

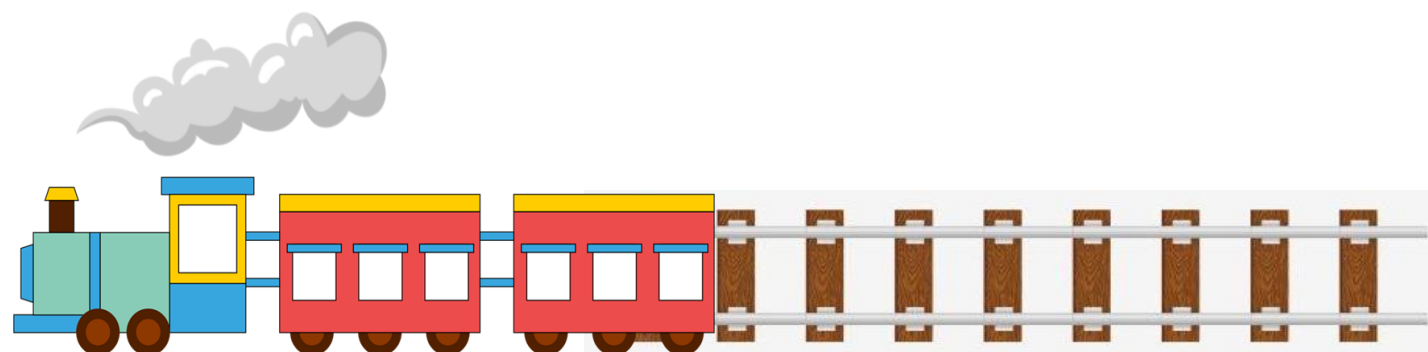
ภาคผนวก ข


เอกสารประกอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



ภาคผนวก ข-1


แผนนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม



	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SI-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 1 จาก 19

ผู้จัดทำ	นายพีรณัฐ เอี่ยมศิริ
ตำแหน่ง	ผู้จัดการแผนกความปลอดภัย
ผู้ทบทวน	นายณรงค์ศักดิ์ พูนพานิชอุบลัมป์
ตำแหน่ง	ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักบริหารคุณภาพและความปลอดภัย
ผู้อนุมัติ	นายณรงค์ศักดิ์ พูนพานิชอุบลัมป์
ตำแหน่ง	ตัวแทนฝ่ายบริหารระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

แก้ไขครั้งที่	วันที่	ผู้รับผิดชอบ	รายละเอียด
A	1 ตุลาคม 2556	MDS	จัดทำเอกสารใหม่
A	31 ตุลาคม 2557	MQS	ปรับเปลี่ยนรหัสจาก SI-MDS-038 เป็น SI-MQS-038 ตามการปรับเปลี่ยนโครงสร้างองค์กรใหม่
A	18 มิถุนายน 2562	MSA	ปรับเปลี่ยนแก้ไขตามการปรับเปลี่ยนโครงสร้างองค์กรใหม่
A	15 ตุลาคม 2563	MSA	ปรับเปลี่ยนแก้ไขตามการปรับเปลี่ยนโครงสร้างองค์กรใหม่

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SI-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 3 จาก 19

- 4.1.1 ศูนย์ควบคุมการจัดส่งน้ำมันตอนเมือง (Standard Operating Procedure for Control Room FPT-01)
- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : Pipeline Control Room Supervisor
Pipeline Control Room Operator
Pipeline Station Supervisor
Pipeline Central Station Operator
- เครื่องมือ/อุปกรณ์ : วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง (แบบประจำที่)
รายละเอียดแผนผังพื้นที่แนวท่อในบริษัท
- การปฏิบัติงาน : ทันทีที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ :

Pipeline Control Room Operator

- แจ้ง Shift Supervisor ให้ทราบทันที
- ตัดสินใจหยุดการส่งน้ำมันทันที และแจ้ง Shipper ทราบ
- รวบรวมข้อมูลการจัดส่งน้ำมัน ให้มากที่สุดเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการวางแผนการแก้ไขและระงับเหตุ

Pipeline Control Room Supervisor / Pipeline Station Supervisor


- ตรวจสอบข้อมูลที่ได้รับ โดยไปจุดที่เกิดเหตุ
- ประเมินพิจารณาระดับเหตุฉุกเฉิน และสั่งการ Control Room ประกาศเหตุฉุกเฉิน
- แจ้งพนักงานประจำกะทั้งหมดให้รับทราบเหตุการณ์
- ปฏิบัติการ และสั่งการให้พนักงานในกะปฏิบัติงานดังนี้

Pipeline Station Officer (FPT-02, 03, 04)

- กด Switch ESD Valve และแจ้ง FPT-01, 02, 03, 04, 05, 07, 08 ทราบด้วยวิทยุ FPT และแจ้ง Control Room BAFS ผ่านแผนกคลังน้ำมันกรุงเทพ


Pipeline Control Room Officer แจ้งเหตุฉุกเฉินพร้อมรายละเอียดเบื้องต้น ให้เจ้าหน้าที่บริษัททราบ ดังนี้

- Managing Director (MD)
- Assistant Managing Director – Operation (MO)
- Assistant Managing Director – Administration (MA)
- Pipeline Operation Director (PZ)
- Technical Director (TZ)

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SI-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 2 จาก 19

การควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่บริษัท อย่างปลอดภัย

1. กรณีเกิดน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่บริษัท ให้แจ้งศูนย์ควบคุมการจัดส่งน้ำมันตอนเมืองเพื่อหยุดระบบการจัดส่งน้ำมันทันที
2. หัวหน้างานปฏิบัติประจำพื้นที่ที่ ตรวจรอบที่เกิดเหตุ พิจารณาระดับความรุนแรง แจ้งผู้จัดการแผนกทราบ
3. ผู้จัดการแผนกศูนย์ควบคุมระบบท่อ (PCM) หรือผู้จัดการแผนกปฏิบัติการคลังน้ำมันบางปะอิน (DBB) พิจารณาตั้งศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน และปฏิบัติเป็นผู้อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน สั่งรวบรวมทีมปฏิบัติการเหตุฉุกเฉินต่างๆ โดยแจ้งให้ศูนย์ควบคุมการจัดส่งน้ำมัน ติดต่อกับทีมฉุกเฉินต่างๆ ตาม SP-MSA-010 สำหรับระเบียบปฏิบัติเรื่องการเตรียมการเพื่อระงับเหตุฉุกเฉินและการตอบโต้พื้นที่คลังน้ำมันบางปะอิน และ SP-MSA-011 สำหรับระเบียบปฏิบัติเรื่องการเตรียมการเพื่อระงับเหตุฉุกเฉินและการตอบโต้พื้นที่ปฏิบัติการระบบท่อ
4. กำหนดหน้าที่ปฏิบัติของทีมงานต่างๆ ไว้เป็น Standard Operating Procedure (SOP) เพื่อเป็นแนวทางในการฝึกปฏิบัติ หรือการระงับเหตุและปฏิบัติการตอบโต้เหตุน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่บริษัท แบ่งเป็น 2 พื้นที่ ดังนี้
 - 4.1 การควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่สถานีควบคุมการจัดส่งน้ำมัน (Pipeline Station)
 - ประกอบด้วยศูนย์และทีมปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน ดังนี้
 - 4.1.1 ศูนย์ควบคุมการจัดส่งน้ำมัน (Control Room FPT-01)
 - 4.1.2 ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Commanding Center)
 - 4.1.3 ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน (Emergency Control Center)
 - 4.1.4 ทีมควบคุมการรั่ว (Spill Control Team)
 - 4.1.5 ทีมประสานงาน (Mutualaid Coordinator Team)
 - 4.1.6 ทีมปิดกั้นและอพยพ (BARRICADE & Evacuation Team)
 - 4.1.7 ทีมควบคุมอุปกรณ์ (Isolation Team)
 - 4.1.8 ทีมประสานงานดับเพลิง (Co-Fire Team)
 - 4.1.9 ทีมเผชิญเพลิง (Fire Fighting Team)
 - 4.1.10 ทีมรักษาพยาบาล (First Aid Team)
 - 4.1.11 ทีมบริการ (Service Team)
 - 4.1.12 ทีมซ่อมบำรุง (Repair Team)
 - 4.1.13 ทีมฟื้นฟู (Restoration Team)

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SI-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 4 จาก 19

- Depot Director (DZ)
- Bang Pa-In Depot Manager (DB)
- Safety Manager (MSA)
- Finance & Account Director (FZ)
- Corporate Strategic & Risk Management Director (SZ)
- Human Resources & Administration Director (HZ)
- Pipeline Control Room Manager (PCM)
- Pipeline Maintenance Manager (PMA)
- Patrol & Maintenance Pipeline Route Manager (PPIM)
- Engineering Manager (TEN)
- รวบรวมรายงานต่างๆ บันทึกเวลาผู้ที่มาถึงที่เกิดเหตุ
- เตรียมแจ้ง และตรวจสอบโรงพยาบาล ที่อยู่ใกล้มากที่สุด (ถ้าจำเป็น)
- รายงานรายละเอียดเหตุการณ์ เมื่อ Pipeline Operation Director (PZ) หรือ Managing Director (MD) เดินทางมาถึง Control Room FPT-01

Pipeline Control Room Supervisor / Pipeline Station Supervisor


- รวบรวมกำลังคนในพื้นที่เกิดเหตุพร้อมดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงพร้อมเข้าระงับเหตุเพลิงไหม้ และรอคำสั่งปฏิบัติจาก Pipeline Control Room Manager (PCM) ซึ่งเป็นผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินตามแผนฯ

Pipeline Station Officer (FPT-02, 03)

- กรณีเกิดเหตุในพื้นที่ ให้ระงับเหตุเบื้องต้น และแจ้ง FPT-01 ทราบทันที
- กรณีเกิดเหตุพื้นที่อื่น ให้จัดเตรียมอุปกรณ์เครื่องมือ กรณีได้รับคำสั่งขอการสนับสนุน


Pipeline Station Officer (กรณีปฏิบัติงานที่ FPT-04)

- กรณีเกิดเหตุในพื้นที่ ให้ระงับเหตุเบื้องต้น และแจ้ง FPT-01 ทราบทันที
- จัดเตรียมอุปกรณ์เครื่องมือจากคลังน้ำมันบางปะอิน กรณีได้รับคำสั่งขอการสนับสนุน

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 5 จาก 19


4.1.2 ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน (Standard Operating Procedure for Emergency Commanding Center)	
เจ้าหน้าที่ปฏิบัติ	: Managing Director (MD), Pipeline Operation Director (PZ) และ Technical Director (TZ)
เครื่องมือ/อุปกรณ์	: <ul style="list-style-type: none"> - ศูนย์วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง - แผนที่แสดงสถานที่เกิดเหตุฉุกเฉิน และรายละเอียดอื่นๆ ในบริเวณใกล้เคียง - รายละเอียดทางด้านเทคนิคของระบบการจัดส่งน้ำมัน - แบบ P-I DIAGRAM
การปฏิบัติงาน	: พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
ขั้นตอนการปฏิบัติ	: <ol style="list-style-type: none"> 1. ไปยังศูนย์บัญชาการ (Control Room FPT-01) 2. ตรวจสอบข้อมูล พิจารณารายละเอียด และแนวโน้มของเหตุการณ์เพลิงไหม้ 3. พิจารณาการสั่งฉีดโฟมเข้าดับเพลิงในถังน้ำมัน 4. กำหนดกลยุทธ์ที่จะรับมือกับสถานการณ์ในอนาคต 5. สั่งการหน่วยงานต่างๆ ให้ดำเนินการตามกลยุทธ์ที่กำหนดไว้ 6. ตรวจสอบการสั่งการศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน 7. ประสานงานกับเจ้าหน้าที่ของรัฐและสื่อมวลชนที่เกี่ยวข้อง 8. เตรียมการสำหรับการแถลงข่าว (การแถลงข่าวอยู่ในอำนาจของกรรมการผู้จัดการหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายให้ทำหน้าที่แทน)

4.1.3 ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน (Standard Operating Procedure for Emergency Control Center)	
เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	: Pipeline Control Room Manager (PCM) Pipeline Maintenance Manager (PMA) Safety Manager (MSA)
เครื่องมือ/อุปกรณ์	: <div> <div>วิทยุข่าย FPT</div> <div>1 เครื่อง</div> </div> <div> <div>รถยนต์บริษัท</div> <div>1 คัน</div> </div> <div> <div>แผนที่แสดงสถานที่เกิดเหตุฉุกเฉิน</div> <div>1 แผ่น</div> </div> <div> <div>ข้อมูลของแนวท่อ</div> <div></div> </div> <div> <div>แบบ P-I DIAGRAM</div> <div></div> </div>
การปฏิบัติงาน	: พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 7 จาก 19


ขั้นตอนการปฏิบัติ	: <ol style="list-style-type: none"> 1. Shift Pipeline Station Supervisor รับผิดชอบปฏิบัติเป็นหัวหน้าทีมควบคุมการรั่ว และดำเนินการควบคุมการรั่ว และส่งมอบให้ Patrol & Maintenance Pipeline Route Manager (PPM) เมื่อมาถึงให้รับผิดชอบดำเนินการต่อ 2. ปฏิบัติและรายงานกับศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน การรั่วไหลบนพื้นดิน <ol style="list-style-type: none"> 3. ให้จุดหลุมเพื่อตักกักเก็บน้ำมัน 4. ใช้ Machine Pump หรือ Hand Pump ดูดน้ำมันจากหลุมไปเก็บที่ อุปกรณ์จัดเก็บ เช่น ถัง 200 ลิตร หรือ รถบรรทุกน้ำมัน 5. ให้ดำเนินการดูดน้ำมันจนกว่าน้ำมันที่ขังอยู่ในบริเวณนั้นแห้งหมด 6. เมื่อน้ำมันแห้งหมดแล้ว ให้รายงานต่อศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน เพื่อสั่งการทีมดับเพลิงทำการฉีด Foam คลุมพื้นที่ไว้ก่อน และกลบหน้าด้วยทราย
-------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

