

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 1 หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
และสำเนาหนังสือเห็นชอบ
เลขที่ วว0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536
เลขที่ วว0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538
เลขที่ ทส1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564
- เอกสารแนบที่ 2 เอกสารเปลี่ยนชื่อบริษัท
- เอกสารแนบที่ 3 สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ระหว่าง
เดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
- เอกสารแนบที่ 4 ใบอนุญาตตามมาตรา ๙ การใช้ประโยชน์เป็นการชั่วคราวในที่ดินสาธารณะ
- เอกสารแนบที่ 5 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน
- เอกสารแนบที่ 6 แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 7 มาตรการควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่อง PC Boiler และ
Oil & Gas Boiler
- เอกสารแนบที่ 8 สมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง
และสภาพอุปกรณ์ข้อเสนอแนะในการตรวจสอบบำรุงรักษา
- เอกสารแนบที่ 9 เอกสารแต่งตั้งบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตรา
การระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า
- เอกสารแนบที่ 10 เอกสารสรุปผลการจัดทำ Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
- เอกสารแนบที่ 11 แผนพัฒนาบุคลากร ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 12 เอกสารสถิติการนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน
- เอกสารแนบที่ 13 บันทึกปริมาณการนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์
- เอกสารแนบที่ 14 ตรวจสอบสภาพของร่อนน้ำรอบลานกองถ่านหิน
- เอกสารแนบที่ 15 เอกสารผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบ Online Monitoring
บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล
- เอกสารแนบที่ 16 เอกสารการตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 17 เอกสารระเบียบงานด้านความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะและสิ่งของเข้าออก
และบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา
- เอกสารแนบที่ 18 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
- เอกสารแนบที่ 19 เอกสารบันทึกชนิด การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัดกากของเสีย และปริมาณของเสียที่
เกิดขึ้น

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 20	เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)
เอกสารแนบที่ 21	เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ.2)
เอกสารแนบที่ 22	เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ แผนและผลกิจกรรมสนับสนุนชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่
เอกสารแนบที่ 23	เอกสารสรุปการจ้างแรงงานคนในท้องถิ่น ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 24	ขั้นตอนการรับซื้อร้องเรียน และบันทึกซื้อร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 25	เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารรายงานการประชุม
เอกสารแนบที่ 26	แผนและผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานปี 2568
เอกสารแนบที่ 27	เอกสารประชาสัมพันธ์ตำแหน่งงานว่าง
เอกสารแนบที่ 28	การตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง
เอกสารแนบที่ 29	เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
เอกสารแนบที่ 30	แผนและผลการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉินโรงงาน IRPC PW
เอกสารแนบที่ 31	แผนงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 32	คู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)
เอกสารแนบที่ 33	เอกสารตัวอย่างการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักร
เอกสารแนบที่ 34	บันทึกสถิติการเจ็บป่วย การใช้ห้องพยาบาล ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 35	เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานในโครงการ
เอกสารแนบที่ 36	เอกสารรับรองผู้อำนวยการและบุคลากรผู้ควบคุมการใช้หม้อไอน้ำ
เอกสารแนบที่ 37	เอกสารการตรวจสอบความปลอดภัยหม้อไอน้ำ
เอกสารแนบที่ 38	เอกสารวิธีการปฏิบัติงานเรื่องความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง (กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินไฟไหม้และกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล)
เอกสารแนบที่ 39	แผนการดูแล ปรับปรุงพื้นที่สีเขียว
เอกสารแนบที่ 40	แผนและผลการสำรวจทัศนคติ ความพึงพอใจของประชาชนที่มีต่อโครงการประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 41	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (AQMs) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 42	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 43	เอกสารการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) ปี 2567 และปี 2568

เอกสารแนบที่ 1

หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
และสำเนาหนังสือเห็นชอบ

เลขที่ วว0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536

เลขที่ วว0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538

เลขที่ ทส1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน 2564



ที่ ว 0804/ ๕117

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

/ ตุลาคม 2536

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-0577/93
ลงวันที่ 7 เมษายน 2536
2. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-0887/93
ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2536
3. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-1392/93
ลงวันที่ 3 กันยายน 2536
4. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตร
เคมีกัลไทย จำกัด ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ต้องยึดถือปฏิบัติ

ตามที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ดังรายละเอียดสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 และคณะ
กรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม
พิจารณาแล้วมีมติไม่เห็นชอบในการประชุมครั้งที่ 8/2536 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 ซึ่งบริษัทฯ
ได้เสนอรายงานชี้แจงเพิ่มเติมตามมติของคณะกรรมการฯ ดังรายละเอียดสิ่งที่ส่งมาด้วย 3

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเสนอความเห็นเกี่ยวกับ
รายงานชี้แจงเพิ่มเติมของโครงการฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์

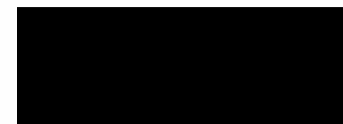
2/ผลกระทบ.....

- 2 -

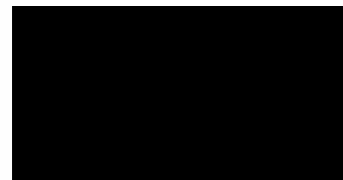
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 10/2536 เมื่อวันที่ ๑๓ ตุลาคม
16 กันยายน 2536 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานฯ ดังกล่าว โดยกำหนดมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดสิ่งที่ส่งมาด้วย 4
ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งให้บริษัทฯ ทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม



สำเนาออกถึง





บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

อาคาร

500

โทรเลขชื่อ : "POLYTHENE" BANGKOK
โทรพิมพ์ : 72073 PETOKEM TH
72075 PETOKEM TH
โทรสาร : (662) 2363110, 2371164
โทรศัพท์ : 2350310-9, 2384000 (18 สาย)

ที่ น. 01-0

มษายน 2536

เรื่อง ขอจัดส่งรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

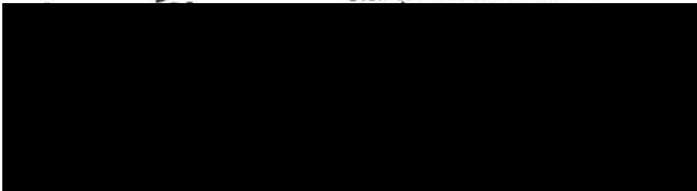
กองวิศวกรรมสิ่งแวดล้อม
วันที่ 24/4/96 ลงวันที่ 9/6/96
เวลา 9.00 น. ผู้รับ

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.)

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 5 เล่ม
2. รายงานสรุปการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 15 เล่ม

เนื่องด้วย บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาจัดทำ
รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เป็นระบบสาธารณูปโภค
ส่วนหนึ่งในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง ตั้งอยู่ ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง บัดนี้ รายงานการศึกษา
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการดังกล่าว ได้จัดทำเสร็จสมบูรณ์แล้ว บริษัทฯ จึงขอส่งราย
งานหลัก จำนวน 5 เล่ม และรายงานสรุปจำนวน 15 เล่ม มายังสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
เพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการให้ความเห็นชอบต่อไป

ขอแสดงความนับถือ
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด



บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

อาคารบางกอกทศพรเกษม 175-177 ถนนสุขุมวิท, กรุงเทพฯ 10500

โทรเลขชื่อ : "POLYTHENE" BANGKOK
โทรพิมพ์ : 72073 PETOKEM TH
72075 PETOKEM TH
โทรสาร : (662) 2363110, 2371164
โทรศัพท์ : 2350310-9, 2384000 (18 สาย)

ที่ น. 01-0887/93

21 มิถุนายน 2536

เรื่อง ขอส่งรายงานคำชี้แจงเพิ่มเติมการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ของ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว.0804/2736
ลงวันที่ 23 เมษายน 2536

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานคำชี้แจงเพิ่มเติมการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน จำนวน 15 เล่ม

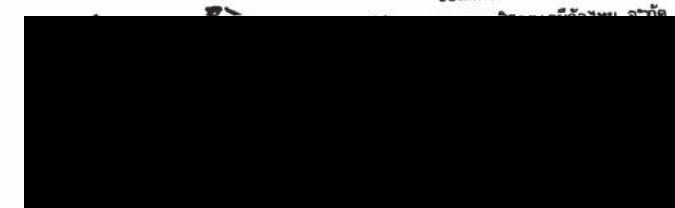
กองวิศวกรรมสิ่งแวดล้อม
วันที่ 396 ลงวันที่ 24/6/96
เวลา 15.30 น. ผู้รับ

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ให้ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตร-
เคมีกัลไทย จำกัด จัดส่งข้อมูลพร้อมคำชี้แจงเพิ่มเติมบางประเด็นเพื่อประกอบการพิจารณา สหรับ
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (Co-Generation) ซึ่งเป็นระบบสาธารณูปโภคส่วนหนึ่งของโครง
การศูนย์อุตสาหกรรมระยอง

ดังนั้นจึงขอส่งรายงานคำชี้แจงเพิ่มเติมมายังสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม เพื่อ
โปรดพิจารณาดำเนินการให้ความเห็นชอบต่อไป ทั้งนี้บริษัทฯ ได้สำเนาเรียนกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ





บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

อาคารบางกอกทป

อน. 01-1392/93

ชื่อย่อ : "POLYTHENE" BANGKOK
หมายเลข : 72073 PETOKEM TH
72075 PETOKEM TH
โทรศัพท์ : (662) 2363110, 2371164
โทรสาร : 2350310-9, 2384000 (18 สาย)

ของวิเคราะหฺนผลกระทบสิ่งแวดล้อม

วันที่ ๕-๗-๖๓ ลงวันที่ ๓๐-๖-๖๓

เวลา ๑๖.๐๐ น. ผู้รับ

เรื่อง ขอส่งรายงานคำชี้แจงเพิ่มเติมการศึกษผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด
เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.)

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว.0804/6734 ลงวันที่ 30 สิงหาคม 2536

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานคำชี้แจงเพิ่มเติม จำนวน 15 เล่ม

ความหนังสือที่อ้างถึงสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้ให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด เสนอข้อมูลพร้อมคำชี้แจงเพิ่มเติมในบางประเด็น เพื่อประกอบการพิจารณาสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ดังนั้นจึงขอส่งรายงานคำชี้แจงเพิ่มเติมมายังสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมเพื่อโปรดพิจารณาในการต่อไป ทั้งนี้บริษัทฯ ได้สำเนาแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด



ที่ วว 0804/ 15061

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ชอสนับลวฒนา 7 ถนนพระรามที่ 8
กรุงเทพฯ 10400

20 ตุลาคม 2538

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ อน. 01-1041/96 ลงวันที่ 8 สิงหาคม 2538

ตามที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัทฯ จากโรงเรียนปอเตนศิครของ เป็น โรงเรียนเทคโนโลยีทิพย์โอ ซึ่งอยู่ห่างออกไปทางทิศเหนือเป็นระยะทางประมาณ 200 เมตร ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้นำรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม ในคราวประชุมครั้งที่ 13/2538 วันที่ 28 กันยายน 2538 คณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในการเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของ บริษัทฯ โดยกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม ให้บริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติดังนี้คือ

1. ให้บริษัทฯ ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line ในพื้นที่ของ โรงเรียนเทคโนโลยีทิพย์โอได้

2/2. บริษัทฯ....

2. บริษัทฯ จะต้องติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิง เนื่องจากโรงเรียนโปลีเทคนิคระยองเป็นแหล่งรองรับมลพิษที่สำคัญ และมักจะเป็นผู้ร้องเรียนเกี่ยวกับมลพิษทางอากาศ โดยให้ทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ดังนี้

- ครั้งที่ 1 ช่วง กุมภาพันธ์ - พฤษภาคม
ครั้งที่ 2 ช่วง มิถุนายน - กันยายน
ครั้งที่ 3 ช่วง พฤศจิกายน - มกราคม
การตรวจวัดแต่ละครั้ง ให้ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงานได้สำเนาแจ้งบริษัทฯ เพื่อทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

ตั้งที่ส่งมาด้วย



บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

ชั้น 8 อาคาร ทีพีโอ ทาวเวอร์ 26/56 ถนนจันทน์ตัดใหม่ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรเลขย่อ : "POLYTHENE" BANGKOK
เทเล็กซ์ : 72073 PETOCHEM TH
72075 PETOCHEM TH
แฟกซ์ : (662) 678-5001-5
โทรศัพท์ : (662) 678-5000, 678-5100, 678-5200

อน. 01-1041/95

8 สิงหาคม

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

หนังสืออ้างอิง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536

ตามหนังสือที่อ้างถึงเรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด(มหาชน) ความรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

บริษัทฯ ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line จากโรงเรียนโปลีเทคนิค ระยอง เป็นโรงเรียนเทคโนโลยี ทีพีโอ ซึ่งอยู่ห่างออกไปทางทิศเหนือ เป็นระยะทางประมาณ 200 เมตร (ตามเอกสารแนบ) เนื่องจาก

1. พื้นที่โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองอยู่ติดกับถนนสุขุมวิท ซึ่งอาจมีการคลาดเคลื่อนในการตรวจวัดฝุ่นละออง
2. โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองอยู่ห่างจากวัดปลวกเกิดซึ่งเป็นจุดตรวจวัดอีกจุดหนึ่งเพียงประมาณ 200 เมตรเท่านั้น ซึ่งผลการตรวจวัดน่าจะมีความใกล้เคียงกัน
3. โรงเรียนเทคโนโลยีทีพีโอ มีลักษณะการใช้พื้นที่ในรูปของสถานบันการศึกษาเช่นเดียวกับโรงเรียนโปลีเทคนิคระยองซึ่งบริษัทคาดว่า จุดดังกล่าวสามารถเป็นตัวแทนของสภาพพื้นที่ได้เช่นเดียวกับจุดเดิม

ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/ ๘ ๖ ๒ ๑



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/๑๗๘๑๓
ลงวันที่ ๒๕ ธันวาคม ๒๕๖๓

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด ที่ ENV/P05191/640900-1
ลงวันที่ ๒ เมษายน ๒๕๖๔

๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด
โครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
(ครั้งที่ ๒)) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี
จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผล
การพิจารณาคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
พลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๕๔/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๑๘ ธันวาคม ๒๕๖๓ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ
มีมติไม่เห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และต่อมาบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายและ
มอบอำนาจให้บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด จัดทำและเสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมครั้งที่ ๒ ประกอบการ
พิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการ
ตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงาน...

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับข้อมูลเพิ่มเติมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๒๑/๒๕๖๔ เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๔ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ ๒) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รับรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแนบบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายใน ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

TLT Consultants Co., Ltd.

ที่ ENV/PO5191/640900-1

เรื่อง นำส่งข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
อ้างถึง ผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในการประชุมครั้งที่ 54/2563 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2563
สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จำนวน 15 ชุด

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบอำนาจให้บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัทฯ) นำส่งข้อมูลเพิ่มเติม รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) (รายงานฯ) เพื่อขอรับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ได้พิจารณารายงานฯ ในการประชุมครั้งที่ 54/2563 เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และมีมติให้ความเห็นชอบรายงานฯ โดยให้แก้ไขเพิ่มเติมตามแนวทาง รายละเอียดประเด็นหรือหัวข้อที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนด ตามที่อ้างถึง

บัดนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดเตรียมข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตามแนวทาง รายละเอียด ประเด็น หรือหัวข้อที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนดแล้วเสร็จ จึงใคร่ขอนำส่งรายงานฯ ดังกล่าว จำนวน 15 ชุด ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย มาถึงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อโปรดพิจารณาตามลำดับข้อ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
(รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2))
ตั้งอยู่ที่ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

1. คำนำ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หรือ IRPC (ชื่อเดิม คือ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด) ได้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง กำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ (MW) ประกอบด้วยหน่วยผลิตไฟฟ้า 3 หน่วย โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ถ่านหิน น้ำมันเตา ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซเชื้อเพลิงหรือก๊าซที่ระบายทิ้งจากโรงงานต่างๆ (Waste Gas) เพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดยรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ได้รับความเห็นชอบจากจากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.) ในขณะนั้น หรือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน ตามหนังสือที่ วว 0804/8117 ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536 โครงการได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า ในปี พ.ศ. 2537 ภายหลังได้ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการ และได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ วว 0804/15061 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2538 ต่อมาได้แจ้งขอเปลี่ยนชื่อบริษัทจากบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด เคยได้รับความเห็นชอบอย่างเคร่งครัด และเปิดดำเนินการโครงการมาจนถึงปัจจุบัน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีแผนที่จะเปลี่ยนเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ของหน่วยผลิต Unit 03 (CFBC Boiler) จากเดิมชนิด Condensing and Extraction ให้เป็นชนิด Back Pressure Turbine เพื่อให้สามารถจ่ายไอน้ำได้มากขึ้นจากเดิม 30 ตันต่อชั่วโมง เป็น 96.76 ตันต่อชั่วโมง ในขณะที่มีความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าจะลดลงจากเดิม 27 เมกะวัตต์ เหลือ 10.2 เมกะวัตต์ แต่จะมีประสิทธิภาพในการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 48.67 เป็นร้อยละ 86.26 ไอน้ำที่เพิ่มขึ้นจะจ่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีทั้งหมด นอกจากนี้ ในการดำเนินงานที่ผ่านมาพบรายละเอียดโครงการในบางประเด็นไม่สอดคล้องกับข้อมูลที่ปรากฏไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน พ.ศ.2537 ได้แก่ การเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่โครงการและผังองค์ประกอบโครงการ การขอเปลี่ยนแปลงเชื้อเพลิงใน Oil/Gas Boiler โดยยกเลิกเชื้อเพลิงน้ำมันเตาเหลือเพียงก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas : NG) การปรับลดค่า Emission ของโครงการ

การเปลี่ยนแปลงระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler) การขอเพิ่มระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุของโครงการ การเปลี่ยนแปลงประเภทและปริมาณของสารเคมี การขอเปลี่ยนแปลงประเภทและปริมาณของกากของเสียที่เกิดขึ้น การขอเปลี่ยนแปลงแนวทางการจัดการน้ำทิ้ง การเปลี่ยนแปลงสมมูลน้ำ การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงาน และการเปลี่ยนแปลงระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

จากผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ พบว่า การดำเนินโครงการอาจจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบางประการทั้งทางบวกและทางลบ โดยอยู่ในระดับต่ำถึงปานกลาง ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบด้านลบ รวมทั้งส่งเสริมผลกระทบด้านบวก ในที่นี้จึงได้มีการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยจัดทำในรูปของแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

แผนปฏิบัติการที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีความสอดคล้องกับผลการประเมินผลกระทบที่มีนัยสำคัญโดยนำเสนอรายละเอียดของมาตรการในการปฏิบัติ และความรับผิดชอบที่ชัดเจนซึ่งแผนปฏิบัติการของโครงการมีจำนวนทั้งสิ้น 13 แผนประกอบด้วย

- (1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
 - (2) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
 - (3) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
 - (4) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ
 - (5) แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ
 - (6) แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง
 - (7) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
 - (8) แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย
 - (9) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
 - (10) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน
 - (11) แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง
 - (12) แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ
 - (13) แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ
- ซึ่งมีรายละเอียดของแผนปฏิบัติการในด้านต่างๆ ดังต่อไปนี้

2. แผนปฏิบัติการทั่วไป

(1) หลักการและเหตุผล

ในระยะดำเนินการแผนปฏิบัติการทั่วไปเป็นการกำหนดมาตรการในภาพรวมหรือเงื่อนไขต่างๆ นอกเหนือจากมาตรการที่กำหนดไว้ในด้านการควบคุมมลพิษหรือความปลอดภัย เช่น มาตรการในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เงื่อนไขต่างๆ เมื่อโครงการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เป็นต้น

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบที่เกิดจากการดำเนินการโครงการตลอดระยะดำเนินการ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการทั่วไป

1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง

2. ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องและในบรรยากาศ ตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผล ให้ใช้ตามวิธีการของราชการหรือวิธีการเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะที่ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วย

3. หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อหน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

4. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการ

ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขอ อนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

5. หากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการ อนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้

- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่ กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงาน นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการผู้อนุมัติ หรืออนุญาตเห็นว่าการปรับปรุง แก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผล กระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการ อนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้อง พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือ กิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย

6. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ

7. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของ ระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชน บริเวณใกล้เคียง

8. กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย

9. เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการกระจายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่า ควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

การใช้ประโยชน์พื้นที่สาธารณะ

1. โครงการจะคงสภาพของทางสาธารณะที่อยู่ในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลัง ความร้อนไว้ตามสภาพที่มีอยู่ในปัจจุบัน ในส่วนของพื้นที่สาธารณะที่มีการใช้ประโยชน์ไปแล้วและยังไม่มี การดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เร่งดำเนินการให้เป็นไปตาม กฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องต่อไป

2. พื้นที่สาธารณะทั้งหมดในโครงการ ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้อง ขอลอนสภาพทางสาธารณะประโยชน์ ตามระเบียบกระทรวงมหาดไทยว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการลอน สภาพการจัดขึ้นทะเบียนและการจัดหาผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

(5) ระยะเวลาดำเนินการ	:	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
(6) ผู้รับผิดชอบ	:	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
(7) การประเมินผล	:	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผล การปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตาม กฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตาม ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำ รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่ง ผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ

ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

3. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

(1) หลักการและเหตุผล

ในระยะดำเนินการผลกระทบหลักจะเกิดจากกระบวนการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่มีการระบายมลสารออกจากปล่องระบายอากาศ จากการประเมินผลกระทบโดยใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์กรณีเดินเครื่องที่สภาวะเต็มกำลัง (100% Load) ภายหลังที่มีการเปลี่ยนแปลงค่า Emission ของโครงการร่วมกับโครงการอื่นในพื้นที่ศึกษาที่ยังไม่ได้ดำเนินการเป็นกรณีเลวร้ายที่สุดจากการดำเนินโครงการ พบว่าค่าความเข้มข้นของมลสารมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน โดยค่าความเข้มข้นสูงสุดของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ค่าสูงสุดเท่ากับ 644.35 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 9.62 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 77.19 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณจุดชมวิวเขาแหลมหญ้า ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 13.7 กิโลเมตร

สำหรับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 999.10 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 9.62 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 119.55 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 0.85 กิโลเมตร เมื่อพิจารณาก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 162.87 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 10.11 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 14.72 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 2.3 กิโลเมตร

สำหรับฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 22.21 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 10.05 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.91 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 2.3 กิโลเมตร เมื่อพิจารณาค่าความเข้มข้นสูงสุดของ PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากการดำเนินการของโครงการกรณีเดินเครื่อง Full Operation รวมกับแหล่งกำเนิดที่ยังไม่ได้ดำเนินการ มีค่าสูงสุดเท่ากับ 22.21 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความเข้มข้นสูงสุดอยู่บริเวณเขายายดา ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออก (E) ประมาณ 10.05 กิโลเมตร ทั้งนี้ หากพิจารณาพื้นที่ที่ไม่ใช่ภูเขาพบว่า มีค่าสูงสุดเท่ากับ 1.91 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร โดยตำแหน่งที่มีความสูงสุดอยู่บริเวณค่ายมหาสุรสิงหนาท ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ (SE) ประมาณ 2.3 กิโลเมตร

จากผลการศึกษาแสดงให้เห็นว่าพื้นที่ศึกษาของโครงการยังมีศักยภาพในการรองรับการพัฒนาโครงการที่จะเกิดขึ้นในอนาคตได้ อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทางโครงการต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้มีความเหมาะสม ครอบคลุม และครบถ้วนมากที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อควบคุมและดูแลมลสารที่อาจจะเกิดจากการดำเนินกิจกรรมโครงการในระยะดำเนินการให้อยู่ในระดับต่ำและยอมรับได้
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ
- เพื่อเฝ้าระวังผลกระทบด้านคุณภาพอากาศต่อชุมชนที่อยู่โดยรอบโครงการ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการ เขตประกอบการอุตสาหกรรม
ไออาร์พีซีและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ :

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด : ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำ
จำนวน 3 ปล่อง (รูปที่ 1)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบสุ่ม : สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ
ในบรรยากาศใกล้เคียงพื้นที่โครงการ จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 2) ได้แก่

- สถานีที่ 1 โรงเรียนวัดปลวกเกิด
- สถานีที่ 2 ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี
- สถานีที่ 3 บ้านแลง

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในลักษณะต่อเนื่องและเป็นระบบ Online :
สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศใกล้เคียงพื้นที่โครงการ จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 3) ได้แก่

- สถานีที่ 1 โรงเรียนวัดปลวกเกิด
- สถานีที่ 2 วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี
- สถานีที่ 3 กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

1) มาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ

(1) นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน และ/หรือน้ำมัน โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณกำมะถัน รวมทั้งโลหะหนัก เสนอต่อ สม. ทุกครั้งที่มีการขนถ่าย

(2) ควบคุมปริมาณซัลเฟอร์ในถ่านหินที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC boiler) และหน่วยผลิตที่ 3 (PC boiler) ให้ไม่เกิน 0.7%

(3) ทำการเก็บตัวอย่างถ่านหินในทุก Lot ที่มีการนำเข้าถ่านหินให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASTM D 2234 เพื่อวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน

(4) หากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน ไม่เป็นไปตามเกณฑ์คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขาย ให้ทางโครงการยกเลิกการใช้ถ่านหินใน Lot นั้น และบันทึกหลักฐานทุกครั้ง

(5) กำหนดให้ใช้น้ำมันเตาในช่วงที่มีการ Start up และ Shut down เท่านั้น

(6) จัดเตรียมอะไหล่และอุปกรณ์ซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสารทางอากาศไว้ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที

(7) จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งาน หรือชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักร เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที

(8) หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ

- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม

- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม

(9) หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนโดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือน เพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ

- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม

- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม

(10) หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ

- ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม

- ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม

(11) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 1 (Oil/Gas Boiler) และหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553

(12) ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547

(13) ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี

2) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP NO_x และ SO₂ เมื่อดำเนินงานตามปกติ

(1) ปล่องระบายอากาศของ Oil/Gas Boiler

- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (Particulate Matter) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 7.40 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 0.8860 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 85 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.13 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 10 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.32 กรัม/วินาที

(2) ปล่องระบายอากาศของ CFBC Boiler

- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (Particulate Matter) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 50 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 5.0311 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 23.00 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 21.10 กรัม/วินาที

(3) ปล่องระบายอากาศของ PC Boiler

- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (Particulate Matter) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 100 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 4.4067 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 380 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 51.00 กรัม/วินาที

- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 180 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 33.6110 กรัม/วินาที

3) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP เมื่ออุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ Boiler ของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) หรือ หน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ไม่ทำงาน

(1) กรณีที่เครื่องดักจับฝุ่นเซลล์ใดไม่สามารถใช้งานได้ ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นที่เหลือแทน

(2) กรณีที่ไม่สามารถเพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นได้ ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลง เพื่อควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

(3) กรณีที่ ESP Trip ค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องสูงเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานเกินกว่า 1 ชั่วโมง ต้อง Shutdown ระบบ โดยหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที

4) มาตรการลดผลกระทบจาก SO₂

(1) เมื่อปริมาณ SO₂ ที่ปล่อยออกมาจากปล่องของ CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้ดำเนินการแก้ไขตามแนวปฏิบัติ

- (2) ไม่ใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันเกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ
- (3) เลือกใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfur Content ต่ำ คือ ไม่มากกว่า 2.4-2.5%
- (4) พิจารณาใช้ Waste Gas ที่เกิดจากโรงงานอื่นๆ แทนการใช้ Fuel Oil

ให้มากที่สุด

(5) ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด และรายงานผลการตรวจวัดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ

(6) พิจารณาเพิ่มเติมความสูงของปล่องหรือเลือกใช้เทคโนโลยีใหม่ๆ ในการบำบัดก๊าซ SO₂ หากพบว่า ผลจากการติดตามตรวจสอบมีค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

5) มาตรการลดผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับโครงการของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

(1) พิจารณาเลือกชนิดของอุตสาหกรรมที่จะเข้าไปตั้งในศูนย์อุตสาหกรรมไม่ให้แหล่งเกิดที่สำคัญของ SO₂ TSP และ NO₂

(2) ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการ การยอมให้มีการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่องของโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

6) มาตรการลดผลกระทบโดยพิจารณาใช้ไอน้ำที่ผลิต โดยโรงไฟฟ้าแทนไอน้ำบางส่วนจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง

7) จัดให้มีสมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง และสภาพอุปกรณ์ ชื่อนำเข้าในการตรวจสอบ บำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรองอะไหล่ที่จำเป็น

8) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงเชื้อเพลิง

(1) กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งถ่านหินและเชื้อเพลิงทุกคันต้องทำการปิดคลุมด้วยผ้าใบให้มิดชิด ก่อนออกจากพื้นที่ท่าเรือ เพื่อป้องกันการตกหล่นและฟุ้งกระจายของถ่านหินระหว่างเส้นทางการขนส่ง และพิจารณาใช้เส้นทางเลี่ยงพื้นที่ชุมชนในการขนส่ง เพื่อป้องกันผลกระทบที่เกิดขึ้นต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(2) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วนเช้าและเย็น ได้แก่ 07.30-08.30 น. และ 16.00 – 17.00 น. เพื่อลดปัญหาการจราจรติดขัด

(3) ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินทั้งพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินในร่ม และกลางแจ้ง เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน

(4) ติดตั้งผนังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้งทั้ง 4 ด้าน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของกองถ่านหิน โดยมีความสูงของผนัง เท่ากับ 10 เมตร ความยาวของผนังแต่ละด้าน เท่ากับ 200 เมตร มีลักษณะเป็นผนัง 1 ชั้น วัสดุที่ใช้เป็นเหล็กแผ่นรีดร้อน (SS400) ขนาดของช่องที่ให้ลมผ่าน 1.6 เซนติเมตร

(5) ในระหว่างการลำเลียงถ่านหินจากเรือบรรทุกถ่านหินลงสู่รถบรรทุกให้จัดให้มีผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล

(6) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินเป็นประจำ

(7) จัดให้มีรถดูดฝุ่นเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินทุกครั้ง

(8) ติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ Loading ถ่านหิน

(9) ออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียงเชื้อเพลิง

(10) กำหนดให้พนักงานมีการควบคุม และตรวจสอบการทำงานของระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ

(11) จัดให้มีพนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บ และรอบแนวสายพานลำเลียงเป็นประจำ เพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำให้เกิดการฟุ้งกระจายเพิ่มขึ้นได้

(12) จัดให้มีพื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง

9) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงถ่านหิน

(1) การลำเลียงถ่านหินจากหม้อไอน้ำต้องใช้ระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียงไปเก็บที่ไซโลเก็บถ่านหิน เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป

(2) การลำเลียงถ่านหินที่ตกได้จากเครื่องคัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์จะถูกรวบรวมไปที่พื้นที่จัดเก็บถ่านหินโดยใช้สายพานลำเลียงแบบปิด เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป

(3) จัดให้มีพนักงานทำความสะอาดถ่านหินที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลำเลียงถ่านหินในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง

10) มาตรการดูแลรักษาระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการ

(1) ให้มีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ระบบทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ

(2) ตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างเป็นปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว

(3) กรณีที่ค่าตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายมลสาร จะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศหากได้ตามค่าควบคุมการระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ

(4) จัดเตรียมอะไหล่สำรองสำหรับระบบควบคุมมลสารทางอากาศให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน โดยต้องสามารถนำมาใช้ทดแทนได้ทันทีในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

(5) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) ติดตั้ง On-stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด (หรือระบบ CEMs)

ดัชนีตรวจวัด	:	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)
สถานีตรวจวัด	:	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 1)
วิธีการตรวจวัด	:	ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง โดยใช้ระบบ CEMs ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544
ความถี่	:	ต่อเนื่องตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ	:	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs

ดัชนีตรวจวัด	:	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - อัตราการไหล (Flow Rate)
สถานีตรวจวัด	:	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า
วิธีการตรวจวัด	:	ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (CEMs Audit) เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMs มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S.EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ 1) System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของระบบ CEMs 2) Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้อง การตรวจวัด SO ₂ NO _x Particulate Matter และ O ₂ โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลักการอ่านค่า SO ₂ NO _x Particulate Matter และ O ₂ จากระบบ CEMs เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิง

มาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง

ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ค) ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

ดัชนีที่ตรวจวัด : - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)
- ฝุ่นละออง (Particulate Matter)
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10)
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5)
- ก๊าซออกซิเจน (O₂)
- อัตราการระบาย (Flow Rate)

สถานีตรวจวัด : ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้าทั้ง 3 ปล่อง (รูปที่ 1) ดังนี้

- ปล่องระบายมลสารของหน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler)
- ปล่องระบายมลสารของหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)
- ปล่องระบายมลสารของหน่วยผลิต 3 (PC Boiler)

วิธีการตรวจวัด : - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) : US.EPA Method 7/7E
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) : US.EPA Method 6/6C
- ฝุ่นละออง (Particulate Matter) : US.EPA Method 5

- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) : US.EPA Method 201A
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) : US.EPA Method 201A
- ก๊าซออกซิเจน (O₂) : Electrochemical Sensor
- อัตราการไหล (Flow Rate): 40 CFR Part 60 Appendix A Method 2 Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube), 2001 Edition หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบ โดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตลอดระยะดำเนินการ


ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ


(ง) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ดัชนีที่ตรวจวัด : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
- ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD)

สถานีตรวจวัด : จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 2) ดังนี้

- สถานี 1 โรงเรียนวัดปลวกเกิด
- สถานี 2 ศูนย์นวัตกรรมโออาร์พีซี
- สถานี 3 บ้านแลง

	ลงชื่อ	หน้า	ลงชื่อ	หน้า
	(นางเปรมวดี ปริดาพันธ์)	16/160	(นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ)	
	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารคุณภาพ	มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	
	ความรับผิดชอบต่อสังคม, อาชีวอนามัย	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

	ลงชื่อ	หน้า	ลงชื่อ	หน้า
	(นางเปรมวดี ปริดาพันธ์)	17/160	(นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ)	
	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารคุณภาพ	มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	
	ความรับผิดชอบต่อสังคม, อาชีวอนามัย	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

วิธีการตรวจวัด : - ฝุ่นละอองรวม (TSP) : High Volume/ Gravimetric Method
 - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10): High Volume (Size Selective PM-10 Inlet) / Gravimetric Method
 - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) : UV-Fluorescence Method
 - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) : Chemiluminescence Method
 - ความเร็วลม/ทิศทางลม (WS/WD) : Cup Anemometer/Anodized Aluminum Vane / Ultrasonic Anemometer หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบ โดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่อย

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(จ) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศต่อเนื่องและเป็นระบบ Online

ดัชนีที่ตรวจวัด : - ฝุ่นละอองรวม (TSP)
 - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)
 - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂)

สถานีตรวจวัด : จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 3) ดังนี้
 - สถานี 1 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ
 - สถานี 2 วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี
 - สถานี 3 กลุ่มบ้านพักพนักงานของ IRPC

วิธีการตรวจวัด : ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ระบบ Online



หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
18/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ)
มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

ความถี่ : ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดระยะดำเนินการ
 ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
 (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
 (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 (7) การประเมินผล: บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
 (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

4. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

(1) หลักการและเหตุผล

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างหน่วยผลิตหลักหรือการก่อสร้างอาคารสิ่งปลูกสร้างเพิ่มเติมแต่อย่างใด ดังนั้นจึงไม่มีผลกระทบต่อด้านระดับเสียงจากกิจกรรมการก่อสร้าง อย่างไรก็ตามโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลง Steam Turbine จากแบบเดิม คือ Condense and Extraction มาเป็นแบบ Back Pressure และโครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์เครื่องจักรที่มีเสียงดังที่จะนำมาใช้ในโครงการ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) (ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์) ซึ่งเครื่องจักรดังกล่าวจะติดตั้งอยู่ในอาคารคอนกรีตแบบปิด โดยเครื่องจักรที่อยู่ในอาคารจะถูกผนังคอนกรีตดูดซับระดับเสียงประมาณ 34 เดซิเบล(เอ) ทำให้ระดับเสียงจากการดำเนินการโครงการไม่เปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่บริเวณโรงเรียนวัดปลวกเกตุ จะมีค่าเท่ากับ 67.4 เดซิเบล(เอ) ซึ่งมีค่าระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) สำหรับการประเมินระดับเสียงรบกวนบริเวณชุมชนซึ่งอยู่ใกล้โครงการ



หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
19/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ)
มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

พบว่าในการดำเนินโครงการไม่ก่อให้เกิดการรบกวนต่อชุมชนทั้งในช่วงเวลากลางวันและกลางคืน อย่างไรก็ตามเพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นในที่นี้ จึงต้องมีมาตรการด้านเสียงที่มีความเหมาะสม ครอบคลุม และครบถ้วนมากที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบที่เกิดจากเสียงอุปกรณ์และเครื่องจักรที่มีต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบและพนักงานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการตลอดระยะดำเนินการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านเสียง ในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : การตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ใต้ และตะวันตกของพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 4) ได้แก่

- สถานี 1 กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ
- สถานี 2 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก
- สถานี 3 กึ่งกลางรั้วด้านใต้
- สถานี 4 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก

การตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 5) ได้แก่

- สถานี 1 ชุมชนหมู่ 4 ตำบลตะพง
- สถานี 2 วิทยาลัยโปลิเทคนิคระยอง
- สถานี 3 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ


การจัดทำ Noise Contour ของโครงการ : พื้นที่โครงการ


(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) ควบคุมให้ระดับเสียงที่บริเวณรั้วโครงการต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) หากพบว่ามีการระดับเสียงสูงเกินกว่าที่กำหนดจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข
- 2) ในกรณีที่มิใช่เหตุฉุกเฉินหรือสามารถทราบแผนการดำเนินการล่วงหน้า เช่น การเริ่มเดินระบบ การหยุดเดินระบบ และการเกิดเหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง เป็นต้น โครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์ แจ้งชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ
- 3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง
- 4) การทำงานติดต่อกันของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ ระดับความดังของเสียงที่พนักงานได้รับต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)
- 5) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง
- 6) ติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เมื่อต้องเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงตั้งแต่ 85 เดซิเบล(เอ) ขึ้นไป และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังเมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวย่างเคร่งครัด
- 7) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ
- 8) กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง โดยเฉพาะการเริ่มเดินระบบ (Start up) จะต้องดำเนินการในช่วงกลางวัน
- 9) จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมถึงใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง
- 10) จัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เกี่ยวกับการให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัย

	หน้า 20/160 มกราคม	ลงชื่อ <u>นางเปรมวดี ปริดาพันธ์</u> (นางเปรมวดี ปริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ <u>นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ</u> (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท โออาร์พี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

	หน้า 21/160 มกราคม	ลงชื่อ <u>นางเปรมวดี ปริดาพันธ์</u> (นางเปรมวดี ปริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ <u>นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ</u> (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท โออาร์พี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ใต้ และตะวันตกของพื้นที่โครงการ

ดัชนีตรวจวัด	:	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq _{24 hr}) - ระดับเสียงสูงสุด (L _{max}) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L ₉₀)
สถานีตรวจวัด	:	จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 4) ดังนี้ - สถานี 1 กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ - สถานี 2 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก - สถานี 3 กึ่งกลางรั้วด้านใต้ - สถานี 4 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก
วิธีการตรวจวัด	:	Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ความถี่	:	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ	:	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors

ดัชนีตรวจวัด	:	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq _{24 hr}) - ระดับเสียงสูงสุด (L _{max}) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (Leq _{5 min}) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L _{dn}) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L ₉₀) - เสียงรบกวน
สถานีตรวจวัด	:	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 5) ดังนี้ - สถานี 1 ชุมชนหมู่ 4 ตำบลตะพง - สถานี 2 วิทยาลัยโปลิเทคนิคระยอง - สถานี 3 โรงเรียนวัดปลวกเกตุ

วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ


(ค) จัดทำ Noise Contour ของโครงการ

ดัชนีตรวจวัด	:	Noise Contour Map
สถานีตรวจวัด	:	พื้นที่โครงการ
วิธีการตรวจวัด	:	Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ความถี่	:	จัดทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ	:	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

	ลงชื่อ	หน้า	ลงชื่อ	หน้า
	(นางสาวพรพรรณ บริดาพันธ์)	22/160	(นางสาวพรพรรณ บริดาพันธ์)	22/160
ผู้ชำนาญการฝ่ายบริหารโครงการ	ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	มิถุนายน	ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	มิถุนายน
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	2564

	ลงชื่อ	หน้า	ลงชื่อ	หน้า
	(นางสาวพรพรรณ บริดาพันธ์)	23/160	(นางสาวพรพรรณ บริดาพันธ์)	23/160
ผู้ชำนาญการฝ่ายบริหารโครงการ	ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	มิถุนายน	ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	มิถุนายน
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	2564

5. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

(1) หลักการและเหตุผล

ในปัจจุบันทางโครงการได้มีการเปลี่ยนแปลงแนวทางการจัดการน้ำทิ้งของโครงการโดยน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตของโครงการจะถูกรวบรวมบำบัดเบื้องต้นให้เหมาะสมก่อนระบายเข้าสู่บ่อกักน้ำทิ้งคอนกรีตขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร โดยรับน้ำจากกิจกรรมต่างๆ ภายในโครงการ ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blowdown) น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน และน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่ายหินกลางแจ้ง รวมถึงน้ำจากบ่อ Retention Pond ของโครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ซึ่งน้ำทิ้งจากแต่ละแหล่งกำเนิดจะได้รับการบำบัดเบื้องต้นอย่างเหมาะสมกับลักษณะของน้ำทิ้งแต่ละประเภท และที่บ่อกักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ของโครงการมีการติดตั้งเครื่องตรวจวัด pH Online และมีเจ้าหน้าที่ของโครงการตรวจวัดค่า pH และอุณหภูมิเป็นประจำทุกวัน รวมถึงตรวจวัดอุณหภูมิ, ความเป็นกรด-ด่าง (pH), BOD, COD, ไขมันและน้ำมัน (Oil & Grease), ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS), ของแข็งแขวนลอย (SS), ฟอสเฟต และคลอรีนอิสระ โดยหน่วยงานภายนอกเดือนละ 1 ครั้ง โดยน้ำในบ่อกักน้ำทิ้งจะถูกนำไปใช้ประโยชน์ในโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ภายในโครงการ ฉีดพรมลานกองถ่ายหิน และล้างพื้นถนนภายในพื้นที่โรงงาน เป็นต้น โดยน้ำส่วนที่เหลือภายหลังการใช้ประโยชน์จะถูกระบายผ่านท่อน้ำทิ้งขนาด 8 นิ้ว ซึ่งจะเชื่อมต่อกับท่อน้ำทิ้งขนาด 32 นิ้ว ร่วมกับน้ำจากบ่อ Holding Pond ของโครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม และน้ำทิ้งจากระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ก่อนระบายลงสู่ทะเลต่อไป เมื่อพิจารณาผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในบ่อกักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ของโครงการก่อนที่จะระบายออกภายนอก ในปี พ.ศ. 2562 พบว่า ทุกดัชนีตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

สำหรับน้ำทิ้งจากระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ใช้น้ำทะเลเป็นตัวดับจับที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ทางโครงการจะนำมาปรับปรุงคุณภาพและมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายน้ำทะเลทั้งหมดกลับสู่ทะเล ผ่านท่อน้ำทิ้งขนาด 24 นิ้ว ซึ่งจะเชื่อมต่อกับท่อน้ำทิ้งขนาด 32 นิ้ว ร่วมกับน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ของโครงการและน้ำทิ้งจากบ่อ Holding Pond ของโครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ก่อนระบายลงสู่ทะเล ซึ่งจากการทบทวนผลการติดตามตรวจวัดคุณภาพทะเลเปรียบเทียบกับระหว่างก่อนเข้าสู่ระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Inlet sea water scrubber) และภายหลังจากผ่านระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Outlet sea water scrubber) ระหว่างปี พ.ศ. 2560-2562 พบว่า ไม่ได้มีความแตกต่างกันอย่างมีนัยสำคัญ



RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
24/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นายวงศ์ศักดิ์ สว่างธรรม)
มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

ทั้งนี้ จากการเปลี่ยนแปลงแนวทางการจัดการน้ำทิ้งของโครงการจะลดผลกระทบต่อการบินและสิ่งแวดล้อมได้อีก นอกจากนี้จากการทบทวนผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการและคุณภาพน้ำทะเลบริเวณใกล้เคียงกับตำแหน่งที่มีการระบายน้ำลงสู่ทะเล พบว่า คุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการไม่ได้ทำให้คุณภาพน้ำทะเลเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ ดังนั้น การดำเนินโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะส่งผลกระทบต่อคุณภาพน้ำในระดับต่ำ

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบต่อการบินและสิ่งแวดล้อมในระยาดำเนินการ จากกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดินในระยาดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : พื้นที่โรงไฟฟ้า และทะเลใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : การตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ระบายลงบ่อกักน้ำทิ้ง โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง : รางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) และบ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล

การตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่ม จำนวน 3 สถานี ได้แก่

- สถานี 1 รางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง
- สถานี 2 บ่อกักน้ำทิ้ง
- สถานี 3 บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่ม : บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (รูปที่ 7)

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล จำนวน 3 สถานี ได้แก่ (รูปที่ 8)

- สถานีที่ 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล
- สถานีที่ 2 ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล
- สถานีที่ 3 ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล



RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
25/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นายวงศ์ศักดิ์ สว่างธรรม)
มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก
- 2) ตรวจสอบรายการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที
- 3) จัดทำ Dike หรือรางระบายเฉพาะ เมื่อไว้กรณีเกิดการรั่วไหลของถังสารเคมี ปรับคุณภาพน้ำ และถังสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
- 4) บำบัดน้ำทิ้งให้มีคุณสมบัติไม่เกินมาตรฐานน้ำทิ้งจากการอุตสาหกรรมก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม
- 5) พิจารณานำน้ำทิ้งในบ่อกักน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์
- 6) น้ำคอนเดนเสท (Condensate) ที่เกิดจากไอน้ำที่ใช้แล้วกลับมาบำบัด และใช้หมุนเวียนใหม่
- 7) ติดตั้งระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่างก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม
- 8) น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ ต้องผ่านการบำบัดเบื้องต้นด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม
- 9) จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร หรือที่สามารถเก็บน้ำไว้ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน โดยบ่อกักน้ำทิ้งจะเป็นบ่อกอนกรีต
- 10) น้ำเสียที่มีความสกปรกต่ำ (Low BOD) แต่ละประเภทมีแนวทางดำเนินการดังนี้
 - น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะรวบรวมลงสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ
 - น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ จะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	26/160 มิถุนายน	(นางเปรมวณีย์ บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์ศักดิ์ สว่างธรรม) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

- นำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นให้มากที่สุด พร้อมทั้งจัดทำบันทึกปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์

- นำน้ำทิ้งที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนดจากส่วนต่างๆ ของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ การนำโปรตน้ำดันไม่โดยรถบรรทุกน้ำ การนำโปรตกองถ่านหินด้วยระบบท่อน้ำพร้อมติดตั้งหัวสเปรย์น้ำพรมพื้นที่ลานกองถ่านหิน และการนำไปใช้ล้างพื้นถนนโดยสุขุบนรถบรรทุกน้ำ ส่วนที่เหลือจะระบายลงทะเล

- เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด

- 11) น้ำเสียที่มีความสกปรกสูง (High BOD) มีแนวทางดำเนินการดังนี้
 - น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ซึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้น้ำในการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน จะถูกบำบัดโดยถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ
- 12) น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง จะถูกกรองผ่านชั้นกรวด หินทราย เพื่อตกตะกอน และระบายลงบ่อดักตะกอนเพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ หรือระบายสู่ทะเลต่อไป
- 13) จัดให้มีร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลานกองถ่านหินเพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไปบำบัด
- 14) ตรวจสอบสภาพของร่อนน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหินได้ดียิ่งขึ้น กรณีร่อนน้ำตันให้ทำการดักตะกอนออก
- 15) น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ในกระบวนการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ปริมาณสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายสู่ทะเลต่อไป
- 16) ติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเล เพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไปในโครงการ
- 17) ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า ค่าออกซิเจนละลายน้ำ และอัตราการไหล บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง และจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล และต้องสามารถรายงานผลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	27/160 มิถุนายน	(นางเปรมวณีย์ บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์ศักดิ์ สว่างธรรม) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง

ดัชนีตรวจวัด :	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - อัตราการไหล (Flow Rate)
สถานีตรวจวัด :	- รางระบายน้ำลงบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) - บ่อบำบัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล
วิธีการตรวจวัด :	ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่องที่รางระบายน้ำลงบ่อบำบัดน้ำทิ้ง
ความถี่ :	ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งแบบสุ่มที่รางระบายน้ำลงบ่อบำบัดน้ำทิ้ง และ

บ่อบำบัดน้ำทิ้ง

ดัชนีตรวจวัด :	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO ₄) - คลอรีน (Cl ₂) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)
----------------	---

สถานีตรวจวัด :	- รางระบายน้ำลงบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) - บ่อบำบัดน้ำทิ้ง (รูปที่ 6)
วิธีการตรวจวัด :	ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ความถี่ :	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ :	รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
(ค) ตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากเขาระบบ Sea Water	

Scrubber แบบสุ่ม

ดัชนีตรวจวัด :	- ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)
สถานีตรวจวัด :	จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนและหลังเขาระบบ Sea Water Scrubber (รูปที่ 7)
วิธีการตรวจวัด :	ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง



ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
 ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ


(ง) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล

- ดัชนีตรวจวัด :
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)
 - อุณหภูมิ (Temperature)
 - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)
 - ความขุ่น (Turbidity)
 - ค่าบีโอดี (BOD)
 - ค่าซีโอดี (COD)
 - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)
 - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)
 - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS)
 - ฟอสเฟต (PO₄)
 - คลอรีน (Cl₂)
 - ปรอท (Mercury)
 - ตะกั่ว (Lead)
 - แคดเมียม (Cadmium)
 - โครเมียม (Chromium)
 - สารหนู (Arsenic)

สถานีตรวจวัด : บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล (รูปที่ 7)

วิธีการตรวจวัด : ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
 ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 30/160 มิถุนายน 2564</p>	ลงชื่อ <u>นางเปรมวดี บริดาพันธ์</u> (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	ลงชื่อ <u>นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ</u> (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	


(จ) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

- ดัชนีตรวจวัด :
- ความเป็นกรด-ด่าง (pH)
 - อุณหภูมิ (Temperature)
 - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)
 - ความขุ่น (Turbidity)
 - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO)
 - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)
 - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)
 - ฟอสเฟต (PO₄)
 - ปรอท (Mercury)
 - ตะกั่ว (Lead)
 - แคดเมียม (Cadmium)
 - โครเมียม (Chromium)
 - สารหนู (Arsenic)
- สถานีตรวจวัด :
- สถานีที่ 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (รูปที่ 8)
 - สถานีที่ 2 ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล
 - สถานีที่ 3 ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล

วิธีการตรวจวัด : ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะดำเนินการ
 ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
 (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้

 <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 31/160 มิถุนายน 2564</p>	ลงชื่อ <u>นางเปรมวดี บริดาพันธ์</u> (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	ลงชื่อ <u>นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ</u> (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	


หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

6. แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ

(1) หลักการและเหตุผล

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความต้องการใช้น้ำในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการรวม 8,733.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งสูงกว่าที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ พ.ศ.2537 ประมาณ 1,963.608 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน (ในรายงาน EIA ปี พ.ศ. 2537 ระบุว่าโครงการจะรับน้ำจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีปริมาณรวม 6,769.992 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน) อย่างไรก็ตาม ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ที่มีการเปลี่ยนแปลงกังหันไอน้ำของหน่วยผลิต 2 จากเดิมที่เป็นแบบ Condensing and Extraction ให้เป็นแบบ Back Pressure Turbine จะทำให้ความต้องการใช้น้ำรวมของโครงการลดลงจากในปัจจุบัน เหลือ 7,286.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน เนื่องจากจะไม่มีการส่งไอน้ำไปที่เครื่องควบแน่น (Condensor) จึง ทำให้ปริมาณน้ำที่ใช้แลกเปลี่ยนความร้อนที่ระบบหล่อเย็นลดลง แต่ยังคงสูงกว่าที่กำหนดในรายงาน EIA ปี พ.ศ. 2537 ประมาณ 516.408 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยโครงการจะรับน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีเพื่อมาปรับปรุงคุณภาพใช้ในโครงการ ซึ่งจากความสามารถในการผลิตน้ำประปาของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี 70,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน จึงสามารถรองรับความต้องการใช้น้ำสูงสุดในระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและผู้ประกอบการอื่นๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีได้ แต่อย่างไรก็ตาม โครงการต้องมีมาตรการในการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้น้ำและลดการสูญเสียน้ำจากโครงการให้มากที่สุด

	หน้า 32/160 มิถุนายน	ลงชื่อ <u>นางเปรมวดี บริดาพันธ์</u> (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ <u>นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ</u> (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันผลกระทบจากการใช้น้ำของโครงการต่อการใช้น้ำของประชาชน และโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ใกล้เคียง
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ ในระยะดำเนินการ และนำผลที่ได้ไปปรับปรุงมาตรการฯ ให้มีความครอบคลุมและเหมาะสมต่อไป

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ : บริเวณพื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) ประสานสัมพันธ์ให้เจ้าหน้าที่ใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ
- 2) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียจากการชำรุดของอุปกรณ์
- 3) นำน้ำจากบ่อกักน้ำทั้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นให้มากที่สุด ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก
- 4) พิจารณานวทางในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ในภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด

(5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

(6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ

	หน้า 33/160 มิถุนายน	ลงชื่อ <u>นางเปรมวดี บริดาพันธ์</u> (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ <u>นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ</u> (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม

(1) หลักการและเหตุผล

ในระยะดำเนินการปัจจุบันปริมาณจราจรในโครงการเกิดขึ้นจากรถของพนักงาน และรถผู้มาติดต่อ รวมถึงรถบรรทุก เช่น รถบรรทุกถ่านหิน รถบรรทุกน้ำมันเตา รถบรรทุกหินปูนและปูนขาว รถขนส่งสารเคมี ขยะอันตราย ขยะทั่วไป และถ้ำจากการเผาไหม้ จากการประเมินสภาพการจราจรในระยะดำเนินการของ พบว่า ค่า V/C ratio ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3 กม. 206+000 ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3 กม. 246+000 และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 36 กม. 56+369 จะมีค่าเท่ากับ 0.31 0.16 และ 0.20 ตามลำดับ แสดงให้เห็นว่าสภาพจราจรมีสภาพที่กระแสดูจราจรไหลได้แบบอิสระ (Free-Flow Condition) โดยไม่ถูกรบกวนจากปัจจัยอื่น และผู้ขับขี่มีอิสระในการควบคุมรถสูง การดำเนินการไม่ส่งผลให้สภาพการจราจรของทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3 และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 36 เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม แต่อาจส่งผลในเรื่องของฝุ่นละออง ความปลอดภัย และการเกิดอุบัติเหตุเนื่องจากปริมาณรถที่เพิ่มขึ้น จึงต้องมีการป้องกันและเข้มงวดในการขนส่ง เพื่อลดอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดผลกระทบจากปริมาณการจราจรที่เกิดจากโครงการที่อาจส่งผลกระทบต่อสภาพคล่องของจราจรที่มีอยู่ในปัจจุบันให้น้อยที่สุด
- เพื่อลดและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุจากการขับขี่ยานพาหนะของพนักงานและประชาชนในพื้นที่
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ


(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางการขนส่ง

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC ผู้จัดการฝ่ายบริหารแผนงาน ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	หน้า 34/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
--	------------------------------------	---	---

(4) วิธีดำเนินงาน

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ


- จัดทำเครื่องหมายจราจรในบริเวณพื้นที่โครงการ และใกล้เคียง
- จัดพื้นที่จอดรถบรรทุกที่ต้องรอการขนถ่ายมิให้เกิดขวางหรือเกิดอันตรายกับยานพาหนะที่สัญจรไป-มา
- กำหนดความเร็วไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง ภายในพื้นที่โครงการ เพื่อลดโอกาสเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจร
- อบรมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่นๆ ที่โครงการกำหนดและให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด
- จัดบันทึกชนิดและปริมาณรถยนต์ที่เข้าสู่พื้นที่โครงการฯ และบันทึกอุบัติเหตุการจราจรทุกครั้ง
- ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกถ่านหิน สารเคมี หรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร
- จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัย หรือเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ
- รถบรรทุกเชื้อเพลิงถ่านหินต้องมีการปิดคลุมท้ายรถเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุก
- รถขนส่งถ่านหินต้องเป็นรถบรรทุกปิดท้ายเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของถ่านหินและถ่านเปา
- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วนเช้าและเย็น ได้แก่ 07.30-08.30 น. และ 16.00 - 17.00 น. เพื่อลดปัญหาการจราจรติดขัด

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการ

- ดัชนีตรวจวัด : 1. บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวันโดยแยกประเภทรถ และเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง ถ่าน สารเคมี และของเสีย เป็นต้น

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC ผู้จัดการฝ่ายบริหารแผนงาน ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม	หน้า 35/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
---	------------------------------------	---	---

2. สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป
- สถานีตรวจวัด : พื้นที่โครงการและแนวเส้นทางการขนส่ง
- วิธีการตรวจวัด : บันทึกจำนวนเที่ยวในการขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสียของโครงการ เป็นต้น บันทึกการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งของโครงการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป
- ความถี่ : ตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

	ลงชื่อ	นางเปรมวดี บริดาพันธ์	นางเปรมวดี บริดาพันธ์
	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นางวรางค์ฉัตริน แสงสุวรรณ)	
ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม		
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	

8. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม


(1) หลักการและเหตุผล

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้มีการเปลี่ยนแปลงแนวทางในการระบายน้ำของโครงการจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี พ.ศ. 2537 โดยแบ่งเป็น 2 ส่วน คือ น้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกระบายน้ำแบบรางเปิดอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก แนวทางระบายน้ำจะอยู่ด้านข้างขององค์ประกอบต่างๆ ของโครงการเพื่อรองรับน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อน น้ำฝนในรางระบายน้ำของโครงการจะถูกรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทั้งของโครงการ สำหรับน้ำฝนปนเปื้อนที่ตกลงในพื้นที่ลานโกแปรงไฟฟ้า และบริเวณหน่วยผลิตไฟฟ้าภายใน 30 มิลลิเมตรแรก จะถูกรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทั้งขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร เนื่องจากปริมาณน้ำฝนดังกล่าวเพียงพอที่จะชะล้างสารปนเปื้อนออกจากพื้นที่ดังกล่าว (Hardam Singh Azad, Industrial Wastewater Management Handbook, 1976) สำหรับน้ำฝนที่ตกลงหลัง 30 มิลลิเมตรแรก จะระบายลงสู่ระบบระบายน้ำฝนของโครงการ สำหรับน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง โครงการได้จัดให้มีรางระบายน้ำ (Gutter) ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อเก็บน้ำฝนปนเปื้อนส่งเข้าบำบัด โดยน้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินจะไหลผ่านชั้น กรวด หิน ทหยา เพื่อดักผงถ่านหิน ก่อนระบายลงคลองวนเวียนเพื่อแยกน้ำและผงถ่านหินที่อาจหลงเหลือด้วยระบบ gravity และปรับ pH ก่อนนำกลับมาฉีดพรมลานกองถ่านหินอีกครั้ง ส่วนน้ำที่เหลือจึงจะระบายลงบ่อพักน้ำทั้งขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร เพื่อนำมาใช้รดน้ำต้นไม้ หรือล้างพื้นถนนภายในพื้นที่โรงงาน ทั้งนี้ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนจะไม่เปลี่ยนแปลงไปจากการดำเนินงานในปัจจุบัน

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จะมีกิจกรรมการผลิตไฟฟ้าเช่นเดียวกับในปัจจุบัน ซึ่งโครงการได้มีการคำนวณการออกแบบระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วมอยู่แล้ว ตลอดจนที่ผ่านมาไม่มีรายงานการเกิดน้ำท่วมบริเวณพื้นที่โครงการ ดังนั้น จะไม่ส่งผลกระทบต่อระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วมของพื้นที่แต่อย่างใด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการระบายน้ำและป้องกัน การเกิดน้ำท่วมในพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วมทั้ง ในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

	ลงชื่อ	นางเปรมวดี บริดาพันธ์	นางเปรมวดี บริดาพันธ์
	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นางวรางค์ฉัตริน แสงสุวรรณ)	
ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม		
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินงาน

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระยะดำเนินการ

1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานไถไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก

2) ตรวจสอบรายงานระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที

(5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

(6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

	ลงชื่อ	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	(นางเปรมวดี ปรีดาพันธ์) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความเสี่ยง ความมั่นคงปลอดภัย	38/160 มิถุนายน	(นางเปรมวดี ปรีดาพันธ์) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

9. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย

(1) หลักการและเหตุผล

จากการดำเนินการในปัจจุบันประเภทกากของเสียที่เกิดจากโครงการ ยังคงแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ กากของเสียจากกระบวนการผลิต และกากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน เช่นเดียวกับที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ปี 2537 แต่ได้มีการเพิ่มประเภทกากของเสียจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นให้สอดคล้องกับการปฏิบัติงาน ได้แก่ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว น้ำปนเปื้อนน้ำมัน Insulation Rock wool และภาชนะปนเปื้อนสารเคมี สำหรับปริมาณเล็กน้อย ถังเก็บ และกากของเสียจากกิจกรรมของพนักงาน พบว่า มีปริมาณลดลงจากที่ประเมินไว้ในรายงาน EIA ปี 2537 ซึ่งโครงการมีแนวทางการควบคุมและจัดการกากของเสีย/มูลฝอยที่เกิดขึ้นของโครงการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 แต่อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดเก็บและรวบรวมกากของเสียที่ไม่เหมาะสม ทางโครงการจึงต้องมีการกำหนดมาตรการในการป้องกันให้มีความครอบคลุมต่อไป

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย ในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
พื้นที่โครงการ

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินงาน

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระยะดำเนินการ
มาตรการทั่วไป

1) คัดแยกขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ ก่อนที่จะรวบรวมไปยังจุดพัก เพื่อรอการจัดเก็บ

	ลงชื่อ	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	(นางเปรมวดี ปรีดาพันธ์) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความเสี่ยง ความมั่นคงปลอดภัย	39/160 มิถุนายน	(นางเปรมวดี ปรีดาพันธ์) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

2) จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นพื้นที่ที่มีหลังคาปิดคลุม และพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน

3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิต และแจ้งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548

4) จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่ โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด

มาตรการจัดการมูลฝอยจากสำนักงาน

1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการ อย่างเพียงพอ

2) รวบรวมขยะมูลฝอยส่งให้หน่วยงานท้องถิ่น หรือหน่วยงานที่ได้ขออนุญาตจากทางราชการในการจัดเก็บมูลฝอย เพื่อนำไปกำจัดต่อไปนำไปกำจัดต่อไป

3) จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มีฟอสฟอรัสออกไซด์ แยกออกจากถังรองรับมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่โครงการให้เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บรวบรวมของเสียแยกตามประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดภายนอกต่อไป




มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา

1) เลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนักที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 หรือหากมีการปนเปื้อนในเถ้า จะต้องมีความไม่มากกว่าค่าที่กำหนดในประกาศ

2) เถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ จะถูกรวบรวมในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

3) เถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์จะถูกรวบรวมในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

4) ให้มีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ในสภาพใช้การได้อยู่เสมอ

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Co., Ltd. (มหาชน) ผู้ดำเนินการฝ่ายบริหารโครงการ ความถูกต้อง: 2564	หน้า 40/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ:  (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ:  (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

มาตรการจัดการกากของเสียอื่นๆ จากกระบวนการผลิต/เสริมการผลิต

1) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิด บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

2) น้ำป่นเบื่อน้ำมันจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

3) ฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

4) ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ

ดัชนีตรวจวัด : ชนิดและปริมาณ การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด

สถานีตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ

วิธีการตรวจวัด : 1. สำรวจและจัดบันทึกชนิด ปริมาณ แหล่งกำเนิดของกากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง
2. จัดบันทึกการรวบรวม การจัดเก็บ พร้อมระบุวิธีการจัดการทุกครั้ง
3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน


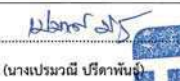

ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวบรวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(ข) ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash)

ดัชนีตรวจวัด : ปริมาณแคดเมียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส

สถานีตรวจวัด : บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือจาก Ash Silo


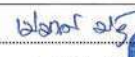
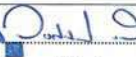
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Co., Ltd. (มหาชน) ผู้ดำเนินการฝ่ายบริหารโครงการ ความถูกต้อง: 2564	หน้า 41/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ:  (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ:  (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

- วิธีการตรวจวัด : ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash) เพื่อวิเคราะห์ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส
- ความถี่ : ทุก 3 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ
- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

10. แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม

(1) หลักการและเหตุผล

จากการรวบรวมข้อมูลรายงานการสำรวจความพึงพอใจของชุมชนและข้าราชการ/ผู้นำชุมชน โดยรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ปีพ.ศ.2558-2563 ประกอบกับการสัมภาษณ์รายบุคคลกลุ่มผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง กลุ่มผู้แทนพื้นที่อ่อนไหวและสถานที่สำคัญ กลุ่มผู้ประกอบการและกลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบเฉพาะในพื้นที่ศึกษา และกลุ่มผู้นำชุมชน นำมาประเมินผลกระทบทางด้านเศรษฐกิจ-สังคม ในส่วนของการพัฒนาท้องถิ่นและคุณภาพชีวิตของคนในชุมชนพบว่า องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นจะมีรายได้จากภาษีของโรงไฟฟ้า รวมถึงการจัดสรรงบประมาณโดยตรงจากกองทุนพัฒนาชุมชนโดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า นอกจากนี้ โครงการได้จัดกิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์

	หน้า 42/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ  (นางเปรมวดี ปิณฑะพันธุ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ  (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

เพื่อสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนอย่างต่อเนื่อง ผลกระทบโดยภาพรวมการพัฒนาท้องถิ่นและคุณภาพชีวิตของคนในชุมชนจึงเป็นผลกระทบด้านบวกในระดับปานกลาง สำหรับผลกระทบด้านจิตใจ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ อาจส่งผลต่อความวิตกกังวลต่อโครงการ เกี่ยวกับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งจากสภาพปัจจุบันประชาชนได้รับผลกระทบดังกล่าวอยู่บ้างแล้วจากกิจกรรมเชิงอุตสาหกรรมในพื้นที่ ทำให้ประชาชนเกิดความวิตกกังวลต่อผลกระทบที่จะได้รับเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ อย่างไรก็ตาม ความวิตกกังวลดังกล่าวสามารถลดลงได้โดยการดำเนินการตามมาตรการอย่างเคร่งครัดและต่อเนื่อง โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชนขึ้น เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับชุมชน และเป็นการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างชัดเจนและต่อเนื่อง

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อให้ชุมชนที่อยู่รอบโครงการบริเวณพื้นที่ศึกษาได้รับทราบข้อมูลต่างๆ ในการดำเนินงานของโครงการในระยะดำเนินการ เพื่อความเข้าใจที่ถูกต้องและสร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนต่อมาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหามาตรการติดตามตรวจวัดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น
- เพื่อลดผลกระทบด้านคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ
- เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนในบริเวณชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม


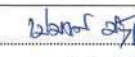

ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ ชุมชนที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ รวมทั้งชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน รวมทั้งพนักงาน IRPC ทุกคน ทราบถึงลักษณะโครงการ มาตรการลดผลกระทบและอื่นๆ โดยพิจารณาเลือกใช้สื่อที่เหมาะสม
- จัดทำสารานุกรมประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ซึ่ง IRPC ถือปฏิบัติอยู่โดยพิจารณาขยายพื้นที่/ชุมชนที่ให้บริการให้ทั่วถึงขึ้น
- ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ในการสื่อสารประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ

	หน้า 43/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ  (นางเปรมวดี ปิณฑะพันธุ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ  (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

4) ประสานงานและให้การสนับสนุนหน่วยงานราชการ/องค์กรที่เข้ามาในท้องถิ่น โดยเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการป้องกัน แก๊ซ และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5) พิจารณารับคนท้องถิ่นเข้าทำงาน ตามตำแหน่งที่เหมาะสม

6) สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนผ่านช่องทางกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ของโครงการและของเขตประกอบการไออาร์พีซี เช่น กิจกรรมการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา กิจกรรมด้านวัฒนธรรม กิจกรรมการสนับสนุนทุนการศึกษา กิจกรรมสนับสนุนด้านกีฬา กิจกรรมสนับสนุนด้านสุขภาพและพัฒนาสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษา และกิจกรรมการพัฒนาสิ่งแวดล้อม

7) เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้และคลายข้อวิตกกังวลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของประชาชนและผู้สนใจตามความเหมาะสม

8) ดำเนินการร่วมกับ “ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)” เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนต่างๆ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ อย่างใดอย่างหนึ่ง หรือตามความเหมาะสม อาทิ เช่น โดยวาจา การแจ้งผ่านผู้นำชุมชน และโทรศัพท์ เป็นต้น

9) จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน

10) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีชุมชนอยู่เป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มาก และมีประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) หรือคณะกรรมการพหุภาคี เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน มีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยาประกอบด้วย ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนภาคราชการ และตัวแทนภาคเอกชน โดยมีสัดส่วนผู้แทนชุมชนที่ไม่มีตำแหน่งบริหาร หรือตำแหน่งผู้นำชุมชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบคณะทำงานฯ ในระยะต้นกำหนดวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี (โดยให้จบวาระชุดปัจจุบันก่อนจึงจะเปลี่ยนวาระการดำรงตำแหน่งเป็น 3 ปี) และดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้นสภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือ

