



中国石油天然气管道局
CHINA PETROLEUM PIPELINE BUREAU

- ติดตั้งสายก้านยื่น (Sticking) บริเวณที่มีการขุดเปิดที่ดินด้านแนวท่ออยู่ห่างจากเสาไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 5 เมตร
- 3) ก่อนนำแรงดันไฮดรอลิกปฏิบัติงาน ต้องตรวจเห็นใบสำรวจแบบใด้อยู่ในสภาพใช้งานได้และปลอดภัย
- 4) เมื่อมีการขุดด้วยเครื่องจักร ห้ามผู้ปฏิบัติงานลงไปป้อนรับ-ป้อน หรือบริเวณใกล้เสี่ยงที่อาจเกิดอุบัติเหตุจากการทำงานของเครื่องจักร
- 5) บริเวณปากหลุมป้อนรับ-ป้อน ต้องจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเพื่อป้องกันการตกหลุม และจัดให้มีแสงสว่างและไฟกระพริบเตือนให้เพียงพอตลอดเวลา
- 6) กั้นเขตพื้นที่ก่อสร้าง พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณแสดงบริเวณที่ทำการขุด และเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย ขณะที่ยกแบริดจ์กำลังปฏิบัติงานไม่ให้อย่างชัดเจน
- 7) ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
- 8) ควบคุมดูแลการปฏิบัติงานขุดเปิดพื้นที่ ให้มีการการป้องกันดินถล่มที่เหมาะสม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยแก่ผู้ปฏิบัติงาน เช่น ติดตั้ง Sheet pile บริเวณโดยรอบพื้นที่ขุดเปิด หรือตึجارมาความลาดชันของผนังของบ่อให้เหมาะสม เป็นต้น

งานเชื่อมท่อส่งก๊าซ

- 1) ตรวจสอบสภาพการเชื่อมท่อก๊าซที่อยู่ในสภาพที่ดีก่อนนำมาใช้งาน หากพบว่าชำรุดให้รีบซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพดี ก่อนใช้งาน
- 2) ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลสำหรับงานเชื่อม เช่น หมวกการเชื่อม แวนตา ลดแสง
- 3) กั้นเขตบริเวณพื้นที่ที่มีการเชื่อมท่อ พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย และไม่ให้ทำงานใกล้รั่วได้ไวไฟ
- 4) เศษโลหะหรือประกายไฟจะต้องจำกัดให้อยู่เฉพาะบริเวณพื้นที่ทำงานเชื่อมและต้องระวังไม่ให้สะเก็ดโลหะหรือประกายไฟไปสัมผัสกับวัสดุติดไฟ
- 5) จัดให้มีถังดับเพลิงพร้อมใช้งานในบริเวณที่ทำการเชื่อมเพื่อตลอดเวลา

งานตรวจสอบรอยเชื่อม

- 1) จัดให้มีผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยวิธีทดสอบที่ไม่ทำลายสภาพ (Non Destructive Testing ; NDT)
- 2) ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย เช่น ถุงมือ หมวกกันน็อก และรองเท้ากันภัย เป็นต้น
- 3) กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยรังสี และติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)
- 4) ผู้ปฏิบัติงานควรตรวจสอบและติด Film Badge ก่อนเข้าปฏิบัติงาน
- 5) พื้นที่ที่ปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการรังสี ต้องจัดให้มีป้ายรังสีสีแดงไว้ โดยมีข้อความและสัญลักษณ์เป็นป้ายดังนี้



中国石油天然气管道局
CHINA PETROLEUM PIPELINE BUREAU

งานท่อเชื่อมท่อส่งก๊าซ เติม

- 1) ประสานงานเจ้าหน้าที่ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 12 (ปท.12) ของ ปตท. เพื่อแจ้งกำหนดการและชี้แจงรายละเอียดเกี่ยวกับงานท่อเชื่อม และงานด้านความปลอดภัยต่างๆ ในระหว่างการทำงาน
- 2) ก่อนทำการเชื่อมต้องได้รับอนุญาต Tie-in Procedure, Safety Procedure และ Emergency Response Procedure เสนอ บริษัทฯ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ
- 3) จัดเตรียมบุคลากรที่รับผิดชอบในการเชื่อมท่อส่งก๊าซ ทั้งในส่วนของบริษัทฯ และผู้รับเหมาก่อสร้าง
- 4) จัดให้มีการประชุมผู้รับผิดชอบในการดำเนินงานก่อนดำเนินการเพื่อให้มีความเข้าใจตรงกัน ทั้งในส่วนของบริษัทฯ และผู้รับเหมาก่อสร้าง เพื่ออธิบายขั้นตอนการเชื่อมท่อส่งก๊าซ ให้แก่ผู้รับผิดชอบรับทราบก่อนดำเนินการ
- 5) เจ้าหน้าที่ของ บริษัทฯ ทำการอบรมกฎความปลอดภัยทั่วไป การขอใบอนุญาตทำงาน และการปฏิบัติงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ให้กับผู้รับเหมาและผู้ปฏิบัติงานทุกคนที่จะเข้ามามีส่วนร่วมในการปฏิบัติงานเชื่อมท่อเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน
- 6) ตรวจสอบรายการละเอียดด้านความพร้อมเครื่องมือ และอุปกรณ์ที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยมีเจ้าหน้าที่ของ บริษัทฯ เป็นผู้ควบคุม
- 7) จัดเตรียมและตรวจสอบอุปกรณ์สำหรับเหตุฉุกเฉิน เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการดำเนินงานต่อเชื่อม โดยการระสานขอความร่วมมือและเตรียมความพร้อมร่วมกันเขตอุตสาหกรรมสุราษฎร์/หน่วยงานราชการอื่นที่เกี่ยวข้อง

- รถดับเพลิง สำรองไว้ในพื้นที่โครงการตลอดระยะเวลาในการดำเนินงานต่อเชื่อม โดยการระสานขอความร่วมมือและเตรียมความพร้อมร่วมกันเขตอุตสาหกรรมสุราษฎร์/หน่วยงานราชการอื่นที่เกี่ยวข้อง
- ประสานขอความร่วมมือและเตรียมความพร้อมร่วมกันโรงพยาบาลหรือสถานพยาบาลใกล้เคียงในการจัดเตรียมรถพยาบาล/พยาบาล อย่างน้อย 1 คน สำรองไว้ในพื้นที่ดำเนินการตลอดช่วงระยะเวลาที่มีการเชื่อมท่อกับท่อส่งก๊าซเดิม
- เครื่องดับเพลิงเคมีแห้ง (Dry Chemical Fire Extinguisher) จำนวน 2 ชุด สำรองไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานตลอดระยะเวลา

- เครื่องตรวจจับปริมาณก๊าซ (Gas Detector) จำนวน 1 ชุด ในพื้นที่ปฏิบัติงานเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซ
- ติดตั้งป้ายเตือน และวางหลักหรือแฉงคมกีดบริเวณโดยรอบที่ทำงานเชื่อมเพื่อป้องกันบุคคลภายนอกและต้องประสานงานกับ Gas Control ในเรื่องความปลอดภัยของก๊าซ ในขณะทำการเชื่อม เพื่อให้มีความปลอดภัยในช่วงที่กั้นเขตและแจ้งเวลาเริ่มต้น-สิ้นสุดของงาน

งานวางท่อส่งก๊าซ

- 1) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของแรงดันไฮดรอก และอุปกรณ์ในการยกให้อยู่ในสภาพ ที่เริ่มใช้งานก่อนเริ่มงาน
- 2) ตรวจสอบไม่ให้สิ่งกีดขวาง หรือคนอยู่ในระยะที่อาจเกิดอันตรายจากการยกท่อ
- 3) ควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานสวมหมวกกันน็อก รองเท้าที่ยางพื้นสัน และ Ear Plug ตลอดเวลาปฏิบัติงาน

งานวางท่อส่งก๊าซให้เชื่อมกับสาธารณูปโภคอื่นๆ

- 1) บริษัทฯ ต้องประสานไปยังหน่วยงานเจ้าของระบบสาธารณูปโภค ที่เกี่ยวข้องตามแนววางท่อส่งก๊าซ ของโครงการ เพื่อขอทราบข้อมูลรายละเอียดระบบสาธารณูปโภค ตำแหน่ง ระดับความลึก และแนววางด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงานใกล้หรืออาจกระทบกับระบบสาธารณูปโภคที่พบเป็นปัจจุบันก่อนดำเนินการ



中国石油天然气管道局
CHINA PETROLEUM PIPELINE BUREAU

CPP

- 2) บริษัทฯ ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมการท่งงานของบริษัทรับหน้าอย่างใกล้ชิด เพื่อให้มีความระมัดระวังมากขึ้น รวมทั้งการติดตามผลกระทบอันเนื่องมาจากการท่งส่งก๊าซฯ และหากพบปัญหาหรือความเสียหายเกิดขึ้น ให้เร่งประสานงานแก้ไขปัญหาดังกล่าว
- 3) เมื่อวางท่อก๊าซฯ เสร็จเรียบร้อยแล้ว ต้องทำการถมดินกลับ และหลังการถมดินท่งส่งก๊าซฯ ในแต่ละช่วงแล้ว จะต้องดูแลและปรับเป็นสภาพพื้นที่ในเขตทางและพื้นที่ก่อสร้างชั่วคราวให้ใกล้เคียงกับสภาพเดิมหรือดีกว่าเดิม ภายหลังก่อสร้างแล้วเสร็จโดยเร็ว คงวัสดุต่างๆ ที่เกิดจากการก่อสร้างเพื่อนำออกจาพื้นที่ให้หมด รวมทั้งติดตั้งป้ายเตือนและสัญลักษณ์แนววางท่งส่งก๊าซฯ ให้สามารถเห็นได้ชัดเจน

งาน Commissioning

- 1) ผู้ปฏิบัติงานในขณะที่ใช้ก๊าซโพรเพนในโรงกลั่นเพื่อส่งก๊าซฯ ก่อนที่จะดำเนินการจ่ายก๊าซฯ ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น Ear Plug ในขณะที่ปฏิบัติงาน

ด้านความปลอดภัยและการป้องกันอุบัติเหตุจากบุคคลที่ 3

- 1) การติดตั้งป้ายเตือนแสดงตำแหน่งแนววางท่งส่งก๊าซฯ และเบอร์โทรศัพท์ในการแจ้งเหตุฉุกเฉิน

การขนย้ายและการจัดเก็บท่งส่งก๊าซฯ

- 1) จัดเก็บท่อในลักษณะที่ผู้รับเหมาได้ตกลงไว้กับบริษัทฯ และจะต้องดูแลอย่างดี เพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดความเสียหายกับท่อ
- 2) ต้องปรับวัสดุรองท่อ ให้ระดับก่อนที่จะนำท่งลงวาง รวมทั้งจัดหาอุปกรณ์สำหรับป้องกันการพังทลายของกองท่อในแนวท่งท่ว้งเป็นฐาน เพื่อให้แน่ใจว่าการขนส่งระหว่างท่งท่อกับไม่รื้อของมีความมั่นคง
- 3) การส่งคืนพื้นที่หลังการก่อสร้าง ให้บริษัทฯ เก็บวัสดุต่างๆ รวมถึงขยะมูลฝอยต่างๆ ให้เรียบร้อยก่อนส่งพื้นที่
- 4) ควบคุมผู้รับเหมาให้เรียงท่งส่งก๊าซฯ อยู่ภายในพื้นที่ที่กำหนดไว้ เพื่อเป็นเขตก่อสร้างเท่านั้น ห้ามใช้พื้นที่ที่มีกิจกรรมก่อสร้างในเขตทางถนนและอยู่ในพื้นที่ว่างในเขตทาง และการติดตั้งเครื่องหมายจราจรในช่วงที่มีกิจกรรมก่อสร้าง จะใช้พื้นที่ผิวจราจรบริเวณไหล่ทางถนนเท่านั้น เพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อผู้สัญจรไปมา