4.1.5 ทีมประสานงาน (Standard Operating Procedure for Mutual aid coordinator & Safety Team)	
เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	: Safety Manager (MSA)
เครื่องมือ/อุปกรณ์	: <div> <div>วิทยุข่าย FPT</div> <div>1 เครื่อง</div> </div> <div> <div>กล้องถ่ายรูป</div> <div>1 เครื่อง</div> </div> <div> <div>Gas Detector</div> <div>1 เครื่อง</div> </div> <div> <div>แผนที่แสดงแนวท่อ และรายละเอียดอื่น ๆ ในบริเวณใกล้เคียงพร้อมข้อมูลแนวท่อ</div> <div></div> </div>
การปฏิบัติงาน	: พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่
ขั้นตอนการปฏิบัติ	: <ol style="list-style-type: none"> 1. เมื่อถึงที่เกิดเหตุให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมฯ 2. ทำหน้าที่ผู้ควบคุมเหตุฉุกเฉิน กรณีที่ Pipeline Control Room Manager (PCM) ยังไม่มาถึง และเมื่อ PCM มาถึง ให้ส่งมอบภารกิจให้กับ PCM ต่อไป 3. ช่วยเหลือ PCM ในการติดต่อประสานงานกับชุดปฏิบัติการต่างๆ 4. เป็นผู้ให้ความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกไปส่งให้กับชุดปฏิบัติการต่างๆ 5. ช่วยเหลือ PCM ในด้านการควบคุมความปลอดภัย ในการปฏิบัติการระงับเหตุ 6. วางแผนการจัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย เพื่อใช้ในการในการปฏิบัติการ

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 6 จาก 19

ขั้นตอนการปฏิบัติ	: <ol style="list-style-type: none"> 1. Pipeline Control Room Manager (PCM), Safety Manager (MSA), Pipeline Maintenance Manager (PMA) ไปยังที่เกิดเหตุ และให้รายงานตัวแจ้งมาที่ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน (C/R-01) 2. ตั้งศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน 3. ประเมินสถานการณ์ และกำหนดกลยุทธ์ในการแก้ไขสถานการณ์ 4. สั่งการทีมงานต่างๆ ภายใต้การบังคับบัญชา เช่น <ul style="list-style-type: none"> - ทีมปิดกั้นและอพยพ (Barricade & Evacuation Team) - ทีมควบคุมอุปกรณ์ (Isolation Team) - ทีมควบคุมการรั่ว (Spill Control Team) - ทีมรักษาพยาบาล (First Aid Team) - ทีมบริการ (Service Team) - ทีมผจญเพลิง (Co-Fire Team & Fire Fighting Team) - ทีมซ่อมบำรุง (Repairing Team) 5. รายงานเข้าสู่ศูนย์บัญชาการเป็นระยะๆ และแจ้งขอคำสั่งเพิ่มเติมจากหน่วยงานภายนอก (ถ้าจำเป็น) 6. เมื่อสถานการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ ให้รายงานเข้าสู่ศูนย์บัญชาการ เพื่อแจ้งยกเลิกภาวะฉุกเฉิน และเตรียมควบคุมการซ่อมแซมอุปกรณ์ 7. สำนวความเสียหาย และควบคุมการซ่อมแซมอุปกรณ์ 8. จัดทำบันทึกรายงาน ให้กรรมการผู้จัดการ
-------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------


4.1.4 ทีมควบคุมการรั่ว (Standard Operating Procedure for Spill Control Team)	
เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติการ	: Shift Pipeline Station Supervisor Patrol & Maintenance Pipeline Route Manager (PPM)
เครื่องมือ / อุปกรณ์	: <div> <div>วิทยุข่าย FPT</div> <div>1 เครื่อง</div> </div> <div> <div>Oil Only Absorbent</div> <div>2 ชุด</div> </div> <div> <div>อุปกรณ์ดูด และเก็บน้ำมัน ตามสภาพเหตุการณ์</div> <div></div> </div> <div> <div>อุปกรณ์สำหรับใช้ชุดหลุมตักเก็บน้ำมัน</div> <div></div> </div>
การปฏิบัติงาน	: พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 8 จาก 19

4.1.6 ทีมปิดกั้นและอพยพ (Standard Operating Procedure for Barricade & Evacuation Team)	
เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	: เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย 1 คน
เครื่องมือ/อุปกรณ์	:
การปฏิบัติงาน	: พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่
ขั้นตอนการปฏิบัติ	: <ol style="list-style-type: none"> 1. ปิดประตู Main Gate 2. หัวหน้าชุด 1 นาย ทำหน้าที่เป็นผู้ประสานงานกับหน่วยงานสนับสนุนภายนอกและจัดการจราจรมิให้ติดขวางทางเข้า-ออก ของรถดับเพลิง และรถพยาบาล 3. ไม่อนุญาตให้บุคคลภายนอกเข้าบริเวณพื้นที่ 4. กำหนดให้สื่อมวลชน รอที่บริเวณข้างนอกจนกว่าจะมีการแถลงข่าว 5. รบภ. ที่เหลือไปจุดรวมพล เพื่อทำหน้าที่ในทีมผจญเพลิง

4.1.7 ทีมควบคุมอุปกรณ์ (Standard Operating Procedure for Isolation Valve)	
เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	: Patrol & Maintenance Pipeline Route Manager (PPM) Patrol & Maintenance Pipeline Route Supervisor
เครื่องมือ / อุปกรณ์	: <div> <div>วิทยุข่าย FPT</div> <div>1 เครื่อง</div> </div> <div> <div>รถยนต์ประจำหน่วยงานตรงแนวท่อส่งน้ำมัน</div> <div>1 คัน</div> </div> <div> <div>Block Valve Wrench</div> <div>2 ตัว</div> </div> <div> <div>อุปกรณ์เปิด Manhole</div> <div></div> </div> <div> <div>อุปกรณ์เตือน และควบคุมด้านการจราจร</div> <div></div> </div>
การปฏิบัติงาน	: พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่
ขั้นตอนการปฏิบัติ	: <ol style="list-style-type: none"> 1. ให้บริเวณทางไปที่เกิดเหตุทันที 2. พิจารณากรณีมีความจำเป็นต้องปิด Block Valve ให้ดำเนินการปิดและประสานงานติดต่อมาที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน เพื่อทบทวนคำสั่งอีกครั้ง 3. ปฏิบัติงานตามที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินสั่งการ


4.1.8 ทีมผจญเพลิง (Standard Operating Procedure for Co-Fire Fighting)	
เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	: Pipeline Maintenance Manager (PMA) Pipeline Maintenance Staff

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 9 จาก 19

- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : วิทยุข่าย FPT จำนวน 1 เครื่อง
- ชุดผจญเพลิง และชุดดับเพลิง
- Mobile Foam และอุปกรณ์ดับเพลิงอื่นๆ
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติงานที่
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. เมื่อถึงที่เกิดเหตุให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
2. จัดอุปกรณ์ กำลังพล เตรียมระงับเหตุ กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้น้ำมันที่รั่วไหล เช่น
- Mobile Foam ดับเพลิง
- สายน้ำดับเพลิงพร้อมหัวฉีด
- ทีมผจญเพลิงเตรียมพร้อมอย่างน้อย 1 ทีม
3. กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 2-3 ให้ PMA ทำหน้าที่ประสานงานสนับสนุนข้อมูลทางด้านวิชาการต่างๆ ที่จำเป็นให้แก่หน่วยดับเพลิงที่เข้ามาสนับสนุน

4.1.9 ทีมปฐมพยาบาล (Standard Operating Procedure for / First Aid Team)


- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : Human Resources & Administration Director (HZ) / Human Resources Manager (HHR)
- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น
- รถยนต์ประจำฝ่ายการเงินและธุรการ (1) 1 คัน
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติงานที่
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. เมื่อได้รับแจ้งเหตุ ให้เข้ารายงานตัวที่ศูนย์บัญชาการณเหตุฉุกเฉิน
2. คอยรับทราบสถานการณ์ และคำสั่งจากศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
3. เตรียมตั้งทีม First Aid จากพนักงานแผนกทรัพยากรบุคคล พร้อมจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น
4. เมื่อรับทราบคำสั่งจากศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ให้ไปที่เกิดเหตุ พร้อมทีมปฐมพยาบาล (First Aid Team) และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น ทันที
5. สืบรวจ / ตรวจสอบหาผู้บาดเจ็บสาหัส หรือผู้เสียชีวิตในที่เกิดเหตุ
6. หากจำเป็นต้องการรถพยาบาล (Ambulance) ให้แจ้งศูนย์ควบคุมฯ
7. เมื่อรถพยาบาลมาถึง ให้หัวหน้าทีมหรือตัวแทนรีบไปติดต่อประสานงานนำคนเจ็บขึ้นรถพยาบาลให้เร็วที่สุด โดยมีบันทึก
- ชื่อคนเจ็บ

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 10 จาก 19

- จำนวนคนเจ็บ
- อาการหรือลักษณะบาดเจ็บในเบื้องต้น
- 4.1.10 ทีมบริการ (Standard Operating Procedure for Service Team)
- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : Administration Manager (HAD)
- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : รถยนต์ประจำแผนกธุรการ 1 คัน
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติงานที่
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. ส่งการให้พนักงานธุรการเข้าปฏิบัติงานที่ในสำนักงานใหญ่ห้องธุรการ
2. จัดเตรียมสิ่งของรายการที่ตามที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินแจ้ง เช่น
- เครื่องมืออุปกรณ์ - เครื่องเวชภัณฑ์
- อาหาร และน้ำดื่ม - เสื้อผ้า
- จัดซื้ออุปกรณ์ที่ใช้งานเฉพาะกิจ
3. ดำเนินการส่งสิ่งของ ตามรายการข้างต้นไปยังที่เกิดเหตุ
4. ทำบันทึกรายการและจำนวนสิ่งของที่ส่งเข้าไปที่เกิดเหตุ
5. ส่งสำเนาบันทึกรายการข้างต้นให้ Control Room FPT-01 เป็นระยะๆ (อาจจะเป็นข้อมูลในการแถลงข่าว)

4.1.11 ทีมซ่อมบำรุง (Standard Operating Procedure for Repairing Team)

- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : Engineering Manager (TEN)
- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง
- เครื่องมือหนัก และอุปกรณ์การซ่อม
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติงานที่
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. เมื่อถึงที่เกิดเหตุให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
2. วางแผนการซ่อมระบบการขนส่งน้ำมัน ร่วมกับผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
3. เมื่อได้รับแจ้งจากศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ว่าสถานการณ์ปลอดภัยแล้ว
4. ดำเนินการซ่อม
5. รายงานสถานการณ์ Control Room FPT-01 หรือศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินเป็นระยะๆ จนกว่าจะมีความเปลี่ยนแปลง

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 11 จาก 19

4.1.12 ทีมฟื้นฟู (Standard Operating Procedure for Restoration Team)


- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : Corporate Strategic & Risk Management Manager (SCR)
- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : สัญญาประกันภัยและเบอร์โทรศัพท์ติดต่อ
- เครื่องมือหนัก และอุปกรณ์การซ่อม
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติงานที่
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. ไปยัง Control Room FPT-01 พื้นที่เมื่อรับทราบเหตุฉุกเฉิน
2. เตรียมวางแผนเรื่องค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพพื้นที่และอุปกรณ์ที่เกิดความเสียหายจากเหตุฉุกเฉิน ในเรื่องของประกันภัย
3. ปฏิบัติตามศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉินมอบหมาย

4.2 การควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่คลังน้ำมันบางปะอิน


- ประกอบด้วยศูนย์และทีมปฏิบัติการเหตุฉุกเฉิน ดังนี้
- 4.2.1 ศูนย์ควบคุมการจัดส่งน้ำมัน (Control Room FPT-05)
- 4.2.2 ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Commanding Center)
- 4.2.3 ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน (Emergency Control Center)
- 4.2.4 ทีมควบคุมการรั่ว (Spill Control Team)
- 4.2.5 ทีมประสานงาน (Mutualaid Coordinator Team)
- 4.2.6 ทีมปิดกั้นและอพยพ (Barricade & Evacuation Team)
- 4.2.7 ทีมควบคุมอุปกรณ์ (Isolation Team)
- 4.2.8 ทีมประสานงานดับเพลิง (Co-Fire Team)
- 4.2.9 ทีมผจญเพลิง (Fire Fighting Team)
- 4.2.10 ทีมรักษาพยาบาล (First Aid Team)
- 4.2.11 ทีมบริการ (Service Team)
- 4.2.12 ทีมซ่อมบำรุง (Repair Team)
- 4.2.13 ทีมฟื้นฟู (Restoration Team)

4.2.1 ศูนย์ควบคุมการรับ-จ่ายน้ำมัน (Standard Operating Procedure for Control Room FPT-05)

- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : พนักงานประจำกะ
- BPI Bulk Supervisor / Control Room Operator FPT-05
- เครื่องมือ/อุปกรณ์ : วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง (แบบประจำที่)


	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 12 จาก 19

- รายละเอียดแผนผังและข้อมูลของคลังน้ำมัน
- แบบ P-I DIAGRAM
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ :
- BPI Depot Operation Supervisor
1. รีบไปที่เกิดเหตุ และประเมินสถานการณ์
2. แจ้ง Control Room ให้ประกาศสถานะเหตุฉุกเฉิน
3. ทำหน้าที่ผู้สั่งการควบคุมเหตุฉุกเฉินจนกว่า Bang Pa-In Bulk Manager (DBB) จะมาถึง
- Control Room FPT-05
4. - ประกาศสถานะฉุกเฉินด้วยเครื่องขยายเสียง และกดสัญญาณ Siren
- แจ้ง FPT-01 ให้รับทราบเหตุการณ์ และติดต่อผู้เกี่ยวข้อง
- แจ้ง Depot Director (DZ), BPI Depot Manager (DB)
- แจ้ง DBB และ TMC
- แจ้ง Control Room คลังน้ำมันบางจาก โทร. 131
- แจ้งหัวหน้า รปภ. และพนักงาน รปภ. เพื่อเตรียมรับสถานการณ์
- แจ้งให้ตัวแทนของ Shipper และพนักงานขับรถบรรทุกน้ำมันรับทราบ และเตรียมอพยพออกจากพื้นที่ อย่างเป็นระเบียบ
- แจ้งรวมพลทีมฉุกเฉินจากพนักงานประจำกะทั้งหมด
5. เมื่อกรรมการผู้จัดการมาถึง ให้ Control Room FPT-05 รายงานเหตุการณ์ให้ทราบ
- สถานที่เกิดเหตุ
- ความรุนแรงของเหตุการณ์
- เตรียมดำเนินการอะไรไปบ้างแล้ว
- จะดำเนินการต่อไปอย่างไร
6. รวบรวมรายงานต่างๆ บันทึกเวลาผู้ทีมถึงที่เกิดเหตุ
7. ปฏิบัติตามคำสั่งของศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 13 จาก 19

