งต่อแผนกบริหารทรัพยากรฯและแผนกสิ่งแวดลอม ตรวจสอบและเตรียมการคัดแยกปฐมพยาบาลและเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ	Shift Leader
	3. ผจ.บริหารทรัพยากรฯสั่งการทีมปฐมพยาบาล(จนท.แวร์เฮ้าส์, จนท.ธุรการ และ จนท.สิ่งแวดลอม) ทำการปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บ	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
	4. นำส่งผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาลตามความเหมาะสม เช่น มีอาการเจ็บป่วยเพิ่มเติม หรือ หลังการปฐมพยาบาลแต่อาการไม่ดีขึ้น	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
ระดับความรุนแรงปานกลาง ถึงมาก	1. ผู้พบเห็นคนแรก (พนักงานหรือผู้รับเหมา) พิจารณาว่าเป็นเหตุอะไร ประเมินสถานการณ์เบื้องต้น เช่น พื้นที่ใด ผู้บาดเจ็บกี่คน อาการเบื้องต้นต้องการความช่วยเหลือด้านการคัดแยก และปฐมพยาบาล เป็นต้น จากนั้นแจ้งเหตุฉุกเฉินกับหัวหน้างานหรือห้องควบคุม	ผู้พบเห็นคนแรก
	2. Shift Leader สั่ง Operation engineer และแจ้งต่อแผนกบริหารทรัพยากรฯและแผนกสิ่งแวดลอม ตรวจสอบและเตรียมการคัดแยกปฐมพยาบาลและเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ	Shift Leader
	3. ผจ.บริหารทรัพยากรฯสั่งการทีมช่วยเหลือและปฐมพยาบาล(จนท.แวร์เฮ้าส์, จนท.ธุรการ และ จนท.สิ่งแวดลอม) ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บ ด้วยจำนวนผู้บาดเจ็บอาจมีจำนวนมาก และลักษณะอาการแต่ละคนอาจมาก น้อยต่างกัน ทั้งนี้เพื่อลดเวลาสำหรับทีมปฐมพยาบาล รวมถึงลดเวลาต่อบุคลากรทางการแพทย์กรณีเหตุการณี่ใหญ่หรือซับซ้อน ที่ต้องร้องขอความช่วยเหลือจากภายนอก	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
	4. ทีมช่วยเหลือ ทำการคัดแยกผู้บาดเจ็บออกเป็น 4 กลุ่ม คือ - บาดเจ็บเล็กน้อย(แท็กสีเขียว) ช่วยเหลือตัวเองได้ - บาดเจ็บปานกลาง(แท็กสีเหลือง) ยังมีสติแต่อาจช่วยเหลือตัวเองไม่ได้ - บาดเจ็บมาก(แท็กสีแดง) ไม่มีสติหรือหมดสติ เสียเลือดมาก - คาย(แท็กสีดำ)	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล ผจ./จนท.สิ่งแวดลอมฯ

5. นำส่งผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาลตามลำดับความรุนแรง(ข้อ4) โดย การสั่งการจากบุคลากรทางการแพทย์จากภายนอก	ผจ.บริหารทรัพยากรบุคคล
6. ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน สั่งการแก้ไขเหตุฉุกเฉิน เป็นการ เบื้องต้นอันเป็นผลจากอุบัติเหตุขนาดปานกลาง-ใหญ่ เพื่อป้องกันเกิด เหตุซ้ำ	ผจ.โรงไฟฟ้า
7.เมื่อสามารถควบคุมเหตุได้แล้ว ให้ดำเนินการตามแผนบรรเทาทุกข์ แผนฟื้นฟูและยกเลิกการอพยพ	ผจ.โรงไฟฟ้า

แผนงานฉุกเฉินสำหรับควบคุมอุบัติเหตุขนาดเล็กละเอียดถึงใหญ่หรือรุนแรง



2.6 แผนฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิด

หม้อน้ำ HRSG ระเบิดโดยมีสัญญาณบอกเหตุล่วงหน้า และการป้องกันหม้อน้ำ HRSG ระเบิด

ลักษณะเหตุฉุกเฉิน	สิ่งที่ต้องปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ
1.ความดันไอน้ำสูงกว่าค่าที่กำหนด และมีแนวโน้มสูงขึ้นเรื่อยๆ แต่ Bypass Valves ไม่ทำงาน	เปิดStart Up Vent Valve ด้วยระบบ Manual/Auto	โดยหัวหน้ากะหรือพนักงานประจำห้องควบคุม
2.หากแรงดันยังไม่ลดลงและมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น	กดปุ่ม Emergency Stop GT	โดยหัวหน้ากะหรือพนักงานประจำห้องควบคุม
3.หาก Pressure Safety Valves ไม่ทำงาน	เปิดสัญญาณเสียงอพยพ และให้ผู้ที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงหาที่กำบังที่ปลอดภัย	โดยหัวหน้ากะผู้ปฏิบัติงาน