จึงประกาศนาเพื่อให้อุปปฏิบัติงานเคร่งครัด

ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 เป็นต้น

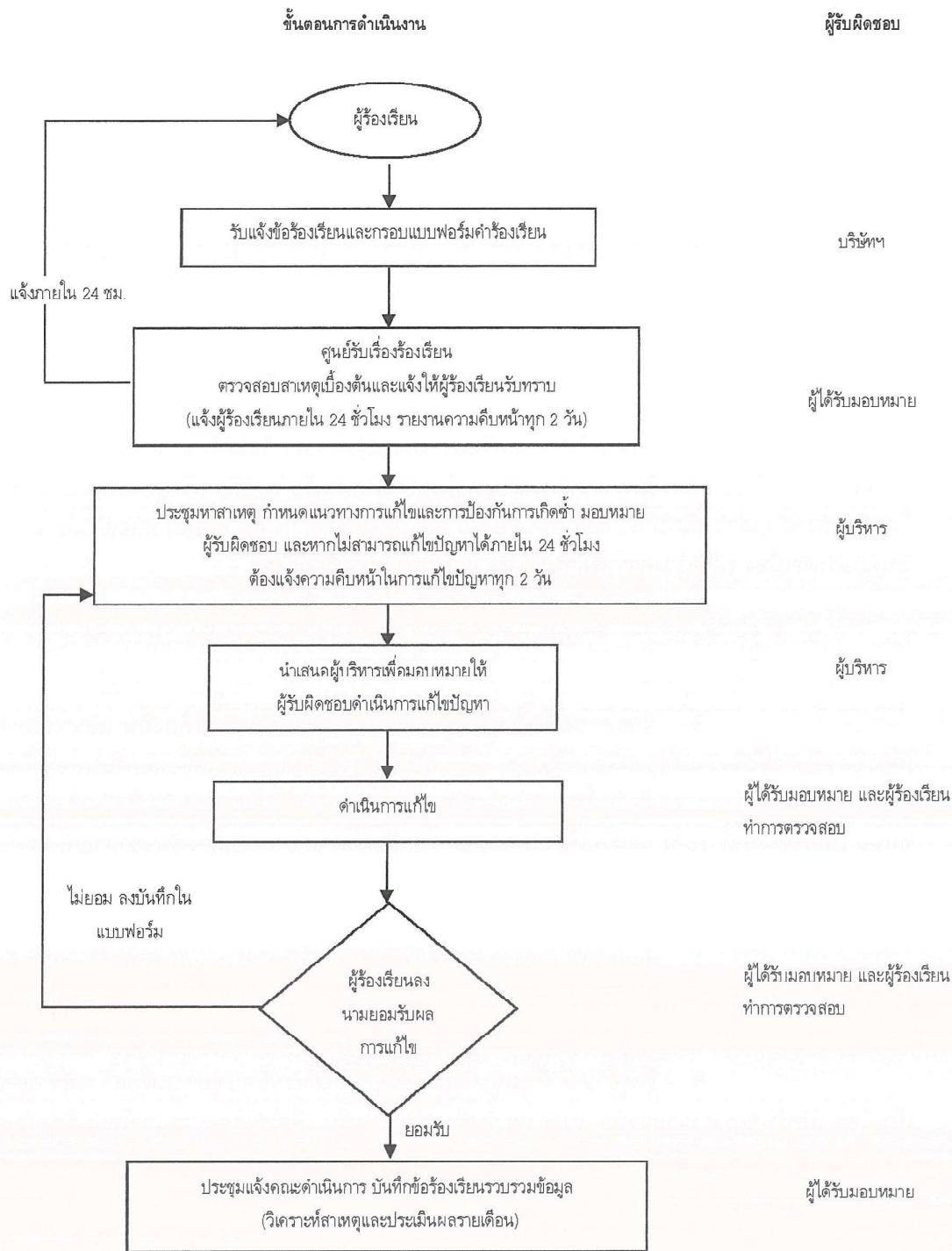
ลงชื่อ

ผู้จัดการภาคสนามโครงการท่งส่งก๊าซฯเพื่อส่งก๊าซฯธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าหนองกระเทียม 1 และ 2

ภาคผนวก ข-4

ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และสรุปรายการรับเรื่องร้องเรียน

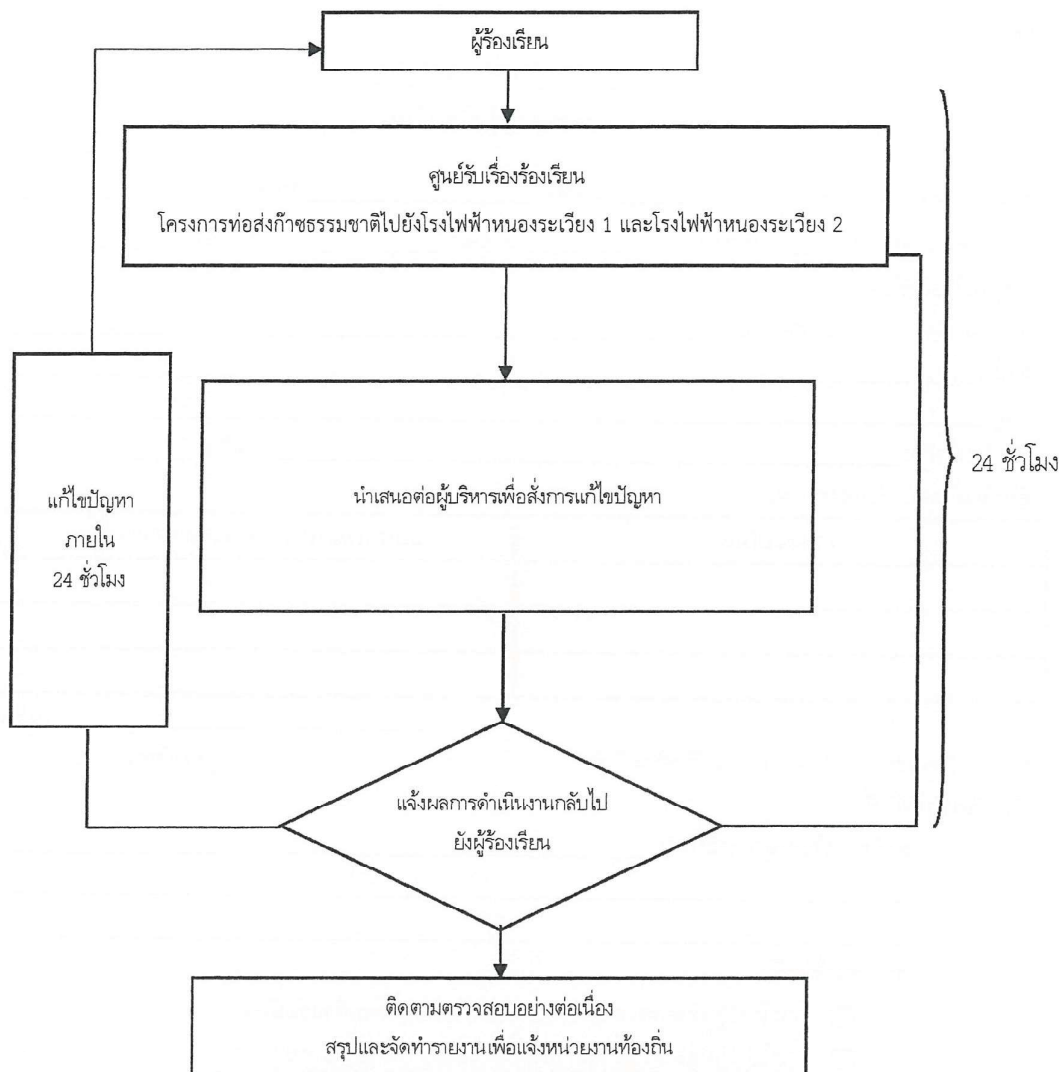
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568



หมายเหตุ : ข้อร้องเรียน หมายถึง คำร้องเรียนจากประชาชนที่อาศัยในพื้นที่โดยรอบโครงการหรือพื้นที่ใกล้เคียง ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับปัญหาที่เกิดความเดือดร้อน ว่าคาญกับความไม่อยู่คุณภาพชีวิต สุขภาพอนามัยและความปลอดภัย และสิ่งแวดลอมที่เกิดจากการดำเนินการโครงการ

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี 1 จำกัด และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นอาร์วี 2 จำกัด, 2559

รูปที่ 2.7-1 : ผังการดำเนินงานรับข้อร้องเรียน กรณีทั่วไป



ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 1 จำกัด และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี 2 จำกัด, 2559

รูปที่ 2.7-2 : แผนผังการรับข้อร้องเรียนกรณีฉุกเฉินหรือเร่งด่วน

เลขที่ □□

□□-□□□/□□

แบบฟอร์มข้อร้องเรียน

พื้นที่โครงการ ช่วง KP _____ ถึง KP _____ วันที่ _____

อยู่ในพื้นที่หมู่บ้าน _____ ตำบล _____ อำเภอ _____ จังหวัด _____

ข้อมูลผู้ร้องเรียน

ชื่อ-นามสกุล นาย/นาง/นางสาว _____

อาชีพ _____

ที่อยู่ _____

โทรศัพท์ บ้าน _____ มือถือ _____

ข้อร้องเรียน / ข้อเสนอแนะ

รายละเอียด	ข้อเสนอแนะและแนวทางการแก้ไข

ลงชื่อ

* ลงชื่อผู้ร้องเรียนเมื่อไปดูพื้นที่ร่วมกับเจ้าหน้าที่
สำหรับเจ้าหน้าที่

ผู้ร้องเรียน

สิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบ _____

สาเหตุเบื้องต้น

- ☐ การไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- ☐ การไม่ปฏิบัติตามกฎ ข้อกำหนด และสัญญา โดยผู้รับเหมา
- ☐ ความล่าช้าในการดำเนินงาน
- ☐ ความไม่เหมาะสมหรือไม่ถูกต้องในการปฏิบัติงาน
- ☐ ความไม่เรียบร้อยหรือไม่เป็นไปตามข้อตกลงของงานที่ปฏิบัติแล้วเสร็จ
- ☐ อื่น ๆ (ระบุ) _____

ประเภทของข้อร้องเรียน

- ☐ ด้านก่อสร้าง
- ☐ ความปลอดภัยและสุขภาพอนามัย
- ☐ ด้านสิ่งแวดล้อม
- ☐ อื่น ๆ (ระบุ) _____

ลงชื่อ _____

ผู้รับข้อร้องเรียน

รูปที่ 2.7-3 : ตัวอย่างแบบฟอร์มข้อร้องเรียน

ประชุมหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข/ป้องกัน

สาเหตุ _____

แนวทางการป้องกันแก้ไข

หมายเหตุ : แนบเอกสารการประชุม (ถ้ามี)

ความเห็น/คำสั่งการ

ผู้แทนบริษัท ฯ

ลงชื่อ _____

ลงชื่อ ผู้แทนบริษัท ฯ

_____/_____/_____

ผลการแก้ไข

ลงชื่อ _____

ผู้ดำเนินการแก้ไข

_____/_____/_____

ข้อร้องเรียน ได้รับการแก้ไขเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อ _____

ลงชื่อ _____

ผู้ตรวจสอบ

ผู้ร้องเรียน

รับทราบและลงบันทึกข้อร้องเรียน

_____/_____/_____

_____/_____/_____

ผู้แทนบริษัท ฯ

ลงชื่อ _____

ลงชื่อ ผู้แทนบริษัท ฯ

_____/_____/_____

รูปที่ 2.7-3 : ตัวอย่างแบบฟอร์มข้อร้องเรียน (ต่อ)

[illegible]

FP-EHS-06-02 Rev.01



รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำปีเดือน กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘.....
โรงพยาบาล โรงพยาบาล ..หนองระเวียง1 และ 2.....
โรงไฟฟ้า ..

[illegible]

* การนำสำรงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำปีที่ต้องแนบบำานแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย



รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือน มีนาคม 2568.....
โรงพยาบาล.....หนองระเวียง1 และ 2.....
โรงไฟฟ้า.....