- 4.2.2 ศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน (Standard Operating Procedure for Emergency Commanding Center)
- เจ้าหน้าที่ปฏิบัติ : Managing Director (MD)
Depot Director (DZ), BPI Depot Manager (DB)
- เครื่องมือ/อุปกรณ์ : - ศูนย์วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง
- แผนที่แสดงคลังน้ำมัน แบบ P-I DIAGRAM และรายละเอียดอื่นๆ ในบริเวณใกล้เคียง
- รายละเอียดทางด้านเทคนิคของคลังน้ำมันบางปะอิน
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. ไปยังศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน Control Room FPT-05
2. ตรวจสอบข้อมูล พิจารณาสถานการณ์ กลยุทธ์ที่กำลังดำเนินการ และแนวโน้มของเหตุการณ์จะเป็นอย่างไร
3. กำหนดกลยุทธ์ที่จะรับมือกับสถานการณ์ในอนาคตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น
4. สั่งการหน่วยงานต่างๆ ให้ดำเนินการตามกลยุทธ์ที่กำหนดไว้
5. ตรวจสอบการสั่งการของศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
6. ประสานงานกับเจ้าหน้าที่ของรัฐ
7. เตรียมการสำหรับการแถลงข่าว
8. การแถลงข่าวอยู่ในอำนาจของ Managing Director หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายให้ทำหน้าที่แทน โดยเป็นหนังสือ


- 4.2.3 ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน (Standard Operating Procedure for Emergency Control Center)
- ผู้ทำหน้าที่แทน : Shift BPI Bulk Supervisor
- ผู้ทำหน้าที่หลัก : Bang Pa-In Bulk Manager (DBB)
- เครื่องมือ/อุปกรณ์ : - วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง
- ยานพาหนะ 1 คัน
- แผนที่คลังน้ำมัน 1 ชุด
- แบบ P-I Diagram 1 ชุด
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. BPI Bulk Supervisor หรือ Bang Pa-In Bulk Manager (DBB) ไปยังที่เกิดเหตุโดยรายงานตัวศูนย์บัญชาการทราบ

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 15 จาก 19

- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : BPI Depot Operation Operator ประจำ Loading Gantry
- เมื่อรับทราบสถานการณ์ ให้พิจารณาเหตุขายน้ำมัน
 - แจ้ง พพร. ให้อพยพออกจากพื้นที่ทันที เมื่อได้รับคำสั่ง
 - ไปรายงานตัวที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
 - เตรียมพร้อมอุปกรณ์จัดเก็บ และดูดซับน้ำมัน
 - ปฏิบัติตามคำสั่งของศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
 - ส่งหน้าที่ปฏิบัติให้ Technical Services & Maintenance Central Depot Manager (TMC) มาถึงศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
- Technical Services & Maintenance Central Depot Manager (TMC)
- ไปรายงานตัวที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
 - เตรียมพร้อมอุปกรณ์ควบคุมการรั่วไหลของน้ำมัน
 - ปฏิบัติตามแผนกลยุทธ์ที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินกำหนด

หมายเหตุ หากเกิดเหตุอยู่ใน Loading Gantry ห้าม Start เครื่องยนต์ / ห้ามเคลื่อนย้ายรถยนต์ และให้พนักงานรถบรรทุกน้ำมันอพยพออกจากพื้นที่ทันที


- 4.2.6 ทีมปิดกั้นและอพยพ (Standard Operating Procedure for Barricade Team)
- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : หัวหน้า รปภ. 1 นาย
รปภ. ประจำกะทั้งหมด
- เครื่องมือ/อุปกรณ์ :
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. Main Gate (ศูนย์รักษาความปลอดภัย)
- ปิดประตู Main Gate
- ปิดประตู GATE 2 (Top Check)
- หัวหน้าชุด 1 นาย ทำหน้าที่เป็นผู้ประสานงานกับหน่วยงานสนับสนุนภายนอกและจัดการจราจร มิให้กีดขวางทางเข้า-ออก ของรถดับเพลิง และรถพยาบาล
- ไม่อนุญาตให้บุคคลภายนอกเข้าบริเวณคลังน้ำมันบางปะอิน
- กำหนดให้สื่อมวลชน รอที่บริเวณข้างนอกจนกว่าจะมีการแถลงข่าว

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 14 จาก 19

- ดำเนินการจัดตั้งศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ประเมินสถานการณ์ และกำหนดกลยุทธ์ในการตอบโต้สถานการณ์
- ประชุมวางแผน และสั่งการทีมงานต่างๆ ตามผังสื่อสาร เช่น
- ทีมปิดกั้นพื้นที่และจัดจรรยา (Barricade Team)
- ทีมควบคุมอุปกรณ์ (Isolation Team)
- ทีมควบคุมการรั่วไหล (Oil Spill Control Team)
- ทีมซ่อมบำรุง (Repair Team)
- ทีมประสานงานดับเพลิง (Co-Fire Team)
- รายงานเข้าศูนย์บัญชาการเป็นระยะๆ และแจ้งข้อมูลเพิ่มเติ่มจากหน่วยงานภายนอก
- เมื่อสถานการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ ให้แจ้งยกเลิกภาวะฉุกเฉินและควบคุมการซ่อมอุปกรณ์
- สำรวจความเสียหาย และควบคุมการซ่อมอุปกรณ์

- 4.2.4 ทีมประสานงาน (Standard Operating Procedure for Mutual aid Coordinator & Safety Team)
- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : Safety Manager (MSA)
- เครื่องมือ/อุปกรณ์ : วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง
Gas Detector
แผนที่แสดงลานถึง และรายละเอียดอื่นๆ ในบริเวณ
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. เมื่อถึงที่เกิดเหตุให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
2. ช่วยเหลือ ผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ในการติดต่อประสานงานกับชุดปฏิบัติการต่างๆ
3. เป็นผู้นำความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกไปส่งให้กับชุดปฏิบัติการต่างๆ


- 4.2.5 ทีมควบคุมการรั่ว (Standard Operating Procedure for Spill Control Team)
- ผู้ทำหน้าที่แทน : BPI Depot Operation Operator ประจำ Loading Gantry
- ผู้ทำหน้าที่หลัก : Technical Services & Maintenance Central Depot Manager (TMC)
- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : วิทยุข่าย FPT 1 เครื่อง
อุปกรณ์ดูดซับน้ำมัน (Oil Spill Kit)
อุปกรณ์ควบคุมและหยุดการรั่วไหลของน้ำมัน

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SH-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 16 จาก 19

- รปภ. ที่เหลือไปจัดรวมพล เพื่อทำหน้าที่ในทีมเผชิญเพลิง
- รปภ. ประจำ Pump Station / Loading
- ปิดประตู Gate 3 (Bottom Drain) และไปรายงานตัวที่จัดรวมพล เพื่อทำหน้าที่ในช่วยเหลือปฏิบัติงานตามที่มอบหมาย
- ปิดประตูทางเข้าลานถังบริเวณหน้าอาคารทดสอบคุณภาพน้ำมัน และไปรายงานตัวที่จัดรวมพลที่จัดรวมพล เพื่อทำหน้าที่ช่วยเหลือปฏิบัติงานตามที่มอบหมาย

- 4.2.7 ทีมควบคุมอุปกรณ์ (Standard Operating Procedure for Isolation Valve Team)
- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : BPI Depot Operation Operator ประจำจุดตรวจสอบ Bottom Drain
- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : วิทยุข่าย FPT จำนวน 1 เครื่อง
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. รายงานตัวที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินและรีบไปที่เกิดเหตุโดยเร็ว
2. ประเมินสถานการณ์ หากสามารถหยุดการรั่วไหลของน้ำมันได้ให้รีบดำเนินการทันที เช่น ปิด Valve
3. เตรียมพร้อม และรอคำสั่งตัดกระแสไฟฟ้า ที่อาคารจ่ายกระแสไฟฟ้า
4. รายงานให้ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินและ Control Room FPT-05 ทราบทันที เมื่อมีการดำเนินการใดๆ

- เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ : BPI Bulk Manager (DBB)
- เครื่องมือ / อุปกรณ์ : 1. วิทยุข่าย FPT จำนวน 1 เครื่อง
2. ข้อมูลและแผนผังอุปกรณ์ดับเพลิงคลังน้ำมันบางปะอิน
- การปฏิบัติงาน : พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
- ขั้นตอนการปฏิบัติ : 1. ให้รายงานตัวที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
2. สั่งการและเตรียมทีมเผชิญเพลิง 1 ทีม พร้อมระงับเหตุการณ์เกิดเหตุเพลิงไหม้น้ำมันที่รั่วไหล
3. กรณีเกิดเพลิงไหม้รุนแรง ตามเหตุฉุกเฉินระดับ 2-3 ให้ทำหน้าที่เตรียมประสานงานกับหัวหน้าชุดตำรวจดับเพลิงในการควบคุมเพลิงและช่วยชีวิตผู้ที่อยู่ในอันตราย
4. จัดหาอุปกรณ์/กำลังพล สนับสนุนการทำงานของเจ้าหน้าที่ดับเพลิง เช่น FOAM และอุปกรณ์พิเศษอื่น ๆ

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SI-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 17 จาก 19


5. สนับสนุนข้อมูลทางด้านวิชาการต่างๆ ที่จำเป็นเพิ่มเติมลงภายนอก

4.2.9 ทีมผจญเพลิง (Standard Operating Procedure for Fire Fighting Team)

ผู้ทำหน้าที่แทน	BPI Bulk Supervisor เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย 5 นาย พนักงานประจำกะ
ผู้ทำหน้าที่หลัก	Depot Bulk Manager (DBB) Shift BPI Bulk Supervisor
เครื่องมือ/อุปกรณ์	- ชุดผจญเพลิง 4 ชุด - ชุดดับเพลิง 4 ชุด - อุปกรณ์ประจำทีมผจญเพลิง
การปฏิบัติงาน	พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
ขั้นตอนการปฏิบัติ	<ol style="list-style-type: none"> 1. รายงานตัวที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน 2. สวมชุดผจญเพลิงและชุดดับเพลิง 3. รับทราบสถานการณ์ พังค้ำชี้แจ้ง 4. เตรียมตอบโต้สถานการณ์ ต่อสายน้ำดับเพลิงและหัวฉีดน้ำดับเพลิง 5. กรณีเป็นเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย ให้ดำเนินการเพียงฉีดน้ำดับเพลิงและควบคุมเพลิงให้อยู่ในวงจำกัด 6. การผจญเพลิง กำหนดให้เป็นหน้าที่ของพนักงานส่วนคลังน้ำมันบางปะอิน โดย Depot Bulk Manager (DBB) และ Shift BPI Bulk Supervisor 7. ปฏิบัติการตามแผนการที่กำหนด

4.2.10 ทีมรักษาพยาบาล (Standard Operating Procedure for First Aid Team)

ผู้ทำหน้าที่แทน	เจ้าหน้าที่ธุรการ ประจำคลังน้ำมันบางปะอิน โรงพยาบาลบางปะอิน (กรณีนอกเวลาการทำงาน)
ผู้ทำหน้าที่หลัก	Human Resources & Administration Director (HZ) Human Resources Manager (HHR)
เครื่องมือ / อุปกรณ์	อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และรถฉุกเฉินสำหรับเคลื่อนย้ายหรือส่งผู้บาดเจ็บ 1 คัน

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SI-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 18 จาก 19


การปฏิบัติงาน	พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่
ขั้นตอนการปฏิบัติ	<ol style="list-style-type: none"> 1. เมื่อถึงที่เกิดเหตุให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน 2. สำรวจ / ตรวจสอบหาผู้บาดเจ็บสาหัส หรือผู้เสียชีวิตในที่เกิดเหตุ 3. หากจำเป็นต้องการรถพยาบาล (AMBULANCE) ให้แจ้งศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน 4. เมื่อรถพยาบาลมาถึงให้หัวหน้าทีมหรือตัวแทนรีบไปติดต่อประสานงานนำคนเจ็บขึ้นรถพยาบาลให้เร็วที่สุด โดยมีบันทึก <ul style="list-style-type: none"> - ชื่อคนเจ็บ - จำนวนคนเจ็บ

4.2.11 ทีมบริการ (Standard Operating Procedure for Service Team)

เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	Administration Manager (HAD)
เครื่องมือ / อุปกรณ์	
การปฏิบัติงาน	พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่
ขั้นตอนการปฏิบัติ	<ol style="list-style-type: none"> 1. เข้าปฏิบัติหน้าที่ในสำนักงานใหญ่ห้องธุรการ 2. จัดเตรียมสิ่งของรายการตามที่ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินแจ้ง เช่น <ul style="list-style-type: none"> - เครื่องเวชภัณฑ์ - อาหาร, น้ำ - เสื้อผ้า 3. ดำเนินการส่งสิ่งของ ตามรายการข้างต้นไปยังที่เกิดเหตุ 4. ทำบันทึกรายการและจำนวนสิ่งของที่ส่งเข้าไปที่เกิดเหตุ 5. ส่งสำเนาบันทึกรายการข้างต้นให้ Control Room FPT-05 เป็นระยะๆ (อาจจะเป็นข้อมูลในการแถลงข่าว)

4.2.12 ทีมซ่อมบำรุง (Standard Operating Procedure for Repair Team)

เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	Engineering Manager (TEN)
เครื่องมือ / อุปกรณ์	วิทยุข่าย FPT จำนวน 1 เครื่อง
การปฏิบัติงาน	พื้นที่ที่ได้รับแจ้งเหตุ
ขั้นตอนการปฏิบัติ	<ol style="list-style-type: none"> 1. เมื่อถึงที่เกิดเหตุให้รายงานตัวกับศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน 2. วางแผนการซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ ที่คาดว่าจะได้รับความเสียหาย

	คู่มือความปลอดภัยในการควบคุมน้ำมันรั่วไหลในพื้นที่ บริษัท อย่างปลอดภัย	Document No: SI-MSA-038
		Effective Date : 18/06/2562
		Revision: A
Process Name	การควบคุมน้ำมันรั่วไหล	หน้าที่ 19 จาก 19

3. เมื่อได้รับแจ้งจากศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน สถานการณ์ปลอดภัยแล้ว
4. ดำเนินการซ่อมอุปกรณ์ที่ได้รับ ความเสียหายตามแผนที่กำหนดไว้
5. รายงานสถานการณ์เข้าสู่ศูนย์ควบคุมฯเป็นระยะๆ จนกว่าจะมีคำสั่งเปลี่ยนแปลง

4.2.13 ทีมฟื้นฟู (Standard Operating Procedure for Restoration Team)

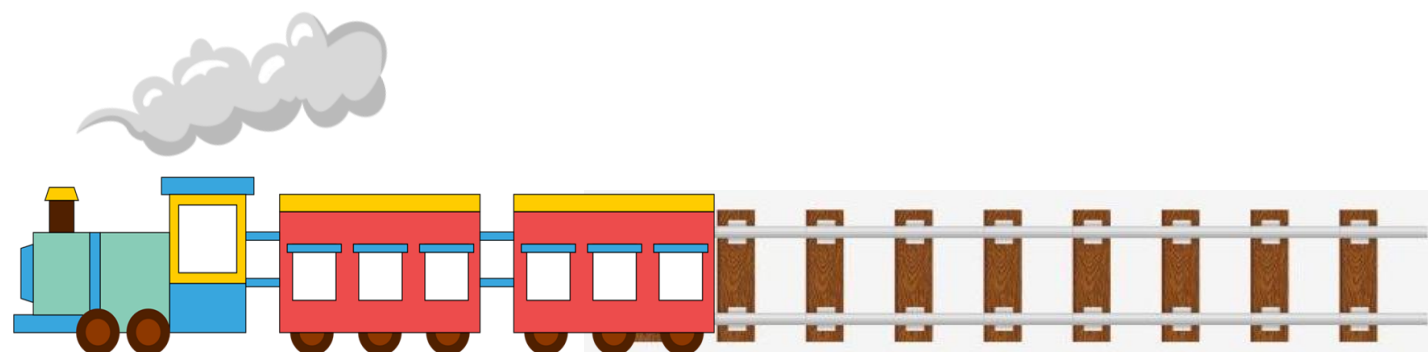
เจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติ	Corporate Strategic & Risk Management Director (SZ) Corporate Strategic & Risk Management Manage (SCR)
เครื่องมือ / อุปกรณ์	สัญญาประกันภัยและเบอร์โทรศัพท์ติดต่อ เครื่องมือหนัก และอุปกรณ์การซ่อม
การปฏิบัติงาน	พื้นที่ที่ได้รับคำสั่งให้ปฏิบัติหน้าที่
ขั้นตอนการปฏิบัติ	<ol style="list-style-type: none"> 1. ไปยัง Control Room FPT-01 พื้นที่เมื่อรับทราบเหตุฉุกเฉิน 2. เตรียมวางแผนเรื่องค่าใช้จ่ายในการฟื้นฟูสภาพพื้นที่และอุปกรณ์ที่เกิดความเสียหายจากเหตุฉุกเฉิน ในเรื่องของประกันภัย 3. ปฏิบัติตาม SOP ตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย









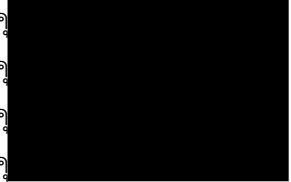

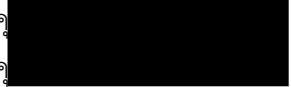





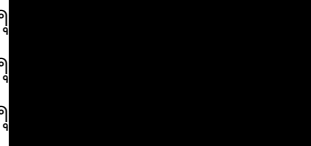





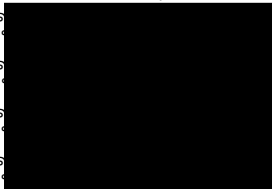

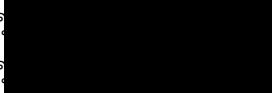



5. ข้อควรระวังด้านความปลอดภัย

ในการปฏิบัติในสถานการณ์ฉุกเฉิน ต้องตั้งสติ เมื่อไม่แน่ใจต้องโทรแจ้งผู้บังคับบัญชาเพื่อขอคำแนะนำทันที เพื่อช่วยในการทบทวนขั้นตอนการปฏิบัติ

ภาคผนวก ข-2

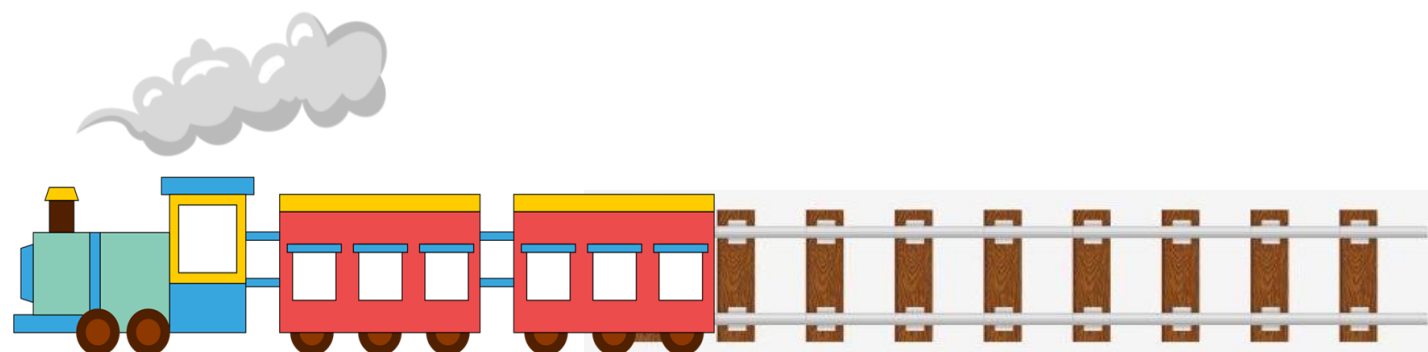
การประสานงานกับโรงพยาบาลใกล้เคียงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



ชื่อ-เบอร์โทร	ชื่อ-เบอร์โทร	ชื่อ-เบอร์โทร
ผู้บริหาร 1)  2) 	แผนกคลังน้ำมันกรุงเทพ 1)  2) 	สถานีดับเพลิง 1)  2) 
แผนกความปลอดภัย 1)  2) 	แผนกซ่อมบำรุงวิศวกรรม 1)  2)  3)  4) 	สถานีตำรวจ 1)  2) 
แผนกจัดส่งน้ำมันทางท่อ 1)  2) 	แผนกซ่อมบำรุงวิศวกรรม (ต่อ) 5)  6)  7) 	โรงพยาบาล 1)  2)  3) 
แผนกสำรวจแนวท่อ 1)  2)  3)  4) 	แผนกควบคุมคุณภาพน้ำมัน 1)  แผนกธุรการ 1) 	การรถไฟแห่งประเทศไทย 1690

ภาคผนวก ข-3

เอกสารสำรวจแนวท่อประจำวัน
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



<p>CONTRACTOR</p> <p>bfpl บริษัท กรุงเทพทราฟิควิสาหกิจและโลจิสติกส์ จำกัด</p> <p>Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpl)</p> <p>Photo Report</p>	<p>นางประณีต ดอนเมือง มีภักษ์</p> <p>DATE: 10-Dec-25</p>
 <p>วันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2565 09:21:02 13.93950978N 100.60817601E 42.7m 110°E 33/3 ถนน เขตเทศบาล 2/1 ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน</p>	 <p>วันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2565 10:42:48 13.92492222N 100.84909106E 42.7m 110°E ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน</p>
 <p>วันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2565 15:47:15 13.93060633N 100.59627098E 44.09m 110°E ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน</p>	 <p>วันที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2565 16:00:38 14.10727549N 100.58417623E 42.7m 110°E ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน ถนนพหลโยธิน</p>

<p>CONTRACTOR</p> 	<p>bfpl บริษัท กรุงเทพปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpl)</p> <p>Photo Report</p>	<p>นางประจักษ์ ดอนเมือง มีภักดิ์ DATE: 11-Dec-25</p>
 <p>บันทึกภาพวันที่ 11 ธันวาคม ค.ศ. 2025 08:22:42 13.94113641N 100.60783998E 23.79m 151° SE 158 กม. เขตอุตสาหกรรม ดอนเมือง ทางหลวงแผ่นดิน ดอนเมือง</p> 	 <p>บันทึกภาพวันที่ 11 ธันวาคม ค.ศ. 2025 09:21:45 13.87675104N 100.57642658E 13.79m 174° E 906 กม. ทางหลวงเลข 6 ดอนเมือง ทางหลวงแผ่นดิน ดอนเมือง</p> 	 <p>บันทึกภาพวันที่ 11 ธันวาคม ค.ศ. 2025 15:46:06 14.05835663N 100.59143403E 23.79m 157° SE เส้นทางหลวง ทางหลวงแผ่นดิน ดอนเมือง เขตอุตสาหกรรม ดอนเมือง</p> 

[illegible]

CONTRACTOR bfpfi บริษัท กรุงเทพมหานครเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด
Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpfi)
Photo Report
DATE: 16-Dec-25
[Images of construction site and pipeline]

bfpfi รายงานการปฏิบัติงานประจำวัน
Document No. FM-PS-005
Rev. 00
Effective Date: 0104/2568
DATE: 14/12/64
[Table with columns: ช่วงเวลา, งาน, วิศวกร, ตำรา, PM, ผลการตรวจ, วิธีการ, ที่ / อุปกรณ์, ระยะทาง (กม.)]
*หมายเหตุ: ...

bfpfi รายงานการปฏิบัติงานประจำวัน
Document No. FM-PS-005
Rev. 00
Effective Date: 0104/2568
DATE: 17-12-64
[Table with columns: ช่วงเวลา, งาน, วิศวกร, ตำรา, PM, ผลการตรวจ, วิธีการ, ที่ / อุปกรณ์, ระยะทาง (กม.)]
*หมายเหตุ: ...

CONTRACTOR bfpfi บริษัท กรุงเทพมหานครเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด
Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpfi)
Photo Report
DATE: 17-Dec-25
[Images of construction site and pipeline]

CONTRACTOR 	bfpl บริษัท กรุงเทพมหานครเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpl) Photo Report	นางเปสิณ ฉดณเมือง มีรักะสิน DATE: 19-Dec-25
 <p> วันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2565 09:57:28 13.84491533N 100.55915655E ±0.37m 224° 30" 35°/82 ถนนสายใหม่สุขุมวิท (เขตคลองจั่น) กรุงเทพมหานคร 10700 </p>	 <p> วันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2025 12:17:28 13.75923487N 100.72440091E ±7.18m 301° 00" 100°/82 ถนนสายใหม่สุขุมวิท (เขตคลองจั่น) กรุงเทพมหานคร 10700 </p>	
 <p> วันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2025 13:09:15 13.75537727N 100.54189204E ±10.31m 98° 1E เขตคลองจั่น กรุงเทพมหานคร 10700 </p>	 <p> วันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2025 14.15601192N 100.5783077E 100°/82 ถนนสายใหม่สุขุมวิท (เขตคลองจั่น) กรุงเทพมหานคร 10700 </p>	

bfpfi				รายงานการปฏิบัติงานประจำวัน		Document No. FM-PB-005 Rev. 00 Effective Date: 01/04/2568				
Phase: 1-2				DATE: 21/12/64						
ช่วงเวลา	วันที่	ครั้งที่	PM	ผลการตรวจ	วิธีการ	หอ / อุปกรณ์	ตรวจทาง (ทศ.)			
	สถานที่	เซ็น	บันทึก	ทศ.ไฟ	PL	CP	BV	W	อื่น	รวม
06.00	BFPFI-1 / ผนัง / ทางเข้าชั้นใต้ดิน									160
07.00	นาฬิกา / ชั้นใต้ดินที่ 1 / ชั้นวางของ									163
08.00	โถ้วน้ำ / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ 2									169
10.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ									149
11.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									183
11.10	นาฬิกา / ชั้นวางของ 6 / ชั้นวางของ									18A
11.16	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									185
11.30	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									186
11.40	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									187
11.60	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									188
12.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									189
12.10	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									190
12.40	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									192
13.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									222
13.35	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									224
14.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									225
15.10	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									228
16.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									241
16.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									246
16.40	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									248
17.00	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									255
17.10	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									257
17.30	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									260
17.50	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									262
18.40	นาฬิกา / ชั้นวางของ / ชั้นวางของ									264
19.00	BFP / Terminal 2 BFP									264
				รวมทั้งหมด		1191				100%

หมายเหตุ: 1. 1191

2. 1191

3. 1191

4. 1191

5. 1191

6. 1191

7. 1191

8. 1191

9. 1191

10. 1191

11. 1191

12. 1191

13. 1191

14. 1191

15. 1191

16. 1191

17. 1191

18. 1191

19. 1191

20. 1191

21. 1191

22. 1191

23. 1191

24. 1191

25. 1191

26. 1191

27. 1191

28. 1191

29. 1191

30. 1191

31. 1191

32. 1191

33. 1191

34. 1191

35. 1191

36. 1191

37. 1191

38. 1191

39. 1191

40. 1191

41. 1191

42. 1191

43. 1191

44. 1191

45. 1191

46. 1191

47. 1191

48. 1191

49. 1191

50. 1191

51. 1191

52. 1191

53. 1191

54. 1191

55. 1191

56. 1191

57. 1191

58. 1191

59. 1191

60. 1191

61. 1191

62. 1191

63. 1191

64. 1191

65. 1191

66. 1191

67. 1191

68. 1191

69. 1191

70. 1191

71. 1191

72. 1191

73. 1191

74. 1191

75. 1191

76. 1191

77. 1191

78. 1191

79. 1191

80. 1191

81. 1191

82. 1191

83. 1191

84. 1191

85. 1191

86. 1191

87. 1191

88. 1191

89. 1191

90. 1191

91. 1191

92. 1191

93. 1191

94. 1191

95. 1191

96. 1191

97. 1191

98. 1191

99. 1191

100. 1191

101. 1191

102. 1191

103. 1191

104. 1191

105. 1191

106. 1191

107. 1191

108. 1191

109. 1191

110. 1191

[illegible]

CONTRACTOR: bfpi บริษัท กรุงเทพเพิเพไลน์และโลจิสติกส์ จำกัด
Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpl)
Photo Report
DATE: 25-Dec-25
[Images of construction site with GPS coordinates and timestamps]

bfpl รายงานการปฏิบัติงานประจำวัน
Document No. FM-PS-005
Rev. 00
Effective Date: 01/04/2568
DATE: 26/12/64
[Table with columns for location, time, and status]
*หมายเหตุ: [Handwritten notes in Thai]

bfpl รายงานการปฏิบัติงานประจำวัน
Document No. FM-PS-005
Rev. 00
Effective Date: 01/04/2568
DATE: 26/12/64
[Table with columns for location, time, and status]
*หมายเหตุ: [Handwritten notes in Thai]

CONTRACTOR: bfpl บริษัท กรุงเทพเพิเพไลน์และโลจิสติกส์ จำกัด
Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpl)
Photo Report
DATE: 26-Dec-25
[Images of construction site with GPS coordinates and timestamps]

[illegible][illegible]

CONTRACTOR: bfpl บริษัท กรุงเทพพลังงานเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด
Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpl)
Photo Report
DATE: 30-Dec-25
[Four photographs showing construction and site conditions with location coordinates and dates.]