หมายเหตุ : การฝึกซ้อมเหตุหม้อน้ำระเบิด เลือกการฝึกซ้อมด้วยการทำ Table Top หรือการซักซ้อมทำความเข้าใจของผู้เกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจในการปฏิบัติตามแผนของแต่ละบุคคล/หน้าที่

3. แผนหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

แผนปฏิรูป หลังจากเกิดเหตุฉุกเฉินคลี่คลาย ให้นำรายงานผลการประเมินจากทุกด้านจากสถานการณ์จริงมาปรับปรุงแก้ไข โดยเฉพาะแผนการป้องกันอัคคีภัย แผนปฏิบัติการเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ แผนบรรเทาทุกข์ โดยมีซักซ้อม รวมทั้งปรับปรุงแก้ไขบทบาท หน้าที่ของบุคลากรต่างๆ ที่พบข้อบกพร่อง

1. การปรับปรุงแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย มีขึ้นเมื่อ
 - มีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขระเบียบข้อบังคับ
 - แผนการที่เขียนไว้เดิมใช้ไม่ได้ผล โดยประเมินจากการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย
 - มีการเพิ่มระบบและอุปกรณ์ขึ้นภายใน โรงไฟฟ้า ที่อาจมีผลต่อการเกิดเหตุผิดปกติ
 - มีการเปลี่ยนแปลงผู้อำนวยการดับเหตุฉุกเฉิน,ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ
 - มีการเปลี่ยนแปลงหรือย้ายตำแหน่งอุปกรณ์ที่ใช้ในการป้องกันและระงับอัคคีภัย เช่น Fire Hose, Fire Extinguisher ฯลฯ
 - มีการเปลี่ยนแปลงหน่วยงานที่รับผิดชอบทั้งภายใน โรงไฟฟ้า และหน่วยงาน เอกชน หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
2. หลังจากเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ ผู้เข้าร่วมสังเกตการณ์(ภายนอกหรือภายใน)จะให้คำปรึกษาเพื่อหาข้อสรุป ดังนี้
 - แผนที่วางไว้บรรลุลตามวัตถุประสงค์และวิธีปฏิบัติที่กำหนดไว้หรือไม่
 - แนวทางปฏิบัติที่วางไว้เพียงพอสำหรับใช้งานได้หรือไม่

- จำเป็นที่จะต้องมีการเปลี่ยนแปลงแผนบางอย่างหรือไม่
- แผนงานที่นำมาใช้ประสบผลสำเร็จหรือไม่
- มีพื้นที่บริเวณใดบ้าง ควรระมัดระวังเป็นพิเศษ
- การติดต่อประสานงานกับหน่วยงานต่างๆ ได้ผลเพียงพอหรือไม่

3. โครงการร่วมรับแผนปฏิรูป

- ประชาสัมพันธ์ สาเหตุการเกิดอัคคีภัยและแนวทางป้องกันในรูปแบบต่างๆ
- โครงการดูแลผู้ป่วยหลังเกิดเหตุ
- โครงการปรับปรุงซ่อมแซมและสรรหาสิ่งที่สูญเสียให้กลับคืนสภาพปกติ
- การตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังเกิดเหตุ

6. ข้อควรระวังด้านสิ่งแวดล้อม

สำรวจการปนเปื้อนของมลภาวะที่เกิดจากเหตุฉุกเฉินทั้งทางน้ำ อากาศ ดิน และกากของเสีย และดำเนินการบำบัดหรือกำจัดให้ถูกต้อง