[illegible]

* การนำส่งรายงานสรุปรายการจริยประจําเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มจริยและคำอธิบายสาเหตุด้วย



ประจำเดือน เมษายน 2568.....
 โรงไฟฟ้า ..หนองระเวียง1 และ 2.....

* การนำสำร่ายงานสู่ปรายการขอรับปริญญาบัตรประจำปีเรียนและขอรับทุนการศึกษา



รายงานสรุปรายการรับข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำเดือน พฤษภาคม 2568.....
โรงพยาบาล.....
โรงไฟฟ้า..หนองเรือ1 และ 2.....

[illegible]

* การนำสำรงานสรุปรายการซื้อของเรียนประจำเดือนต้องแนบสำเนาแบบฟอร์มซื้อของเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย



รายงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำเดือน (Monthly Summary Record of Complaint Receipt)

ประจำปีเดือน มิถุนายน 2568
โรงพยาบาล ..หนองระเวียง1 และ 2.....

[illegible]

* การนำสำรงานสรุปรายการข้อร้องเรียนประจำปีที่ต้องแนบบ้านแบบฟอร์มข้อร้องเรียนและการสอบสวนสาเหตุด้วย

ภาคผนวก ข-5

คู่มือระงับเหตุฉุกเฉินสำหรับประชาชน หน่วยงาน และสถานประกอบการ



คู่มือประสานงานชุมชน

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

อบต.หนองระเวียง
อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา

- บ้านทับช้าง ม.6

บทนำ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) บริษัทพลังงานของคนไทยที่บริหารงานโดยคนไทย และมีกระทรวงพลังงาน คอยกำกับดูแล และถือหุ้นใหญ่โดยกระทรวงการคลัง มีหน้าที่ในการดูแลพลังงานหลักของประเทศ เพื่อให้ประเทศสามารถพัฒนา ไปได้อย่างมั่นคง มีเสถียรภาพ สามารถแข่งขันกับเพื่อนบ้าน ใกล้เคียงได้

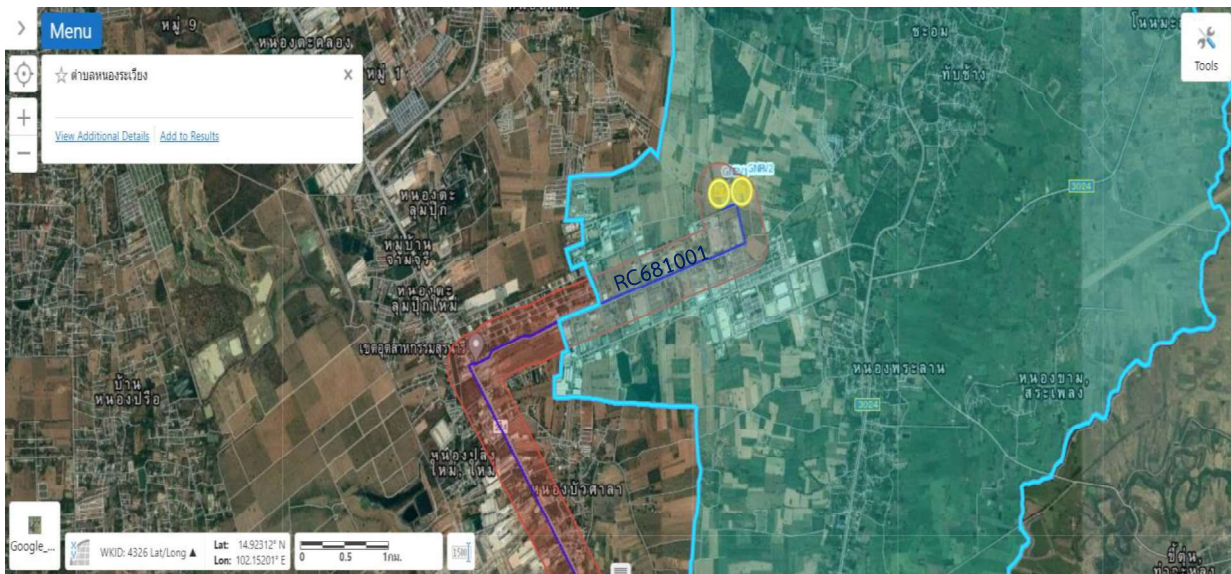
โดยธุรกิจก๊าซธรรมชาตินั้นเป็นหน่วยธุรกิจหลัก ปตท. ที่ทำหน้าที่ดูแล จัดส่ง จัดหาแหล่งพลังงานสำรองก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้เป็นแหล่งพลังงานในการผลิตกระแสไฟฟ้า ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี เช่น เม็ดพลาสติก ฯลฯ

ในปัจจุบัน ประเทศไทยมีความต้องการใช้พลังงานอย่างสูง ทั้งในภาคครัวเรือน และภาคอุตสาหกรรม โดยขนส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะเห็นได้ว่าทุกคนในประเทศ เป็นส่วนหนึ่งของการใช้พลังงานดังกล่าว ฉะนั้นหน้าที่การดูแลแหล่งพลังงาน และการขนส่งจึงเป็นหน้าที่ของพวกเราทุกคน

คู่มือฉบับนี้เป็นความเข้าใจร่วมกัน ในการที่จะช่วยกันดูแลแหล่งพลังงานหลักของประเทศ ระหว่างชุมชนและสายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้ทุกคนอยู่กันอย่างมีความสุข และยั่งยืน



แนวท่อส่งก๊าซในพื้นที่ ต.หนองระเวียง



รายละเอียดแนวท่อก๊าซธรรมชาติในพื้นที่

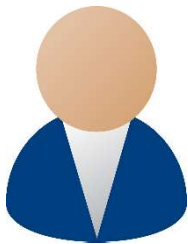
สถานีควบคุมก๊าซ	ไม่มี
สถานีก๊าซ (จุดตัดแยก)	ไม่มี
สถานีเพิ่มความดันก๊าซ	ไม่มี
แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน...**โทรทันที**

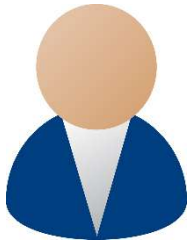


เจ้าหน้าที่ ปตท. ผู้ประสานงานในพื้นที่

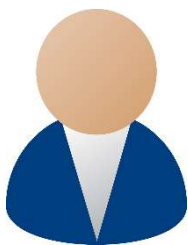
ผู้ประสานงานในชุมชน



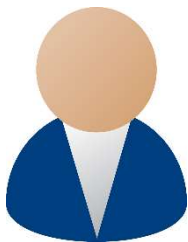
นายกองค์การบริหารส่วนตำบลหนองระเวียง



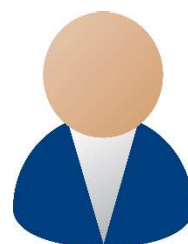
รองนายกองค์การบริหารส่วนตำบลหนองระเวียง



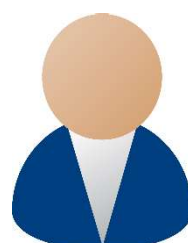
รองนายกองค์การบริหารส่วนตำบลหนองระเวียง



ปลัดองค์การบริหารส่วนตำบลหนองระเวียง



กำนันตำบลหนองระเวียง



ผู้ใหญ่บ้านทับช้าง หมู่ที่ 6

สถานที่ราชการ



ดับเพลิง : อบต.หนองระเวียง 089-625-1788, 044-960-231-2



โรงพยาบาล 1 : โรงพยาบาลหัวทะเล 044-235-202 , 044-220-684

โรงพยาบาล 2 : โรงพยาบาลมหาราชนครราชสีมา 044-235-000



ตำรวจ : สถานีตำรวจภูธรมะเริง 044-220-805



หน่วยงานราชการ

: ผู้ว่าราชการจังหวัดนครราชสีมา 044-242-057

: ที่ว่าการอำเภอเมือง จ.นครราชสีมา 044-247-667

: สำนักงาน ปก.จังหวัดนครราชสีมา 044-242-175

: การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาหัวทะเล 044-218-515



ขั้นตอนปฏิบัติ

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

เกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินฯ ก๊าซรั่ว เพลิงไหม้ แนวท่อหรือสถานีก๊าซฯ ให้ปฏิบัติตามขั้นตอน 4ร ดังนี้

1. **รับรู้และระวัง** ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ
2. **รับประเมินสถานการณ์และอพยพ** โดยออกห่างจากจุดเกิดเหตุอย่างน้อย 250 เมตร ไปในทิศทางเหนือลม และรับอพยพไปยังจุดรวมพล ตามแผน ที่ระบุไว้ในเอกสารนี้
3. **รับโทรแจ้งเหตุ** โดยติดต่อสายด่วนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โทร.1540 ชลบุรี (โทรฟรี) แจ้งสถานที่เกิดเหตุให้ชัดเจน
4. **รอให้ปลอดภัย** โดยต้องมีการปิดกั้นพื้นที่ไม่ให้รถหรือคนผ่านบริเวณจุดเกิดเหตุและบริเวณใกล้เคียง ทั้งนี้เพื่อป้องกันอันตรายและการเกิดประกายไฟ หากยังไม่มีประกาศจาก ปตท. ห้ามเข้าพื้นที่เกิดเหตุโดยเด็ดขาด

เรื่องน่ารู้เกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



“ก๊าซธรรมชาติ”

คืออะไร ?



ก๊าซธรรมชาติ คือ ปโตรเลียมชนิดหนึ่ง
เกิดจากซากพืชซากสัตว์ที่ทับถมกันเป็นเวลา
หลายร้อยล้านปี ถูกความร้อนและความกดดัน
จนกลายเป็นปิโตรเลียมโดยปิโตรเลียม
ที่อยู่ในสถานะของเหลว คือ น้ำมันดิบ
และปิโตรเลียมที่อยู่ในสถานะก๊าซ
คือ ก๊าซธรรมชาติ



5

คุณสมบัติสำคัญของก๊าซธรรมชาติ



1



เบากว่าอากาศ

เมื่อรั่วไหลจะลอยขึ้นสู่ที่สูงและฟุ้งกระจายออกไป
อย่างรวดเร็ว ทำให้ปลอดภัยในการใช้งาน

2



ไม่มีสี ไม่มีกลิ่น

ปกติก๊าซธรรมชาติไม่มีสี ไม่มีกลิ่น
แต่ผู้ผลิตจะเติมกลิ่นลงไป เพื่อให้ทราบเมื่อก๊าซรั่วไหล

3



ติดไฟได้ง่าย

ก๊าซธรรมชาติจะไม่ติดไฟได้เอง ถ้าไม่มี
องค์ประกอบครบ 3 ส่วน ได้แก่ เชื้อเพลิง
อากาศ และความร้อน

4

แปลงสถานะเป็นของเหลวได้ เรียก LNG

เมื่อลดอุณหภูมิลงไปที่ -162°C จะเปลี่ยนเป็น
ก๊าซธรรมชาติเหลว เพื่อสะดวกในการขนส่งระยะไกล ๆ

5



เป็นเชื้อเพลิงสะอาด

เมื่อเผาไหม้แล้วจะมีปริมาณฝุ่นละออง
และไอเสียน้อยกว่าเชื้อเพลิงประเภทอื่น

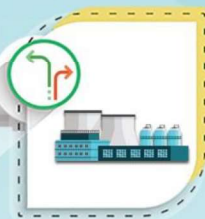


แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม

หลากหลายประโยชน์
ของก๊าซธรรมชาติ
ในชีวิตประจำวัน



เป็นเชื้อเพลิง
ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

เป็นวัตถุดิบตั้งต้น
ในการผลิตผลิตภัณฑ์ต่างๆ

เป็นเชื้อเพลิงในครัวเรือน
หรือ ก๊าซหุงต้ม (LPG)

เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์
ที่เรียกว่า NGV



ทำไมต้องขนส่ง ก๊าซธรรมชาติทางท่อ?

ประเทศไทยมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงปริมาณมากในแต่ละวัน เพื่อให้การขนส่งก๊าซธรรมชาติเป็นไปได้อย่างปลอดภัย จึงจำเป็นต้องขนส่งก๊าซธรรมชาติแยกออกจากระบบขนส่งมวลชนโดยเด็ดขาด

ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจึงเปรียบเสมือนเส้นเลือดใหญ่ทางพลังงาน ที่ทำหน้าที่ส่งก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง รวดเร็ว และขนส่งในปริมาณมากให้เพียงพอต่อความต้องการใช้เชื้อเพลิงของประเทศอย่างมีประสิทธิภาพ และปลอดภัย



คุณสมบัติท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ต้องมีความแข็งแรงสูง
ทำมาจากเหล็กกล้า
ผ่านการทดสอบ
ก่อนนำมาใช้จริง

ออกแบบและฝังลึก
ไม่น้อยกว่า 1.5 เมตร



ออกแบบและก่อสร้าง
ตามมาตรฐานสากล

มีขนาดที่
รองรับปริมาณ
ก๊าซที่จะขนส่งได้

มีความหนาที่เหมาะสม
กับแรงดันของก๊าซ
เคลือบด้วยสารกันสนิม
เพื่อป้องกันการผุกร่อน

ตำแหน่งแนวท่อส่งก๊าซ และป้ายเตือน



ประเทศไทยมีท่อส่งก๊าซ ในทะเลและบนบก
ความยาวรวมประมาณ 4,314 กิโลเมตร
(ข้อมูล ณ 31 ธ.ค. 2563)

ทะเลอันดามัน

GAS

TRANSPORTATION
PIPELINE CAPACITY

- แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ
- ⚡ โรงไฟฟ้า
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 1,2,3,5,6 จังหวัดระยอง
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 จังหวัดนครศรีธรรมราช
- Block Value/ Node ที่สำคัญ ของโครงข่ายท่อส่งก๊าซ
- Map To Phut LNG Terminal (T-1)
- LNG Receiving Terminal (T-2): future
- ท่อส่งก๊าซ ในปัจจุบัน
- - - ท่อส่งก๊าซ ในอนาคต
- บิดคนอุทากกรรม

ประเทศไทย

อ่าวไทย

ข้อมูลสำคัญ บนป้ายคำเตือน



คำเตือน

บริเวณนี้มีท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ก่อนทำการขุด สกุด ดมดิน ก่อสร้างใดๆ
หรือพบเห็นท่อส่งก๊าซฯ รั่ว ถูกทำลาย
โปรดแจ้ง

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โทร 1540

08-1295-8895

0-3827-4399 ขตบุรี

เขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่าห้วยขาแข้ง

2

KP XXX

- 1 เบอร์โทรศัพท์สายด่วน
ระบบท่อส่งก๊าซฯ ปตท.
- 2 ตัวเลข KP บอกพิกัด
แนวท่อส่งก๊าซฯ

เมื่อพบเหตุฉุกเฉิน หรือกรณีมีผู้รุกราน
แนวท่อส่งก๊าซฯ โทร 1540 เพื่อติดต่อ
เจ้าหน้าที่ ปตท. ได้ทันที

"ป้ายคำเตือนสีเหลือง" ที่ติดตั้งไว้ตลอดแนวท่อฯ เป็น
จุดสังเกตให้ทราบถึงตำแหน่งของท่อส่งก๊าซธรรมชาติในชุมชน



ชุมชนร่วมป้องกัน

การรุกรานแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และช่องทางการติดต่อ ปตท.

ระยะรัศมีระวังสำหรับกิจกรรมที่มีความเสี่ยงต่อแนวท่อส่งก๊าซ



กิจกรรมที่มีความเสี่ยงต่อแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



เฒา



ขุดลอกคลอง



ปลูกไม้ยืนต้น



ตอกเสาเข็ม



กองวัสดุ



ปลูกสิ่งก่อสร้าง



หากมีความจำเป็นต้องเข้าไปดำเนินกิจกรรมใดๆ ในบริเวณแนวท่อส่งก๊าซฯ ติดต่อ

ขอคำแนะนำ หรือ แจ้งการรุกราน

สายด่วนระบบท่อส่งก๊าซฯ ปตท.



1540

โทรฟรี 24 ชั่วโมง



การบำรุงรักษาตามมาตรฐานสากล และ มาตรการด้านความปลอดภัย ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ระบบ SCADA

ระบบควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติอัตโนมัติ เพื่อควบคุมและติดตามข้อมูลการส่งก๊าซฯ ระยะไกล พร้อมพนักงานตรวจสอบตลอด 24 ชั่วโมง



สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ

ทำหน้าที่ตรวจสอบข้อมูลความดัน อุณหภูมิ และปริมาณการไหลของก๊าซฯ เป็นระยะตลอดแนวท่อ และเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินวาล์วที่สถานีจะถูกสั่งปิดได้ทันทีจากระบบ SCADA



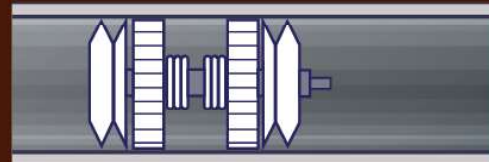
การลาดตระเวนแนวท่อส่งก๊าซฯ

โดยรถยนต์ การเดินเท้า และ เครื่องบินไร้คนขับ (Drone) เพื่อตรวจสอบกิจกรรมที่มีความเสี่ยง การรุกรานฯ แนวท่อส่งก๊าซฯ ความผิดปกติทางภูมิศาสตร์ และการรั่วไหลของก๊าซฯ เป็นประจำทุกสัปดาห์



กระสวยอัจฉริยะ หรือ Intelligent Pipeline Inspection Gauge: PIG

ทำหน้าที่ตรวจสอบสภาพภายในท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อเก็บข้อมูลความผิดปกติ หรือความผิดปกติ เพื่อการวางแผนบำรุงรักษา เป็นประจำทุก 5 ปี



ภาพถ่ายดาวเทียม



ใช้ระบบ AI ร่วมกับกล้องวงจรปิด

เพื่อตรวจสอบการรั่วไหล การรุกรานฯ หรือการกระทำกิจกรรมที่มีความเสี่ยงต่อแนวท่อฯ เพื่อให้พนักงานสามารถเข้าประสานงาน และระงับเหตุได้ทันที



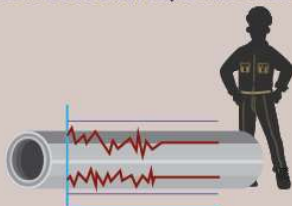
Pipe to Soil Potential Measurement

การวัดค่าศักย์ไฟฟ้า ณ จุดวัดค่า เพื่อตรวจสอบการทำงานของระบบป้องกันการผุกร่อน



CIPS Survey

การเดินเหนือแนวท่อ วัดค่าศักย์ไฟฟ้าของระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อก๊าซฯ



DCVG Survey

การเดินเหนือแนวท่อ วัดค่าศักย์ไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบจุดที่วัสดุหุ้มฉนวนเกิดการเสื่อมสภาพหรือเสียหาย



การซ่อมแผนฉุกเฉิน

อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง





ขั้นตอน 4 ร

เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินต้องส่งก๊าซธรรมชาติ

01



รับรู้ และระวัง

หากท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล จะมีเสียงดังคล้ายเสียงลมรั่ว อาจมีไอสีขาวพุ่งขึ้น หรืออาจมีเศษฝุ่นดินลอยขึ้นสู่บรรยากาศ

ในกรณีก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหลมีการติดไฟ จะมีการแผ่รังสีความร้อน ให้สังเกตสิ่งของ วัสดุ หรือต้นไม้ ใบไม้ที่มีการเปลี่ยนแปลงกายภาพ

ระวัง!



ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ หรือความร้อน



ห้ามสตาร์ท เครื่องยนต์



ห้ามเปิดมือ สวิตช์ไฟฟ้า



ห้ามสูบบุหรี่

02



รับประเมินสถานการณ์ และอพยพ



กรณีอยู่ภายนอกที่พักอาศัย

หากอยู่ในรัศมีการแผ่รังสีความร้อน หรือมีเสียงดัง ให้รีบอพยพไปยังพื้นที่ปลอดภัย ในระยะห่างจากจุดเกิดเหตุ อย่างน้อย **250 เมตร** ในทิศทาง **เหนือลม**



กรณีอยู่ภายในที่พักอาศัย

หากเกิดไฟไหม้ หรือมีกลุ่มควัน

- ป้องกันการสูดดมควันไฟ
- หลีกเลี่ยงการอยู่ในบริเวณจุดอับของที่พักอาศัย
- ให้อพยพไปยังพื้นที่ปลอดภัย

หากไม่เกิดไฟไหม้ และไม่มียกลุ่มควัน

สังเกตสิ่งของภายนอกที่พักอาศัย หากมีการเปลี่ยนแปลง ไม่แนะนำให้ออกจากที่พักอาศัย

03



รับโทรแจ้งเหตุ

โทร **1540** แจ้งตำแหน่ง
แจ้งลักษณะเหตุการณ์



04



รอให้ปลอดภัย

สอบถามจากผู้นำชุมชน หรือรอการยืนยันสถานการณ์จาก ปตท. เมื่อสถานการณ์ปลอดภัยแล้ว ปตท. จะแจ้งให้สามารถกลับเข้าสู่พื้นที่ได้



ศูนย์ปฏิบัติการและพื้นที่รับผิดชอบ



ศูนย์ ปฏิบัติการ	พื้นที่จังหวัดที่รับผิดชอบ	หมายเลขโทรศัพท์
เขต 1	ชลบุรี ฉะเชิงเทรา สมุทรปราการ ระยอง	0-3827-4390
เขต 2	พระนครศรีอยุธยา นครนายก สระบุรี ปทุมธานี	0-3538-7100-9
เขต 3	ระยอง ชลบุรีบางส่วน	0-2537-2000 ต่อ 38540
เขต 4	ขอนแก่น	0-4330-6942-43 089-569-1238
เขต 5	ราชบุรี นครปฐม นนทบุรีบางส่วน	0-2537-2000 ต่อ 35940-50
เขต 6	กรุงเทพฯ นนทบุรี สมุทรปราการ ปทุมธานี	0-2537-2000 ต่อ 34543
เขต 7	สงขลา นครศรีธรรมราช	0-7449-6082-4 081-372-3330
เขต 8	กาญจนบุรี	0-2537-2000 ต่อ 38632
เขต 9	ปทุมธานี สมุทรปราการ พระนครศรีอยุธยา กรุงเทพฯ	0-2577-9777
เขต 10	ปราจีนบุรี ฉะเชิงเทรา นครนายก ชลบุรี	0-2537-2000 ต่อ 38405
เขต 11	สิงห์บุรี อ่างทอง ลพบุรี ชัยนาท นครสวรรค์ พระนครศรีอยุธยา	0-2537-2000 ต่อ 38308
เขต 12	นครราชสีมา สระบุรี	0-2537-2000 ต่อ 38213
ปฟ.	ส่วนปฏิบัติการและบำรุงรักษาสถานีชายฝั่ง จ.ระยอง	0-2537-2000 ต่อ 34333



ระบบท่อก๊าซธรรมชาติ เป็นสมบัติของประเทศ เราทุกคนควรช่วยกันดูแล
หากพบเห็นผู้เข้ามาดำเนินการใด ๆ ในแนวท่อก๊าซฯ
ท่านสามารถเป็นส่วนหนึ่งของการดูแลความปลอดภัยในชุมชน
โดยโทรแจ้ง 1540 หรือศูนย์ปฏิบัติการในพื้นที่ เพื่อให้เจ้าหน้าที่ ปตท. เข้าตรวจสอบ

ท่อก๊าซฯ ปลอดภัย
คนไหนจับได้



สแกนเพื่อศึกษาข้อมูลเพิ่มเติม



ภาคผนวก ข-6

แผนระงับเหตุฉุกเฉิน

(Emergency Response Procedure & Emergency Flow Chart)

แผนระงับเหตุฉุกเฉิน (ต่อ)

เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หรือภาวะวิกฤต (ระดับจังหวัด)

หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่มีการขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมหรือจำกัดของพื้นที่หรือเข้าสู่ภาวะปกติได้ด้วยพนักงานของหน่วยงาน/บริษัทที่ปฏิบัติงานประจำ วัสดุอุปกรณ์ หรือพนักงานที่กำลังปฏิบัติงานในพื้นที่เกิดเหตุในขณะนั้น เหตุการณ์ฉุกเฉินรุนแรงมีการขยายวงกว้างมีความต้องการให้ผู้บริหาร และพนักงานในส่วนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง หรือ ต้องการกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม รวมทั้งอำนาจการจัดตั้งกองภายนอกในระดับจังหวัด (สามารถเทียบขนาดกลาง)

เหตุฉุกเฉินระดับ 3 หรือภาวะวิกฤต (ระดับภูมิภาค)

หมายถึง เหตุฉุกเฉินขยายตัว หรือเกิดขึ้นในระดับที่รุนแรงมาก และมีแนวโน้มจะส่งผลกระทบต่อสาธารณชน ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ให้อยู่ในบริเวณได้ ไม่สามารถระงับเหตุได้ด้วยพนักงานและอุปกรณ์ของหน่วยงาน/สายงาน หรือ รวมทั้งมีระงับยับยั้งเหตุ และอุปกรณ์ของหน่วยงานที่มีความต้องการ ขอกำลังสนับสนุน กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน มีความต้องการขอกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม รวมถึงอำนาจการตัดสินใจจากภายนอกในระดับภูมิภาค (สามารถเทียบขนาดใหญ่)

เหตุฉุกเฉินระดับ 4 หรือภาวะวิกฤต (ระดับประเทศ)

หมายถึง เหตุฉุกเฉินขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้นในระดับรุนแรงมากที่สุด ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ให้อยู่ในบริเวณได้ เหตุการณ์มีการลุกลาม มีความต้องการขอกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม จากต่างประเทศ รวมถึงอำนาจการตัดสินใจจากภายนอกในระดับประเทศ (สามารถเทียบขนาดอย่างสูง)



การติดต่อสื่อสาร

ในการเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 1, 2, 3 และ 4 ทางศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะเป็นศูนย์กลางในการแจ้งเหตุ และประสานงานกับชุมชนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยของจังหวัดที่เกิดเหตุฉุกเฉิน หน่วยงานภายนอก และหน่วยงานราชการต่าง ๆ ในพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประสานสนับสนุนในการระงับเหตุให้เร็วที่สุด และควบคุมสถานการณ์ไม่ให้เกิดการลุกลาม



การประสานงาน

การประสานงานกับชุมชน

ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะเป็นศูนย์กลางในการแจ้งเหตุและประสานงานกับหัวหน้าชุมชนในพื้นที่ที่เกิดเหตุและในพื้นที่ใกล้เคียง หลังจากที่ได้รับแจ้งเหตุแล้ว สิ่งที่ต้องปฏิบัติ คือ

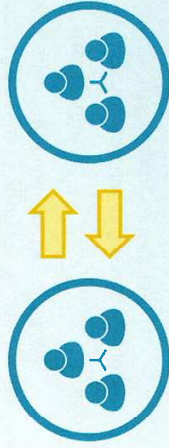
- แจ้งให้ลูกบ้านทราบเหตุ เพื่อเตรียมอพยพและแจ้งการก่อประกายไฟในทันที
- กำหนดจุดรู้ข่าวสารและข้อมูลจากศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- เมื่อได้รับแจ้งให้อพยพ ให้หัวหน้าชุมชนเป็นผู้พิจารณาอพยพลูกบ้านไปยังพื้นที่ที่ปลอดภัย

การประสานงานกับหน่วยงานราชการ

ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะเป็นศูนย์กลางในการแจ้งเหตุและประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

- หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยของจังหวัดที่เกิดเหตุฉุกเฉิน
- ที่ว่าการอำเภอหรือองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่
- สถานีตำรวจในพื้นที่
- โรงพยาบาลที่อยู่ใกล้จุดที่เกิดเหตุ

เป็นต้น



การฟื้นฟูหลังเกิดเหตุ

เป็นการปฏิบัติภายหลังเหตุการณ์กลับสู่สภาวะปกติ โดยวัตถุประสงค์เพื่อให้สามารถจัดส่งกิจกรรมตามขั้นตอนการดำเนินงาน ลดการเกิดความเสียหายต่อลูกค้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติให้ได้นานที่สุด รวมถึงการตรวจสอบผู้ได้รับผลกระทบ และประสานงานกับหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น เพื่อให้ความช่วยเหลือบรรเทาความเดือดร้อนแก่ผู้ที่ได้รับความเสียหายที่เกิดจากเหตุฉุกเฉิน



หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉินที่สำคัญ

หน่วยงาน	หมายเลขโทรศัพท์
ศูนย์ควบคุมระบบท่อส่งก๊าซ (Gas Control) ของ ปตท.	สายด่วน 1540
	O 2537 2000
	ตอ 35191, 35199
	O81 295 8895
ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 12 (ปท.12)	(24 ชั่วโมง ทุกหมายเลข)
	O 2537 2000
เขตอุตสาหกรรมสุรนารี	ตอ 38222
สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดนครราชสีมา	O 4421 2111
	O 4424 2230
	O 4424 2094
	O 4496 0231
องค์การบริหารส่วนตำบลหนองระเวียง	O 4421 8122
	O 4422 0805
โรงพยาบาลมหาวิทยาลัยนครราชสีมา	O 4423 5000
	ศูนย์ปฏิบัติการบริการแพทย์ฉุกเฉิน(สพฉ.) 1669

การปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน หากพบท่อส่งก๊าซรั่วไหล

↑
ออกจากบริเวณที่เกิดการรั่วไหลของก๊าซ
โดยให้ไปอยู่ทางเหนือลมโดยทันที

↑
ห้ามทำให้เกิดประกายไฟหรือความร้อน
ซึ่งจะเป็นสาเหตุทำให้เกิดการลุกไหม้
รวมทั้งการตัดหรือดับเครื่องยนต์
การปิดหรือเปิดสวิตช์ไฟฟ้า เป็นต้น

↑
โทรศัพท์แจ้ง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ที่สายด่วน 1540 โดยเร็วที่สุด พร้อมทั้ง
บอกชื่อสถานที่เกิดเหตุหรือจุดสังเกตที่เห็น
ได้ชัดเจน ลักษณะการรั่วของก๊าซฯ เวลาที่
เริ่มได้กลิ่นก๊าซฯ หรือสิ่งบ่งชี้เหตุก๊าซฯ
รั่ว ที่พบเห็นอย่างละเอียด เป็นต้น

เกิดเหตุฉุกเฉิน

โทร. 1540



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คู่มือระงับเหตุฉุกเฉิน

โครงการวางระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
ภายในเขตอุตสาหกรรมสุรนารี



ก๊าซธรรมชาติในรูปแบบต่าง ๆ ที่ควรรู้จัก

ก๊าซธรรมชาติ คือ...ปฏิกิริยาเคมีเบื้องต้น

ปฏิกิริยาเคมี คือ ซากพืชซากสัตว์ที่ทับถมกันภายใต้ความร้อนหลายร้อยล้านปี และแรงกดดันมหาศาลจนแปรสภาพเป็นปฏิกิริยาเคมี ก๊าซที่อยู่ในสถานะของแข็ง คือ ถ่านหินของเหลว คือ น้ำมันดิบ และก๊าซ ซึ่งก็คือ ก๊าซธรรมชาติ



ก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย สารประกอบไฮโดรคาร์บอนหลายชนิดด้วยกัน อาทิ ก๊าซมีเทน ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซนิวเทน ฯลฯ นอกจากนี้ยังมีส่วนประกอบที่โมเลกุลไฮโดรคาร์บอน เช่น ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจน ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ และน้ำ เป็นต้น

ก๊าซมีเทน คือ สารประกอบไฮโดรคาร์บอนส่วนใหญ่ที่มีอยู่ในก๊าซธรรมชาติ หลังจากผ่านกระบวนการแยกก๊าซที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติ จะก๊าซมีเทนเป็นองค์ประกอบประมาณร้อยละ 70 ขึ้นไป

5 ลักษณะเด่น ก๊าซธรรมชาติ

CH₄ มีสถานะเป็นก๊าซ แต่สามารถแปรสภาพให้อยู่ในรูปแบบของเหลวได้ โดยการทำให้ก๊าซธรรมชาติมีเฉพาะก๊าซมีเทน (>99.9%) แล้วลดอุณหภูมิลงไปที่ -160 องศาเซลเซียส ซึ่งปริมาณจะลดลง 600 เท่า ทำให้สามารถขนส่งทางเรือได้

ไม่มีสี ไม่มีกลิ่น แต่อาจมีการเติมสารที่มีกลิ่นลงไปในเพื่อความปลอดภัยในการใช้งาน



เบากว่าอากาศ มีความถ่วงจำเพาะประมาณ 0.6-0.8 ดังนั้น เมื่อรั่วไหลจะลอยขึ้นที่สูงและพุ่งกระจายไปในอากาศอย่างรวดเร็ว ทำให้มีความปลอดภัยในการใช้งาน



การติดตั้ง มีช่วงของการติดตั้งร้อยละ 5-15 ของปริมาณในอากาศ และอุณหภูมิที่ 537-540 องศาเซลเซียส จะสามารถติดตั้งได้เอง

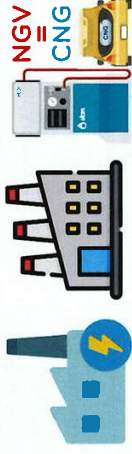


เป็นเชื้อเพลิงสะอาด การเผาไหม้สมบูรณ์ปราศจากเขม่า เมื่อเผาไหม้จะก่อให้เกิดไนโตรเจนออกไซด์และซัลเฟอร์ออกไซด์น้อยกว่าเชื้อเพลิงประเภทอื่น ซึ่งส่งผลลดมลพิษสิ่งแวดล้อมน้อยกว่า



ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อเป็นการลำเลียงก๊าซธรรมชาติผ่านท่อ จากแหล่งผลิตไปยังผู้ใช้ เช่น โรงไฟฟ้า โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งระบบที่มีประสิทธิภาพและปลอดภัยมากที่สุดระบบหนึ่ง สามารถขนส่งได้เป็นจำนวนมาก โอกาสที่ก๊าซธรรมชาติจะสูญหายระหว่างขนส่งจึงเกิดขึ้นได้น้อยที่สุด สะดวกรวดเร็ว และยังช่วยลดมลพิษทางอากาศได้



ประเทศไทยได้เริ่มการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อตั้งแต่ปี พ.ศ. 2524 โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สนับสนุนการพัฒนาภาคการผลิตกระแสไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม และการคมนาคมขนส่ง ปัจจุบัน ปตท. มีท่อส่งก๊าซ ยาวต่าง ๆ เพื่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ระยะทางรวมกันประมาณ 5,099 กิโลเมตร

สาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

จากการกระทำของบุคคลที่สาม

เช่น จากการตอกเสาเข็มหรือ

การใช้เครื่องมือจักรกลหนักเข้าไป

ขุด ตอก เจาะหรือตัดดินใน

บริเวณที่มีท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ฝังอยู่ และกระทบระลอกท่อส่ง

ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น



การควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติโดยจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการศูนย์ขึ้นเพื่อเป็นศูนย์กลางการปฏิบัติงานของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทั้งในทะเลและบนบก โดยมีภารกิจที่สำคัญ คือ

- ควบคุมและวางแผนการรับส่งก๊าซ จากผู้ผลิตสู่ลูกค้า ตลอดจนแนวท่อ
- บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซ
- ดูแลความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของระบบท่อส่งก๊าซ
- ดูแลสถานีควบคุมก๊าซ
- ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินโดยมีระบบควบคุมอัตโนมัติ (Supervisory Control and Data Acquisition, SCADA) ผ่านระบบสื่อสารต่าง ๆ