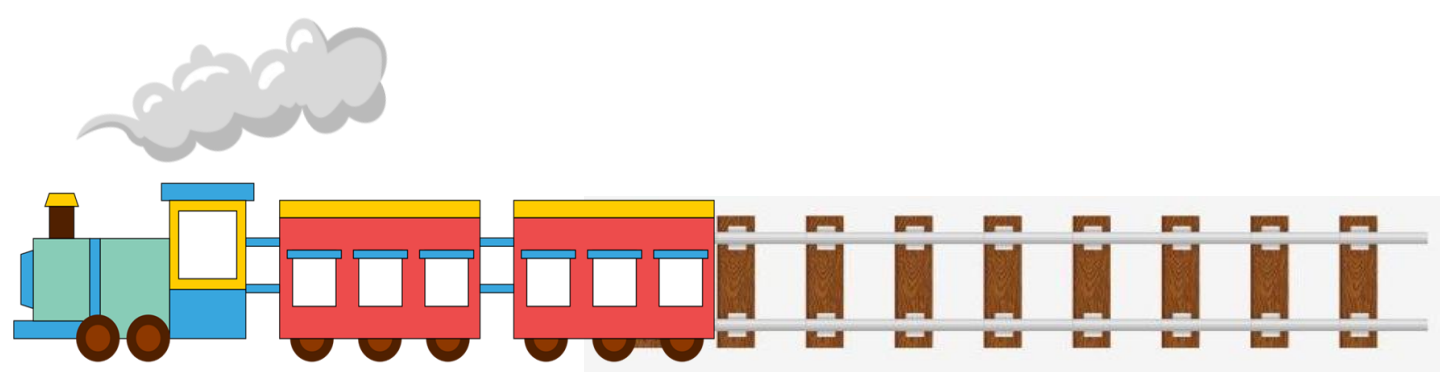
bfpl รายงานการปฏิบัติงานประจำวัน
Document No. FM-PS-005
Rev. 00
Effective Date. 01/04/2568
Phase: 1-2
DATE: 31/12/68
[Table with columns for time, location, and various status indicators. Includes handwritten notes and a signature block at the bottom.]


bfpl รายงานการปฏิบัติงานประจำวัน
Document No. FM-PS-005
Rev. 00
Effective Date. 01/04/2568
Phase: 1-2
DATE: 31/12/68
[Table with columns for time, location, and various status indicators. Includes handwritten notes and a signature block at the bottom.]


CONTRACTOR: bfpl บริษัท กรุงเทพพลังงานเชื้อเพลิงทางท่อและโลจิสติกส์ จำกัด
Bankok Fuel Pipeline & Logistics Company Limited (bfpl)
Photo Report
DATE: 31-Dec-25
[Four photographs showing construction and site conditions with location coordinates and dates.]


ภาคผนวก ข-4


รายงานการบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์









		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Fluk (Multimeter)					
Model : 179		Type :			
Serial No. 59900371					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	ตรวจสอบสภาพ				
	1.1 ตัวเครื่อง	✓	-		
	1.2 แบตเตอรี่	✓	-		
	1.3 สายวัดทดสอบ	✓	-		
2	ทดสอบการใช้งาน				
	2.1 การวัดค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้ากระแสตรง (DC Voltage)	✓	-		
	2.2 การวัดค่ากระแสไฟฟ้ากระแสตรง (DC Current)	✓	-		
	2.3 การวัดค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Voltage)	✓	-		
	2.4 การวัดค่ากระแสไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Current)	✓	-		
	2.5 การวัดค่าความต้านทาน (Ω)	✓	-		
	2.6 ปิดเครื่อง	✓	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง		วันที่	
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง		วันที่	


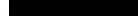
		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Reference Electrode					
Model : RE-5C		Type :			
Serial No.					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	ตรวจสอบสภาพ				
	1.1 ตัวโบบ (Electrode Body)	✓	-		
	1.2 ฝาปิดด้านบน	✓	-		
	1.3 ฝาปิดด้านล่าง	✓	-		
	1.4 สายไฟและ	✓	-		
	1.5 สาร Copper Sulfate	✓	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง		วันที่	
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง		วันที่	




		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Pipeline Locator (Transmitter and Receiver)					
Model : RD8200		Type :			
Serial No. 10/82-11249 and 10/TX-10BFCC-1838					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	Locator				
	สภาพตัวเครื่อง Locator	✓	-		
	ปุ่มกด (Keypad)	✓	-		
	จอ LCD	✓	-		
	ลำโพง	✓	-		
	ช่องใส่ Battery	✓	-		
	Battery	✓	-		
	การใช้งาน	✓	-		
2	Transmitter TX-10				
	สภาพตัวเครื่อง	✓	-		
	ปุ่มกด (Keypad)	✓	-		
	จอ LCD	✓	-		
	ช่องใส่ Battery	✓	-		
	Battery	✓	-		
	การใช้งาน	✓	-		
3	อุปกรณ์ประกอบ	-	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง		วันที่	
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง		วันที่	

		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Fluk (Multimeter)					
Model : 179		Type :			
Serial No. 59900371					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	ตรวจสอบสภาพ				
	1.1 ตัวเครื่อง	✓	-		
	1.2 แบตเตอรี่	✓	-		
	1.3 สายวัดทดสอบ	✓	-		
2	ทดสอบการใช้งาน				
	2.1 การวัดค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้ากระแสตรง (DC Voltage)	✓	-		
	2.2 การวัดค่ากระแสไฟฟ้ากระแสตรง (DC Current)	✓	-		
	2.3 การวัดค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Voltage)	✓	-		
	2.4 การวัดค่ากระแสไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Current)	✓	-		
	2.5 การวัดค่าความต้านทาน (Ω)	✓	-		
	2.6 ปิดเครื่อง	✓	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง		วันที่	
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง		วันที่	

		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Reference Electrode					
Model : RE-SC		Type :			
Serial No.					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	ตรวจสอบสภาพ				
	1.1 ตัวโบบ (Electrode Body)	✓	-		
	1.2 ฝาปิดด้านบน	✓	-		
	1.3 ฝาปิดด้านล่าง	✓	-		
	1.4 สายไฟและ	✓	-		
	1.5 สาร Copper Sulfate	✓	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง	ช่างเทคนิค	วันที่	30/10/2568
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง	หัวหน้างาน	วันที่	30/10/2568

		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Pipeline Locator (Transmitter and Receiver)					
Model : RD8200		Type :			
Serial No. 10/82-11249 and 10/TX-10BFCC-1838					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	Locator				
	สภาพตัวเครื่อง Locator	✓	-		
	ปุ่มกด (Keypad)	✓	-		
	จอ LCD	✓	-		
	ลำโพง	✓	-		
	ช่องใส่ Battery	✓	-		
	Battery	✓	-		
	การใช้งาน	✓	-		
2	Transmitter TX-10				
	สภาพตัวเครื่อง	✓	-		
	ปุ่มกด (Keypad)	✓	-		
	จอ LCD	✓	-		
	ช่องใส่ Battery	✓	-		
	Battery	✓	-		
	การใช้งาน	✓	-		
3	อุปกรณ์ประกอบ	-	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง	ช่างเทคนิค	วันที่	30/10/2568
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง	หัวหน้างาน	วันที่	30/10/2568

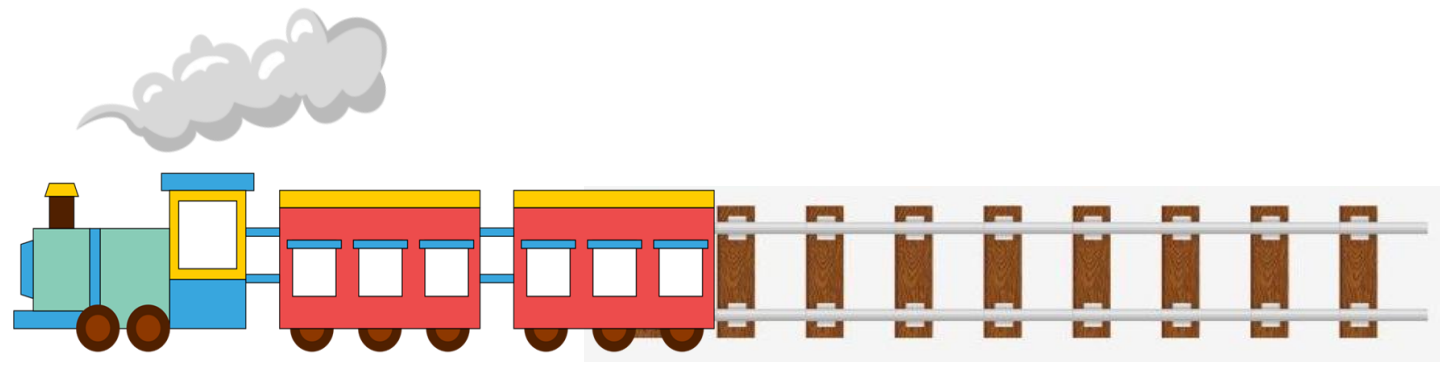
		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Fluk (Multimeter)					
Model : 179		Type :			
Serial No. 59900371					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	ตรวจสอบสภาพ				
	1.1 ตัวเครื่อง	✓	-		
	1.2 แบตเตอรี่	✓	-		
	1.3 สายวัดทดสอบ	✓	-		
2	ทดสอบการใช้งาน				
	2.1 การวัดค่าแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง (DC Voltage)	✓	-		
	2.2 การวัดค่ากระแสไฟฟ้ากระแสตรง (DC Current)	✓	-		
	2.3 การวัดค่าแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Voltage)	✓	-		
	2.4 การวัดค่ากระแสไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Current)	✓	-		
	2.5 การวัดค่าความต้านทาน (Ω)	✓	-		
	2.6 ปีเตอร์	✓	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง	ช่างเทคนิค	วันที่	30/12/2568
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง	หัวหน้างาน	วันที่	30/12/2568

		บันทึกผลการตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์		Document No. FM-PS-008 Rev. 01 Effective Date. 01/02/2568	
Equipment Name : Reference Electrode					
Model : RE-SC		Type :			
Serial No.					
ลำดับ	รายการตรวจสอบสภาพและการใช้งาน	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ	
		ปกติ	ไม่ปกติ		
1	ตรวจสอบสภาพ				
	1.1 ตัวโบบ (Electrode Body)	✓	-		
	1.2 ฝาปิดด้านบน	✓	-		
	1.3 ฝาปิดด้านล่าง	✓	-		
	1.4 สายไฟและ	✓	-		
	1.5 สาร Copper Sulfate	✓	-		
หมายเหตุ					
ตรวจสอบโดย		ตำแหน่ง	ช่างเทคนิค	วันที่	30/12/2568
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง	หัวหน้างาน	วันที่	30/12/2568

[illegible]