	ลงชื่อ (นางสาว ปวีณา ธีระรัตน์) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย ความปลอดภัย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	หน้า 44/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นางสาว ปวีณา ธีระรัตน์) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย ความปลอดภัย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	หน้า 45/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย ความปลอดภัย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
--	--	------------------------------------	--	------------------------------------	---

พ้นสภาพจากพนักงานบริษัท หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กรณีตัวแทนของโครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะกรรมการฯ หากมีการกระทำผิดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้นจะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการฯ ใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน

โดยคณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่ ดังนี้

- ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

- ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากดำเนินงานของโครงการฯ/กลุ่มบริษัท

- พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง

- เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น

- ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่องให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม

- จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างต่อเนื่อง

- พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน

- พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ

- จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสม

- องค์กรประชุมและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์

ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

	ลงชื่อ (นางสาว ปวีณา ธีระรัตน์) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย ความปลอดภัย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	หน้า 45/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย ความปลอดภัย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	หน้า 46/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นางสาว ปวีณา ธีระรัตน์) ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย ความปลอดภัย บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
--	--	------------------------------------	---	------------------------------------	--

การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผล
การปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้
หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตาม
กฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตาม
ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำ
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ
ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด

งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(1) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการ

ในพื้นที่

ดัชนีตรวจวัด : - วัน เวลา สถานที่ที่ร่วมกิจกรรม
- กิจกรรมที่มีส่วนร่วมกับชุมชนและหน่วยงาน
ราชการ ฯลฯ

สถานที่ : - ชุมชนรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร
- หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่


วิธีการตรวจวัด : บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับ
ชุมชนและหน่วยงานในพื้นที่

ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการโครงการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(2) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ

ดัชนีตรวจวัด : - วัน เวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบ
- ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น
- สาเหตุของการเกิดผลกระทบ
- การดำเนินการแก้ไข ฯลฯ

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 2564	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	46/160	(นางเปรมวดี ปรีดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
มิถุนายน	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	

สถานที่ : พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ

วิธีการ : บันทึกข้อร้องเรียนทุกครั้งที่มีการร้องเรียน

ความถี่ : ตลอดระยะดำเนินการ และมีการสรุปผล
ทุก 6 เดือน

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(3) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงาน ของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

ดัชนีตรวจวัด : ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ

สถานที่ : พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง


วิธีการ : - จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพ
โครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคมเขต
ประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี
จำกัด (มหาชน)
- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะ
กรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6
เดือน

ความถี่ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยต้องมีการสรุปผล
ทุก 6 เดือน


ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(4) สสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชนโดยรอบ พื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสำรวจความคิดเห็นของผู้นำชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

ดัชนีตรวจวัด : การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความ
คิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น
ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถาน
ประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้ง
สภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความ
ต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของ
ชุมชน (Community Satisfaction Index)

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 2564	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	47/160	(นางเปรมวดี ปรีดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
มิถุนายน	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	

- วิธีการตรวจวัด : การสำรวจตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้ง
แสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บ
- ข้อมูลสถานที่ : - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ
- ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพ
สิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่
อ่อนไหวพิเศษ
- ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ
- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
- (6) หน่วยงานรับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การบริหารแผนงาน : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผล
การปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้
หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตาม
กฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตาม
ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำ
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อ
ได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว
พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	48/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นายวงศ์ศักดิ์ คณธรรณ)
	มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

11. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน

(1) หลักการและเหตุผล

สำหรับผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน จากการเดินเครื่อง
การผลิตกระแสไฟฟ้าอาจก่อให้เกิดผลกระทบกับพนักงานของโครงการเป็นหลัก โดยอาจได้รับผลกระทบ
จากสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ไม่เหมาะสม หรือผลกระทบจากสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัย เป็นต้น

ดังนั้น โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการ
ทำงานขึ้น เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด พร้อมทั้งกำหนดมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการป้องกันและเฝ้าระวังผลกระทบต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน
ในพื้นที่โครงการ

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อกำหนดแผนในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการอาชีวอนามัยและ
ความปลอดภัยที่เกิดขึ้นจากโครงการ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและ
ความปลอดภัยในการทำงานในระยะดำเนินการ และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ
ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(3.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริเวณพื้นที่โครงการและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง

(4) วิธีดำเนินการ


(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

สาธารณสุข

ด้านความเพียงพอของสถานบริการทางสุขภาพ

- 1) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
ประจำปี รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์
- 2) กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงานพร้อม
ทั้งจัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้าน
สาธารณสุขในพื้นที่

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	49/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์)	(นายวงศ์ศักดิ์ คณธรรณ)
	มิถุนายน	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

- 3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านของการส่งเสริม ปั่นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพของประชาชนในชุมชน
- 4) สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการตรวจ คัดกรองสุขภาพของประชาชนในพื้นที่
- 5) จัดกิจกรรมเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและให้ความรู้เพิ่มเติมในการดูแล รักษาสุขภาพแก่ชุมชน
- 6) สนับสนุนงบประมาณเพื่อปรับปรุงพื้นที่ หรือจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์ หรือจัดจ้างบุคลากรสาธารณสุขให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา เช่น โรงพยาบาลละยอง ศูนย์บริการสาธารณสุขนครยอง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพง เป็นต้น

ด้านความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน

- 1) จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน ซึ่งสามารถ แจ้งผ่านช่องทางต่างๆ เช่น แจ้งมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) การส่งจดหมาย โทรศัพท์ โทรสาร อีเมลหรือแจ้งโดยตรงกับโครงการ โดยแผนผังการรับเรื่องร้องเรียน แสดงดังรูปที่ 9
- 2) โครงการกำหนดให้มีกฎระเบียบเพื่อควบคุมพนักงานไม่ให้ก่อเหตุในชุมชน และมีการควบคุมเรื่องสุขอนามัยและการป้องกันโรค ความประพฤติ การไม่ก่อเหตุรำคาญ และตรวจการ ใช้สิ่งเสพติด
- 3) รวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมผลการ ดำเนินการ แก้ไขปัญหาไว้ทุกครั้ง
- 4) กำหนดมาตรการในการพิจารณาปรับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตาม ความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและ ชุมชน โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง

อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน

- 1) เครื่องครัดในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ในขณะที่ปฏิบัติงานโดย เลือกใช้ให้เหมาะสม และรู้จักวิธีใช้อย่างถูกต้อง
- 2) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ห้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี
- 3) จัดทำป้ายเตือน บริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น มีเครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง
- 4) ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณต่างๆ เพื่อทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี รวมทั้ง ทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของ เสียงดัง

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	50/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
มิถุนายน	มิถุนายน	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

- 5) ดูแลสถานที่ปฏิบัติงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่มีสิ่ง กีดขวางทางเดิน ทางฉุกเฉิน
- 6) เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลไว้ในที่ที่เหมาะสมมีป้ายบอก ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน
- 7) ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมส่งเสริมความ เข้าใจในการปฏิบัติ เพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การฝึกอบรมด้านความ ปลอดภัย
- 8) จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินไว้สำหรับกรณีเกิดระเบิดหรือไฟไหม้ โดยแผนควร ประกอบด้วย การประสานงาน ลำดับการสั่งงาน ตลอดจนขั้นตอนการปฏิบัติ แผนควรได้รับการปรับปรุง และฝึกซ้อมเป็นประจำ เพื่อให้แน่ใจว่าใช้ได้ผล
- 9) ตรวจร่างกายพนักงานก่อนเข้าทำงาน เพื่อความพร้อมของร่างกายกับลักษณะงาน โดยตรวจร่างกายทั่วไป และตรวจพิเศษตามความจำเป็นต่อลักษณะงาน
- 10) กำหนดแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการ ทำงานประจำปีเพื่อให้การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้เกิดศักยภาพสูงสุด
- 11) จัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน ตามกฎกระทรวงที่กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 โดยต้องมีการสำรวจการปฏิบัติการด้านความ ปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ อย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง
- 12) จัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะสอดคล้องกับ รายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดในกฎหมายว่า ด้วยเรื่องความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน เช่น มีการฝึกอบรมหลักสูตรด้านความปลอดภัย ในการทำงาน ให้แก่พนักงานโรงไฟฟ้าใหม่ทุกคน เป็นต้น
- 13) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment: PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน
- 14) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึงข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	51/160	(นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
มิถุนายน	มิถุนายน	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

15) จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้ทุกครั้ง

16) จัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในการณีอุกเงิน และพร้อมในการปฏิบัติงานตลอดเวลา

17) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป

18) จัดให้มีป้ายเตือนความปลอดภัยที่มีขนาดตัวอักษรที่ชัดเจนสามารถสังเกตเห็นได้ง่าย เช่น ระวังพื้นลื่น ระวังพื้นที่ต่างระดับ ระวังอันตรายเครื่องจักรกำลังทำงาน สวมหมวกนิรภัย สวมรองเท้าหุ้มส้น ห้ามสวมรองเท้าแตะ เป็นต้น

19) กำหนดแผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงานและเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องโดยมีรายละเอียดดังนี้

ระดับเสียง

- จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง

- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียงให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ

- ติดป้ายสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดังเพื่อให้พนักงานสวมที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียง ตามความเหมาะสม และมีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงาน และการสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ

- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่มีเสียงดัง

ความร้อน

- จัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต

สารเคมี

- การดำเนินการขนส่งวัตถุอันตรายให้ปลอดภัยต่อชุมชน ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมนั้น ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมีหรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

	ลงชื่อ	นางเปรมวดี ปริดาพันธ์	ลงชื่อ	นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ
	หน้า	52/160	หน้า	53/160
	มิถุนายน	มิถุนายน	มิถุนายน	มิถุนายน
	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

- การเก็บกักสารเคมีของโครงการจะปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 และคู่มือการบริหารและการจัดการสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ พ.ศ. 2556

- ในการใช้สารเคมีของโครงการจะยึดตามมาตรฐานของ OSHA และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556

- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด

ความเสี่ยงอันตรายจากหม้อไอน้ำ

- หม้อไอน้ำของโครงการต้องมีวิศวกรดูแลระบบที่มีประสบการณ์การทำงาน และได้รับการรับรองให้เป็นผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีผู้ปฏิบัติการที่ผ่านการทดสอบฝีมือกรมหลักสูตรควบคุมหม้อไอน้ำ จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกะการทำงาน

- ใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการทำงานของระบบไอน้ำได้ตลอดเวลา

- กรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิไอน้ำสูงเกินปกติ จะมีการตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที

- มีการตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดยเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อไอน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน พ.ศ. 2549 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

การป้องกันและระงับอัคคีภัย

- มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย มาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

- การจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา

	ลงชื่อ	นางเปรมวดี ปริดาพันธ์	ลงชื่อ	นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ
	หน้า	53/160	หน้า	54/160
	มิถุนายน	มิถุนายน	มิถุนายน	มิถุนายน
	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

(4.2) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

(ก) การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน

- ดัชนีตรวจวัด : 1. ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน
2. ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอด สมรรถภาพการได้ยิน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น
- สถานที่ตรวจวัด : 1. ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน
2. ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงานที่มีความเสี่ยง จากการประเมินของ จป.วิชาชีพ อาทิ เช่น ได้แก่ พนักงานในบางแผนก อาทิ เช่น พนักงานซ่อมบำรุง (ชุด, เลื่อย) (ช่างเชื่อม, อิเล็กทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง
- ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(ข) การตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(ข.1) การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน

- ดัชนีตรวจวัด : ระดับความเข้มของแสง
- สถานที่ตรวจวัด : ภายในห้อง Control Room
- วิธีการตรวจวัด : Lux Meter หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
- ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(ข.2) การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน

- ดัชนีตรวจวัด : อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT)
- สถานที่ตรวจวัด : เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)

วิธีการตรวจวัด : WBGT Method หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ


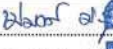

(ข.3) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน




- ดัชนีตรวจวัด : ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)
- สถานที่ตรวจวัด : - เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)
- หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
- วิธีการตรวจวัด : Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
- ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ

ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการ

(ค) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

- ดัชนีตรวจวัด : - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ
- สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ
- ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ
- จำนวนผู้บาดเจ็บ
- ผลกระทบต่อสุขภาพ
- การดำเนินการแก้ไข
- สถานที่ตรวจวัด : พื้นที่โครงการ
- วิธีการรวบรวม : รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุตามดัชนีที่กำหนดของพนักงานที่ปฏิบัติงานในโครงการ
- ความถี่ : จัดทำรายงานสรุปทุกเดือน ตลอดช่วงระยะดำเนินการ
- ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณประจำปีของโครงการ

 บริษัท ราชธานี จำกัด (มหาชน) ผู้จัดการฝ่ายบริหารควบคุมการดำเนินงาน ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ  (นางเปรมวดี ปิณฑพันธ์) ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารควบคุมการดำเนินงาน	ลงชื่อ  (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารควบคุมการดำเนินงาน
	หน้า 54/160 มิถุนายน 2564 บริษัท โออาร์พี จำกัด (มหาชน)	หน้า 55/160 มิถุนายน 2564 บริษัท โออาร์พี จำกัด (มหาชน)

 บริษัท ราชธานี จำกัด (มหาชน) ผู้จัดการฝ่ายบริหารควบคุมการดำเนินงาน ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ  (นางเปรมวดี ปิณฑพันธ์) ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารควบคุมการดำเนินงาน	ลงชื่อ  (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารควบคุมการดำเนินงาน
	หน้า 54/160 มิถุนายน 2564 บริษัท โออาร์พี จำกัด (มหาชน)	หน้า 55/160 มิถุนายน 2564 บริษัท โออาร์พี จำกัด (มหาชน)

- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด
- (8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

12. แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง

(1) หลักการและเหตุผล

ผลกระทบที่อาจเกิดจากการรั่วไหลของเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ของโครงการ โดยเฉพาะก๊าซธรรมชาติ และน้ำมัน รวมถึงเกิดการติดไฟในรูปแบบต่างๆ การระเบิดและไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ การเกิดระเบิดและไฟไหม้จากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า การเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงกับผู้ปฏิบัติงาน เครื่องจักรและบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากการเกิดอันตรายร้ายแรงต่อผู้ปฏิบัติงาน และทรัพย์สินของโครงการให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการ

 <p>ผู้จัดทำ: บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>ความสอดคล้อง: มาตรฐาน ISO 14001</p>	หน้า 56/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันแก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

1) การลดผลกระทบการระเบิดจากระบบเผาไหม้

- จุด Ignitor ไว้ เพื่อป้องกัน Loss of Flame
- ควบคุมให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ เพื่อป้องกันการสะสมเชื้อเพลิง

และเกิด Double Ignition

- ควบคุมการใช้ Excess Air เพื่อให้เชื้อเพลิงเผาไหม้หมดลดการสะสมสาร
- หากเกิดกรณี Loss of Flame การจุด Burner ขึ้นใหม่จะต้องหยุดการ

จ่ายเชื้อเพลิง และ Purge เชื้อเพลิงที่ตกค้างอยู่ก่อนให้หมดก่อน

2) การลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้

- ออกแบบจุดยึดท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้แน่นหนา มีจุดขยายตัวที่เหมาะสมเมื่อได้รับความร้อน ตรวจสอบการรั่วไหล และติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบสารไฮโดรคาร์บอน เพื่อลดโอกาสเกิดท่อแตก สารรั่วไหล และติดไฟ

- ออกแบบจุดยืนท่อทางเดินของระบบ Lube Oil ให้มั่นคง ตรวจสอบการจุด

รั่วไหล

3) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ

- อบรมพนักงานให้ปฏิบัติงานให้ถูกต้อง เพื่อป้องกันการเกิด Back Fire

4) การลดผลกระทบ การเกิดระเบิดจากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า

- ให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ มีการทดสอบระบบป้องกันตามกำหนด

ที่บริษัทผู้ผลิตเสนอแนะ ลดสภาพแวดล้อมที่อาจทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร เช่น การป้องกันสัตว์เล็กๆ เข้ามาในบริเวณเพื่อลดโอกาสเกิด Fault ใน High Voltage System

5) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า

- ออกแบบจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะ มี Fire Wall กำบัง และติดตั้ง

อุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า เพื่อป้องกันกรณีเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้เพลิงไหม้

6) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง

- เก็บถ่านหินแบบหลวมๆ ให้อากาศผ่านทะลุได้ เพื่อระบายความร้อน

และใช้น้ำพรมลดความร้อน หรือเก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ไม่ให้ออกซิเจนเข้าสัมผัสภายในกอง โดยอัดถ่านเป็นชั้นๆ

 <p>ผู้จัดทำ: บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>ความสอดคล้อง: มาตรฐาน ISO 14001</p>	หน้า 57/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ (นางเปรมวดี บริดาพันธ์) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	ลงชื่อ (นายวงศ์ศักดิ์ แสนสุวรรณ) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

- ลอดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน (Ball Tube Mill) ให้ต่ำกว่า 120°C โดยใช้ Primary Air เป่า เพื่อระบายความร้อน

- ตรวจตราและทำความสะอาดผงถ่านที่สะสมรอบๆ Purverizer
- (5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- (6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
- (7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

13. แผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ

(1) หลักการและเหตุผล

ผลกระทบที่อาจเกิดจากการรั่วไหลและระเบิดของท่อส่งไอน้ำไปยังโรงงานต่างๆ ที่รับไอน้ำจากโครงการ อาจส่งผลกระทบต่อผู้ปฏิบัติงาน เครื่องจักร และบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการนำไอน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากการรั่วไหล และระเบิดของท่อส่งไอน้ำไปยังโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการที่มีต่อผู้ปฏิบัติงานและทรัพย์สินของโครงการ

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	58/160	(นางเปรมวณี ปริดาพันธ์) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) ระบบท่อที่ใช้ในการแจกจ่ายไอน้ำจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล
- 2) ติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ที่จะเชื่อมต่อแต่ละแห่ง เพื่อให้สามารถควบคุมการเปิด-ปิดได้ โดยอัตโนมัติและรวดเร็วในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- 3) จัดอบรมพนักงานในระดับผู้ปฏิบัติการอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ

(5) ระยะเวลาดำเนินการ : ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ

(6) ผู้รับผิดชอบ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(7) การประเมินผล : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด

(8) งบประมาณ : รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ

	หน้า	ลงชื่อ	ลงชื่อ
	59/160	(นางเปรมวณี ปริดาพันธ์) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม	(นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	2564	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

14. แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

(1) หลักการและเหตุผล

การดำเนินกิจกรรมในระยะดำเนินการจะมีเพียงกิจกรรมในการดำเนินการผลิตไฟฟ้า การขนส่งเชื้อเพลิง การขนส่งสารเคมี และการขนส่งถ่านหิน ซึ่งจะผลกระทบต่อสุนทรียภาพในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 9,339 ตารางเมตร หรือประมาณร้อยละ 5.64 ของพื้นที่ทั้งหมด ซึ่งมีการปลูกต้นไม้และจัดภูมิทัศน์ให้สวยงามกลมกลืนกับสภาพแวดล้อมโดยรอบ และปลูกไม้ยืนต้นเป็นแนวป้องกัน เพื่อเป็นการสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีความร่มรื่น มีทัศนียภาพที่สวยงาม โครงการจะต้องจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการตามเกณฑ์ที่กำหนด พร้อมทั้งมีการกำหนดมาตรการในการดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ

(2) วัตถุประสงค์

- เพื่อลดมลพิษทางสายตา (Visual Pollution) แก่ผู้พบเห็นโดยทั่วไป
- เพื่อกำหนดแผนในการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ และแผนการบำรุงรักษา เพื่อให้พื้นที่สีเขียวของโครงการอยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ
- เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

(3) พื้นที่ดำเนินการ

(3.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พื้นที่โครงการ

(4) วิธีดำเนินการ

(4.1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระยะดำเนินการ

- 1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่า 9,339 ตารางเมตร (หรือประมาณร้อยละ 5.64) ของพื้นที่โครงการ โดยจะปลูกต้นไม้ยืนต้น หรือต้นไม้ทรงสูงภายในพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ เช่น ต้นโอ๊กอินเดีย และต้นสน เป็นต้น (รูปที่ 10)
- 2) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี
- 3) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน

4) ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซมเพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด

- | | | |
|-----------------------|---|---|
| (5) ระยะเวลาดำเนินการ | : | ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ |
| (6) ผู้รับผิดชอบ | : | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| (7) การประเมินผล | : | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด |
| (8) งบประมาณ | : | รวมอยู่ในงบประมาณการบริหารงานของโครงการ |

15. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมดังกล่าวข้างต้น สามารถสรุปเป็นมาตรการทั่วไป ดังตารางที่ 1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ดังตารางที่ 2 และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ดังตารางที่ 3

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	<p>มาตรการทั่วไป</p> <p>1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p> <p>2) ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องและในบรรยากาศตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผล ให้ใช้ตามวิธีการของราชการหรือวิธีการเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ในขณะที่ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วย</p>	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>3) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อหน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว</p> <p>4) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม</p>	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561 กำหนด			
	<p>5) หากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>สิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการแล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำหรับการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>			



ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการ ดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ 			

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>ให้ความเห็นประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p> <p>6) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการปฏิบัติ</p> <p>7) ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง</p>	<p>พื้นที่โครงการ</p> <p>พื้นที่โครงการ</p>	<p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ</p>	<p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	8) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศมีค่าที่ต่ำกว่าที่กำหนดในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	มาตรการด้านการใช้ประโยชน์พื้นที่สาธารณะ 1) โครงการจะคงสภาพของทางสาธารณะที่อยู่ในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนไว้ตามสภาพที่มีอยู่ในปัจจุบัน ในส่วนของพื้นที่สาธารณะที่มีการใช้ประโยชน์ไปแล้วและยังไม่ได้มีการดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด	พื้นที่สาธารณะ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด

ตารางที่ 1

ตารางสรุปมาตรการทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(มหาชน) เร่งดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องต่อไป			
	2) พื้นที่สาธารณะทั้งหมดในโครงการ ทางบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องขอถอนสภาพทางสาธารณประโยชน์ ตามระเบียบกระทรวงมหาดไทยว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการถอนสภาพการจัดขึ้นทะเบียนและการจัดหาผลประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดิน พ.ศ. 2550 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่สาธารณะ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	1) มาตรการลดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ			
	• นำส่งใบแสดงข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน และ/หรือน้ำมัน โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณกำมะถัน รวมทั้งโลหะหนัก เสนอต่อ สผ. ทุกครั้งที่มีการขนถ่าย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ควบคุมปริมาณซัลเฟอร์ในถ่านหินที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC boiler) และหน่วยผลิตที่ 3 (PC boiler) ให้ไม่เกิน 0.7%	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ทำการเก็บตัวอย่างถ่านหินในทุก Lot ที่มีการนำเข้าถ่านหินให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASTM D 2234 เพื่อวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• หากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณภาพของถ่านหิน ไม่เป็นไปตามเกณฑ์คุณภาพตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขาย ให้ทางโครงการยกเลิกการใช้ถ่านหินใน Lot นั้น และบันทึกหลักฐานทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	• กำหนดให้ใช้น้ำมันเตาในช่วงที่มีการ start up และ shut down เท่านั้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดเตรียมอะไหล่และอุปกรณ์ซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลสารทางอากาศไว้ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งาน หรือชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักร เพื่อให้สามารถปรับปรุงแก้ไขระบบได้อย่างทันท่วงที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• หน่วยผลิต 1 (Oil/Gas Boiler) ให้ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกในปริมาณที่กำหนดไว้ โดยใช้ระบบ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>ควบคุมแบบ Low NO_x Burner และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม - ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อไม่ให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม 			

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> • หน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Overfire Air (OFA) ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยระบบ FGD และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ - ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม - ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่า 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>ควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม</p> <ul style="list-style-type: none"> หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยใช้ระบบควบคุมแบบ Low NO_x Burner, Overfire Air (OFA) และ Boundary Air ควบคุมก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ โดยระบบ Sea Water Scrubber และควบคุมฝุ่นละอองด้วยระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิต (ESP) และติดตั้งระบบการเตือนเพื่อควบคุมค่าอัตราการระบายมลสารที่ 2 ระดับ <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 1 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 90 ของค่าควบคุม (High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะทำการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแจ้งเตือนไปยังเจ้าหน้าที่ควบคุมให้เฝ้าระวังค่า 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>การระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x ไม่ให้เกินกว่าค่าควบคุม</p> <ul style="list-style-type: none"> ระดับที่ 2 เมื่อค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x มีค่าความเข้มข้นร้อยละ 95 ของค่าควบคุม (High High Level Alarm) เจ้าหน้าที่จะดำเนินการลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้ค่าการระบายฝุ่นละออง (Particulate Matter), NO_x และ SO_x เกินกว่าค่าควบคุม ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 1 (Oil/Gas Boiler) และหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ควบคุมค่าความเข้มข้นของมลสารจากปล่องของหน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ให้อยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2547 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบต่อเนื่อง (CEMs Audit) อย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP NO _x และ SO ₂ เมื่อดำเนินงานตามปกติ <ul style="list-style-type: none"> ปล่องระบายอากาศของ Oil/Gas Boiler <ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 7.40 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 0.8860 กรัม/วินาที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 85 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.13 กรัม/วินาที ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 10 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 8.32 กรัม/วินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> ปล่องระบายอากาศของ CFBC Boiler <ul style="list-style-type: none"> ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 50 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 5.0311 กรัม/วินาที ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 23.00 กรัม/วินาที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 200 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 21.10 กรัม/วินาที 			
	<ul style="list-style-type: none"> • ปล่องระบายอากาศของ PC Boiler <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (PM) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 100 mg/m³ และอัตราการระบายไม่เกิน 4.4067 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 380 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 51.00 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่อง มีค่าไม่เกิน 180 ppm และอัตราการระบายไม่เกิน 33.61 กรัม/วินาที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	3) มาตรการลดผลกระทบจาก TSP เมื่ออุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ Boiler ของหน่วยผลิตที่ 2 (CFBC Boiler) หรือ หน่วยผลิตที่ 3 (PC Boiler) ไม่ทำงาน			
	<ul style="list-style-type: none"> • กรณีที่เครื่องดักจับฝุ่นเซลล์ใดไม่สามารถใช้งานได้ ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นที่เหลือแทน 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> • กรณีที่ไม่สามารถเพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับเซลล์อื่นได้ ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลง เพื่อควบคุมค่าความเข้มข้นมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> • กรณีที่ ESP Trip ค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่องสูงเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานเกินกว่า 1 ชั่วโมง ต้อง Shutdown ระบบ โดยหยุดการทำงานของหม้อไอน้ำทันที 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	4) มาตรการลดผลกระทบจาก SO ₂			
	• เมื่อปริมาณ SO ₂ ที่ปล่อยออกมาจากปล่องของ CFBC Boiler และ PC Boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้ดำเนินการแก้ไขตามแนวปฏิบัติ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ไม่ใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันเกินกว่า 0.7% อย่าง มีนัยสำคัญ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• เลือกใช้ Fuel Oil ที่มี Sulfur Content ต่ำ คือ ไม่มากกว่า 2.4-2.5%	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• พิจารณาใช้ Waste Gas ที่เกิดจากโรงงานอื่นๆ แทนการใช้ Fuel Oil ให้มากที่สุด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางด้านคุณภาพอากาศอย่างเคร่งครัด และรายงานผลการตรวจวัด ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	• พิจารณาเพิ่มเติมความสูงของปล่องหรือเลือกใช้เทคโนโลยีใหม่ ในการบำบัดก๊าซ SO ₂ หากพบว่า ผลจากการติดตามตรวจสอบ มีค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) มาตรการลดผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับโครงการของเขต ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี			
	• พิจารณาเลือกชนิดของอุตสาหกรรมที่จะเข้าไปตั้งในศูนย์ อุตสาหกรรมไม่ให้เป็นแหล่งเกิดที่สำคัญของ SO ₂ TSP และ NO ₂	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการ การยอมให้มีการปล่อยสารมลพิษ หลักทางอากาศจากปล่องของโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) มาตรการลดผลกระทบโดยพิจารณาใช้น้ำที่ผลิต โดยโรงไฟฟ้า แทนใช้น้ำบางส่วนจากหน่วยผลิตไอน้ำกลาง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	7) จัดให้มีสมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง และสภาพอุปกรณ์ ชื่อนำเข้าในการตรวจสอบ บำรุงรักษา และจัดให้มีการสำรองอะไหล่ที่จำเป็น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• กำหนดให้รถบรรทุกที่ขนส่งเชื้อเพลิงผ่านหินทุกคันต้องทำการปิดคลุมด้วยผ้าใบให้มิดชิด ก่อนออกจากพื้นที่ท่าเรือ เพื่อป้องกันการตกหล่นและฟุ้งกระจายของถ่านหินระหว่างเส้นทางการขนส่ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• มีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินทั้งพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงถ่านหินในร่ม และกลางแจ้ง เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นถ่านหิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ติดตั้งผนังชะลอลมล้อมรอบพื้นที่กองเก็บถ่านหินกลางแจ้งทั้ง 4 ด้าน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของกองถ่านหิน โดยมีความสูงของผนัง เท่ากับ 10 เมตร ความยาวของผนังแต่ละด้าน เท่ากับ 200	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด (พ.)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	เมตร มีลักษณะเป็นผนัง 1 ชั้น วัสดุที่ใช้เป็นเหล็กแผ่นรีดร้อน (SS400) ขนาดของช่องที่ไหลผ่าน 1.6 เซนติเมตร			
	• ในระหว่างการลำเลียงถ่านหินจากเรือบรรทุกถ่านหินลงสู่รถบรรทุกให้จัดให้มีผ้าใบกันถ่านหินตกลงสู่ทะเล	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินเป็นประจำ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีรดน้ำเพื่อทำความสะอาดในบริเวณที่ทำการขนถ่ายถ่านหินทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ติดตั้งม่านน้ำทางด้านทิศเหนือของลานกองถ่านหินด้านที่ติดกับโรงงานอื่น เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายขณะ loading ถ่านหิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• ออกแบบให้ระบบสายพานลำเลียงมีอุปกรณ์ปิดครอบมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองในขณะที่มีการลำเลียงเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด (พ.)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> กำหนดให้พนักงานมีการควบคุมและตรวจสอบการทำงานของระบบลำเลียงเชื้อเพลิงให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีพนักงานคอยทำความสะอาดพื้นที่ในการกองเก็บและรอบแนวสายพานลำเลียงเป็นประจำเพื่อลดการสะสมของฝุ่นที่อาจทำให้เกิดการฟุ้งกระจายเพิ่มขึ้นได้ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีพื้นที่ล้างล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ลานกองเก็บถ่านหินกลางแจ้ง 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) มาตรการลดผลกระทบจากการขนส่ง จัดเก็บ ลำเลียงถ่านหิน <ul style="list-style-type: none"> การลำเลียงถ่านหินจากเหมืองน้ำต้องใช้ระบบสายพานลำเลียงแบบปิดในการลำเลียงไปเก็บที่ไซโลเก็บถ่านหิน เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> การลำเลียงถ่านหินที่ตกได้จากเครื่องคัดฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ จะถูกรวบรวมไปที่พื้นที่จัดเก็บถ่านหินโดยใช้สายพานลำเลียง 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

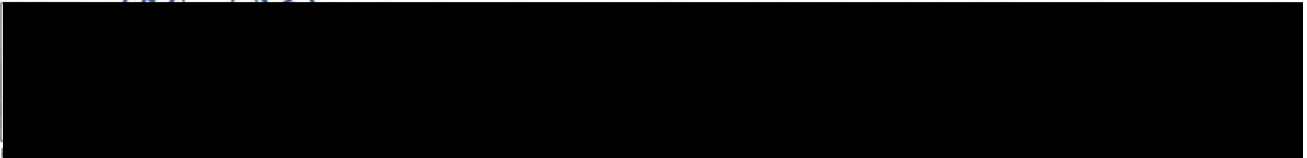
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	แบบปิด เพื่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดภายนอกต่อไป			
	<ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีพนักงานทำความสะอาดถ่านหินที่อาจตกหล่นบริเวณที่มีการเก็บและลำเลียงถ่านหินในพื้นที่โครงการอย่างน้อยวันละ 1 ครั้ง 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	10) มาตรการดูแลรักษาระบบควบคุมมลสารทางอากาศของโครงการ <ul style="list-style-type: none"> ให้มีการบำรุงรักษาระบบบำบัดมลสารทางอากาศอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ระบบทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> ตรวจสอบและประเมินประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลสารทางอากาศ เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินระบบเป็นไปอย่างปกติ หากพบปัญหาจะได้ดำเนินการแก้ไขอย่างรวดเร็ว 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<ul style="list-style-type: none"> กรณีที่เกิดตรวจวัดเกินค่าควบคุมการระบายนมลสาร จะทำการลดกำลังการผลิตหรือหยุดเดินเครื่องเพื่อตรวจสอบ ซ่อมแซม และ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

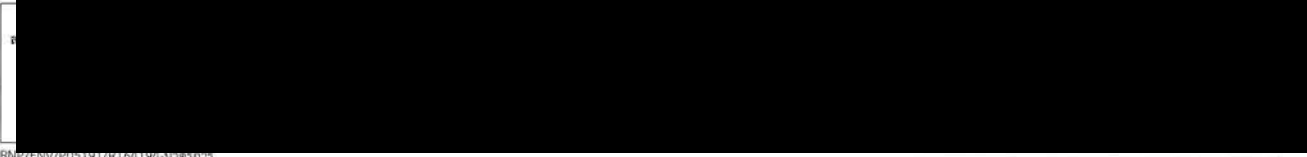
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	ทดสอบระบบบำบัดมลสารทางอากาศให้ได้ตามค่าควบคุมการ ระบายมลสาร ถึงจะทำการเดินเครื่องต่อ			
	• จัดเตรียมอะไหล่สำรองสำหรับระบบควบคุมมลสารทางอากาศ ให้เพียงพอสำหรับการใช้งาน โดยต้องสามารถนำมาใช้ทดแทน ได้ทันทีในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	• จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมอัตราการ ระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. ด้านเสียง	1) ควบคุมให้ระดับเสียงที่บริเวณรั้วโครงการต้องมีระดับเสียง ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) หากพบว่ามีการระดับเสียงสูงเกินกว่า ที่กำหนดจะต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ในกรณีที่ไม่ใช่เหตุฉุกเฉินหรือสามารถทราบแผนการดำเนินการ ล่วงหน้า เช่น การเริ่มเดินระบบ การหยุดเดินระบบ และการเกิด เหตุผิดปกติกับอุปกรณ์เครื่องจักรกลในระหว่างการเดินเครื่อง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	เป็นต้น โครงการจะมีหน่วยประชาสัมพันธ์ แจ้งชุมชนโดยรอบ พื้นที่โครงการก่อนเริ่มกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังผิดปกติ			
	3) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณา เลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม เพื่อลดโอกาสของการเกิดเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) การทำงานติดต่อกันของพนักงานไม่เกิน 8 ชั่วโมง/กะ ระดับ ความดังของเสียงที่พนักงานได้รับต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ)	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) ติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เมื่อต้องเข้าไป ปฏิบัติงานในบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงตั้งแต่ 85 เดซิเบล(เอ) ขึ้นไป และควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวอย่างเคร่งครัด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	7) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง โดยเฉพาะการเริ่มเดินระบบ (Start up) จะต้องดำเนินการในช่วงกลางวัน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ครอบคลุมพื้นที่ที่โครงการ เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง รวมถึงใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง ทุกๆ 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	10) จัดฝึกอบรมเป็นประจำทุกปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เกี่ยวกับการให้ความรู้ความเข้าใจการใช้อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล และความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. คุณภาพน้ำ	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้งมาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ตรวจสอบรายงานน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดทำ Dike หรือรางระบายเฉพาะ เมื่อไว้กรณีเกิดการรั่วไหลของถังสารเคมีปรับคุณภาพน้ำ และถังสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

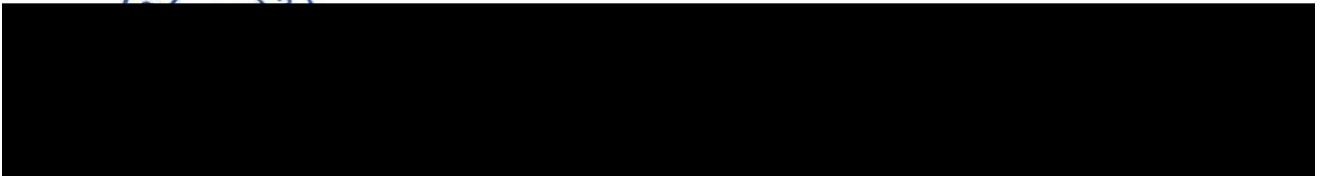


RNP/ENV/P05191/RT64194-มาตรการ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

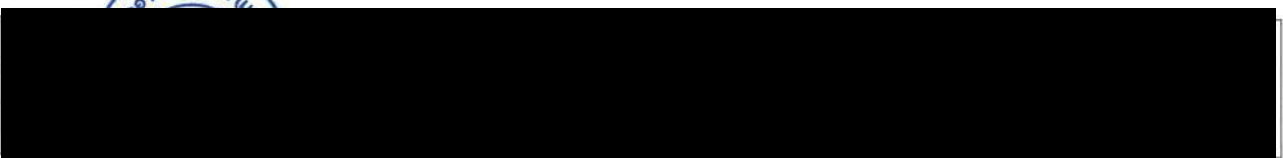
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	4) บำบัดน้ำทิ้งให้มีคุณสมบัติไม่เกินมาตรฐานน้ำทิ้งจากการอุตสาหกรรมก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งรวม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) พิจารณานำน้ำในบ่อกักน้ำทิ้งรวมมาใช้ประโยชน์	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) น้ำคอนเดนเสท (Condensate) ที่เกิดจากไอน้ำที่ใช้แล้วกลับมาบำบัด และใช้หมุนเวียนใหม่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	7) ติดตั้งระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง แบบอัตโนมัติ พร้อมเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่บริเวณบ่อปรับสภาพกรด-ด่าง ก่อนระบายลงบ่อกักน้ำทิ้งรวม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ ต้องบำบัดด้วยบ่อดักไขมันก่อนระบายลงบ่อกักน้ำทิ้งรวม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

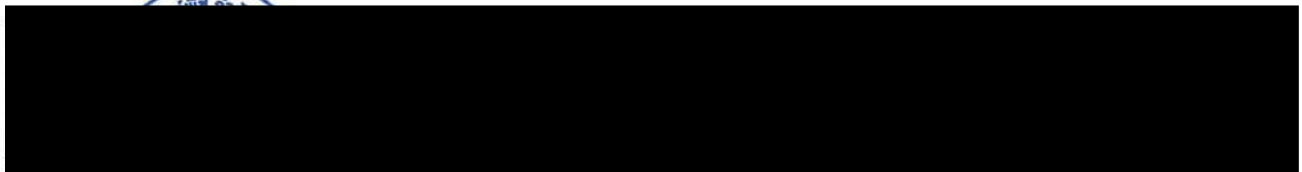
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	9) จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ขนาด 6,506 ลูกบาศก์เมตร หรือที่สามารถเก็บน้ำไว้ได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน โดยบ่อกักน้ำทิ้งจะเป็นบ่อกอนกรีต	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	10) น้ำเสียที่มีความสกปรกต่ำ (Low BOD) แต่ละประเภทมีแนวทางดำเนินการดังนี้ - น้ำทิ้งจากหน่วยผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะรวบรวมลงสู่บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) เพื่อปรับสภาพน้ำให้มีค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) รวมทั้งคุณสมบัติทางเคมีที่เหมาะสม น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดเบื้องต้นแล้วจะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

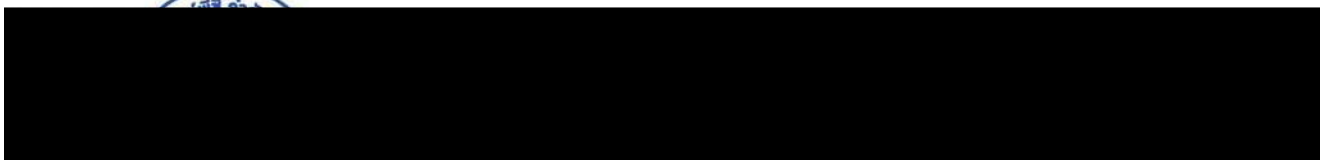
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ จะถูกระบายสู่บ่อดักไขมัน บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง และบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ - นำน้ำจากบ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่มากที่สุด พร้อมทั้งจัดทำบันทึกปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ - นำน้ำทิ้งที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพตามเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดจากส่วนต่างๆ ของโครงการกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด ได้แก่ การนำโปรดนํ้าต้นไม้โดยรถบรรทุกน้ำ การนำโปรดกองถ่านหินด้วยระบบท่อน้ำพร้อมติดตั้งหัวสเปรย์น้ำพรม พื้นที่ลานกองถ่านหิน และการนำไปใช้ล้างพื้นถนนโดยสูบน้ำขึ้นรถบรรทุกน้ำ ส่วนที่เหลือจะระบายลงทะเล 			



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

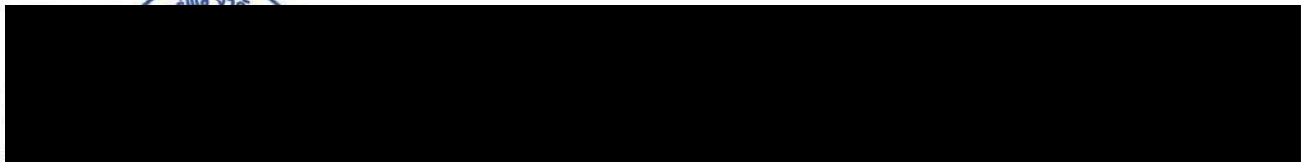
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ หรือหมุนเวียนน้ำใช้ ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด 			
	11) น้ำเสียที่มีความสกปรกสูง (High BOD) มีแนวทางดำเนินการดังนี้ - น้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน ซึ่งเกิดจากกิจกรรมการใช้น้ำในการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน จะถูกบำบัดโดยถัง SATs ก่อนระบายสู่บ่อดักน้ำทิ้งของโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	12) น้ำฝนปนเปื้อนจากลานกองถ่านหินกลางแจ้ง จะถูกร่องผ่านชั้นกรวด หิน ทราย เพื่อดักผงถ่านหิน และระบายลงบ่อดักตะกอนเพื่อแยกน้ำและผงถ่าน ก่อนระบายลงสู่บ่อดักน้ำทิ้งเพื่อหมุนเวียนไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ หรือระบายสู่ทะเลต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

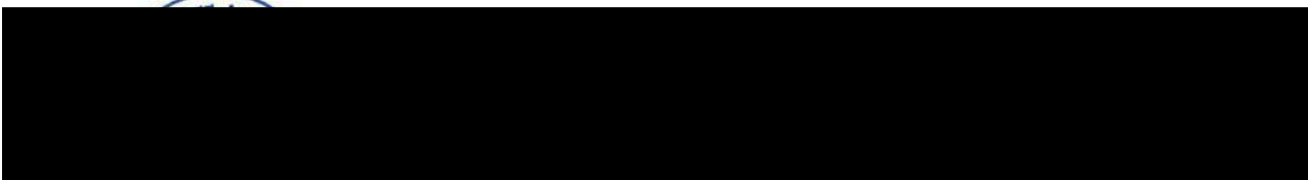
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	13) จัดให้มีร่องน้ำขนาดกว้าง 2 เมตร ลึก 1.5-2.2 เมตร ล้อมรอบลานกองถ่านหิน เพื่อรับน้ำฝนปนเปื้อนไปบำบัด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	14) ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหินเป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อให้สามารถรับน้ำฝนชะจากกองถ่านหินได้ดีอยู่เสมอ กรณีร่องน้ำตันให้ทำการดักตะกอนออก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	15) น้ำทิ้งจากระบบ Sea Water Scrubber ซึ่งเป็นน้ำทะเลที่นำไปใช้ในระบบกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่หน่วยผลิต 3 (PC Boiler) ปริมาณสูงสุด 48,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน จะถูกปรับปรุงคุณภาพใน pH Control Pit และตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายสู่ทะเลต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	16) ติดตั้งตะแกรงกรองขนาด 16 มิลลิเมตร ที่หัวเครื่องสูบน้ำทะเลเพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันและลดจำนวนสัตว์น้ำที่จะถูกดูดเข้าไปในโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	17) ติดตั้งระบบ Online Monitoring เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรด-ด่าง ค่าการนำไฟฟ้า ค่าออกซิเจนละลายน้ำ และอัตราการไหล บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้ง และจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายสู่ทะเล และต้องสามารถรายงานผลไปยังจอแสดงผลการตรวจวัดในห้องควบคุมของโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
4. การใช้น้ำ	1) ประชุมสัมพันธให้เจ้าหน้าที่ใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการและดำเนินการซ่อมแซมทันที เพื่อป้องกันการสูญเสียจากการชำรุดของอุปกรณ์	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) นำน้ำจากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ ฉีดพรมกองถ่านหิน และล้างพื้นที่มากที่สกปรก ก่อนที่จะระบายออกสู่ภายนอก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

RNP/ENV/P05191/R16519420150135

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	1) รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน 30 มิลลิเมตรแรก จากพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า ลานโกไฟฟ้า และพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิงกลางแจ้ง มาบำบัดเบื้องต้นก่อนส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ โดยมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนระบายออกสู่ภายนอก	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ตรวจสอบการระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน หากพบว่าระบบระบายน้ำฝน/ระบบรวบรวมน้ำของโครงการชำรุดให้แก้ไขทันที	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
7. การจัดการกากของเสีย	<u>มาตรการทั่วไป</u> 1) คัดแยกขยะมูลฝอยและกากของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ก่อนที่จะรวบรวมไปยังจุดพัก เพื่อการจัดเก็บ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	2) จัดเตรียมสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) รวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิต และแจ้งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการฯ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	<u>มาตรการจัดการมูลฝอยจากสำนักงาน</u> 1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

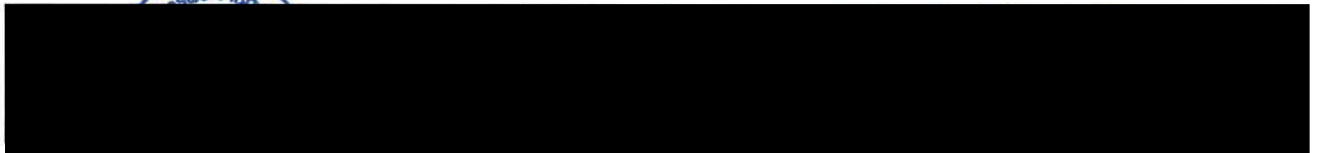


ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	2) รวบรวมขยะมูลฝอยส่งให้หน่วยงานท้องถิ่น หรือหน่วยงานที่ได้ขออนุญาตจากทางราชการในการจัดเก็บมูลฝอย เพื่อนำไปกำจัดต่อไปนํ้าไปกำจัดต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดเตรียมถังขยะเพื่อรองรับของเสียอันตรายจากสำนักงานที่มีฝาปิดมิดชิดแยกออกจากถังรองรับมูลฝอยทั่วไปวางภายในพื้นที่โครงการให้เพียงพอ แล้วทำการเก็บรวบรวมไปยังบริเวณเก็บรวบรวมของเสียแยกตามประเภทเพื่อรอส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดภายนอกต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	มาตรการจัดการเถ้าหนักและเถ้าเบา 1) เลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันต่ำกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ หรือไม่มีสารโลหะหนักที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 หรือหากมีการปนเปื้อนในเถ้า จะต้อง มีปริมาณไม่มากกว่าค่าที่กำหนดในประกาศ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด



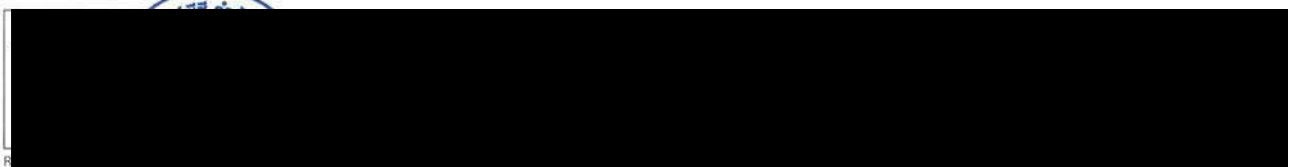
RNP/ENV/P051917/R16419-01-0001

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	2) เถ้าหนัก (Bottom Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ตกอยู่ใต้เตาเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ จะถูกรวบรวมในไซโลหรือ Collecting Pit เก็บเถ้าหนักแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) เถ้าเบา (Fly Ash) จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ถูกดักจับด้วยอุปกรณ์ดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์จะถูกรวบรวมในไซโลเก็บเถ้าเบาแบบปิดและส่งให้หน่วยงานรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) ให้มีการตรวจสอบสภาพสายพานลำเลียงเถ้าถ่านหินให้อยู่ในสภาพใช้การได้อยู่เสมอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด

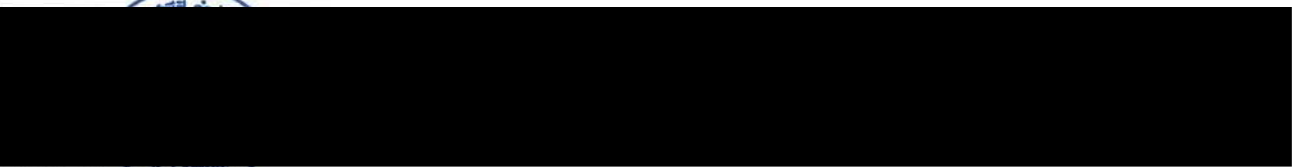


RNP/ENV/P051917/R16419-01-0001

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	มาตรการจัดการกากของเสียอื่นๆจากกระบวนการผลิต/เสริมการผลิต			
	1) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) น้ำมันเบื่อน้ำมันจะเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิดบริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) ฉนวนกันความร้อน (Insulation Rock Wool) จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป			
	4) ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี จะรวบรวมไว้บริเวณพื้นที่จัดเก็บของเสียที่จัดเตรียมไว้ และส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีภายนอกโครงการต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
8. เศรษฐกิจ-สังคม	1) ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชน รวมทั้งพนักงาน IRPC ทุกคน ทราบถึงลักษณะโครงการ มาตรการลดผลกระทบและอื่นๆ โดยพิจารณาเลือกใช้สื่อที่เหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) จัดทำสาธารณประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่น การออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ซึ่ง IRPC ถือปฏิบัติอยู่โดยพิจารณาขยายพื้นที่/ชุมชนที่รับบริการให้ทั่วถึงขึ้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	3) ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ในการสื่อสารประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความร้อนและข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) ประสานงานและให้การสนับสนุนหน่วยงานราชการ/องค์กรที่เข้ามาในท้องถิ่น โดยเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	5) พิจารณารับคนท้องถิ่นเข้าทำงาน ตามตำแหน่งที่เหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนผ่านช่องทางกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ของโครงการและของเขตประกอบการไออาร์พีซี เช่น กิจกรรมการทำบุญพระพุทธรูปศาสนา กิจกรรมด้านวัฒนธรรม กิจกรรมการสนับสนุนทุนการศึกษา กิจกรรมสนับสนุนด้านกีฬา กิจกรรมสนับสนุนด้านสุขภาพและพัฒนาสถานพยาบาลในพื้นที่ศึกษา และกิจกรรมการพัฒนาในด้านสิ่งแวดล้อม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

RNP/ENV/P05191/RT64194-1-ผลกระทบ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	7) เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้สนใจเข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นแหล่งเรียนรู้และคลายข้อวิตกกังวลเกี่ยวกับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของประชาชน และผู้สนใจตามความเหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	8) ดำเนินการร่วมกับ “ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)” เพื่อประชาสัมพันธ์โครงการ ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนต่างๆ โดยผู้ได้รับผลกระทบสามารถร้องเรียนลักษณะผลกระทบหรือปัญหาที่เกิดขึ้นผ่านช่องทางต่างๆ อย่างใดอย่างหนึ่ง หรือตามความเหมาะสม อาทิเช่น โดยวาจา การแจ้งผ่านผู้นำชุมชน และโทรศัพท์ เป็นต้น (รูปที่ 9)	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	9) จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมเสนอต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

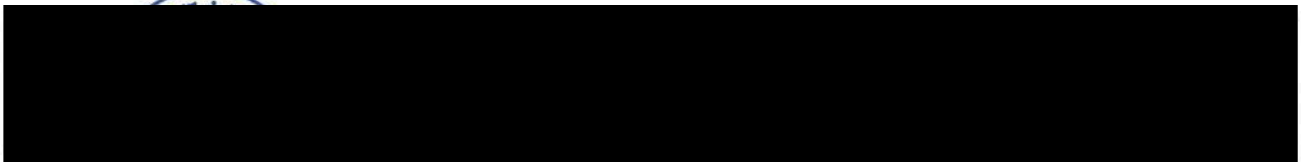
ไออาร์พีซี จำกัด

RNP/ENV/P05191/RT64194-1-ผลกระทบ

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	10) จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชน และสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีชุมชนอยู่เป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้เต็มที่ และมีประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชน และสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) หรือคณะกรรมการพหุภาคี เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน มีส่วนร่วมในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยาประกอบด้วย ตัวแทนภาค	พื้นที่โครงการ และ ชุมชนโดยรอบ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



สงวนลิขสิทธิ์ 2559 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	ประชาชนตัวแทนภาคราชการ และตัวแทนภาคเอกชน โดยมี สัดส่วนผู้แทนชุมชนที่ไม่มีตำแหน่งบริหาร หรือตำแหน่งผู้นำ ชุมชนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งขององค์ประกอบคณะทำงานฯ ในระยะ ดันกำหนดวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี (โดยให้จบวาระ ชุดปัจจุบันก่อนจึงจะเปลี่ยนวาระการดำรงตำแหน่งเป็น 3 ปี) และ ดำรงตำแหน่งติดต่อกันได้ไม่เกิน 2 วาระ คณะกรรมการฯ อาจพ้น สภาพเมื่อตาย ลาออก ย้ายภูมิลำเนา (กรณีตัวแทนภาคประชาชน) หรือพ้นสภาพจากพนักงานบริษัท หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กรณี ตัวแทนของโครงการตัวแทนหน่วยงานราชการ และตัวแทน ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อม) และขาดคุณสมบัติของคณะ กรรมการฯ หากมีกรรมการท่านใดพ้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้น จะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการท่านใหม่ทดแทนตาม เงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน			



สงวนลิขสิทธิ์ 2559 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<p>โดยคณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการ โดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม - ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไข ปัญหาสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากดำเนินงานของโครงการฯ/กลุ่มบริษัท - พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง - เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น 			

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่องให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการต่อคณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม - จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชน และชุมชนอย่างต่อเนื่อง - พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราว ให้เหมาะสมกับชุมชน - พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ - จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงาน ภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสม 			

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> องค์ประชุมและคณะกรรมการ กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์ 			
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	สาธารณสุข ด้านความเพียงพอของสถานบริการทางสุขภาพ 1) กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี รวมทั้งกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



RNP/ENV/P05191/RT01-1924-ม.พ.ค.พ.17

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	2) กำหนดให้หน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงานพร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของหน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ 3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านการส่งเสริมฟื้นฟู ป้องกัน และดูแลรักษาสุขภาพของประชาชนในชุมชน 4) สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานด้านสาธารณสุขในพื้นที่ในการตรวจคัดกรองสุขภาพของประชาชนในพื้นที่ 5) จัดกิจกรรมเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและให้ความรู้เพิ่มเติมในการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน 6) สนับสนุนงบประมาณเพื่อปรับปรุงพื้นที่ หรือจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ทางการแพทย์ หรือจัดจ้างบุคลากรสาธารณสุขให้กับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา เช่น โรงพยาบาลระยอง ศูนย์บริการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

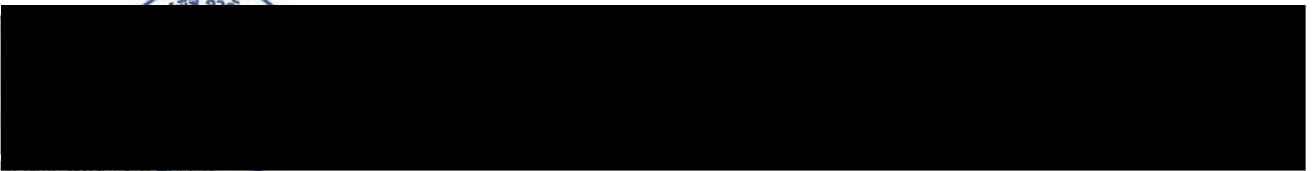


RNP/ENV/P05191/RT01-1924-ม.พ.ค.พ.17

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

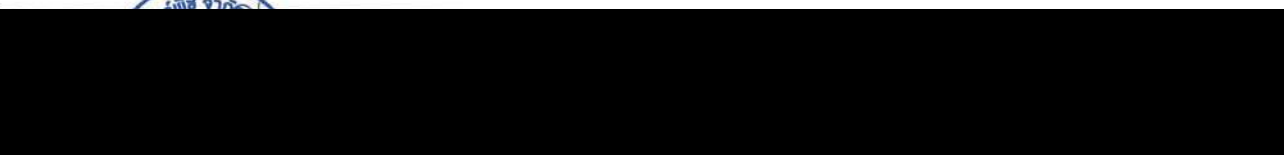
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	สาธารณสุขชนครระยอง และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลตะพง เป็นต้น			
	ด้านความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน 1) จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน ซึ่งสามารถแจ้งผ่านช่องทางต่างๆ เช่น แจ้งมายังศูนย์ควบคุม ภาวะฉุกเฉิน (ECC) การส่งจดหมาย โทรศัพท์ โทรสาร อีเมล หรือแจ้งโดยตรงกับโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) โครงการกำหนดให้มีกฎระเบียบเพื่อควบคุมพนักงานไม่ให้ก่อ เหตุในชุมชน และมีการควบคุมเรื่องสุขอนามัยและการป้องกัน โรค ความประพฤติ การไม่ก่อเหตุรำคาญ และตรวจการใช้ สิ่งเสพติด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) รวบรวมข้อมูลการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ พร้อมผลการดำเนินการ แก้ไขปัญหาไว้ทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	4) กำหนดมาตรการในการพิจารณาปรับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติ เหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน โดย มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน 1) เครื่องจักรในการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ในขณะที่ ปฏิบัติงานโดยเลือกใช้ให้เหมาะสม และรู้จักวิธีใช้อย่างถูกต้อง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) จัดอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉินไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ห้องทำงาน สัมผัสกับสารเคมี	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดทำป้ายเตือน บริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น มีเครื่องจักร กำลังทำงาน มีเสียงดัง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

RNP/ENV/P05191/RT041949

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	การปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบ สถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ อย่าง น้อยเดือนละ 1 ครั้ง			
	12) จัดทำเป็นคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานและ ฝึกอบรมพนักงานโรงไฟฟ้า โดยคู่มือนี้จะสอดคล้องกับ รายละเอียดของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดตั้งภายในโรงไฟฟ้า และสอดคล้องกับข้อกำหนดในกฎหมายว่าด้วยเรื่องความ ปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน เช่น มีการฝึกอบรม หลักสูตรด้านความปลอดภัยในการทำงาน ให้แก่พนักงาน โรงไฟฟ้าใหม่ทุกคน เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

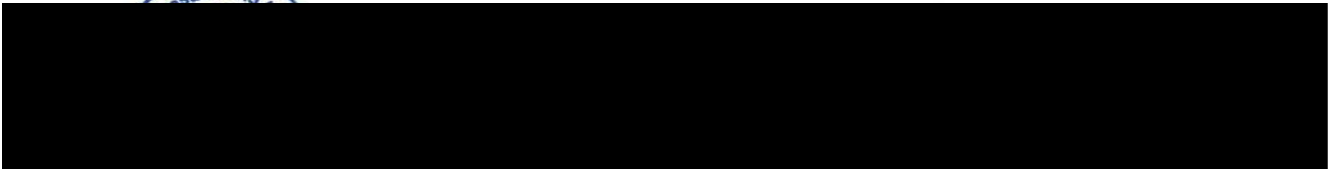
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	13) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment: PPE) ให้กับพนักงานทุกคนอย่าง เพียงพอและเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	14) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรวมถึง ข้อปฏิบัติ เพื่อความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงาน ตามลักษณะงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	15) จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักร ต่างๆ อย่างสม่ำเสมอตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อน การใช้ทุกครั้ง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	16) จัดให้มียานพาหนะเพื่อใช้ในการขนถ่าย และพร้อมในการ ปฏิบัติงานตลอดเวลา	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	17) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุพร้อมการสอบสวนสาเหตุและบันทึก สาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	18) จัดให้มีป้ายเตือนความปลอดภัยที่มีขนาดตัวอักษรที่ชัดเจนสามารถ สังเกตเห็นได้ง่าย เช่น ระวางพื้นลื่น ระวางพื้นที่ต่างระดับ ระวาง อันตรายเครื่องจักรกำลังทำงาน สวมหมวกนิรภัย สวมรองเท้า นิรภัย สวมแว่นตา ห้ามสวมรองเท้าแตะ เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	19) กำหนดแผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อ ป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และ เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด ดังนี้ ระดับเสียง <ul style="list-style-type: none"> จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักรในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหูลดเสียง หรือครอบ หูลดเสียงให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

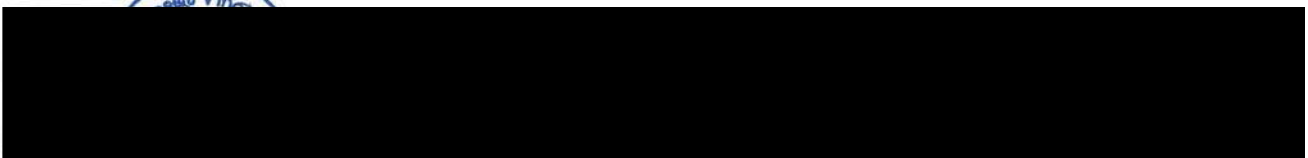


ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย ในการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ติดป้ายสัญลักษณ์เตือนในบริเวณที่มีเสียงดังเพื่อให้พนักงาน สวมที่อุดหูลดเสียง หรือครอบหูลดเสียง ตามความเหมาะสม และมีการอบรมให้พนักงานทราบถึงวิธีการปฏิบัติงาน และ การสวมใส่อุปกรณ์อย่างถูกต้องเป็นประจำ ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง Silencer และปิดครอบเครื่องจักรที่ มีเสียงดัง ความร้อน <ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีระบบฉนวนป้องกันความร้อน และการปิดคลุมที่ แหล่งกำเนิดความร้อนตามลักษณะของหน่วยการผลิต สารเคมี <ul style="list-style-type: none"> การดำเนินการขนส่งวัตถุอันตรายให้ปลอดภัยต่อชุมชน ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมนั้น ผู้ประกอบการขนส่งสารเคมี หรือวัตถุอันตราย ต้องปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความ 			

ไออาร์พีซี จำกัด



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<p>ปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) กฎหมาย และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง</p> <ul style="list-style-type: none"> การเก็บกักสารเคมีของโครงการจะปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ. 2550 และคู่มือการบริหารและการจัดการสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ พ.ศ. 2556 ในการใช้สารเคมีของโครงการจะยึดตามมาตรฐานของ OSHA และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานจัดเก็บไว้ในอาคาร และติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้ง 			



RNP/ENV/P05191/Rev. 1944/2019

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<p>รายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด</p> <p>ความเสี่ยงอันตรายจากหม้อไอน้ำ</p> <ul style="list-style-type: none"> หม้อไอน้ำของโครงการต้องมีวิศวกรดูแลระบบที่มีประสบการณ์การทำงาน และได้รับการรับรองให้เป็นผู้อำนวยการใช้หม้อไอน้ำจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม และมีผู้ปฏิบัติการที่ผ่านการทดสอบฝึกอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกกะการทำงาน ใช้ระบบคอมพิวเตอร์ควบคุมอัตโนมัติแบบมีความมั่นคงสูง (DCS) โดยสามารถตรวจสอบและควบคุมค่าสภาพการทำงานของระบบไอน้ำได้ตลอดเวลา กรณีที่มีปัญหาถึงระดับที่คาดว่าจะเกิดอันตราย เช่น ระดับน้ำในหม้อไอน้ำสูงหรือต่ำเกินไป แรงดันไอน้ำหรืออุณหภูมิ 			

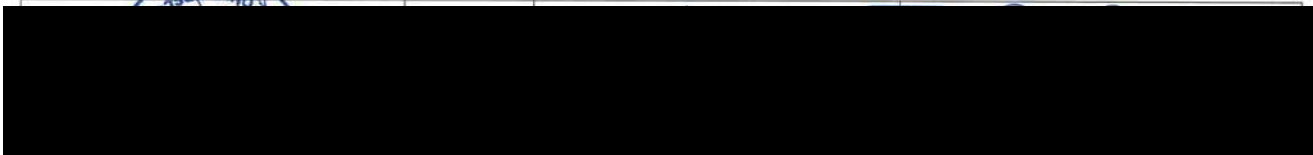


RNP/ENV/P05191/Rev. 1944/2019

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

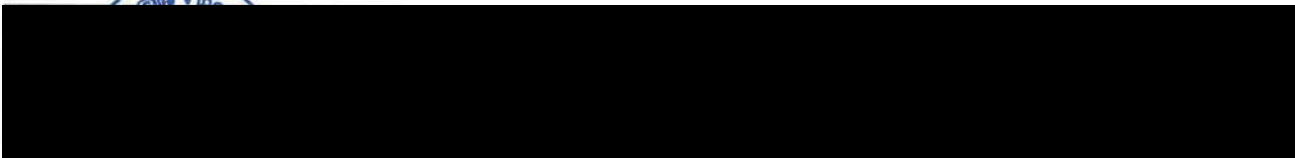
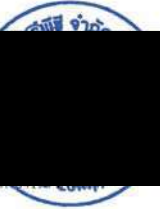
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<p>ไอน้ำสูงเกินปกติ จะมีการตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดระบบหม้อไอน้ำทันที</p> <ul style="list-style-type: none"> มีการตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานของหม้อไอน้ำ โดยเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อน้ำ และหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อน้ำความร้อน พ.ศ. 2549 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง <p>การป้องกันและระงับอัคคีภัย</p> <ul style="list-style-type: none"> มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ของโครงการ อย่างเพียงพอ และเป็นไปตามมาตรฐานสากลของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย มาตรฐาน รวมทั้งข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง 			



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

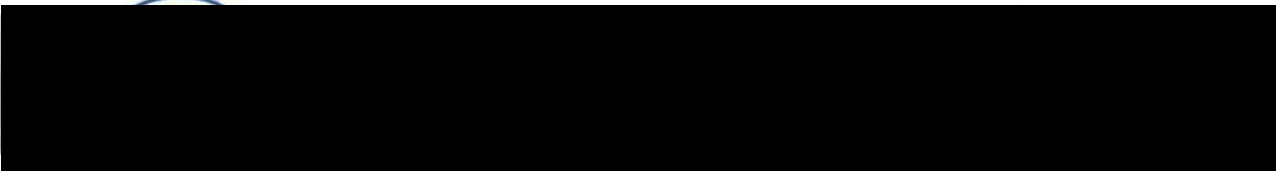
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> การจัดเตรียม การตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยในแต่ละพื้นที่ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตลอดเวลา 			
10. ความเสี่ยงจากอันตรายร้ายแรง	<p>1) การลดผลกระทบการระเบิดจากระบบเผาไหม้</p> <ul style="list-style-type: none"> จุด Ignitor ไว้ เพื่อป้องกัน Loss of Flame ควบคุมให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ เพื่อป้องกันการสะสมเชื้อเพลิง และเกิด Double Ignition ควบคุมการใช้ Excess Air เพื่อให้เชื้อเพลิงเผาไหม้หมดลดการสะสมสาร หากเกิดกรณี Loss of Flame การจุด Burner ขึ้นใหม่ จะต้องหยุดการจ่ายเชื้อเพลิง และ Purge เชื้อเพลิงที่ตกค้างอยู่ก่อนให้หมดก่อน 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