เหตุฉุกเฉิน

เหตุฉุกเฉิน หมายถึง สถานการณ์ที่เกิดขึ้นอย่างฉับพลันที่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพ ชีวิต ทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมก่อให้เกิดผลกระทบต่อบุคคลหรือชุมชน ก่อให้เกิดความเสียหายซึ่งต้องดำเนินการโดยเร่งด่วน เพื่อลดความเสียหายต่อสุขภาพ สถานการณ์ต่าง ๆ ได้แก่ การรั่วไหลของก๊าซ การเกิดเพลิงไหม้ ซึ่งเหตุฉุกเฉินอาจเกิดขึ้นในช่วงการดำเนินการส่งก๊าซผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและก่อให้เกิดความเสียหายเนื่องจากการรบกวนจากบุคคลที่สาม ได้แก่ อุบัติเหตุ ไฟไหม้ไฟฟ้า และการก่อวินาศกรรม การเกิดเพลิงไหม้และระเบิดจากอุบัติเหตุหลังจากระบบเสียหาย เป็นต้น

ดังนั้น เพื่อให้การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อเป็นไปอย่างต่อเนื่อง และมีประสิทธิภาพ และปลอดภัย ปตท. กำหนดให้ดำเนินการตามแผน ได้แก่

- 1) แผนป้องกันเหตุฉุกเฉิน
- 2) แผนระงับเหตุฉุกเฉิน
- 3) แผนฟื้นฟูหลังเกิดเหตุ

แผนป้องกันเหตุฉุกเฉิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดทำแผนป้องกันเหตุฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการตรวจสอบ ติดตาม และบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งเผยแพร่ความรู้เรื่องก๊าซธรรมชาติ ความปลอดภัย การแจ้งเหตุฉุกเฉิน การดูแลรักษา สิ่งแวดล้อมให้แก่ลูกค้า หน่วยงาน และชุมชนบริเวณแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งจัดทำให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

1. การตรวจสอบ

- ตรวจสอบพื้นที่ความปลอดภัยตามแผนที่กำหนดให้ มีการตรวจพื้นที่ความปลอดภัย
- ตรวจสอบสภาพการทำงานและการปฏิบัติงานของพนักงานและลูกจ้าง เรื่องการใช้อุปกรณ์ความปลอดภัย
- ตรวจสอบความปลอดภัยตามคู่มือปฏิบัติงาน
- ตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการเดินทาง เติมน้ำมัน
- ตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการก่อสร้าง
- ตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการดำเนินการ

2. การบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- มีการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติมีสภาพพร้อมใช้งาน
- มีการเฝ้าระวังเพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ

3. การบรรเทาผลกระทบและการประชาสัมพันธ์

- ลดแรงดันหรือปิดสายส่งชั่วคราวเพื่อลดผลกระทบในสถานศึกษา หน่วยงานภาครัฐหรือเอกชนที่อยู่ในแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พนักงาน และลูกจ้างของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้มีความรู้ เข้าใจ และใช้ทักษะธรรมชาติอย่างปลอดภัย
- สำรวจและรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการก่อสร้าง หรือการประกอบอาชีพตามแหล่งชุมชน สถานศึกษา หน่วยงานภาครัฐหรือเอกชน ที่อยู่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- รับเรื่องร้องเรียนของพื้นที่ที่มีส่วนได้ส่วนเสียจากการก่อสร้าง หรือการประกอบอาชีพ ตามแหล่งชุมชน สถานศึกษา หน่วยงานภาครัฐหรือเอกชน ที่อยู่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- สร้างจิตสำนึกด้านความปลอดภัยให้กับลูกค้า ผู้ผลิตและผู้รับเหมา

4. การฝึกอบรม

กำหนดให้มีการอบรมพนักงานและลูกจ้าง เพื่อให้มีความชำนาญและมีการทำงานเป็นระบบที่ดี ได้แก่ การป้องกันและระงับอุบัติเหตุ การตรวจสอบความปลอดภัย และการรายงานความปลอดภัย กฎหมายความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม การประเมินความเสี่ยง การตรวจความปลอดภัยตามคู่มือปฏิบัติงาน และการซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉิน

แผนระงับเหตุฉุกเฉิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดทำแผนระงับเหตุฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติขึ้น เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ควบคุม และระงับเหตุในกรณีฉุกเฉินให้ดำเนินการอย่างมีระบบที่ชัดเจน และในไม่ช้าจะมีระบบ ทำให้การควบคุมสถานการณ์มีประสิทธิภาพ สามารถระงับเหตุฉุกเฉิน และฟื้นฟูให้กลับคืนสู่สภาวะปกติโดยเร็ว การประกาศใช้แผนฉุกเฉิน แบ่งออกเป็น 5 ระดับ ดังนี้

เหตุฉุกเฉินระดับ 0 (ระดับภายในพื้นที่) หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นกับทรัพยากรมนุษย์ เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินแล้วสามารถระงับเหตุได้ด้วยพนักงานของหน่วยงาน/บริษัทที่ปฏิบัติงานประจำ หรือพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่เกิดเหตุในขณะนั้น ไม่ต้องการขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานอื่น

เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือภาวะวิกฤต (ระดับท้องถิ่น) หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่มีการขยายตัว หรือเกิดเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรง ไม่สามารถควบคุมให้อยู่ในวงจำกัดของพื้นที่หรือเข้าสู่ภาวะปกติได้ด้วยพนักงานของหน่วยงาน/บริษัทที่ปฏิบัติงานประจำ วัสดุอุปกรณ์ หรือพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่เกิดเหตุในขณะนั้นเหตุการณ์ฉุกเฉินรุนแรงมีการขยายวงกว้างจนมีความต้องการให้ผู้บริหาร และพนักงานในส่วนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องหรือ ต้องการกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม รวมถึงอำนาจการตัดสินใจจากภายนอกในระดับท้องถิ่น (สาธารณภัยขนาดใหญ่)

ภาคผนวก ข-7

เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 20/10/2018

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Stepup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

- Hose :

 - Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
 - Are there any gaskets missing or damaged?
 - Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
 - Is the coupling damaged?
 - Are the threads not compatible to the coupling?
 - Is the hose test date outdated?
- Hose Storage Device :

 - Difficult to operate?
 - Obstruction?
 - Nozzle clip missing or nozzle not contained?
 - Damaged?
 - Hose improperly racked or rolled?
 - If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?
- Nozzle :

 - Nozzle missing?
 - Obstructions?
 - Gasket missing or deteriorated?
 - Nozzle does not operate smoothly?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?
- Cabinet :

 - Is overall condition showing corrosion or damage?
 - Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
 - Door glazing cracked or broken?
 - Identification as containing fire equipment missing?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?

HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 20/10/2018

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop groundfloor	/	/	/	/
24	Workshop secondfloor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27		/	/	/	/
28		/	/	/	/
29		/	/	/	/
30		/	/	/	/
31		/	/	/	/
32		/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

- Hose :

 - Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
 - Are there any gaskets missing or damaged?
 - Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
 - Is the coupling damaged?
 - Are the threads not compatible to the coupling?
 - Is the hose test date outdated?
- Hose Storage Device :

 - Difficult to operate?
 - Obstruction?
 - Nozzle clip missing or nozzle not contained?
 - Damaged?
 - Hose improperly racked or rolled?
 - If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?
- Nozzle :

 - Nozzle missing?
 - Obstructions?
 - Gasket missing or deteriorated?
 - Nozzle does not operate smoothly?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?
- Cabinet :

 - Is overall condition showing corrosion or damage?
 - Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
 - Door glazing cracked or broken?
 - Identification as containing fire equipment missing?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?

GULF

HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 25 JAN 02 08 GNR/V1

- Any hose showing defects shall be repair from service immediately.
- Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose reels	Nozzle reels	Hose Storage Device	Cabinet reels
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Step-up Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

GULF

HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 29 JAN 02 08 GNR/V1

- Any hose showing defects shall be repair from service immediately.
- Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose reels	Nozzle reels	Hose Storage Device	Cabinet reels
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV1

Inspection Date : 5 November 2588

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose nozzle	Nozzle device	Hose Storage Device	Cabinet nozzle
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening (80 degrees)?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV1

Inspection Date : 5 November 2588

1. Any hose showing defects shall be repair from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose nozzle	Nozzle device	Hose Storage Device	Cabinet nozzle
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Pael HRSG	/	/	/	/
10	Stepup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening (80 degrees)?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRVI

Inspection Date : 19 November 2024

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose reels/couplings	Nozzle assembly	Hose Storage Device	Cabinet storage
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door gazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRVI

Inspection Date : 19 November 2024

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose reels/couplings	Nozzle assembly	Hose Storage Device	Cabinet storage
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Startup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door gazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

HOSE INSPECTION CHECKLIST GULF GROUP

GNRVI

Inspection Date : 4 September 2018

- Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
- Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (inspect)	Nozzle (check)	Hose Storage Device	Cabinet (inspect)
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening (180 degrees)?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

HOSE INSPECTION CHECKLIST GULF GROUP

GNRVI

Inspection Date : 4 September 2018

- Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
- Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (inspect)	Nozzle (check)	Hose Storage Device	Cabinet (inspect)
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Startup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :


- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening (180 degrees)?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 19 Jan 2022

9568

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Stepup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Not Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?


Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

ESMS-S&P-33, Stand Pipes and Hose System
Asterisk (*) Not Inspected Check New DT



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 19 Jan 2022

2566

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
17	Lucker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Not Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

ESMS-S&P-33, Stand Pipes and Hose System
Asterisk (*) Not Inspected Check New DT



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 14/02/2016

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose connections	Nozzle connections	Hose Storage Device	Cabinet connections
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building testing room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27		/	/	/	/
28		/	/	/	/
29		/	/	/	/
30		/	/	/	/
31		/	/	/	/
32		/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 14/02/2016

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose connections	Nozzle connections	Hose Storage Device	Cabinet connections
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Stepup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

GULF

HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV1

Inspection Date : 5 August 2024

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (ready to use)	Nozzle (ready to use)	Hose Storage Device	Cabinet (ready to use)
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Step-up Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Inspected By : CA

Hose :

Hose Storage Device :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

GULF

HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV1

Inspection Date : 5 August 2024

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.

2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (ready to use)	Nozzle (ready to use)	Hose Storage Device	Cabinet (ready to use)
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27		/	/	/	/
28		/	/	/	/
29		/	/	/	/
30		/	/	/	/
31		/	/	/	/
32		/	/	/	/

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Inspected By :

Hose :

Hose Storage Device :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

ESMS-Sa-P-33 Stand Pipes and Hose System

Attachment A1 Hose Inspector's Checklist (rev 01)



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV1

Inspection Date : 19 November 2016

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (meters)	Nozzle (check)	Hose Storage Device	Cabinet (meters)
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV1

Inspection Date : 19 November 2016

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (meters)	Nozzle (check)	Hose Storage Device	Cabinet (meters)
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Stepup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 5 January 2018

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (overall)	Nozzle (overall)	Hose Storage Device	Cabinet (overall)
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 5 January 2018

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose (overall)	Nozzle (overall)	Hose Storage Device	Cabinet (overall)
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Stepup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Summit pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :


- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 19 September 2018

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
1	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
2	ACC	/	/	/	/
3	Holding Pond	/	/	/	/
4	Water Treatment Plant	/	/	/	/
5	HRSG2	/	/	/	/
6	Steam Turbine	/	/	/	/
7	Fire Pump	/	/	/	/
8	Gas Compressor	/	/	/	/
9	Sampling Panel HRSG	/	/	/	/
10	Startup Transformer	/	/	/	/
11	Switch yard (Sump pit)	/	/	/	/
12	Guard House	/	/	/	/
13	Switch Yard Parking Area	/	/	/	/
14	Control Building	/	/	/	/
15	Cable Room Control Building	/	/	/	/
16	Cable Room Control Building	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :


- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

Inspection Date : 19 September 2018

GNRV1

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
17	Locker Area Control Building	/	/	/	/
18	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
19	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
20	Laboratory Room	/	/	/	/
21	Admin Building resting room	/	/	/	/
22	Admin Building	/	/	/	/
23	Workshop ground floor	/	/	/	/
24	Workshop second floor	/	/	/	/
25	Switchyard	/	/	/	/
26	Guard House	/	/	/	/
27					
28					
29					
30					
31					
32					