7. เอกสารอ้างอิง

ไม่มี

8. บันทึก

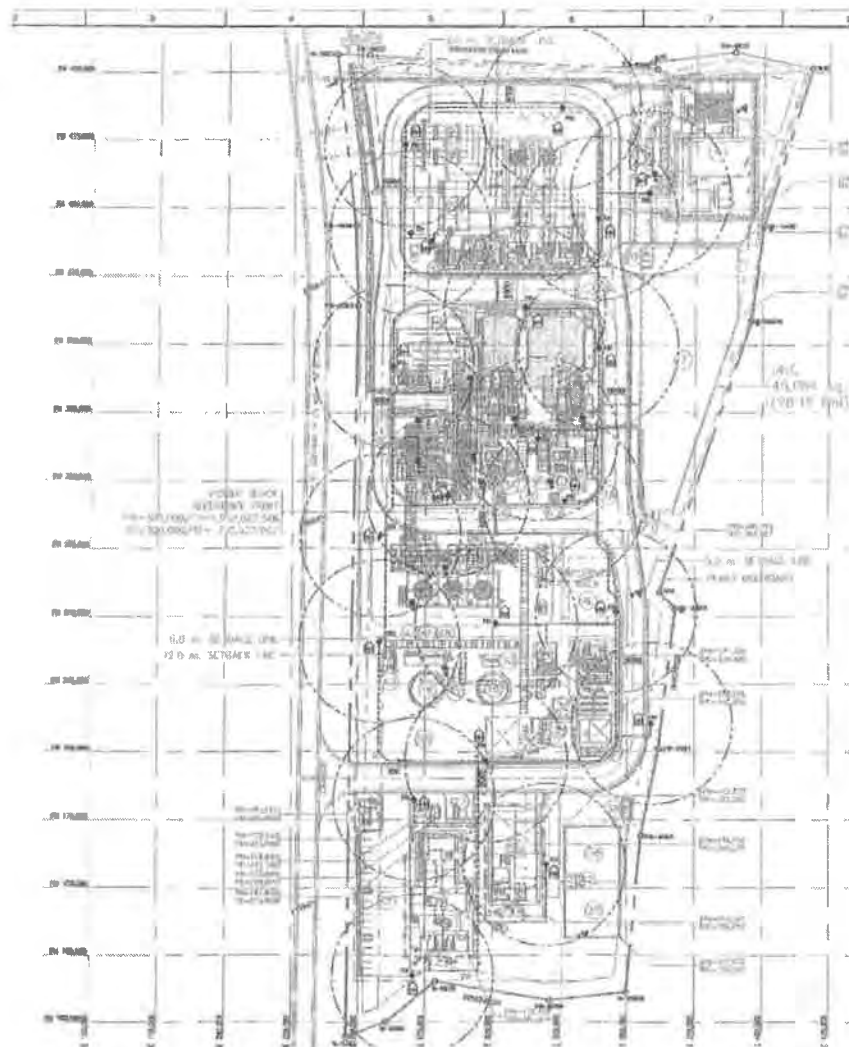
ไม่มี

9. ภาคผนวก

- รายการตำแหน่งระบบน้ำดับเพลิง
- รายการตำแหน่งการติดตั้งถังดับเพลิง
- สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- แผนผังแสดงเส้นทางอพยพและจุดรวมพล

ภาคผนวก

รายการตำแหน่งระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง

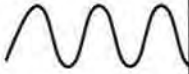




สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินแบ่งเป็น ดังนี้

1.EM1 สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินฯ

2.EM2 สัญญาณแจ้งอพยพ

3.EM3 สัญญาณแจ้งเหตุการณ์เข้าสู่สภาวะปกติ

Alarm Level	Meaning	Things to do
EM1 General Alarm 	Operational partially disruption, incipient stage of fire, no explosion or serious consequence. Loss severity is MINOR. Can be controlled internally by team	<ul style="list-style-type: none"> ✓ All Emergency Response Team member must report to the CCR in where the Emergency Control Center will be consequently formed. ✓ Non-emergency members have to stop what they are doing. Prepare themselves for the next command or other alarm ✓ Evacuation Team check with the ECC and prepare for evacuation, except the building on fire, shall be evacuated immediately ✓ On scene Commander goes to the signaling area immediately and assesses the risk ✓ Report to All Managers, Supervisors via pagers ✓ Sizing-Up, On scene Commander has to communicate with emergency response team member for the next strategy ✓ Plant/Process partially shut down
EM2 Evacuation Alarm 	Severe disruption to operation unit, problem seems increasing to damage customer. Loss severity is SERIOUS Call back the CCR immediately and come in for standing by Emergency Control Center.	<ul style="list-style-type: none"> ✓ MC call for mutual aid an or external help ✓ Non-ERT Immediately Evacuate the plant ✓ Security Guard prepare route for fire trucks ✓ Plant shut down if necessary ✓ Prepare for mutual aid coordination ✓ Prepare for media, public interested parties. ✓ All senior management have to be at the emergency control center ✓ Emergency Control Center took over by the Government Agency ✓ Emergency Response Team, stand by to support. ✓ Plant Totally Shut down
All Clear Alarm 	Situation is under controlled Emergency Response Operation is abort	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Emergency Response Team report to ECC for investigation and salvage plan meeting ✓ Resume to normal situation

แผนผังแสดงเส้นทางอพยพและจุดรวมพล