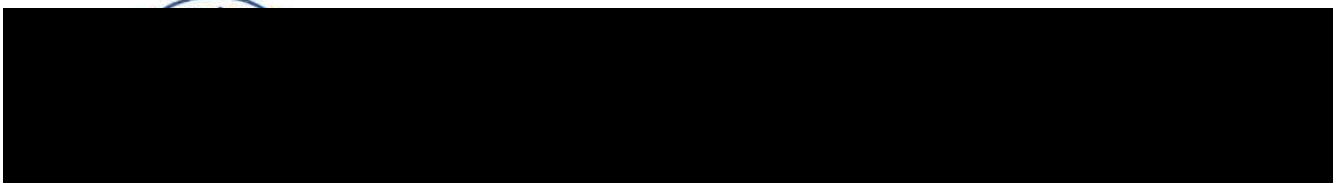
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ความเสี่ยงจากอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	2) การลดผลกระทบจากการเกิดไฟไหม้จากระบบเผาไหม้ <ul style="list-style-type: none"> ออกแบบจุดยึดท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้แน่นหนา มีจุดขยายตัวที่เหมาะสม เมื่อได้รับความร้อน ตรวจสอบการรั่วไหล และติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับสารไฮโดรคาร์บอน เพื่อลดโอกาสเกิดท่อแตก สารรั่วไหล และติดไฟ ออกแบบจุดยืนท่อทางเดินของระบบ Lube Oil ให้มั่นคง ตรวจสอบการดูดรั่วไหล 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ <ul style="list-style-type: none"> อบรมพนักงานให้ปฏิบัติงานให้ถูกต้อง เพื่อป้องกันการเกิด Back Fire 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) การลดผลกระทบ การเกิดระเบิดจากระบบผลิต และจ่ายพลังงานไฟฟ้า	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ความเสี่ยงจากอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ มีการทดสอบระบบป้องกันตามกำหนดที่บริษัทผู้ผลิตเสนอแนะ ลดสภาพแวดล้อมที่อาจทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร เช่น การป้องกันสัตว์เล็กๆ เข้ามาในบริเวณเพื่อลดโอกาสเกิด Fault ใน High Voltage System 			
	5) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิต และจ่ายพลังงานไฟฟ้า <ul style="list-style-type: none"> ออกแบบจัดวาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะ มี Fire Wall กำบัง และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่า เพื่อป้องกันการเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้ไฟลุกลาม 	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	6) การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียม และเก็บสำรองเชื้อเพลิง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. ความเสี่ยงจากอันตราย ร้ายแรง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> เก็บถ่านหินแบบหลวมๆ ให้อากาศผ่านทะลุได้ เพื่อระบายความร้อน และใช้น้ำพรมลดความร้อน หรือเก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ไม่ให้ออกซิเจนเข้าสัมผัสภายในกอง โดยอัดถ่านเป็นชั้นๆ ลดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน (Ball Tube Mill) ให้ต่ำกว่า 120°C โดยใช้ Primary Air เป่า เพื่อระบายความร้อน ตรวจตราและทำความสะอาดถ่านที่สะสมรอบๆ Purvizer 			
11. ความเสี่ยงจากอันตรายอัน เกิดจากการนำไอน้ำจาก โรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงาน ต่างๆ	1) ระบบท่อที่ใช้ในการแจกจ่ายไอน้ำจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) ติดตั้ง Safety Valve พร้อมระบบ Interlocking ที่จะเชื่อมต่อแต่ละแห่ง เพื่อให้สามารถควบคุมการเปิดปิดได้ โดยอัตโนมัติและรวดเร็วในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดอบรมพนักงานในระดับผู้ปฏิบัติการอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

RNP/ENV/P051917/Rev.1 24/04/2019

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

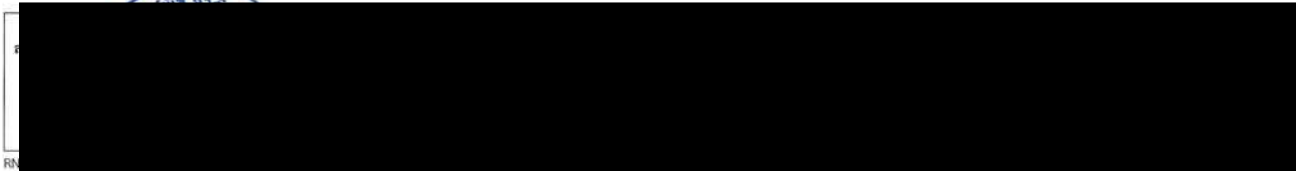
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. พื้นที่สีเขียวและ สุนทรียภาพ	1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ไม่น้อยกว่า 9,339 ตารางเมตร (หรือประมาณร้อยละ 5.64) ของพื้นที่โครงการ โดยจะปลูกต้นไม้ยืนต้น หรือต้นไม้ทรงสูงภายในพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ เช่น ดันอโคกอินเดีย และต้นสน เป็นต้น (รูปที่ 10)	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	2) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยติดตั้งหัวจ่ายน้ำอัตโนมัติ ให้ครอบคลุมบริเวณพื้นที่สีเขียว และจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	3) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	4) ในกรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โครงการจะทำการปลูกซ่อมแซม เพื่อรักษาและคงสภาพพื้นที่สีเขียวตามสัดส่วนที่กำหนด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลา ดำเนินการโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

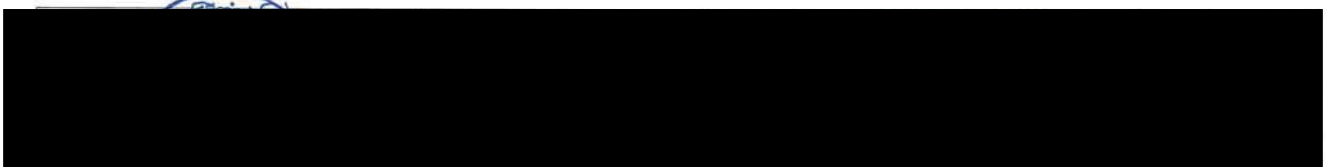
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	(ก) ติดตั้ง On-stream Analyzer ที่ปล่องระบายอากาศของหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด (หรือระบบ CEMS)				
	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่องโดยใช้ระบบ CEMs ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 1)	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข) การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMs				
	- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - อัตราการไหล (Flow Rate)	ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของระบบ CEMs (CEMs Audit) เพื่อเป็นการยืนยันว่า	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		ข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMs มีความถูกต้องแม่นยำโดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S.EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนด แบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ 1) System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และ			



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้าน สิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		ตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ ระบบ CEMs 2) Performance Audit เป็น การตรวจสอบความถูกต้อง ของการทำงานของระบบ CEMs ด้วยการประเมินความ สามารถการทำงานในเชิง ปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความ ถูกต้อง การตรวจวัด SO ₂ NO _x Particulate Matter			



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้าน สิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		และ O ₂ โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้ หลักการอ่านค่า SO ₂ NO _x Particulate Matter และ O ₂ จากระบบ CEMs เปรียบเทียบ กับค่าตรวจวัดจากการเก็บ ตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานใน เวลาเดียวกันจากนั้น นำค่าที่ ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไป เปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนด การตรวจสอบความถูกต้อง			



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	(ค) ตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง				
	<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ฝุ่นละออง (Particulate Matter) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) - ก๊าซออกซิเจน (O₂) - อัตราการระบาย (Flow Rate) 	<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x): US.EPA Method 7/7E - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂): US.EPA Method 6/6C - ฝุ่นละออง (Particulate Matter): US.EPA Method 5 - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10): US.EPA Method 201A - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5): US.EPA Method 201A 	ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า (รูปที่ 1)	ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ ตลอด ระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

RNP/ENV/P05191/R164744-มาตรการ

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกซิเจน (O₂) : Electrochemical Sensor - อัตราการไหล (Flow Rate): 40 CFR Part 60 Appendix A Method 2 Determination of Stack Gas Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S Pitot Tube), 2001 Edition 			
	(ง) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ				
	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) : High Volume/ Gravimetric Method 	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 2) ดังนี้ สถานี 1 โรงเรือนวัดปลวกเกตุ	ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ไออาร์พีซี จำกัด

RNP/ENV/P05191/R164744-มาตรการ

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (WS/WD) 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) : High Volume (Size Selective PM-10 Inlet)/Gravimetric Method - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂): UV-Fluorescence Method - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂): Chemiluminescence Method - ความเร็วลม/ทิศทางลม (WS/WD) : Cup Anemometer/Anodized 	สถานี 2 ศูนย์นวัตกรรม ไออาร์พีซี สถานี 3 บ้านแลง	ครอบคลุมวันหยุด และวันทำการ ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ โดย ตรวจวัดใน ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัด คุณภาพอากาศ ที่ปล่อย	



RNP/ENV/P05191/R/05191

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)		Aluminum Vane / Ultrasonic Anemometer หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือเห็นชอบ โดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง			
(จ) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศต่อเนื่องและเป็นระบบ Online					
	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอย่างต่อเนื่องโดยใช้ระบบ Online 	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 3) ดังนี้ สถานี 1 โรงเรียนวัดปลวกแดง สถานี 2 วิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี สถานี 3 กลุ่มบ้านพักพนักงาน ของ IRPC	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่อง ตลอด ระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



RNP/ENV/P05191/R/05191

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2. เสียง	(ก) ตรวจวัดระดับเสียงที่กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ได้ และตะวันตกของพื้นที่โครงการ				
	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq, 24 hr}$) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) 	Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 4) ดังนี้ สถานี 1 กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ สถานี 2 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันออก สถานี 3 กึ่งกลางรั้วด้านใต้ สถานี 4 กึ่งกลางรั้วด้านตะวันตก	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข) ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors				
	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq, 24 hr}$) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ($L_{eq, 5 min}$) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) 	Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 5) ดังนี้ สถานี 1 ชุมชนหมู่ที่ 4 ตำบลตะพง	ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวัน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

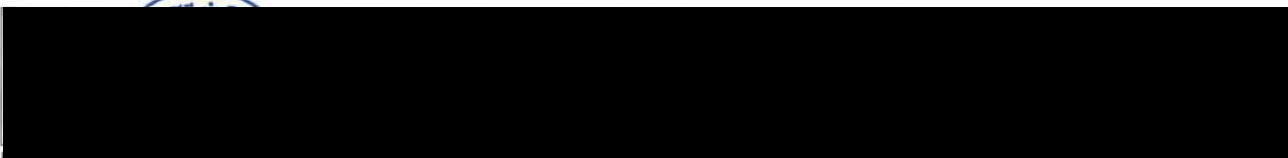
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2. เสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L_{90}) - เสียงรบกวน 		สถานี 2 วิทยาลัยโปลิเทคนิคระยอง สถานี 3 โรงเรียนวัดปลวกแดง	ทำงานและวันหยุด ตลอดระยะดำเนินการ	
	(ค) จัดทำ Noise Contour ของโครงการ				
	Noise Contour Map	Integrated Sound Level Measurement หรือ ใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	พื้นที่โครงการ	จัดทำ Noise Contour ทุกๆ 3 ปี	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. คุณภาพน้ำ	(ก) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง				
	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - อัตราการไหล (Flow Rate) 	ตรวจวัดคุณภาพน้ำโดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง	วางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้าย ก่อนระบายลงสู่ทะเล	ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(ข) ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งแบบสุ่มที่วางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้งและบ่อกักน้ำทิ้ง				
	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าบีโอดี (BOD) - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO₄) - คลอรีน (Cl₂) -ปรอท (Mercury) 	ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	<ul style="list-style-type: none"> - วางระบายน้ำลงบ่อกักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) - บ่อกักน้ำทิ้ง (รูปที่ 6) 	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

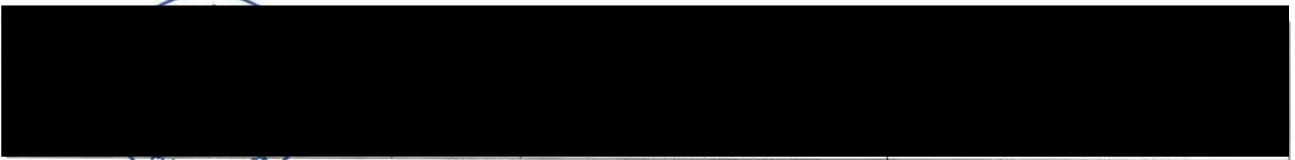
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic) 				
	(ค) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนเข้าและหลังออกจากเข้าระบบ Sea Water Scrubber แบบสุ่ม				
	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต (Sulfate) - ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) 	ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำก่อนเข้าและหลังออกจากระบบ Sea Water Scrubber (รูปที่ 6)	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลงชื่อ..... (นายวิชัย ปิยะธนา) ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	หน้า 139/160 มิถุนายน 2564	ลงชื่อ..... (นางเปรมวดี บริดาพันธุ์) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด	ลงชื่อ..... (นายวงศ์อัคคินท์ แสงสุวรรณ) ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด
--	-------------------------------------	---	--

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic) 				
	(ง) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนระบายลงสู่ทะเล				
	<ul style="list-style-type: none"> - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลาย (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - ซัลเฟต - ค่าบีโอดี (BOD) 	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	บ่อตรวจวัดคุณภาพน้ำสุดท้าย ก่อน ระบาย ลงสู่ ทะเล (รูปที่ 7)	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



RNP/ENV/P05191/RT01

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ค่าซีโอดี (COD) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS) - ฟอสเฟต (PO₄) - คลอรีน (Cl₂) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium) - โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic) 				

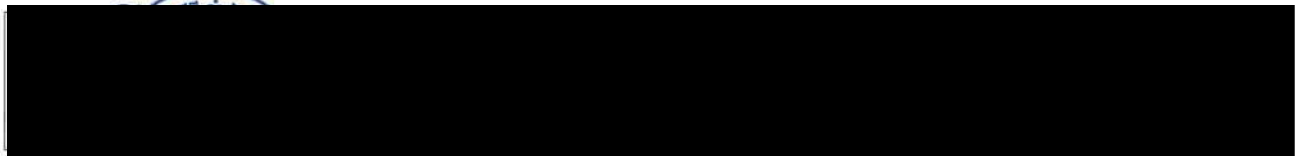


RNP/ENV/P05191/RT01

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	(จ) ตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) - ความขุ่น (Turbidity) - ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) - ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - ค่าฟอสเฟต (PO ₄) -ปรอท (Mercury) - ตะกั่ว (Lead) - แคดเมียม (Cadmium)	- ใช้วิธีการตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือใช้วิธีการที่กำหนด / เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- สถานีที่ 1 บริเวณปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล (รูปที่ 8) - สถานีที่ 2 ระยะห่าง 200 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล - สถานีที่ 3 ระยะห่าง 500 เมตร จากปลายท่อระบายน้ำลงสู่ทะเล	ทุก 3 เดือน (ปีละ 4 ครั้ง) ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	- โครเมียม (Chromium) - สารหนู (Arsenic)				
4. การคมนาคม	(ก) บันทึกข้อมูลด้านการคมนาคมขนส่งของโครงการ - บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวันโดยแยกประเภทรถ และเวลา เช่น รถพนักงาน รถขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสีย เป็นต้น - สถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งของโครงการพร้อมทั้งบันทึกสาเหตุ สถานที่ ช่วงเวลา และแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป	- บันทึกจำนวนเที่ยวในการขนส่งเชื้อเพลิง เถ้า สารเคมี และของเสียของโครงการ เป็นต้น - บันทึกการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งของโครงการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาไม่ให้เกิดเหตุซ้ำต่อไป	พื้นที่โครงการและแนวเส้นทาง การขนส่ง	ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. การจัดการกากของเสีย	(ก) บันทึกข้อมูลกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ				
	- ชนิดและปริมาณ การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัด	- สำรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณ แหล่ง กำเนิดของ กากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง - จดบันทึกการรวบรวม การ จัดเก็บ พร้อมระบุวิธีการ จัดการทุกครั้ง - จัดทำรายงานสรุปผลการ ดำเนินงานทุกเดือน	บริเวณพื้นที่โครงการ	เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข) ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash)				
	- ปริมาณแคลเซียม โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และแมงกานีส	- ตรวจวิเคราะห์เถ้า (Bottom Ash และ Fly Ash) เพื่อ วิเคราะห์ปริมาณแคลเซียม	บริเวณเก็บรวบรวม Ash หรือ จาก Ash Silo	ทุก 3 เดือน ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)		โครเมียม โปรท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดง และ แมงกานีส			
6. เศรษฐกิจ-สังคม	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการในพื้นที่	- วัน เวลา สถานที่ที่ร่วมกิจกรรม - กิจกรรมที่มีส่วนร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการ ฯลฯ	- ชุมชนรอบพื้นที่โครงการใน รัศมี 5 กิโลเมตร - หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ในพื้นที่	ตลอดระยะ ดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผล ทุก 6 เดือน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นใน ระยะดำเนินการ	- วัน เวลา สถานที่ที่เกิดผลกระทบ - ลักษณะของผลกระทบที่เกิดขึ้น - สาเหตุของการเกิดผลกระทบ - การดำเนินการแก้ไข ฯลฯ	- พื้นที่โครงการ และบริเวณ โดยรอบ	ตลอดระยะ ดำเนินการโครงการ และมีการสรุปผล ทุก 6 เดือน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) พร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน - ผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ พร้อมสรุปผลการดำเนินงานทุก 6 เดือน 	พื้นที่โครงการ และบริเวณใกล้เคียง	ตลอดระยะเวลาดำเนินการโดยต้องมีการสรุปผลทุก 6 เดือน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

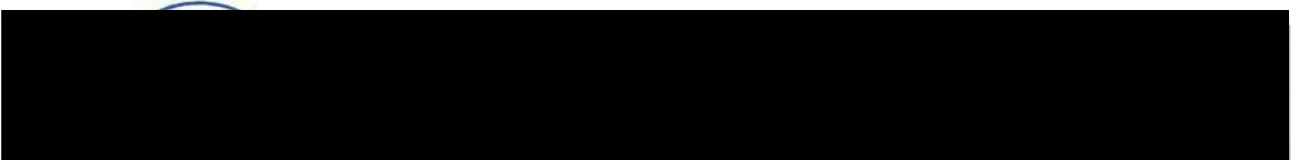


RNP/ENV/P05191/R066

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
6. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ โดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการ รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) 	<ul style="list-style-type: none"> - การสำรวจตามหลักวิชาการ และสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการสำรวจ 	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ - ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่สำคัญหรือชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ 	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน	<p>(ก) การตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน - ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ สมรรถภาพการทำงานของปอด 	<p>ให้เป็นไปตามมาตรฐานทางการแพทย์</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจร่างกายทั่วไป และเอ็กซเรย์พนักงาน ได้แก่ พนักงานทุกคน 	ปีละ 1 ครั้ง	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



RNP/ENV/P05191/R066

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	สมรรถภาพการได้ยิน สารตะกั่วในเลือด สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น		- ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน ได้แก่ พนักงานในบางแผนกที่มีความเสี่ยงจากการประเิมของ จป. วิชาชีพ อาทิ เช่น พนักงานซ่อมบำรุง (ขัด, เจียร) (ช่างเชื่อม, อิเล็กทรอนิกส์) และพนักงานเดินเครื่อง		
	(ข) การตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ข.1) การตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน				
	- ระดับความเข้มของแสง	- Lux Meter หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- ภายในห้อง Control Room	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

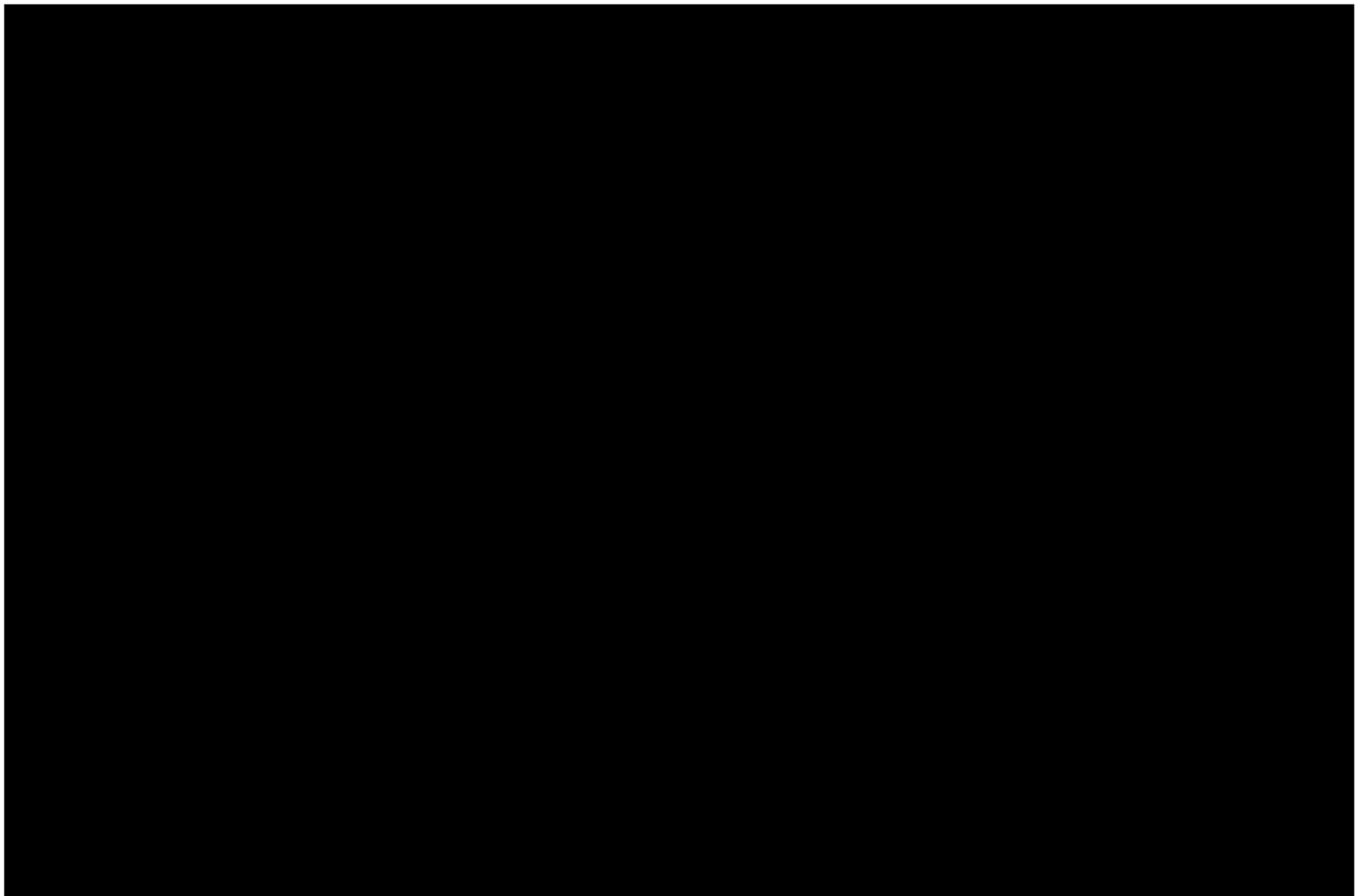
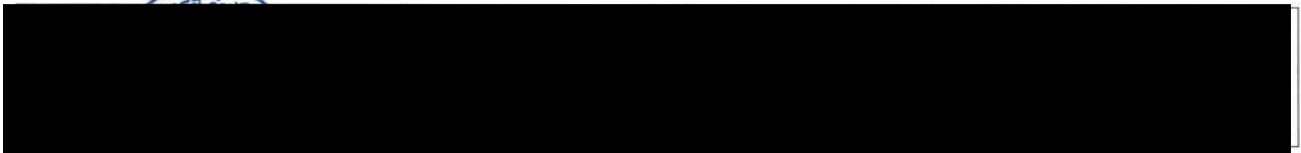
องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (ต่อ)	(ข.2) การตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ทำงาน				
	- อุณหภูมิเวทบัลท์โกลบ (Wet Bulb Globe Temperature : WBGT)	- WBGT Method หรือ ใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator)	ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(ข.3) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน				
	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)	- Integrated Sound Level Measurement หรือ ใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) - หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

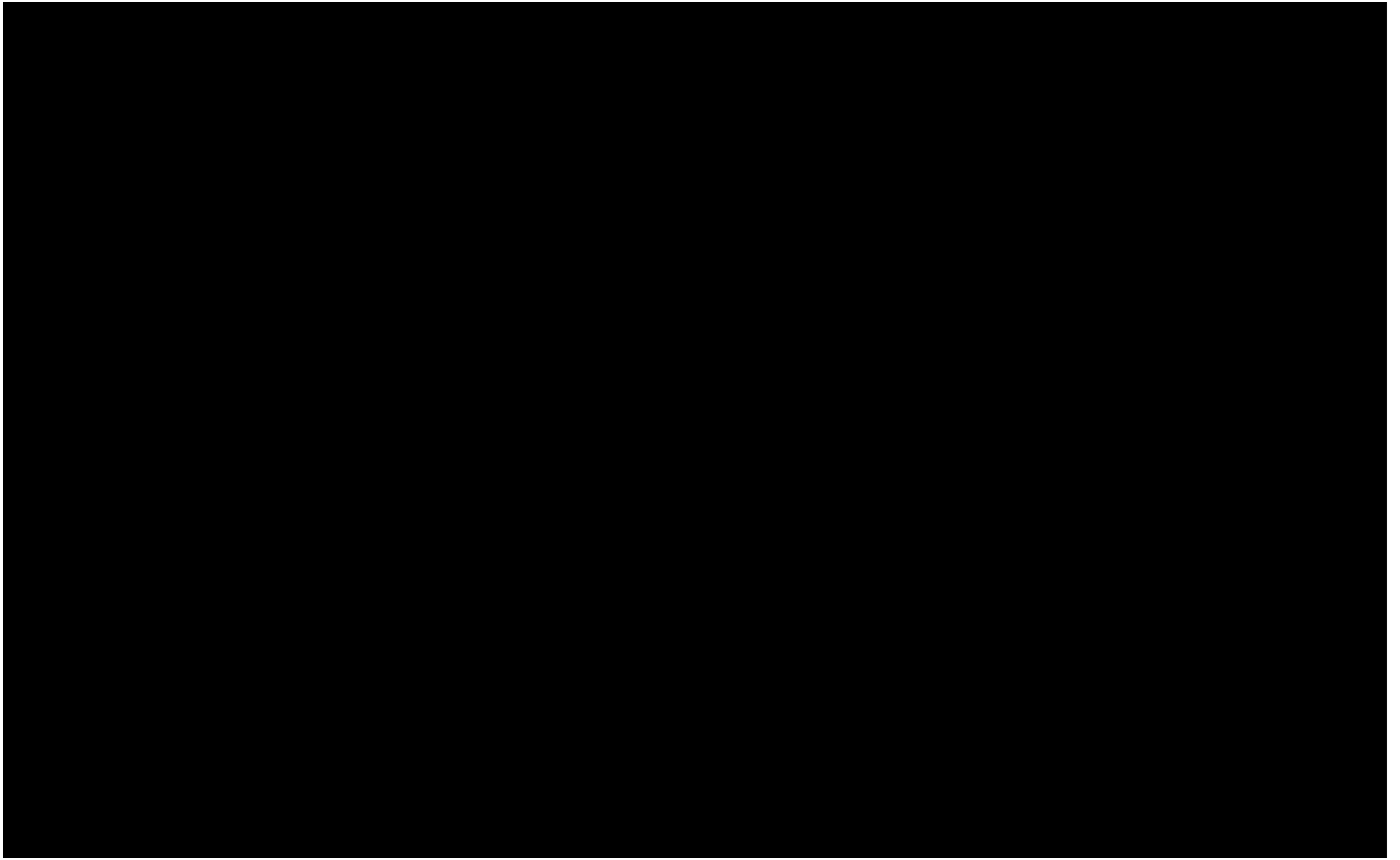


ตารางที่ 3

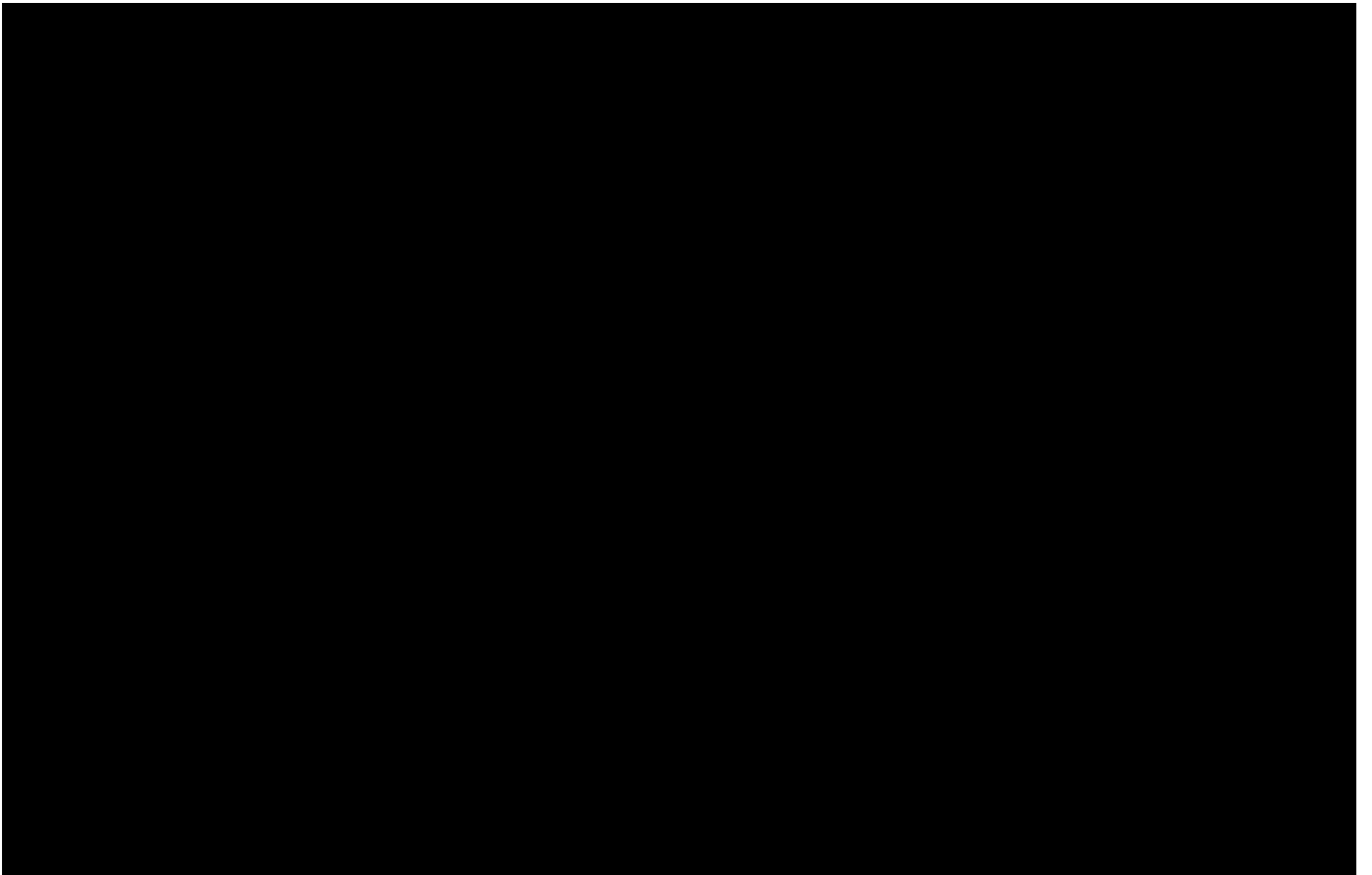
มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ต่อ)

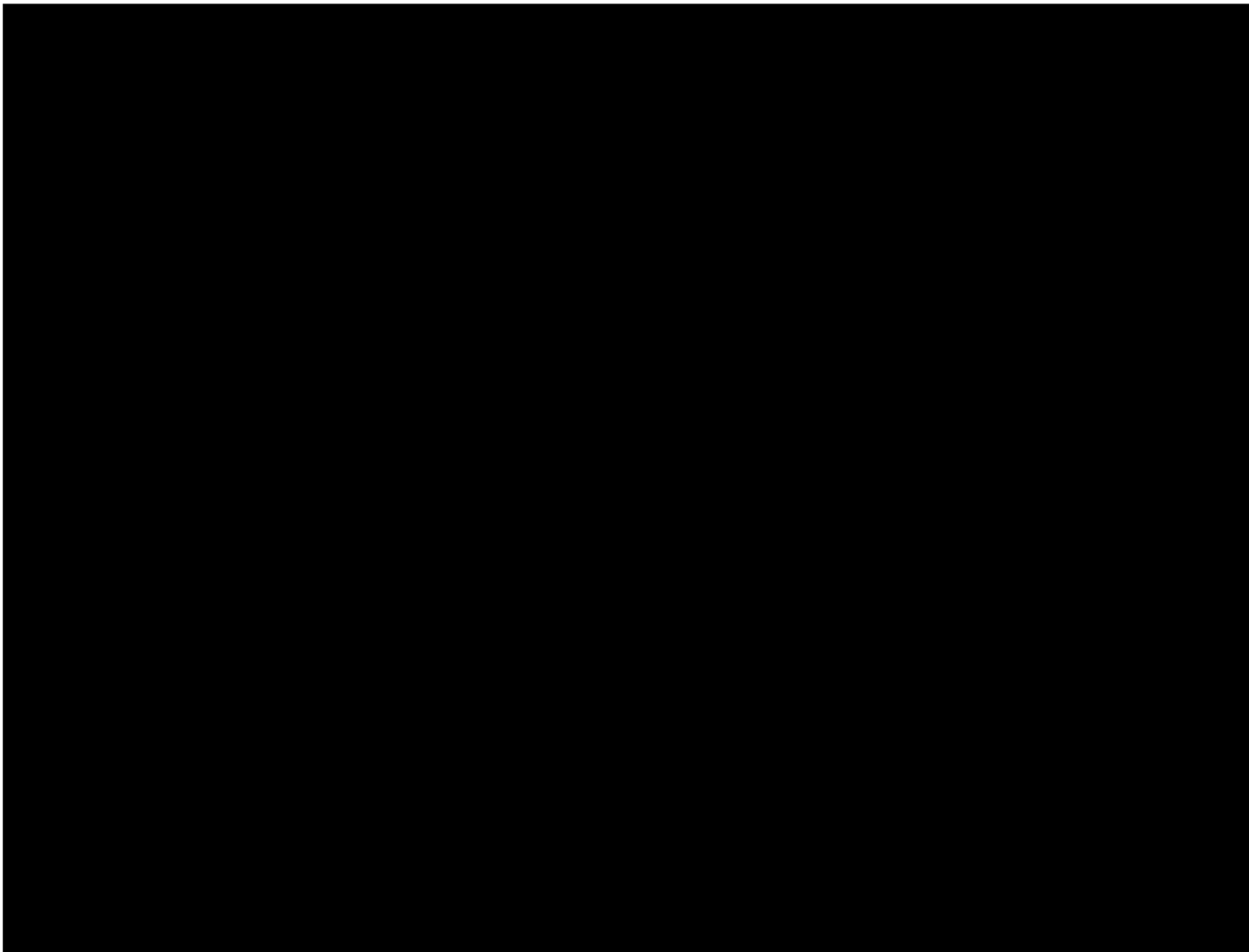
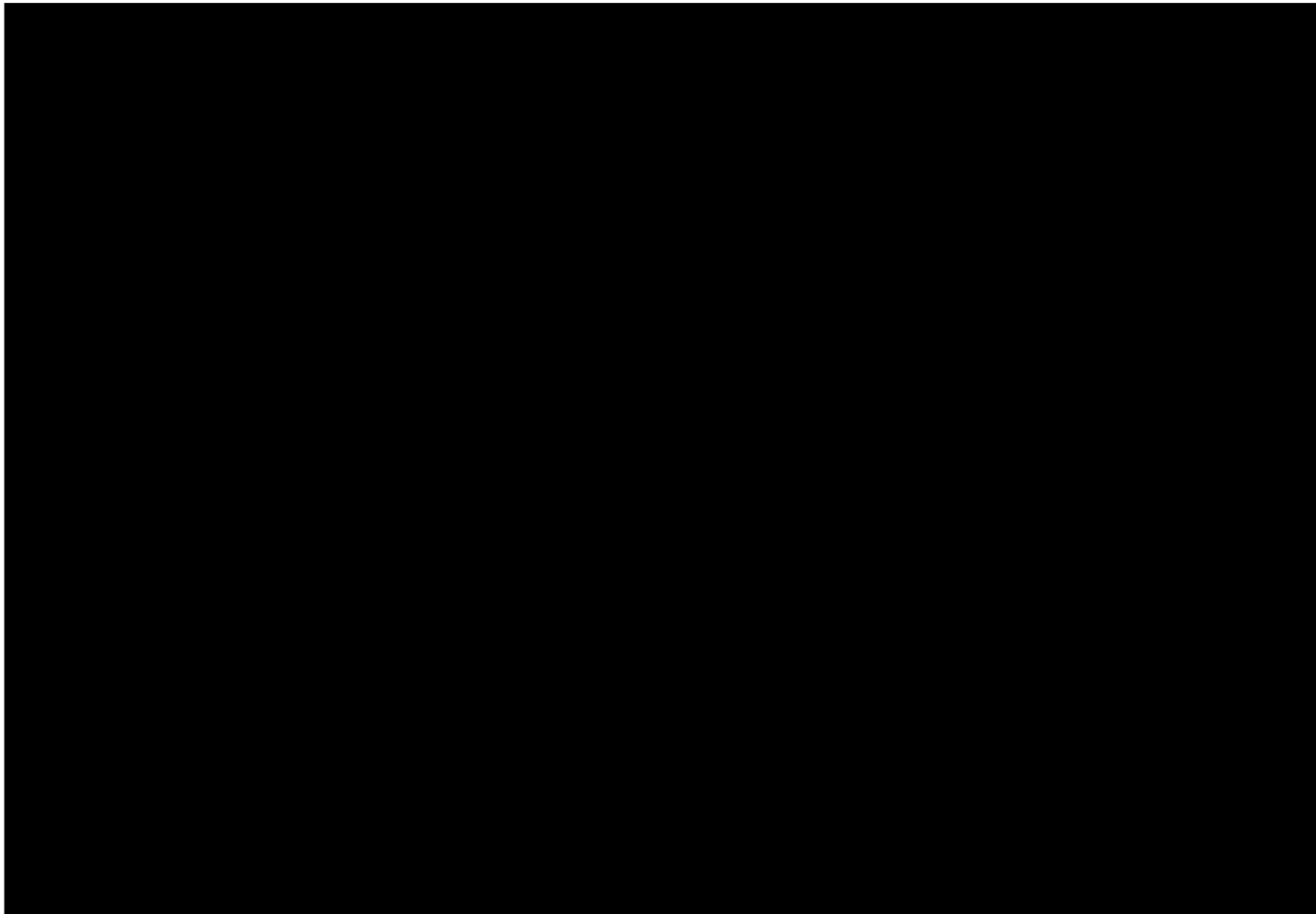
องค์ประกอบด้าน สิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัยใน การทำงาน (ต่อ)	(ค) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ - วัน เวลา สถานที่เกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุในการเกิดอุบัติเหตุ - ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ - จำนวนผู้รับบาดเจ็บ - ผลกระทบต่อสุขภาพ - การดำเนินการแก้ไข	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเกิด อุบัติเหตุตามดัชนีที่กำหนด ของพนักงานที่ปฏิบัติงานใน โครงการ	- พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะ ดำเนินการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

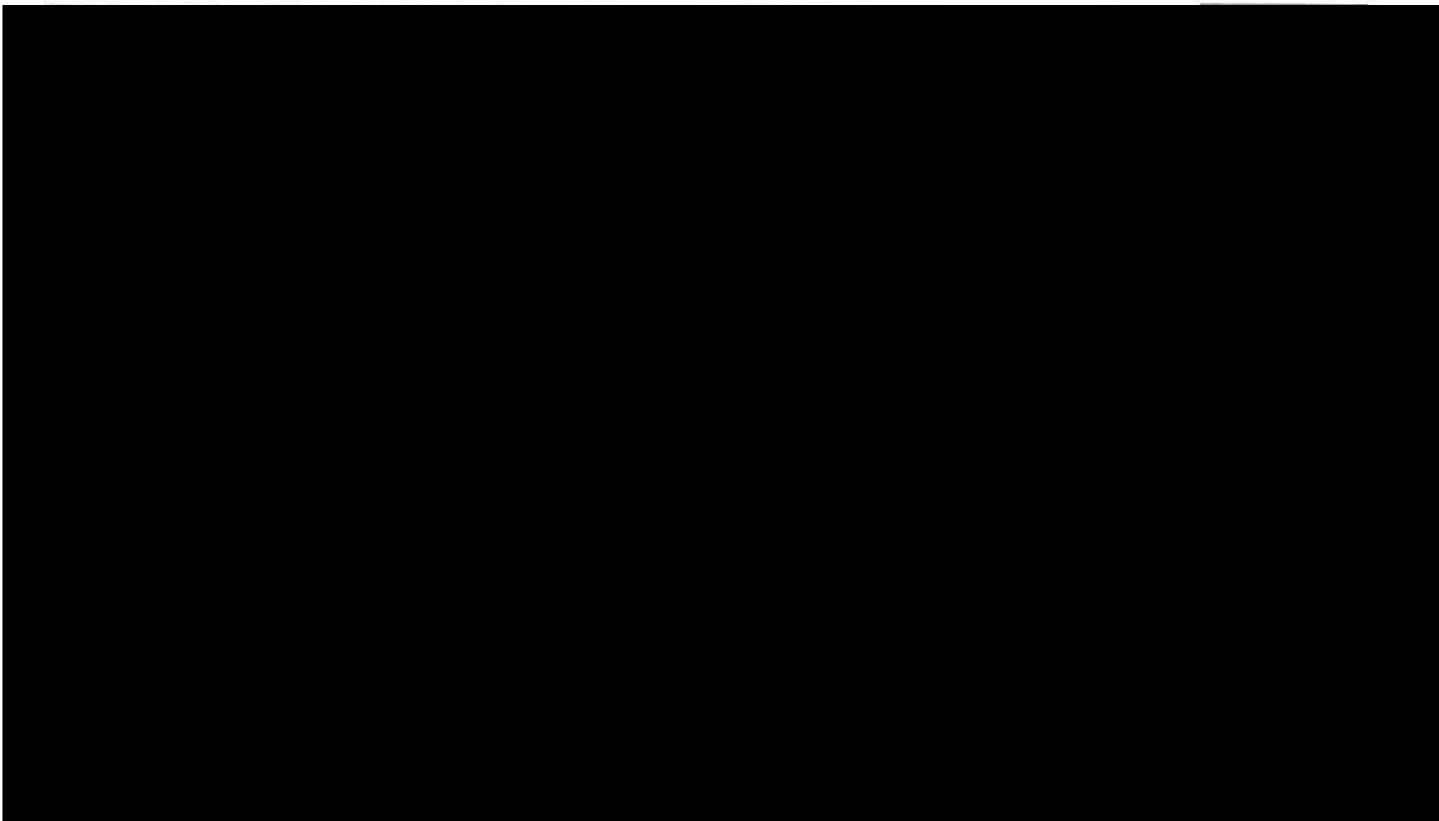
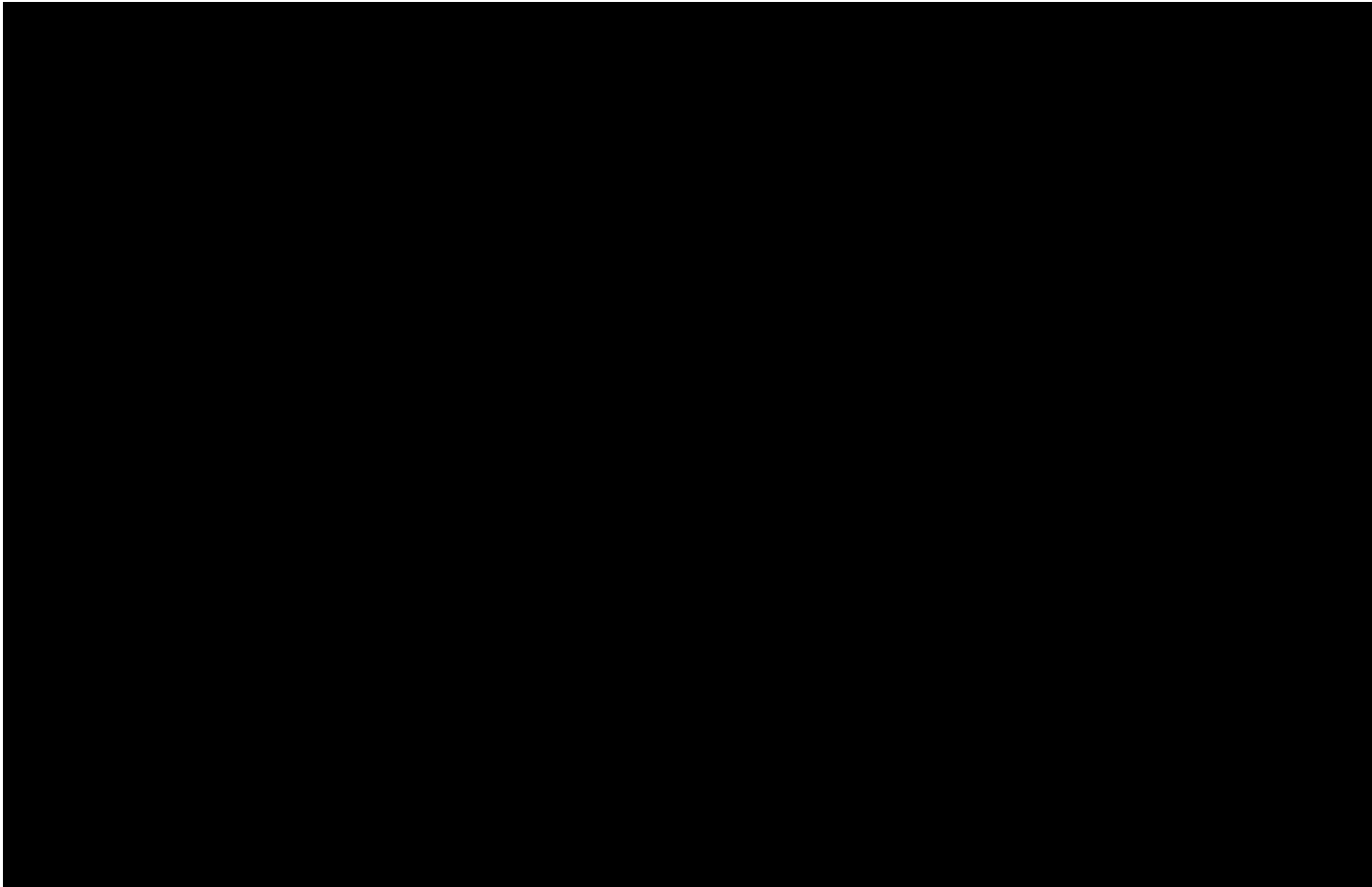


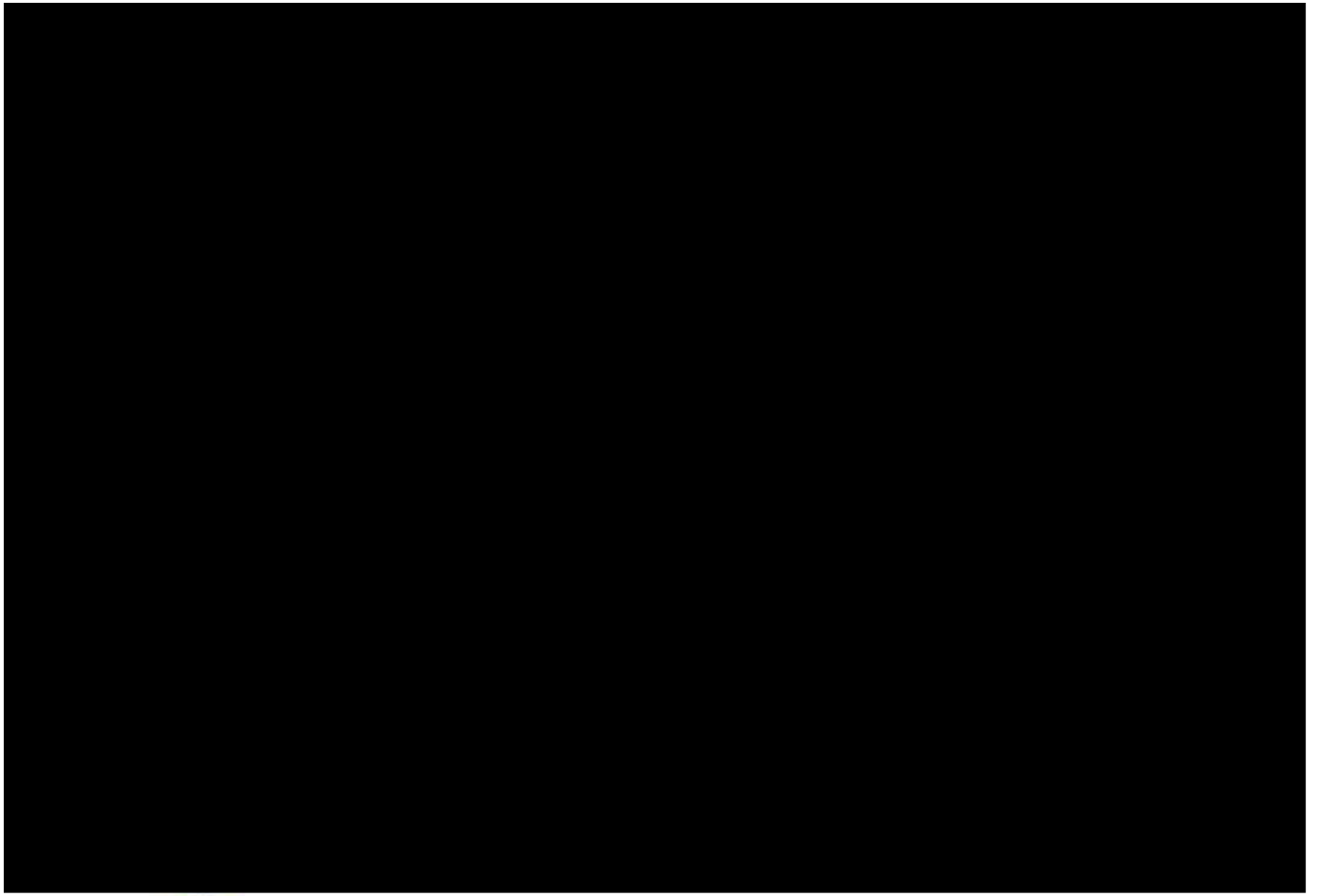


b6









เอกสารแนบที่ 2

เอกสารเปลี่ยนชื่อบริษัท



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ สว. 214 /49

13 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัทและที่ทำการ

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. ใบสำคัญแสดงการจดทะเบียนบริษัทมหาชน
 2. หนังสือบริคณห์สนธิ
 3. หนังสือรับรองบริษัท
 4. รายชื่อโครงการที่จัดทำ EIA และเกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนชื่อของบริษัทฯ จำนวน 11 โครงการ
 5. หนังสือเห็นชอบของโครงการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนชื่อบริษัท
 6. เอกสารแสดงชื่อและที่ตั้งของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ด้วยการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2549 เมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 ตุลาคม 2549 ได้มีมติที่ประชุมว่า ให้บริษัทฯ ดำเนินการเปลี่ยนชื่อเป็น "บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)" โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 เป็นต้นไป (ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1, 2 และ 3) นั้น

บริษัทฯ จึงขอแจ้งมายังสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ว่า การใดที่บริษัทฯ ได้กระทำหรือดำเนินการ รวมทั้งเอกสาร หนังสือเห็นชอบรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่าง ๆ ทั้ง 11 โครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 และ 5 นั้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ยินยอมผูกพันและพร้อมจะปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการดังกล่าว นับตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 เป็นต้นไป

อนึ่ง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะทำการย้ายที่ทำการมายังสำนักงานแห่งใหม่ (ดังเอกสารแนบ 6) ตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2549 เป็นต้นไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม

ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

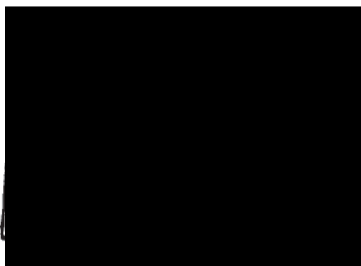
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ สวล. 269/49 ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2549

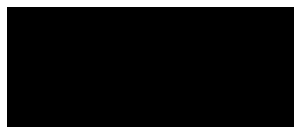
ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่า บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 ดังรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เคยได้รับการแจ้งมติเห็นชอบจากสำนักงานฯ อย่างเคร่งครัด และหากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงใดๆ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้สำนักงานฯ เพื่อนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ



รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ 6 เขตราชเทวี
กรุงเทพฯ 10400

9 มิ.ย. 2550

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อเขตประกอบการอุตสาหกรรม

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

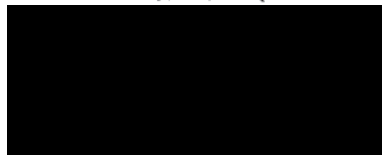
อ้างถึง หนังสือบริษัทฯ ลงวันที่ 1 พฤศจิกายน 2549

ตามที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) แจ้งขอเปลี่ยนแปลงชื่อเขตประกอบการอุตสาหกรรมในท้องที่ตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง และตำบลบ้านแลง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จากชื่อเดิม “เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)” เป็น “เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)” โดยได้ขอจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2549 ตามหนังสือรับรองของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ พร้อมขอย้ายสำนักงานสาขาที่กรุงเทพมหานคร จากเดิมเป็นอาคารเลขที่ 123 อาคารชั้นทาวเวอร์ส อาคารเอ ชั้น 17, 31 อาคารบี ชั้น 12, 14, 21, 23 ซอยเลขพ่วง ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับทราบ และบันทึกการเปลี่ยนแปลงในฐานข้อมูลของ
กรมโรงงานอุตสาหกรรมแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ



ผู้แทน ต.การดำเนินการจดทะเบียนโรงงาน

ทำหน้าที่ผู้อำนวยการสำนักโรงงานอุตสาหกรรมราชสาขา 1
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สำนักโรงงานอุตสาหกรรมราชสาขา 1

ส่วนที่ 6

โทร. 0 2202 3990

โทรสาร 0 2202 4124

www.diw.go.th



เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ที่ IRPC-INQLEM020/2568

29 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 จำนวน 1 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 1 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ที่ IRPC-INQLEM021/2568

29 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

- อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทล 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564
- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ ทล 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯ ส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยาพรรณ วิสาขะ E-mail : Chayawan.w@irpc.co.th
โทร.038-611333 ต่อ 37239 โทรสาร 038-618812-3

ที่ IRPC-INQI. EM022/2568

29 กรกฎาคม 2568

- เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568
- เรียน ผู้อำนวยการเขต สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 ชลบุรี
- อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564
- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/8621 ลงวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2564 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้โครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

หลักฐานการยื่นรายงานเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256807-1445

ชื่อโครงการ : การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รอบรายงาน : ม.ค 68 - มิ.ย. 68

วันที่ยื่นรายงาน : 01/08/2568

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 15273

ผู้ยื่นรายงาน : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

อีเมล : monitor@spscon.com

โทรศัพท์ : 029394370



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

เอกสารแนบที่ 4

ใบอนุญาตตามมาตรา ๙ การใช้ประโยชน์เป็นการชั่วคราวในที่ดินสาธารณะ



เลขที่ ๖/๒๕๖๔

ท.ด.๖๔

ใบอนุญาตตามความในมาตรา ๙ แห่งประมวลกฎหมายที่ดิน (ต่อใบอนุญาต ครั้งที่ ๑)

เขียนที่ศาลากลางจังหวัดระยอง

วันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

อนุญาตให้ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อยู่เลขที่ ๒๔๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบกิจการในที่ดินของรัฐ ที่ดินอันเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สำหรับพลเมืองใช้ร่วมกัน ประเภททางสาธารณประโยชน์ เป็นการชั่วคราว เพื่อประโยชน์ในการประกอบกิจการของบริษัทฯ (เพื่อประโยชน์ในการรักษาความปลอดภัย และการเคลื่อนย้ายวัสดุและอุปกรณ์การก่อสร้างอาคารโรงงานของบริษัทฯ) ที่ดินที่อนุญาตตั้งอยู่ที่ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง มีอาณาเขตปรากฏตามรูปแผนที่แนบท้าย ดังนี้

ทิศเหนือ	จด ทางสาธารณะ, เลขที่ดิน ๖๕๙, ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๒๐๓.๖๓๐ เมตร
ทิศใต้	จด ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๖.๐๐๐ เมตร
ทิศตะวันออก	จด เลขที่ดิน ๖๓๒, ๖๓๑, ๖๓๐, ๖๖๙, ๖๖๘, ๖๖๗, ๗๕, ๗๔, ๖๗, ๖๖, ๖๕, ๖๔	ยาวประมาณ	๔๓๗.๕๙๕ เมตร
ทิศตะวันตก	จด เลขที่ดิน ๖๖๑, ๖๖๒, ๖๖๓, ๖๖๔, ๖๖๕, ๖๖๖, ๖๓, น.ส.๓ ก.เลขที่ ๑๖๔๒	ยาวประมาณ	๓๖๘.๙๓๔ เมตร

เนื้อที่ประมาณ ๑ ไร่ ๑ งาน ๖๖.๑ ตารางวา มีกำหนด ๕ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔ สิ้นสุดการอนุญาตตามใบอนุญาตฉบับนี้ในวันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙

ผู้ได้รับอนุญาตจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุในใบอนุญาตนี้โดยเคร่งครัด หากฝ่าฝืนอาจถูกเพิกถอนการอนุญาตเสียได้

รับทราบและปฏิบัติตามเงื่อนไข

(นายชาญนะ เอี่ยมแสง)
ตำแหน่ง ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง
พนักงานเจ้าหน้าที่

โดยนายจิรติปต์ องค์กรองพงค์ ผู้รับมอบอำนาจ

เงื่อนไขการอนุญาต

- ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ขุดลอกหนองน้ำท่ากระสาว หมู่ที่ ๑ ตำบลบ้านแลง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ปีละไม่น้อยกว่า ๑ ครั้ง ทุกปี
- ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการวางแผนปรับปรุงเพื่อเพิ่มศักยภาพในการระบายน้ำคลองคึกฤทธิ์ คลองตาสอน คลองลัด (คลองที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อุทิศให้เป็นคลองสาธารณะระหว่างคลองคึกฤทธิ์ถึงคลองตา) และคลองคา โดยให้มีการวางแผนร่วมกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ให้สามารถรองรับปริมาณการระบายน้ำได้อย่างเพียงพอ
- ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการปลูกต้นไม้ยืนต้นตามแนวเขตที่ดินของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ด้านติดกับคลองตาสอน คลองคึกฤทธิ์ คลองลัด และคลองคา
- การใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ได้รับอนุญาต ขอให้อยู่ในกระบวนการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำหรับโครงการ/กิจกรรมนั้น
- ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) กำหนดมาตรการในการแก้ไขในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินจำเป็น เพื่อสนับสนุนในกรณีที่เกิดน้ำท่วมน้ำหลากในพื้นที่ที่ได้รับอนุญาต โดยการทำข้อตกลงกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในเรื่องที่บริษัทฯ จะให้การสนับสนุนในการดำเนินการกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน



เลขที่ ๗/๒๕๖๔

ท.ด.๖๙

ใบอนุญาตตามความในมาตรา ๙ แห่งประมวลกฎหมายที่ดิน (ต่อใบอนุญาต ครั้งที่ ๑)

เขียนที่ศาลากลางจังหวัดระยอง

วันที่ ๖ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

อนุญาตให้ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบกิจการในที่ดินของรัฐ ที่ดินอันเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สำหรับพลเมืองใช้ร่วมกัน ประเภททางสาธารณประโยชน์ เป็นการชั่วคราว เพื่อประโยชน์ในการประกอบกิจการของบริษัทฯ (เพื่อประโยชน์ในการรักษาความปลอดภัย และการเคลื่อนย้ายวัสดุและอุปกรณ์การก่อสร้างอาคารโรงงานของบริษัทฯ) ที่ดินที่อนุญาตตั้งอยู่ที่ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง มีอาณาเขตปรากฏตามรูปแผนที่แนบท้าย ดังนี้

ทิศเหนือ	จด ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๕.๘๖๐ เมตร
ทิศใต้	จด ทางสาธารณะ	ยาวประมาณ	๘.๑๒๐ เมตร
ทิศตะวันออก	จด เลขที่ดิน ๘๓	ยาวประมาณ	๑๖๑.๗๒๐ เมตร
ทิศตะวันตก	จด เลขที่ดิน ๗๗, ๗๘	ยาวประมาณ	๑๗๑.๖๗๒ เมตร

เนื้อที่ประมาณ ๐ ไร่ ๒ งาน ๔๒ ตารางวา มีกำหนด ๕ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔
สิ้นสุดการอนุญาตตามใบอนุญาตฉบับนี้ในวันที่ ๗ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๙

ผู้ได้รับอนุญาตจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุในใบอนุญาตนี้โดยเคร่งครัด หากฝ่าฝืนอาจถูกเพิกถอนการอนุญาตเสียได้

รับทราบและปฏิบัติตามเงื่อนไข

(นายชาญนะ เอี่ยมแสง)

ตำแหน่ง ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง
พนักงานเจ้าหน้าที่

เงื่อนไขการอนุญาต

๑. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ขุดลอกหนองน้ำท่ากระสาว หมู่ที่ ๑ ตำบลบ้านแลง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ปีละไม่น้อยกว่า ๑ ครั้ง ทุกปี
๒. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการวางแผนปรับปรุงเพื่อเพิ่มศักยภาพในการระบายน้ำคลองคึกฤทธิ์ คลองตาสอน คลองลัด (คลองที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อุทิศให้เป็นคลองสาธารณะระหว่างคลองคึกฤทธิ์ถึงคลองคา) และคลองคา โดยให้มีการวางแผนร่วมกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ให้สามารถรองรับปริมาณการระบายน้ำได้อย่างเพียงพอ
๓. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ดำเนินการปลูกต้นไม้ยืนต้นตามแนวเขตที่ดินของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ด้านติดกับคลองตาสอน คลองคึกฤทธิ์ คลองลัด และคลองคา
๔. การใช้ประโยชน์ในที่ดินที่ได้รับอนุญาต ขอให้อยู่ในกระบวนการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำหรับโครงการ/กิจกรรมนั้น
๕. ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) กำหนดมาตรการในการแก้ไขในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินจำเป็น เพื่อสนับสนุนในกรณีที่เกิดน้ำท่วมน้ำหลากในพื้นที่ที่ได้รับอนุญาต โดยการทำข้อตกลงกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในเรื่องที่บริษัทฯ จะให้การสนับสนุนในการดำเนินการกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบที่ 5

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพถ่านหิน

Job No. : BJB 24005 QW

CERTIFICATE OF SAMPLING AND ANALYSIS

VESSEL NAME : MV. INDIGO JUGEM
 QUANTITY : 55,000 MT
 CONSIGNEE : TO ORDER
 NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
 RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
 BANGKOK, 10310 THAILAND
 PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
 PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
 DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
 B/L DATE : NOVEMBER 10, 2025
 DATE OF LOADING : NOVEMBER 04 UP TO NOVEMBER 10, 2025

THIS IS TO CERTIFY, that we have performed witness and split sample analysis of the coal consignment nominated above. Split sample received by us at November 11, 2025. Split Samples were prepared ASTM D2013 and analyzed in accordance with ASTM Standard Methods, the result are as follows:

SPECIFICATIONS ON CERTIFICATES OF ANALYSIS BASE ON ASTM STANDARD

PARAMETER	BASIS	RESULT	UNIT	
GROSS CALORIFIC VALUE	ADB	: 7211	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
GROSS CALORIFIC VALUE	ARB	: 6849	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
NET CALORIFIC VALUE	ARB	: 6561	KCAL/KG	ASTM D5865/D5865M-19
TOTAL MOISTURE	ARB	: 8.20	%	ASTM D3302/D3302M-19
INHERENT MOISTURE	ADB	: 3.35	%	ASTM D3173/D3173M-17a
ASH	ADB	: 8.89	%	ASTM 3174-12(2018) ^{e1}
SULPHUR	ADB	: 0.47	%	ASTM D4239-18e1 (Method A)
VOLATILE MATTER	ADB	: 43.45	%	ASTM D3175-20
FIXED CARBON	ADB	: 44.31	%	BY DIFFERENCE
HGI		: 46		ASTM D409/D409M-24
CHLORINE	ADB	: 0.007	%	ASTM D4208-19
AFT				
-INITIAL DEFORMATION TEMP		: 1480	°C	ASTM D1857/D1857M-18
SIZE 0-50 MM		: 96.47	%	D4749M-87(2019) ^{e1}

JAKARTA, NOVEMBER 12, 2025
 ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR - PORT OF LOADING
 PT. SUP

This certificate reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This certificate is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.

F-OPR-05-01



Job No. : BJB 24005 QW

CERTIFICATE OF WEIGHT

THIS IS CERTIFY that the undersigned Surveyor of PT SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA (SCCI) INDONESIA, did carry out a draft survey on board the following vessel according to SNI 7986:2014 and based on either measurements or scales and tables produced by the said vessel, the total cargo loaded on board this vessel was determined and reported as follows :

GENERAL PARTICULARS

VESSEL NAME	: MV. INDIGO JUGEM
QUANTITY	: 55,000 MT
CONSIGNEE	: TO ORDER
NOTIFY PARTY	: EASTERN PEARL CO., LTD. 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR, RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG, BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING	: TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE	: IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS	: INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE	: NOVEMBER 10, 2025
DATE OF LOADING	: NOVEMBER 04 UP TO NOVEMBER 10, 2025

This draft survey was done with the Chief Officer of the said vessel in attendance. From the figures obtained by mean of the vessel's draft checked at the time initial and final draft surveys it was concluded that the total weight of cargo loaded on board the vessel, proved to be:

55,000 MT

JAKARTA, NOVEMBER 12, 2025

ISSUED BY INDEP
PT. SURVEYOR

This report reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matters. It is issued for the purpose of providing information and understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.
F-OPR-05-02



Job No. : BJB 24005 QW

DRAFT SURVEY REPORT

VESSEL NAME : MV. INDIGO JUGEM
 QUANTITY : 55,000 MT
 CONSIGNEE : TO ORDER
 NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
 RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
 BANGKOK, 10310 THAILAND
 PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
 PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
 DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
 B/L DATE : NOVEMBER 10, 2025
 DATE OF LOADING : NOVEMBER 04 UP TO NOVEMBER 10, 2025

	GRT	: 34,813	L.B.P.	: 195 m
	Deadweight	: 61,234 MT	Summer Draft	: 13.010 m
	Initial Draft	: 6.214625 m	Final Draft	: 12.474875 m
	dd F	: 2.33 m	dd F	: 2.33 m
	dd M	: -	dd M	: 0.54 m
	dd A	: 9.08 m	dd A	: 9.08 m
	TPC	: 53.40 MT	TPC	: 61.30 MT
	LCF	: -5.795 m	LCF	: 3.345 m
	dM/dZ	: 32.046	dM/dZ	: 10.151

	INITIAL		FINAL	
Corrected Density	1.0115		1.0145	
Draft Forward Port	5.50	METRES	12.31	METRES
Draft Forward Starboard	5.40	METRES	12.30	METRES
Draft Forward Mean	5.450	METRES	12.305	METRES
Correction	-0.020	METRES	-0.001	METRES
Corrected Forward Draft	5.430	METRES	12.304	METRES
Draft Aft Port	7.02	METRES	12.40	METRES
Draft Aft Starboard	7.00	METRES	12.40	METRES
Draft Aft Mean	7.010	METRES	12.400	METRES
Correction	0.077	METRES	0.005	METRES
Corrected Draft Aft	7.087	METRES	12.405	METRES
Fore and Aft Mean	6.25850	METRES	12.35450	METRES
Draft Port Midships Corr'd	6.30	METRES	12.52	METRES
Draft Starboard Midships Corr'd	6.10	METRES	12.51	METRES
Midships Mean Corr'd	6.200	METRES	12.515	METRES
Mean of Means	6.22925	METRES	12.43475	METRES
Double Mean of means	6.214625	METRES	12.474875	METRES
Displacement	32,299.900	M/TONS	69,040.225	M/TONS
1st Trim Correction	-272.804	M/TONS	10.620	M/TONS
2nd Trim Correction	22.561	M/TONS	0.027	M/TONS
Displacement corr'd for Trim	32,049.657	M/TONS	69,050.872	M/TONS
Density Correction	-422.117	M/TONS	-707.350	M/TONS
Corrected Displacement	31,627.540	M/TONS	68,343.522	M/TONS
Ballast	18,359.900	M/TONS	102.800	M/TONS
Freshwater	233.000	M/TONS	233.000	M/TONS
Fuel Oil	1,325.640	M/TONS	1,300.040	M/TONS
Diesel Oil	175.040	M/TONS	173.440	M/TONS
Others / Lubrication Oil	-	M/TONS	-	M/TONS
Total Known Weights	20,093.580	M/TONS	1,809.280	M/TONS
Displacement	31,627.540	M/TONS	68,343.522	M/TONS
Lightship Weight	11,068.000	M/TONS	11,068.000	M/TONS
Total Known Weights	20,093.580	M/TONS	1,809.280	M/TONS
Constant	465.960	M/TONS	465.960	M/TONS
CARGO LOADED			55,000	M/TONS

From the figure obtained by means of the ship's draft checked at the time of the initial and final surveys according to SNI 7986:2014, we hereby certify the weight of the cargo which was loaded on the above vessel to be as follows :

Weight : 55,000 MT

Remarks : DURING FINAL DRAFT SURVEY SEA SWELL CONDITION ABOUT 1.00 METER

This report reflects our finding at time and place of inspection and does not refer to any other matter. This report is issued without prejudice and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection trade covered in this report is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.



Job No. : BJB 24005 QW

0

CERTIFICATE OF HOLD CLEANLINESS

VESSEL NAME : MV. INDIGO JUGEM
QUANTITY : 55,000 MT
CONSIGNEE : TO ORDER
NOTIFY PARTY : EASTERN PEARL CO., LTD.
240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR,
RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG,
BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE : IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE : NOVEMBER 10, 2025
DATE OF LOADING : NOVEMBER 04 UP TO NOVEMBER 10, 2025

THIS IS TO CERTIFY THAT the undersigned surveyor to PT SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA (SCCI) INDONESIA. did carry out survey of hold cleanliness attend on board :

MV. INDIGO JUGEM

Port of registry : MONROVIA, call sign : D5YF2 ,with 34,813 tons grt, and 61,234 tons dwt,
while she was lying afloat at : TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
scheduled to load cargo of : INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
the cargo was to be loaded into the following ship's holds: Hold no 1 up to 5

Report : _____

It was noted that previous cargo was : WHEAT
and method of cleaning were as follows :

- SWEEPING
- CLEANING
- WASHING

The above hold(s) in our opinion, as far as could be ascertained without the use of staging was found to be clean and in a fit condition to receive the cargo intended.