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- Is the hose test date outdated?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Title : แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน

Date : 16 Jan 17, 2025

Item	Inspection Lists	Result	Remark
<input checked="" type="checkbox"/>	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด	<div> <div>Normal</div> <div>Abnormal</div> </div>	

SCBA (1 set) Cabinet No. _____			
1	ตรวจสอบอากาศโดยการหายใจโดยใช้อากาศสองถังผ่านหน้ากาก	✓	
2	ตรวจสอบแรงดันของชุด SCBA โดยการปล่อยลมออกทีละน้อยให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์	✓	
3	ตรวจสอบหน้ากากขณะใช้งานไม่ให้มีอากาศภายนอกเข้าสู่หน้ากาก	✓	
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้าออกได้โดยสะดวก พร้อมใช้งาน	✓	
5	ความดันอากาศสองถังที่เหลืออยู่ 250 Bar	✓	

หมายเหตุ : ความดันอากาศสองถังต้องไม่ต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเต็มอากาศควรให้มากกว่า 280 Bar

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

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน

Record by

Review by

(Operator/Engineer)

(Shift Leader/Lead)

FP-EHS-05-01 Rev.00

Title : แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน

Date : 13/02/2025

Item	Inspection Lists	Result	Remark
<input checked="" type="checkbox"/>	บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด	<div> <div>Normal</div> <div>Abnormal</div> </div>	

SCBA (1 set) Cabinet No. _____			
1	ตรวจสอบอากาศโดยการหายใจโดยใช้อากาศสองถังผ่านหน้ากาก	✓	
2	ตรวจสอบแรงดันของชุด SCBA โดยการปล่อยลมออกทีละน้อยให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์	✓	
3	ตรวจสอบหน้ากากขณะใช้งานไม่ให้มีอากาศภายนอกเข้าสู่หน้ากาก	✓	
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้าออกได้โดยสะดวก พร้อมใช้งาน	✓	
5	ความดันอากาศสองถังที่เหลืออยู่ 260 Bar	✓	

หมายเหตุ : ความดันอากาศสองถังต้องไม่ต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเต็มอากาศควรให้มากกว่า 280 Bar

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

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน

Record by

Review by

(Operator/Engineer)

(Shift Leader/Lead)

FP-EHS-05-01 Rev.00

Title : แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน

Date : 11/10/68

Item	Inspection Lists	Result	Remark
		Normal	Abnormal

☒ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
 ☐ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด

SCBA (1 set) Cabinet No. 1

1	ตรวจสอบอากาศโดยการหายใจโดยใช้อากาศของถังหน้าทาก	✓	
2	ตรวจสอบแรงดันของชุด SCBA โดยการปล่อยลมออกทีละน้อยให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์	✓	
3	ตรวจสอบหน้าทากขณะใช้งานไม่ให้อากาศภายนอกเข้าสู่หน้าทาก	✓	
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้าออกได้โดยสะดวก พร้อมใช้งาน	✓	
5	ความดันอากาศของถังที่เหลืออยู่ 250..... Bar	✓	

หมายเหตุ : ความดันอากาศของถังต้องไม่ต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเติมอากาศควรให้มากกว่า 280 Bar

Item	Inspection Lists	Result	Remark
		Normal	Abnormal

Fire Fighting Equipment Cabinet (6 set) Cabinet No. 1

1	Firefighter Suit (Jacket and Pants)	✓	
2	Firefighter Helmet	✓	
3	Firefighter Boots	✓	
4	Firefighter Gloves	✓	

Emergency material - (1 set) Cabinet No. 1

	Heat Aluminized Suit	✓	
--	----------------------	---	--

Emergency material - (1 set) Cabinet No. 1

1	Spinal board	✓	
2	First aids kit	✓	

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน

Record by

Operator/Engineer

Review by

Shift Leader/Lead

FP-EHS-05-01 Rev.00

Title : แบบตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน

Date : 29/04/2565

Item	Inspection Lists	Result	Remark
		Normal	Abnormal

☒ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด
 ☐ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด

SCBA (1 set) Cabinet No. 1

1	ตรวจสอบอากาศโดยการหายใจโดยใช้อากาศของถังหน้าทาก	✓	
2	ตรวจสอบแรงดันของชุด SCBA โดยการปล่อยลมออกทีละน้อยให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์	✓	
3	ตรวจสอบหน้าทากขณะใช้งานไม่ให้อากาศภายนอกเข้าสู่หน้าทาก	✓	
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้าออกได้โดยสะดวก พร้อมใช้งาน	✓	
5	ความดันอากาศของถังที่เหลืออยู่ 250..... Bar	✓	

หมายเหตุ : ความดันอากาศของถังต้องไม่ต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเติมอากาศควรให้มากกว่า 280 Bar

Item	Inspection Lists	Result	Remark
		Normal	Abnormal

Fire Fighting Equipment Cabinet (6 set) Cabinet No. 1

1	Firefighter Suit (Jacket and Pants)	✓	
2	Firefighter Helmet	✓	
3	Firefighter Boots	✓	
4	Firefighter Gloves	✓	

Emergency material - (1 set) Cabinet No. 1

	Heat Aluminized Suit	✓	
--	----------------------	---	--

Emergency material - (1 set) Cabinet No. 1

1	Spinal board	✓	
2	First aids kit	✓	

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน


Record by







Operator/Engineer

Review by








Shift Leader/Lead

FP-EHS-05-01 Rev.00

	Title : แบบตรวจสอบอุปกรณ์เดิน			Date :	
	Item	Inspection Lists	Result		Remark
			Normal	Abnormal	

<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>  </div> <div> บริษัท กิ๊ดดี เอ็นเอชวี จำกัด บริษัท กิ๊ดดี เอ็นเอชวี จำกัด </div> </div>		
SCBA (I set) Cabinet No. _____		
1	ตรวจสอบอากาศโดยการหายใจโดยใช้ปากของถัง หน้ากาก	
2	ตรวจสอบแถบวัดความดันของชุด SCBA โดยการปล่อยลม ออกทีละน้อยให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์	
3	ตรวจสอบหน้าทักขณะใช้งาน ไม่ให้อากาศภายนอกเข้าสู่ หน้ากาก	
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้า ออกได้สะดวก พร้อมใช้งาน	
5	ความดันอากาศของถังที่เหลืออยู่ <u>2500</u> Bar	


หมายเหตุ : ความดันอากาศจะต้องต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเติมอากาศแล้วให้มากกว่า 280 Bar






Item	Inspection Lists	Result		Remark
		Normal	Abnormal	
Fire Fighting Equipment Cabinet (5 set) Cabinet No. _____				
1	Firefighter Suit (Jacket and Pants)			
2	Firefighter Helmet			
3	Firefighter Boots			
4	Firefighter Gloves			
Emergency material - (1 set) Cabinet No. _____				
	Heat Aluminized Suit			
Emergency material - (1 set) Cabinet No. _____				
1	Spinal board			
2	First aids kit			

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน

Record by	Review by
(Operator/Engineer)	(Shift Leader/Lead)

FP-EHS-05-01 Rev 00

	Title : แบบตรวจทดสอบอุปกรณ์		Date : 10/06/2025
Item	Inspection Lists	Result	Remark
		Normal Abnormal	
<input checked="" type="checkbox"/>	บริษัท กัฟฟ์ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	<input type="checkbox"/>	บริษัท กัฟฟ์ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

1	ตรวจสอบเอกสารโดยกรมฯ เองโดยใช้ภาษาของเจ้าหน้าที่ภาค	
2	ตรวจสอบการคัดค้านของชุด SCBA โดยการปล่อยมออกก็จะก่อให้เกิดเสียงเตือนของอุปกรณ์	
3	ตรวจสอบหน้าปกขณะใช้งาน ไม่ให้มีอากาศภายนอกเข้า	
4	ตรวจสอบชุด SCBA และสายรัดทั้งหมด สามารถเลื่อนเข้าออกได้โดยสะดวก หรือป ใช้แทน	
5	ความดันอากาศของถังที่เหลืออยู่ ⁵⁷ 50 Bar	

หมายเหตุ : ความดันอากาศของถังต้องไม่ต่ำกว่า 250 Bar และเมื่อเติมอากาศควรให้มากกว่า 280 Bar

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

หมายเหตุ : สภาพปกติ คือ สภาพสมบูรณ์พร้อมใช้งาน

Record by	Review by
(Operator/Engineer)	(Shift Leader/Lead)

FP-EHS-05-01 Rev.00

GULF

FIRE ESTABLISHMENT INSPECTION RECORD

Sl. No.	Code (Ref.)	Location (Area/Building)	Type (Structure)	Size (sq.ft./m ²)	Inspection Date: 6.4.2024				Remarks (Findings)	
					Fire Extinguisher Condition (Pressure/Weight)	Safety Sign (Visible/Readable)	Cylinder (Full/Empty)	Hose (Unknotted/Ready)		
								Pressure (PSI)		Weight (LBS)
1	10501.180001	ACC- Tower	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
2	10501.180002	Auxiliary Sump Area	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
3	10501.180003	HSE-24 Air raid training pump	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
4	10501.180004	HSE-24 Air raid training pump	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
5	10501.180005	ST Lube oil	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
6	10501.180006	ST Engine oil	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
7	10501.180007	Refined Fuel Sump Area at HSE-24	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
8	10501.180008	Refined Fuel Sump Area at HSE-24	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
9	10501.180009	ST Lube Oil Area - CTT	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
10	10501.180010	ST Lube Oil Area - CTT	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
11	10501.180011	Emergency Diesel Generator	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
12	10501.180012	Fire Water Pump Diesel Engine	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
13	10501.180013	Data Compression Station#1	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
14	10501.180014	Data Compression Station#1	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
15	10501.180015	Data Compression Station#2	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
16	10501.180016	Data Compression Station#2	Dry chemical	14.2	✓	✓	✓	✓	✓	
17	10501.180017	Data monitoring station	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
18	10501.180018	Data monitoring station	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
19	10501.180019	Data monitoring station	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
20	10501.180020	Data monitoring station	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
21	10501.180021	MCC gas refilling station	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
22	10501.180022	MCC gas refilling station	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
23	10501.180023	MCC gas refilling station	Carbon Dioxide	12.02	✓	✓	✓	✓	11.4	
24	10501.180024	MCC gas refilling station	Carbon Dioxide	12.02	✓	✓	✓	✓	11.4	
25	10501.180025	C&M#1	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
26	10501.180026	C&M#2	Dry chemical	9.5	✓	✓	✓	✓	✓	
27	10501.180027	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	11.3	
28	10501.180028	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	11.5	
29	10501.180029	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	11.2	
30	10501.180030	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	11.6	
31	10501.180031	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
32	10501.180032	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
33	10501.180033	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
34	10501.180034	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
35	10501.180035	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
36	10501.180036	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
37	10501.180037	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
38	10501.180038	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
39	10501.180039	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
40	10501.180040	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
41	10501.180041	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
42	10501.180042	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
43	10501.180043	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
44	10501.180044	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
45	10501.180045	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
46	10501.180046	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
47	10501.180047	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
48	10501.180048	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
49	10501.180049	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
50	10501.180050	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
51	10501.180051	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
52	10501.180052	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
53	10501.180053	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
54	10501.180054	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
55	10501.180055	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
56	10501.180056	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
57	10501.180057	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
58	10501.180058	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
59	10501.180059	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
60	10501.180060	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
61	10501.180061	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
62	10501.180062	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
63	10501.180063	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
64	10501.180064	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
65	10501.180065	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
66	10501.180066	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
67	10501.180067	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
68	10501.180068	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
69	10501.180069	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
70	10501.180070	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
71	10501.180071	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
72	10501.180072	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
73	10501.180073	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
74	10501.180074	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
75	10501.180075	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
76	10501.180076	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
77	10501.180077	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
78	10501.180078	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
79	10501.180079	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
80	10501.180080	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
81	10501.180081	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
82	10501.180082	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
83	10501.180083	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
84	10501.180084	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
85	10501.180085	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
86	10501.180086	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
87	10501.180087	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
88	10501.180088	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
89	10501.180089	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
90	10501.180090	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
91	10501.180091	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
92	10501.180092	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
93	10501.180093	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
94	10501.180094	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
95	10501.180095	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
96	10501.180096	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
97	10501.180097	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
98	10501.180098	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
99	10501.180099	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	
100	10501.180100	Refueling	Carbon Dioxide	11.7	✓	✓	✓	✓	✓	