ภาคผนวก ข-5

การตรวจสอบแท่งแมกนีเซียม



Test CP Phase 2

CP#123



On



Off



Anode



CP#124



On



Off



Anode



CP#125



On



Off



Anode



CP#126



น้ำท่วม



น้ำท่วม CP#



CP#127



On



Off



Anode



CP#128



น้ำท่วม



น้ำท่วม CP#



Test CP Phase 2

CP#129



บริเวณ CP#129



CP#130



On



Off

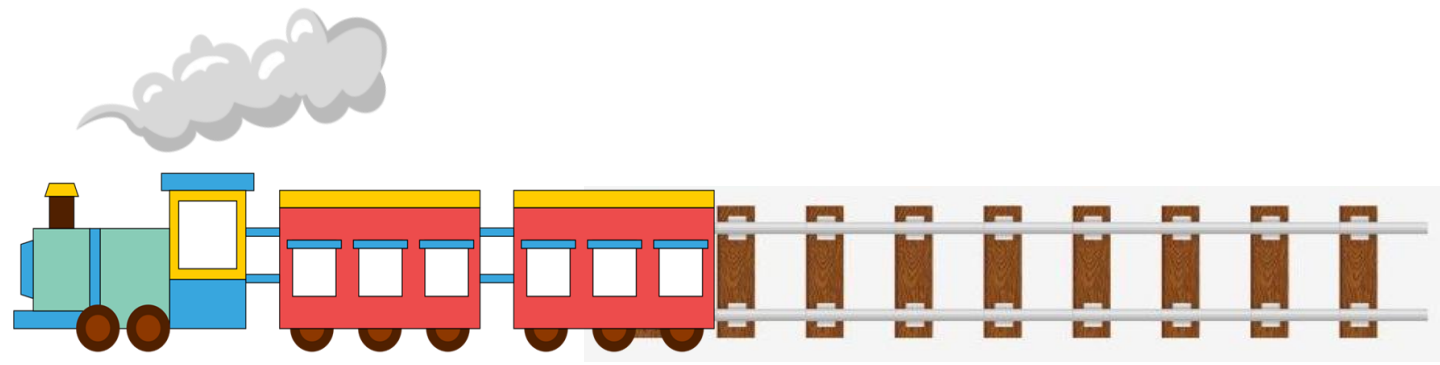


Anode



ภาคผนวก ข-6

รายการตรวจสอบนวนป้องกันกระแสไฟฟ้า





รายงานการตรวจสอบฉนวนป้องกันกระแสไฟฟ้า

Insulating Joint Inspection Report

Document No. FM-PS-011

Rev. 02

Effective Date. 01/04/2568

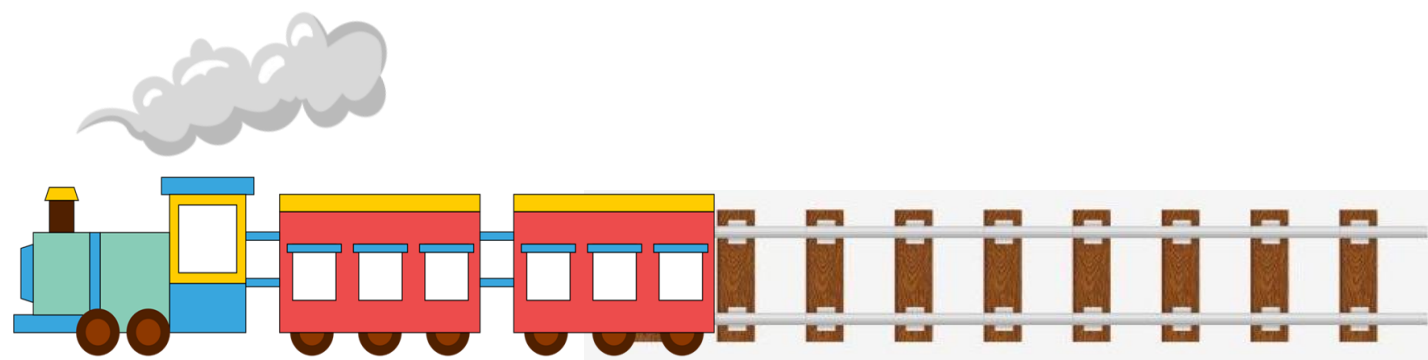
I/J No.	Station	Date	Pipeline Route	Potential (-mV)		Result	ACCEPTANCE	Remark
				Under Ground	Above Ground			
1	BCP-03	24-12-2568	03 to 02	968	483	485	/	commissioning
2	BFPL-02	24-12-2568	03 to 02	821	304	517	/	
3	BFPL-02	24-12-2568	CTL to 02	636	310	326	/	
4	BFPL-02	24-12-2568	02 to 01	817	271	546	/	
5	DMK - 01	18-12-2568	02 to 01	1187	515	672	/	
6	DMK-01	18-12-2568	01 to 04	937	213	724	/	
7	BFPL-04	23-12-2568	01 to 04	943	201	742	/	
8	CTL	-	CTL to 02	-	-	-	-	
9	BFPL-07	24-12-2568	02 to 07	718	339	379	/	
10	BFPL-07	24-12-2568	07 to 01	946	252	694	/	
11	BFPL-07	24-12-2568	07 to 08	833	318	515	/	
12	BFPL-08	21/10/2568	07 to 08	1294	530	764	/	
13	PTT	24-12-2568	PTT - to 02	1103	577	526	/	

Remark : dV คือค่าแรงเคลื่อนไฟฟ้า Pipe to Soil ของ I/J ระหว่างท่อบนดิน (Above Ground) กับท่อใต้ดิน (Under Ground) จะต้องแตกต่างกันมาก กว่า 300 mV (STANDARD : NACE)

จัดทำโดย		ตำแหน่ง	ช่างเทคนิค	วันที่	25-12-68
ทบทวนโดย		ตำแหน่ง	ช่างตรวจสอบ	วันที่	25-12-68
อนุมัติโดย		ตำแหน่ง	นาง. นางสาวนพพร	วันที่	25-12-68

ภาคผนวก ข-7

เอกสารการตรวจสอบ Block Valve





รายงานการตรวจสอบ Block Valve

Document No. FM-PS-010

Rev. 01

Effective Date. 01/01/2568

ทอสงนามนเฟส2.....

ลำดับ	รายการตรวจสอบ	Block Valve No.																	
		14	15	16	17	18													
1	มีป้ายป้ายแสดงตำแหน่ง Block Valve ชัดเจน	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ฝาข้อ Block Valve ไม่สูญหาย สภาพดี สีไม่ซีดจาง	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	พื้นที่รอบข้อ Block Valve สะอาด ไม่มีวัชพืชปกคลุม	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ตัว Valve ไม่รั่วซึม ไม่เป็นสนิม ไม่ผุกร่อน	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	ชุดเกียร์ ปิด-เปิด สภาพดี ไม่เป็นสนิม	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	หมุนปิดสุดได้ กลองตัว	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	หมุนเปิดสุดได้ กลองตัว	✓	✓	✓	✓	✓	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ :

/: ปกติพร้อมใช้งาน

x: ไม่ปกติต้องแก้ไข

จัดทำโดย

ตำแหน่ง

วันที่

25 - 12 - 68

ทบทวนโดย

ตำแหน่ง

วันที่

25 - 12 - 68

อนุมัติโดย

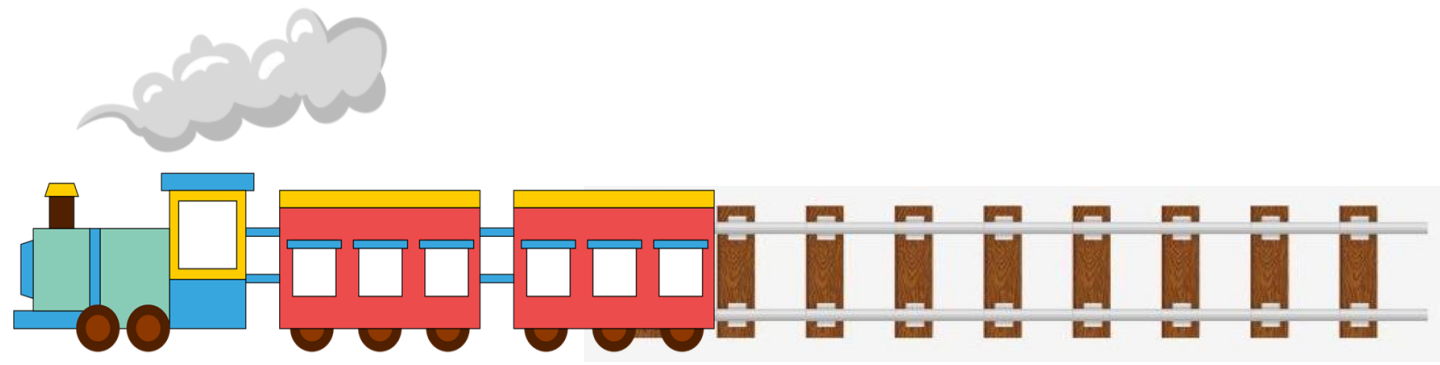
ตำแหน่ง

วันที่

25 - 12 - 68

ภาคผนวก ข-8

รายการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย



บันทึกการตรวจสอบถังดับเพลิง สถานีควบคุม (BFPL-04) บางปะอิน
หมายเลข FEX04-01 สถานที่ตั้ง Control Room (1) Hydrostatic Test Date พฤศจิกายน 2566
ประเภท CO2 ผู้ผลิตรุ่น Santo Fire Fire Rate 10 : BC Next Hydrostatic Test พฤศจิกายน 2571
รายละเอียดการตรวจสอบ ผลการตรวจสอบ บันทึก
ถังดับเพลิงพร้อมใช้งาน สลัก ซีลอยู่ในสภาพปกติ
คันบีบอยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งาน ไม่ชำรุด ไม่เป็นสนิม
สายฉีดอยู่ในสภาพดี ไม่แตกฉางา ไม่อุดตัน
ติดตั้งในตำแหน่งที่มองเห็นได้ชัดเจน
ไม่มีสิ่งกีดขวางการหยิบมาใช้
มีคำอธิบายวิธีการใช้งานการใช้งาน (ภาษาไทย)

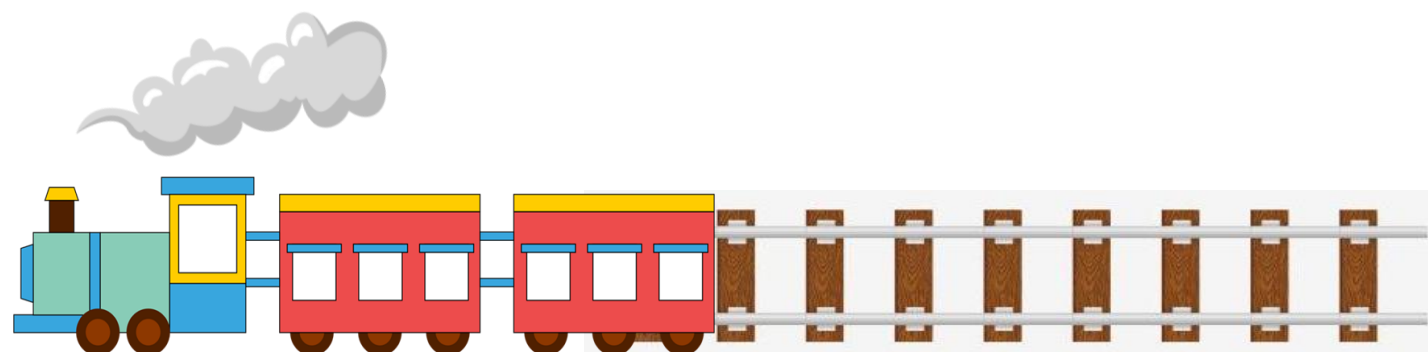
บันทึกการตรวจสอบถังดับเพลิง สถานีควบคุม (BFPL-04) บางปะอิน
หมายเลข FEX04-01 สถานที่ตั้ง Control Room (1) Hydrostatic Test Date พฤศจิกายน 2566
ประเภท CO2 ผู้ผลิตรุ่น Santo Fire Fire Rate 10 : BC Next Hydrostatic Test พฤศจิกายน 2571
รายละเอียดการตรวจสอบ ผลการตรวจสอบ บันทึก
ถังดับเพลิงพร้อมใช้งาน สลัก ซีลอยู่ในสภาพปกติ
คันบีบอยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งาน ไม่ชำรุด ไม่เป็นสนิม
สายฉีดอยู่ในสภาพดี ไม่แตกฉางา ไม่อุดตัน
ติดตั้งในตำแหน่งที่มองเห็นได้ชัดเจน
ไม่มีสิ่งกีดขวางการหยิบมาใช้
มีคำอธิบายวิธีการใช้งานการใช้งาน (ภาษาไทย)

บันทึกการตรวจสอบถังดับเพลิง สถานีควบคุม (BFPL-04) บางปะอิน
หมายเลข FEX04-01 สถานที่ตั้ง Control Room (1) Hydrostatic Test Date พฤศจิกายน 2566
ประเภท CO2 ผู้ผลิตรุ่น Santo Fire Fire Rate 10 : BC Next Hydrostatic Test พฤศจิกายน 2571
รายละเอียดการตรวจสอบ ผลการตรวจสอบ บันทึก
ถังดับเพลิงพร้อมใช้งาน สลัก ซีลอยู่ในสภาพปกติ
คันบีบอยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งาน ไม่ชำรุด ไม่เป็นสนิม
สายฉีดอยู่ในสภาพดี ไม่แตกฉางา ไม่อุดตัน
ติดตั้งในตำแหน่งที่มองเห็นได้ชัดเจน
ไม่มีสิ่งกีดขวางการหยิบมาใช้
มีคำอธิบายวิธีการใช้งานการใช้งาน (ภาษาไทย)

บันทึกการตรวจสอบถังดับเพลิง สถานีควบคุม (BFPL-04) บางปะอิน
หมายเลข FEX04-01 สถานที่ตั้ง Control Room (1) Hydrostatic Test Date พฤศจิกายน 2566
ประเภท CO2 ผู้ผลิตรุ่น Santo Fire Fire Rate 10 : BC Next Hydrostatic Test พฤศจิกายน 2571
รายละเอียดการตรวจสอบ ผลการตรวจสอบ บันทึก
ถังดับเพลิงพร้อมใช้งาน สลัก ซีลอยู่ในสภาพปกติ
คันบีบอยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งาน ไม่ชำรุด ไม่เป็นสนิม
สายฉีดอยู่ในสภาพดี ไม่แตกฉางา ไม่อุดตัน
ติดตั้งในตำแหน่งที่มองเห็นได้ชัดเจน
ไม่มีสิ่งกีดขวางการหยิบมาใช้
มีคำอธิบายวิธีการใช้งานการใช้งาน (ภาษาไทย)