JAKARTA, NOVEMBER 12, 2025

ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SURVEYOR CARBON CONSULTING INDONESIA

This report reflects our finding at time and place of inspection and does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.
F-OPR-05-04



Job No. : BJB 24005 QW

CERTIFICATE OF ORIGIN

VESSEL NAME	: MV. INDIGO JUGEM
QUANTITY	: 55,000 MT
CONSIGNEE	: TO ORDER
NOTIFY PARTY	: EASTERN PEARL CO., LTD. 240/42 AYODHAYA TOWER, 20TH FLOOR, RATCHADAPISEK ROAD, HUAYKWANG, BANGKOK, 10310 THAILAND
PORT OF LOADING	: TABONEO ANCHORAGE, SOUTH KALIMANTAN, INDONESIA
PORT OF DISCHARGE	: IRPC PORT, RAYONG, THAILAND
DESCRIPTION OF GOODS	: INDONESIAN STEAM COAL IN BULK
B/L DATE	: NOVEMBER 10, 2025
DATE OF LOADING	: NOVEMBER 04 UP TO NOVEMBER 10, 2025

WE HEREBY CERTIFY THAT THE COAL SHIPPED ON BOARD IS OF INDONESIAN ORIGIN.

JAKARTA, NOVEMBER 12, 2025
ISSUED BY INDEPENDENT SURVEYOR AT PORT OF LOADING
PT. SU

This report reflects our finding at time and place of inspection and does not constitute any warranty. The report is issued for the purpose of providing information and on the understanding that it does not relieve parties from their contractual obligations. All inspection covered in this report have been carried out to the best of our knowledge and ability and in accordance with practice and standard generally accepted in trade. Our responsibility is limited to the exercise of reasonable care and due diligence.



เอกสารแนบที่ 6

แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2568

Item	Plant	FL No.	Equipment No.	Maintenance Plan Description	Maint. Act. Type	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Section	Work Center	Main. Plan	ABC In.
1	PWP3	PWP3-09		Partial discharge Signal Measuring	PMT	1Y										I			CCH	CCH-SWRL	107271	
2	PWP3	PWP3-11		Partial discharge Signal Measuring	PMT	1Y										I			CCH	CCH-SWRL	107272	
3	PWP3	PWP3-12		Partial discharge Signal Measuring	PMT	1Y										I			CCH	CCH-SWRL	107276	
4	PWP3	PWP3-13		Partial discharge Signal Measuring	PMT	1Y										I			CCH	CCH-SWRL	107280	
5	PWP3	PWP3-14		Partial discharge Signal Measuring	PMT	1Y										I			CCH	CCH-SWRL	107284	
6	PWP3	PWP3-15		Partial discharge Signal Measuring	PMT	1Y										I			CCH	CCH-SWRL	107288	
7	PWP3	PWP3-16		Partial discharge Signal Measuring	PMT	1Y										I			CCH	CCH-SWRL	107292	
8	PWP1	PWP1		WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	INT	1Y						P							CCH	CCH-TRTL	75875	
9	PWP1	PWP1		Visual Inspect Transmission 115kV IRPC i	PMT	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	CCH	CCH-TRTL	156247	
10	PWP1	PWP1-02		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	PMT	1Y						I	I	I	I				CCH	CCH-SWRL	86532	
11	PWP1	PWP1-02		WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	PMT	12M						P							CCH	CCH-TRTL	86536	
12	PWP2	PWP2-09		WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	PMT	1Y						P							CCH	CCH-TRTL	86664	
13	PWP2	PWP2-09		WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	PMT	1Y						P							CCH	CCH-TRTL	86670	
14	PWP2	PWP2-09		WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	PMT	1Y						P							CCH	CCH-TRTL	86676	
15	PWP2	PWP2-09		WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	PMT	1Y						P							CCH	CCH-TRTL	86682	
16	PWP3	PWP3-01	PW-01BRU01-BATT	PM 110 VDC BATTERY 1 104 CELLS	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	107163	B
17	PWP3	PWP3-01	PW-01BRU01-UPS	INSPECT UPS & CHARGER 104 CELLS	PMT	6M			I						I				CCH	CCH-UPS	107500	S
18	PWP3	PWP3-01	PW-01BRU01-UPS	PM UPS & CHARGER 104 CELLS	PMT	1Y						P							CCH	CCH-UPS	107520	S
19	PWP3	PWP3-01	PW-01BRU02-BATT	PM 110 VDC BATTERY 2 104 CELLS	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	107164	B
20	PWP3	PWP3-01	PW-01BRU02-UPS	INSPECT UPS & CHARGER 104 CELLS	PMT	6M			I						I				CCH	CCH-UPS	107502	S
21	PWP3	PWP3-01	PW-01BRU02-UPS	PM UPS & CHARGER 104 CELLS	PMT	1Y						P							CCH	CCH-UPS	107522	S
22	PWP3	PWP3-01	PW-01BTL01-BATT	PM 110 VDC BATTERY 1 54 CELLS	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	107165	B
23	PWP3	PWP3-01	PW-01BTL01-BC	INSPECT UPS & CHARGER 54 CELLS	PMT	6M			I						I				CCH	CCH-UPS	107499	B
24	PWP3	PWP3-01	PW-01BTL01-BC	PM UPS & CHARGER 54 CELLS	PMT	1Y						P							CCH	CCH-UPS	107519	B
25	PWP3	PWP3-01	PW-01BTL02-BATT	PM 110 VDC BATTERY 2 54 CELLS	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	107166	B
26	PWP3	PWP3-01	PW-01BTL02-BC	INSPECT UPS & CHARGER 54 CELLS	PMT	6M			I						I				CCH	CCH-UPS	107501	B
27	PWP3	PWP3-01	PW-01BTL02-BC	PM UPS & CHARGER 54 CELLS	PMT	1Y						P							CCH	CCH-UPS	107521	B
28	PWP3	PWP3-01	PW-01GUA10AP001M01	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M			L				L				L		RPW	RPW-EPW	270945	B
29	PWP3	PWP3-01	PW-01GUA10AP002M02	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M			L				L				L		RPW	RPW-EPW	270946	B
30	PWP3	PWP3-01	PW-01GUA10AP003M03	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M			L				L				L		RPW	RPW-EPW	270947	B
31	PWP3	PWP3-01	PW-01GUA10AP004M04	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M			L				L				L		RPW	RPW-EPW	270948	B
32	PWP3	PWP3-01	PW-01PGD10AP001M01	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M		L				L				L			RPW	RPW-EPW	270949	B
33	PWP3	PWP3-01	PW-01PGD10AP002M02	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M			L				L				L		RPW	RPW-EPW	270950	B
34	PWP3	PWP3-01	PW-01PGD10AP003M03	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M		L				L				L			RPW	RPW-EPW	270951	B
35	PWP3	PWP3-01	PW-01PGD10AP004M04	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M			L				L				L		RPW	RPW-EPW	270952	B
36	PWP3	PWP3-01	PW-01PMS01-UPS	Inspect UPS 220 Vac 45.45A	INT	6M			I						I				CCH	CCH-UPS	109815	B
37	PWP3	PWP3-01	PW-01PMS01-UPS	PM UPS 220 Vac 45.45A	PMT	1Y						P							CCH	CCH-UPS	109801	B
38	PWP3	PWP3-01	PW-01PMS01-UPS	PM Battery for PWP3-01 -PMSUPS01	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	109809	B
39	PWP3	PWP3-01	PW-01QFA10AN001M01	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M		L				L				L			RPW	RPW-EPW	270953	B
40	PWP3	PWP3-01	PW-01QFA10AN002M01	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M			L				L				L		RPW	RPW-EPW	270954	B
41	PWP3	PWP3-01	PW-01WS01-UPS	Inspection UPS PWP3-01 -UPSWS01	PMT	6M			I						I				CCH	CCH-UPS	125717	B
42	PWP3	PWP3-01	PW-01WS01-UPS	PM Battery for UPS PWP3-01 -UPSWS01	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	125722	B
43	PWP3	PWP3-01	PW-01WS01-UPS	PM UPS (1YR)	PMT	1Y						P							CCH	CCH-UPS	125731	B
44	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP10	INSPECT & TEST DELUTE VALVE (12 MON)	PMT	1Y					P								RPW	RPW-EPW	271039	S
45	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP10-PB	INSPECT & TEST F/A PUSH BUTTON (3 MON)	PMT	3M		P			P			P			P		RPW	RPW-EPW	270991	S
46	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP10-PN	INSPECT & TEST F/A PANEL (12 MON)	PMT	1Y					P								RPW	RPW-EPW	270992	S
47	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP10-SD	INSPECT & TEST F/A SD (6 MON)	PMT	6M					P								RPW	RPW-EPW	270993	S
48	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP20	GROUNDING RESISTANCE CHECK (12 MON)	PMT	1Y			P										RPW	RPW-EPW	271033	B
49	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP20	GROUNDING VISUAL CHECK (4 MON)	PMT	4M			P				P					P	RPW	RPW-EPW	271034	B
50	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP20	PM CATHODIC SYSTEM (4 MON)	PMT	4M			P				P					P	RPW	RPW-EPW	271035	B
51	PWP3	PWP3-01	PW-01ZCHP50	INSPECT EMERGENCY & EXIT LIGHT (3 MON)	PMT	3M	P			P			P			P			RPW	RPW-EPW	271036	B
52	PWP3	PWRD-01	PW-01ZGEB10-PB	INSPECT & TEST F/A PUSH BUTTON (3 MON)	PMT	3M		P			P			P			P		RPW	RPW-EPW	271040	S
53	PWP3	PWRD-01	PW-01ZGEB10-PN	INSPECT & TEST F/A PANEL (12 MON)	PMT	1Y					P								RPW	RPW-EPW	271041	S
54	PWP3	PWRD-01	PW-01ZGEB10-SD	INSPECT & TEST F/A SD (6 MON)	PMT	6M					P								RPW	RPW-EPW	271042	S
55	PWP3	PWRD-01	PW-01ZGEB50	INSPECT EMERGENCY & EXIT LIGHT (3 MON)	PMT	3M	P			P			P						RPW	RPW-EPW	271043	B
56	PWP1	PWP1-02	PW-02BFT10	OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	PMT	12M								Q					CCH	CCH-TRTL	86612	B
57	PWP1	PWP1-02	PW-02BRU01-1-BATT	PM BATTERY FOR UPS BRU01 NO.1	PMT	1Y					P								CCH	CCH-UPS	251769	B
58	PWP1	PWP1-02	PW-02BRU01-1-UPS	PM UPS 02BRU01 NO.1	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	251767	S
59	PWP1	PWP1-02	PW-02BRU01-1-UPS	INSPECT UPS 02BRU01 NO.1	PMT	6M			I					I					CCH	CCH-UPS	251768	S
60	PWP1	PWP1-02	PW-02BRU01-2-BATT	PM BATTERY FOR UPS BRU01 NO.2	PMT	1Y					P								CCH	CCH-UPS	251772	B
61	PWP1	PWP1-02	PW-02BRU01-2-UPS	PM UPS 02BRU01 NO.2	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	251770	S
62	PWP1	PWP1-02	PW-02BRU01-2-UPS	INSPECT UPS 02BRU01 NO.2	PMT	6M			I					I					CCH	CCH-UPS	251771	S
63	PWP1	PWP1-02	PW-02BTL01-1-BATT	PM 110VDC BATTERY	PMT	1Y					P								CCH	CCH-UPS	88212	B
64	PWP1	PWP1-02	PW-02BTL01-1-BC	INSPECT 110VDC CHARGER-1	INT	6M			I					I					CCH	CCH-UPS	106526	B
65	PWP1	PWP1-02	PW-02BTL01-1-BC	PM 110VDC CHARGER-1	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	88199	B
66	PWP1	PWP1-02	PW-02BTL01-2-BATT	PM 110VDC BATTERY	PMT	1Y					P								CCH	CCH-UPS	251961	B
67	PWP1	PWP1-02	PW-02BTL01-2-BC	INSPECT 110VDC CHARGER-2	INT	6M			I					I					CCH	CCH-UPS	106527	B
68	PWP1	PWP1-02	PW-02BTL01-2-BC	PM 110VDC CHARGER-2	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	88200	B
69	PWP1	PWP1-02	PW-02BTM01-1-BATT	PM 24VDC BATTERY	PMT	1Y					P								CCH	CCH-UPS	88213	B
70	PWP1	PWP1-02	PW-02BTM01-1-BC	INSPECT 24VDC CHARGER-1	INT	6M			I					I					CCH	CCH-UPS	106528	B
71	PWP1	PWP1-02	PW-02BTM01-1-BC	PM 24VDC CHARGER-1	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	88201	B
72	PWP1	PWP1-02	PW-02BTM01-2-BATT	PM 24VDC BATTERY	PMT	1Y					P								CCH	CCH-UPS	251773	B
73	PWP1	PWP1-02	PW-02BTM01-2-BC	INSPECT 24VDC CHARGER-2	INT	6M			I					I					CCH	CCH-UPS	106529	B
74	PWP1	PWP1-02	PW-02BTM01-2-BC	PM 24VDC CHARGER-2	PMT	1Y												P	CCH	CCH-UPS	88202	B
75	PWP1	PWP1-02	PW-02GAF11AP001M01	LUBRICATION (4 MON)	PMT	4M	L				L				L				RPW	RPW-EPW	270900	B

[illegible]

[illegible]

[illegible]

เอกสารแนบที่ 7

มาตรการควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกจากปล่อง PC Boiler และ Oil & Gas Boiler



หมายเลขเอกสาร S10261100-2201 Rev.3

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Boiler 02 Environment Management)

จัดทำโดย

ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP) - หน่วยปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 (PWPP1)



หมายเลขเอกสาร S10261100-2201 Rev.3



วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 3,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

(Boiler 02 Environment Management)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
ชื่อเอกสาร	มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 (Boiler 02 Environment Management)
หมายเลขเอกสาร	S10261100-2201 Rev.3
สนับสนุนเอกสาร	ภาพรวมของกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า (Overall Power Plant Process) หมายเลขเอกสาร S10261000-1001 Rev.3
หน่วยงานรับผิดชอบ	ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP) - หน่วยปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1 (PWPP1)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	นายชัยวัฒน์ ยอมนิ หัตถ์นาคะ ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ผู้ตรวจทาน	นายสรรพพร ศิริเจริญ INSTRUCTOR ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ผู้อนุมัติกระบวนการ	นายสุชาติ ฉายรัตน์ ผู้จัดการ ส่วนปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (PWPP)
ครั้งที่แก้ไข	3
เริ่มมีผลใช้งาน	วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	4
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	5
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	20
เอกสารอ้างอิง (References)	21
การบันทึก (Record Control)	21
บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	21
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)	22
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)	22

วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อป้องกันและลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากกิจกรรมการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขอบเขต (Scope)

ใช้ควบคุมและจัดการกับกิจกรรมทั้งหมดที่อาจส่งผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมซึ่งเกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

บทนิยาม (Definition)

FGD หมายถึง เครื่องดักจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) (Flue gas desulfurization System)

EP. หมายถึง เครื่องดักจับฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitator)

Blowdown หมายถึง การระบายน้ำของหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยในระบบน้ำของหม้อไอน้ำ

SSC. หมายถึง อุปกรณ์ลำเลียงขี้เถ้าเปียกออกมาจากก้นเตา (Submerge Scraper Conveyor)

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

Operator Ground Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ชั้น Ground ทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Operator Auxiliary Boiler 02

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่เหนือชั้น Ground ขึ้นไปทั้งหมด และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Operator Coal Team

มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบพื้นที่ Receiving Hopper และรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ประสานงานแก้ไขปัญหาและควบคุมการเดินเครื่อง Boiler ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

Shift Supervisor

มีหน้าที่ให้คำแนะนำและตัดสินใจในการควบคุมปัญหาเพื่อลดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 และเป็นผู้ตัดสินใจ Shutdown Plant เพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดขึ้นหรือเมื่อค่าควบคุมต่างๆเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

เป็น Shift Supervisor ที่ได้รับมอบหมายให้ดูแลงาน 5 ส.ในพื้นที่หม้อไอน้ำหน่วยที่ 02 มีหน้าที่วางแผนและมอบหมายงานในการจัดการผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในพื้นที่หม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

● การควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกปล่อย

ให้ควบคุมค่ามลภาวะของไอเสียภายใต้ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 สำหรับโรงไฟฟ้าที่เริ่มดำเนินการผลิตก่อนวันที่ 31 มกราคม 2539 ประกอบกับค่าที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม (EIA.) โดยดำเนินการดังนี้

Boardman Boiler 02

มีหน้าที่ควบคุมมลภาวะที่ปล่อยออกปล่อยโดยควบคุมค่าไม่ให้เกินข้อกำหนดดังนี้

- ค่า ซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) มีค่าไม่เกิน 700 ppm ตามกฎหมาย และ ไม่เกิน 180 ppm ตาม EIA

ในสภาวะปกติ

ควบคุมโดยการเดินระบบน้ำทะเลมาที่เครื่อง FGD. ตามวิธีการใน IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD เพื่อให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) ที่ปล่อยออกอยู่ในข้อกำหนดตลอดเวลา

ในสภาวะผิดปกติ

- กรณีที่เครื่อง FGD. มีปัญหาขัดข้องบางส่วนให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการใช้งาน FGD ในสภาวะผิดปกติตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD แล้วให้ลด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตาเพื่อไม่ให้ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์(SO₂) เกินค่าควบคุม

- กรณีที่เครื่อง FGD. ไม่สามารถใช้งานได้โดยสิ้นเชิง ให้ทำการ Shutdown หม้อไอน้ำทันที หากไม่เช่นนั้นระบบควบคุมหม้อไอน้ำจะส่ง Trip ด้วยค่าอุณหภูมิปล่องสูงเกินกำหนด 120 c° ซึ่งอาจเกิดความเสี่ยงต่อวัสดุเคลือบตัวปล่องได้

- รายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการประสานงานผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

- ค่า ไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีค่าไม่เกิน 400 ppm และ ไม่เกิน 180 ppm ตาม EIA

ในสภาวะปกติ

ควบคุมอุณหภูมิในห้องเผาไหม้ให้ต่ำที่สุด เพื่อลดโอกาสการเกิดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) โดยตรวจสอบการทำงานของ valve ลม Over fire air ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ที่กำหนดตลอดเวลา

ในสภาวะผิดปกติ

ถ้าค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์(NO₂) มีแนวโน้มจะเกินค่าที่กำหนดให้ทำการลด Load boiler ลงโดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตา แล้วแจ้งผู้บังคับบัญชาให้รับทราบ

- ค่าฝุ่นละอองมีค่าไม่เกิน 320 mg/m³ และไม่เกิน 100 mg/m³ ตาม EIA

ในสภาวะปกติ

ควบคุมการดักจับฝุ่นของเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต (EP) ให้เป็นไปตามวิธีการตาม IM S10261100-2206การใช้งานเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิต EP

ในสภาวะผิดปกติ

ถ้าเครื่องดักจับฝุ่น Zone ใดไม่สามารถใช้งานได้ให้เพิ่มอัตราการดักจับฝุ่นให้กับ Zone อื่นที่เหลือทำงานแทนและกรณีที่ไม่สามารถเพิ่มได้ให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินลงหรือพิจารณาการเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิงแล้วรายงานปัญหาให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการแจ้งผู้เกี่ยวข้องเพื่อแก้ไขปัญหาโดยทันที

- การจัดการ ABS Air from ABS ให้ดำเนินการตาม WI. S10261000-2011การจัดการ waste ในโรงไฟฟ้า
- ให้ทำการบันทึกค่ามลภาวะที่ปล่อยออกป่ด่งทุก 2 ชม.ในแบบฟอร์มที่กำหนด 10261100F-001
- ในกรณีที่เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ทำงานผิดปกติ ชำรุด ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการแก้ไข
- เมื่อพบว่าค่ามลภาวะที่ปล่อยออกป่ด่งมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือต่ำลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบโดยทันที

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกป่ด่งให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และมลภาวะที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชาและตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที
- เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สามารถควบคุมค่ามลภาวะที่ออกป่ด่งให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าค่ามลภาวะมีการเปลี่ยนแปลงผิดปกติอันเนื่องมาจากจากระบบเดินเครื่อง, เครื่องตรวจวัดชำรุด หรือมีกิจกรรมที่มีผลต่อค่ามลภาวะ เช่น การซ่อมบำรุง เป็นต้น ให้แจ้งที่ส่วนงาน ECC (Tel. 1802) และหน่วยงานสิ่งแวดล้อม OIEM (Tel. 37242) และบันทึกเอกสารบันทึกเหตุการณ์ของหน่วยงานสิ่งแวดล้อม OIEM ในระบบ One Drive

- **การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นจากการลำเลียง**

หมายถึงการตกหล่นจากการลำเลียงถ่านหินไปเก็บในถังเก็บโดยผ่าน receiving hopper ,transfer belt, bucket elevator

- **การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์ Bucket Elevator และในอุโมงค์ถ่านหิน**

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์รวมถึงการดูดน้ำที่ซังออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket ,ในอุโมงค์และ Receiving Hopper

โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่
รับทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่
- การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์ Receiving Hopper

Operator Coal Team

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นในบ่ออุปกรณ์รวมถึงการดูดน้ำที่ขัง ออกตาม IM S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket , ในอุโมงค์และ Receiving Hopper โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด และบันทึกการทำงานในเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

■ **การจัดการถ่านหินและวัสดุที่ร่วงจากการลำเลียงบ่อนเข้าเตา**

หมายถึงการรั่วไหลของถ่านหินจากการลำเลียงผ่าน coal bunker , coal feeder , crusher dryer , classifier , burner เป็นต้น

ในสภาวะปกติ**Operator Auxiliary Boiler 02**

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสภาวะผิดปกติของการรั่วไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยจัดทำเป็นตารางรายปี และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่ตรวจพบมีการรั่วไหลปริมาณมากเนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆ ที่ทำให้มีปริมาณถ่านหินและวัสดุร่วงออกมาภายนอกระบบมาก เช่นการ clear Coal Feeder เมื่อ trip เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่ทันทีโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Auxiliary Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear เศษถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นตาม IW S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

- การจัดการซีลที่รั่วจากระบบลำเลียงซีล

ในสภาวะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2307 การ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground โดยดำเนินการเดือนละ 1 ครั้งให้แล้วเสร็จในสัปดาห์แรกของเดือน แล้วแจ้งให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ รับทราบ
- เป็นผู้ตรวจสอบสถานะผิดปกติของการรั่วไหลของอุปกรณ์ต่างๆแล้วแจ้งให้ Boardman ทราบโดยดำเนินการตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่ตรวจพบมีการรั่วไหลปริมาณมากเนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์อย่างรุนแรงหรือเกิดจากกิจกรรมใดๆ ที่ทำให้มีปริมาณวัสดุรั่วออกมาภายนอกระบบมาก เช่น เกิดเหตุ compensator vibrator ขาด เป็นต้น ให้ดำเนินการ clear & clear พื้นที่ทันทีโดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน

Operator Ground Boiler 02

- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นตาม IW S10261000-2307การ clear ซีลและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

- การควบคุมมลภาวะทางน้ำ

น้ำที่ระบายออกจาก Blowdown tank

เป็นน้ำที่ระบายออกจากตัวหม้อไอน้ำเพื่อลดความเข้มข้นของสารแขวนลอยหรือเกิดจากกิจกรรมการเดินเครื่องหม้อไอน้ำจะมีอุณหภูมิสูงและจะถูกนำมารวมกับที่ตัว Flash Tank เพื่อ recycle ไอน้ำกลับไปใช้ที่ Deaerator ส่วนน้ำร้อนที่เหลือจะถูกส่งไปที่ Blowdown tank ซึ่งจะมีน้ำหล่อเย็นมาฉีดพ่นเพื่อลดอุณหภูมิลงให้ได้ระดับที่น้อยกว่า 60 ° C

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบควบคุมการหล่อเย็นของ Blowdown Tank โดยตั้งค่าควบคุมไว้ที่ 55-60 ° C
- มีหน้าที่จดบันทึกอุณหภูมิลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เช้าเย็นของแต่ละวัน
- แจ้งไปยัง Boardman ให้ทราบเมื่อพบว่าการควบคุมอุณหภูมิมีความผิดปกติ

Boardman Boiler 02

- เมื่อพบว่าอุณหภูมิมีค่าผิดปกติให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบเครื่องมือวัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อตรวจสอบและแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

■ น้ำทิ้งจากตัว SSC (Submerge Scraper Conveyor)

น้ำที่ใช้ใน SSC จะใช้หล่อเตาหม้อไอน้ำเพื่อควบคุมความดันอากาศ และระบายความร้อนให้กับ Bottom ash โดยการเติมน้ำจะถูกควบคุมโดยอัตโนมัติตามอุณหภูมิในตัว SSC คือน้อยกว่า 60 ° c และน้ำบางส่วนที่สิ้นตัว SSC. จะระบายออกมาไปสู่บ่อตกตะกอน ก่อนที่จะปล่อยลงท่อระบายน้ำสายรองผ่านท่อระบายน้ำสายหลักไปสู่บ่อพักน้ำรวม (EIA pond) ภายในโรงไฟฟ้า

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมน้ำเข้าตัว SSC. ให้ทำงานถูกต้องตามค่าควบคุม และการรั่วไหลของตัว SSC.
- มีหน้าที่จัดบันทึกอุณหภูมิลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- เป็นผู้รับผิดชอบพื้นที่ มีหน้าที่ดำเนินการ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นตาม IM S10261000-2307การ clear ขี้เถ้าและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการอุดรอกบ่อตกขี้เถ้าเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการจัดการขี้เถ้าที่รอกออกมาตาม IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์และการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการอุดรอกบ่อตกขี้เถ้าลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสภาวะผิดปกติ

เมื่อพบว่าอุณหภูมิของน้ำที่ระบายออกจากตัว SSC. มีค่าเกินค่าควบคุม > 60 ° c ซึ่งจะมีสัญญาณเตือนให้ทราบให้ดำเนินการดังนี้

Operator Ground Boiler 02

- เปิด Valve น้ำหล่อเย็นฉุกเฉิน(น้ำดับเพลิง)เพื่อช่วยการหล่อเย็นเพิ่มขึ้น

Boardman Boiler 02

- ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบเครื่องมือวัด
- ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อตรวจสอบและแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

■ น้ำทิ้งจากบ่อปรับสภาพเครื่อง FGD.

ให้น้ำทิ้งมีค่า pH อยู่ระหว่าง 5.5-9 ตามข้อกำหนดของกฎหมาย โดยควบคุมค่าไว้ที่ 6.0-6.5 ที่เครื่อง FGD. จะใช้น้ำทะเลมาจับกับซัลเฟอร์ไดออกไซด์ หลังจากนั้นน้ำทะเลที่ได้จะมีสภาพเป็นกรดและถูกปรับสภาพด้วยด่าง NaOH ก่อนถูกส่งไปพักที่บ่อปรับสภาพ ที่บ่อปรับสภาพจะทำการฟอกอากาศเพื่อเติมออกซิเจนและกวนให้เข้ากันก่อนปล่อยสู่ทะเล

ให้ควบคุมค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) ตามข้อกำหนดของกฎหมาย โดยควบคุมค่าไม่ให้เกิน 40 °C ก่อนปล่อยออกสู่ทะเล

ในสภาวะปกติ

Operator Ground Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมด่าง NaOH ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD และตรวจสอบการรั่วไหลของระบบ
- มีหน้าที่ตรวจสอบระบบการเติมอากาศ ให้ทำงานถูกต้องตามหน้าที่ตาม IM S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD
- มีหน้าที่จัดบันทึกค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100F-002 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของบ่อปรับสภาพและระบบโดยรวม
- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการอุดรอกบ่อปรับสภาพเป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยดำเนินการกับกากตะกอนที่รอกออกมาตาม IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้จากระบบ FGD และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทั้งให้ปฏิบัติตาม IW S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- มีหน้าที่จัดบันทึกค่า pH ลงในแบบฟอร์ม 10261100F-001 ทุก ๆ 2 ชั่วโมง และส่ง Form ให้ Shift supervisor ตรวจสอบและอนุมัติทุก ๆ เทียงคืนของแต่ละวัน
- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์และการรั่วไหล โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการลบกัปอับสภาพ

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อควบคุมผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม
- มีหน้าที่ควบคุมการปฏิบัติให้เป็นไปตามข้อกำหนดใน I
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการขุดรอกบ่อดักขี้เถ้าลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสภาวะผิดปกติ

เมื่อการปรับสภาพไม่สามารถทำได้หรือทำให้เกิดประสิทธิผล ให้พิจารณาการใช้การเติมต่าง NaOH จากแหล่งอื่นคือ Demin plant 1 หรือ 2 มาทดแทนตาม IM S10261100-2205 การใช้จากระบบ FGD ในสภาวะฉุกเฉิน

Boardman Boiler 02

- มีหน้าที่ควบคุมการปรับสภาพน้ำทั้งตาม IW S10261100-2205 การใช้จากระบบ FGD ในสภาวะฉุกเฉิน และการควบคุมค่าคุณภาพน้ำทั้งให้ปฏิบัติตาม IW S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- เมื่อพบว่าค่า pH ที่ปล่อยออกมีค่าเปลี่ยนแปลงสูงขึ้นหรือต่ำลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับสภาวะการเดินเครื่องปกติ ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการสอบเทียบโดยทันที
- เมื่อค่าควบคุมมีแนวโน้มเบี่ยงเบนออกจากค่าควบคุมให้ทำการลด Load Boiler โดยลดการป้อนถ่านหินเข้าเตา แล้วแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบ จากนั้นทำการประสานงานเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าว
- เมื่อค่าควบคุมเบี่ยงเบนออกจากค่าควบคุมให้แจ้งให้ผู้บังคับบัญชาทราบเพื่อทำการ Shutdown Boiler

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่อง ซ้ำชุดของอุปกรณ์ โดยการออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) มีค่าเกิน 40 °C ให้ทำการ Start Cooling water pump 2 ชุดโดยทันที
- เมื่อพบว่าค่าน้ำทิ้ง (Discharge to sea) มีค่าเกิน 40 °C ให้ทำการออก Notification ทางระบบ SAP เพื่อให้หน่วยซ่อมบำรุงมาทำการตรวจสอบอุปกรณ์วัดและสอบเทียบค่าโดยทันที

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาการลด load boiler หรือเปลี่ยนชนิดของเชื้อเพลิง หรือ Shutdown boiler เพื่อควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- เมื่อพบว่าในระหว่างใช้มาตรการต่างๆ และมลภาวะที่ปล่อยออกเกินกว่ากฎหมายกำหนดเป็นเวลานานกว่า 1 ชม. ให้ทำการแจ้งผู้บังคับบัญชาและตัดสินใจ Shutdown Plant ทันที
- เมื่อพบว่าหลังจากใช้มาตรการต่างๆแล้วไม่สามารถควบคุมค่ามลภาวะที่ปล่อยออกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ให้ทำการ Shutdown Plant แล้วรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ

● **การจัดการและป้องกันการรั่วไหลของน้ำมัน****ในสภาวะปกติ**

ให้ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ในระบบน้ำมัน ตาม IW S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02 และต้องจัดการให้ถาดรองน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆปราศจากน้ำมันตกค้างเสมอ

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์เป็นประจำตามเวลาที่จัดค่าสภาวะเครื่องจักร
- มีหน้าที่ clean&clear ถาดรองน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆให้ปราศจากน้ำมันตกค้าง โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- เมื่อมีการ Shutdown Turnaround มีหน้าที่ clean&clear บ่อดักน้ำมันตามอุปกรณ์ต่างๆให้ปราศจากน้ำมันตกค้าง โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

- ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานตามแผน Turnaround Boiler ให้ทำการ clean&clear บ่อตกน้ำมันใต้ตัว BTM เป็นประจำทุกครั้งที่หม้อไอน้ำหยุดเดินเครื่อง Turnaround โดยจัดการน้ำมันที่ตกค้างตามขั้นตอนการจัดการ waste oil ใน IW S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ที่เกิดการรั่วไหล โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผู้บังคับบัญชาทราบ
- มีหน้าที่จัดเตรียม จัดหาวัสดุอุปกรณ์ และประสานงานในการ clean&clear บ่อตกน้ำมันใต้ตัว BTM.
- มีหน้าที่แจ้งเหตุการณ์ให้ Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่ ทราบ

Shift Supervisor 5 ส.พื้นที่

- เป็นผู้วางแผนการ clear พื้นที่โดยเป็นผู้มอบหมายงาน และเป็นผู้กำกับการทำงานให้เป็นไปตามข้อกำหนด โดยทำเป็นเอกสารจัดเก็บไว้ในแฟ้ม 5 ส.ประจำพื้นที่
- มีหน้าที่บรรจุแผนงานการ clean&clear บ่อตกน้ำมันใต้ตัว BTM.ลงในแผน Turnaround Boiler ประจำปี และมอบหมายงาน

ในสถานะผิดปกติ

กรณีที่มีการรั่วไหลของน้ำมันให้ใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้การรั่วไหลของน้ำมัน ตาม IW SF10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีน้ำมันรั่วไหล

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้การรั่วไหลของน้ำมัน ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม



มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเรือหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 3,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

- การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินเพลิงไหม้

ในสภาวะปกติ

ให้ทำการตรวจสอบถึงดับเพลิงและอุปกรณ์ดับเพลิงตามกำหนด ตาม IW SF10261000-2005 การตรวจสอบ

อุปกรณ์ตอบโต้เหตุการณ์เงินในโรงไฟฟ้า

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่มีเพลิงไหม้ให้ชี้แจงแผนฉุกเฉินตอบโต้เพลิงไหม้ตาม IM SF10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่

โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้เพลิงไหม้ ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

- การจัดการและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล

ในสภาวะปกติ

ให้ทำการตรวจสอบความพร้อมของอ่างล้างตาและฝักบัวล้างตัวตาม IW SF10261000-2005 การตรวจสอบ

อุปกรณ์ตอบโต้เหตุการณ์เงินในโรงไฟฟ้า

Operator Boiler 02

- มีหน้าที่ตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ตาม IM S10261000-2209 การตรวจสอบการรั่วไหลของอุปกรณ์ Unit02
- ตรวจสอบควมพร้อมของบ่อกักสาร NaOH ให้พร้อมใช้งานเสมอโดยมีการระบายน้ำฝนที่ซึ่งอยู่ภายใน และตรวจสอบ valve ระบายน้ำฝนต้องอยู่ตำแหน่งปิดตลอดเวลา

Boardman Boiler 02

- เป็นผู้ประสานงานแจ้งหน่วยซ่อมเพื่อแก้ไขความบกพร่องของอุปกรณ์ โดยออก Notification บนระบบ SAP และรายงานให้ผ้บังคับบัญชาทราบ



มาตรการจัดการปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการเดินเรือหม้อไอน้ำหน่วยที่ 02

แก้ไขครั้งที่ 3,

(Boiler 02 Environment Management)

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

ในสภาวะผิดปกติ

กรณีที่มีการรั่วไหลของถังเก็บ NaOH ให้ผู้พบเห็นแจ้งเหตุให้ Shift Supervisor ทราบ แล้วรีบออกจากพื้นที่

Shift Supervisor

- มีหน้าที่ตัดสินใจพิจารณาใช้แผนฉุกเฉินตอบโต้สารเคมีรั่วไหลตาม IW SF10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล ตลอดจนพิจารณาและวางแผนรับมือถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อม

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

เอกสารอ้างอิง (References)

- S10261100-2205 การใช้งานระบบ FGD.
- S10261100-2206 การใช้งานเครื่องดักจับฝุ่นไฟฟ้าสถิตย์ EP.
- S10261100-2202 การ clear ถ่านหินที่ตกในบ่อ Bucket ,ในอุโมงค์และ Receiving Hopper
- S10261000-2307 การ clear ฝุ่นและวัสดุที่ตกหล่นขึ้น ground
- S10261000-2308 การ clear ถ่านหินและวัสดุที่ตกหล่นบนตัวโรง
- S10261000-2002 การควบคุมมลภาวะทางน้ำจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า
- S10261000-2001การจัดการ Waste ในโรงไฟฟ้า
- SF10261000-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีไฟไหม้
- SF10261000-2604 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีสารเคมีรั่วไหล
- SF10261000-2606 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่โรงไฟฟ้ากรณีน้ำมันรั่วไหล
- SF10261000-2005 การตรวจสอบอุปกรณ์ต่อบัสเห็ดฉุกเฉินในโรงไฟฟ้า

การบันทึก (Record Control)

ชื่อเอกสาร	สถานที่จัดเก็บ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาจัดเก็บ	การทำลาย
10261100F-001แบบฟอร์ม Boardman Boiler 02 Environment Record	CCR PWP1	หัวหน้าหน่วย	1 ปี	-
10261100F-002 แบบฟอร์ม Operator Ground Boiler 02 Environment Record	CCR PWP1	หัวหน้าหน่วย	1 ปี	-

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1	8 มีนาคม 2562	เปลี่ยนฟอร์มใหม่	พุดินพงษ์ กนกบรรณการ
2	3 ตุลาคม 2565	อัปเดตชื่อหน่วยงานที่รับผิดชอบ	อนันต์ เลาะหมับ
3	3 กรกฎาคม 2566	- อัปเดตชื่อผู้จัดการส่วน - การควบคุมมลภาวะทางอากาศที่ปล่อยออกปล่อย (เพิ่มเติม) - การควบคุมมลภาวะทางน้ำที่ปล่อยออกสู่ทะเล(เพิ่มเติม)	ชัยวัฒน์ ยอมิน

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
จำนวนครั้งของการผิดข้อกำหนด	จำนวนครั้งของการผิดข้อกำหนด ที่ตรวจพบโดย Auditor	Quarter Yearly
จำนวนครั้งที่การดำเนินการผิดขั้นตอน	จำนวนครั้งของการผิดขั้นตอน ที่ตรวจพบโดย Auditor	Quarter Yearly

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ผลการฝึกอบรม	พนักงานปฏิบัติงานผิดขั้นตอน	Training
% Yearly MA plan	เครื่องมือตรวจวัดผิดพลาด	ทำ PM อุปกรณ์ตามกำหนด

เอกสารแนบที่ 8

สมุดประวัติอุปกรณ์ (Log Book) บันทึกรายละเอียดการติดตั้ง
และสภาพอุปกรณ์ข้อแนะนำในการตรวจสอบบำรุงรักษา

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท ร.เมือง ร.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02 Report No. 25Q32759
Work Order No.: 22798986 Date : 9/6/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 02HNE10CQ001
Manufacturer : ABB,THERMO Accuracy : 5%(RDCO), 2.5%(RDNOx),2.5%(RDSO2),0.5%(V
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362 Serial No. : 45230
Certificate No. : 1289/24 Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 2-May-2024 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-May-2026 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	NOx Zero	ppm	0	500	0.000	-1.220	-1.220	0.000	0.000
2	NOx Span	ppm	0	500	415.000	416.900	0.458	415.000	0.000
3	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.120	-0.120	0.000	0.000
4	O2 Span	Vol%	0	25	20.800	20.900	0.481	20.800	0.000
5	SO2 Zero	ppm	0	200	0.000	-0.260	-0.260	0.000	0.000
6	SO2 Span	ppm	0	200	165.000	167.600	1.576	165.000	0.000
7									
8									
9									
10									



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 07/2025

Approved Date 30/06/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท ร.เมือง ร.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02 Report No. 25Q32816
Work Order No.: 22815891 Date : 2/7/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 02HNE10CQ001
Manufacturer : ABB,THERMO Accuracy : 5%(RDCO), 2.5%(RDNOx),2.5%(RDSO2),0.5%(V
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362 Serial No. : 45230
Certificate No. : 1289/24 Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 2-May-2024 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-May-2026 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	NOx Zero	ppm	0	500	0.000	-1.220	-1.220	0.000	0.000
2	NOx Span	ppm	0	500	415.000	406.500	-2.048	415.000	0.000
3	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.200	-0.200	0.000	0.000
4	O2 Span	Vol%	0	25	20.800	20.900	0.481	20.800	0.000
5	SO2 Zero	ppm	0	200	0.000	-0.270	-0.270	0.000	0.000
6	SO2 Span	ppm	0	200	165.000	169.000	2.424	165.000	0.000
7									
8									
9									
10									



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 08/2025

Approved Date 31/07/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02 Report No. 25Q32929
Work Order No.: 22831675 Date : 4/8/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 02HNE10CQ001
Manufacturer : ABB,THERMO Accuracy : 5%(RDCO), 2.5%(RDNOx),2.5%(RDSO2),0.5%(V
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362 Serial No. : 45230
Certificate No. : 1289/24 Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 2-May-2024 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-May-2026 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	NOx Zero	ppm	0	500	0.000	-1.220	-1.220	0.000	0.000
2	NOx Span	ppm	0	500	415.000	419.600	1.108	415.000	0.000
3	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.600	-0.600	0.000	0.000
4	O2 Span	Vol%	0	25	20.800	20.960	0.769	20.800	0.000
5	SO2 Zero	ppm	0	200	0.000	-0.110	-0.110	0.000	0.000
6	SO2 Span	ppm	0	200	165.000	168.300	2.000	165.000	0.000
7									
8									
9									
10									

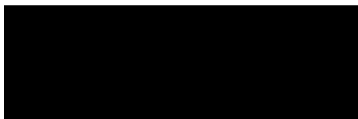


ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :



Due Date 09/2025

Approved Date 29/08/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02 Report No. 25Q33015
Work Order No.: 22849481 Date : 5/9/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 02HNE10CQ001
Manufacturer : ABB,THERMO Accuracy : 5%(RDCO), 2.5%(RDNOx),2.5%(RDSO2),0.5%(V
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362 Serial No. : 45230
Certificate No. : 1289/24 Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 2-May-2024 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-May-2026 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	NOx Zero	ppm	0	500	0.000	-1.220	-1.220	0.000	0.000
2	NOx Span	ppm	0	500	415.000	419.600	1.108	415.000	0.000
3	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.600	-0.600	0.000	0.000
4	O2 Span	Vol%	0	25	20.800	20.960	0.769	20.800	0.000
5	SO2 Zero	ppm	0	200	0.000	-0.110	-0.110	0.000	0.000
6	SO2 Span	ppm	0	200	165.000	168.300	2.000	165.000	0.000
7									
8									
9									
10									



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :



Due Date 10/2025

Approved Date 30/09/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02 Report No. 25Q33163
Work Order No.: 22865620 Date : 3/10/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 02HNE10CQ001
Manufacturer : ABB,THERMO Accuracy : 5%(RDCO), 2.5%(RDNOx),2.5%(RDSO2),0.5%(V)
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362 Serial No. : 45230
Certificate No. : 1289/24 Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 2-May-2024 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-May-2026 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	NOx Zero	ppm	0	500	0.000	-1.260	-1.260	0.000	0.000
2	NOx Span	ppm	0	500	415.000	414.000	-0.241	415.000	0.000
3	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.900	-0.900	0.000	0.000
4	O2 Span	Vol%	0	25	20.800	20.970	0.817	20.800	0.000
5	SO2 Zero	ppm	0	200	0.000	-0.110	-0.110	0.000	0.000
6	SO2 Span	ppm	0	200	165.000	168.760	2.279	165.000	0.000
7									
8									
9									
10									



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 11/2025

Approved Date 31/10/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02 Report No. 25Q33238
Work Order No.: 22881981 Date : 10/11/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 02HNE10CQ001
Manufacturer : ABB,THERMO Accuracy : 5%(RDCO), 2.5%(RDNOx),2.5%(RDSO2),0.5%(V)
Model No. : Uras26,Magnos206,43i

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362 Serial No. : 45230
Certificate No. : 1289/24 Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 2-May-2024 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-May-2026 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	NOx Zero	ppm	0	500	0.000	-1.280	-1.280	0.000	0.000
2	NOx Span	ppm	0	500	415.000	416.000	0.241	415.000	0.000
3	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.950	-0.950	0.000	0.000
4	O2 Span	Vol%	0	25	20.800	20.990	0.913	20.800	0.000
5	SO2 Zero	ppm	0	200	0.000	-0.190	-0.190	0.000	0.000
6	SO2 Span	ppm	0	200	165.000	168.790	2.297	165.000	0.000
7									
8									
9									
10									



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 12/2025

Approved Date 28/11/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท อ.เมือง จ.ระยอง 21000

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP1-02 Report No. 25Q33377
Work Order No.: 22899350 Date : 2/12/2025
Work Instruction No. S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 02HNE10CQ001
Manufacturer : ABB, THERMO Accuracy : 5%RD(CO), 2.5%RD(Nox), 2.5%RD(SO2), 0.5%VI
Model No. : Uras26, Magnos206, 43i

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : LINDE
Serial No. : D869362 Serial No. : 45230
Certificate No. : 1289/24 Certificate No. : 3865/22
Calibrated Date : 2-May-2024 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-May-2026 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	NOx Zero	ppm	0	500	0.000	-1.260	-1.260	0.000	0.000
2	NOx Span	ppm	0	500	415.000	414.000	-0.241	415.000	0.000
3	O2 Zero	Vol%	0	25	0.000	-0.900	-0.900	0.000	0.000
4	O2 Span	Vol%	0	25	20.800	20.970	0.817	20.800	0.000
5	SO2 Zero	ppm	0	200	0.000	-0.110	-0.110	0.000	0.000
6	SO2 Span	ppm	0	200	165.000	168.760	2.279	165.000	0.000
7									
8									
9									
10									



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 01/2026

Approved Date 30/12/2025

Making our world more productive



Certificate Of Analysis Special Gases Mixture

Customer Details

Name:
IRPC PUBLIC CO., LTD

Address:
House Number 299 Moo 5, Sukhumvit Rd.,
T. Choeng Noen A. Muang Rayong 21000
Thailand

Customer Tag No.:

Certificate Details

Number: 1289/24 Date of Issue: 2-May-2024 Expiry date: 1-May-2026
Material Details
Production Order: 90183697 Material Code: 506900-AL-42 Cylinder No.: D595091
Gas content: 6.90 M³ (nominal) Filling pressure: 145.0 bar (g) Valve: CGA 660 SS
Cylinder Owner: LINDE Cylinder Material: Aluminum Cylinder Size: 50 L

Laboratory Report

Component	Nominal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Sulphur Dioxide	160 ppm	165 ppm	± 2% relative	(6) I-PB-352
Nitric Oxide	400 ppm	415 ppm	± 2% relative	(6) I-PB-352
Other Nox impurity in Nitrogen		Less than 20.7 ppm		

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expire date whichever comes first.
Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

Note:

- All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
- The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
- (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Sukanya Parinyasontorn

Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

PH-002/F004

Iss. M/1, 01 December 2023

บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

เลขที่ใบอนุญาต 01010713/0001003

ถ. 15 แขวงระบือวัด 2/3 ม. 14 ต.บ้านกรวด อ. เมือง จ. เชียงใหม่ 50100

โทรสาร 066 2338-6100 โทรสาร 066 2338-6333

โทรสาร 105 ม. 5 แขวงบ้านกุ่ม อ. บ้านกุ่ม จ. ชลบุรี 24180

โทรสาร 066 38.570-479-93 โทรสาร 066 38.570-323

Linde (Thailand) Public Company Limited

P.L. Register No. 01010713/0001003

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trid KM. 6.5 Road, Bangnae
Bangnae, Samutprakarn 10540, Tel (66) 2338-6100 Fax (66) 2338-6333

Wellgrow Plant: 105 Moo 5, 1 Bangnamak, A. Bangpakong, Chachoengsao 24180

Thailand, Tel (66) 38.570-479-93 Fax (66) 38.570-323

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details		
Name:	Address:	Customer Tag No.:
RPC Pcl.	House Number 299 Moo 5 Sukhumvit Rd., T.Choeng Noen A. Muang Rayong 21000 Thailand	

Certificate Details				
Number:	3865/22	Date of Issue:	8-Dec-2022	Expiry date:
Material Details				7-Dec-2026
Production Order:	90174995	Material Code:	494100-J-62	Cylinder No.:
Gas content:	6.58 M ³ (nominal)	Filling pressure:	145.0 bar (g)	Valve:
Cylinder Owner:	LINDE	Cylinder Material:	STEEL	Cylinder Size:
				47 L

Laboratory Report				
Component	Normal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Oxygen in Nitrogen	20.8%	20.8%	± 1% relative	(2) I-PB-354

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expiry date whichever comes first.

Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

Note:

- All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
- The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
- (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Sukanya Parinyasoonorn
Signatory for and on behalf of

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

PB-002/F004
Iss:K/2, 15 Oct 2021

บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

เลขที่ใบอนุญาตประกอบกิจการ 010732/000701

ชั้น 15 อาคารทาวเวอร์ เอ 2/3 หมู่ 14 ถนนสุขุมวิท แขวง 6.5 คลองเตย

เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10540 โทรศัพท์ (66) 2338-6100 โทรสาร (66) 2338-6333

โรงงานผลิตก๊าซ: 105 หมู่ 5 ตำบลคลองเตย อำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ 24180

โทรศัพท์ (66) 38 570-479-93

โทรสาร (66) 38 570-3223

Linde (Thailand) Public Company Limited

Tel. Registration No. 010732/000701

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trad KM. 6.5 Road, Bangnaeew
Bangplee, Samutprakarn 10540, Tel. (66) 2338-6100 Fax (66) 2338-6333



Wellgrow Plant, 105 Moo 5, T.Bangsamak, A.Bangpakong, (Chachoengsao 24180

Thailand, Tel. (66) 38 570-479-93

Fax (66) 38 570-3223




Lists Recommend Spare Parts For CEMS

Item	Description	P/N	Q'ty	Unit	Use for	Type	Pictures
1	Ceramic Filter, with Viton O-ring	I2000H	4	ea	Probe	C - d	
2	Diaphragm pump 115/230V, 50/60Hz	02PS000	2	ea	SCC-F	S	
3	Spare part set, diaphragm pump 4N	8018551	4	ea	SCC-F	C - c	
4	O-ring 35,2x3mm, FPM70	651775	4	ea	SCC-F	C - c	
5	filter membrane	801717	1	pack	SCC-F	C - d	
6	Filter element for acid filter	8018013	4	ea	Acid filter	C - d	
7	O-ring 56 x 3, FPM	999967	4	ea	Acid filter	S	
8	disposable filter	8018418	6	ea	Gas analyzer	C - d	
9	Flexible tube (7.5 M per pack)	06508-16	1	pack	SCC-C	C - a	

10	temperature controller , configure	01B8360	1	ea	SCC-C	S	
11	fan 230V, 50HZ	90K0035	1	ea	SCC-C	S	
12	Motor w. Gear, for Pump SR25.2	90P1036	1	ea	SCC-C	S	
13	contact spring	90P1010	4	ea	SCC-C	S	
14	driver complete	90P1020	2	ea	SCC-C	S	
15	conveying belt	90P1050	4	ea	SCC-C	S	
16	sealing GL25-12mm (SCC- C)	90F0025	2	ea	SCC-C	S	
17	Sealing GL18-8mm (SCC- C)	91F1015	8	ea	SCC-C	S	
18	Temperature controller	JCS-33A- RM,100- 240VAC	1	set	CGO-9	S	
19	catalyst , molybdenum (10 fillings)	801346	1	set	CGO-9	C - b	

20	Power supply	758118	1	ea	AO2020	S	
21	power supply unit AO2000 w/o AMC	746751	1	ea	AO2020	S	
22	display and control unit, complete, EN	768963	1	ea	AO2020	S	
23	add-on kit , S2 analog modul	990055	1	ea	AO2020	S	
24	add-on kit , S2 digital modul	990056	1	ea	AO2020	S	
25	add-on kit , S2 modbus modul	990054	1	ea	AO2020	S	
26	circuit board , SDRAM SOLDIMM 64MB	746929	1	ea	AO2020	S	
27	thermal trip A 85°C	745836	1	ea	URAS14 URAS26	S	
28	thermal trip A 85°C	740712	1	ea	Magnos 17 Magnos 27	S	
29	circuit board , IR-module	745648	1	ea	URAS14	S	

30	circuit board , sensor-SSI Uras26	758001	1	ea	Uras26	S	
31	circuit board , sensor-CPU	745745	1	ea	URAS14	S	
32	Circuit board AMC (Analyzer Modul Controller)	758117	1	ea	Uras26	S	
33	radiator , complete	745401	1	ea	URAS14 URAS26	S	
34	motor with long acle , 24V 50/60 Hz	746990	1	ea	URAS14	S	
35	sample cell (Al), 200mm, (chem. gl.)	768956	1	ea	URAS14 URAS26	S	
36	sample cell (Al), 0,6mm, (chem. gl.)	768951	1	ea	URAS26	S	
37	detector CO2 100% (Uras26)	769123	1	ea	URAS26	S	
38	detector CO (Uras26)	769120	1	ea	URAS26	S	
39	detector SO2 (Uras26)	769118	1	ea	URAS26	S	

40	detector NO (Uras26)	769117	1	ea	URAS26	S	
41	detector SO2	768458	1	ea	URAS14	S	
42	detector NO	768459	1	ea	URAS14	S	
43	Super Wide Band Diode	wdidiode R290	1	ea	DR-290	S	-
44	Main circuit board D-R 290 MK-No21, replacement for No20	BR290M KLP21	1	ea	DR-290	S	-

Type →

S
C

- Spare part
- Consumable part

Frequency of replacement for consumable part

a - 3 months
b - 6 months
c - 1 year
d - Up to condition

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP2-04 Report No. 25Q32819
Work Order No.: 22815916 Date : 3/7/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 04HNA20CQ001
Manufacturer : YOKOGAWA Accuracy : (±) 2.5 % of FS
Model No. : -

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas. Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : AIR LIQUIDE
Serial No. : D519567 Serial No. : 12327
Certificate No. : 0068/25 Certificate No. : 3866/22
Calibrated Date : 2-JAN-2025 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-JAN-2027 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	N2(Zero)	ppm	0	50	0.00	-0.320	-0.64	0.00	0.00
2	SO2(Span)	ppm	0	50	38.20	39.120	1.84	38.20	0.00
3	N2(Zero)	ppm	0	200	0.00	-0.210	-0.11	0.00	0.00
4	NO(Span)	ppm	0	200	157.00	160.000	1.50	157.00	0.00
5	N2(Zero)	ppm	0	1000	0.00	-0.440	-0.04	0.00	0.00
6	CO(Span)	ppm	0	1000	802.00	800.00	-0.20	802.00	0.00
7	N2 (Zero)	Vol%	0	25	0.00	-0.020	-0.08	0.00	0.00
8	O2(%)	Vol%	0	25	21.00	20.970	-0.12	21.00	0.00



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 09/2025

Approved Date 31/07/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

ANALYZER
VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP2-04 Report No. 25Q33025
Work Order No.: 22849505 Date : 8/9/2025
Work Instruction No S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 04HNA20CQ001
Manufacturer : YOKOGAWA Accuracy : (±) 2.5 % of FS
Model No. : -

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas. Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : AIR LIQUIDE
Serial No. : D519567 Serial No. : 12327
Certificate No. : 0068/25 Certificate No. : 3866/22
Calibrated Date : 2-JAN-2025 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-JAN-2027 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	N2(Zero)	ppm	0	50	0.00	-0.320	-0.64	0.00	0.00
2	SO2(Span)	ppm	0	50	38.20	39.120	1.84	38.20	0.00
3	N2(Zero)	ppm	0	200	0.00	-0.210	-0.11	0.00	0.00
4	NO(Span)	ppm	0	200	157.00	160.000	1.50	157.00	0.00
5	N2(Zero)	ppm	0	1000	0.00	-0.440	-0.04	0.00	0.00
6	CO(Span)	ppm	0	1000	802.00	800.00	-0.20	802.00	0.00
7	N2 (Zero)	Vol%	0	25	0.00	-0.020	-0.08	0.00	0.00
8	O2(%)	Vol%	0	25	21.00	20.970	-0.12	21.00	0.00



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 11/2025

Approved Date 30/09/2025

IRPC Public Company Limited
299 Moo5 Sukhumvit Rd., Muang, Rayong, 21000



10325000F-001-MCAN Rev.2
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
299 ม.5 อ.สุขุมวิท อ.เมือง จ.ระยอง 21000

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : PWP2-04 Report No. 25Q33244
Work Order No.: 22881990 Date : 11/11/2025
Work Instruction No. S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name : CEMS ANALYZER Equipment/Tag No. 04HNA20CQ001
Manufacturer : YOKOGAWA Accuracy : (±) 2.5 % of FS
Model No. : -

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : Standard Gas. Standard Type : Standard Gas.
Manufacturer : LINDE Manufacturer : AIR LIQUIDE
Serial No. : D519567 Serial No. : 12327
Certificate No. : 0068/25 Certificate No. : 3866/22
Calibrated Date : 2-JAN-2025 Calibrated Date : 8-Dec-22
Expired Date : 1-JAN-2027 Expired Date : 7-Dec-26

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	UNIT	MEASURING RANGE		STANDARD VALUES	BEFORE		AFTER	
			MIN	MAX		MEASURING VALUES	ERROR (%)	MEASURING VALUES	ERROR (%)
1	N2(Zero)	ppm	0	50	0.00	-0.320	-0.64	0.00	0.00
2	SO2(Span)	ppm	0	50	38.20	39.120	1.84	38.20	0.00
3	N2(Zero)	ppm	0	200	0.00	-0.210	-0.11	0.00	0.00
4	NO(Span)	ppm	0	200	157.00	160.000	1.50	157.00	0.00
5	N2(Zero)	ppm	0	1000	0.00	-0.440	-0.04	0.00	0.00
6	CO(Span)	ppm	0	1000	802.00	800.00	-0.20	802.00	0.00
7	N2 (Zero)	Vol%	0	25	0.00	-0.020	-0.08	0.00	0.00
8	O2(%)	Vol%	0	25	21.00	20.970	-0.12	21.00	0.00



ACCEPTED



NOT ACCEPTED

REMARK :

Due Date 12/2025

Approved Date 28/11/2025

THE LINDE GROUP

Linde

Certificate Of Analysis Special Gases Mixture

Customer Details

Name: IRPC PUBLIC CO., LTD. Address: 299 Sukhumvit Rd., 1. Chong Noen, A. Muang, Rayong 21000 Customer Tag No.

Certificate Details

Number: 0068/25 Date of Issue: 2 Jan 2025 Expiry date: 1 Jan 2027
Material Details: Production Order: 90175647 Material Code: 515600 SK 32 Cylinder No: D519567
Gas content: 5.23 M³ (nominal) Filling pressure: 137.0 bar (g) Valve: CGA 660 SS
Cylinder Owner: LINDE Cylinder Material: Spectra seal Cylinder Size: 40 L

Laboratory Report

Component	Nominal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Sulphur Dioxide	40.0 ppm	38.2 ppm	± 1% relative	(6) I PB 352
Nitric Oxide	160 ppm	157 ppm	± 1% relative	(6) I PB 352
Other NO _x impurity		Less than 7.8 ppm		
Carbon Monoxide	800 ppm	802 ppm	± 1% relative	(6) I PB 352
In Nitrogen				

Recommend usage condition

Minimum utilization : 5% of actual content or before expiry date whichever comes first
Storage condition : Keep in well ventilation and secure area

Comments

Note

- All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
- The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
- (1) Gas Chromatography (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer (3) Electrochemical Oxygen Analyzer
- (4) Electrochemical Moisture Analyzer (5) Total Hydrocarbon Analyzer (6) Other : Specified

Sukanya Parinyasontorn
Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

Page 3 of 3

This report shall not be reproduced or copied without

PR 160/2565
PCC/2-1538420

บริษัท อินดัส (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 153 หมู่ 5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

โทร : 036-2288199 โทรสาร : 036-2288190 โทรสาร : 036-2288191

โทรสาร : 036-2288192 โทรสาร : 036-2288193 โทรสาร : 036-2288194

โทรสาร : 036-2288195 โทรสาร : 036-2288196 โทรสาร : 036-2288197

Linde (Thailand) Public Company Limited

เลขที่ 153 หมู่ 5 อ.สุขุมวิท จ.ระยอง 21000

153 Floor, Bangkok Tower A, 271 Moo 18, Bangpa-In Road, Bangkok

Rayong, Samutprakarn 10540 โทร : (662) 2318 6100 โทร : (662) 2318 6111

โทรสาร : (662) 2318 6101 โทรสาร : (662) 2318 6102 โทรสาร : (662) 2318 6103

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details

Name: IRPC Pcl. Address: House Number 299 Moo 5 Sukhumvit Rd., T. Choeng Noen A. Muang Rayong 21000 Thailand Customer Tag No.: -

Certificate Details

Number: 3866/22 Date of Issue: 8-Dec-2022 Expiry date: 7-Dec-2026
Material Details: 90174995 Material Code: 494100-j-62 Cylinder No.: 12327
Production Order: 6.58 M³ (nominal) Filling pressure: 145.0 bar (g) Valve: CGA 590 BRASS
Cylinder Owner: LINDE Cylinder Material: STEEL Cylinder Size: 47 L

Laboratory Report

Component	Normal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Oxygen In Nitrogen	20.8%	20.8%	± 1% relative	(2) I-PB-354

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expiry date whichever comes first.
Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

Note:

- All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
- The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
- (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Sukanya Parinyasontorn
Signatory for and on behalf of Linde

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

PB-002/7004
Iss K/2, 15 Oct 2021

Linde (Thailand) Public Company Limited

PCL Registration no. 3107131000000

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trad KM. 6.5 Road, Bangnaew
Banglee, Samutprakarn 10540, Tel: (66) 2338-6100 Fax: (66) 2338-6333
Wellgrow Plant: 105 Moo 5, 1 Banglamak, A Bangkok, Chachoengsao 24180
Tel: (66) 38 570-479-93 Fax: (66) 38 570-323

บริษัท ลินด์ จำกัด (มหาชน)

PCL Registration no. 3107131000000

15 ชั้นตึกอาคารบี ถนน 2/3 หมู่ 14 ถนนสายการค้า กม. 6.5 ถนน
บางนาแวง แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10540 โทร: (66) 2338-6100 โทรสาร: (66) 2338-6333
โรงงานเวลโกรว์: 105 หมู่ 5, 1 ตำบลบางลำภู อำเภอบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา 24180
โทร: (66) 38 570-479-93 โทรสาร: (66) 38 570-323




Lists Recommend Spare Parts For CEMS

Item	Description	P/N	Q'ty	Unit	Use for	Type	Pictures
1	Ceramic Filter, with Viton O-ring	12000H	4	ea	Probe	C - d	
2	Diaphragm pump 115/230V, 50/60Hz	02P5000	2	ea	SCC-F	S	
3	Spare part set, diaphragm pump 4N	8018551	4	ea	SCC-F	C - c	
4	O-ring 35,2x3mm, FPM70	651775	4	ea	SCC-F	C - c	
5	filter membrane	801717	1	pack	SCC-F	C - d	
6	Filter element for acid filter	8018013	4	ea	Acid filter	C - d	
7	O-ring 56 x 3, FPM	999967	4	ea	Acid filter	S	
8	disposable filter	8018418	6	ea	Gas analyzer	C - d	
9	Flexible tube (7.5 M per pack)	06508-16	1	pack	SCC-C	C - a	

10	temperature controller , configure	01B8360	1	ea	SCC-C	S	
11	fan 230V, 50HZ	90K0035	1	ea	SCC-C	S	
12	Motor w. Gear, for Pump SR25.2	90P1036	1	ea	SCC-C	S	
13	contact spring	90P1010	4	ea	SCC-C	S	
14	driver complete	90P1020	2	ea	SCC-C	S	
15	conveying belt	90P1050	4	ea	SCC-C	S	
16	sealing GL25-12mm (SCC- C)	90F0025	2	ea	SCC-C	S	
17	Sealing GL18-8mm (SCC- C)	91F1015	8	ea	SCC-C	S	
18	Temperature controller	JCS-33A- RM,100- 240VAC	1	set	CGO-9	S	
19	catalyst , molybdenum (10 fillings)	801346	1	set	CGO-9	C - b	

20	Power supply	758118	1	ea	AO2020	S	
21	power supply unit AO2000 w/o AMC	746751	1	ea	AO2020	S	
22	display and control unit, complete, EN	768963	1	ea	AO2020	S	
23	add-on kit , S2 analog modul	990055	1	ea	AO2020	S	
24	add-on kit , S2 digital modul	990056	1	ea	AO2020	S	
25	add-on kit , S2 modbus modul	990054	1	ea	AO2020	S	
26	circuit board , SDRAM SOLDIMM 64MB	746929	1	ea	AO2020	S	
27	thermal trip A 85°C	745836	1	ea	URAS14 URAS26	S	
28	thermal trip A 85°C	740712	1	ea	Magnos 17 Magnos 27	S	
29	circuit board , IR-module	745648	1	ea	URAS14	S	

30	circuit board , sensor-SSI Uras26	758001	1	ea	Uras26	S	
31	circuit board , sensor-CPU	745745	1	ea	URAS14	S	
32	Circuit board AMC (Analyzer Modul Controller)	758117	1	ea	Uras26	S	
33	radiator , complete	745401	1	ea	URAS14 URAS26	S	
34	motor with long acle , 24V 50/60 Hz	746990	1	ea	URAS14	S	
35	sample cell (Al), 200mm, (chem. gl.)	768956	1	ea	URAS14 URAS26	S	
36	sample cell (Al), 0,6mm, (chem. gl.)	768951	1	ea	URAS26	S	
37	detector CO2 100% (Uras26)	769123	1	ea	URAS26	S	
38	detector CO (Uras26)	769120	1	ea	URAS26	S	
39	detector SO2 (Uras26)	769118	1	ea	URAS26	S	

40	detector NO (Uras26)	769117	1	ea	URAS26	S	
41	detector SO2	768458	1	ea	URAS14	S	
42	detector NO	768459	1	ea	URAS14	S	
43	Super Wide Band Diode	wddiode R290	1	ea	DR-290	S	-
44	Main circuit board D-R 290 MK-No21, replacement for No20	BR290M KLP21	1	ea	DR-290	S	-

Type →

S
C

- Spare part
- Consumable part

Frequency of replacement for consumable part

a - 3 months
b - 6 months
c - 1 year
d - Up to condition

เอกสารแนบที่ 9

เอกสารแต่งตั้งบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุม
อัตราการระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า

คง.รับที่ ๐๓๐๙ ๔๕๖๗ วันที่ ๑๖, ๐๔, ๖๗ เวลา ๑๔.๐๐



ที่อก ๐๓๑๓/ ๑๕๕๕

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๒๓๐ ลงรับวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ
บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๙๐๑๐๐๑๒๕๓๖๙ (ข๓-๘๘-๑/๓๖๖)
ประกอบกิจการผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน
อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

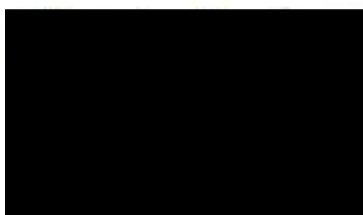
กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้ มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๗๐
โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายชุตีศักดิ์ พงศาวดาร		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑			✓	✓	✓
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด		มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑			✓	✓	
๒					✓
๓				✓	
๔			✓		
๕			✓		
๖				✓	
๗				✓	
๘				✓	
๙				✓	
๑๐				✓	
๑๑				✓	
๑๒				✓	

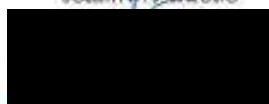
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑๓			✓	
๑๔			✓	
๑๕			✓	
๑๖			✓	
๑๗			✓	
๑๘			✓	
๑๙			✓	
๒๐			✓	
๒๑		✓		✓
๒๒		✓		
๒๓		✓		
๒๔		✓		
๒๕		✓		
๒๖		✓		
๒๗		✓		
๒๘		✓		
๒๙		✓		
๓๐		✓		
๓๑			✓	
๓๒			✓	

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๓๗/๒๓๐๗ ลงวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๖๖

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ



วิศวกรชำนาญการพิเศษ วิศวกรรมการแทน
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ปฏิบัติงานการแทน รับผิดชอบโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๓๕ ต่อ ๒๔๐๕
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๓๕ ต่อ ๒๔๔๔
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

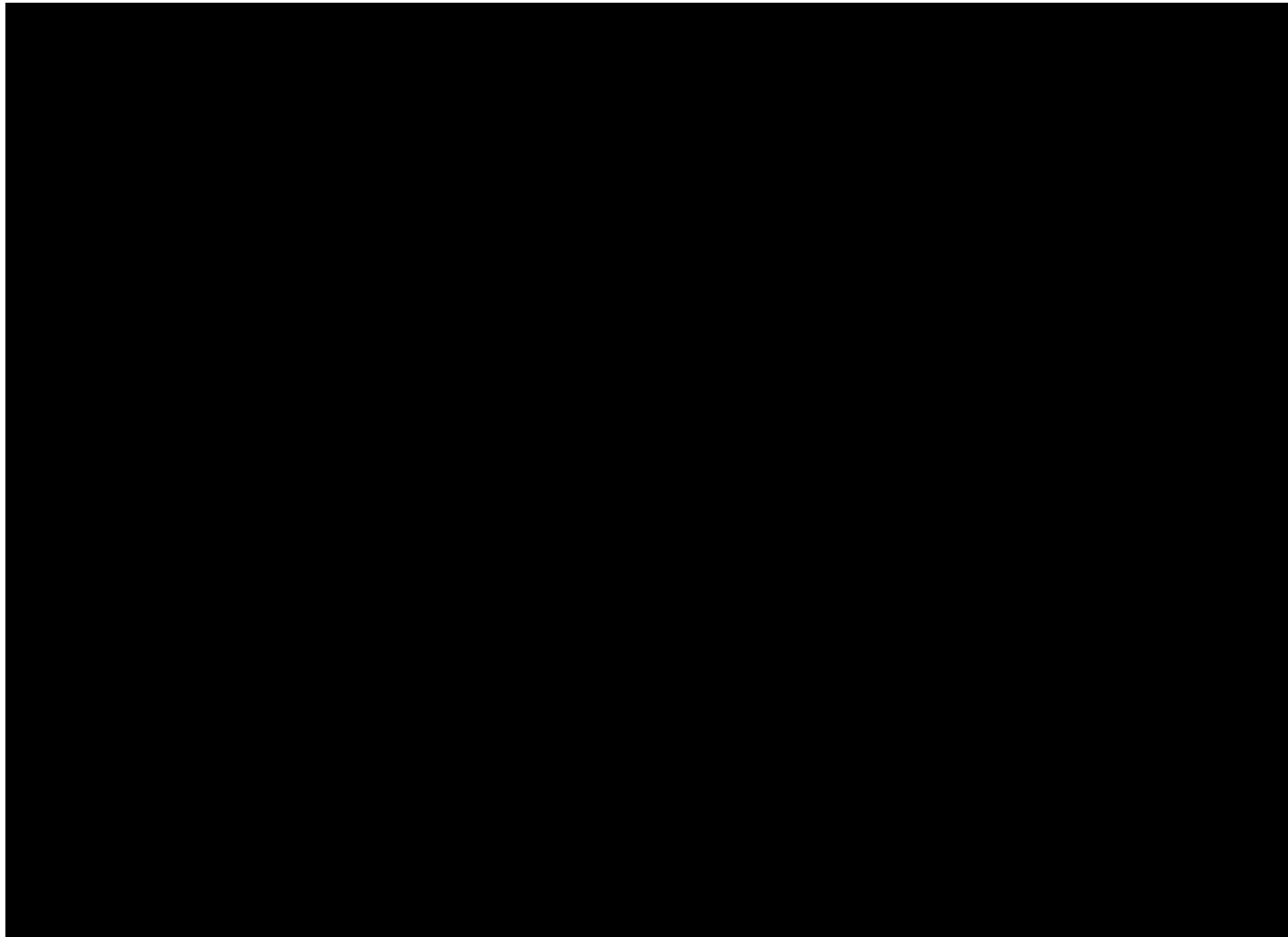


"อุตสาหกรรมก้าวหน้า ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว"