© 2024 National Fire Protection Association. All rights reserved. NFPA 1031

Page 1 of 1

FIRE EXTINGUISHER INSPECTION RECORD

13 Nov 18

Inspector: DT

Inspector: DT

Remarks:

Code	Location	Type	Size	Pressure (PSI)	Weight (lb)	Inspection Date	Remarks
1	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
2	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
3	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
4	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
5	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
6	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
7	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
8	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
9	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
10	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
11	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
12	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
13	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
14	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
15	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
16	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
17	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
18	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
19	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
20	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
21	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
22	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
23	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
24	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
25	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
26	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
27	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
28	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
29	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
30	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
31	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
32	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
33	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
34	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
35	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
36	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
37	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
38	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
39	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
40	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
41	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
42	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
43	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
44	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
45	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
46	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
47	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
48	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
49	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
50	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
51	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
52	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
53	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
54	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
55	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
56	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
57	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
58	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
59	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
60	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
61	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
62	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
63	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
64	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
65	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5
66	10000000000000000000	ABC Type	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5

11) Dry chemical - 5000 - 500

FSMS-Sa-2-33 Fire Extinguisher A2 fire Extinguisher: Checklist

ESMS-Sa-P-30 Fire Extinguisher A2 Fire Extinguisher Choking

[illegible][illegible]

ESMS-Sa-p-30 Fire Extinguisher A2 Fire Extinguisher Checklist

ESMS-Sa-P-30 Fire Extinguisher A2 Fire Extinguisher Checklist

Journal of Management Education 35(1) 1-12

[illegible][illegible]

E SMS-SA-P-30 Fire Extinguisher A2 Fire Extinguisher Checklist

ESMS, SA-2-10 Fire Extinguisher A3 Fire Extinguisher Checklist

(1) Dry chemical = D, CO₂ = C, Foam = F
(2) Normal = N, Abnormal = A (first five numbers are self-explanatory, and the last two are the last two digits of the year of manufacture)



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV2

Inspection Date: 5 20/07/21 2568

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose nozzle	Nozzle gaskets	Hose Storage Device	Cabinet nozzle
1	Stepdown Transformer	/	/	/	/
2	Gas Metering Station	/	/	/	/
3	Auxiliary Transformer	/	/	/	/
4	Stepup Transformer	/	/	/	/
5	Electrical Room	/	/	/	/
6	Service Water Tank	/	/	/	/
7	Steam Turbine	/	/	/	/
8	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
9	ACC	/	/	/	/
10	HRSRG	/	/	/	/
11	Sampling Panel HRSRG	/	/	/	/
12	Gas Compressor	/	/	/	/
13	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
14	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
15	MCC Room Electrical Building	/	/	/	/
16	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
17	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/

Inspected By

NOTE :

/ = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Difficult to operate?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Obstruction?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Is the hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV2

Inspection Date: 75 20/07/21 2568

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose nozzle	Nozzle gaskets	Hose Storage Device	Cabinet nozzle
1	Stepdown Transformer	/	/	/	/
2	Gas Metering Station	/	/	/	/
3	Auxiliary Transformer	/	/	/	/
4	Stepup Transformer	/	/	/	/
5	Electrical Room	/	/	/	/
6	Service Water Tank	/	/	/	/
7	Steam Turbine	/	/	/	/
8	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
9	ACC	/	/	/	/
10	HRSRG	/	/	/	/
11	Sampling Panel HRSRG	/	/	/	/
12	Gas Compressor	/	/	/	/
13	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
14	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
15	MCC Room Electrical Building	/	/	/	/
16	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
17	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/

Inspected By

NOTE :

/ = Satisfactory

X = Unsatisfactory

N/A = Non Applicable

Hose :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
- Difficult to operate?
- Are there any gaskets missing or damaged?
- Obstruction?
- Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Is the coupling damaged?
- Are the threads not compatible to the coupling?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

- Nozzle missing?
- Obstructions?
- Gasket missing or deteriorated?
- Nozzle does not operate smoothly?

Cabinet :

- Is overall condition showing corrosion or damage?
- Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
- Door glazing cracked or broken?
- Identification as containing fire equipment missing?
- Difficult to open?
- Visible obstructions?

Hose Storage Device :

- Difficult to operate?
- Obstruction?
- Nozzle clip missing or nozzle not contained?
- Damaged?
- Is the hose improperly racked or rolled?
- If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

HOSE INSPECTION CHECKLIST
 GULF GROUP
 Inspection Date: 15/02/2018 2567
 1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
 2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

GNRV2

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
1	Stepdown Transformer	✓	✓	✓	✓
2	Gas Metering Station	✓	✓	✓	✓
3	Auxiliary Transformer	✓	✓	✓	✓
4	Stepup Transformer	✓	✓	✓	✓
5	Electrical Room	✓	✓	✓	✓
6	Service Water Tank	✓	✓	✓	✓
7	Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
8	Auxiliary Cooling Tower	✓	✓	✓	✓
9	ACC	✓	✓	✓	✓
10	HRS2	✓	✓	✓	✓
11	Sampling Panel HRS2	✓	✓	✓	✓
12	Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
13	Cable Room Electrical Building	✓	✓	✓	✓
14	Cable Room Electrical Building	✓	✓	✓	✓
15	MCC Room Electrical Building	✓	✓	✓	✓
16	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	✓	✓	✓	✓
17	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	✓	✓	✓	✓

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Inspected By: _____

- Hose :**

 - Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
 - Are there any gaskets missing or damaged?
 - Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
 - Is the coupling damaged?
 - Are the threads not compatible to the coupling?
 - Is the hose test date outdated?

Nozzle :

 - Nozzle missing?
 - Obstructions?
 - Gasket missing or deteriorated?
 - Nozzle does not operate smoothly?
 - Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

 - Difficult to operate?
 - Obstruction?
 - Nozzle clip missing or nozzle not contained?
 - Damaged?
 - Hose improperly racked or rolled?
 - If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

 - Is overall condition showing corrosion or damage?
 - Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
 - Door glazing cracked or broken?
 - Identification as containing fire equipment missing?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?

HOSE INSPECTION CHECKLIST
 GULF GROUP
 Inspection Date: 15/02/2018 2567
 1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
 2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

GNRV2

No.	Location	Component			
		Hose	Nozzle	Hose Storage Device	Cabinet
1	Stepdown Transformer	✓	✓	✓	✓
2	Gas Metering Station	✓	✓	✓	✓
3	Auxiliary Transformer	✓	✓	✓	✓
4	Stepup Transformer	✓	✓	✓	✓
5	Electrical Room	✓	✓	✓	✓
6	Service Water Tank	✓	✓	✓	✓
7	Steam Turbine	✓	✓	✓	✓
8	Auxiliary Cooling Tower	✓	✓	✓	✓
9	ACC	✓	✓	✓	✓
10	HRS2	✓	✓	✓	✓
11	Sampling Panel HRS2	✓	✓	✓	✓
12	Gas Compressor	✓	✓	✓	✓
13	Cable Room Electrical Building	✓	✓	✓	✓
14	Cable Room Electrical Building	✓	✓	✓	✓
15	MCC Room Electrical Building	✓	✓	✓	✓
16	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	✓	✓	✓	✓
17	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	✓	✓	✓	✓

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Inspected By: _____

- Hose :**

 - Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
 - Are there any gaskets missing or damaged?
 - Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
 - Is the coupling damaged?
 - Are the threads not compatible to the coupling?
 - If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

 - Nozzle missing?
 - Obstructions?
 - Gasket missing or deteriorated?
 - Nozzle does not operate smoothly?
 - Nozzle does not operate smoothly?

Hose Storage Device :

 - Difficult to operate?
 - Obstruction?
 - Nozzle clip missing or nozzle not contained?
 - Damaged?
 - Hose improperly racked or rolled?
 - If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Cabinet :

 - Is overall condition showing corrosion or damage?
 - Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
 - Door glazing cracked or broken?
 - Identification as containing fire equipment missing?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV2

Inspection Date : 15 May 2018

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose couplings	Nozzle threads	Hose Storage Device	Cabinet ready
1	Stepdown Transformer	/	/	/	/
2	Gas Metering Station	/	/	/	/
3	Auxiliary Transformer	/	/	/	/
4	Stepup Transformer	/	/	/	/
5	Electrical Room	/	/	/	/
6	Service Water Tank	/	/	/	/
7	Steam Turbine	/	/	/	/
8	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
9	ACC	/	/	/	/
10	HRS G2	/	/	/	/
11	Sampling Panel HRS G	/	/	/	/
12	Gas Compressor	/	/	/	/
13	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
14	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
15	MCC Room Electrical Building	/	/	/	/
16	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
17	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

Hose Storage Device :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
 - Are there any gaskets missing or damaged?
 - Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
 - Is the coupling damaged?
 - Are the threads not compatible to the coupling?
 - Is the hose test date outdated?
- Difficult to operate?
 - Obstruction?
 - Nozzle clip missing or nozzle not contained?
 - Damaged?
 - Hose improperly racked or rolled?
 - If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

Cabinet :

- Nozzle missing?
 - Obstructions?
 - Gasket missing or deteriorated?
 - Nozzle does not operate smoothly?
 - Nozzle difficult to open?
 - Visible obstructions?
- Is overall condition showing corrosion or damage?
 - Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
 - Door glazing cracked or broken?
 - Identification as containing fire equipment missing?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?



HOSE INSPECTION CHECKLIST

GULF GROUP

GNRV2

Inspection Date : 4 May 2018

1. Any hose showing defects shall be repaired from service immediately.
2. Each hose should be inspected for the following as detailed below the form.

No.	Location	Component			
		Hose couplings	Nozzle threads	Hose Storage Device	Cabinet ready
1	Stepdown Transformer	/	/	/	/
2	Gas Metering Station	/	/	/	/
3	Auxiliary Transformer	/	/	/	/
4	Stepup Transformer	/	/	/	/
5	Electrical Room	/	/	/	/
6	Service Water Tank	/	/	/	/
7	Steam Turbine	/	/	/	/
8	Auxiliary Cooling Tower	/	/	/	/
9	ACC	/	/	/	/
10	HRS G2	/	/	/	/
11	Sampling Panel HRS G	/	/	/	/
12	Gas Compressor	/	/	/	/
13	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
14	Cable Room Electrical Building	/	/	/	/
15	MCC Room Electrical Building	/	/	/	/
16	Corridor 1st Floor Electrical Bld.	/	/	/	/
17	Corridor 2nd Floor Electrical Bld.	/	/	/	/

Inspected By

NOTE : / = Satisfactory
X = Unsatisfactory
N/A = Non Applicable

Hose :

Hose Storage Device :

- Is there any mildew, cuts, abrasion, or deterioration evident?
 - Are there any gaskets missing or damaged?
 - Is the hose disconnected from the rack nipple or valve?
 - Is the coupling damaged?
 - Are the threads not compatible to the coupling?
 - Is the hose test date outdated?
- Difficult to operate?
 - Obstruction?
 - Nozzle clip missing or nozzle not contained?
 - Damaged?
 - Hose improperly racked or rolled?
 - If enclosed in cabinet, is hose rack not able to swing out at least 90 degrees?

Nozzle :

Cabinet :

- Nozzle missing?
 - Obstructions?
 - Gasket missing or deteriorated?
 - Nozzle does not operate smoothly?
 - Nozzle difficult to open?
 - Visible obstructions?
- Is overall condition showing corrosion or damage?
 - Door of cabinet obstructed from opening 180 degrees?
 - Door glazing cracked or broken?
 - Identification as containing fire equipment missing?
 - Difficult to open?
 - Visible obstructions?