ภาคผนวก ข-9

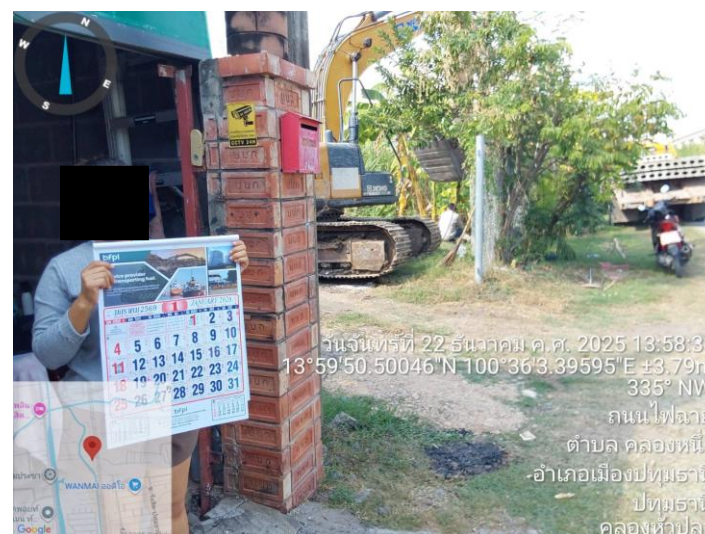
เอกสารสรุปการลงพื้นที่สำรวจชุมชน



ชุมชนคลองหนึ่ง



บริเวณ สถานีรถไฟรังสิต



Phase 2:

บริเวณเชิงรากน้อย



บริเวณ กำแพงเพชร6 ดอนเมือง

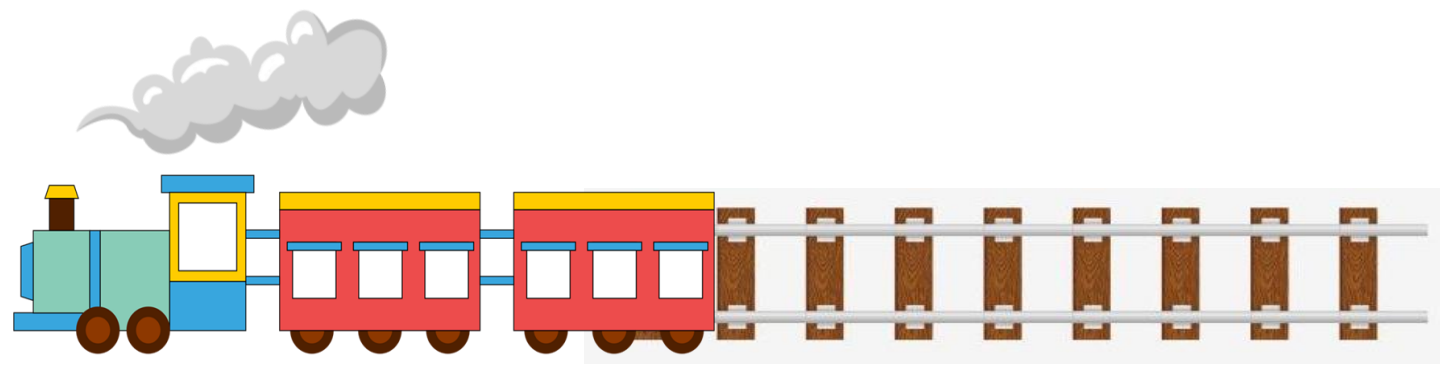


บริเวณต่างระดับเชิงรากสถานีรถไฟธรรมศาสตร์



ภาคผนวก ข-10

เอกสารประกัันภัยโครงการ





หมวดที่ 4 ข้อกำหนดและเงื่อนไขทั่วไป

1. การเปลี่ยนแปลงสัญญาประกันภัย

การเปลี่ยนแปลงข้อความใดๆ ในสัญญาประกันภัยจะต้องได้รับความยินยอมจากบริษัท และบริษัท ได้ออกบันทึกส่งกลับถึงกรมธรรม์ประกันภัยไว้เป็นหลักฐานแล้ว

2. เงื่อนไขบังคับก่อน

บริษัทจะรับผิดชอบใช้ค่าสินไหมทดแทนตามกรมธรรม์ประกันภัยนี้ หากผู้เอาประกันภัยได้ปฏิบัติตามข้อควรระวังตามสัญญาประกันภัยและเงื่อนไขแห่งกรมธรรม์ประกันภัย

3. การระงับไปแห่งสัญญาตามกรมธรรม์ประกันภัย

กรมธรรม์ประกันภัยนี้จะสิ้นสุดบังคับทันทีที่มีการเปลี่ยนแปลงสถานที่ประกอบกิจการ กิจการหรืออาชีพที่ระบุไว้ในตารางกรมธรรม์ประกันภัย หรือมีการเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญอื่นๆ ซึ่งทำให้การเสี่ยงภัยเพิ่มขึ้น เว้นแต่ผู้เอาประกันภัยจะได้แจ้งให้บริษัททราบเป็นลายลักษณ์อักษร และบริษัท ได้ตกลงยินยอมรับประกันภัยต่อไป โดยบริษัทออกเอกสารแนบท้ายที่ได้ลงลายมือชื่อโดยบุคคลผู้มีอำนาจของบริษัทและประทับตราของบริษัทไว้เป็นสำคัญ

4. หน้าที่ของผู้เอาประกันภัยในการจัดการป้องกัน

ผู้เอาประกันภัยต้องป้องกันหรือจัดให้มีการป้องกันตามสมควร เพื่อมิให้เกิดอุบัติเหตุ และต้องปฏิบัติตามบทบัญญัติของกฎหมาย และข้อบังคับของเจ้าหน้าที่ราชการ

5. หน้าที่ของผู้เอาประกันภัยในการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทน

ในกรณีที่มีเหตุการณ์ซึ่งอาจก่อให้เกิดการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนตามสัญญาประกันภัยนี้ ผู้เอาประกันภัยต้อง

5.1 แจ้งให้บริษัททราบ โดยไม่ชักช้า

5.2 ส่งต่อไปให้บริษัททันทีเมื่อได้รับหมายศาลหรือคำสั่งหรือคำสั่งของศาล

5.3 ผู้เอาประกันภัยจะต้องไม่ตกลงยินยอมเสนอหรือสัญญาว่าจะชดใช้ค่าเสียหายให้แก่บุคคลใด โดยไม่ได้รับความยินยอมจากบริษัท เว้นแต่บริษัทมิได้จัดการต่อการเรียกร้องนั้น

5.4 ส่งรายละเอียดและช่วยเหลือความจำเป็นเพื่อให้บริษัทตกลงชดใช้ค่าสินไหมทดแทน หรือต่อสู้ข้อเรียกร้องใดๆ หรือฟ้องคดีให้

6. การรับช่วงสิทธิ

ผู้เอาประกันภัยจะต้องไม่กระทำการใดๆ ที่จะทำให้การรับช่วงสิทธิของบริษัทต่อผู้กระทำความผิดและต้องร่วมมือกับบริษัทในการที่บริษัทจะใช้สิทธิไล่เบี้ยจากบุคคลอื่น

7. สิทธิของบริษัท

บริษัทมีสิทธิเข้าดำเนินการต่อสู้คดี และมีสิทธิทำการประนีประนอมในนามของผู้เอาประกันภัยต่อการเรียกร้องใดๆ

8. การบอกเลิกกรมธรรม์ประกันภัย

8.1 บริษัทอาจบอกเลิกกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ได้ด้วยการบอกกล่าวล่วงหน้าเป็นหนังสือไม่น้อยกว่า 15 วัน โดยทางไปรษณีย์ลงทะเบียนถึงผู้เอาประกันภัยตามที่อยู่ครั้งสุดท้ายที่แจ้งให้บริษัททราบ ในกรณีนี้บริษัทจะคืนเบี้ยประกันภัยให้แก่ผู้เอาประกันภัยโดยหักเบี้ยประกันภัยสำหรับระยะเวลาที่กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ได้ใช้บังคับมาแล้วออกตามส่วน



เอกสารแสดงรายละเอียดการประกันภัย

เอกสารนี้ให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ (ลงที่)	ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31/12/2024	ถึง 31/12/2025
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------	----------------

ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ

:

ระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อ

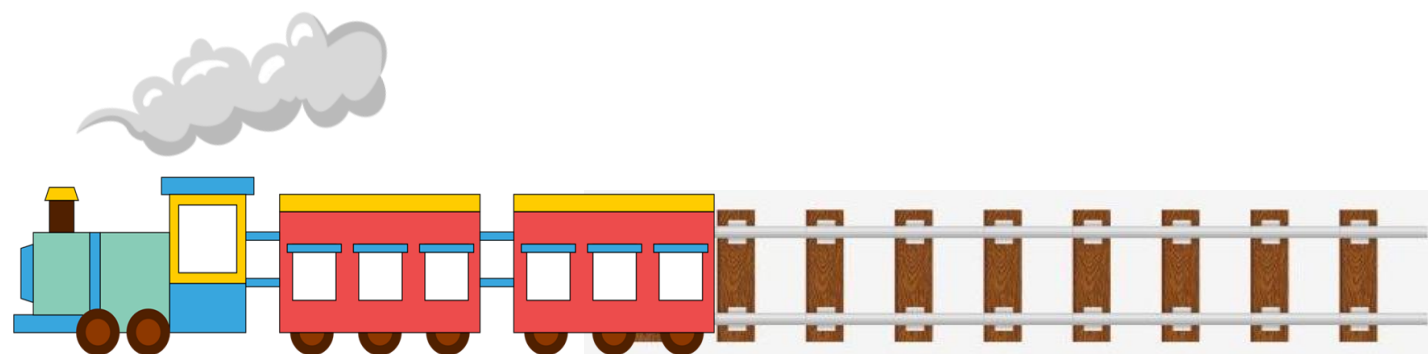
เลขที่ใบอนุญาต.....กท๐๕๑๐๐๑.....

วันที่ออกใบอนุญาต.....๒๑ เดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๕.....

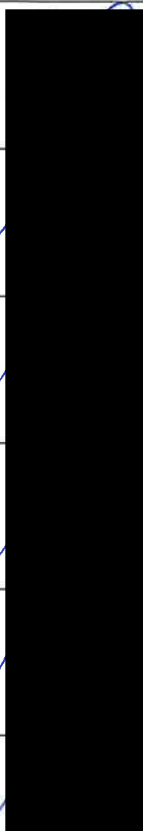
วันที่ใบอนุญาตหมดอายุ.....๓๑ เดือน ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๖.....

ภาคผนวก ข-11

สถิติการเจ็บป่วย และการบาดเจ็บในระหว่างการปฏิบัติงาน



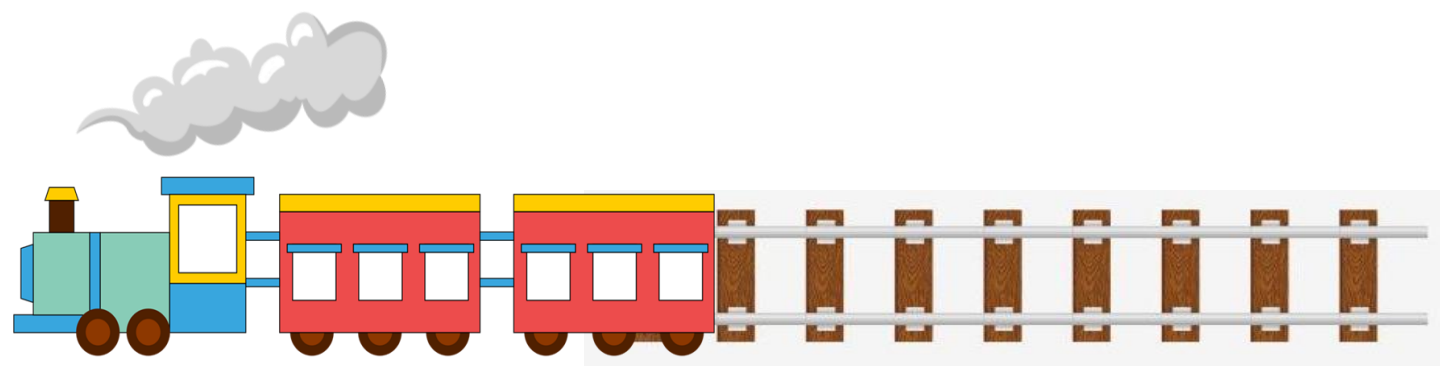
รายงานการบันทึกการเจ็บป่วยและบาดเจ็บในระหว่างการทำงานของพนักงาน
โครงการเปลี่ยนแปลงแนวท่อขนส่งน้ำมันในพื้นที่ทับซ้อนโครงการรถไฟความเร็วสูงเพื่อเชื่อมโยง
ภูมิภาคช่วงกรุงเทพมหานคร-หนองคาย

ประจำเดือน ปี 2568	ส่วนของรายการ ที่บาดเจ็บหรือ การเจ็บป่วย	สาเหตุของการ บาดเจ็บหรือการ เจ็บป่วย	ระดับความรุนแรง				ผู้รายงาน
			ทุพพลภาพ	สูญเสียอวัยวะ บางส่วน	ทำงานไม่ได้ชั่วคราว		
					หยุดงาน เกิน 3 วัน	หยุดงาน ไม่เกิน 3 วัน	
กรกฎาคม	-	-	-	-	-	-	
สิงหาคม	-	-	-	-	-	-	
กันยายน	-	-	-	-	-	-	
ตุลาคม	-	-	-	-	-	-	
พฤศจิกายน	-	-	-	-	-	-	
ธันวาคม	-	-	-	-	-	-	

	ผู้รายงาน	ผู้ตรวจสอบ	ผู้รับรอง
ลายเซ็น			
ตำแหน่ง	Supervisor	Safety	Manager

ภาคผนวก ข-12

ผลการตรวจสอบภาพของพนักงานที่ดูแลพื้นที่โครงการ



บริษัท เอนเนอร์ยี่ แมนนิ่ง จำกัด (สำนักงานใหญ่)

จำนวนผู้เข้ารับการตรวจ		
ทั้งหมด :	150	คน
ชาย :	116	คน
หญิง :	34	คน

บริษัท เอนเนอร์ยี่ แมนนิ่ง จำกัด (สำนักงานใหญ่)