เอกสารแนบที่ 10

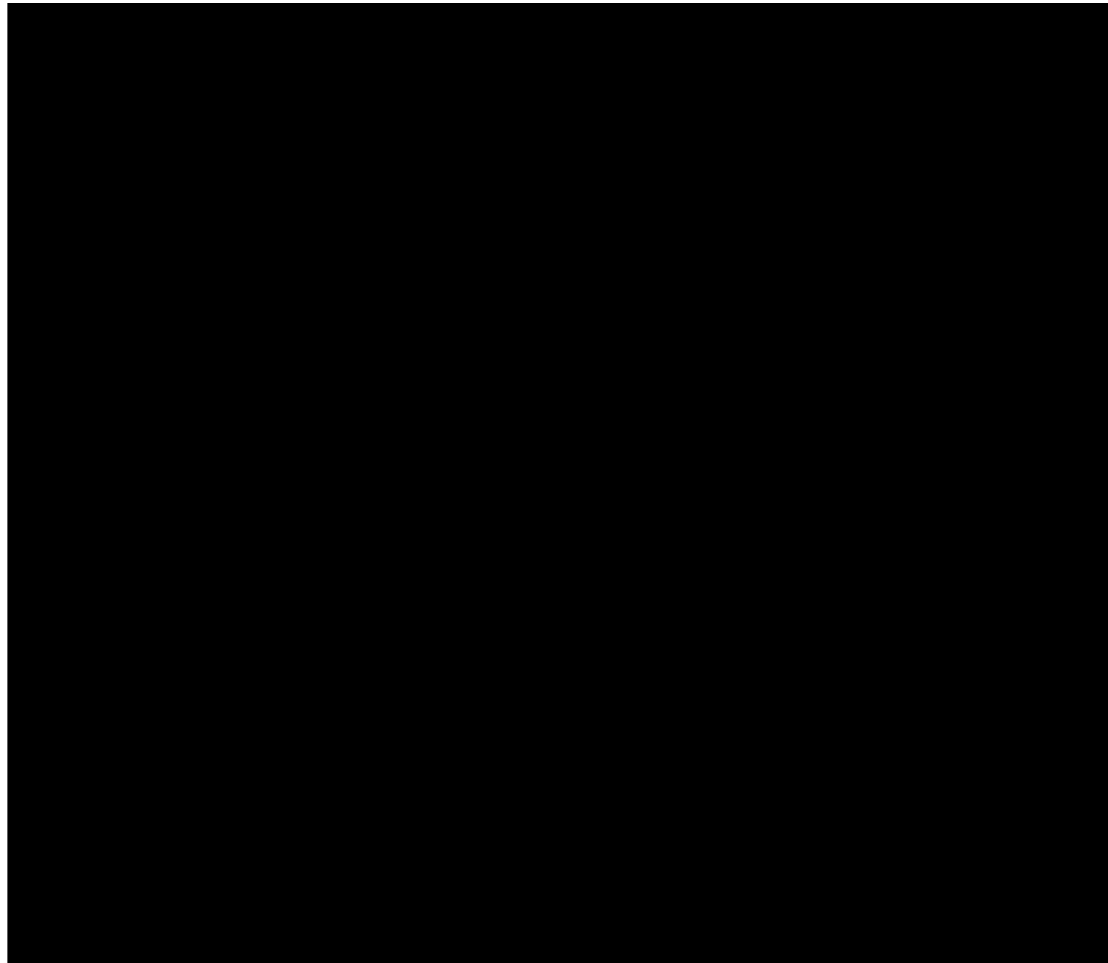
เอกสารสรุปผลการจัดทำ Noise Contour โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน



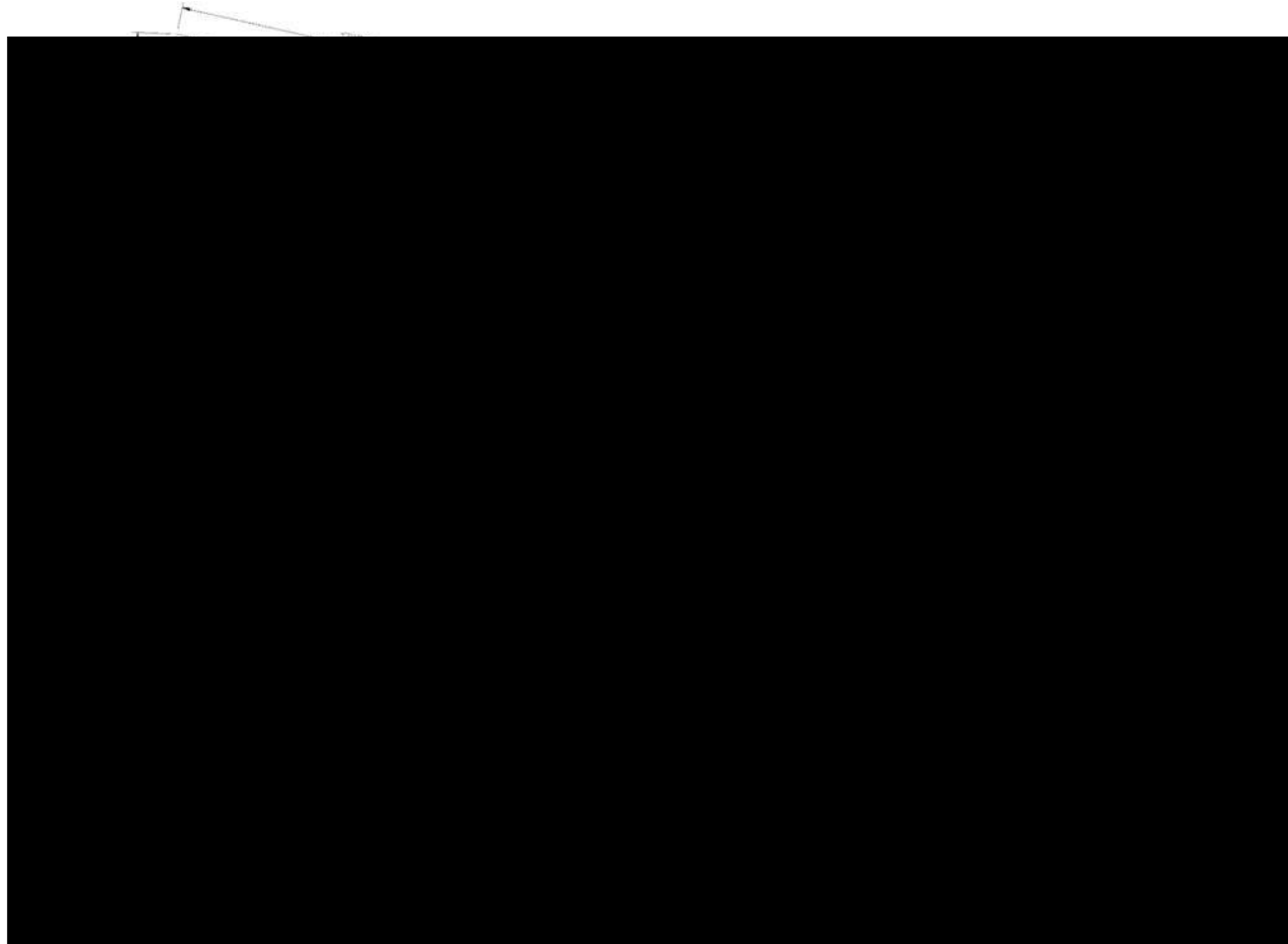
รูปที่ 1 แสดงพื้นที่ตรวจวัดระดับเสียง เพื่อจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) : พื้นที่ PW1& PW2



รูปที่ 2 แผนผังแสดงระดับเสียง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบจุดตัวเลข : พื้นที่ PW1 & PW2



รูปที่ 3 แผนผังแสดงระดับเสียง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบแถบสี : พื้นที่ PW1 & PW2



รูปที่ 4 แผนผังแสดงระดับเสียง บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต แบบเส้นเสียง : พื้นที่ PW1 & PW2

เอกสารแนบที่ 11

แผนพัฒนาบุคลากร ประจำปี 2568

Org

ISSC

AFT

(น.ส.นริศ ธรรมอุปการณ์)

ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวมคะแนน	สีของคะแนน	ชนิดการตรวจสอบ
			ALL	1-3	4-10	11-17	18-24	25-31	1-7	8-14	15-21	22-28	29-31	1-7	8-14			
หลักสูตรด้านสิ่งแวดล้อม : (ระยอง)																		
1	0000008332	หลักการประเมินวัฏจักรชีวิตของผลิตภัณฑ์ (Life Cycle Assessment : LCA)	✓			18-19											2วัน	A
2	0000008333	การประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint of Products : CFP)	✓			20-21											2วัน	A 1
3	0000000096	ประสิทธิภาพเชิงนิเวศเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน	✓			25											1วัน	A 1
4	0000004812	การเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม, การวิจัยและการปฏิบัติตามกฎหมาย	✓											11			0.5วัน	A 1
หลักสูตรด้านการอนุรักษ์พลังงาน : (ระยอง)																		
1	0000000102	การอนุรักษ์พลังงานในโรงงานด้านความร้อน	✓										16-17				2วัน	A 1
2	0000008334	การประเมินสมรรถนะด้านพลังงานของลักษณะการใช้พลังงานที่มีนัยสำคัญ และหา มาตรการโครงการอนุรักษ์พลังงาน	✓			17-21											5วัน	A 1
3	0000014525	Internal Auditor สำหรับระบบการจัดการพลังงานและ ISO 50001:2018	✓									18-19					2วัน	A 1
4	0000014526	การจัดทำแผนพลังงานใช้พลังงาน (Energy Chart)	✓			18-21											4วัน	A 1
หลักสูตรด้านความปลอดภัย : (ระยอง)																		
1	0000000105	ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้บัญชา, ผู้ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงาน และผู้ช่วยเหลือ)	✓							21-24				3-6			4วัน	T 2
2	0000000101	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้บัญชา, ผู้ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงานและผู้ช่วยเหลือ)	✓									5					0.5วัน	T 2
3	0000000106	ความปลอดภัยในการทำงานกับปืนขึ้น ชนิดเคลื่อนที่ (สูบลังค์, ตู้ไฮดรอลิก, ตู้ดีเกะ- โรต, ตู้ควบคุม)	✓					19-22			19-22						4วัน	T 2
4	0000008284	ความปลอดภัยในการทำงานกับปืนขึ้น ชนิดอยู่กับที่ (สูบลังค์, ตู้ไฮดรอลิก, ตู้ดีเกะ- โรต, ตู้ควบคุม)	✓					27-29				27-29					3วัน	T 2
5	0000000107	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับปืนขึ้น (ชนิดเคลื่อนที่และอยู่กับที่)	✓							21,22							1วัน	T 2
6	0000000108	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับหัวหน้างาน	✓							16-17							2วัน	T 2
7	0000000109	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับบริหาร	✓							12-13							2วัน	T 2
8	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหอขึ้นหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อความร้อน	✓			28			26			18	8				1วัน	T 2
9	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์	✓		17	3		25			4						1วัน	T 2
10	0000000112	ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า	✓				1			1			1				1วัน	T 2
11	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	✓		28	14				23				26,30			1วัน	A 1

Org

ISSU

(๖) ส.ป.ค.บ.ศึกษา ขรรชมงคลปรกรณ์

ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	ระยะเวลาเรียน (ชั่วโมง)																				รวมสัปดาห์	วิธีการประเมินผล	วิธีการเรียนการสอน					
			ALL	ท.บ.	ท.ค.	ท.พ.	ท.ด.	ท.ม.	ท.ล.	ท.ย.	ท.อ.	ท.ก.	ท.ข.	ท.ฉ.	ท.ช.	ท.ญ.	ท.ฎ.	ท.ฏ.	ท.ธ.											
หลักสูตรด้านความปลอดภัย : (ระยอง)																														
12	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	✓																								1 วัน	T	2	
13	0000000115	Safety Awareness Training Program	✓																									1 วัน	A	1
14	0000000116	คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	✓																									2 วัน	T	2
หลักสูตรด้านดับเพลิง : (ระยอง)																														
1	0000008338	บททวน เทคนิคการดับเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	✓																									1 วัน	T	2
2	0000008339	บททวน เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	✓																									1 วัน	T	2
3	0000008340	บททวน เทคนิคการช่วยเหลือและกู้ภัยทางอากาศสูง (Refresh High Rise and Rope Rescue)	✓																									1 วัน	T	2
4	0000008341	บททวน แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล (Refresh HAZMAT)	✓																									1 วัน	T	2
5	0000000120	ผู้บัญชาการ ณ จุดเกิดเหตุ (On-Scene Commander)	✓																									2 วัน	T	2
6	0000000121	การเขียนแผนฉุกเฉิน (Emergency Plan Writing)	✓																									1 วัน	A	1
7	0000004821	พื้นฐานการบริหารจัดการในภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ	✓																									2 วัน	T	2
หลักสูตรด้าน Quality & Productivity : (ระยอง)																														
1	0000003247	การประเมินความสอดคล้องตามกฎหมาย มผช./ไอเอสพีซี	✓																									1 วัน	A	1
2	0000000128	หลักสูตรสถานประกอบการประจำปีที่จะคณะกรรมการกำหนด	✓																									0.5 วัน	A	1
3	0000014411	การจัดการความขัดแย้งในองค์กรด้วยศิลปะการเจรจาต่อรองและการโน้มน้าวใจ	✓																									1 วัน	A	1
4	0000014412	การวิเคราะห์ปัญหาด้วยหลักการ SWHY & 8D & 5, 6M	✓																									1 วัน	A	1
5	0000012784	5S การเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	✓																									1 วัน	A	1
6	0000004824	QC Story	✓																									1 วัน	A	1
7	0000004825	7 QC Techniques : 7 QC Tools	✓																									1 วัน	A	1
8	0000004827	Root Cause Analysis	✓																									1 วัน	A	1
9	0000004826	Advance QCC	✓																									2 วัน	A	1
10	0000004830	การบริหารจัดการตามระบบ OEMS	✓																									1 วัน	A	1
11	0000004832	Risk Management with ISO31000	✓																									1 วัน	A	1
12	0000014413	Product Regulatory	✓																									1 วัน	A	1

แผนการพัฒนาศักยภาพประจำปี พ.ศ. 2568

GROUP : Organization Knowledge (หลักสูตรตามที่กฎหมายกำหนด)

Organization

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2568

REV. 0

ISSUED BY

(นายกรวีร์ ธนอมรธอด)

(นายรุ่งโรจน์ เจริญวัฒน์วิญญู)

(น.ส.นริศ ธรรมสุพรรณ)

ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	ระบบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	คะแนนเฉลี่ย	ผู้ประเมิน	ระดับการพัฒนาศักยภาพ
ALL	ALL			1-3	4-10	11-17	18-24	25-31	32-38	39-45	46-52	53-59	60-66	67-73	74-80			
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) : (ระบอบ3)																		
1	000000135	พื้นฐานการกำกับดูแลกิจการและการกำกับการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามคู่มือและกฎเกณฑ์	✓							14							0.5วัน	A 1
2	000000136	พื้นฐานและหลักการของกฎหมายต่อต้านการทุจริต	✓						26								0.5วัน	A 1
3	0000003258	เรียนรู้เรื่องการกำกับกับการปฏิบัติงานตามมาตรการควบคุมภายในของภาครัฐตามกฎหมายการต่อต้านการทุจริตและระบบที่ช่วยส่งเสริมธุรกิจของรัฐบาลและบริษัทในกลุ่ม	✓								25						0.5วัน	A 1
4	0000008344	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ พนักงาน	✓									26					0.5วัน	A 1
5	0000008345	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ ผู้บริหาร	✓										28				0.5วัน	A 1
6	0000014414	การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน	✓							29							0.5วัน	A 1
7	0000014415	การจัดประชุมอย่างมีประสิทธิภาพ (Effective Meeting)	✓						8								0.5วัน	A 1
หลักสูตรด้าน General : (ระบอบ3)																		
1	000000137	ปฐมนิเทศพนักงานใหม่ (Orientation for new employees)	✓									23-30,1					9วัน	A 1
2	0000008346	เสริมสร้างความรู้ด้านกฎหมายแรงงาน (สหภาพแรงงานพนักงานไออาร์พีซี)	✓												26-28		3วัน	A 1
3	0000014416	มาตรฐานการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบการ (นยส)	✓							30		18		19		7	1วัน	A 1
หลักสูตรด้านความปลอดภัย : (กรุงเทพมหานครและจังหวัดนนทบุรี)																		
1	000000113	ปฐมนิเทศเบื้องต้น	✓					20									1วัน	A 1
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) : (กรุงเทพมหานครและจังหวัดนนทบุรี)																		
1	000000135	พื้นฐานการกำกับดูแลกิจการและการกำกับการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามคู่มือและกฎเกณฑ์	✓							14							0.5วัน	A 1
2	000000136	พื้นฐานและหลักการของกฎหมายต่อต้านการทุจริต	✓						26								0.5วัน	A 1
3	0000003258	เรียนรู้เรื่องการกำกับกับการปฏิบัติงานตามมาตรการควบคุมภายในของภาครัฐตามกฎหมายการต่อต้านการทุจริตและระบบที่ช่วยส่งเสริมธุรกิจของรัฐบาลและบริษัทในกลุ่ม	✓								25						0.5วัน	A 1
4	0000008344	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ พนักงาน	✓									26					0.5วัน	A 1
5	0000008345	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ ผู้บริหาร	✓										28				0.5วัน	A 1
6	0000014414	การกำกับดูแลกิจการที่ดีและการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน	✓							19							0.5วัน	A 1
7	0000014415	การจัดประชุมอย่างมีประสิทธิภาพ (Effective Meeting)	✓							5							0.5วัน	A 1
หลักสูตรด้าน New Business : (กรุงเทพมหานครและจังหวัดนนทบุรี)																		
1		M&A, PMO, Global Acumen Etc	✓									24-25					2วัน	A 1

แผนการพัฒนาศักยภาพประจำปี พ.ศ. 2568

GROUP : Work Competency

Organization

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2568

REV. 0

ISSUED BY

(นายกรวีร์ ธนอมรธอด)

(นายรุ่งโรจน์ เจริญวัฒน์วิญญู)

(น.ส.นริศ ธรรมสุพรรณ)

ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	ระบบ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	คะแนนเฉลี่ย	ผู้ประเมิน	ระดับการพัฒนาศักยภาพ
ALL	ALL			1-3	4-10	11-17	18-24	25-31	32-38	39-45	46-52	53-59	60-66	67-73	74-80			
หลักสูตรพัฒนาระบบงานด้านกระบวนการผลิต (Production Competency) : ระบอบ3																		
1	000000163	Basic Corrosion	✓							16							1วัน	T 2
2	0000004912	การจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิต (Basic Process Safety Management)	✓							23							1วัน	T 2
3	0000004911	Introduction to IRPC Model Plant	✓								13						1วัน	T 2
4	0000008350	การใช้งาน Generic Simulator for Operation	✓									27					1วัน	T 2

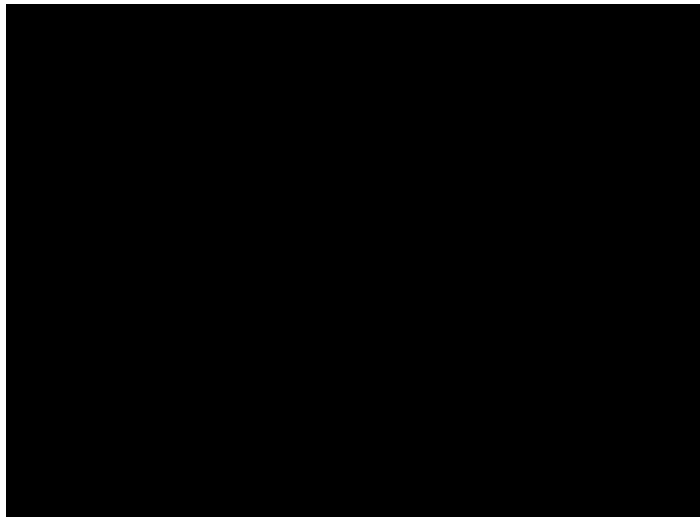
หมายเหตุ : A = ATTENDANCE , T = TEST , R = REPORT , P = PRACTICE

ระดับการติดตามผล ระดับ(1):การประเมินแบบปฏิบัติการ ระดับ(2):การประเมินแบบการเรียนรู้(TEST) ระดับ(3):การประเมินแบบการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรม ระดับ(4):การประเมินแบบผลลัพธ์ที่มีต่อองค์กร ระดับ(5):การประเมินความคุ้มค่าในการลงทุน

เอกสารแนบที่ 12

เอกสารสถิติการนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน

การนำ Condensate กลับมาบำบัดและใช้หมุนเวียน ปี 2568



เดือน	ปริมาณ Condensate	หน่วย
มกราคม	12,110	ลูกบาศก์เมตร
กุมภาพันธ์	11,410	ลูกบาศก์เมตร
มีนาคม	6,930	ลูกบาศก์เมตร
เมษายน	12,880	ลูกบาศก์เมตร
พฤษภาคม	15,260	ลูกบาศก์เมตร
มิถุนายน	2,870	ลูกบาศก์เมตร
กรกฎาคม	3,301	ลูกบาศก์เมตร
สิงหาคม	11,940	ลูกบาศก์เมตร
กันยายน	13,260	ลูกบาศก์เมตร
ตุลาคม	12,600	ลูกบาศก์เมตร
พฤศจิกายน	13,260	ลูกบาศก์เมตร
ธันวาคม	11,820	ลูกบาศก์เมตร

ทางโรงงานรับน้ำ Condensate return เพื่อมาผลิตเป็นน้ำสะอาดปราศจากแร่ธาตุ (Demineralization water) เพื่อป้อนกลับเข้าระบบหม้อไอน้ำของโรงไฟฟ้าและ Supply เป็น product ให้ทางลูกค้า

เอกสารแนบที่ 13

บันทึกปริมาณการนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์

การนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

ปี 2568



เดือน	ปริมาณ น้ำทิ้งนำกลับมาใช้ (ลูกบาศก์เมตร)
มกราคม	10,218
กุมภาพันธ์	12,104
มีนาคม	13,129
เมษายน	11,911
พฤษภาคม	13,927
มิถุนายน	12,325
กรกฎาคม	11,572
สิงหาคม	12,273
กันยายน	13,116
ตุลาคม	13,384
พฤศจิกายน	13,169
ธันวาคม	13,271

ทางโรงงานมีการนำน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการ กลับมาใช้ประโยชน์ โดยการล้างทำความสะอาดพื้นถนนภายในโครงการ นำไปรดน้ำต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวผ่านระบบ Sprinkler นำไปใช้ล้างทำความสะอาดล้อรถบรรทุกถ่านหินที่ขนถ่ายภายในพื้นที่เพื่อความสะดวกของพื้นที่โครงการ และนำไปใช้ Spray ลดฝุ่นและการคุในลานกองถ่านหิน

เอกสารแนบที่ 14

ตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหิน

รายงานการตรวจสอบสภาพของร่องน้ำรอบลานกองถ่านหิน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

กรกฎาคม - ธันวาคม 2568



ด้านทิศเหนือ



ด้านทิศตะวันออก



ด้านทิศใต้



ด้านทิศตะวันตก



เดือน	ผลการตรวจสอบสภาพระบบระบายน้ำรอบกองถ่านหินปิทุมินัส	ผู้ตรวจสอบ
กรกฎาคม	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตันของระบบระบายน้ำจากลานกองถ่านหิน	พัฒนา ศรีวงศ์
สิงหาคม	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตันของระบบระบายน้ำจากลานกองถ่านหิน	พัฒนา ศรีวงศ์
กันยายน	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตันของระบบระบายน้ำจากลานกองถ่านหิน	พัฒนา ศรีวงศ์
ตุลาคม	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตันของระบบระบายน้ำจากลานกองถ่านหิน	พัฒนา ศรีวงศ์
พฤศจิกายน	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตันของระบบระบายน้ำจากลานกองถ่านหิน	พัฒนา ศรีวงศ์
ธันวาคม	ไม่พบโครงสร้างของระบบระบายน้ำชำรุดเสียหาย และไม่มีการอุดตันของระบบระบายน้ำจากลานกองถ่านหิน	พัฒนา ศรีวงศ์

เอกสารแนบที่ 15

เอกสารผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากระบบ Online Monitoring
บริเวณรางระบายน้ำลงบ่อพักน้ำทิ้งและบ่อตรวจวัดน้ำทิ้งสุดท้ายก่อนระบายลงสู่ทะเล



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR053/07/25

Report No. 2507/014

68/1/68

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 กรกฎาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 2 กรกฎาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 2-16 กรกฎาคม 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 16 กรกฎาคม 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจิ้ง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW รางระบายน้ำ	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾⁽²⁾
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	32.0	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.2	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.1	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	530	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	3.1	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	280	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	25	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.52	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.04	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0014	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR053/07/25

Report No. 2507/014

68/1/68

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์

16/7/68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR786/08/25

68/1/68

Report No. 2508/461

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 สิงหาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 29 สิงหาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 29 สิงหาคม-10 กันยายน 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 10 กันยายน 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจ้วง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายธีรชน ลอเม
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW รางระบายน้ำ	ค่ามาตรฐาน ^{[1],[2]}
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	32.9	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.2	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.7	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	521	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	6.0	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	282	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	2	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	32	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.62	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.03	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0030	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR786/08/25

68/1/68

Report No. 2508/461

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:


ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน^[1] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน^[2] = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยาพร ทรัพย์เจริญ)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
10 / 09 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR160/09/25
68/1/68

Report No. 2509/037

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 กันยายน 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 2 กันยายน 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 2-11 กันยายน 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 11 กันยายน 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบข้าง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎาวุธ นิระผาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW รางระบายน้ำ	ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾⁽²⁾
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	33.2	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.6	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.0	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	508	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	4.9	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	272	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	32	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.24	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.07	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0074	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR160/09/25
68/1/68

Report No. 2509/037

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกหรือเผยแพร่ข้อมูลนี้โดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยาบ พิศจรรย์)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
11 / 09 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR276/10/25
68/1/68

Report No. 2510/087

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 ตุลาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 3 ตุลาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 3-20 ตุลาคม 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 20 ตุลาคม 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบข้าง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัมฤต ภิระผาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW รางระบายน้ำ	ค่ามาตรฐาน ^(1,2)
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	35.2	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	8.2	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	0.93	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	1,598	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	2.3	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	918	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	2	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	25	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.96	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.05	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0018	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR276/10/25
68/1/68

Report No. 2510/087

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยา นุช ทัศธรย์)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
20 / 10 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR108/11/25

68/L/68

Report No. 2511/073

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 4 พฤศจิกายน 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 4 พฤศจิกายน 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 4-18 พฤศจิกายน 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 18 พฤศจิกายน 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจั่ว
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎาวุฒิ นิระผาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW รางระบายน้ำ	ค่ามาตรฐาน ^{(1) (2)}
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	31.3	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.9	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.4	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	2,182	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	2.9	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	1,354	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	38	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	1.0	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.02	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0029	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.008	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.002	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR108/11/25

68/L/68

Report No. 2511/073

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:
ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย
ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยาณัฐ ทัศธรชัย)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
18 / 11 / 68

----- End of Report -----



Ref. No. WR133/12/25
68/1/68

Report No. 2512/065

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 ธันวาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 2 ธันวาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 2-12 ธันวาคม 2568
ชื่อที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 12 ธันวาคม 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจุ่ม
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎา ภิรมย์
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW ระบายน้ำ	ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2)}
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	27.8	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.9	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.0	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	1,703	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	3.3	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	1,016	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	7	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	51	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	1.7	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.17	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0010	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.002	-



Ref. No. WR133/12/25
68/1/68

Report No. 2512/065

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้รับการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยา นุช พิศกรย์)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
12 / 12 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sales@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR054/07/25
68/1/68

Report No. 2507/014

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 1 กรกฎาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 2 กรกฎาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 2-16 กรกฎาคม 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 16 กรกฎาคม 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจุ่ม
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎา ภิรมหา
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW ปกติน้ำทิ้งรวม	ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2)}
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	32.0	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.3	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.6	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	1,116	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	2.8	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	596	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	25	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.28	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.06	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0016	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.007	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.002	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sales@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR054/07/25
68/1/68

Report No. 2507/014

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:
ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย
ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น
ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร

(นางสาวจริณี นันทวิสุทธิ)

ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
16.7.68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR787/08/25
68/1/68

Report No. 2508/461

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 28 สิงหาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 29 สิงหาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 29 สิงหาคม-10 กันยายน 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 10 กันยายน 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบชั่ววง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอิศัน ลอแม
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW ปกติทั้งรวม	ค่ามาตรฐาน [1] [2]
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	31.9	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.5	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.0	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	925	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	3.8	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	526	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	2	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	32	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.04	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-CL G.)	0.16	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0017	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR787/08/25
68/1/68

Report No. 2508/461

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:
ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย
ค่ามาตรฐาน^[1] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
ค่ามาตรฐาน^[2] = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์ที่รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น
ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยา นุชศิธร)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
10 / 09 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR161/09/25

Report No. 2509/037

68/1/68

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 กันยายน 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 2 กันยายน 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเจ็ญเนิน อำเภอมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 2-11 กันยายน 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 11 กันยายน 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบข้าง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัมฤฎา นิมะพาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW ปกติทั้งหมด	ค่ามาตรฐาน ^{DL 121}
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	31.9	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.5	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	1.4	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	790	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	4.3	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	476	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	4	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	38	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.34	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.06	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0087	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR161/09/25

Report No. 2509/037

68/1/68

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน^[1] = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน^[2] = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์มีรายละเอียดตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดลอกรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพื่อบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริญญ์ พิศวรรย์)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
11 / 09 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR277/10/25
68/1/68

Report No. 2510/087

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 3 ตุลาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 3 ตุลาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเจ็ญเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 3-20 ตุลาคม 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 20 ตุลาคม 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจ้วง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW ปกติทั้งรวม	ค่ามาตรฐาน ^{(1),(2)}
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	33.3	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.8	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	2.1	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	1,522	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	3.9	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	840	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	32	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.26	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.02	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0010	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR277/10/25
68/1/68

Report No. 2510/087

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:
ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย
ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์ได้รับรองผลตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น
ห้ามคัดลอกรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยาพัทธ์ พิศกรย์)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
20 / 10 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR109/11/25
68/1/68

Report No. 2511/073

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 4 พฤศจิกายน 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 4 พฤศจิกายน 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 4-18 พฤศจิกายน 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 18 พฤศจิกายน 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจิ้ง
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎาวุฒิ นิระผาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW ปกติทั้งรวม	ค่ามาตรฐาน ^{ก.ร.}
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	31.2	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.7	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	3.2	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	1,635	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	5.2	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	892	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	4	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	51	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.51	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.04	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0024	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.015	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.001	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR109/11/25
68/1/68

Report No. 2511/073

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:
ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย
ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560
ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559
Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์นี้รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น
ห้ามคัดลอกข้อมูลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยาณี หิสร้อย)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
18 / 11 / 68

----- End of Report -----



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/2

Ref. No. WR134/12/25
68/1/68

Report No. 2512/065

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่เก็บตัวอย่าง : 2 ธันวาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP) วันที่รับตัวอย่าง : 2 ธันวาคม 2568
ที่ตั้งโครงการ : 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง วันที่วิเคราะห์ : 2-12 ธันวาคม 2568
ชื่อ/ที่อยู่ลูกค้า : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) วันที่ออกรายงาน : 12 ธันวาคม 2568
วิธีเก็บตัวอย่าง : แบบจุ่ม
ผู้เก็บตัวอย่าง : นายอัษฎาภูมิ นิระผาย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

พารามิเตอร์	วิธีวิเคราะห์	PW ปกติน้ำทิ้งรวม	ค่ามาตรฐาน D1 (2)
Temperature (°C)	Laboratory and Field Methods (2550 B.)	28.3	ไม่เกิน 40
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	7.6	5.5-9.0
Turbidity (NTU)	Nephelometric Method (2130 B.)	3.1	-
Conductivity (µS/cm)	Laboratory Method (2510 B.)	1,585	-
Total Suspended Solids (mg/L)	Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	4.9	ไม่เกิน 50
Total Dissolved Solids (mg/L)	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	940	ไม่เกิน 3,000
BOD ₅ (mg/L)	5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	5	ไม่เกิน 20
COD (mg/L)	Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	45	ไม่เกิน 120
Grease & Oil (mg/L)	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	ไม่เกิน 5
Phosphate (mg/L)	Ascorbic Acid Method (4500-P E.)	0.33	-
Free Chlorine (mg/L)	DPD Colorimetric Method (4500-Cl G.)	0.27	ไม่เกิน 1
Arsenic (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.0015	ไม่เกิน 0.25
Mercury (mg/L)	Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method (3112 B.)	<0.0005	ไม่เกิน 0.005
Cadmium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.003	ไม่เกิน 0.03
Lead (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	<0.005	ไม่เกิน 0.2
Total Chromium (mg/L)	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.002	-



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

2/2

Ref. No. WR134/12/25
68/1/68

Report No. 2512/065

รายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

หมายเหตุ:

ลักษณะตัวอย่าง: เหลืองใส ตะกอนเล็กน้อย

ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ = ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ = ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

ผลการตรวจวิเคราะห์ที่รับรองเฉพาะตัวอย่างที่ได้ทำการวิเคราะห์เท่านั้น

ห้ามคัดถ่ายรายงานผลการตรวจวิเคราะห์เพียงบางส่วนโดยไม่ได้รับอนุญาตจากบริษัทเป็นลายลักษณ์อักษร


(นางปริยา นูช พิศจรรย)
ผู้ควบคุมห้องวิเคราะห์
12 / 12 / 68

----- End of Report -----



Set Reference on X-axis:

01/07/2025 00:00

Set

Cursor Value DateTime:

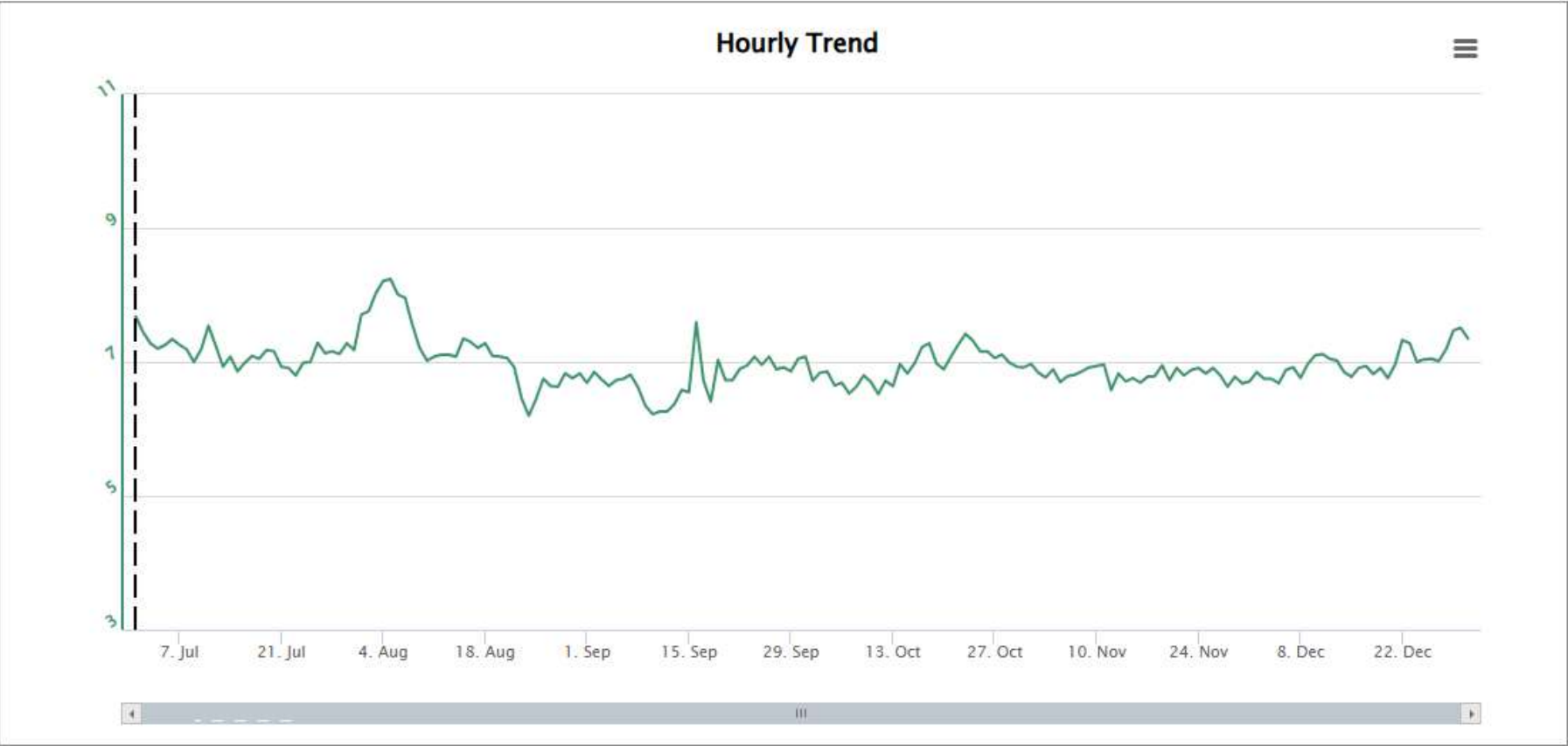
<div><input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis</div>	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<div><input checked="" type="checkbox"/></div>	<div><div></div>02TFPH-01_PV: Disc1 To Sea PH</div>	-	<div><input type="checkbox"/> <div></div> <div></div> <div>Set</div></div>	<div><div></div> <div></div> <div>Set</div></div>			



Set Reference on X-axis: 01/07/2025 00:00

Cursor Value DateTime:

<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	02TFPH-01_SV: Disc1 To Sea temp	degC	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>	<input type="text"/> <input type="text"/> <input type="button" value="Set"/>			



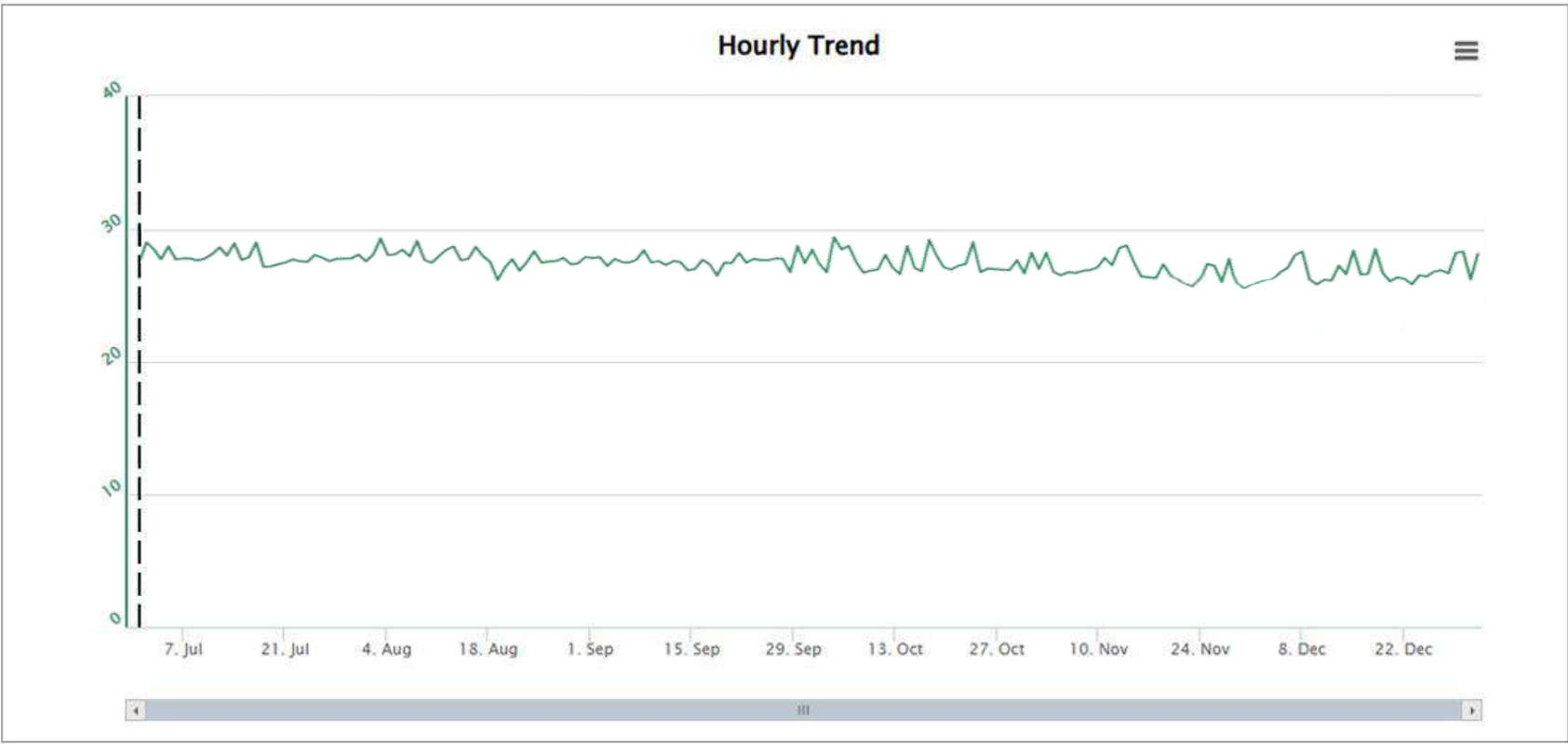
Set Reference on X-axis:

01/07/2025 00:00

Set

Cursor Value DateTime:

<div><input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis</div>	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<div><input checked="" type="checkbox"/></div>	<div><div></div>02WF20CQ001: EIA POND PH</div>	PH	<div><input type="checkbox"/> <div></div> <div></div> <div>Set</div></div>	<div><div></div> <div></div> <div>Set</div></div>			



Set Reference on X-axis: 01/07/2025 00:00

Set

Cursor Value DateTime:

<input checked="" type="checkbox"/> Show/Hide Y-Axis	Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y-axis	Axis-Y Min / Max	Reference Line on X-axis	Cursor Value	Diff
<input checked="" type="checkbox"/>	02WF20CT001: EIA POND SUCTION TEMP	°C	<input type="checkbox"/> <input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set			

เอกสารแนบที่ 16

เอกสารการตรวจสอบสภาพท่อน้ำของโครงการ

IRIN DIVISION

ส่วนตรวจสอบโรงงาน

INSPECTION SERVICE

PWPP

PWPP-1, 2, 3 Plant



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

IRPC

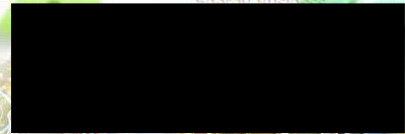
“SHAPE WHAT’S GOOD FOR TOMORROW”

“สร้างสิ่งที่ดีเพื่อนาคต”



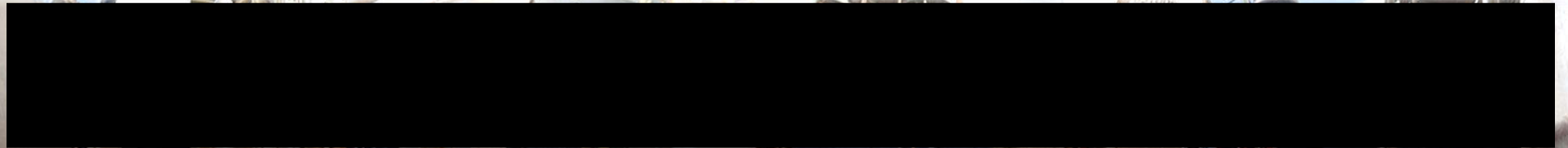
To Shape Material
and Energy Solutions
in Harmony with Life

สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุ



CONTENT

- **PM INSPECTION PLAN 2025**
- **HIGH LIGHT & LOW LIGHT**



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

PM INSPECTION PLAN 2025



Pressure Vessel <ul style="list-style-type: none"> - API 510 - API RP 572 - ASME Section VIII div 1 - By Law, Department of Industrial Works MOL 	Piping System <ul style="list-style-type: none"> - API 570 - API RP 574 - ASME B31.1/B31.3/B31.8 	Storage Tank <ul style="list-style-type: none"> - API STD 653 - API STD 650 - API STD 620 - By Law, Department of Energy Business 	Boiler <ul style="list-style-type: none"> - ASME Section I - API RP 573 - API 579 - By Law, Department of Industrial Works MOL 	Fired Heater <ul style="list-style-type: none"> - API RP 573 - API STD 560 	Spherical Tank <ul style="list-style-type: none"> - API 510 - By Law, Department of Energy Business 	Pressure relife device <ul style="list-style-type: none"> - API STD 527 - API RP 520 - API STD 2000 - API 510 - By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business
---	--	--	---	---	--	---











Flare <ul style="list-style-type: none"> - API STD 537 	Welder test <ul style="list-style-type: none"> - ASME Section IX - AWS D1.1 - CWI - CWSWIP 3.1 	Damage mechanism <ul style="list-style-type: none"> - API RP 571 	NDE & DE <ul style="list-style-type: none"> - ASME Section V 	MATERIAL VERIFICATION <ul style="list-style-type: none"> - API RP 578 - ASME Section II 	Over head Crane Mobile Crane, Hoist <ul style="list-style-type: none"> - By Laws, Department of labour protection and welfare 	Advanced NDT <ul style="list-style-type: none"> - Bore scope - Thermo scan
--	---	--	--	--	---	---

PM external inspection Boiler

Plan = I









Done = 

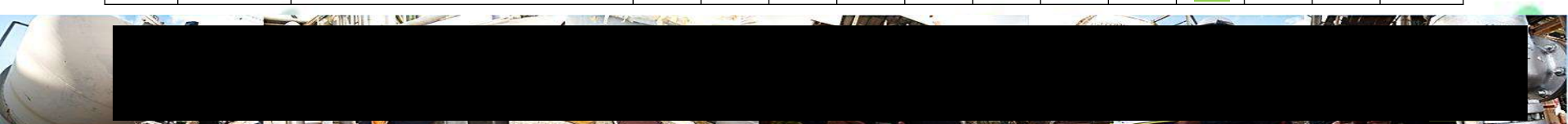
item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP1	PW-0202HABG001-B01												
2	PWPP2	PW-0202HABG001-B01												
3	PWPP2	PW-0404HABG001-B01												
4	PWPP3	PW-11HAD10BB001D01												
5	PWPP3	PW-12HAD10BB001D01												
6	PWPP3	PW-13HAD10BB001D01												
7	PWPP3	PW-14HAD10BB001D01												
8	PWPP3	PW-15HAD10BB001D01												

PM inspection Thermal scan Boiler

Plan = I

Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP1	PWP1-02 -02HABG001												
2	PWPP2	PWP2-04 -04HABG001												
3	PWPP3	PWP3-11 -HAD10BB001												
4	PWPP3	PWP3-12 -HAD10BB001												
5	PWPP3	PWP3-13 -HAD10BB001												
6	PWPP3	PWP3-14 -HAD10BB001												
7	PWPP3	PWP3-15 -HAD10BB001												
8	PWPP3	PWP3-16 -HAD10BB001												



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business


Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

In-service Tank Inspection by LAW

Plan = I


Done = 

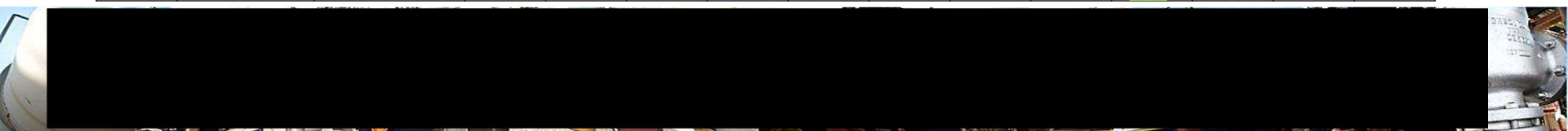
item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-1	02EGB10BB001												
2	PWPP-2	34EGB10BB001												
3	PWPP-2	62T001												
4	PWPP-3	54GCK20-BB001												

In-service Tank Inspection by CODE

Plan = I

Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-1	52T030-BB001												
2	PWPP-2	52GHC10-BB001												
3	PWPP-3	54GCK01-BB001												
4	PWPP-3	54GCK20-BB001												
5	PWPP-3	54GCK50-BB001												
6	PWPP-3	54GCN80-BB001												
7	PWPP-3	54GCN90-BB001												
8	PWPP-3	01GHC10-BB001												
9	PWPP-3	01PGA10-BB001												
10	PWPP-2	53GDB10-BB001												
11	PWPP-2	52GDF10-BB010												



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business


























Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

PRD Calibration Inspection by LAW

Plan = I

Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-3	PW-01EKG10AA201												
2	PWPP-3	PW-01EKG10AA202												
3	PWPP-2	PW-02EGT12AA201C												
4	PWPP-1	PW-02HAD11AA201J												
5	PWPP-1	PW-02HAD11AA202J												
6	PWPP-1	PW-02HCB20AA201												
7	PWPP-1	PW-02LAC10AA201A												
8	PWPP-1	PW-02LAC20AA201A												
9	PWPP-1	PW-02LAD10AA201C												
10	PWPP-1	PW-02LAD10AA202J												
11	PWPP-1	PW-02LBA10AA201K												
12	PWPP-1	PW-02LRD20AA201F												
13	PWPP-1	PW-02LBQ10AA201H												
14	PWPP-1	PW-02LCC10AA201												
15	PWPP-1	PW-02LCC10AA202H												
16	PWPP-1	PW-02LFN12AA201M												
17	PWPP-1	PW-02PAB07AA201A												
18	PWPP-1	PW-02PAB08AA201A												
19	PWPP-1	PW-02QFB63AA201												
20	PWPP-2	PW-04EKG10AA201												I
21	PWPP-2	PW-04HAD20AA201												I
22	PWPP-2	PW-04HAD20AA202												I
23	PWPP-2	PW-04LAB50AA201												I
24	PWPP-2	PW-04LBA10AA201												I
25	PWPP-2	PW-04LBA10AA202												I
26	PWPP-2	PW-04LBD10AA201												I
27	PWPP-3	PW-11HAD10AA201												
28	PWPP-3	PW-11HAD10AA202												
29	PWPP-3	PW-11HAH10AA201												
30	PWPP-3	PW-11LAA10AA201												
31	PWPP-3	PW-11LAA10AA251												
32	PWPP-3	PW-11LAB10AA201												

Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business









Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

PRD Calibration Inspection by LAW

Plan = I

Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
33	PWPP-3	PW-12HAD10AA201												I
34	PWPP-3	PW-12HAD10AA202												I
35	PWPP-3	PW-12HAH10AA201												I
36	PWPP-3	PW-12LAA10AA201												I
37	PWPP-3	PW-12LAA10AA251												I
38	PWPP-3	PW-12LAB10AA201												I
39	PWPP-3	PW-13HAD10AA201												I
40	PWPP-3	PW-13HAD10AA202												I
41	PWPP-3	PW-13HAH10AA201												I
42	PWPP-3	PW-13LAA10AA201												I
43	PWPP-3	PW-13LAB10AA201												I
44	PWPP-3	PW-14HAD10AA201												
45	PWPP-3	PW-14HAD10AA202												
46	PWPP-3	PW-14HAH10AA201												
47	PWPP-3	PW-14LAB10AA201												
48	PWPP-3	PW-15HAD10AA201												I
49	PWPP-3	PW-15HAD10AA202												I
50	PWPP-3	PW-15HAH10AA201												I
51	PWPP-3	PW-15LAB10AA201												I
52	PWPP-3	PW-16HAD10AA201												
53	PWPP-3	PW-16HAD10AA202												
54	PWPP-3	PW-16HAH10AA201												
55	PWPP-3	PW-16LAB10AA201												
56	PWPP-2	PW-34EGD33AA201												I
57	PWPP-2	PW-34EGD34AA201												I
58	PWPP-2	PW-34LAA10AA201												I
59	PWPP-2	PW-34LAA10AA202												I
60	PWPP-2	PW-34PCB20AA201												I
61	PWPP-2	PW-34PCB52AA201												I
62	PWPP-2	PW-34PCB53AA201												I
63	PWPP-2	PW-34PCB63AA201												I
64	PWPP-2	PW-34PCB73AA201												I
65	PWPP-2	PW-SV6203												I



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div.1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API 579
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business


Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of Energy Business

Inspection Piping

Plan = I









Done = 

item	plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP3	Piping Inspection (Class3-4)												

Inspection Overhead Crane

Plan = I

Done = 

Item	Plant	Equipment No.	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	PWPP-3	PW-09 -SM01 (shop MA)												
2	PWPP-1	PW-0202H002H01 (BTM)												
3	PWPP-1	PW-02SMM10AE001E01 (๑๓.๓๓ Turbine)												
4	PWPP-2	PW-34SMM01H01 (๑๓.๓๓ Turbine)												



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

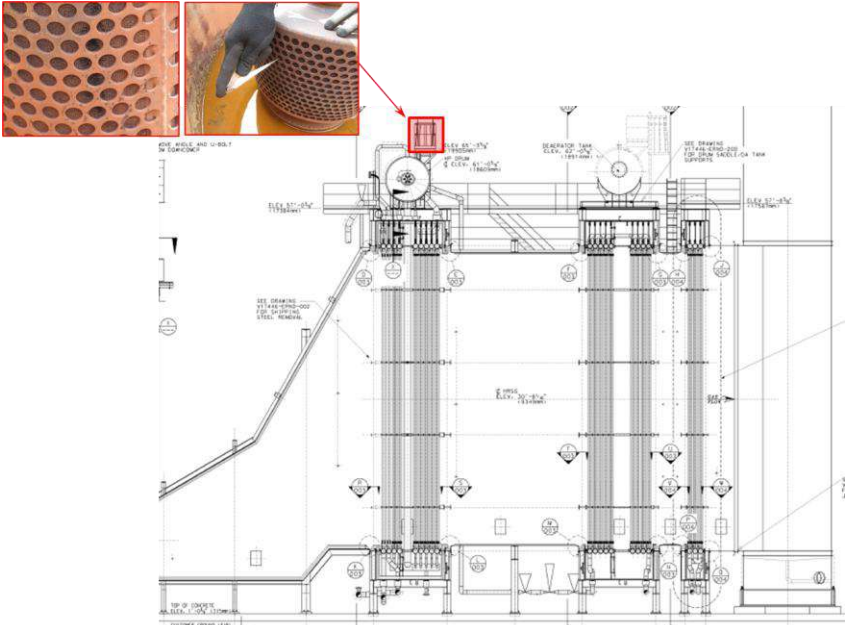
Pressure relife device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

Lowlight

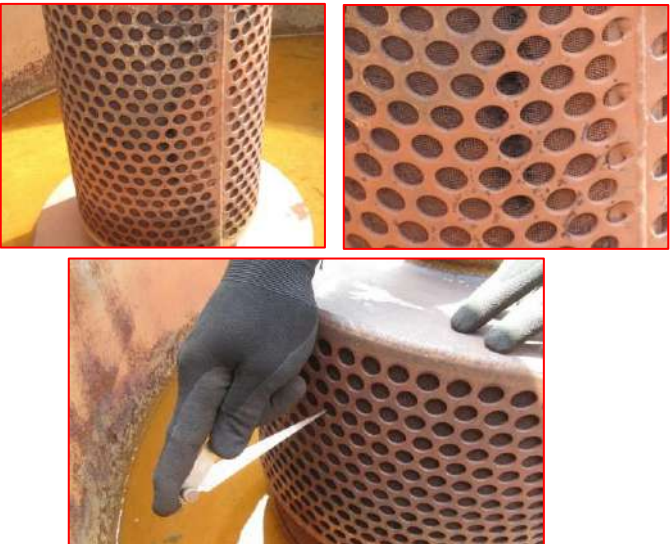
Topic/ Content : Equipment Boiler no: PW-11HAD10BB001D01

Plant : PWPP (PWPP-3)



Summary

รายละเอียด: 1. พบการอุดตันแข็งไม่ยืดหยุ่นของใยขัดเสียง 2. พบการผุกร่อนบริเวณ net stainless steel
แผนงาน/ แนวทางแก้ไข: Recondition, Cleaning



											
Pressure Vessel	Piping System	Storage Tank	Boiler	Fired Heater	Spherical Tank	Pressure relief device	Storage Tank	Boiler	Fired Heater	Spherical Tank	Pressure relief device
- API 510 - API RP 572 - ASME Section VIII div 1 - By Law, Department of Industrial Works MOL	- API 570 - API RP 574 - ASME B31.1/B31.3/B31.8	- API STD 653 - API STD 650 - API STD 620 - By Law, Department of Energy Business	- ASME Section I - API RP 573 - API 579 - By Law, Department of Industrial Works MOL	- API RP 573 - API STD 560	- API 510 - By Law, Department of Energy Business	- API STD 527 - API RP 520 - API 510 - By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of	- API STD 653 - API STD 650 - API STD 620 - By Law, Department of Energy Business	- ASME Section I - API RP 573 - API 579 - By Law, Department of Industrial Works MOL	- API RP 573 - API STD 560	- API 510 - By Law, Department of Energy Business	- API STD 527 - API RP 520 - API STD 2000 - API 510 - By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

Pressure Vessel	Piping System	Storage Tank	Boiler	Fired Heater	Spherical Tank	Pressure relief device	Storage Tank	Boiler	Fired Heater	Spherical Tank	Pressure relief device
- API 510 - API 572 - ASME Section VIII div 1 - By Law, Department of Industrial Works MOL	- API 570 - API RP 574 - ASME B31.1/B31.3/B31.8	- API STD 653 - API STD 650 - API STD 620 - By Law, Department of Energy Business	- ASME Section I - API RP 573 - API 579 - By Law, Department of Industrial Works MOL	- API RP 573 - API STD 560	- API 510 - By Law, Department of Energy Business	- API STD 527 - API RP 520 - API STD 2000 - API 510 - By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of	- API STD 653 - API STD 650 - API STD 620 - By Law, Department of Energy Business	- ASME Section I - API RP 573 - API 579 - By Law, Department of Industrial Works MOL	- API RP 573 - API STD 560	- API 510 - By Law, Department of Energy Business	- API STD 527 - API RP 520 - API STD 2000 - API 510 - By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

(Line)
PREM/EMIR/IRIN

Summary Weekly Status for IRIN Highlight / Lowlight

IRIN .Report Date 10-16/10/2025

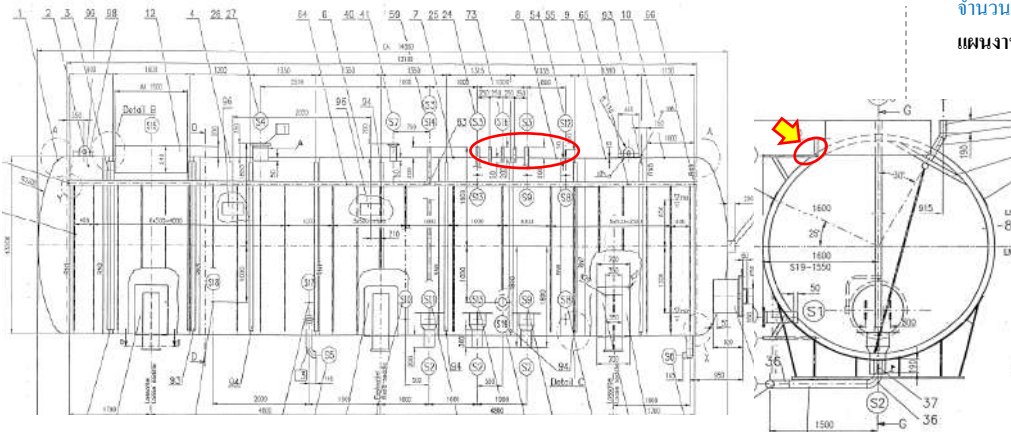
Lowlight

Topic/ Content : Equipment no: PW-34LAA10BB001D01
Plant : PWPP (PWPP-2)

Summary

รายละเอียด: ตรวจสอบ พบ Nozzle ของ line1/2" เกิด severe corrosion จนเกิดการ leak
จำนวน 1 จุด

แผนงาน/ แนวทางแก้ไข:



Pressure Vessel

- API 510
- API RP 572
- ASME Section VIII div 1
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Piping System

- API 570
- API RP 574
- ASME B31.1/B31.3/B31.8

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relief device

- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

Storage Tank

- API STD 653
- API STD 650
- API STD 620
- By Law, Department of Energy Business

Boiler

- ASME Section I
- API RP 573
- API 579
- By Law, Department of Industrial Works MOL

Fired Heater

- API RP 573
- API STD 560

Spherical Tank

- API 510
- By Law, Department of Energy Business

Pressure relief device

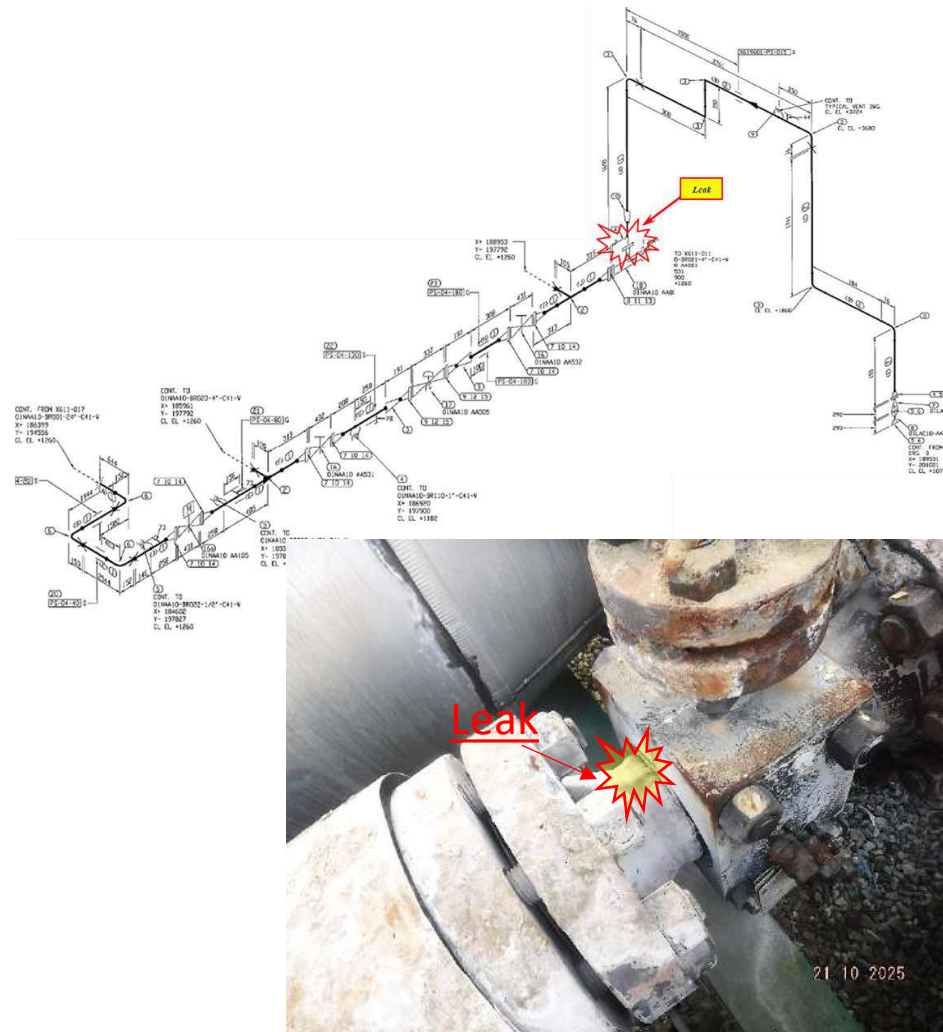
- API STD 527
- API RP 520
- API STD 2000
- API 510
- By Law, Department of Industrial Works MOL, Department of

(Line)
PREM/EMIR/IRIN

Summary Weekly Status for IRIN Highlight / Lowlight

Lowlight

Topic/ Content **Equipment Pipeline injection steam header**
no. 2-01LAE10-BR002-C44-W
Plant : **PWPP (PWPP- 3)**



IRIN .Report Date 21-/10/2025

Summary

- รายละเอียด: จากการตรวจสอบตรวจสอบพบสีเสื่อมสภาพเกิดการรั่วไหลของ steam จำนวน 1 จุด
- แผนงาน/ แนวทางแก้ไข:
- 1. ให้ทำการ Repair/Replace, Recom



เอกสารแนบที่ 17

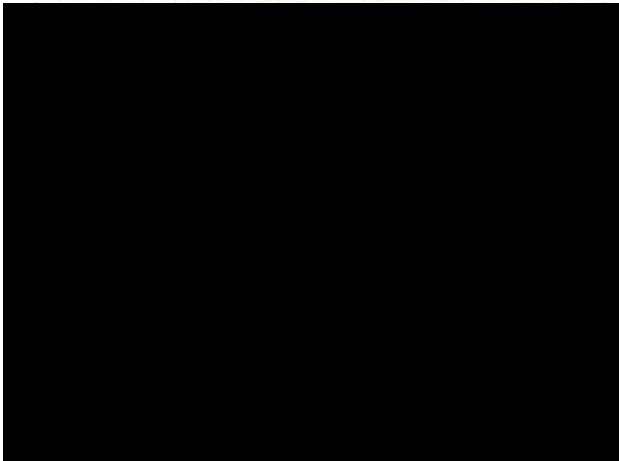
เอกสารระเบียบงานด้านความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะและสิ่งของเข้าออก
และบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภทรถและเวลา



หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.1	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก	แก้ไขครั้งที่ 1, (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)	
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area)	
รายละเอียดเอกสาร	
ผู้จัดทำเอกสาร	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของ เข้า-ออก (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area)
หมายเลขเอกสาร	S5300-1001 Rev.1
หน่วยงานรับผิดชอบ	แผนกรักษาความปลอดภัย (IMFS)
ผู้มีสิทธิ์ควบคุมการเข้าถึง	สภามวลย คลังสินค้า
ผู้ตรวจสอบ	ราชนิ วัยวัฒน์ ผู้จัดการแผนกรักษาความปลอดภัย (IMFS) พัชราภรณ์ ชัยเมืองดี ผู้จัดการฝ่ายรักษาความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (IMF)
ผู้อนุมัติ/ควบคุมการ	สมภพร ฐิติธาดาพันธ์ ผู้จัดการฝ่ายบริหารและระบบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (IM)
ครั้งแก้ไข	1
เริ่มมีผลใช้	วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
เริ่มทบทวนครั้งต่อไป	25 พฤษภาคม พ.ศ. 2565
แผนกบริหารความปลอดภัย (IMFS)	
หน้า 2/44	

หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.1	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก	แก้ไขครั้งที่ 1, (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
สารบัญ	
วัตถุประสงค์ (Objective)	4
ขอบเขต (Scope)	4
บทนิยาม (Definition)	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	6
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	7
1. การผ่านเข้า-ออก ของยานพาหนะ	7
2. การระดมบุคลากรในจุดตรวจเข้าโรงงาน	7
3. การขออนุญาตนำสิ่งของ เครื่องมือ เข้า - ออก	7
4. แผนการรักษาความปลอดภัย มีหน้าที่	7
5. การตรวจสอบความผิดปกติของเข้า-ออก	8
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	18
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	20
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)	21
เอกสารอ้างอิง (References)	22
การบันทึก (Record Control)	44
บันทึกการแก้ไข (Amendments)	44
ประสิทธิภาพของการบริหาร (Process Performance)	44
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ (Risk Management)	44
แผนกบริหารความปลอดภัย (IMFS)	
หน้า 2/44	

หมายเลขเอกสาร S5300-1001 Rev.1	คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ระเบียบการปฏิบัติงานด้านรักษาความปลอดภัยสำหรับบุคคล ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก	แก้ไขครั้งที่ 1, (Security Regulation for Persons Vehicles & Taking Materials In-Out Factory Area) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2560
วัตถุประสงค์ (Objective)	
เพื่อจัดการผ่านเข้า-ออกของบุคคล ยานพาหนะและการนำสิ่งของเข้า-ออก ที่ตั้งต่างๆของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี เป็นไปอย่างมีระบบ มีความปลอดภัย และป้องกันการป้องกันสิ่งของสูญหาย	
ขอบเขต (Scope)	
ระเบียบการปฏิบัติงานนี้ใช้กับแนวทางในการปฏิบัติงานของพนักงานรักษาความปลอดภัย ในการตรวจสอบการผ่านเข้า-ออก บุคคล ยานพาหนะและสิ่งของ ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	
บทนิยาม (Definition)	
1.1 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) หรือ IRPC (IRPC Public Company Limited)	
1.2 บริษัทในเครือ หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่อยู่ในเครือของ บริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	
1.3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี หมายถึง พื้นที่ตั้งโรงงานอุตสาหกรรมของบริษัทฯ ครอบคลุมไปด้วย โรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โรงกลั่นน้ำมัน โรงงานแปรรูปปิโตรเคมีและโรงเรือนพลังงานแสงอาทิตย์ในเขตจังหวัดระยอง เพื่อให้ การติดต่อประสานงานระหว่างเขตต่างๆ จึงจัดตั้งขึ้นเป็นงานรักษาความปลอดภัยใน ZONE และ AREA ย่อยๆ ดังนี้	
1.3.1 ZONE 1 หมายถึง พื้นที่ IRPC ในเขตอ่าวพร้าว	
1.3.2 ZONE 2 หมายถึง พื้นที่โรงกลั่น (PW / CHPT) ทั้งหมด	
1.3.3 ZONE 3 หมายถึง พื้นที่คลังเก็บน้ำมันและคลังน้ำมันของ (TF 2) ทั้งหมด	
1.3.4 ZONE 4 หมายถึง พื้นที่ท่าเรือ IRPC (PORT / ICD) ทั้งหมด	
1.3.5 ZONE 5 หมายถึง พื้นที่ IP เป็นเขตประกอบการอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (EIZ)	
แผนกบริหารความปลอดภัย (IMFS)	
หน้า 2/44	

[illegible]

แบบการศึกษาความน่าพอใจ (DMFS)

ਅਮਰੀਕੀ ੭੪੪

[illegible]

7. ตารางอนุภาคภายในคอก ยางพาราแม่พันธุ์ - ออกโรงงาน ZONE 2 (PW / CHP)

แผนภูมิการกระจายของข้อมูล (DMP)

พฤษภาคม ๒๕๕๕

[illegible]

๘. ตารางการสรุปผลภายนอกเข้าโรงงาน ZONE 3 (TF2)

แบบฝึกหัดภาคปฏิบัติ (Practical)

Wafn 11/44

[illegible]

แบบกรีกโบราณของกรีก (1850)

અર્થાત 12/40

๘. ตารางอนุญาตนับมูลค่า ยานพาหนะผ่าน เข้า-ออก โรงงาน ZONE 4 (PORT / ICD)

[illegible]

10. ตารางสรุปการปล่อยมลพิษ ยานพาหนะส่วนบุคคล เข้า-ออก โรงงาน ZONE 5 (TP)

[illegible]

๑๑. ตารางแนบท้ายผู้จำหน่ายอนุญาตให้ทำสิ่งของออกนอกโรงงาน

[illegible]

หมายเหตุ: 1. หน่วยงานพื้นฐานมี 6 ชุด มีความจำเป็นต่อการขับเคลื่อนงานให้บรรลุวัตถุประสงค์ตามแผนยุทธศาสตร์ของกรม

ใบกำกับของหน่วยงาน

๓. หน่วยงานราชการ (ทั้งส่วนกลางและส่วนภูมิภาค) ทั่วประเทศ รวมทั้ง หน่วยงานของรัฐวิสาหกิจ และหน่วยงานของรัฐวิสาหกิจ

12. ตารางข้อมูลบุคคลภายนอกที่โรงงานทุก ZONE

[illegible]

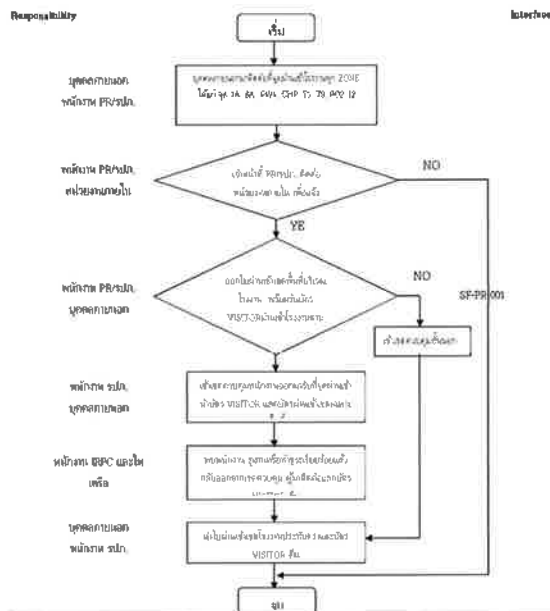
หมายเหตุ สำหรับผู้ประเมินสถานะเบื้องต้นจะเข้าใจ 3 โซนที่ STORE หรือตัวโรงงาน ให้ใช้ชี้แจงเดียวกับผู้ประเมินภายนอก
ที่ตนเอง โดยไม่ใช้วิธีการวางตารางค่าประเมิน สำหรับภายในลูกเรือ ผู้รักษาความปลอดภัยของพื้นที่กว่าผู้ปฏิบัติงาน
ผู้ค้าสินค้า มีลักษณะประกอบด้วยลักษณะของพืชพันธุ์ PLANT และให้ ZONE ที่ ZONE 1 โซนโรงงาน
หรือตัวหลักที่ขึ้นกับตัว PLAN, ZONE 4 เขตหรือเขตอื่น เช่น ZONE 1 โซนที่ 1 ZONE 2 โซนที่ 2 ZONE 3 โซนที่ 3
ZONE 3 โซนที่ 3 PLAN, ZONE 4 เขตหรือเขตอื่น เช่น ZONE 1 โซนที่ 1 ZONE 2 โซนที่ 2 ZONE 3 โซนที่ 3

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

whatsoever.

Responsibility

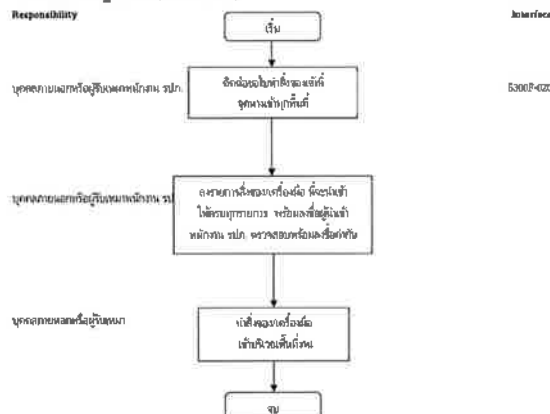
Interview



ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

Responsibility

Interference



LAY OUT จุดผ่านแดน- ออก ZONE S : พื้นที่ IP เขตประชิดอาคารอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (EIZ)



SF-PR-001 ใบอนุญาตนำรถเข้าโรงงาน สำหรับบุคคลและรถยนต์นำยานพาหนะเข้าวัดคลองตน

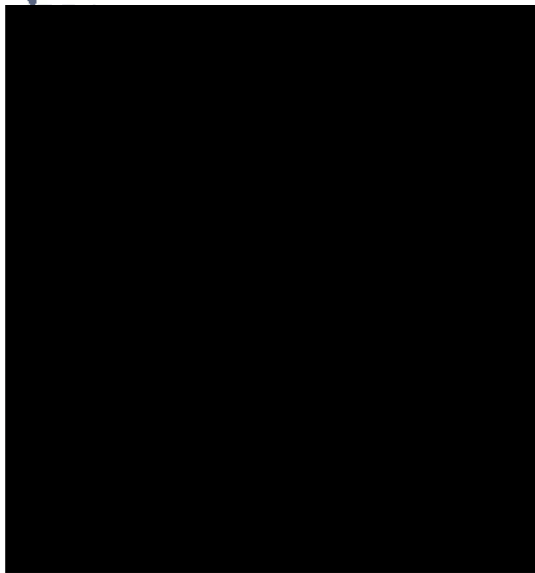


5300F-017 ไปบันทึกบุคคลผ่านเข้า-ออกโรงงาน

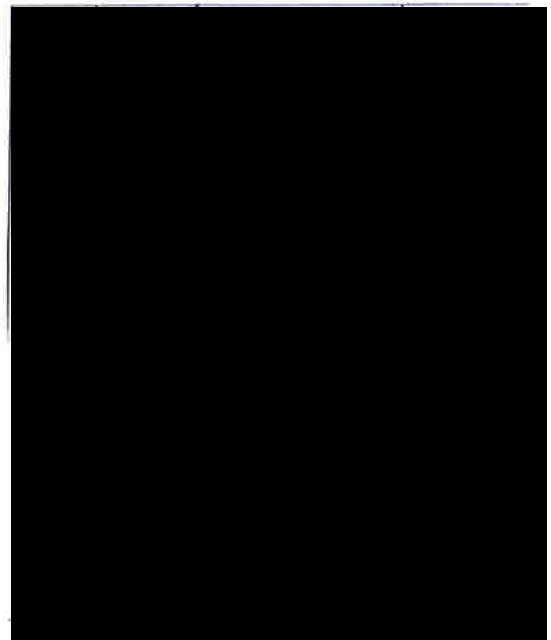
TUGAS KELOMPOK									
KELOMPOK 1									
KELOMPOK 2									
KELOMPOK 3									
KELOMPOK 4									
KELOMPOK 5									
KELOMPOK 6									
KELOMPOK 7									
KELOMPOK 8									
KELOMPOK 9									
KELOMPOK 10									
KELOMPOK 11									
KELOMPOK 12									
KELOMPOK 13									
KELOMPOK 14	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

5300F-018 ไม่นับที่การยกย่องผ่านตัวอักษรในงาน

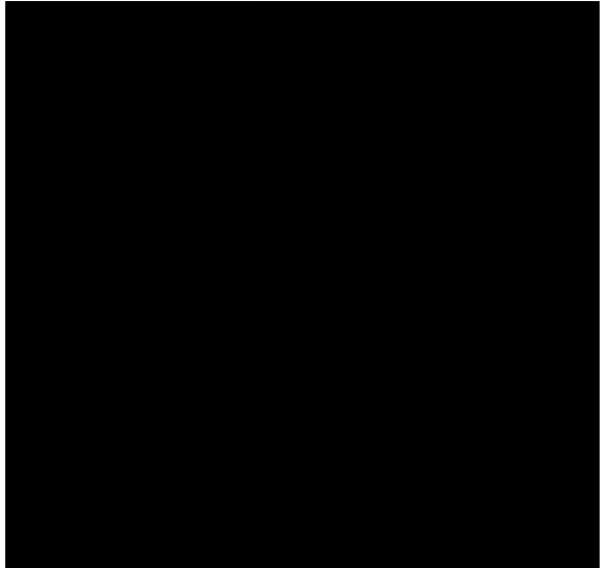
[illegible]



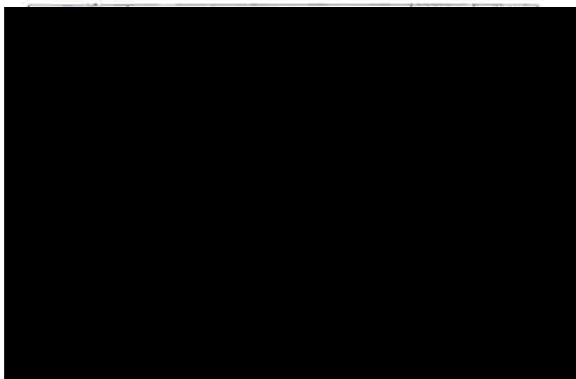
พ.ต.ท. จักรพันธ์ แสนสุข MEMO 1998/พ.ท.จ.โรดตำรวจหน้าด่าน



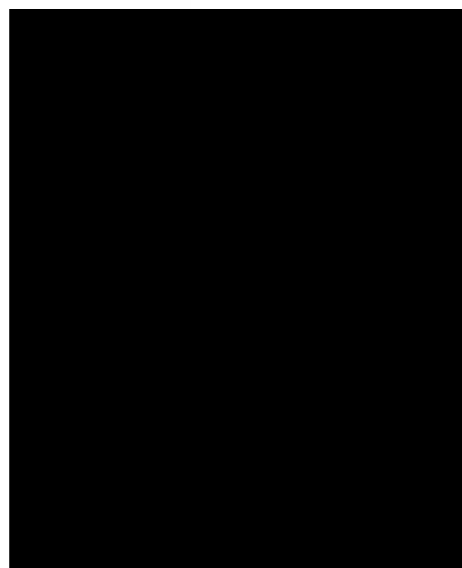
ข้อ 003 ตัวอย่างแบบฟอร์มใบกำกับสินค้าขนส่งสิ่งของเข้าโรงงาน

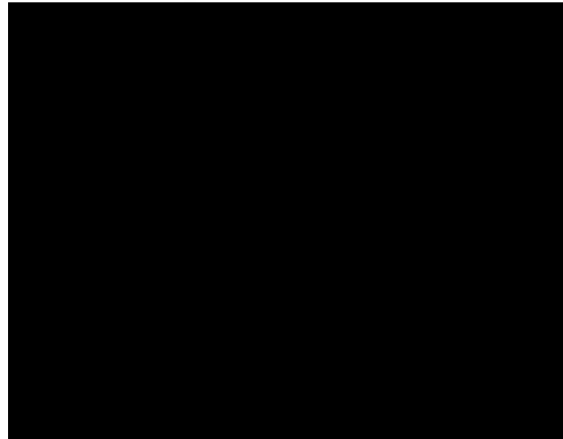


ข้อ 004 ตัวอย่างใบทะเบียนรถจักรยานยนต์ (มีลักษณะ)



12/10/2560





ผ. 012 คำร้องขอตั้งคณะกรรมการคดีผู้ต้องหา



No_02686660

ข้อบังคับ

- 1) จัดตั้งผ่านเว็บไซต์ประกาศบนฐานข่าวที่ผ่านเข้า-ออกโรงงาน
- 2) เมื่อมีการชำรุด สูญหาย ต้องแจ้งเจ้าหน้าที่ รปภ. ทราบ พร้อมนำหนังสือแจ้งและชำระค่าปรับ 50 บาท
- 3) ห้ามขูด ขีด เขียนขีดข้อความใดๆ ที่ว่าปลอมแปลงเอกสาร
- 4) ต้องคืนบัตรให้ทางแผนก รปภ. เมื่อเปลี่ยนความถี่หรือมีการต่ออายุบัตรผ่าน เข้า-ออก หรือไปใช้ปฏิบัติงาน ใน 10 นาที 72 ชั่วโมง
- 5) หากที่ไปเคื่องมือเกิดสลับเบรชขึ้น หรือเคื่องมือคนละเบรช ในปฏิบัติงานตามกฎความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด

การบันทึก (Record Control)

เรื่องเอกสาร	คนรับผิดชอบ	ผู้รับผิดชอบ	ระยะเวลาเก็บรักษา	การติดตาม
จัดเก็บเอกสารแบบฟอร์ม บัตรผ่าน ยานพาหนะและสิ่งของเข้า-ออก ไร่	แผนกรักษาความปลอดภัย	ระบบจัดการข้อมูลเอกสาร	5 ปี	ส่งเอกสารตามโดยการถ่าย

บันทึกการแก้ไข (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วันที่แก้ไข	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
0	13 พฤษภาคม 2559	Initial Release	ผ.
1	25 พฤษภาคม 2560	แก้ไขข้อมูลใน PI และ Risk	ผ.

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบการพิจารณาเพื่อให้เกิดการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความถี่	การติดตาม
การควบคุมเอกสาร ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก ไร่	ส่งเอกสารตาม ความถี่ของ บัตรผ่าน และสิ่งของเข้า-ออก ไร่	รายงานผู้รับผิดชอบระดับ

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การติดตามความเสี่ยง
การควบคุมเอกสาร ยานพาหนะ และสิ่งของเข้า-ออก ไร่	บุคคลภายนอก ไม่ทราบระเบียบ กระทั่งเสี่ยงถึงระดับความปลอดภัย	จะแจ้งให้เจ้าหน้าที่โรงงาน ผู้ควบคุมเอกสารระดับชั้นงาน เข้าใจและปฏิบัติตาม

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

กรกฎาคม 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1	20	132	1	1			
2	20	132	2				
3	20	132	1	1			
4	18	132	1				
5		98					
6		98					
7	20	132	2				
8	18	132	1	1			
9	16	132	3				
10		98					
11	12	130	3				
12		98					
13		98					
14	16	132	1				
15	18	132	2	1			
16	20	132	1				
17	20	132	2	1			
18	20	132	1				
19		98					
20		98					
21	18	132	2				
22	20	132		1			
23	20	132	3				
24	20	132	1	1			
25	16	128	2				
26		98					
27		98					
28		98					
29	14	130	2	1			
30	18	132	2				
31	20	132	1	1			

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

สิงหาคม 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1	18	130	4				
2		98					
3		98					
4	18	132	2				
5	20	132	1	1			
6	20	132	1				
7	20	132	2	1			
8	18	132	2				
9		98					
10		98					
11	10	126	3				
12		98					
13	14	130	1				
14	18	132	3	1			
15	20	132	2				
16		98					
17		98					
18	20	132	3				
19	20	132	2	1			
20	20	132	1				
21	20	132	2	1			
22	18	132	2				
23		98					
24		98					
25	18	130	3				
26	20	132	1	1		2	
27	20	132	2			5	
28	20	132	1	1		4	
29	20	132	2			5	
30		98				4	
31		98					

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

กันยายน 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1	20	132	4			5	
2	20	132	2	1		4	
3	20	132	2			5	
4	20	132	2	1		4	
5	18	132	2			5	
6		98				4	
7		98					
8	20	132	3			5	
9	20	132	2	1		4	
10	20	132	2			5	
11	20	132	2	1		4	
12	18	130	3			5	
13		98				4	
14		98					
15	20	132	4			4	
16	20	132	1	1			
17	20	132	3			2	
18	20	132	2	1		4	
19	18	132	3			5	
20		98				4	
21		98					
22	20	132	4			5	
23	20	132	1	1		4	
24	20	132	3			5	
25	20	132	2	1		4	
26	20	132	3			5	
27		98				4	
28		98					
29	18	132	4			5	
30	20	132		1		4	

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

ตุลาคม 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1	20	132	1				
2	20	132	2	1			
3	18	130	3				
4		98					
5		98					
6	20	132	3			5	
7	20	132	2	1		4	
8	20	132	1			5	
9	20	132	2	1		4	
10	14	128	2			5	
11		98				4	
12		98					
13		96				5	
14	14	130	3	1		4	
15	16	132	2			5	
16	20	132	3	1		4	
17	18	132	2			5	
18		98				4	
19		98					
20	20	130	2			5	
21	20	132	2	1		4	
22	16	130	2			5	
23		98				4	
24	12	126	3			5	
25		98				4	
26		98					
27	16	130	3			5	
28	18	132	1	1		4	
29	20	132	2			5	
30	20	132	2	1		4	
31	20	132	1			5	

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

พฤศจิกายน 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1		98				4	
2		98					
3	18	130	3			5	
4	20	132	1	1		4	
5	20	132				5	
6	20	132	1	1		4	
7	20	130	3			5	
8		98				4	
9		98					
10	18	130	2			5	
11	20	132	1	1		4	
12	20	132	3			5	
13	20	132	1	1		4	
14	20	132	4			5	
15		98				4	
16		98			162		
17	18	130	2		441	5	
18	20	132	2	1	464	4	
19	20	132	1		375	5	
20	20	132	1	1	421	4	
21	20	132	2		472	5	
22		98			405	4	
23		98			137		
24	18	130	2			5	
25	20	132	2	1		4	
26	20	132	2			5	
27	20	132	3	1		4	
28	20	132	1			5	
29		98				4	
30		98					

บันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการ

ธันวาคม 2568

วันที่	รถมอเตอร์ไซด์	รถยนต์	รถบรรทุกสารเคมี	รถบรรทุกขยะมูลฝอย	รถบรรทุกถ่านหิน	รถบรรทุกถั่ว	หมายเหตุ
1	20	132	2			5	
2	20	132	2	1		4	
3	20	132	2			5	
4	12	124	2	1		4	
5		98				5	
6		96				4	
7		96					
8	16	130	3			5	
9	18	132	3	1		4	
10	20	132	2			5	
11	20	132	2	1		4	
12	20	130	2			5	
13		98				4	
14		98					
15	18	130	3			5	
16	20	132	3	1		4	
17	20	132	2			5	
18	20	132	2	1		4	
19	20	132	2			5	
20		98				4	
21		98					
22	18	130	3			5	
23	18	132	2	1		4	
24	18	132	2			5	
25	16	132	2	1		4	
26	16	130	2			5	
27		96				4	
28		96					
29	6	128	3			5	
30	6	128	4	1		4	
31		94				5	

เอกสารแนบที่ 18

สรุปสถิติอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (PWP).....

บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน).....จัดทำรายงานโดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน).....


ระหว่างเดือนกรกฎาคม..... พ.ศ.2568..... ถึง เดือนธันวาคม..... 2568.....

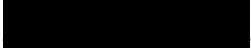
ประเภทอุบัติเหตุ ⁽¹⁾	ความถี่ของอุบัติเหตุ ⁽²⁾	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ ⁽³⁾
-ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	-	- มีการกำหนด KPI ด้าน Safety TRIR =0.26

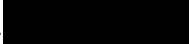
หมายเหตุ (1) นิยามของประเภทของอุบัติเหตุ เช่น ร้ายแรง บาดเจ็บเล็กน้อย จำนวนวันที่ต้องหยุดงาน เป็นต้น

(2) จำนวนอุบัติเหตุต่อช่วงเวลา

(3) เป้าหมายของโครงการในการลดสถิติอุบัติเหตุ และเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง

ชื่อผู้บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล

เบอร์โทรศัพท์

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุ มีการวิเคราะห์อุบัติเหตุ เพื่อหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุ

.....เกิดซ้ำอีก.....

เอกสารแนบที่ 19

เอกสารบันทึกชนิด การรวบรวม การจัดเก็บ การขนส่ง การกำจัดกากของเสีย
และปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ปริมาณ Waste ก.ค. - ธ.ค 68

Item	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (ของเสียอันตราย)	ปริมาณ (กก.)							Remark
		Reused (03)	Recycle (04)	Recovery (05)	Treatment (06)	Incin (07)	Export (08)	Grand Total	
1	Activated carbon		27	70				97	กำจัด
2	Antifoam Waste		1					1	กำจัด
3	Aromatic waste		4					4	กำจัด
4	Bottom sludge form CPI					91		91	กำจัด
5	Carbon Black		40					40	กำจัด
6	Chemical Cleaning Water				102			102	กำจัด
7	Chemical Treatment Sludge		125					125	กำจัด
8	Contaminate soil		2					2	กำจัด
9	Copper slag		9					9	กำจัด
10	Degrade sulfolane		10					10	กำจัด
11	Dirty coke		39					39	กำจัด
12	Dirty Slack wax		10					10	กำจัด
13	Dirty Tar		7					7	กำจัด
14	Electrical waste					2		2	กำจัด
15	Filter		17					17	กำจัด
16	FMG2920		3					3	กำจัด
17	Heavy Volatile		18					18	กำจัด
18	Insulation		17					17	กำจัด
19	Intermediate polymer		18					18	กำจัด
20	Polymer & Catalyst Dust		0					0	กำจัด
21	Red Oil		13					13	กำจัด

22	Refractory		5					5	กำจัด
23	Scrap glass fiber		3					3	กำจัด
24	Sludge Oil		664					664	กำจัด
25	Spent Cat. & Adsorbent (Clay)		67					67	กำจัด
26	Spent Catalyst 30R001						132	132	ขาย
27	Spent Caustic		249					249	กำจัด
28	Used alcohol		1					1	กำจัด
29	Used Amine		50					50	กำจัด
30	Used battery		8					8	ขาย
31	Used oil		28					28	กำจัด
32	Volatile waste		3					3	กำจัด
33	Waste Catalyst 52R001A(Mo)						178	178	ขาย
34	Waste Catalyst52R002(Mo)						1	1	ขาย
35	Waste monomer		52					52	กำจัด
36	Waste organic		5					5	กำจัด
37	Waste styrene		81					81	กำจัด
38	กากตะกอน		14					14	กำจัด
39	กากตะกอนลาเท็กซ์ (Dirty coagulum)		142					142	กำจัด
40	กากตะกอนเหลว MRU		503					503	กำจัด
41	ขยะกวาดพื้น		47					47	กำจัด
42	ขยะปนเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี		6					6	กำจัด
43	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี		89					89	กำจัด
44	ตะกอนจากรางระบายน้ำ		4					4	กำจัด
45	ตะแกรงกรองพลาสติก		2					2	กำจัด
46	ถังพลาสติก 1,000 ลิตร	0.2						0	ขาย

47	ถังพลาสติก 200 ลิตร	1						1	ขาย
48	ถังโลหะ 200 ลิตร	4						4	ขาย
49	ถังโลหะ 200 ลิตร 2 ชั้น	7						7	ขาย
50	ถุงกระดาดปูนเปื้อน		95					95	กำจัด
51	เตา Boiler		24					24	กำจัด
52	ทรายปนเปื้อนน้ำมัน		36					36	กำจัด
53	น้ำปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี		6					6	กำจัด
54	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี		62					62	กำจัด
55	น้ำปนเปื้อนสารเคมี					6		6	กำจัด
56	น้ำมันปนเปื้อน		192					192	กำจัด
57	พลาสติกแกลลอน 25 30 ลิตร	1						1	ขาย
58	พลาสติกแกลลอน 25, 30 ลิตร	2						2	ขาย
59	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	87						87	กำจัด
60	เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน		5					5	กำจัด
61	เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน		5					5	กำจัด
62	เศษสนิม		28			4		32	กำจัด
63	สารเคมีเสื่อมสภาพ		37					37	กำจัด
64	หลอดไฟ					1		1	กำจัด
65	ไอ Monomer		133					133	กำจัด
รวมทั้งสิ้น		103	3,003	70	102	105	311	3,694	-

ปริมาณ Waste ก.ค. - ธ.ค. 68

Item	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (ของเสียไม่อันตราย)	ปริมาณ (กก.)					Remark
		คัดแยก (01)	Recycle (04)	Incin (07)	Incin (08)	Grand Total	
1	Additive package	35.47				35	ขาย
2	Asphaltene		244.63			245	กำจัด
3	Bio sludge		363.87	88.65		453	กำจัด
4	Bottom Ash		641.23			641	ขาย
5	COM.1 mixed dirty powder		85.74			86	ขาย
6	Com.2 mixed dirty powder		18.94			19	ขาย
7	Dirty powder ADS5000		28.61			29	ขาย
8	Dirty Sulphur		3.02			3	กำจัด
9	EPS small bead (fine)		345.19			345	กำจัด
10	Fill pack		10.89			11	กำจัด
11	Fine catalyst (alumina)		405.18			405	ขาย
12	Fly Ash		10068.26			10,068	ขาย
13	Insulation		14.24			14	กำจัด
14	Over size powder UHMWPE		40.7			41	ขาย
15	Refractory		4.5			5	กำจัด
16	Resin		12.62			13	กำจัด
17	Spent Cat & Adsorbent		30.35			30	กำจัด
18	Spent Cat. & Adsorbent		137.46			137	กำจัด
19	Used jumbo bag	187.88				188	ขาย
20	waste water sludge		515.21			515	กำจัด
21	กล่องกระดาษ	21.53				22	ขาย

22	ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า		10.32			10	ขาย
23	ตะกอนจากรางระบายน้ำ		11.62			12	กำจัด
24	ถุกระดาดชำรุด	19.22				19	ขาย
25	ทราย Sand Blast		703.34			703	กำจัด
26	พลาสติกไฟเบอร์กลาส			7.62		8	กำจัด
27	พาเลทไม้	138				138	ขาย
28	ไม้ลัง	2.9				3	ขาย
29	เศษนิเกิลโคเมียม	3.98				4	ขาย
30	เศษพลาสติก	54.44				54	ขาย
31	เศษไม้ชำรุด	152.62				153	ขาย
32	เศษยางเสื่อมสภาพ		8.03			8	กำจัด
33	เศษสแตนเลส	6.46				6	ขาย
34	เศษสังกะสี	8.66				9	ขาย
35	เศษเหล็ก	423.92				424	ขาย
36	เศษอลูมิเนียม	1.09				1	ขาย
รวมทั้งสิ้น		1,056	13,704	96	-	14,856	-

ปริมาณ Waste ก.ค - ธ.ค 68

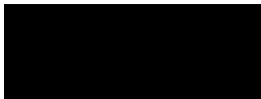
Item	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ (กก.)		
		กำจัด	ขาย	รวม
1	Activated carbon	13,270		-
2	Filter	2,700		-
3	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี	12,050		-
4	น้ำมันเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี	8,530		-
5	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	6,420		-
6	เศษสนิม	4,270		-
				-
				-
				-
รวมปริมาณ (กก.)		47,240	-	-

เอกสารแนบที่ 20

เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ.1)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม



หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ทราypadปนเปื้อนน้ำมัน Filter	40.000	042	10190000825494	
2	150110	ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี	10.000	039	10200700125432	
3	161105	Insulation	3.000	044	10190000225448	
4	161105	Insulation	7.000	044	10190000325446	
5	120116	Copper slag	10.000	044	10190300125447	
6	100101	Bottom Ash	3,000.000	049	20211000125459	
7	100199	Fly Ash	36,000.000	049	20211000125459	
8	190905	RESIN	20.000	042	10190000825494	
9	150110	พลาสติกแกลลอน 25 30 ลิตร ถึงพลาสติก 200 ลิตร	5.000	039	10740101225521	
10	150110	พลาสติกแกลลอน 25 30 ลิตร ถึงพลาสติก 200 ลิตร	10.000	039	10210333425646	
11	160708	น้ำมันปนเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี	30.000	042	10190001625562	
12	130208	Used oil	30.000	049	10130004825538	
13	160214	ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า	3.000	049	10210333425646	
14	150202	Filter	10.000	042	10130001925570	
15	150202	วัสดุปนเปื้อน	2.000	075	82020000125442	
16	070110	Activated carbon	50.000	042	10190107125533	
17	170409	เศษสนิม	10.000	075	82020000125442	
18	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	5.000	042	10190000825494	
19	161106	Refractory	5.000	045	10130001925570	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อินุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)

021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบบลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ

031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้น ๆ

032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน

033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน

057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้แล้วแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)

059 นำวัสดุที่ไม่ใช้แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ

061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)

062 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้ก๊าซชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน

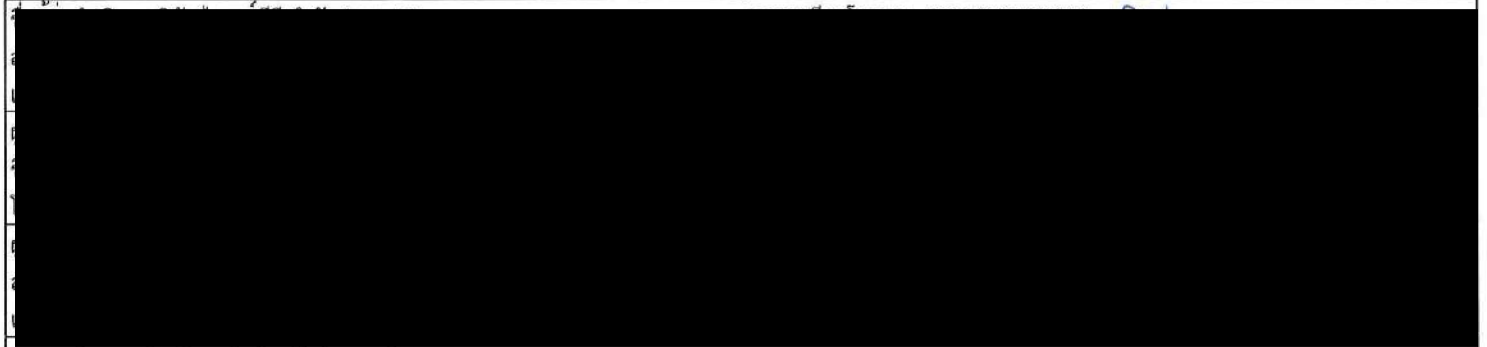
เอกสารแนบที่ 21

เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ.2)

เลขที่อ้างอิง 1-19-0868-086766-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด



รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Activated carbon	070110	จัมโบ้	10	5.94

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 5.94 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ปริมาณที่ส่งมอบ : 5.94 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 19/08/2568

เวลาที่ส่งมอบ : 10.10 น.

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : [Redacted] ที่ : 19/8/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้รับที่

☐ ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190107125533

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [Redacted] ลายมือชื่อ : [Redacted]

ขนส่งจากจังหวัด : ร:๒๐๐ มายังจังหวัด : ร:๒๐

ใช้ระยะเวลา : ๒ วัน

วันที่มาถึง : 19/8/68

เวลาที่มาถึง : 16:44

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [Redacted]

ปริมาณที่รับมอบ : 5.5 ตัน

☒ น้ำหนักจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 20/8/68 เวลาที่มอบ : 10.00

☐ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ☐ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [Redacted]

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 5.5 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 20/8/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 15.00

ปริมาณคงเหลือ : [Redacted] ตัน

☐ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)☐ ได้รับการจัดการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : [Redacted]

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

[Redacted]					
------------	--	--	--	--	--

รายละเอียดของสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำมันป้อนน้ำมัน และสารเคมี	160708	ถัง 200 ลิตร	20	4.0

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 4 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[X] น้ำหนักจริง [] น้ำหนักประมาณการ

คำรับรองระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่ส่งมอบ : 4 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

วันที่ส่งมอบ : 18/09/2568

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

เวลาที่ส่งมอบ : 10.20 น.

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ชัยอนันท์ ศรีพันกลาง ลาย

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้รับ : [Redacted] ลายมือชื่อ : [Redacted] วันที่ : 18/9/68

[] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิส เซส จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้า

ขนส่งจากจังหวัด : ราช

มายังจังหวัด : ราช

ตามที่ระบุข้างต้นมา

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

วันที่มาถึง : 18/9/25

เวลาที่มาถึง : 16:03 น.

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่รับมอบ : 4.0 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย

[X] น้ำหนักจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

วันที่รับมอบ : 18/9/25

เวลาที่มอบ : 16:24 น.

[X] ภาพถ่ายสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

[X] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้า

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 4.0 ตัน

ตามที่ระบุข้างต้นแล้ว

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 19/9/25

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 10:10 น.

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

[X] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[] ได้รับการจัดการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : [Redacted]

1000523145

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนต

[REDACTED]

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ทนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี	150202	จัมโบ้	25	1.5

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 1.5 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างทางขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่ส่งมอบ : 1.5 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

วันที่ส่งมอบ : 06/11/2568

และการขนส่งจะป

เวลาที่ส่งมอบ : 11.20.44

ลงชื่อผู้ก่อกำเนต :

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตาม

ลงชื่อผู้ขับขี่ :

6/11/68

☐ ผู้ก่อกำเนต

วันที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้า

ตามที่ระบุข้างต้นมา

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

ขนส่งจากจังหวัด : 7.เมท

มายังจังหวัด : 7.1

ใช้ระยะเวลา : 1

วัน

วันที่มาถึง : 06/11/68

เวลาที่มาถึง : 17.23

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่รับมอบ : 1.5 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

วันที่รับมอบ : 06/11/68

เวลาที่มอบ : 17.23

☒ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ☐ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นแล้ว

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.5 ตัน

ตามที่ระบุข้างต้นแล้ว

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 7/11/68

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 15.40

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนตสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)☐ ได้รับการจัดการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนต :

1000528408

เลขที่อ้างอิง 1-19-1168-099982-0-N

SC1026214

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเริบ

[Redacted]					
------------	--	--	--	--	--

รายละเอียดของสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำมันป้อนน้ำมัน และสารเคมี	160708	ถัง 200 ลิตร	21	4.53

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 4.53 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลวตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 4.53 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 24/11/2568

และการขนส่งจะ

ลงชื่อผู้ก่อกำเริบ

เวลาที่ส่งมอบ : 10.00 น.

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลวตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตาม

ลงชื่อผู้ขับขี่ :

24/11/68

☐ ผู้ก่อกำเริบได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการขนส่งตามการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี ไอ อี โค เซอร์วิส เซส จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลว

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึง

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

ขนส่งจากจังหวัด : 88

มายังจังหวัด : 88

ใช้ระยะเวลา : 1

วัน

มาถึง : 24/11/25

มาถึง : 16:19 น.

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลวตามที่ระบุข้างต้น

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

ปริมาณที่รับมอบ : 4.53 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 24/11/25

เวลาที่มอบ : 16:41 น.

ภาพถ่ายสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลว และ/หรือ

เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลว

ตามที่ระบุข้างต้นแล้ว

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 4.53 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 24/11/68

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 12.00 น.

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเริบสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิภูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่เหลวตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)☐ ได้รับการจัดการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเริบ :

1000528463

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักำเนิด

รายละเอียดของสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Bottom Ash	100101	รถ Roll Off ทึบ	2	14.16

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 14.16 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างกันขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ปริมาณที่ส่งมอบ : 14.16 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 01/12/2568

เวลาที่ส่งมอบ : ๐๘:๕๙

ลงชื่อผู้กักำเนิด :

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ลงชื่อผู้รับ :

1-12-68

[] ผู้กักำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการแจ้งการขนส่งตามส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์มวลเบา

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 20211000125459

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ขนส่งจากจังหวัด : ๕๖

มายังจังหวัด : ๕

ใช้ระยะเวลา : 1

วัน

วันที่มาถึง : 1-12-68

เวลาที่มาถึง : ๑๐.๒๕

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ปริมาณที่รับมอบ : 14.16 ตัน

[X] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 1-12-68

เวลาที่มอบ : ๑๐.๒๕

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

[] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

[] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 14.16 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 1-12-68

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : ๑๓.๒๕

ตามที่ได้รับมอบหมาย

ปริมาณคงเหลือ : ๐ ตัน

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

[] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ส่งนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกุลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[] ได้รับการจัดการ

ลงชื่อผู้กักำเนิด :

8

เลขที่อ้างอิง 1-19-0868-080374-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักนำ

--	--	--	--	--

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Activated carbon	070110	จัมโบ้	11	7.33

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 7.33 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่ส่งมอบ : 7.33 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

วันที่ส่งมอบ : 18/08/2568

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

เวลาที่ส่งมอบ : 09.50 น.

ลงชื่อผู้กักนำ :

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับ :

18/8/68

[] ผู้กักนำ

ที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190107125533

ส่วนที่ ๓/๑

ขนส่งจากจังหวัด :

ระยอง

มายังจังหวัด : นครปฐม

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ใช้ระยะเวลา :

วัน

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึง

มาถึง :

18/08/68

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

มาถึง :

15:20

ส่วนที่ ๓/๒

ปริมาณที่รับมอบ :

6.83 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

วันที่รับมอบ :

18/08/68

เวลาที่รับมอบ :

15.30

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ

เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ :

6.33 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

วันที่จัดการแล้วเสร็จ :

18/8/68

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ :

17.00

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับมอบแล้ว

ปริมาณคงเหลือ :

ตัน

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักนำสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)

[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๒)

[] ได้รับการจัดการ

ลงชื่อผู้กักนำ :

1000521109

3010072818

1136809-0087

เอกสารแนบที่ 22

เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ แผนและผลกิจกรรมสนับสนุนชุมชน
และหน่วยงานราชการในพื้นที่

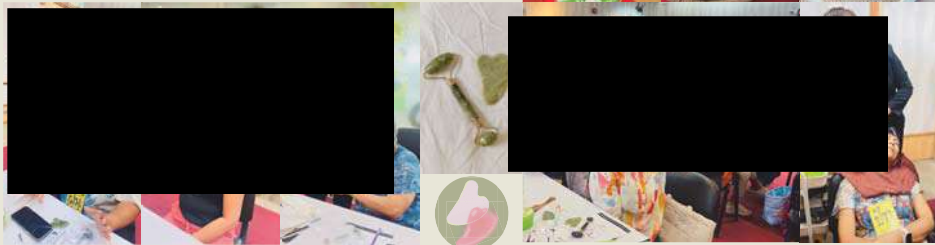
CSR NEWS

ฉบับที่ 436 ประจำเดือน กรกฎาคม 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 7 “นวดหน้าด้วยกัวซา”

วันที่ 17 กรกฎาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พิธยานนท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรมเชิงปฏิบัติการ “นวดหน้าด้วยกัวซา” ซึ่งได้รับเกียรติจาก นางสาวกาวนา คุณาวุฒิ มาเป็นวิทยากรให้ความรู้และถ่ายทอดเทคนิคการนวดหน้าด้วยกัวซาอย่างถูกต้อง เน้นการดูแลสุขภาพและความงามด้วยวิธีธรรมชาติ พร้อมสาธิตขั้นตอนการนวดหน้าอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ผู้เข้าร่วมสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในชีวิตประจำวันได้จริง บรรยายภาคทฤษฎีในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนาน และการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 445

ประจำเดือน สิงหาคม 2568

ไออาร์พีซี เปิดบ้านสานสัมพันธ์ รุ่นที่ 1 เทศบาลนครระยอง

วันที่ 7 สิงหาคม 2568 เวลา 08.00-13.00 น. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย ส่วนกิจการเพื่อสังคม จัดโครงการเปิดบ้านสานสัมพันธ์ (Open House) รุ่นที่ 1 เทศบาลนครระยอง ซึ่งได้รับเกียรติจาก คณะผู้บริหาร, สมาชิกสภาเทศบาล, ชุมชนและบุคลากร เทศบาลนครระยอง เข้าเยี่ยมชมศูนย์ฝึกดับเพลิง, โรงงานผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม กำลังการผลิต 220 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 420 ตันต่อชั่วโมง, ท่าเรือน้ำลึก และปิดท้ายด้วยการสานเสวนา ตาม-ตอบ ปัญหาหลายข้อกังวลใจ ณ ศูนย์การเรียนรู้เรื่องง่าย ชุมชนไออาร์พีซี โดยมี นาย จักรินทร์ ชนะ ผู้จัดการอาวุโสฟิฟซ์และคอมพิวเตอร์โฟลีโอเลฟส์ และ นายวิเชียร อาวองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม ให้การต้อนรับ



พร้อมกันนี้ มีการสาธิตการใช้ปั๊มหัวควมวตกรรมนาโซงค์ออกไซด์ เพื่อเกษตรชุมชนจาก นายสุวัฒน์ กวีสัตย์ ผู้จัดการ นวัตกรรมปุ๋ยเคมี บริษัท รักป่าสัก จำกัด กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยให้ผู้มีชุมชนเทศบาลนครระยอง เข้าใจถึงนโยบายขององค์กรที่มุ่งเน้นให้มีความสำคัญต่อการดูแลชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม โดยนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีมาปรับใช้ในการพัฒนาธุรกิจองค์กรให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 462 ประจำเดือน กันยายน 2568

ไออาร์พีซี เปิดบ้านสานสัมพันธ์ รุ่นที่ 3

✿ อสม.บ้านแลง ✿

วันที่ 11 กันยายน 2567 เวลา 08.00-13.00 น. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยส่วนกิจการเพื่อสังคม จัด **“โครงการเปิดบ้านสานสัมพันธ์ (Open House) รุ่นที่ 3 อสม.บ้านแลง”** สร้างความสัมพันธ์กับชุมชนและบุคลากรจากหน่วยงานต่างๆ รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี สร้างความเชื่อมั่นในการดำเนินธุรกิจที่ใส่ใจต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยโครงการเปิดบ้านสานสัมพันธ์ ครั้งที่ 3 นี้ ได้รับเกียรติจาก นายภิญญ ตรีสุภร ประธานอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านตำบลบ้านแลง (อสม.บ้านแลง) นำสมาชิก อสม.บ้านแลง เข้าเยี่ยมชมศูนย์ฝึกดับเพลิง, โรงงานผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วมมีกำลังการผลิต 220 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 420 ตันต่อชั่วโมงและทำเรื่อน้ำลึกไออาร์พีซี ปิดท้ายด้วยการสานเสวนา ถาม-ตอบ ปัญหาหลายข้อกังวลใจ ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี โดยมี นายเกษมสุข กิตติโชติรัตน์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ให้การต้อนรับ



พร้อมกันนี้ มีการสาธิตการใช้ปุ๋ยหมักจากวัตถุดิบในเชิงคอกซ์เพื่อเกษตรกรชุมชนจาก นายสุวัฒน์ ทวีสัตย์ ผู้จัดการนวัตกรรมปุ๋ยเคมี บริษัท รักษ์ปาสติก จำกัด กิจกรรมครั้งนี้ช่วยให้ประธานและสมาชิก อสม.บ้านแลง เข้าใจถึงนโยบายขององค์กรที่มุ่งมั่นให้ความสำคัญต่อการดูแลชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อมมากยิ่งขึ้น



กิจการเพื่อสังคม

WWW.FACEBOOK.COM/IRPCCSR/



CSR NEWS

ฉบับที่ 480 ประจำเดือน ธันวาคม 2568

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ศึกษาดูงาน “เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าและ IRPC Floating Solar”



วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นายขุนศึก ชูดำ วิศวกร ส่วนวิศวกรรมออกแบบ และก่อสร้างงานไฟฟ้า และทีมงานส่วนกิจการเพื่อสังคม ให้การต้อนรับ คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ นำนิสิตและอาจารย์-นักศึกษาแลกเปลี่ยนจาก Curtin University ประเทศออสเตรเลีย ภายใต้การสนับสนุนจากโครงการ New Colombo Plan ของรัฐบาลออสเตรเลียด้าน Energy Transition เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **“เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าและ IRPC Floating Solar”** โดย นายขุนศึก ชูดำ วิศวกร ส่วนวิศวกรรมออกแบบ และก่อสร้างงานไฟฟ้า กิจกรรมครั้งนี้ ส่งเสริมให้นิสิตนักศึกษาฯ มีความเข้าใจด้านพลังงานสะอาดและพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานน้ำซึ่งเป็นพลังงานสะอาดที่สำคัญของประเทศมากยิ่งขึ้น จากนั้น นำคณะฯ เดินทางไปชม **“โครงการพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar)”** ถือเป็นต้นแบบที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโครงการด้านพลังงานสะอาดร่วมกับนโยบายรัฐในการใช้พลังงานหมุนเวียนโดยการติดตั้งทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) ด้วยนวัตกรรมเบ็ดพลาสติกของ IRPC ซึ่งผลิตภายในประเทศ บนพื้นที่ 200 ไร่ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าขนาด 21 เมกะวัตต์ (MW) ซึ่งถือเป็นนวัตกรรมที่ช่วยเพิ่มโอกาสในการทำธุรกิจโดยให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมและช่วยลดภาวะโลกร้อน



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 472 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568

ไออาร์พีซี ทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2568

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดงานทอดกฐินสามัคคีประจำปี 2568

จำนวน 8 วัด รวม 490,000 บาท

ระหว่าง วันที่ 10 ตุลาคม - 1 พฤศจิกายน 2568 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มีส่วนร่วมในการจัดงานทอดกฐินสามัคคีวัดต่างๆ รอบพื้นที่เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เพื่อทำนุบำรุงพระพุทธศาสนาและช่วยสืบสานวัฒนธรรมประเพณีอันดีงามของไทยให้คงอยู่สืบไป สำหรับในปี 2568 นี้ ไออาร์พีซี ร่วมทอดกฐินสามัคคีวัดรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จำนวน 8 วัด ได้แก่

วัดเนินพุทรา

วัดปลวกพุด

วัดหวายทอง

วัดตะพงนอก

วัดโคกหินการาม

วัดนาตาขวัญ

วัดจุฬามณี

วัดน้ำคอกเก่า

กิจกรรมในครั้งนี้ ได้รับความสนใจและการมีส่วนร่วมจากพนักงานและชาวชุมชนในพื้นที่เป็นอย่างดี ละก็จนถึงความมุ่งมั่นของไออาร์พีซีในการดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการส่งเสริมคุณค่ารักษาประเพณีวัฒนธรรมและศาสนาให้ดำรงอยู่สืบไปและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างองค์กรกับชุมชนให้แน่นแฟ้นยิ่งขึ้น



www.facebook.com/irpccsr/

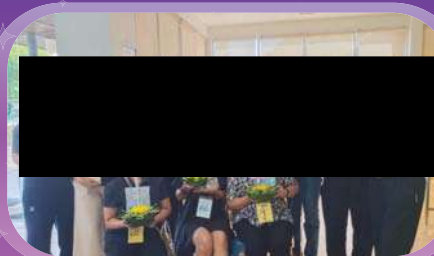
กิจการเพื่อสังคม



CSR NEWS

ฉบับที่ 473 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “ประดิษฐ์กระทง” ต้อนรับเทศกาลลอยกระทง ประจำปี 2568



วันที่ 4 พฤศจิกายน 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสาวปรีญา พริยานนท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “ประดิษฐ์กระทง” โดยมีนางสาวอุทุมพร สุทธิกุล มาเป็นวิทยากรสอนประดิษฐ์กระทงจากวัสดุธรรมชาติ เช่น ใบตอง ดอกไม้ และวัสดุย่อยสลายได้ เพื่อร่วมสืบสานประเพณีลอยกระทงอย่างเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้านงานฝีมือ ความคิดสร้างสรรค์และการเรียนรู้ร่วมกัน ช่วยให้เกิดสมาธิผ่อนคลายความตึงเครียดและเป็นการใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/





CSR NEWS

ฉบับที่ 485 ประจำเดือน ธันวาคม ปี 2568



ไออาร์พีซี สนับสนุนกองทุนสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการ อุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ไออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร มุ่งยกระดับคุณภาพชีวิตชุมชนรอบพื้นที่อย่างยั่งยืน



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้การสนับสนุนโครงการกองทุนสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมสุขภาพ การป้องกันและควบคุมโรค การรักษาพยาบาล รวมถึงการฟื้นฟูสมรรถภาพทางร่างกายและจิตใจของประชาชนในพื้นที่รอบเขตประกอบการฯ เพื่อให้ชุมชนมีสุขภาพกายใจที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์สามารถดำรงชีวิตได้อย่างมีความสุขและมีคุณภาพชีวิตที่ดี โครงการดังกล่าวฯ สอดคล้องกับการปฏิบัติตามมาตรการด้านการส่งเสริมสุขภาพชุมชนตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พร้อมทั้งมุ่งขับเคลื่อนการพัฒนาและเสริมสร้างระบบสุขภาพชุมชนให้เกิดสุขภาพที่ดีอย่างยั่งยืน สำหรับปี พ.ศ. 2568 ไออาร์พีซีได้ส่งมอบการสนับสนุนรวมทั้งสิ้น 33 โครงการ ครอบคลุม 8 พื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรม ได้แก่ เทศบาลนครระยอง เทศบาลตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง ตำบลบ้านฉาง ตำบลนาตาขวัญ ตำบลตาขัน ตำบลกันตัง และตำบลน้ำตก

ประมวลภาพกิจกรรม



กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 393 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 1 ศาลาทองมาก หมู่ 1 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 5 มกราคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาทองมาก หมู่ 1 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 1 โดยมี นายวิเชียร อาอองค ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับ คณะแพทยจากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยบัณฑิตรัตน์



ประมวลภาพกิจกรรมเด่น



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกลั นายอำเภอเมืองระยอง เจ้าอาวาสวัดการดำเนินกิจกรรมการออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ซึ่งเป็นอีกหนึ่งความตั้งใจของ ไออาร์พีซีในการมอบความรู้และบริการด้านสุขภาพอย่างใกล้ชิดช่วยเหลือส่งเสริมสุขภาพ และสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้กับประชาชนในชุมชนเพื่อความสุขอย่างยั่งยืน

กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 395 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2568



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข
ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 2



อาคารอเนกประสงค์บ้านทุ่งโพธิ์ หมู่ 2 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารอเนกประสงค์บ้านทุ่งโพธิ์ หมู่ 2 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 2 ขึ้น โดยมี นางสุปรียา เจริญยาน เจ้าของพื้นที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อารยาณ์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ถ่ายภาพน้ำกัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล่า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานกิจกรรมฯ โดยมี นายอุทิศ ชื่อประเสริฐ นายกองค์การบริหารส่วนตำบลนาตาขวัญ และนายยงยุทธ คงเดช ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 2 ต.นาตาขวัญ ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นอีกหนึ่งความตั้งใจของไออาร์พีซีในการมอบความรู้และบริการด้านสุขภาพอย่างใกล้ชิด ปรารถนาให้ชาวชุมชนมีสุขภาพพลานามัยแข็งแรง สร้างคุณภาพชีวิตที่ดีในชุมชนเพื่อความสุขอย่างยั่งยืน



ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 399 ประจำเดือน มีนาคม 2568



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 3
ศาลาบ้านบ่อหิน หมู่ 14 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง



วันที่ 5 มีนาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาบ้านบ่อหิน หมู่ 14 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 3 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อาจวงศ์ ผู้จัดการอาวุโสส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อารยาณ์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ถ่ายภาพน้ำกัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล่า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานกิจกรรมฯ โดยมี นายประสาธ อ่างศิลา ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 14 ต.ตะพง และชาวชุมชนบ้านบ่อหินร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 404 ประจำเดือน เมษายน 2568



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 4
อาคารเอกประสงค์กั้นหนองรวมใจไออาร์พีซี หมู่ 2 ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง



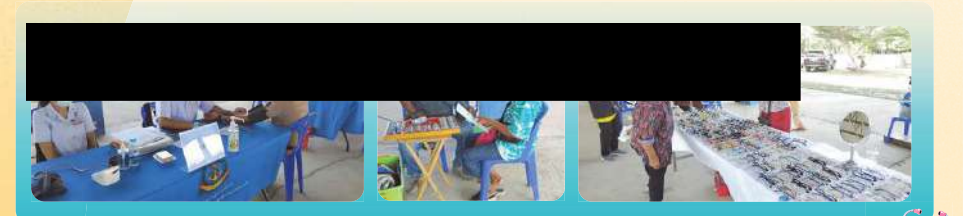
วันที่ 4 เมษายน 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารเอกประสงค์กั้นหนองรวมใจไออาร์พีซี หมู่ 2 ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 4 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโสส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชนดังนี้



- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง นายวีระ นันทเศรษฐี อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง และนายพิลาภ ช่วยพิทักษ์ นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบ้านแลง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมฯ โดยมี ผู้นำชุมชนตำบลบ้านแลง ให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS

ฉบับที่ 411 ประจำเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2568

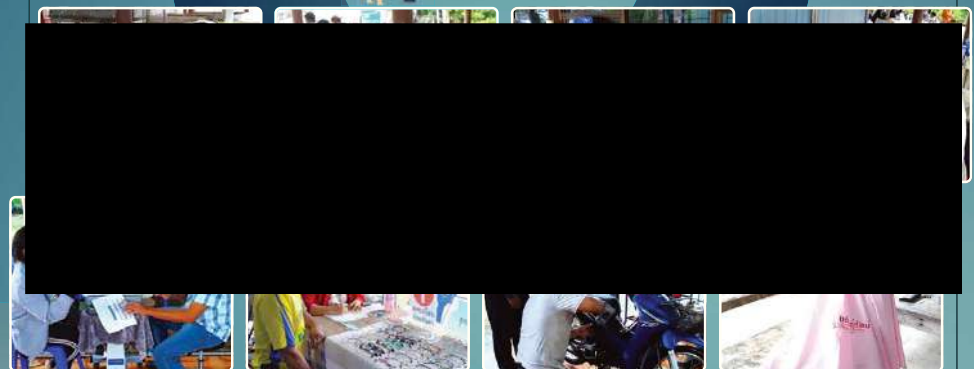


ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่
ครั้งที่ 5 ศาลาหนองใหญ่ หมู่ 3 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง



วันที่ 13 พฤษภาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาหนองใหญ่ หมู่ 3 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรม “หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 5” โดยมี นางสาวปรีญา พริยาณ เจ้าน้ำทิพย์ ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมฯ โดยมี นายอำนาจ นิตยลาภ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 3 ต.ตะพง พร้อมชาวชุมชนตำบลตะพง ให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป





CSR NEWS

ฉบับที่ 425 ประจำเดือน มิถุนายน 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวิตมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6 อาคารส่งเสริมผลิตภัณฑ์ตำบลเชิงเนิน หมู่ 4 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 17 มิถุนายน 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารส่งเสริมผลิตภัณฑ์ตำบลเชิงเนิน หมู่ 4 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อางองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์ม
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผม



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง, นายวีระ นันทเศรษฐ์ อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมฯ โดยมี นายประเชษฐ เห่งยี่ นายกเทศบาลตำบลเชิงเนิน และนางจันทนา ดาวรวงศ์ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 4 ตำบลเชิงเนิน พร้อมชาวชุมชนตำบลเชิงเนิน ให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



CSR NEWS

ฉบับที่ 433 ประจำเดือน กรกฎาคม 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวิตมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 7 อาคารเอกประสงค์บ้านเขาวังม่าน หมู่ 5 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง

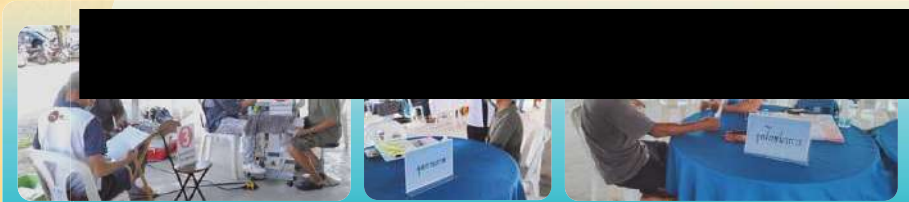


วันที่ 9 กรกฎาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารเอกประสงค์บ้านเขาวังม่าน หมู่ 5 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 7 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อางองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์ม
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมฯ โดยมี นายอุทิศ ชื้อประเสริฐ นายกองค์การส่วนบริหารส่วนตำบลนาตาขวัญ และนายเบเนก พูลศิริชัย ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 5 พร้อมชาวชุมชนบ้านเขาวังม่าน ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี





CSR NEWS

ฉบับที่ 449 ประจำเดือน สิงหาคม 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการ
หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 8 ศาลากลางหมู่บ้าน
บ้านตะกาด หมู่ 16 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง



วันที่ 13 สิงหาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลากลางหมู่บ้าน บ้านตะกาด หมู่ 16 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 8 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อวองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับ คณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์มน้ำมัน
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสอบสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานกิจกรรมฯ โดยมี นายทวีป แสงกระจำจ นายกองค้ำการส่วนบริหารส่วนตำบลตะพง และนางอนงค์ เมืองชล ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 16 พร้อมชาวชุมชนบ้านตะกาด ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 461 ประจำเดือน กันยายน 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์
เคลื่อนที่ ครั้งที่ 9 ศาลารวมใจ สวนป่าสิริกิติ์
ชุมชนสองพี่น้อง เทศบาลนครระยอง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 10 กันยายน 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลารวมใจ สวนป่าสิริกิติ์ ชุมชนสองพี่น้อง เทศบาลนครระยอง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 9 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อวองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับ คณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้



ประมวลภาพกิจกรรม



- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์มน้ำมัน
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสอบสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง และนางฟ้ารุ่ง เลาหะนะ-วัฒน์ สารธารณสุขอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานกิจกรรมฯ โดยมี นายนิมิต ภาศิริ ประธานชุมชนสองพี่น้อง พร้อมคณะฯ ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 470 ประจำเดือน ตุลาคม 2568



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 10 อาคารอเนกประสงค์บ้านชากลาว หมู่ 7 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 3 ตุลาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารอเนกประสงค์บ้านชากลาว หมู่ 7 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 10 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายบัพัต
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่อง
- รถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายวีระ บันทเศรษฐี อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานกิจกรรมฯ โดยมี นางสาวอนงค์พร ปรานนักร์ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 7 พร้อมชาวชุมชนบ้านชากลาว ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpcsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 476 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 11 อาคารอเนกประสงค์สำนักงานเทศบาลตำบลน้ำคอก อ.เมือง จ.ระยอง

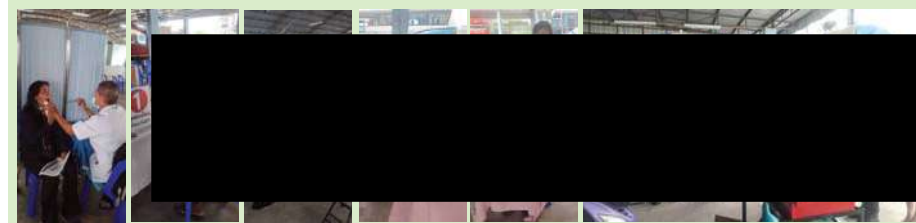
วันที่ 11 พฤศจิกายน 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารอเนกประสงค์ สำนักงานเทศบาลตำบลน้ำคอก อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 11 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้



ประมวลภาพกิจกรรม



- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายบัพัต
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง และนางฟ้ารุ่ง เลาหะนะวัฒน์ สาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานกิจกรรมฯ โดยมี นายมนัส แดงงาม นายกเทศมนตรีตำบลน้ำคอก พร้อมคณะฯ ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpcsr/





CSR NEW

ฉบับที่ 481 ประจำเดือนธันวาคม 2568

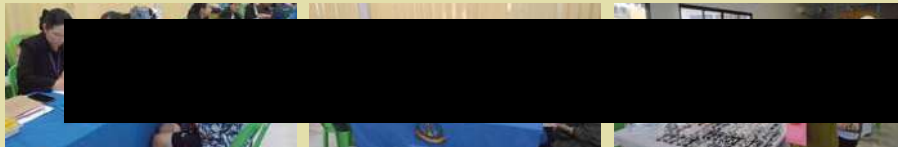
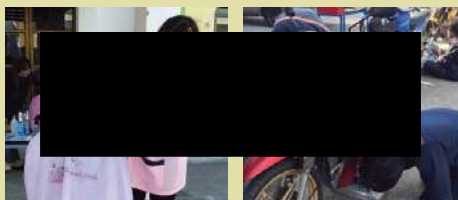


ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 12 ณ ศาลาประชาคม ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง จ.ระยอง



วันที่ 3 ธันวาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาประชาคม ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 12 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ถ่ายภาพปอด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมครั้งนี้ได้รับความสนใจจากประชาชนเป็นจำนวนมาก และยังได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมและให้กำลังใจผู้ปฏิบัติงาน รวมทั้งรับทราบการดำเนินกิจกรรมงานส่วนกิจการเพื่อสังคมของบริษัทฯ ในครั้งนี้ด้วย

กิจการเพื่อสังคม

WWW.FACEBOOK.COM/IRPCCSR/



เอกสารแนบที่ 23

เอกสารสรุปการจ้างแรงงานคนในท้องถิ่น ประจำปี 2568

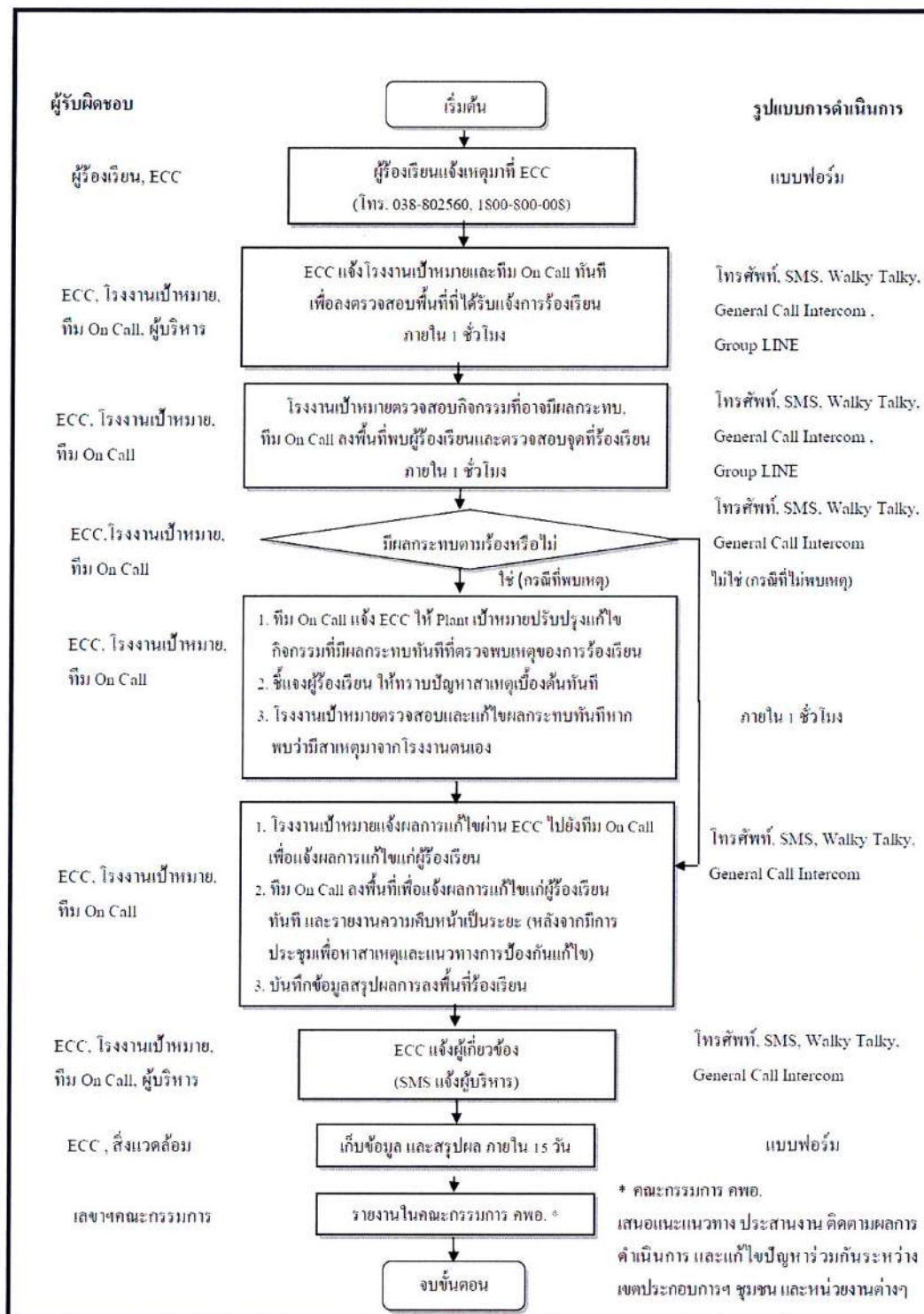
สรุปจำนวนพนักงานแยกตามทะเบียนโรงงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ระหว่างเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2568

ลำดับ	กลุ่มโรงงาน ทะเบียนโรงงาน	Plant	กลุ่มภูมิสำเนา		รวมพนักงาน
			ระยอง	ต่างจังหวัด	
1	ข3-44-1/25รย	HDPE(UHMW-PE)	28	56	84
2	ข3-88-1/36รย	PW/CHP	40	73	113
3	ข3-42(1)-3/41รย	ETP	64	85	149
4	ข3-49-2/41รย	DCC	30	42	72
5	ข3-42(1)-4/41รย	BTX	15	28	43
6	ข3-50(4)-1/41รย	LBOP	38	56	94
7	ข3-49-1/43รย	REFY	21	33	54
8	ข3-49-1/41รย	COND	21	38	59
9	ข3-42(1)-2/41รย	EBSM	11	22	33
10	ข3-44-1/59รย	EPS	19	16	35
11	ข 3-44-4/59 รย	PPC	16	23	39
12	ข3-44-1/34รย	PPE	51	58	109
13	ข3-44-2/59รย	ABS	72	96	168
14	ข3-53(5)-56/59รย	PS	18	34	52
15	ข3-42(1)-4/55รย	PRP	12	6	18
16	ข3-49-1/58รย	UHV	57	112	169
17	ท่าเทียบเรือ IRPC	PORT	29	57	86
18	เขตประกอบการไออาร์พีซี	IN	32	47	79

เอกสารแนบที่ 24

ขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน และบันทึกข้อร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



หมายเหตุ:

ECC หมายถึง ศูนย์ควบคุมการฉุกเฉิน (Emergency Control Center)

ทีม On Call หมายถึง เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินนอกเวลาราชการ

รูปที่ 9 : ผังการดำเนินงานรับข้อร้องเรียนของโครงการ

สรุปข้อมูลการแจ้งเรื่องร้องเรียนของประชาชน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

ลำดับ	รายชื่อโครงการ	ข้อชี้แจงเรื่องร้องเรียน
1	โครงการ ETP/BTX	มีเรื่องร้องเรียนเรื่องกลิ่นเหม็น ยุติเรื่องแล้ว
2	โครงการ DCC	ไม่พบข้อร้องเรียน
3	โครงการ EBSM	ไม่พบข้อร้องเรียน
4	โครงการ UHV	ไม่พบข้อร้องเรียน
5	โครงการ IP	ไม่พบข้อร้องเรียน
6	โครงการ Multipipeline	ไม่พบข้อร้องเรียน
7	โครงการ NG pipeline	ไม่พบข้อร้องเรียน
8	โครงการ HDPE_UHMW-PE	ไม่พบข้อร้องเรียน
9	โครงการ PP	ไม่พบข้อร้องเรียน
10	โครงการ PPC	ไม่พบข้อร้องเรียน
11	โครงการ EPS	ไม่พบข้อร้องเรียน
12	โครงการ PS	ไม่พบข้อร้องเรียน
13	โครงการ ABS/SAN	ไม่พบข้อร้องเรียน
14	โครงการ Condensate	ไม่พบข้อร้องเรียน
15	โครงการ Refinery	ไม่พบข้อร้องเรียน
16	โครงการ PRP	ไม่พบข้อร้องเรียน
17	โครงการ LUBE	ไม่พบข้อร้องเรียน
18	โครงการ CHP	ไม่พบข้อร้องเรียน
19	โครงการ PW	ไม่พบข้อร้องเรียน
20	โครงการ PORT	ไม่พบข้อร้องเรียน
21	โครงการ Floating Solar Power	ไม่พบข้อร้องเรียน

เอกสารแนบที่ 25

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารรายงานการประชุม



คำสั่งคณะกรรมการบริหารจัดการกลุ่มโรงงานระยอง (RMM)

ที่ 009/2568

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการโครงการส่งเสริมศักยภาพโรงงานมุ่งสู่การพัฒนา
ด้านสิ่งแวดล้อมและความรับผิดชอบต่อสังคมอย่างยั่งยืน

เพื่อให้การดำเนินงานโครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมใหม่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW) เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและมีประสิทธิภาพ บรรลุตามวัตถุประสงค์ที่กำหนด ประธานคณะกรรมการบริหารจัดการกลุ่มโรงงานระยอง (RMM) จึงมีคำสั่งฯ ดังนี้

1. คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก โพลีโพรพิลีนชนิดคอมพาวด์ (PPC)