รายชื่อพนักงานเข้าตรวจตามโปรแกรมตรวจสุขภาพประจำปี 2568

ลำดับ	HN	Division	ชื่อ - นามสกุล		อายุ	เพศ
1	119957.68	ADD	นาย		29	ชาย
2	121618.66	BTD	นาย		30	ชาย
3	138082.65	BFPL-BJD	นาย		25	ชาย
4	138199.65	BFPL-PAD	นาย		34	ชาย
5	138219.65	BFPL-PAD	นาย		41	ชาย
6	122736.66	BFPL-BND	นาย		26	ชาย
7	138141.65	BFPL-PAD	นาย		41	ชาย
8	118009.68	BFPL-DMD	นาย		23	ชาย
9	139528.65	Dataproc	นางสาว		23	หญิง
10	129718.52	IID	นาย		42	ชาย
11	121619.66	PWD	นาย		28	ชาย
12	129428.55	SFD	นาย		36	ชาย
13	128052.66	Dataproc	นางสาว		29	หญิง
14	130888.62	BTD	นาย		30	ชาย
15	120229.67	BFPL-PSD	นางสาว		27	หญิง
16	121609.66	PWD	นาย		36	ชาย
17	128055.66	Dataproc	นาย		23	ชาย
18	117997.68	BFPL-BCD	นาย		26	ชาย
19	138078.65	BFPL-BJD	นาย		26	ชาย
20	138107.65	BFPL-BND	นาย		34	ชาย
21	117992.68	BFPL-BCTD	นาย		26	ชาย
22	137160.59	IID	นาย		30	ชาย
23	119955.68	BFPL-PAD	นาย		29	ชาย
24	138083.65	PWD	นาย		30	ชาย
25	132129.66	Dataproc	นางสาว		29	หญิง
26	120228.67	BFPL-DM	นางสาว		26	หญิง

บริษัท เอนเนอร์ยี่ แมนนิ่ง จำกัด (สำนักงานใหญ่)

ตารางแสดงจำนวนและการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2568

ลำดับ	รายการตรวจ	ตรวจทั้งหมด	ผิดปกติ	เปอร์เซ็นต์
1	ผลการวัดความดันโลหิต (BMI)	150	102	68.00
2	ผลการตรวจวัดความดันโลหิต (Blood Pressure)	150	37	24.67
3	ผลการตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	103	11	10.68
4	ผลการตรวจการได้ยิน (Audiometry)	80	4	5.00
5	ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสเอชไอวี (HIV)	150	1	0.67
6	ผลการตรวจวัดคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (ECG)	45	16	35.56
7	ผลการตรวจหาความผิดปกติของเม็ดเลือด (CBC)	150	77	51.33
8	ผลการตรวจวิเคราะห์ปัสสาวะ (Urine Analysis)	149	29	26.17
9	ผลการตรวจระดับน้ำตาลในเลือด (Fasting Blood Sugar)	150	26	17.33
10	ผลการตรวจระดับไขมันโคเลสเตอรอลในเลือด (Cholesterol)	150	89	59.33
11	ผลการตรวจระดับไขมันไตรกลีเซอไรด์ในเลือด (Triglyceride)	150	44	29.33
12	ผลการตรวจไขมันชนิดดี (LDL-C)	150	21	14.00
13	ผลการตรวจไขมันชนิดไม่ดี (LDL-C)	150	101	67.33
14	ผลการตรวจการทำงานของไต (BUN)	150	16	10.67
15	ผลการตรวจการทำงานของไต (Creatinine)	150	13	8.67
16	ผลการตรวจการทำงานของตับ (SGPT)	150	35	23.33
17	ผลการตรวจระดับกรดซิตริก (Uric Acid)	40	15	37.50
18	ผลการตรวจระดับโปรตีนในปัสสาวะ (Tha prep)	5	0	0.00
19	ผลการตรวจระดับฮอร์โมนเพศชาย (CEA)	3	0	0.00
20	ผลการตรวจระดับฮอร์โมนเพศหญิง (PSA)	32	0	0.00
21	ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสเอชไอวี (CA19-9)	40	3	7.50
22	ผลการตรวจระดับฮอร์โมน (Mammogram & U/S Breast)	5	4	80.00
23	ผลการตรวจระดับน้ำตาลในปัสสาวะ (o-Cross in urine) (Toluenol)	48	0	0.00
24	ผลการตรวจระดับกรดซิตริกในปัสสาวะ (U-muonic acid in Urine) (Benzene)	48	0	0.00
25	ผลการตรวจระดับกรดซิตริกในปัสสาวะ (Methyl hippuric acid in urine) (Xylene)	48	0	0.00
26	ผลการตรวจระดับกรดซิตริกในปัสสาวะ (Sum of mandelic acid and phenylglyoxylic acid)	48	0	0.00
27	ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสเอชไอวี (Lead in blood) ในปัสสาวะ	12	0	0.00
28	ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสเอชไอวี (Lead in Urine)	12	0	0.00
29	ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสเอชไอวี (Mercury in blood) ในปัสสาวะ	48	0	0.00
30	ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสเอชไอวี (Inorganic Arsenic in urine)	48	6	12.50
31	ผลการตรวจหาเชื้อไวรัสเอชไอวี (Occupational Vision test)	24	10	41.67
32	ผลการตรวจวัดการหายใจ (Spirometry)	97	1	1.03

บริษัท เอนเนอร์ยี่ แมนนิ่ง จำกัด (สำนักงานใหญ่)

รายชื่อพนักงานเข้าตรวจตามโปรแกรมตรวจสุขภาพประจำปี 2568

ลำดับ	HN	Division	ชื่อ - นามสกุล		อายุ	เพศ
27	138075.65	BFPL-BJD	นาย		28	ชาย
28	117995.68	BFPL-BCD	นาย		27	ชาย
29	115868.61	BFPL-BRD	นาย		33	ชาย
30	119958.68	BSGE	นางสาว		34	หญิง
31	118000.68	BFPL-BJD	นาย		25	ชาย
32	138091.65	BFPL-SMD	นาย		47	ชาย
33	120236.67	BFPL-PID	นางสาว		24	หญิง
34	119946.68	BFPL-PAD	นาย		32	ชาย
35	138110.65	BFPL-BND	นาย		40	ชาย
36	139522.65	BFPL-BND	นาย		34	ชาย
37	138198.65	BFPL-PAD	นาย		45	ชาย
38	119960.68	RPD	นาย		27	ชาย
39	119950.68	BFPL-PSD	นาย		32	ชาย
40	115894.67	BFPL-SSD	นาย		24	ชาย
41	138144.65	BFPL-PAD	นาย		34	ชาย
42	121616.66	BTID	นาย		25	ชาย
43	115897.67	BFPL-BJD	นาย		27	ชาย
44	138113.65	BFPL-BND	นาย		31	ชาย
45	121608.66	IID	นาย		29	ชาย
46	119949.68	BFPL-WTD	นาย		29	ชาย
47	128053.66	Dataproc	นางสาว		38	หญิง
48	121614.66	BFPL-SMD	นาย		37	ชาย
49	138080.65	BFPL-BJD	นาย		29	ชาย
50	138076.65	BTID	นาย		26	ชาย
51	138090.65	BFPL-BJD	นาย		27	ชาย
52	138154.65	BFPL-POD	นาย		44	ชาย

รายชื่อพนักงานเข้าตรวจคนโปรแกรมตรวจสุขภาพประจำปี 2568

ลำดับ	HN	Division	ชื่อ - นามสกุล		อายุ	เพศ
53	121604.66	RPD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
54	120239.67	ISS	นางสาว	นันทิยา	30	หญิง
55	136400.65	BFPL-BJD	นาย	ณัฐ	25	ชาย
56	117993.68	BFPL-BCD	นาย	ณัฐ	26	ชาย
57	122728.66	MSD	นางสาว	นันทิยา	33	หญิง
58	138134.65	BFPL-PAD	นาย	ณัฐ	29	ชาย
59	119952.68	BFPL-WTD	นางสาว	นันทิยา	33	หญิง
60	122729.66	ECD	นาย	ณัฐ	28	ชาย
61	120250.67	BFPL-CMD	นางสาว	นันทิยา	33	หญิง
62	118008.68	BFPL-DMD	นาย	ณัฐ	30	ชาย
63	139517.65	Dataproc	นาย	ณัฐ	56	ชาย
64	130405.52	SFD	สิริเมตตา	ปัทมา	42	ชาย
65	120249.67	BFPL-SSD	นาย	ณัฐ	36	ชาย
66	120240.67	ISS	นาย	ณัฐ	28	ชาย
67	118004.68	BFPL-SSD	นาย	ณัฐ	24	ชาย
68	137342.58	GEM	นางสาว	นันทิยา	41	หญิง
69	120197.67	Dataproc	นาย	ณัฐ	25	ชาย
70	117999.68	BFPL-BJD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
71	121605.66	RPD	นาย	พริ้ง	28	ชาย
72	117996.68	BFPL-BCD	นาย	พริ้ง	27	ชาย
73	121617.66	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
74	138116.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	28	ชาย
75	138190.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	49	ชาย
76	117990.68	BFPL-BCD	นาย	พริ้ง	28	ชาย
77	156598.65	Dataproc	นาย	พริ้ง	44	ชาย
78	139396.65	BSGF	นางสาว	พริ้ง	40	หญิง

รายชื่อพนักงานเข้าตรวจคนโปรแกรมตรวจสุขภาพประจำปี 2568

ลำดับ	HN	Division	ชื่อ - นามสกุล		อายุ	เพศ
79	138139.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	54	ชาย
80	139527.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	35	ชาย
81	128050.66	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
82	119945.68	BFPL-CMD	นางสาว	พริ้ง	33	หญิง
83	120235.67	ISS	นาย	พริ้ง	39	ชาย
84	115896.67	BFPL-SMD	นาย	พริ้ง	39	ชาย
85	118005.68	BFPL-SSD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
86	117994.68	BFPL-BCD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
87	138183.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	48	ชาย
88	118003.68	BFPL-SSD	นาย	พริ้ง	24	ชาย
89	119947.68	ECD	นาย	พริ้ง	24	ชาย
90	141284.52	TEP	นางสาว	พริ้ง	42	หญิง
91	121615.66	BTD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
92	120195.67	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
93	120234.67	ISS	นางสาว	พริ้ง	41	หญิง
94	120237.67	BFPL-PID	นางสาว	พริ้ง	31	หญิง
95	119961.68	Dataproc	นางสาว	พริ้ง	27	หญิง
96	128054.66	Dataproc	นางสาว	พริ้ง	24	หญิง
97	138216.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	44	ชาย
98	138137.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	31	ชาย
99	138094.65	Dataproc	นาย	พริ้ง	57	ชาย
100	119944.68	BFPL-SSD	นางสาว	พริ้ง	31	หญิง
101	120253.67	BFPL-CTD	นางสาว	พริ้ง	27	หญิง
102	139521.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	35	ชาย
103	138074.65	BTD	นาย	พริ้ง	26	ชาย
104	118006.68	BFPL-BRD	นาย	พริ้ง	31	ชาย

รายชื่อพนักงานเข้าตรวจคนโปรแกรมตรวจสุขภาพประจำปี 2568

ลำดับ	HN	Division	ชื่อ - นามสกุล		อายุ	เพศ
105	138127.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	44	ชาย
106	138186.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	53	ชาย
107	138084.65	PWD	นาย	พริ้ง	26	ชาย
108	119954.68	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	23	ชาย
109	120241.67	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	31	ชาย
110	138093.65	RPD	นาย	พริ้ง	28	ชาย
111	128051.66	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
112	119948.68	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	22	ชาย
113	128056.66	Dataproc	นาย	พริ้ง	24	ชาย
114	118080.53	BSGF	นาย	พริ้ง	30	ชาย
115	139523.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	28	ชาย
116	138189.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	48	ชาย
117	119943.68	BFPL-WTD	นาย	พริ้ง	46	ชาย
118	120252.67	BFPL-POD	นาย	พริ้ง	26	ชาย
119	119953.68	BFPL-PSD	นางสาว	พริ้ง	30	หญิง
120	115895.67	BFPL-SMD	นาย	พริ้ง	46	ชาย
121	152263.61	BFPL-DM	นางสาว	พริ้ง	30	หญิง
122	138117.65	BFPL-POD	นาย	พริ้ง	34	ชาย
123	138151.65	ETD1	นาย	พริ้ง	28	ชาย
124	121603.66	BFPL-CTD	นาย	พริ้ง	28	ชาย
125	118001.68	BFPL-BJD	นาย	พริ้ง	27	ชาย
126	119959.68	GEM	นางสาว	พริ้ง	29	หญิง
127	138106.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	29	ชาย
128	138160.65	BFPL-TP	นาง	พริ้ง	40	หญิง
129	138211.65	ETD1	นาย	พริ้ง	31	ชาย
130	119951.68	BFPL-PSD	นางสาว	พริ้ง	26	หญิง

รายชื่อพนักงานเข้าตรวจคนโปรแกรมตรวจสุขภาพประจำปี 2568

ลำดับ	HN	Division	ชื่อ - นามสกุล		อายุ	เพศ
131	138102.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	33	ชาย
132	117998.68	BFPL-BCD	นาย	พริ้ง	21	ชาย
133	118007.68	BFPL-DMD	นาย	พริ้ง	27	ชาย
134	138124.65	BFPL-PAD	นาย	พริ้ง	54	ชาย
135	139516.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	38	ชาย
136	138121.65	BFPL-BND	นาย	พริ้ง	28	ชาย
137	120238.67	ISS	นาย	พริ้ง	37	ชาย
138	139362.65	BFPL-PSD	นางสาว	พริ้ง	29	หญิง
139	138217.65	ETD1	นาย	พริ้ง	38	ชาย
140	138089.65	BFPL-BCD	นาย	พริ้ง	25	ชาย
141	117991.68	BFPL-BCD	นาย	พริ้ง	29	ชาย
142	125018.54	BFPL-ACD	นางสาว	พริ้ง	42	หญิง
143	120248.67	MEP	นาย	พริ้ง	36	ชาย
144	120251.67	BFPL-POD	นางสาว	พริ้ง	27	หญิง
145	118002.68	BFPL-BJD	นาย	พริ้ง	24	ชาย
146	138087.65	GEM	นางสาว	พริ้ง	40	หญิง
147	120198.67	Dataproc	นางสาว	พริ้ง	25	หญิง
148	120233.67	IDS	นาย	พริ้ง	36	ชาย
149	120215.67	BFPL-TP	นางสาว	พริ้ง	29	หญิง
150	119956.68	SGP	นางสาว	พริ้ง	35	หญิง