1.1	[REDACTED]	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส โพลีโอสเตนส์	หัวหน้าคณะทำงาน
1.2	[REDACTED]	ผู้จัดการอาวุโส พีพีซีและคอมพาวด์ โพลีโอสเตนส์	รองหัวหน้าคณะทำงาน
1.3	[REDACTED]	ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาโพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.4	[REDACTED]	ผู้จัดการอาวุโส วิศวกรรมกระบวนการผลิต สไตรีนคัสและอะโรเมติกส์	คณะทำงาน
1.5	[REDACTED]	วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพ การผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.6	[REDACTED]	หัวหน้ากะ พีพีซีและคอมพาวด์ โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.7	[REDACTED]	หัวหน้ากะ พีพีซีและคอมพาวด์ โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.8	[REDACTED]	หัวหน้ากะ พีพีซีและคอมพาวด์ โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.9	[REDACTED]	หัวหน้ากะ พีพีซีและคอมพาวด์ โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.10	[REDACTED]	เจ้าหน้าที่อาวุโส พีพีซีและคอมพาวด์ โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.11	[REDACTED]	วิศวกร ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพ การผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.12	[REDACTED]	หัวหน้าทีม พีพีซีและคอมพาวด์ โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
1.13	[REDACTED]	วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิตและการ ผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงานและเลขานุการ

2. คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก โพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (HDPE)

2.1	[REDACTED]	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส โพลีโอสเตนส์	หัวหน้าคณะทำงาน
2.2	[REDACTED]	ผู้จัดการอาวุโส เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	รองหัวหน้าคณะทำงาน
2.3	[REDACTED]	ผู้จัดการอาวุโส ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพ การผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
2.4	[REDACTED]	วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพ การผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
2.5	[REDACTED]	INSTRUCTOR เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	คณะทำงาน
2.6	[REDACTED]	เจ้าหน้าที่อาวุโส เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	คณะทำงาน
2.7	[REDACTED]	หัวหน้ากะ เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	คณะทำงาน
2.8	[REDACTED]	หัวหน้ากะ เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	คณะทำงาน
2.9	[REDACTED]	หัวหน้ากะ เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	คณะทำงาน
2.10	[REDACTED]	หัวหน้ากะ เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	คณะทำงาน
2.11	[REDACTED]	หัวหน้าทีม เอชดีพีซีและยูเอชพีซี	คณะทำงาน
2.12	[REDACTED]	วิศวกร ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพ การผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
2.13	[REDACTED]	วิศวกร ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพ การผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงาน
2.14	[REDACTED]	วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิตและการ ผลิตภัณฑ์โพลีโอสเตนส์	คณะทำงานและเลขานุการ

3. คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก อะซิโตนไคล สไตรีน บิวทาไดเอน (ABS/SAN) สไตรีนคัสและอะโรเมติกส์

3.1	[REDACTED]	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส สไตรีนคัสและอะโรเมติกส์	หัวหน้าคณะทำงาน
3.2	[REDACTED]	ผู้จัดการอาวุโส เอบีเอส	รองหัวหน้าคณะทำงาน
3.3	[REDACTED]	ผู้จัดการอาวุโส เอสเอเอ็นและนาโนเคมีคอล	รองหัวหน้าคณะทำงาน
3.4	[REDACTED]	INSTRUCTOR เอบีเอส	คณะทำงาน
3.5	[REDACTED]	เจ้าหน้าที่อาวุโส เอบีเอส	คณะทำงาน
3.6	[REDACTED]	เจ้าหน้าที่อาวุโส เอบีเอส	คณะทำงาน
3.7	[REDACTED]	เจ้าหน้าที่อาวุโส เอสเอเอ็นและนาโนเคมีคอล	คณะทำงาน
3.8	[REDACTED]	INSTRUCTOR เอสเอเอ็นและนาโนเคมีคอล	คณะทำงาน
3.9	[REDACTED]	หัวหน้ากะ เอบีเอส	คณะทำงาน
3.10	[REDACTED]	หัวหน้ากะ เอบีเอส	คณะทำงาน
3.11	[REDACTED]	หัวหน้ากะ เอบีเอส	คณะทำงาน

4.	คณะกรรมการจัดทําระบบมาตรฐานความรับผิดชอบของบริษัทต่อสังคม (CSR) ของตม.โรมเนอ เอทีเอบมจีน สไตร์นิโมโนเมอร์ (EBSM)		
4.1	นายธนาชัย ปิยรัตนชัย	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส สไตร์นิคส์และอะโรแมติกส์	หัวหน้าคณะทำงาน
4.2	นายนิโง่น คำพิศ	ผู้จัดการอาวุโส ฟิสิกส์และอีปีเอสเอ็ม	รองหัวหน้าคณะทำงาน
4.3	นายพงศ์ศักดิ์ อมรบุตร	เจ้าหน้าที่อาวุโส ฟิสิกส์และอีปีเอสเอ็ม	คณะทำงาน
4.4	นายปริวิต นามนิต	หัวหน้าคณะฟิสิกส์และอีปีเอสเอ็ม	คณะทำงาน
4.5	นายทไทย มณีเมือง	หัวหน้าคณะฟิสิกส์และอีปีเอสเอ็ม	คณะทำงาน

5.3		เจ้าหน้าที่อาวุโส อีพีเอส,บีทีเอ็กซ์ และคอมพาวนด์ ไคโรนิคส์	คณะทำงาน
5.4		หัวหน้ากะ อีพีเอส,บีทีเอ็กซ์ และคอมพาวนด์ ไคโรนิคส์	คณะทำงาน
5.5		หัวหน้ากะ อีพีเอส,บีทีเอ็กซ์ และคอมพาวนด์ ไคโรนิคส์	คณะทำงาน
5.6		หัวหน้ากะ อีพีเอส,บีทีเอ็กซ์ และคอมพาวนด์ ไคโรนิคส์	คณะทำงาน
5.7		หัวหน้ากะ อีพีเอส,บีทีเอ็กซ์ และคอมพาวนด์ ไคโรนิคส์	คณะทำงาน
5.8		วิศวกรอาวุโส ประเมินคุณภาพ,ประสิทธิภาพการผลิต, จัดการผลิตภัณฑ์ ไคโรนิคส์และอะโรแมติกส์	คณะทำงาน
5.9		วิศวกร ประเมินคุณภาพ,ประสิทธิภาพการผลิต, จัดการผลิตภัณฑ์ ไคโรนิคส์และอะโรแมติกส์	คณะทำงาน
5.10		เจ้าหน้าที่อาวุโส ประเมินคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิต,จัดการผลิตภัณฑ์ ไคโรนิคส์และอะโรแมติกส์	คณะทำงานและเลขานุการ

6. คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานโรงกลั่นน้ำมัน (ADU2/SRU)

6.1		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส โรงกลั่น	หัวหน้าคณะทำงาน
6.2		ผู้จัดการอาวุโส ประเมินคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิต โรงกลั่น	รองหัวหน้าคณะทำงาน
6.3		ผู้จัดการอาวุโส ผลักดันงาน	คณะทำงาน
6.4		ผู้จัดการอาวุโส การกลั่นน้ำมัน 1 และ 2	คณะทำงาน
6.5		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาโรงกลั่น	คณะทำงาน
6.6		เจ้าหน้าที่อาวุโส ผลักดันงาน	คณะทำงาน
6.7		หัวหน้ากะ ผลักดันงาน	คณะทำงาน
6.8		หัวหน้ากะ ผลักดันงาน	คณะทำงาน
6.9		หัวหน้ากะ ผลักดันงาน	คณะทำงาน
6.10		หัวหน้ากะ ผลักดันงาน	คณะทำงาน
6.11		หัวหน้ากะ การกลั่นน้ำมัน 1 และ 2	คณะทำงาน
6.12		หัวหน้ากะ การกลั่นน้ำมัน 1 และ 2	คณะทำงาน
6.13		หัวหน้ากะ การกลั่นน้ำมัน 1 และ 2	คณะทำงาน
6.14		หัวหน้ากะ การกลั่นน้ำมัน 1 และ 2	คณะทำงาน

6.15		เจ้าหน้าที่อาวุโส การกลั่นน้ำมัน 1 และ 2	คณะทำงาน
6.16		เจ้าหน้าที่อาวุโส ดีซีซี และปรับปรุงคุณภาพวีจีโอ	คณะทำงาน
6.17		เจ้าหน้าที่ ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิต โรงกลั่น	คณะทำงาน
6.18		วิศวกรอาวุโส ประเมินคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิต โรงกลั่น	คณะทำงานและเลขานุการ
7.	คณะทำงาน	วิสัยทัศน์ของบริษัทต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานผลิตเอทอีเอ็น (ETP)	
7.1		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ไอเลฟีนส์	หัวหน้าคณะทำงาน
7.2		ผู้จัดการอาวุโส โคล	รองหัวหน้าคณะทำงาน
7.3		ผู้จัดการอาวุโส สอดและยุติคดี ไอเลฟีนส์	รองหัวหน้าคณะทำงาน
7.4		ผู้จัดการอาวุโส ประเมินคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิต ไอเลฟีนส์	รองหัวหน้าคณะทำงาน
7.5		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.6		ผู้จัดการอาวุโส วิศวกรบรรณการการผลิต ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.7		วิศวกรอาวุโส ประเมินคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิต ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.8		เจ้าหน้าที่อาวุโส โคล	คณะทำงาน
7.9		เจ้าหน้าที่อาวุโส โคล	คณะทำงาน
7.10		หัวหน้ากะ สอดและยุติคดี ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.11		หัวหน้ากะ สอดและยุติคดี ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.12		หัวหน้ากะ สอดและยุติคดี ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.13		หัวหน้ากะ สอดและยุติคดี ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.14		หัวหน้ากะ โคล	คณะทำงาน
7.15		หัวหน้ากะ โคล	คณะทำงาน
7.16		หัวหน้ากะ สอดและยุติคดี ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.17		วิศวกร ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิต ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.18		วิศวกร ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิต ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.19		วิศวกร ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิต ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.20		วิศวกร ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิต ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน
7.21		วิศวกร ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิต ไอเลฟีนส์	คณะทำงาน

9. คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานผลิตก๊าซไพรพิลีน (PRP) _____

10. คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อของบริษัทต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP)

10.4		ผู้จัดการอาวุโส กลั่นแยกน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และผลิตยางมะตอย	คณะทำงาน
10.5	ห	ผู้จัดการอาวุโส ผลิตและปรับปรุงคุณภาพ น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	คณะทำงาน
10.6		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และอะโรแมติกส์	คณะทำงาน
10.7		ผู้จัดการอาวุโส ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
10.8		ผู้จัดการอาวุโส บีโตร์เลียมและถั่วเหลือง	คณะทำงาน
10.9		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพและประสิทธิภาพ การผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	คณะทำงาน
10.10		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพและประสิทธิภาพ การผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	คณะทำงาน
10.11		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพและประสิทธิภาพ การผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	คณะทำงาน
10.12		วิศวกรอาวุโส วิศวกรรวมกระบวนการผลิต น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	คณะทำงาน
10.13		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพและ ประสิทธิภาพการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน	คณะทำงานและเลขานุการ

11. คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานบำบัดน้ำเสียรวม (WWT3)

11.		ผู้จัดการฝ่าย โรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรม	หัวหน้าคณะทำงาน
11.		ผู้จัดการอาวุโส ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	รองหัวหน้าคณะทำงาน
11.		รักษาการผู้จัดการอาวุโส แผนประสิทธิภาพ รองหัวหน้าคณะทำงาน และพัฒนาโรงไฟฟ้า	
11.		ผู้จัดการอาวุโส วิศวกรรวมกระบวนการผลิต	คณะทำงาน
11.		โครงสร้างสาธารณูปโภค	
11.		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน และอะโรแมติกส์	คณะทำงาน
11.		เจ้าหน้าที่อาวุโส ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
11.		หัวหน้ากะ ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
11.		หัวหน้ากะ ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
11.		หัวหน้ากะ ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
11.		หัวหน้ากะ ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
11.		หัวหน้าทีม ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
11.		วิศวกร แผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า	คณะทำงาน
11.		เจ้าหน้าที่ แผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า	คณะทำงาน

11.		เจ้าหน้าที่ แผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า	คณะทำงาน
11.		หัวหน้าทีม ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงาน
11.		หัวหน้ากะ ปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	คณะทำงานและเลขานุการ
12. กอ		รับผิดชอบของบริษัทต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานบำบัดน้ำเสีย	
12.		ผู้จัดการฝ่าย โรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรม	หัวหน้าคณะทำงาน
12.		ผู้จัดการอาวุโส ปฏิบัติการอุตสาหกรรม	รองหัวหน้าคณะทำงาน
12.		เจ้าหน้าที่อาวุโส ปฏิบัติการอุตสาหกรรม	คณะทำงาน
12.		หัวหน้ากะ ปฏิบัติการอุตสาหกรรม	คณะทำงาน
12.		หัวหน้ากะ ปฏิบัติการอุตสาหกรรม	คณะทำงาน
12.		หัวหน้าทีม ปฏิบัติการอุตสาหกรรม	คณะทำงาน
12.		หัวหน้าทีม ปฏิบัติการอุตสาหกรรม	คณะทำงาน
12.		เจ้าหน้าที่ แผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า	คณะทำงาน
12.		เจ้าหน้าที่ แผนประสิทธิภาพ	คณะทำงานและเลขานุการ และพัฒนาโรงไฟฟ้า
13.		คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานแปรรูปน้ำมัน	
13.1		รักษาการผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ออร์ดิซซี	หัวหน้าคณะทำงาน
13.2		รักษาการผู้จัดการอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพออร์ดิซซี	รองหัวหน้าคณะทำงาน
13.3		ผู้จัดการอาวุโส ปรับปรุงคุณภาพโทรฟิเตอร์ออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.4		ผู้จัดการอาวุโส อุตสาหกรรมและแท่งคาร์บอนออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.5		ผู้จัดการอาวุโส ปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหมักออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.6		ผู้จัดการอาวุโส ผลิตไฮโดรเจนและก๊าซคาร์บอนออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.7		ผู้จัดการอาวุโส ผลิตโทรฟิเตอร์ออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.8		ผู้จัดการอาวุโส วิศวกรรวมกระบวนการผลิตออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.9		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพและประสิทธิภาพ การผลิตออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		SHIFT MANAGER ออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		SHIFT MANAGER ออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		SHIFT MANAGER ออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		SHIFT MANAGER ออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		เจ้าหน้าที่อาวุโส อุตสาหกรรมและแท่งคาร์บอนออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		เจ้าหน้าที่อาวุโส ปรับปรุงคุณภาพโทรฟิเตอร์ออร์ดิซซี	คณะทำงาน
13.1		เจ้าหน้าที่อาวุโส ปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหมักออร์ดิซซี	คณะทำงาน

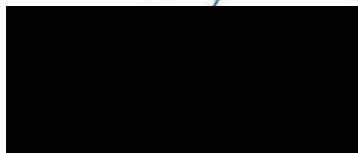
		วิศวกร ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี	คณะทำงาน
		เจ้าหน้าที่อาวุโส ผลิตไฟรตอินอาร์ดีซีซี	คณะทำงาน
	ทีม	วิศวกรอาวุโส ประเมินคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี	คณะทำงานและเลขานุการ
14.	ให้คณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ขอบเขตโรงงานต่างๆ มีหน้าที่และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้		
14.1	ดำเนินกิจกรรมของโรงงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม เพื่อนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน โดยยึดหลักมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคมผู้ประกอบการก่อสร้าง (CSR-DIW) ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม		
14.2	สร้างวัฒนธรรมองค์กรด้านสิ่งแวดล้อมในโรงงานและนำมาปฏิบัติให้เกิดประสิทธิผลโดยให้ครอบคลุม ตามหลักการของมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (ISO 26000) เพื่อยกระดับวัฒนธรรมและเครือข่ายสีเขียว (Green Culture & Green Network) อย่างต่อเนื่อง และยั่งยืน		
14.3	สร้างและสานสัมพันธ์ กิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมกับผู้มีส่วนได้เสีย ที่ครอบคลุมทั้ง ห่วงโซ่อุปทาน ชุมชนและผู้บริโภค ส่งเสริมให้ห่วงโซ่อุปทาน มุ่งสู่อุตสาหกรรมสีเขียว โดยต้องดำเนินการให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน และมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน		
14.4	จัดทำโครงการหรือแผนงานสำหรับส่งเสริมการมีส่วนร่วมของชุมชน หรือแผนการดำเนินกิจกรรมที่องค์กรเข้าไปมีส่วนร่วมกับชุมชน แผนการดำเนินงานด้านการตอบสนองต่อผู้มีส่วนได้เสีย ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR-DIW) และร่วมกับชุมชนในการกระตุ้นจิตสำนึก และส่งเสริมความรู้ ความเข้าใจ ค่านิยมที่ถูกต้อง โดยให้ความสำคัญและใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อม		
14.5	ให้เลขานุการคณะทำงานจัดทำระบบมาตรฐานฯ ทุกขอบเขตโรงงานนำเสนอขออนุมัติแผน และค่าใช้จ่ายการดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมกับสังคมและชุมชน และแผนการดำเนินงานด้านการตอบสนองต่อผู้มีส่วนได้เสีย เสนอขออนุมัติต่อผู้จัดการฝ่ายตามสายบังคับบัญชา		
15.	คณะทำงานสนับสนุนข้อมูลองค์กรในด้านต่าง ๆ ดังนี้		
15.1	ด้านการกำกับดูแลองค์กร (Organization Governance)		
15.1.1	นางสาวนิชชา ชื่นนรสุภากุล	เจ้าหน้าที่อาวุโส กำกับดูแลกิจการที่ดี	คณะทำงาน
15.1.2	นายณัฐพล ชิดไทย	เจ้าหน้าที่ กำกับดูแลกิจการที่ดี	คณะทำงาน
15.2		เจ้าหน้าที่อาวุโส กำกับดูแลกิจการที่ดี	คณะทำงาน
15.2.1		พงษ์ศรี เจ้าหน้าที่ แผนกลยุทธ์และความยั่งยืน	คณะทำงาน
15.2.2		นิติกร นิติการและใบอนุญาต	คณะทำงาน
15.2.3			
15.3	ด้านกา	(Practices)	
15.3.1		เจ้าหน้าที่ Employee Caring	คณะทำงาน

15.4	ด้านการปฏิบัติงานสิ่งแวดล้อม (The Environment)		
15.4.1	นางสาวปาริชาติ จุลพันธ์	ผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการสิ่งแวดล้อม หัวหน้าคณะทำงาน	
15.4.2	นายทิวชัย นาคเปรม	ผู้จัดการอาวุโส ความปลอดภัย, อาชีวอนามัย	คณะทำงาน
15.4.3		ประจำพื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง	
15.4.3		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องกล	คณะทำงาน
15.4.4		ส่วนกลาง	
15.4.4		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาเครื่องจักรกล	คณะทำงาน
15.4.4		ส่วนกลาง	
15.4.5		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าควบคุม	คณะทำงาน
15.4.5		และไฟฟ้าแรงสูงส่วนกลาง	
15.4.6		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาเครื่องมือวัด	คณะทำงาน
15.4.6		วิเคราะห์ส่วนกลาง	
15.4.7		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาระบบควบคุม	คณะทำงาน
15.4.7		เครื่องมือวัดส่วนกลาง	
15.4.8		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาตู้ไคร์นิคส์ 2	คณะทำงาน
15.4.8		รักษาการผู้จัดการอาวุโส	คณะทำงาน
15.4.8		อาชีวอนามัยและสุขภาพเสครอุตสาหกรรม	
15.4.8		ผู้จัดการ ศูนย์มาตรวิทยา	คณะทำงาน
15.4.8	ะนันท์	วิศวกรอาวุโส ตรวจสอบโรงงาน	คณะทำงาน
15.4.8		วิศวกรอาวุโส ตรวจสอบโรงงาน	คณะทำงาน
15.4.8		เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมอาวุโส บริหารจัดการ	คณะทำงาน
15.4.8		สิ่งแวดล้อม	
15.4.8		เจ้าหน้าที่อาวุโส บริหารคุณภาพ, ความปลอดภัย, อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	คณะทำงาน
15.4.8	ท์	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาวุโส ความปลอดภัย, อาชีวอนามัยประจำพื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง	คณะทำงาน
15.4.8	ดี	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาวุโส ความปลอดภัย, อาชีวอนามัยประจำพื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง	คณะทำงาน
15.4.8		หัวหน้างาน บำรุงรักษาเครื่องมือวัดวิเคราะห์	คณะทำงาน
15.4.8		ส่วนกลาง	
15.4.8		หัวหน้างาน บำรุงรักษาอุปกรณ์ส่วนกลาง	คณะทำงาน

17. ให้ทุกสายงานที่เกี่ยวข้อง ผู้บังคับบัญชาในทุกระดับชั้นใน สายงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการดังกล่าวให้การสนับสนุนข้อมูลที่ถูกต้องให้กับคณะทำงานฯ เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์ในระยะเวลาที่กำหนด
18. บริหารจัดการความเสี่ยงของโครงการส่งเสริมศักยภาพโรงงาน มุ่งสู่การพัฒนาสิ่งแวดล้อมและความรับผิดชอบต่อสังคมอย่างยั่งยืนตามขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผลการดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์ ที่กำหนด

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 20 พฤษภาคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ตั้ง ณ วันที่ 20 พฤษภาคม 2568



บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 1/2568
วันพุธที่ 19 กุมภาพันธ์ 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
2		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
4		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ	✓		
5		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
6		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ			✓
7		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ			✓
8		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
9		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	กรรมการ	✓		
20	นายแสงจันทร์ ผานิล	ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

- | | |
|-----------------------------------|-------------------------------------|
| 1. นายอรุณ วิชกิจ | ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง |
| 2. นายสมชัย เพ็ชรแสง | ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม |
| 3. นางสาวสิรินทิพย์ ประดิษฐ์อำนาจ | ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง |
| 4. นายอานนท์ ธรรมเจริญ | ผู้แทนภาคประชาชน |
| 5. นางสาวปาริชาติ จุลพันธ์ | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 6. นายภูซงค์ วีรวงศ์ | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 7. นายวีระศักดิ์ คำสุข | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |

- | | |
|-----------------------------|---|
| 8. นายธีรพล สระแก้ว | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 9. นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |
| 10. นางสาวกัญญาพัชร บัญญัติ | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

วาระที่ 2 รับรองบันทึกการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคพอ. ครั้งที่ 6/2567 วันพุธ ที่ 18 ธันวาคม 2567

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมของคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 1/2568

โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

การประชุม EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 1/2568 วันพุธที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบและพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการหน่วยผลิตไพรพิลีน (PRP)
4. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (Condensate)
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery)

3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนมกราคม – กุมภาพันธ์ 2568

โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน มกราคม – กุมภาพันธ์ 2568 สรุปการแจ้งเหตุการณ์ ด้านสิ่งแวดล้อม

เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2568 แจ้งเรื่องมีกลิ่น ในพื้นที่บ้านหนองตาโพธิ์ หมู่ 1 ผลการตรวจสอบไม่พบกลิ่น

เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2568 แจ้งเรื่องฝุ่น ผลการตรวจสอบ งานซ่อมบำรุง DCC (EP) ทำงานฉีดปกติ

เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2568 แจ้งเรื่องกลิ่น ในพื้นที่บ้านแลง หมู่ 2 ผลการตรวจสอบไม่พบกลิ่น

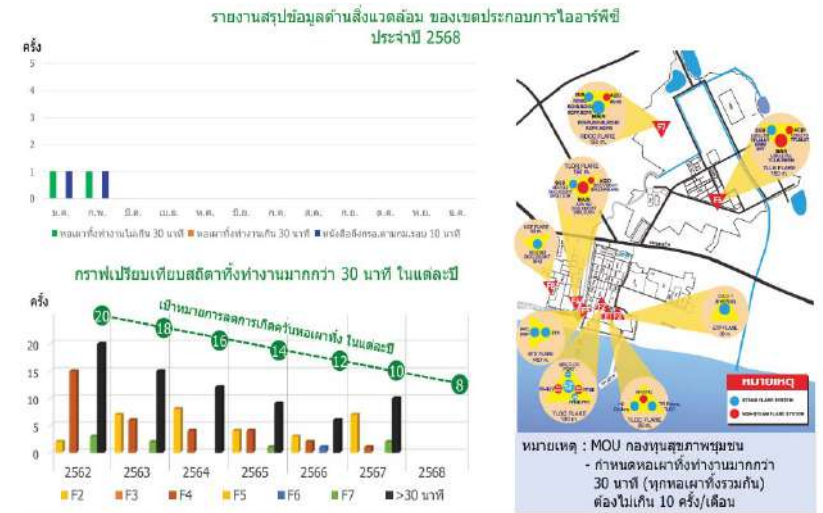
เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2568 แจ้งเรื่องกลิ่น ในพื้นที่ศูนย์การเรียนรู้ฯเชิงเนิน หมู่ 5 ผลการตรวจสอบไม่พบกลิ่น

สรุปการใช้งานหอเผาทั้งทำงาน

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2567 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 24 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิดจาก โรงงาน PP หยุดเดินเครื่องจักรฉุกเฉิน

เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2568 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 24 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิดจาก โรงงาน DCC (VGOHT) หยุดเดินเครื่องจักรฉุกเฉิน

เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2568 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 12 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิดจาก โรงงาน ETP (HOT) หยุดเดินเครื่องจักรฉุกเฉิน



วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 สรุปผลการดำเนินงานพัฒนาโครงการปี 2567 และผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมปี 2567 และแผนการดำเนินงานที่สำคัญในปี 2568 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์



วันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2567 องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ TGO ร่วมกับ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จัดพิธีเปิดโครงการ และการประกาศเจตนารมณ์การเข้าร่วมโครงการ “การเตรียมความพร้อมสินค้าส่งออกสหภาพยุโรปเพื่อรับมือมาตรการ CBAM” เพื่อเร่งเตรียมความพร้อมให้กับผู้ประกอบการส่งออกซึ่งประกอบด้วยกลุ่มเหล็กและเหล็กกล้า ซีเมนต์ ไฟฟ้า ปุ๋ย อลูมิเนียม กระดาษ เซรามิก แก้ว พลาสติก ไบโอดีเซล และเคมีภัณฑ์ สามารถรับมือกับมาตรการปรับราคาคาร์บอนก่อนข้ามพรมแดนของสหภาพยุโรป (Carbon Border Adjustment Mechanism: CBAM) โดยทดลองใช้แพลตฟอร์มในการประเมินค่า Embedded Emissions ซึ่งเป็นเครื่องมือในการประเมินและใช้ประกอบการรายงานให้กับสหภาพยุโรปรวมทั้งข้อเสนอแนะสำหรับการพัฒนาปรับปรุงแพลตฟอร์มดังกล่าวให้มีความสมบูรณ์มากขึ้น ภายในงานมีองค์กรนำร่องที่ได้รับคัดเลือกเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 16 องค์กร โดยมาตรการ CBAM จะเป็น 1 ใน มาตรการสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลิตภัณฑ์ของ IRPC ซึ่งในอนาคต carbon emission ที่ติดตัวผลิตภัณฑ์จะถูกนำมาคิดเป็นภาษีก่อนนำไปขายในยุโรป ในโครงการนี้จะช่วยให้ IRPC สามารถเตรียมความพร้อมและเป็นแนวทางในการลด carbon emission ส่งเสริมให้ IRPC บรรลุเป้าหมาย Net Zero ในปี 2060

IRPC ได้รับรางวัล ผลการประเมินและจัดระดับการรับรององค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก (Climate Action Leading Organization: CALO) ประจำปี 2567 ในระดับยอดเยี่ยมคณะกรรมการเครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย (TCNN) ได้รับรองผลการประเมินองค์กรผู้นำด้านการจัดการก๊าซเรือนกระจก (Climate Action Leading Organization: CALO) เป็นองค์กรที่แสดงความเป็นผู้นำในการจัดการและรับผิดชอบต่อการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรผ่านการแสดงเจตนารมณ์ที่จะลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน/การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ในระดับองค์กร โดยมีเป้าหมายและแผนการดำเนินงานที่ชัดเจนภายในปี ค.ศ. 2050 ซึ่งมีการรายงานและผลการประเมินการดำเนินงานด้านการตรวจวัด การลด และชดเชย



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ให้ความสำคัญอย่างยิ่งกับการบริหารจัดการทรัพยากรและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ล่าสุดเมื่อวันที่ 23 กันยายน 2567 กลุ่มโรงงานของบริษัทได้รับโล่เกียรติคุณ โรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (Eco Factory) ณ ห้องแกรนด์ฮอลล์ ศูนย์นิทรรศการและการประชุมไบเทค บางนา ซึ่งทางบริษัทได้รับรางวัลนี้อย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 10 ติดต่อกัน

ความคิดเห็นของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- ขอชื่นชมไออาร์พีซีที่ทำโครงการดี ๆ ให้ความสำคัญกับด้านสิ่งแวดล้อมและชุมชนมาโดยตลอด

4.2 สรุปผลการดำเนินงานด้านกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ปี 2567 และแผนการดำเนินงานปี 2568 โดย คุณอุษณีย์ วีรวงศ์

สรุปผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ประจำปี 2567 การประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง ระยอง จังหวัดระยอง (คพอ.) โดยหน่วยงานชุมชนและรัฐกิจสัมพันธ์ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี INIM



3 1.การสนับสนุนการนำเทคโนโลยี นวัตกรรม สิ่งประดิษฐ์มาพัฒนา เช่น
 1.นวัตกรรม, นวัตกรรม, นวัตกรรม, นวัตกรรม และนวัตกรรม นวัตกรรม
 2.การสนับสนุนการนำเทคโนโลยี นวัตกรรม สิ่งประดิษฐ์มาพัฒนา เช่น
 3.การสนับสนุนการนำเทคโนโลยี นวัตกรรม สิ่งประดิษฐ์มาพัฒนา เช่น
 รวมจำนวน 881 ราย



4.โครงการการศึกษานวัตกรรม 198 คน และค่าตอบแทน 4.7
 จำนวน 3 ส่วน 2 เขต และ 1 เขต รวม 4.7



5.โครงการพัฒนาศูนย์การเรียนรู้ (กลุ่มงานบริหารทั่วไป) 100



6.โครงการป้องกันภัยพิบัติทางธรรมชาติ ตาม ม.9, แก้ไขปัญหาน้ำท่วม
 ตำบลบ้านแดง, ตำบลหนอง, ตำบลหนอง และตำบลนาทราย
 รวมงบประมาณ 7.4 ล้านบาท จำนวน 7 ตำบล



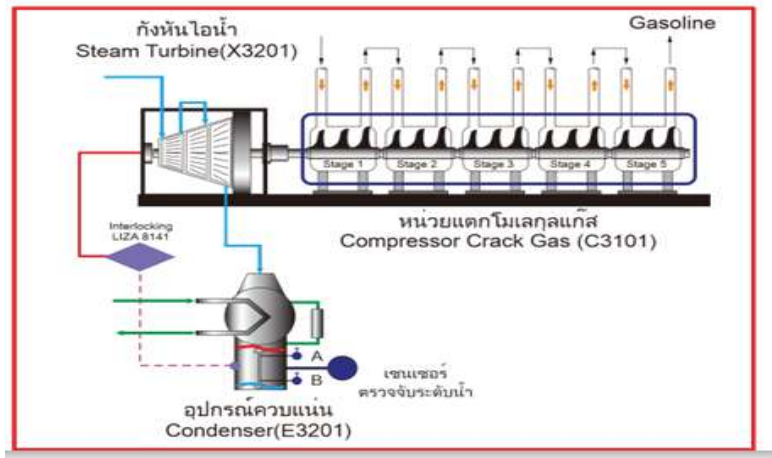
แผนงานปี 2025

การดำเนินการต่อเนื่อง

1. การส่งเสริมประเพณีวัฒนธรรม ศิลปะท้องถิ่น กีฬาและโครงการพัฒนาสังคม ต่อเนื่อง
 2. การสำรวจ เฝ้าระวัง ชี้นำ สร้างความเข้าใจ ใส่ใจสิ่งแวดล้อม ชุมชนรอบเขตประกอบการอย่างต่อเนื่อง
- การดำเนินการเพิ่มเติม
1. การสร้างความสัมพันธ์กลุ่มเป้าหมายอย่างต่อเนื่อง
 2. การสื่อสารสร้างความเข้าใจ ด้าน Enclosed flare (EGF) ผู้นำ,ชุมชนรอบเขตฯ หรือ กลุ่มอ่อนไหวต่างๆ
 3. การส่งเสริมด้านอาชีพรอบเขตประกอบการฯ มุ่งเน้นด้านการตลาดและรายได้ สุขภาพยั่งยืน

4.3 สาเหตุการหยุดเครื่องจักรโรงงานผลิตเอทิลีน วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2568 และแนวทางป้องกันแก้ไข
 ลำดับเหตุการณ์ โรงงานเอทิลีนหยุดเดินเครื่องจักรฉุกเฉิน

ระบบแยกก๊าซ (Unit 31)
 ผลิตภัณฑ์จากระบบดูดซับด้วยน้ำ (Unit 28) มาเพิ่มความดันจาก 0.35 Bar ไปเป็น 35 Bar ที่อุณหภูมิต่ำ
 โดยผ่านหน่วยแตกโมเลกุล (C3101) ซึ่ง C3101 แบ่งออกเป็น 5 Stage โดยแต่ละ Stage จะทำหน้าที่เพิ่มความดัน
 ในลักษณะที่แตกต่างกันจนถึง 35 Bar เพื่อให้ได้ผลิตภัณฑ์ก๊าซโซลีนและอื่นๆ



สาเหตุ

16 กุมภาพันธ์ 2568

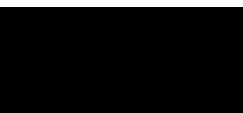
เวลา 18:52 น. อุปกรณ์ควบแน่น (E3201) ที่มีเซ็นเซอร์ตรวจวัดระดับน้ำทำงานอ่านค่าระดับน้ำผิดพลาด
 (อ่านได้=0) จึงสั่งการให้วาล์วควบคุมระดับน้ำ A และ B ทำการจ่ายน้ำเพิ่มเติมขึ้นในอุปกรณ์ควบแน่น และเกิด
 สัญญาณแจ้งเตือนระดับน้ำสูงกว่าปกติในระบบ

ขอให้โออาร์พีซีดูแลเรื่องความปลอดภัย ชุมชน และด้านสิ่งแวดล้อมให้ครบถ้วนทุกด้าน

วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งที่ ๒๖ วันที่ 25 เมษายน 2568



(นายแสงจันทร์ ฝานิล)
กรรมการและเลขานุการ



(นายวรวิทย์ ศุภโชคชัย)
ประธานกรรมการ

บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 2/2568
วันศุกร์ที่ 25 เมษายน 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนโออาร์พีซี
คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1	นายสุรพล สุทธิจินดา	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
2		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
4		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ			✓
5		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
6		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
9		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
20		ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท โออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
21		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมโออาร์พีซี บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

1.		ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
2.		ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง
3.		ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
4.		ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
5.		ผู้แทนภาคประชาชน
6.		ผู้แทนภาคประชาชน
7.		บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
8.		บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
9.		บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
10.		บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
11.		สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
12.		สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 2 รับรองบันทึกการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคพอ. ครั้งที่ 1/2568 วันพุธ ที่ 19 กุมภาพันธ์ 2568

3.1 สรุปผลการประชุมของคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 2/2568

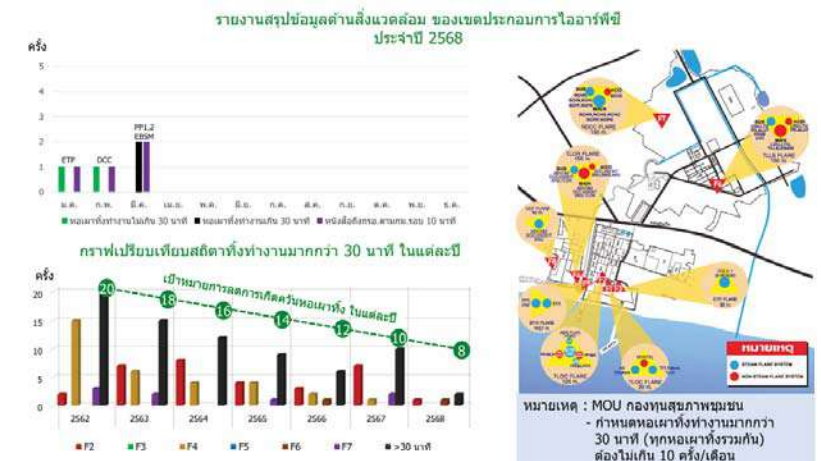
การประชุม EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 2/2568 วันพุธที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2568
ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนโออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบ
และพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี
2. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
3. การหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปี 2568 ของโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกัน
4. รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน
5. รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP)

3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนมีนาคม - เมษายน 2568

เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2568 แจ้งเรื่องวันดำ หอเผาทั้ง F2 ทำงานระยะเวลา 43 นาที ในพื้นที่โรงงาน PP 1,2 ผลการตรวจสอบวันดำซ่อมบำรุงตามแผนงาน

เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2568 แจ้งเรื่อคว้นดำ (จาง) หอเฝ้าทั้ง F6 ทำงานระยะเวลา 240 นาที ในพื้นที่โรงงาน EBSM ผลการตรวจสอบเกิดการอุดตันในระบบส่งน้ำมันเบนซินกลับ

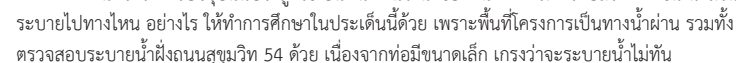


4.1 สรุปผลการดำเนินงานหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปี 2568 โรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนัก

กรมหยุดเดินเครื่องจักรหน่วยผลิตน้ำมันหนักำมะถันต่ำ (Unit 52) โรงงาน UHV
ประจำปี 2568

กิจกรรมที่ดำเนินการในครั้งนี้อย่างไรบ้าง

- เติร์ยมระบบที่หยุดเดินและเริ่มเครื่องจักร อาจมีผลกระทบแรง สี เสีย จากกิจกรรมระบายความดันก๊าซไปยังอเนพาทั้ง
- ทำความสะอาดเครื่องจักรโดยใช้น้ำแรงดันสูง อาจมีผลกระทบ ด้านน้ำเสีย
- เปลี่ยนถ่ายตัวเร่งปฏิกิริยา อาจมีผลกระทบ ด้านกากอุตสาหกรรมและสารอินทรีย์ระเหยง่าย



สามารถเผาแก๊สได้ปริมาณมาก แต่มีผลกระทบให้เกิดแสง เสียง รังสีความร้อน และมีการใช้น้ำไปช่วยการเผาไหม้เพื่อลดควันดำ

Enclosed Ground Flare (EGF) หอเผาแบบปิดระดับพื้นดิน

ข้อดี

- ไม่มีควัน เกิดการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์
- ไม่มีผลกระทบต่อด้านรังสีความร้อนแสง และ เสียง
 - ความร้อนน้อยกว่า 70 องศาเซลเซียสที่ผิววนอก
 - ระดับเสียงต่ำกว่า 85 เดซิเบล ที่ระยะ 1 เมตร
- ไม่มีเปลวไฟเล็ดลอดออกมาภายนอก
- ลดการใช้สารหนูปโค ได้แก่ ไอน้ำ
- ซ่อมบำรุงได้ง่าย



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

-

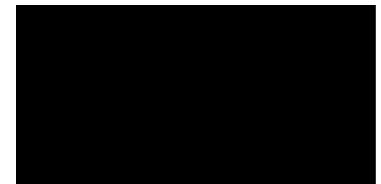
วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

- 6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 18 มิถุนายน 2568
- 6.2 เยี่ยมชมการดำเนินงานของหอเผาที่ระดับพื้นดิน (Enclosed Ground Flare : EFG)

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา
นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย
ผู้บันทึกการประชุม



กรรมการและเลขานุการ



ประธานกรรมการ

บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 3/2568
วันพุธที่ 18 มิถุนายน 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี
คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5	ฐ	กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
6		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
9		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21		ผู้อำนวยการโครงการสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยยาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
23		ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

- | | |
|-----------------------------------|--|
| 1. นายอรุณ วิชกิจ | ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง |
| 2. นายชัชพงษ์ ศิริรักษ์ | ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม |
| 3. นายอานนท์ ธรรมเจริญ | ผู้แทนภาคประชาชน |
| 4. นางสาวพรนภัส วงศ์แสนสุขเจริญ | ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง |
| 5. นางสาวสิรินทิพย์ ประดิษฐ์อำนวย | ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง |
| 6. นางฟ้ารุ่ง เลาพะนะวัฒน์ | ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง |
| 7. นางสาวปาริชาติ จุลพันธุ์ | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 8. นายภูษงค์ วีรวงศ์ | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 9. นายวีระศักดิ์ คำสุข | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 10. นายเอนตร สกุลรัฐสกุล | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 11. นางสาววิชา สุทธิกุล | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 12. นายฉลอง ดิษฐ์ | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |
| 13. นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |
| 14. นางสาวกัญญาพัชร บุญสุทธิ | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 3/2568 วันศุกร์ ที่ 18 มิถุนายน 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมของคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring ครั้งที่ 3/2568 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธุ์

การประชุม EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 3/2568 วันพุธที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568
 ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบ
 และพิจารณา ดังนี้

- ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขต
 ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
- การหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปี 2568 ของโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลับ
- นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
 โครงการผลิตไฟฟ้าและโอนำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
- นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (HDPE) และชนิดที่มีน้ำหนักโมเลกุลสูง (UHMW-PE)
- นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
 โครงการปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลับ
- นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
 โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนพฤษภาคม – มิถุนายน 2568

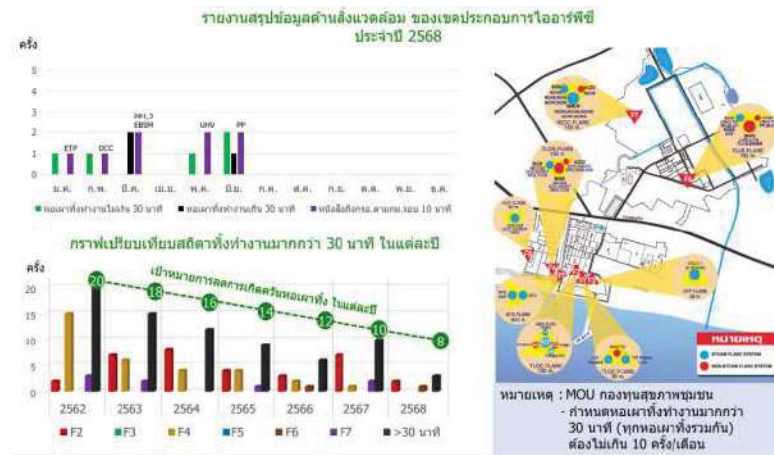
โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน มิถุนายน 2568

(25 เม.ย. – 17 มิ.ย. 68)

เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2568 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 24 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิดจาก โรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้น (UHV) ปรับระบบเนื่องจากระบบไอน้ำมีปัญหา

เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2568 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 1 ชม. 15 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิด จาก โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) ไฟฟ้าดับ (RY1)



ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- หากไออาร์พีซีดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ให้ประชาสัมพันธ์และชี้แจงกิจกรรมอย่างละเอียดเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้รับข้อมูลที่ชัดเจน

วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การดำเนินงานหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้น (UHV) หน่วยผลิต 53 เดือนมิถุนายน 2568 โดย คุณธิชา สุทธิกุล

สรุปผลการดำเนินงานหยุดเดินเครื่องจักรหน่วยเพิ่มมูลค่าน้ำมันหนักโดยใช้ตัวเร่งปฏิกิริยา (Unit 53) โรงงาน UHV ปี 2568

กิจกรรมที่ดำเนินการในครั้งนี้

- เตรียมระบบเพื่อหยุดเดินและเริ่มเครื่องจักร อาจมีผลกระทบแสง สี เสียง จากกิจกรรมระบายนํ้า
- ทำความสะอาดเครื่องจักรโดยใช้ไอน้ำแรงดันสูง อาจมีผลกระทบด้านน้ำเสีย

- เปลี่ยนถ่ายตัวเร่งปฏิกิริยา อาจมีผลกระทบด้านอากาศอุตสาหกรรมและสารอินทรีย์ระเหยง่าย
- แผนการควบคุมผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากงานหยุดเดินเครื่องจักรหน่วยเพิ่มมูลค่า น้ำมันหนักโดยใช้ตัวเร่งปฏิกิริยา (Unit 53) โรงงาน UHV ปี 2568
- ด้านแสงสีเสียงจากหอเผาทั้ง ควบคุมควันและเสียงโดยควบคุมปริมาณการส่งแก๊สไปยังหอเผาทั้งไม่เกิน 5 ตัน/ชั่วโมง และตรวจวัดเฝ้าระวังระดับเสียง
- ด้านอากาศ ปิดคลุมอุปกรณ์ที่ต้องการเปิดเพื่อป้องกัน VOCs และกลิ่นจากระบบ ใช้ระบบ Cyclone เพื่อดักฝุ่น Catalyst และใช้ผ้าใบกันพื้นที่ป้องกันการฟุ้งกระจาย
- ด้านของเสีย คัดแยกชนิดของ Waste และระบุจุดเก็บ ชัดเจนเพื่อลำดับการส่งกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม โดยรถของผู้รับกำจัดเข้ามารับถึงโรงงาน
- ด้านน้ำ น้ำเสียจากการทำความสะอาดล้างชำระระบบบำบัดส่วนกลางของเขตประกอบการฯทางท่อปิด
- ด้านบริหารความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มีการตรวจสอบพื้นที่โดยเจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อมและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยทุกวัน และกระบวนการตรวจสอบความปลอดภัยก่อนเริ่มเดินเครื่องจักร (Pre Start Up Safety Review)

มาตรการด้านชุมชนและรัฐกิจสัมพันธ์



4.2 การจัดทำรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงงานผลิตเหล็กแผ่นม้วนรีดร้อน (Green Steel) บริษัท เมอแรนตี กรีน สตีล (ประเทศไทย) จำกัด โดย บริษัท คอนซัลแทนต์ ออฟ เทคโนโลยี รายละเอียดโครงการ โรงงานผลิตเหล็กแผ่นม้วนรีดร้อน (Green Steel)

บริษัท เมอแรนตี กรีน สตีล (ประเทศไทย) จำกัด ถือเป็นกลุ่มนักลงทุนจากทวีปยุโรปที่มีประสบการณ์ยาวนานในอุตสาหกรรมเหล็ก โดยประกอบด้วยบุคลากรผู้เชี่ยวชาญในหลากหลายแขนงเกี่ยวกับกรีนสตีล มีแผนการลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตเหล็กแผ่นม้วนรีด ร้อน (HRC) ในประเทศไทย โดยให้ความสำคัญกับการผลิตเหล็กคุณภาพสูงด้วยเทคโนโลยี “กรีนสตีล” ในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง พื้นที่โครงการประมาณ 385 ไร่

เป็นโครงการแรกในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ที่นำหลักการและเทคโนโลยีกรีนสตีลมาใช้ในการผลิตเหล็ก คุณภาพสูงโดยวัตถุดิบหลักเป็นผลผลิตจากการผลิตเหล็กต้นน้ำ คือ เหล็กอัดแท่งร้อน (Hot Briquetted Iron หรือ HBI) ในสัดส่วน 70% ร่วมกับการใช้วัตถุดิบรอง คือ เศษเหล็ก (Scrap) ในสัดส่วน 30% วางเป้าหมายกำลังการผลิตที่ 2,500,000 ตัน/ปี

การผลิตเหล็ก “กรีนสตีล”

เน้นการใช้พลังงานสะอาดและพลังงานหมุนเวียนในกระบวนการผลิตและการขนส่ง มุ่งเน้นการใช้พลังงานสะอาดในการดำเนินการผลิตเป็นหลัก หลักเลี่ยงการใช้พลังงานฟอสซิลใช้กระบวนการผลิตแบบปิดเพื่อลดเสียงรบกวนต่อภายนอก การใช้วัตถุดิบหมุนเวียนจากการรีไซเคิลของเสียจากกระบวนการผลิต (Internal Scrap) ให้ความสำคัญกับระบบความปลอดภัยระดับสูงภายในโรงงานเพื่อป้องกันอันตรายต่อพนักงานและชุมชนโดยรอบ

ประโยชน์จากการพัฒนาโครงการ

ส่งเสริมการผลิตเหล็ก ปลอดภัย CO2 ต่ำเพิ่มขีดความสามารถในการผลิตเหล็กเกรดสูงภายในประเทศ สร้างมูลค่าเพิ่มให้กับการส่งออกเหล็ก “กรีนสตีล” ครบวงจรต้นแบบที่ช่วยยกระดับภาพลักษณ์การพัฒนาที่ยั่งยืน และลดมลพิษส่งเสริมการจ้างงานและสร้างรายได้ให้กับชุมชนเพิ่มมูลค่าทางเศรษฐกิจ (GDP) ของภูมิภาคและท้องถิ่น



ขอบเขตกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย

- ผู้รับผลกระทบ (รัศมี 5 กิโลเมตร)
- หน่วยงานที่รับผิดชอบจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- หน่วยงานที่ทำหน้าที่พิจารณาการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
- หน่วยงานราชการในระดับต่าง ๆ
- องค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม องค์กรพัฒนาเอกชนสถาบันการศึกษาภายในท้องถิ่น และในระดับอุดมศึกษา และนักวิชาการอิสระ
- สื่อมวลชน
- ประชาชนทั่วไป

สรุปประเด็นจากการประชาสัมพันธ์โครงการเบื้องต้น



ความคิดเห็นของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- บริษัทมีวิธีการกำจัดกากของเสียจากอุตสาหกรรมอย่างไร ชุมชนและท้องถิ่นจะมีผลกระทบหรือได้รับประโยชน์อย่างไร

เมธธรณี ชี้นำ

- คัดเลือกบริษัทที่มีคุณสมบัติและมีศักยภาพเพื่อกำหนดแผนการ ในส่วนของท้องถิ่นและชุมชนจะมีอัตราการจ้างงานที่เพิ่มขึ้น และ GDP เพิ่มขึ้นอย่างแน่นอน
กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ
- แนะนำให้แต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อพิจารณาหาวิธีในด้านต่าง ๆ
เมธเรณดี ชัยแจ้ง
- ขอรับข้อเสนอแนะไปเพื่อพิจารณา

4.3 โครงการขุดลอกคลองป้องกันน้ำท่วมเขตประกอบการฯ ประจำปี 2568 โดย คุณอุษณีย์ วีรวงศ์

โครงการขุดลอกคลองป้องกันปัญหาน้ำท่วม เขตประกอบการฯ ประจำปี 2568 (การสำรวจก่อนและระหว่างดำเนินการ) เป็นการนำเครื่องจักรกลหนักขุดลอก กำจัดวัชพืชในคูคลอง เส้นทางน้ำ ในพื้นที่ชุมชน จำนวน 7 คลอง



ภาพประกอบผลการดำเนินงานโครงการ



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

-

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป

กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 20 สิงหาคม 2568

6.2 เยี่ยมชมการดำเนินงานของหอเผาทิ้งระดับพื้นดิน (Enclosed Ground Flare : EGF)

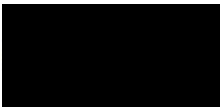
คณะกรรมการพัฒนาชุมชนและสังคมพื้นที่เขตประกอบการบริษัทไออาร์พีซี (มหาชน) จำกัด อ.เมือง จ.ระยอง
ประชุมร่วมกันและเยี่ยมชมระบบการเผาไหม้ก๊าซและควันทำในระบบปิดหรือระบบ Enclosed ground flare สำหรับ
กลุ่มโรงกลั่นน้ำมันทั้งหมด ซึ่งได้เปิดดำเนินการแล้ว โดยผู้แทนเขตประกอบการแจ้งว่าจะไม่มีควันทำออกมาจากปล่อง
Flare (No. F5) ซึ่งการดำเนินโครงการนี้เป็นการหาทางออกร่วมกันระหว่างหน่วยงานราชการ ภาคประชาชน และเขต
ประกอบการเพื่อลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและปกป้องสุขภาพของประชาชนในพื้นที่จังหวัดระยองที่มีอย่างต่อเนื่อง
และนำไปสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน



ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา
นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย
ผู้บันทึกการประชุม



กรรมการและเลขานุการ



ประธานกรรมการ

บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 4/2568
วันพุธที่ 20 สิงหาคม 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
6		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
9		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21		ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท	กรรมการ			✓

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
		ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)				
กข		ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. [REDACTED] ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
2. [REDACTED] ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. [REDACTED] ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม
4. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน
5. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน
6. [REDACTED] ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
7. [REDACTED] ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
8. [REDACTED] ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง
9. [REDACTED] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
10. [REDACTED] สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
11. [REDACTED] สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

ประธานกล่าวแนะนำกรรมการท่านใหม่ ดังนี้ นายวิจิต ศรีขลา ผู้แทนภาคประชาชนเทศบาลนครระยอง

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 3/2568 วันที่ 18 มิถุนายน 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมของคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 4/2568

โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

การประชุม EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 4/2568 วันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบและพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. สรุปการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 ในการจัดทำรายงาน EIA โครงการโรงพยาบาลปิยะเวท ระยอง
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
4. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการหน่วยผลิตโพธิ์ลิ้น
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงแยกคอนเดนเสท
6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนกรกฎาคม – สิงหาคม 2568

โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน สิงหาคม 2568 (18 มิ.ย. – 19 ส.ค. 68)

เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 24 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิดจาก โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) มอเตอร์คอมเพรสเซอร์ไฟฟ้าลัดวงจร

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี
ประจำปี 2568



ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- แนะนำให้ไออาร์พีซีประชาสัมพันธ์และชี้แจงกิจกรรมที่ดำเนินการเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้รับข้อมูลอย่างชัดเจนและทั่วถึง

วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การดำเนินงานเพื่อผู้กล่าวถึงสิทธิของประชาชน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยคุณสิริณัฐ สิริฤทธิ

CARBON FOOTPRINT การดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse gas : GHG) คือ ก๊าซที่เป็นองค์ประกอบของบรรยากาศโลกที่ก่อให้โลกร้อนขึ้นหรือเสริมเรือนกระจกก๊าซเหล่านี้มีความจำเป็นต่อการรักษาอุณหภูมิของโลกให้คงที่มีคุณสมบัติในการดูดซับคลื่นรังสีความร้อน หรือรังสีอินฟราเรดได้ซึ่งอาจแบ่งเป็นก๊าซเรือนกระจกตามธรรมชาติ และก๊าซเรือนกระจกจากภาคอุตสาหกรรม โดยก๊าซแต่ละชนิดมีศักยภาพในการก่อโลกร้อนที่ต่างกัน (Global Warming Potential : GWP) จึงต้องแปลงเป็นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (CO₂e)

คาร์บอนฟุตพริ้นท์ (Carbon Footprint) ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยออกมาจากกิจกรรมของมนุษย์ทั้งทางตรงและทางอ้อมตลอดวัฏจักรชีวิตของผลิตภัณฑ์หรือบริการตั้งแต่การได้มาซึ่งวัตถุดิบ กระบวนการผลิตการใช้งานไปจนถึงการกำจัดซากผลิตภัณฑ์หลังหมดอายุการใช้งาน โดยจะถูกคำนวณออกมาในรูปของคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (CO₂e)

ประโยชน์ของการดำเนินการด้านคาร์บอนฟุตพริ้นท์ Carbon Footprint

สามารถจำแนกสาเหตุของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่มีนัยสำคัญจากการประเมินปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยออกมาขององค์กร/ผลิตภัณฑ์ และหาแนวทางลดลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกได้อย่างมีประสิทธิภาพ ส่งเสริมการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SDGs) โดยองค์กรสามารถนำข้อมูลการประเมิน GHG ไปกำหนดกลยุทธ์ และแผนงานเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สามารถเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน เพื่อเตรียมพร้อมรับมือกฎหมายและมาตรการที่เกี่ยวข้องกับคาร์บอนฟุตพริ้นท์ในอนาคต

สร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholders) และส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม

ใช้ในการขับเคลื่อนให้เกิดการบริหารจัดการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรเพื่อประโยชน์ส่วนรวมของประเทศ



ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- ขอให้ไออาร์พีซีนำเสนอกิจกรรมหรือโครงการที่จะลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้เป็นศูนย์ตามแผนงานของไออาร์พีซีกำหนดไว้

4.2 สรุปการประเมินผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินแนวท่อ ระดับ 2 จังหวัดระยอง ปี 2568 กลุ่ม EMAG โดย คุณสัมพันธ์ วิชัยกำร

สรุปการประเมินผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน แนวท่อ ระดับ 2 จังหวัดระยอง ปี 2568

- บรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้โดยเฉพาะอย่างยิ่งเรื่องความปลอดภัยในขณะซ้อมฯ
- การจัดการ การวางแผนการฝึกซ้อมของ IRPC ทำได้อย่างดี โดยเฉพาะการประสานงานกับหน่วยงานราชการต่างๆ ได้อย่างครบถ้วน จึงทำให้การฝึกซ้อมครั้งนี้เป็นไปอย่างดี
- หน่วยงานราชการที่เข้าร่วมฝึกซ้อมฯ ให้ความร่วมมือตั้งใจร่วมฝึกซ้อมฯ

- การประชาสัมพันธ์ทำได้ดี ไม่เกิดความเข้าใจผิดของผู้ที่สัญจรผ่านไป – มา
- สถานที่ใช้ในการฝึกซ้อม (เทศบาลเชิงเนิน และบนถนนสาย 36) มีการจัดการอย่างดีเยี่ยม
- มีการประเมินเรื่องของระบบ Alarm link มาที่ห้อง ECC มีจอ Monitor Level ของ สารเคมีที่เก็บใน Tank สามารถใช้ประเมินเรื่องของการใช้ทรัพยากรในการตอบโต้เหตุได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น
- สิ่งที่เราพบเห็นการประสานงานระหว่าง OSC กับห้อง ECC ขาดหายเป็นบางช่วงทำให้การ update สถานการณ์ อาจจะตกหล่นไป เช่นการยกระดับแผน
- บอร์ดบันทึกเหตุการณ์ ในห้อง ECC ไม่มีข้อมูลบันทึกตาม timeline

การถ่ายทอดภาพการปฏิบัติงานด้วยระบบ MS Team ทำให้ในห้องเห็นภาพของเหตุการณ์ช่วยให้ตัดสินใจบางอย่างได้ดี



สิ่งที่เราพบเห็นการฝึกซ้อมที่หน้างาน field exercise ไม่เป็นไปตามสถานการณ์ที่กำหนดไว้มีการเปลี่ยนแปลงขั้นตอนการปฏิบัติ/ฝึกซ้อมโดยเจ้าพนักงานแต่งตั้งในการซ้อมแผนทำให้การฝึกซ้อมของทีมต่างๆ ไม่เป็นไปตามที่กำหนด สถานการณ์มีความซ้ำ/เลื้อน/ซ้ำทำให้ภาพของการสั่งการไม่แน่นอนชัดเจน

ประชาสัมพันธ์ จว. ทำหน้าที่เป็นสื่อมวลชนในการประชุมสั่งการ การอัปเดตสถานการณ์ใช้วิธีการรายงานด้วยวาจา ไม่มีแผนภาพ/แผนผัง

ข้อเสนอแนะที่สามารถปรับปรุง

- เสนอแนะให้ผู้ที่จะเป็นผู้นำในการทำ tabletop หรือ Field exercise ควรจะเป็นผู้รู้และเข้าใจในแผนนั้นจริงๆ เช่น ผู้เขียน scenario หรือเจ้าของพื้นที่ซ้อมเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดของการซ้อม
- ช่วงแถลงข่าวประชาสัมพันธ์ จว. ควรทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข่าวสารให้ประชาชนทราบถึงสถานการณ์ว่าเป็นอย่างไรมากกว่า กลับสู่ภาวะปกติแล้วผู้คนใกล้เคียงควรปฏิบัติตนอย่างไร
- แนะนำให้ OSC update สถานการณ์บ่อยๆ ให้ทางห้อง ECC ทราบเพื่อให้ทีมผู้บริหารที่อยู่ในห้อง ECC ได้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันมากที่สุด
- การเขียน Incident Log ตาม Timeline ที่เกิดขึ้นบนกระดาน Board เพื่อให้ทุกตำแหน่งทราบสถานการณ์และตาม Follow-up ได้ และมี Objective ที่ชัดเจนมากขึ้นเพื่อลดผลกระทบเรื่องของการบริหารจัดการ และยังสามารถติดตามภารกิจที่มอบหมายได้
- ควรปรับปรุงคุณภาพของระบบการ update สถานการณ์และการสื่อสารระหว่างทีมที่เกี่ยวข้องในการตอบโต้สถานการณ์ฉุกเฉิน

โรงพยาบาลระยองขึ้นชม

- โรงพยาบาลได้รับข้อมูลครบถ้วนและมีการจัดข้อมูลในรูปแบบ METHANE, มีโทรศัพท์ และวิทยุสื่อสารที่พร้อมใช้งาน
- มีห้องชำระล้างตัวสำหรับผู้ป่วยที่ได้รับบาดเจ็บจากสารเคมีอยู่หน้าห้อง ER

- ทีมแพทย์และพยาบาล มีการสำรองอุปกรณ์ PPE ไว้เหมาะสมและสมได้ด้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว
- ทีมมีความพยายามตั้งศูนย์บัญชาการตามหลัก ICS ทุกหน่วยงานที่เข้าฝึกซ้อม มีความตั้งใจและทุ่มเทในการฝึกซ้อมครั้งนี้มาก

วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

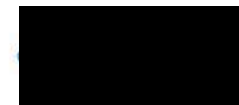
6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป

กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 15 ตุลาคม 2568

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา

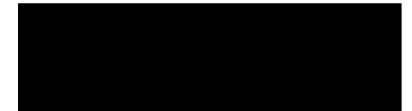
นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย

ผู้บันทึกการประชุม



(นายแสงจันทร์ ธานี)

กรรมการและเลขานุการ



ประธานกรรมการ

บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 5/2568
วันพุธที่ 15 ตุลาคม 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี
คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
6		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ	✓		
8		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ	✓		
9		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21		ผู้อำนวยการโครงการสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22	นายภาณุทัต เกียรติอนันต์ชัย	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ			✓

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
23	นายแสงจันทร์ ฝานิล	ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม



ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
 ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม
 ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
 ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
 สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

-

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 4/2568 วันพุธ ที่ 20 สิงหาคม 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5/2568

โดย คุณปาริชาติ จุลพันธุ์

การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5/2568 วันพุธที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2568 ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบและพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. การดำเนินงานในการลดก๊าซเรือนกระจกปี 2568 ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)

โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)

4. รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการหน่วยผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีน

5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (Power Plant)

6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP)

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- แนะนำให้นำเสนอคุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียแสดงค่าเป็นกราฟเพื่ออธิบายและเห็นภาพที่ชัดเจนมากขึ้น

ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคราชการ

- ในช่วงที่ผ่านมาข้อร้องเรียนเรื่องเสียงและกลิ่นไปยังหน่วยงานต่าง ๆ หรือไม่
ไออาร์พีซี ชี้แจง
- ในช่วงที่ผ่านมายังไม่ประเด็นข้อร้องเรียนใด แต่จะมีนำเสนอผลกระทบอื่น ๆ ในวาระต่อไป

3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนกันยายน – ตุลาคม 2568

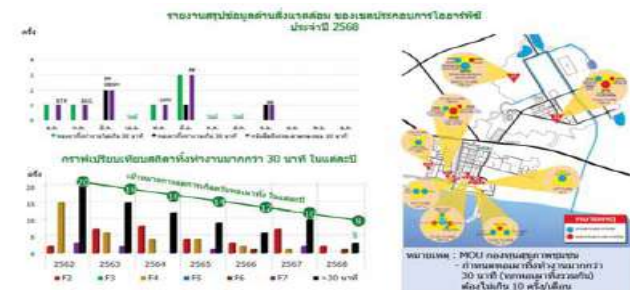
โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน สิงหาคม 2568

(20 ส.ค. – 15 ต.ค. 68)

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2568 กลิ่น พื้นที่ รร.วัดปลวกเกตุ ผลจากการตรวจสอบพบกลิ่น มีสาเหตุจากเตา Furnace No.0401 มีผลิตภัณฑ์รั่วจากระบบเตาให้ความร้อน (ส่วนแลกเปลี่ยนความร้อนเบื้องต้น)

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2568 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 65 นาที ผลจากการตรวจสอบเกิดจากเหตุฉุกเฉินหยุดเครื่องจักรบางส่วน โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP)



ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ

- ปี 2569 ไออาร์พีซีตั้งเป้าหมายการเกิดควันดำจากหอเผาทั้งหมดกี่ครั้ง หากเกิดควันดำเกิน 30 นาที ต้องทำหนังสือชี้แจงกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ทราบ

ไออาร์พีซี ชี้แจง

- ปี 2569 ตั้งเป้าหมายการเกิดควันดำไม่เกิน 6 ครั้ง ซึ่งไออาร์พีซีมี MOU กับกองทุนสุขภาพชุมชน กำหนดหอเผาทั้งทำงานมากกว่า 30 นาที (ทุกหอเผาทั้งรวมกัน) ไม่เกิน 10 ครั้ง/เดือน

3.3 การดำเนินงานเพื่อมุ่งสู่การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย คุณศิริณัฐ สิริภูษิต

การดำเนินงานเพื่อมุ่งสู่การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นโยบายการดำเนินงานเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกของไออาร์พีซี บริษัทฯดำเนินแนวทางการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม โดยพัฒนาธุรกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ควบคู่กับการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า ควบคุมและลดผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจต่อระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ รวมทั้งบรรเทาผลกระทบและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการเชิงรุกผ่านกลยุทธ์ ERA



บริษัท IRPC ได้ขึ้นรับมอบรางวัล Climate Action Excellence Awards 2025 การได้รับรางวัลครั้งนี้เป็นบทพิสูจน์ถึงความสำเร็จของ IRPC ในการบริหารจัดการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยบูรณาการแนวคิด ESG เข้ากับทุกมิติของการดำเนินธุรกิจ ทั้งด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล สะท้อนถึงความมุ่งมั่นขององค์กรในการขับเคลื่อนสู่เป้าหมาย Net Zero Emission ภายในปี 2050



วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงพยาบาลปิยะเวทระยอง โดย คุณพชร วงศ์ธานี

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงพยาบาลปิยะเวท (EIA)

แผนงานก่อสร้าง ก่อสร้างต้นปี พ.ศ. 2569 ระยะเวลาก่อสร้าง 21 เดือน คนงานก่อสร้างสูงสุดประมาณ 400 คน

การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง (เชิงดำเนินการ)

ธรณีวิทยาและการเกิดแผ่นดินไหว

- ออกแบบให้โครงสร้างอาคาร รวมถึงฐานรากและเสาเข็มของโครงการ โดยคำนึงถึงกำลังรับน้ำหนัก

ของอาคาร (Strength Design)

คุณภาพอากาศ

- ควบคุมความเร็วของรถภายในโครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว สันนูนเพื่อลดความเร็วและไม่ให้เกิด

การฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองบนพื้นผิวถนน

ระดับเสียง

- ติดป้ายห้ามสิ่งเสียงดังเป็นระยะบริเวณภายนอกอาคารโครงการ และบริเวณพื้นที่จอดรถของโครงการ

เช่น ห้ามใช้แตร เป็นต้น

การใช้น้ำ

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลรักษาระบบเส้นท่อประปาให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้

ซ่อมแซมทันที

การบำบัดน้ำเสีย

- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำหรับอาคารโครงการ

- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดให้มีค่าเป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากอาคารบางประเภทและบางชนิด พ.ศ. 2567 การระบายน้ำ

- จัดให้มีบิโอมบึงน้ำฝน เพื่อทำหน้าที่กักเก็บน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 2 แห่ง โดยกรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ (กรณีเกิดภาวะน้ำท่วม) ให้ระบายน้ำออกจากบิโอมบึงน้ำด้วยเครื่องสูบน้ำก่อนระบายลงสู่ที่ระบายน้ำสาธารณะริมถนนสุขุมวิท

การจัดการมูลฝอย

- จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยทั่วไปได้แก่ มูลฝอยเปียกมูลฝอยทั่วไป มูลฝอยรีไซเคิล และมูลฝอยอันตรายไปวางไว้ตามจุดต่างๆ ภายในอาคาร โดยมีถุงพลาสติกบรรจุรองรับอีกชั้นพร้อมติดป้ายแสดงสัญลักษณ์มูลฝอยแต่ละประเภทบริเวณฝาและตัวถังรองรับมูลฝอย เพื่อให้สามารถทิ้งมูลฝอยแต่ละประเภทลงสู่ถังรองรับมูลฝอยได้อย่างถูกต้อง (มูลฝอยทั่วไป)

- การจัดการมูลฝอยติดเชื้อต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการกำจัดมูลฝอยติดเชื้อ พ.ศ. 2545 และ/หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด (มูลฝอยติดเชื้อ)

สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

- ให้ความร่วมมือกับคณะกรรมการพัฒนาพื้นที่แหล่งน้ำในพื้นที่จังหวัดระยอง ในโครงการฟื้นฟูแก้ไขปัญหาและพัฒนาคุณภาพแหล่งน้ำสาธารณะคลองน้ำหู

- จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน เพื่อตรวจสอบเรื่องร้องเรียนต่าง ๆ จากผู้ที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ

- จัดทำแผนงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมประจำปีโดยแผนประกอบด้วยกิจกรรมแต่ละด้าน

โดยเฉพาะด้านสุขภาพอนามัย วัตถุประสงค์ กลุ่มเป้าหมาย งบประมาณ ดัชนีชี้วัดผลสำเร็จ และดำเนินงานตามแผนงานที่ได้รับ อนุมัติจากคณะผู้บริหาร

สาธารณสุข

- ตรวจวิเคราะห์หาเชื้อสิจิโอเนลลาจากท่อน้ำทิ้งของระบบปรับอากาศ ปีละ 1 ครั้ง

- ตรวจวิเคราะห์หาเชื้อก่อโรค เช่น E. coli วัณโรค บาดทะยัก ฯลฯ ในระบบบำบัดอากาศ/ละอองลอยจากบิโอมบึง ปีละ 2 ครั้ง

4.2 ประกอบการผลกระทบโครงการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 บริเวณหน้าเขตประกอบการ

อุตสาหกรรมโออาร์พีซี โดย คุณธนวรรณ ทินนาโรจน์สกุล

ผลกระทบโครงการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 บริเวณหน้าเขตประกอบการฯ

กรมทางหลวงได้จัดทำแผนพัฒนาทางหลวง เพื่อแก้ไขปัญหาการจราจรสำหรับทางหลวงหมายเลข 3 ช่วงบริเวณจุดตัดทางหลวงหมายเลข 36 กม. 225+380 (แยก IRPC) – จุดตัดทางหลวงหมายเลข 344 กม.272+096 (แยกแกลง) ระยะทาง ประมาณ 47 กม.



แผนงานก่อสร้างระยะที่ 1 ภายในปี 2568 – 2571 จะดำเนินการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 ช่วงจุดตัดทางหลวงหมายเลข 36 กม. 225+380 (แยก IRPC) – ทางหลวงหมายเลข 3 กม. 239+250 (แยกบ้านพุ) ระยะทางประมาณ 13.87 กม. แบ่งเป็น 5 ตอน

ผลกระทบต่อเขตประกอบการฯ เบื้องต้น

ระดับพื้นดิน - พื้นที่จอดรถบริเวณสวนป่า/หน้าโรงงาน

- ทางเข้า - ออกรถยนต์ และจักรยานยนต์
- รั้ว/ป้ายโรงงาน/สวนหย่อม อยู่ชิดติดขอบถนนบริการ

ระดับเหนือพื้นดิน - เสาไฟฟ้าแรงสูง/แนวสาย FOC/สายสัญญาณสื่อสารต่างๆ

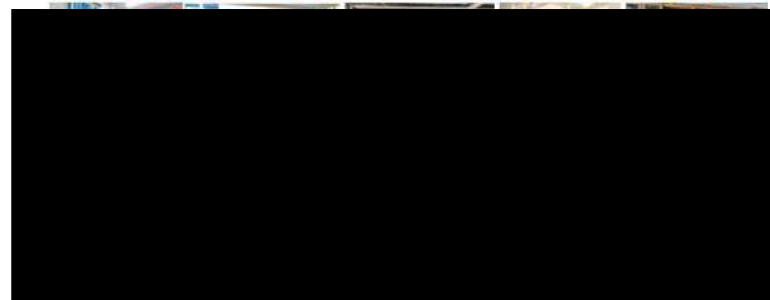
ระดับใต้ดิน - ระบบท่อใต้ดิน

- อุโมงค์วางท่อลอดใต้ถนน
- สาย Cable (FOC/Power supply)

อื่นๆ - ผลกระทบด้าน EIA ของเขตประกอบการฯ : สถานีตรวจวัดอากาศบริเวณใกล้เคียง(เสียง, ฝุ่น, อื่นๆ)

4.3 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย คุณภูษงค์ วีระวงศ์

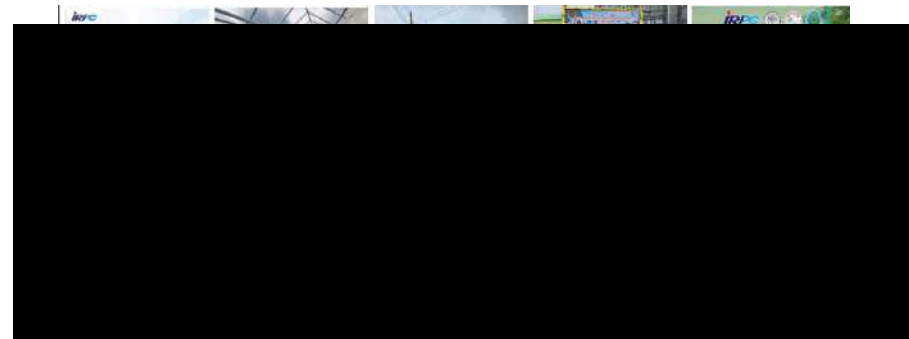
ความรับผิดชอบต่อสังคม กลุ่มงานชุมชนและรัฐกิจสัมพันธ์ บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) Relation สร้างสัมพันธ์ การดำเนินงานและกิจกรรมของชุมชน เช่น โรงเรียนเพื่อสร้างความเข้าใจที่ดี ความไว้วางใจ และความร่วมมือกับชุมชนในพื้นที่ที่ตนเองตั้งอยู่ โดยมุ่งเน้นการช่วยเหลือการมีส่วนร่วมการตอบสนองความต้องการของชุมชน และการทำงานร่วมกันอย่างยั่งยืน



Communications การสื่อสารและประชาสัมพันธ์แลกเปลี่ยนข้อมูล ข่าวสาร สื่อประชาสัมพันธ์ไปยังผู้มีส่วนได้ส่วนเสียผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น การลงพื้นที่พบปะ, การใช้ Social Media สื่อสารพูดคุยโดยมีเป้าหมายเพื่อให้เกิดความเข้าใจซึ่งกันและกัน

Issue Management บริหารประเด็น ดำเนินการประสานหน่วยงานภายใน และภายนอกที่อาจส่งผลกระทบ หรือ สร้างความกังวลใจกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

Sustain & SDGs Project ส่งเสริมคุณภาพชีวิตและความยั่งยืน ดำเนินงานตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน หรือ Sustainable Development Goals ซึ่งเป็นที่กำหนดเพื่อให้บรรลุการพัฒนาที่สมดุลใน 3 มิติ คือ สังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายหลักคือการแก้ไขปัญหาสำคัญของสังคมและโลก



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชนและผู้ทรงคุณวุฒิ

- ขอชื่นชมไออาร์พีซีถึงแม้ว่าสถานการณ์เศรษฐกิจในปัจจุบันจะผิดเครื่องแต่ไออาร์พีซียังคงดูแลและไม่ทอดทิ้งชุมชน อย่างไรก็ตามขอฝากชุมชนไว้กับไออาร์พีซีต่อไป

- ไออาร์พีซีเป็นโรงงานที่ทำโครงการแต่สิ่งที่ดี เช่น Enclosed ground flare , Solar floating , Protection strip แนะนำให้ทำสื่อโฆษณาสู่คนภายนอกเพื่อกระจายข่าวสารและการรับรู้ที่มากขึ้น

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

- กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 17 ธันวาคม 2568
- กรรมการบางท่านจะหมดวาระเดือนพฤศจิกายนสามารถเข้าประชุมครั้งต่อไปในเดือนธันวาคมได้หรือไม่

ไออาร์พีซีชี้แจง

เนื่องจากไออาร์พีซีและสมาคมฯ เชิญท่านเป็นผู้แทนภาคประชาชน โดยพิจารณาจากคุณสมบัติที่เหมาะสมและจะขอเรียนเชิญประชุมจนถึงสิ้นปี 2568 ดังนั้นจึงสามารถเข้าร่วมประชุมในครั้งต่อไปได้

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา

นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย

ผู้บันทึกการประชุม



กรรมการและเลขานุการ

ประธานกรรมการ

บันทึกการประชุม คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

ครั้งที่ 6/2568

วันพุธที่ 17 ธันวาคม 2568

ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ คพอ.

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2		ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4		ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ	✓		
6		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7		นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
9		นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
16		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21		ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ			✓
23		ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		



ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง
ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
ผู้แทนภาคประชาชน
ผู้แทนภาคประชาชน
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้
วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 5/2568 วันพุธที่ 15 ตุลาคม 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6/2568

โดย คุณปวีรชาติ จุลพันธุ์

การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6/2568 วันพุธที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบและพิจารณา ดังนี้

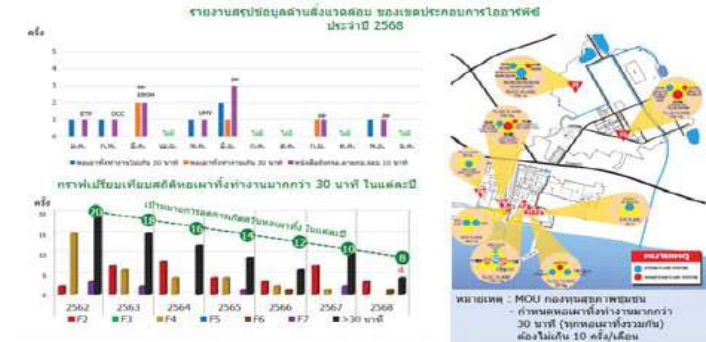
1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงพยาบาลปิยะเวท
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
4. รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีน ชนิดความหนาแน่นสูง และชนิดที่มีน้ำหนักโมเลกุลสูง
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันหนักจากหอกลิ้น
6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย

7. นำเสนอภาพรวมสภาวะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท

3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2568 โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน ตุลาคม 2568 (16 ต.ค. - 16 ธ.ค. 68)

เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2568 หอเฝ้าทำงานระยะเวลา 28 นาที ผลจากการตรวจสอบเกิดจากหยุดเดินเครื่องจักรตามแผนการผลิต โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP)



วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี 2568 ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย คุณปวีรชาติ จุลพันธุ์

ปี 2025 บริษัทไออาร์พีซี ได้มีส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการฯ 3 ในแนวทางตามระเบียบข้อบังคับของหน่วยงานราชการ 3 ดังนี้

EIA โรงพยาบาลปิยะเวทระยอง

พัฒนารูจิองโรงพยาบาลระดับพรีเมียม บนเนื้อที่ 21 ไร่ ต.เนินพระ อ. เมือง จ.ระยอง

เพื่อรองรับความต้องการด้านสุขภาพของชาวระยองและจังหวัดใกล้เคียง รวมทั้งเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยมุ่งที่จะให้บริการ การรักษาระดับสูงซึ่งสามารถให้บริการทางการแพทย์ที่มีความซับซ้อนได้

EIR โครงการผลิตเม็ดพลาสติก ABS / SAN

ประเด็นหลักของการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ เพื่อปรับปรุงวิธีการผลิตของถังปฏิกริยาในขั้นตอนการผลิตลาเท็กซ์ และนำสาร 1.3 – บิวทาไดอินส่วนที่ไม่ทำปฏิกริยากลับมาใช้ใหม่ได้อีก 595.5 ตันต่อปี

EIR โครงการวางท่อส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ระหว่าง IRPC และ PTTGC

ประเด็นหลักของการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ เพื่อปรับปรุงแก้ไขแนวท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้สามารถใช้งานได้เป็นปกติ ในแนวกำหนดเดิมที่ได้รับอนุมัติจากกรมธุรกิจพลังงาน (ธพ)

4.2 สรุปผลการดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

สรุปผลการดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 ของ บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC ตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2050 (พ.ศ. 2593) เพื่อสนับสนุนเป้าหมาย NDC 3.0 ของประเทศไทย โดยใช้กรอบแนวคิด 3C x 3E เป็นแกนหลักด้านความยั่งยืน



พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

ทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) เป็นโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์เพื่อใช้ทดแทนไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล เพื่อใช้สำหรับกระบวนการผลิตในมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในงวด 1 ขนาด 125 เมกะวัตต์ และเฟส 2 ขนาด 8.5 เมกะวัตต์ เงินลงทุน 2 เฟส รวม 750 ล้านบาท ซึ่งถือเป็นนวัตกรรมที่ช่วยเพิ่มโอกาสในการทำธุรกิจโดยให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมและช่วยลดสภาวะโลกร้อน สามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ 15,713 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ปี

พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

โรงไฟฟ้ารับส่งพลังงาน ตั้งในปี 2566 โรงงานใช้ถ่านหินส่งพลังงานเป็นแบบไฟฟ้าทดแทนทดรับส่งพลังงานแบบใช้น้ำมัน โดยในระหว่าง 08.00 – 17.00 น. มีเส้นทางรับส่ง ระหว่างโรงงานในเขตประกอบการที่ยังรับส่งระหว่างบ้านพักพนักงานและ โรงงานในช่วงเช้าและหลังเลิกงาน รวมถึงการใช้งานในกิจการของบริษัท สามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ 2,000 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า/ปี

การปลูกป่า (Reforestation)

ร่วมมือกับกลุ่ม ปตท กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และพันธมิตรทางธุรกิจที่สำคัญ ได้แก่ มูลนิธิแม่ฟ้าหลวง เพื่อเสริมสร้างและฟื้นฟูผืนป่า พร้อมทั้งอนุรักษ์ป่าชุมชน โดยมีเป้าหมายปลูกป่า 2.7 แสนไร่ ในปี 2573 ปริมาณปลูกป่าสะสม ในปี 2568 34,506 ไร่

4.3 สรุปการดำเนินโครงการส่งเสริมศักยภาพของคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ

EIA/EHIA Monitoring ปี 2568 โดย สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

กิจกรรมเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ คพอ. และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring เพื่อศึกษาเกี่ยวกับการพัฒนาชุมชน การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและเทคโนโลยี

วัตถุประสงค์

เพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน ได้แก่ หน่วยงานภาครัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้ทรงคุณวุฒิ และภาคประชาชน ซึ่งเข้าร่วมทำหน้าที่กรรมการภายใต้คณะกรรมการ คพอ. และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee นำองค์ความรู้ร่วมพัฒนาศักยภาพและให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการเกิดประโยชน์สูงสุด

เพื่อเสริมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสังคมของชุมชนโดยรอบเขตประกอบการ ฯ โออาร์พีซี โดยผ่านกลไกของคณะกรรมการ คพอ. และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee หากกลยุทธ์หรือวิธีการเพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความไว้วางใจในการที่จะอยู่ร่วมกันอย่างเป็นมิตรกับประชาชนที่อาศัยโดยรอบพื้นที่เขตประกอบการโออาร์พีซี

สถานที่ส่งเสริมกิจกรรมเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการคพอ.และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring

KITAKYUSHU ECO-TOWN เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศในประเทศญี่ปุ่น

KITAKYUSHUECO-TOWN เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศก่อตั้งขึ้นในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2544 เป็นฐานการเรียนรู้ด้านสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ และเป็นรากฐานในการขับเคลื่อนโครงการสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ โดยมีเป้าหมายคือการสร้างเครือข่ายอุตสาหกรรมสีเขียวแบบครบวงจร (Comprehensive Environmental Industrial Complex)



FUKUOKA CITY SEASIDE 3R STATION RECYCLE PLAZA ศูนย์รีไซเคิลเมืองฟูกูโอกะ

ศูนย์รีไซเคิลเมืองฟูกูโอกะ อาคารคอนกรีตเสริมเหล็กสองชั้น (เดิมเป็นอาคารบริหารโรงงานเผาขยะฝั่งภาคตะวันตก) พื้นที่อาคาร 763.08 ตารางเมตร / พื้นที่ใช้สอยรวม 985.13 ตารางเมตร (พื้นที่ที่ดิน 3,000 ตารางเมตร) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2537



Fukuoka Civic Disaster Emergency Center ศูนย์ป้องกันภัยพิบัติเมืองฟูกูโอกะ

ศูนย์ป้องกันภัยพิบัติเมืองฟูกูโอกะศูนย์การเรียนรู้ข้อมูลด้านเทคนิค และทักษะเกี่ยวกับการป้องกันภัยพิบัติต่างๆ ผ่านประสบการณ์จำลองที่สมจริง ซึ่งนักท่องเที่ยวสามารถเรียนรู้ทักษะที่จำเป็นและวิธีปฏิบัติตนอย่างถูกต้องในสถานการณ์ฉุกเฉิน ซึ่งเป็นประโยชน์อย่างยิ่งสำหรับผู้ที่ไม่คุ้นเคยกับภัยพิบัติที่อาจเกิดขึ้นในญี่ปุ่น



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

-

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

6.1 ภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อการดำเนินงานของบริษัท โดย คุณ สมบูรณ์ สาดสิน ผู้อำนวยการสายงานโครงสร้างสาธารณูปโภค โลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ

ภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อการดำเนินงานของบริษัทภาพรวมธุรกิจการกลั่นน้ำมัน และปิโตรเคมีในประเทศไทย

ปัจจุบันโรงกลั่นน้ำมันของไทยมีกำลังการกลั่นสูงเป็นอันดับ 2 ของอาเซียนรองจากสิงคโปร์ มีกำลังการผลิตราว 1.242 ล้านบาร์เรลต่อวัน มีจำนวน 7 โรง รวมถึงโรงปิโตรเคมีเกี่ยวเนื่อง ได้แก่ พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC), ไทยออยล์ (TOP), ไออาร์พีซี(IRPC), บางจาก (BCP + BSRC), สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง (SPRC), และโรงกลั่นฝาง (FANG) รวม ถึงโรงปิโตรเคมีกลุ่มเอสซีจี เคมิคอลส์ (SCGC) โดยกลุ่ม ปตท. ถือเป็นกลุ่มทุนใหญ่ที่สุดในอุตสาหกรรมเนื่องจาก ปตท. (PTT) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ใน PTTGC, TOP และ IRPC

3. สถานะผลประกอบการกลุ่มธุรกิจโรงกลั่น และปิโตรเคมี



บริษัท	ผลประกอบการ (ล้านบาท)					
	2563	2564	2565	2566	2567	2568 (9 เดือนแรก)
ไออาร์พีซี	-6,130	14,505	-4,364	-2,923	-5,193	-2,998
พีทีที โกลบอล เคมิคอลส์	652	44,982	-8,752	999	-29,811	-9,099
ไทยออยล์	-2,595	12,578	32,668	19,443	9,959	12,126
สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง	-6,005	4,746	7,674	-1,230	2,235	1,480
บางจาก	-5,770	7,624	12,575	13,233	2,184	663

บริษัทไออาร์พีซีมีการกำกับดูแล หน่วยงานภาครัฐ ชุมชน และสังคม

- คณะกรรมการ คพอ.
- คณะกรรมการ EIA/EHIA
- คณะทำงานร่วมด้วยช่วยกันฯ
- คณะกรรมการกองทุนสุขภาพ
- คณะกรรมการบริหารจัดการสารอินทรีย์ระเหยง่าย จังหวัดระยอง
- คณะทำงานธุรกิจเพื่อสังคม (CSR In Process)
- คณะทำงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย

6.2 กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ต่อไป

กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ต่อไป วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2569

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา

นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย

ผู้บันทึกการประชุม



(นายแสงจันทร์ ผานล)
กรรมการและเลขานุการ

(นายวรวิทย์ คุภะชัย)
ประธานกรรมการ

เอกสารแนบที่ 26

แผนและผลการตรวจสอบสภาพพนักงานปี 2568

กำหนดการตรวจสอบสุขภาพประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลเกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนาธิเบศร์

พื้นที่ปฏิบัติงาน	รอบตรวจ ทางห้องปฏิบัติการ	การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน	รอบตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์
		ตรวจสอบสารชีวภาพ, ตรวจสอบสมรรถภาพ (ตรวจสอบสมรรถภาพปอด, การได้ยิน, การมองเห็น)	
สำนักงานระยอง	12 – 21 มีนาคม 2568 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)		23 – 30 เมษายน 2568 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)
คลังน้ำมันพระประแดง	20-21 มีนาคม 2568		8-9 พฤษภาคม 2568
คลังน้ำมันอยุธยา	24 มีนาคม 2568		30 เมษายน 2568
สำนักงานกรุงเทพฯ	25-26 มีนาคม 2568	-	6-7 พฤษภาคม 2568
พนักงานปฏิบัติงานประจำเรือ			
สำนักงานระยอง	7 มีนาคม - 7 เมษายน 2568	ตรวจที่โรงพยาบาลกรุงเทพ-ระยอง	
คลังน้ำมันพระประแดง	19 , 26 มีนาคม 2568	ตรวจที่โรงพยาบาลนนทเวช	



ผู้ประสานงาน :- คุณเทพนารี โทร 1162, คุณชีร์จุฑา โทร.1166 (สำนักงานระยอง)

- คุณสุทิสรา โทร. 7272, คุณ สุเชาว์ โทร.7201, (สำนักงานกรุงเทพฯ และคลังน้ำมัน)



“การตรวจสอบภาพประจำปี 2568 นำบัตรประชาชนลงทะเบียนสำหรับใช้สิทธิเบิกประกันสังคม

Thai National ID Card

Identification Number X XXXX XXXXX XX X

Name X XXXX XXXX

Last Name X XXXX XXXX

Date of Birth xx XXXX XXXX

religion

Address xx XXXX XXXXX XXXXX



xx XXXX XXXX

xx XXX XXXX
Date of Issue

Officer

xx XXXX XXXX
Date of Expiry

xxxx-xx-xxxxxxxx

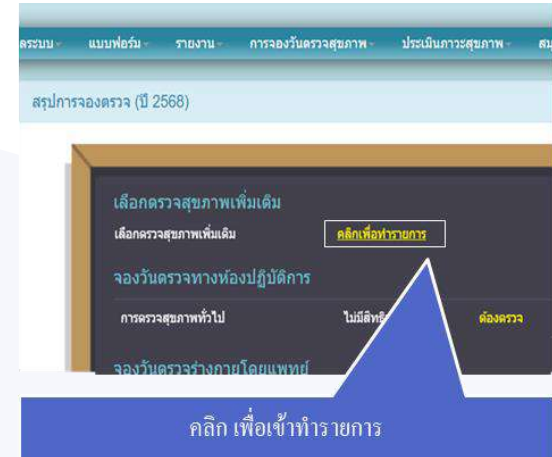
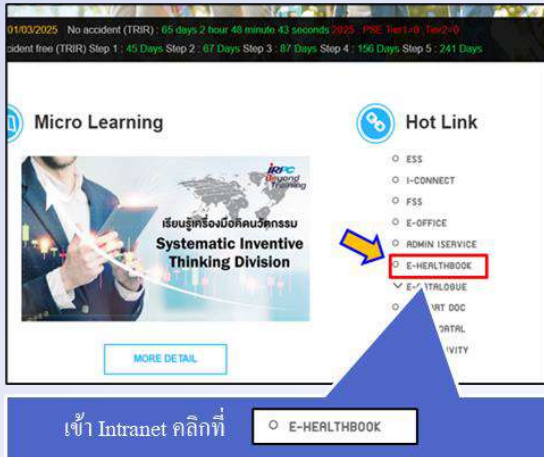


ตรวจสอบภาพประจำปี 2568

สำนักงานระยอง



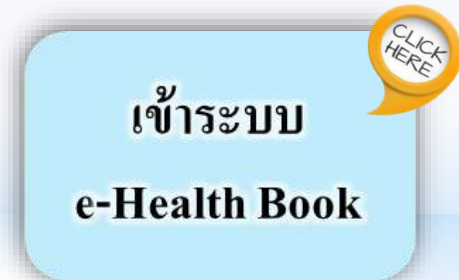
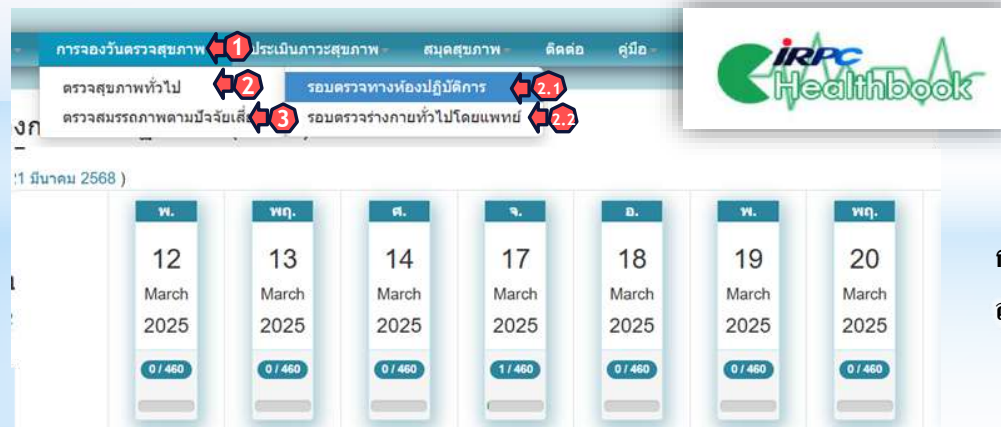
1 การเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)



โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการรักษายาบาล เป็ระบบการเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม – 7 มีนาคม 2568

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์)เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ OPD (ที่สำคัญ!! เคลมอัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย)

2 การจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2568

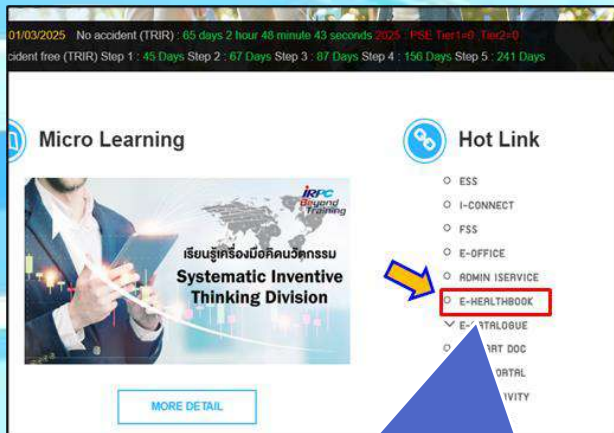


การจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2568 เป็ระบบการจองวันเข้าตรวจสุขภาพ ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม - 7 มีนาคม 2568

ผู้ประสานงาน : คุณเทพนารี (PEEC) โทร.1162

ตรวจสอบภาพประจำปี 2568 สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมันฯ

การเลือกการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)

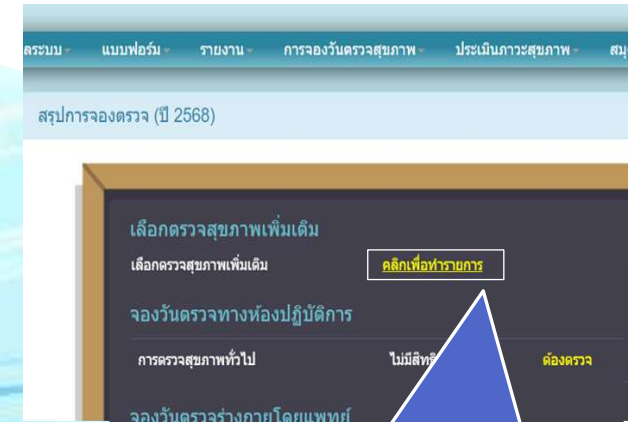


เข้า Intranet คลิกที่

E-HEALTHBOOK



ใช้ User / Password เดียวกันกับ Lock In หน้าจอคอมพิวเตอร์



คลิก เพื่อเข้าทำรายการ

โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการรักษายาบาล OPD เปิดระบบการเลือกการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ล่วงหน้า) ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม – 7 มีนาคม 2568

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์) เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ OPD (ที่สำคัญ!! เเคลมอัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย)

กำหนดวันตรวจสอบภาพ

สำนักงานกรุงเทพ						คลังน้ำมันพระประแดง		
วันที่ 25 มีนาคม 2568			วันที่ 26 มีนาคม 2569			วันที่ 20 มีนาคม 2568	วันที่ 21 มีนาคม 2568	
AFAA	AFFI	AFAC	CALE	CMCF	CMOP	RPS	CCOP	TLMT
AFFT	COIA	CSBD	CMPA	CMPB	CMPM	MCDP	QISF	
CSBI	CSGR	CSSI	CMPS	CMSP	INQI	TLDP	TLDL	
CSSP	CSST	CCAF	OEDI	OEPO		ALDP		
COCA	COIC	OEPE						
IRPC OIL	POLYOL							

เข้าระบบ

e-Health Book



ผู้ประสานงาน : คุณสุทิศา (PEEC) โทร.7272

รายการตรวจสอบภาพประจำปี

รายการตรวจสอบภาพทั่วไปตามโปรแกรมหลัก (ตามช่วงอายุ)

อายุน้อยกว่า 30 ปี

1. ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2. ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3. เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4. การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5. การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6. ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7. ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)

อายุตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป

1. ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2. ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3. เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4. การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5. การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6. ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7. ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)
8. คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
9. ตรวจความสมบูรณ์ของปัสสาวะ (UA)

รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม

1. ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
2. ตรวจปัสสาวะอย่างสมบูรณ์ (Urinalysis) (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
3. ตรวจระดับน้ำตาลเฉลี่ยสะสมในเลือด (HbA1C) (เฉพาะผู้ที่ป่วยเป็นโรคเบาหวาน)
4. ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด (Uric acid)
5. ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (HBs Ag)
6. ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (Anti HBs)
7. ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบบี ชนิดซี (Anti HCV)
8. ตรวจไทรอยด์ (FT4, TSH)
9. ตรวจธาตุเหล็กในเลือด (Hb Typing)
10. ตรวจภูมิคุ้มกันหัดเยอรมัน (Rubella IgG)
11. ตรวจหมู่โลหิต (Blood Group)
12. ตรวจอุจจาระ (Stool exam & Occult blood)
13. อัลตราซาวด์ช่องท้อง 1 ส่วน
14. อัลตราซาวด์ช่องท้องทั้งหมด (2 ส่วน)
15. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA)
16. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งระดับ (AFP)
17. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งระดับอ่อน (CA19-9)
18. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA)
19. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ CA125
20. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งเต้านม CA153
21. ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) * **เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ฯ เท่านั้น.***
22. ตรวจมะเร็งเต้านม+อัลตราซาวด์เต้านม (Mammogram +US)* **เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ฯ เท่านั้น.***

* รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 รายการตรวจมะเร็งปากมดลูก,มะเร็งเต้านมและอัลตราซาวด์เต้านม กับ รพ. เกษมราษฎร์ฯ พนักงานจะได้รับคู่มือ ณ วันที่ลงทะเบียนเข้าตรวจสอบภาพ และนำคู่มือไปใช้สิทธิตรวจฯ ที่ รพ. เกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนนิบศร์ ได้ตั้งแต่วันที่ 25 มีนาคม ถึง 12 เมษายน 2568 (หากพ้นกำหนดจะถือว่าท่าน **ละสิทธิ์โดยไม่คืนค่าใช้จ่าย**)

* รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 พนักงานสามารถเข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลได้ทุกแห่ง

การตรวจสุขภาพทั่วไป

ตรวจทางห้องปฏิบัติการ (เก็บตัวอย่างเลือด)

ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 11.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- หลังจากลงทะเบียน ด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี เจ้าหน้าที่ รพ. จะมอบอุปกรณ์เก็บตัวอย่างเลือด และเข้าคิวรอรับบริการ

พบแพทย์ ทั่วไป (ตรวจร่างกายทั่วไป)

ลงทะเบียนเวลา 08.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- การพบแพทย์ที่มีความเชี่ยวชาญในด้านการดูแลสุขภาพทั่วไปและการรักษาโรคเบื้องต้น แพทย์จะตรวจร่างกายทางกายภาพ อ่านผลตรวจสุขภาพ ให้คำปรึกษาโรคและแนะนำการดูแลรักษา

การพิจารณาเพิ่มรายการตรวจสุขภาพ

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ PEEC คุณเทพนารี โทร. 1162 / คุณสุทิสรา โทร. 7272

การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง

ตรวจสมรรถภาพ

ปอด , การได้ยิน , การมองเห็น
ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)



ตรวจทางชีวภาพ

เก็บตัวอย่างปัสสาวะ

ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- สามารถติดต่อ **รับอุปกรณ์เก็บตัวอย่างปัสสาวะ** ที่จุดลงทะเบียน ด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี จากเจ้าหน้าที่ตรวจสุขภาพของโรงพยาบาลเกษมราษฎร์ ในช่วง **เวลา 06.00 – 11.45 น.**

- หลังจากเก็บตัวอย่างปัสสาวะแล้ว นำส่งตัวอย่างปัสสาวะที่อาคาร 10 ปี ได้ในช่วงเวลา 06.30 – 15.45 น. ตามวันที่และเวลาที่แจ้งในตาราง

จองวันเข้าตรวจ
ผ่าน E-Healthbook

CLICK
HERE

ตรวจสอบรายชื่อผู้มีสิทธิ์
ตรวจปัจจัยเสี่ยง

CLICK
HERE

การเตรียมตัวเพื่อการตรวจสุขภาพ

CLICK
HERE

กำหนดวันและช่วงเวลาการเก็บตัวอย่าง

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับรายการตรวจฯ ได้ที่ คุณพันทวี โทร. 095-6945156 / MST

กำหนดการตรวจสอบสุขภาพประจำปี 2568 โดยโรงพยาบาลเกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนาธิเบศร์

พื้นที่ปฏิบัติงาน	รอบตรวจ ทางห้องปฏิบัติการ	การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน	รอบตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์
		ตรวจสอบสารชีวภาพ, ตรวจสอบสมรรถภาพ (ตรวจสอบสมรรถภาพปอด, การได้ยิน, การมองเห็น)	
สำนักงานระยอง	12 – 21 มีนาคม 2568 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)		23 – 30 เมษายน 2568 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)
คลังน้ำมันพระประแดง	20-21 มีนาคม 2568		8-9 พฤษภาคม 2568
คลังน้ำมันอยุธยา	24 มีนาคม 2568		30 เมษายน 2568
สำนักงานกรุงเทพฯ	25-26 มีนาคม 2568	-	6-7 พฤษภาคม 2568
พนักงานปฏิบัติงานประจำเรือ			
สำนักงานระยอง	7 มีนาคม - 7 เมษายน 2568	ตรวจที่โรงพยาบาลกรุงเทพ-ระยอง	
คลังน้ำมันพระประแดง	19 , 26 มีนาคม 2568	ตรวจที่โรงพยาบาลนนทเวช	



ผู้ประสานงาน :- คุณเทพนารี โทร 1162, คุณชีร์จุฑา โทร.1166 (สำนักงานระยอง)

- คุณสุทิสรา โทร. 7272, คุณ สุเชาว์ โทร.7201, (สำนักงานกรุงเทพฯ และคลังน้ำมัน)



“การตรวจสอบภาพประจำปี 2568 นำบัตรประชาชนลงทะเบียนสำหรับใช้สิทธิเบิกประกันสังคม

Thai National ID Card

Identification Number X XXXX XXXXX XX X

Name X XXXX XXXX

Last Name X XXXX XXXX

Date of Birth xx XXXX XXXX

religion

Address xx XXXX XXXXX XXXXX

xx XXXX XXXX

xx XXX XXXX



Date of Issue

Officer

xx XXXX XXXX

Date of Expiry

XXXX-XX-XXXXXXXXXX

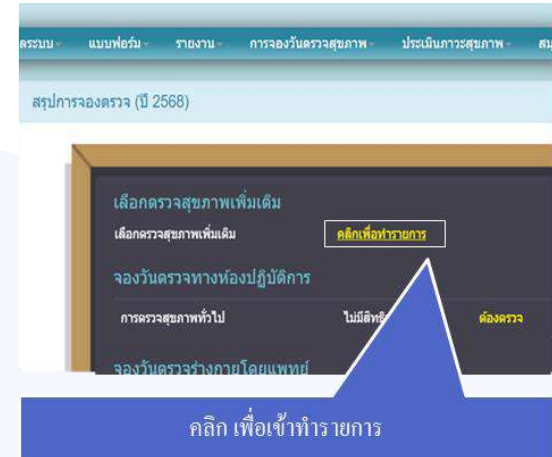
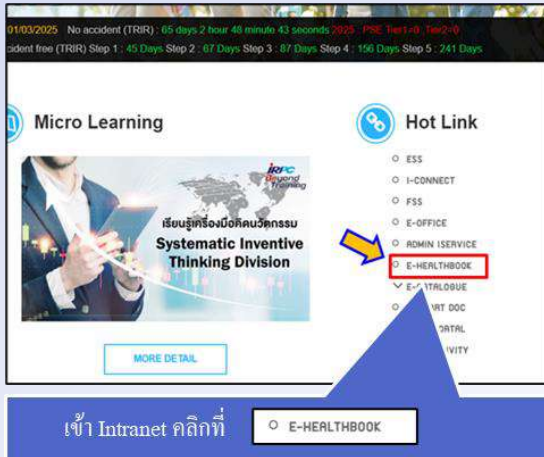


ตรวจสอบภาพประจำปี 2568

สำนักงานระยอง



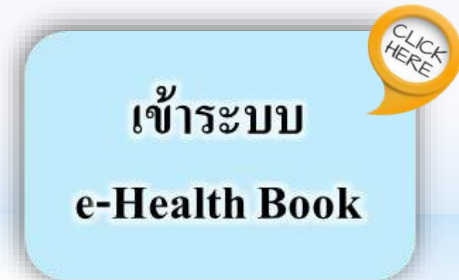
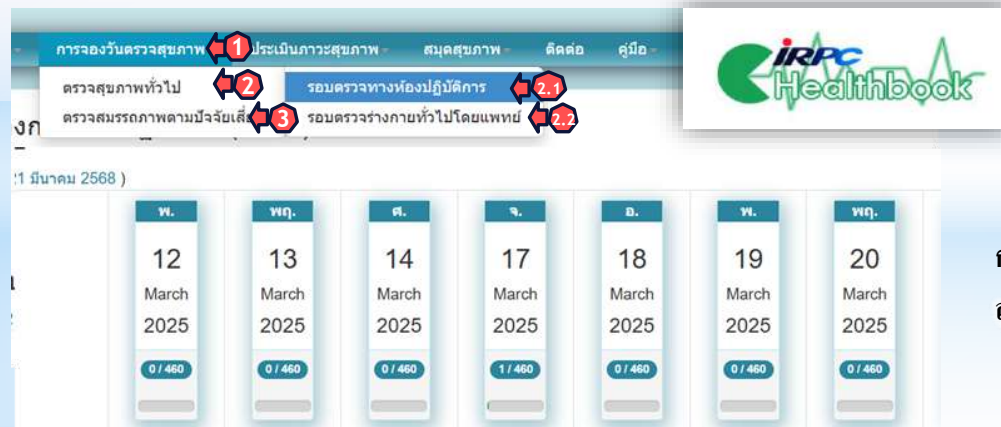
1 การเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)



โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการรักษายาบาล เป็ระบบการเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม – 7 มีนาคม 2568

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์)เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ OPD (ที่สำคัญ!! เคลมอัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย)

2 การจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2568

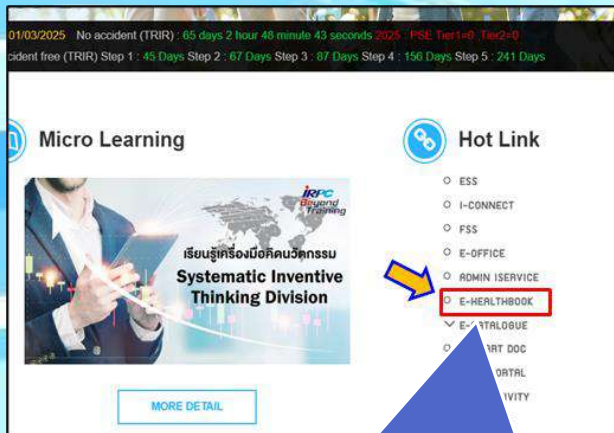


การจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2568 เป็ระบบการจองวันเข้าตรวจสุขภาพ ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม - 7 มีนาคม 2568

ผู้ประสานงาน : คุณเทพนารี (PEEC) โทร.1162

ตรวจสอบภาพประจำปี 2568 สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมันฯ

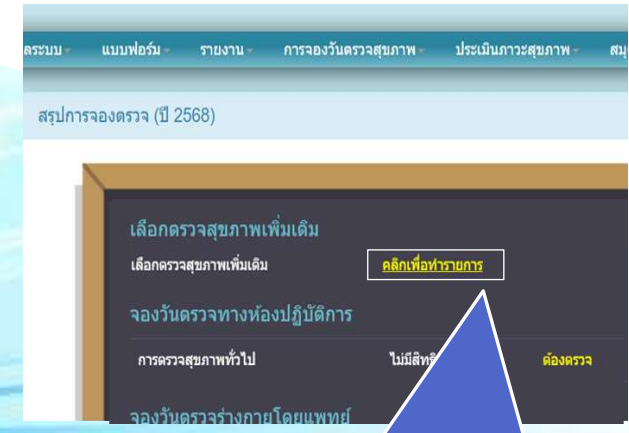
การเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)



เข้า Intranet คลิกที่ ☐ E-HEALTHBOOK



ใช้ User / Password เดียวกันกับ Lock In หน้าจอคอมพิวเตอร์



คลิก เพื่อเข้าทำรายการ

โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการรักษายาบาล OPD เปิดระบบการเลือกรายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม (ล่วงหน้า) ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 3 มีนาคม – 7 มีนาคม 2568

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์) เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ OPD (ที่สำคัญ!! เเคลมอัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย)

กำหนดวันตรวจสุขภาพ

สำนักงานกรุงเทพ						คลังน้ำมันพระประแดง		
วันที่ 25 มีนาคม 2568			วันที่ 26 มีนาคม 2569			วันที่ 20 มีนาคม 2568	วันที่ 21 มีนาคม 2568	
AFAA	AFFI	AFAC	CALE	CMCF	CMOP	RPS	CCOP	TLMT
AFFT	COIA	CSBD	CMPA	CMPB	CMPM	MCDP	QISF	
CSBI	CSGR	CSSI	CMPS	CMSP	INQI	TLDP	TLDL	
CSSP	CSST	CCAF	OEDI	OEPO		ALDP		
COCA	COIC	OEPE						
IRPC OIL	POLYOL							

เข้าระบบ
e-Health Book



รายการตรวจสอบภาพประจำปี

รายการตรวจสอบภาพทั่วไปตามโปรแกรมหลัก (ตามช่วงอายุ)

อายุน้อยกว่า 30 ปี

1. ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2. ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3. เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4. การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5. การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6. ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7. ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)

อายุตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป

1. ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2. ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3. เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4. การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5. การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6. ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7. ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)
8. คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
9. ตรวจความสมบูรณ์ของปัสสาวะ (UA)

รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม

1. ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
2. ตรวจปัสสาวะอย่างสมบูรณ์ (Urinalysis) (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
3. ตรวจระดับน้ำตาลเฉลี่ยสะสมในเลือด (HbA1C) (เฉพาะผู้ที่ป่วยเป็นโรคเบาหวาน)
4. ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด (Uric acid)
5. ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (HBs Ag)
6. ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (Anti HBs)
7. ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบบี ชนิดซี (Anti HCV)
8. ตรวจไทรอยด์ (FT4, TSH)
9. ตรวจธาตุสัฟซีเมียในเลือด (Hb Typing)
10. ตรวจภูมิคุ้มกันหัดเยอรมัน (Rubella IgG)
11. ตรวจหมู่โลหิต (Blood Group)
12. ตรวจอุจจาระ (Stool exam & Occult blood)
13. อัลตราซาวด์ช่องท้อง 1 ส่วน
14. อัลตราซาวด์ช่องท้องทั้งหมด (2 ส่วน)
15. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA)
16. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งระดับ (AFP)
17. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งระดับอ่อน (CA19-9)
18. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA)
19. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ CA125
20. ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งเต้านม CA153
21. ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) * **เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ฯ เท่านั้น.***
22. ตรวจมะเร็งเต้านม+อัลตราซาวด์เต้านม (Mammogram +US)* **เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ฯ เท่านั้น.***

* รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 รายการตรวจมะเร็งปากมดลูก,มะเร็งเต้านมและอัลตราซาวด์เต้านม กับ รพ. เกษมราษฎร์ฯ พนักงานจะได้รับคู่มือ ณ วันที่ลงทะเบียนเข้าตรวจสอบภาพ และนำคู่มือไปใช้สิทธิตรวจฯ ที่ รพ. เกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนนิบศร์ ได้ตั้งแต่วันที่ 25 มีนาคม ถึง 12 เมษายน 2568 (หากพ้นกำหนดจะถือว่าท่าน **ละสิทธิ์โดยไม่คืนค่าใช้จ่าย**)

* รายการตรวจสอบภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 พนักงานสามารถเข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลได้ทุกแห่ง

การตรวจสุขภาพทั่วไป

ตรวจทางห้องปฏิบัติการ (เก็บตัวอย่างเลือด)

ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 11.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- หลังจากลงทะเบียน ด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี เจ้าหน้าที่ รพ. จะมอบอุปกรณ์เก็บตัวอย่างเลือด และเข้าคิวรอรับบริการ

พบแพทย์ ทั่วไป (ตรวจร่างกายทั่วไป)

ลงทะเบียนเวลา 08.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- การพบแพทย์ที่มีความเชี่ยวชาญในด้านการดูแลสุขภาพทั่วไปและการรักษาโรคเบื้องต้น แพทย์จะตรวจร่างกายทางกายภาพ อ่านผลตรวจสุขภาพ ให้คำปรึกษาโรคและแนะนำการดูแลรักษา

การพิจารณาเพิ่มรายการตรวจสุขภาพ

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ PEEC คุณเทพนารี โทร. 1162 / คุณสุทิสรา โทร. 7272

การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง

ตรวจสมรรถภาพ

ปอด , การได้ยิน , การมองเห็น
ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)



ตรวจทางชีวภาพ

เก็บตัวอย่างปัสสาวะ

ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 15.45 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- สามารถติดต่อ **รับอุปกรณ์เก็บตัวอย่างปัสสาวะ** ที่จุดลงทะเบียน ด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี จากเจ้าหน้าที่ตรวจสุขภาพของโรงพยาบาลเกษมราษฎร์ ในช่วง **เวลา 06.00 – 11.45 น.**

- หลังจากเก็บตัวอย่างปัสสาวะแล้ว นำส่งตัวอย่างปัสสาวะที่อาคาร 10 ปี ได้ในช่วงเวลา 06.30 – 15.45 น. ตามวันที่และเวลาที่แจ้งในตาราง

จองวันเข้าตรวจ
ผ่าน E-Healthbook

CLICK
HERE

ตรวจสอบรายชื่อผู้มีสิทธิ์
ตรวจปัจจัยเสี่ยง

CLICK
HERE

การเตรียมตัวเพื่อการตรวจสุขภาพ

CLICK
HERE

กำหนดวันและช่วงเวลาการเก็บตัวอย่าง

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับรายการตรวจฯ ได้ที่ คุณพันทวี โทร. 095-6945156 / MST

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2568

โครงการ Power Plant

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)	การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)			
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล เกษมราษฎร์ รัตนธิเบศร์	51	51	0		
2. X-Ray ทรวงอก			51	51	0		
3. สมรรถภาพปอด			49	49	0		
4. สมรรถภาพการได้ยิน			49	49	0		
5. สมรรถภาพการมองเห็น			34	34	0		
6. ตรวจสารตะกั่ว (Lead)	เลือด		2	2	0		

หมายเหตุ

1. การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน วิเคราะห์ตามแนวทาง

1.1 OSHA (STS : Standard Theshold Shift)

1.2 OSHA Forms for Recording Work-Related Injuries and Illnesses

1.3 มาตรฐานการวินิจฉัยโรคจากการทำงาน ฉบับเฉลิมพระเกียรติ ฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน

สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน

2. การตรวจสุขภาพทั่วไป X-Ray ทรวงอก ตรวจเม็ดเลือดแบบสมบูรณ์ การทำงานของตับ การทำงานของไต ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ
โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ รัตนธิเบศร์

3. การตรวจสมรรถภาพปอด ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ รัตนธิเบศร์

4. การตรวจทางชีวภาพ อ้างอิงค่า BEI (Biological Exposure Indices) ของ ACGIH

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

เอกสารแนบที่ 27

เอกสารประชาสัมพันธ์ตำแหน่งงานว่าง



IRPC PUBLIC CO.,LTD.

We Are
Hiring!

ENGINEER

Production Planning & Control

Key Responsibilities

- Developing and managing production schedules.
- Controlling and optimizing inventory levels.
- Coordinating with various departments to ensure smooth operations.
- Ensuring product quality and addressing non-conformities.

More Information

✉ recruit@irpc.co.th

🌐 <https://careers.irpc.co.th/search>

☎ 0380-611333 Ext 1194

📍 Rayong

JOIN
NOW



เอกสารแนบที่ 28

การตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาระบบดับเพลิง

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited


3310F-001 Rev.10
Page...1...of...

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด
พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (T/G Unit 02) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน 9 พ.ศ. 67

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="checkbox"/> ประจํา เดือน ปกติ	<input type="checkbox"/> ประจํา 6 เดือน ไม่ปกติ	<input type="checkbox"/> น้ำหนักปกติ	<input type="checkbox"/> น้ำหนักซึ่งได้		
PWPP1 DY-001	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Air Comp.	<input checked="" type="checkbox"/>					<p>รายการตรวจประจําเดือน ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแอนซีเขียว ของหมดวัดความดัน</p> <p>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าจุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่ภายใต้การดูแลรักษา หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีรายละเอียดการตรวจตาม แผน - ตรวจสอบชนิด สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพด้านวาล์วต้องไม่กัด - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - จัดทำความสะอาด</p> <p>รายการตรวจประจํา 6 เดือน (เก็บจากการตรวจประจําเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจํา 1 เดือน - ตรวจเพิ่มเติมน้ำหนักถังหรือไม่มีผลการขึ้นถังแล้วแล้ว หมายเหตุ ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด - ชั่งน้ำหนักถังไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWPP1 DY-002	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง BFWP#2	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-003	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง High Volt	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-004	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Instrument	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-005	W4 ชั้น 2 เหมืองขี้ผึ้ง WFWP Turbine3	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-006	W4 ชั้น 2 เหมืองขี้ผึ้ง Lab Oil Tank	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-007	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง WFWP Turbine3	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-008	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Exhaust Fan	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-009	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง MI	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-010	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Heater	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-011	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Gas LPG	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-021	W10 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง CWP#2	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-022	W10 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Cooling Tower	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-023	W12 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Gravel Filter	<input checked="" type="checkbox"/>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจ ไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1. แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว
2. ซิลิโคนรั่วซึม
3. สภาพถังแตกแตกหัก
4. สภาพถังผุ , สีหลุดลอก , บวม

5. สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, จุดตัน
6. สภาพหมกเม้นแห้งจับตัวกันเป็นก้อน
7. ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง
8. ถังดับเพลิงหาย , ถูกย้ายที่
9. TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีรายละเอียด
10. มีสิ่งของวัสดุสิ่งกีดขวางถังดับเพลิง
11. น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง
12. อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited


3310F-001 Rev.10
Page...2...of...

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด
พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (Boiler Ground Unit 02) ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน 10 พ.ศ. 67

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="checkbox"/> ประจํา เดือน ปกติ	<input type="checkbox"/> ประจํา 6 เดือน ไม่ปกติ	<input type="checkbox"/> น้ำหนักปกติ	<input type="checkbox"/> น้ำหนักซึ่งได้		
PWPP1 DY-012	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง BTM#1	<input checked="" type="checkbox"/>					<p>รายการตรวจประจําเดือน ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแอนซีเขียว ของหมดวัดความดัน</p> <p>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าจุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่ภายใต้การดูแลรักษา หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีรายละเอียดการตรวจตาม แผน - ตรวจสอบชนิด สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพด้านวาล์วต้องไม่กัด - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - จัดทำความสะอาด</p> <p>รายการตรวจประจํา 6 เดือน (เก็บจากการตรวจประจําเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจํา 1 เดือน - ตรวจเพิ่มเติมน้ำหนักถังหรือไม่มีผลการขึ้นถังแล้วแล้ว หมายเหตุ ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด - ชั่งน้ำหนักถังไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWPP1 DY-013	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Fan#2	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-014	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง Heavy Oil Station	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-015	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง EP	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-016	W4 ชั้น 1 เหมืองขี้ผึ้ง CSS (Cooling)	<input checked="" type="checkbox"/>					
PWPP1 DY-026	W8 ชั้น 1 SEA WATER (PW1)	<input checked="" type="checkbox"/>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจ ไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1. แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว
2. ซิลิโคนรั่วซึม
3. สภาพถังแตกแตกหัก
4. สภาพถังผุ , สีหลุดลอก , บวม

5. สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, จุดตัน
6. สภาพหมกเม้นแห้งจับตัวกันเป็นก้อน
7. ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง
8. ถังดับเพลิงหาย , ถูกย้ายที่
9. TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีรายละเอียด
10. มีสิ่งของวัสดุสิ่งกีดขวางถังดับเพลิง
11. น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง
12. อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข



รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (Boller Aux Unit 02) ตรวจสอบวันที่ 2 เดือน สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจํา 1 เดือน	<input type="radio"/> ประจํา 6 เดือน	ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักจึงได้
PWPI DY-017 PWPI DY-018 PWPI DY-019 PWPI DY-020	พจนังบริเวณสถานะ พจนังบริเวณ Burner 1, 2 พจนังบริเวณ Burner 3, 4 พจนังบริเวณ Burner 3, 4	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>				<p>รายการตรวจประจําเดือน</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</p> <p>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงมองเห็น</p> <p>ของหมดใช้ความดัน</p> <p>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงหัวฉีด</p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดหัก</p> <p>(ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าจุดหักหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณหัวฉีด</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงมีอยู่ตามที่ถูกต้องหรือไม่ หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์มีอยู่ทุกถังและต้องมีการตรวจสอบตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนํ้ารั่ว ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพถังดับเพลิงต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังดับเพลิงไม่พบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- จัดทำความสะอาด</p> <p>รายการตรวจประจํา 6 เดือน</p> <p>(เก็บจากการตรวจประจําเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับตรวจประจํา 1 เดือน</p> <p>- ตรวจสอบถังว่าถังดับเพลิงมีอยู่ตามที่ถูกต้องหรือไม่ หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</p> <p>- จัดทำน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------------|------------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, จุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนํ้ารั่วขาด | ⑥ สภาพผสมเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพถังดับเพลิงแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังดับเพลิง, หัวฉีดแตก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข



รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (Demin 2) ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		<input checked="" type="radio"/> ประจํา 1 เดือน	<input type="radio"/> ประจํา 6 เดือน	ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักจึงได้
PWPI DY-024 PWPI DY-025	W19 ชั้นเก็บถังดับเพลิง Tank Train 4 W19 ชั้นเก็บถังดับเพลิง Tank Train 4	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>				<p>รายการตรวจประจําเดือน</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</p> <p>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงมองเห็น</p> <p>ของหมดใช้ความดัน</p> <p>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงหัวฉีด</p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดหัก</p> <p>(ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าจุดหักหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณหัวฉีด</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงมีอยู่ตามที่ถูกต้องหรือไม่ หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์มีอยู่ทุกถังและต้องมีการตรวจสอบตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนํ้ารั่ว ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพถังดับเพลิงต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังดับเพลิงไม่พบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- จัดทำความสะอาด</p> <p>รายการตรวจประจํา 6 เดือน</p> <p>(เก็บจากการตรวจประจําเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับตรวจประจํา 1 เดือน</p> <p>- ตรวจสอบถังว่าถังดับเพลิงมีอยู่ตามที่ถูกต้องหรือไม่ หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</p> <p>- จัดทำน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
PWPI CG-008 PWPI CG-009	W19 ชั้นเก็บถังดับเพลิง Breaker W19 ชั้นเก็บถังดับเพลิง ACCR	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>				<p>รายการตรวจประจําเดือน</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</p> <p>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงมองเห็น</p> <p>ของหมดใช้ความดัน</p> <p>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงหัวฉีด</p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดหัก</p> <p>(ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าจุดหักหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณหัวฉีด</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงมีอยู่ตามที่ถูกต้องหรือไม่ หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์มีอยู่ทุกถังและต้องมีการตรวจสอบตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนํ้ารั่ว ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพถังดับเพลิงต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังดับเพลิงไม่พบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- จัดทำความสะอาด</p> <p>รายการตรวจประจํา 6 เดือน</p> <p>(เก็บจากการตรวจประจําเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับตรวจประจํา 1 เดือน</p> <p>- ตรวจสอบถังว่าถังดับเพลิงมีอยู่ตามที่ถูกต้องหรือไม่ หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</p> <p>- จัดทำน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------------|------------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, จุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนํ้ารั่วขาด | ⑥ สภาพผสมเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพถังดับเพลิงแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังดับเพลิง, หัวฉีดแตก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 [T/G Unit 02] ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน 9 พ.ศ. 68

[illegible]

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|--------------------------------|-------------------------------------|---|
| 1) แร่ดิบต่ำกว่าตอนสี่เขียว | 5) สายฉีดเคลื่อนเสื่อมสภาพ, อุดตัน | 9) TAG / สักเกอร์สูญหาย, ไม่มีอาจเซ็น |
| 2) เชื้อสัลดักนรภัยขาด | 6) สภาพพวงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | 10) มีสิ่งของวัตถุอันตรายถึงดับเพลิง |
| 3) สภาพก้านคนแคกรัก | 7) ไม่มีพวงขอขงดับเพลิง | 11) น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| 4) สภาพถังสูง, สี่หลอดออก, บวม | 8) ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | 12) อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

จำนวนผู้ตรวจพบ

รายงานผลการตรวจสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 (T/G02) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน 9 พ.ศ. 68

๑๕. ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)

○ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ			<input checked="" type="checkbox"/> ประจำ เดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน											
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ ติดตั้ง	หมายเหตุ เลขซีล	สภาพทั่วไป ของตู้		หัวฉีด ต้นเพลิง		สายฉีด ต้นเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI BF-004	W4 ชั้น3	04896	✓											N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ / เดือน

- สภาพแวดล้อมปกติ ไม่ขาด อุณหภูมิเปิดใช้งาน - T.4G สติ๊กเกอร์คือมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่วงเวลา
- สภาพแวดล้อมบันทึกประจำวัน - ต้องไม่มีวัตถุของขวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- สภาพพื้นที่ไม่ทราบจนกระทั่งตัวตู้ (ไม่ปกติ) หากมีนิคมแต่ไม่ระบุ (ปกติ)ให้ลงรายละเอียดสกินที่ข้อบันทึกอื่นๆ - ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบ/ประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำปี 1 เลื่อน)

- | | |
|---|--|
| - มาตรการควบคุมและป้องกันการลวลงประจำ ปี เดือน | - อุปกรณ์ทุกตัวต้องอยู่ครบไม่มีอุปกรณ์ชิ้นอยู่ไม่คู่ |
| - ประตูปิดเปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพที่ดี ไม่พังทลาย | - หัวฉีดต้องวางไว้กับถังน้ำ ไม่ถูกคน ปรับเปลี่ยน หัวฉีดไปใช้ที่อื่นแล้วกลับมาวางไว้ที่ห้อง |
| - ตรวจเช็คถังน้ำมาขึ้น ข้อต่อ หัวถังและท่อ ขยายวางอย่างถี่ถ้วน | - สายบันไดต้องดีไม่มีหักงา หรือรื้อวางใช้งานไม่ได้ |
| - กรณีมีเหตุฉุกเฉินต้องแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบทันทีโดยให้แจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบทันที | - ทาสีตามอาคารให้สวยงาม |

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้อ้างเป็น CODE ดังนี้

- | | | | |
|---|-----------------------------------|----|------------------------------|
| 1 | ผลิตภัณฑ์ของจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย | 8 | มีบุคลากรที่มีฝีมือช่างสูง |
| 2 | มีบุคลากรที่มีความรู้ความชำนาญ | 9 | ประสบความสำเร็จในเชิงพาณิชย์ |
| 3 | มีทีม R&D, มีทีมงาน การตลาด | 10 | มีต้นทุนที่ต่ำ |
| 4 | ไม่มีแผนการตลาด | 11 | บุคลากรมีความสามารถ |
| 5 | สามารถพัฒนาและขยายธุรกิจได้ | 12 | อุปกรณ์ที่ทันสมัย |
| 6 | สามารถมีทีมงานเชิงรุก | 13 | อื่น ๆ |
| 7 | สสจ. สนับสนุน | | |

หมายเหตุ 2: อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือ ไม่มีในตู้นี้ ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามบริโภคสัตว์หรือนาฏภัณฑ์คัมเพลิงในตู้ปลาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝีกอบรมคัมเพลิง, ซ้อมแผนฉุกเฉิน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-010 Rev.10

Page...7...of.....

รายงานผลการตรวจสอบและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก PWP 1 (Ground) ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

☒ ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)
☐ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ		ประจำเดือน		ประจำ 6 เดือน								
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเหตุ	สภาพทั่วไปของตู้		สายฉีดดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประพจน์ Hydrant		ชุดผสมโฟม	ผลการทดสอบ
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ		
PWP1 BO-004	ถังใส่สาร W15	0489165	✓								N/A	
PWP1 BO-005	ถังเก็บน้ำ W15	0489161	✓								N/A	
PWP1 BO-006	ถังเก็บน้ำ W15	0489164	✓								N/A	
PWP1 BO-009	ถังใส่สาร W15	0489161	✓								N/A	
PWP1 BO-010	ถังใส่ W15	0489161	✓								N/A	
PWP1 BO-011	ถังเก็บน้ำ W10	0489170	✓								N/A	

รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพเครื่องดับเพลิง ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- สภาพตู้ไม่มีกลิ่นเหม็น
- สภาพตู้ไม่มีกลิ่นเหม็น

รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

- รายการตรวจพบการชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ
- รายการตรวจพบการชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ
- รายการตรวจพบการชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ

หมายเหตุ 1 ข้อผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) ข้อที่ระบุของตู้ขาด/มีการนำอุปกรณ์มาใช้ไม่ถูกต้อง
- 2) มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- 3) ไม่มี TAG, ไม่มีฉลาก การตรวจสอบ
- 4) ไม่มีหมายเลขประจำตู้
- 5) สภาพตู้ชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ หรือตู้ถูกใช้เกินอายุ
- 6) สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด/ปิดไม่สะดวก
- 7) สายฉีดดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน
- 8) มีอุปกรณ์อื่นที่ติดมาของตู้
- 9) ประตูเปิด/ปิด Hydrant, ประตูฉุกเฉิน ไม่สามารถใช้งานได้
- 10) หัวฉีดชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ หรือหัวฉีดไม่พร้อมใช้งาน
- 11) อุปกรณ์การเชื่อมต่อ/สายฉีดชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ
- 12) อุปกรณ์การเชื่อมต่อ/สายฉีดชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ/การแก้ไข PWP1 BO-009 1

PWP1 BO-010 1

คำเตือน : ห้ามบรรจุถังดับเพลิงหรือตู้ดับเพลิงในตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-019 Rev.10

Page...8...of.....

รายงานผลการตรวจสอบและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWP 1 (T/G02) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 68

☒ หัวฉีดน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant)
☐ หัวฉีดน้ำดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพเครื่องดับเพลิง ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- สภาพตู้ไม่มีกลิ่นเหม็น
- สภาพตู้ไม่มีกลิ่นเหม็น

รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

- รายการตรวจพบการชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ
- รายการตรวจพบการชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ
- รายการตรวจพบการชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ

หมายเหตุ 1 ข้อผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) ข้อที่ระบุของตู้ขาด/มีการนำอุปกรณ์มาใช้ไม่ถูกต้อง
- 2) มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน
- 3) ไม่มี TAG, ไม่มีฉลาก การตรวจสอบ
- 4) ไม่มีหมายเลขประจำตู้
- 5) สภาพตู้ชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ หรือตู้ถูกใช้เกินอายุ
- 6) สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด/ปิดไม่สะดวก
- 7) สายฉีดดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน
- 8) มีอุปกรณ์อื่นที่ติดมาของตู้
- 9) ประตูเปิด/ปิด Hydrant, ประตูฉุกเฉิน ไม่สามารถใช้งานได้
- 10) หัวฉีดชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ หรือหัวฉีดไม่พร้อมใช้งาน
- 11) อุปกรณ์การเชื่อมต่อ/สายฉีดชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ
- 12) อุปกรณ์การเชื่อมต่อ/สายฉีดชำรุด/เสียหาย/ผิดปกติ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ/การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามบรรจุถังดับเพลิงหรือตู้ดับเพลิงในตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ ตู้เก็บของ

รายงานผลการตรวจสภาพและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWPP I (Aux) ตรวจสอบวันที่ 2 เดือน สิงหาคม พ.ศ. 2566

☒ หัวจ่ายน้ำดับเพลิงอาคาร (Water Wall Hydrant) ☐ หัวจ่ายโฟมดับเพลิงอาคาร (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจตอนสภาพ			<input checked="" type="radio"/> ประจำเดือน		<input type="radio"/> ประจำ 6 เดือน									
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่เกิด (Location)	หมายเลขซี	สภาพทั่วไป ของตู้		สายฉีด ดับเพลิง		หัวฉีด ดับเพลิง		วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWPI BW-024	W8 ชั้น 2	009544	✓									N/A		
PWPI BW-025	W8 ชั้น 3	009543	✓									N/A		
PWPI BW-026	W8 ชั้น 4	009546	✓									N/A		
PWPI BW-027	W8 ชั้น 5	009561	✓									N/A		
PWPI BW-028	W8 ชั้น 6	009537	✓									N/A		
PWPI BW-029	W8 ชั้น 7	009549	✓									N/A		
PWPI BW-030	W8 ชั้น 8	009596	✓									N/A		
PWPI BW-031	W7 ชั้น 8	009543	✓									N/A		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- [illegible]

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- | | |
|---|--|
| - วัสดุควรวางเหนือพื้นการจราจรประจำ : เดือน | - สภาพผู้ซื้อต้องแข็งแรงมีจิตใจดีได้ |
| - หัวซีเมนต์ จะต้อง สอดหรือฝังลงในไม้กระดาน หรือลูกตุ้ม ซีเมนต์ต้องไม่ขาด | - สายเข็มขัดต้องเป็นชนิดยาวกว่าหัวเข็มขัดงานไม้ได้ |
| - สายเข็มขัดต้องยาวหรือมีจำนวนไม้การทอที่ถ่วง สามารถใช้สายข้อใดก็ได้ | - ลูกตุ้มทุกชุดจะต้องอยู่ภายในไม้ลูกตุ้มที่ขึ้นอยู่ต้น |
| - กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำเข้าไป โดยใช้น้ำแทนน้ำยา โปม โดยทดสอบการดูดน้ำที่หัวผสม โปม | |
| - ทดสอบการดูดน้ำจริง | |

หมายเหตุ 1 ร่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | | |
|---|--|----|---|
| 1 | จัดประชุมฯ/มีการนำอุปกรณ์ไปตั้งที่สำนักงาน | 7 | สายดินที่ผลิตจากหัวรีดไม่พร้อมใช้งาน |
| 2 | มีวัสดุสิ่งของวางจัดวางภายในงาน | 8 | หัวรีดสกปรกหัวรีดไม่พร้อมใช้งานหรือฉีกขาด |
| 3 | ไม่มี TAG, ไม่มีผลงาน การทดสอบ | 9 | อุปกรณ์ผลิตหรือใช้เกินกว่ามาตรฐาน |
| 4 | สภาพพื้นที่ก่อนขณะปฏิบัติงานยังไม่ดี หรือตะกั่วปนเปื้อนในดิน | 10 | อุปกรณ์ที่ผลิตไม่พร้อมใช้งาน |
| 5 | สายดินที่ผลิตไม่แข็งแรงทนทาน หรือฉีกขาด ใช้สายดินที่ผลิตจากสายท่อ | 11 | ไม่มีมาตรฐานของอุปกรณ์/ผู้ |
| 6 | วางหัวรีด-เปิดหน้าไม่พร้อมใช้งานเปิดหน้าไม่ถูกต้องหัวรีดหรือฉีกขาด | 12 | อื่น ๆ |

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือ ไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามบรรจุสิ่งดีหรือวัตถุอันตรายลงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง หรือ จัดมแผนฉุกเฉิน

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาตัวและท่อ nádipเพลิง

พื้นที่ของแผนก PWPP 1 ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน กันยายน พ.ศ. 2668

☒ ตรวจสอบประจำ 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน

หมายเลขบ่อ ว่าว	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ						รายละเอียดการทำงาน / ตรวจสอบ
		วาล์วตรง		ชนิดของวาล์ว		ตรวจสภาพทั่วไป		
		ปกติ	ไม่ปกติ	GATE	ก้านโยก	ปกติ	ไม่ปกติ	
PWP1 VW-004	ข้างbulk tank Demin	✓		✓	✓	✓		<u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำเดือน</u> - บ่อวาล์วมีหมายเลข, ติดฉลากหรือไม่ - มีฉีดยาล้างหรือที่กั้นแบบในระดวกในการ ปิด - เปิด วาล์ว และผ่านวาล์วหรือไม่ - เปิดผ่านวาล์วดูว่ามีน้ำท่วมถึงถังท้องหรือไม่ - ดูว่ามีรั่วซึมตามบ่อ, วาล์ว หรือไม่ - ตักผ่านวาล์วต้องอยู่ในตำแหน่งเปิดจนรวาวาล์ว ดำรง (BY PASS วาล์ว) ต้องอยู่ตำแหน่งปิด - สตาวาล์วมีเสียงขึ้นมาก / ยุหรือไหม - ผ่านไปดูอุทกฯ ปิดสนิท และในถังเอกลิน - TAG สถิติเกอร์สำหรับตรวจสอบไปดูอุทกฯ แล มีลายเซ็นผู้ตรวจครบตามแผนการตรวจสอบ <u>รายละเอียดการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> (เก็บจากการตรวจประจำเดือน) - มาตรการตรวจสอบเฝ้ากับการตรวจสอบประจำ 1 เดือน - บ่อวาล์วมีน้ำท่วมถึงถังท้องหรือไม่ดูบ่อออก - อัตราปริมาณรั่วซึม และเช็คค่าความสะอาด - สตาวาล์วมีเสียงขึ้นมาก / ยุหรือไม่ ถ้ามีเสียง มากให้ทำซีพีแรม <u>ข้อปฏิบัติก่อนลงไปในบ่อว่าว</u> ต้องงอนใบอนุญาตทำงานเป็นสถานที่อื่นนอก จากเจ้าของพื้นที่และมีเจ้าหน้าที่ SAFETY มาทำ การตรวจสอบความปลอดภัยก่อน ก็จะสามาร ลงไปทำงานในบ่อว่าวได้
PWP1 VW-005	กำแพง coal yard	✓		✓	✓	✓		

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ที่เวลาดังนี้.

- | | | |
|------------------------|--|--------|
| 1 มีน้ำท่วมขัง | 5 ไร่/ไร่ไม่มีเมฆลง สีซีดจาง | 9 ต้นๆ |
| 2 มีน้ำขุ่นขี้ม | 6 มีกลิ่นขี้หมาตุ๋นร้อน | |
| 3 ต้นเหี่ยวแห้งแล้วล้ม | 7 ฝนโปรยตุยๆ / จนดินหรือต้นไม้ไป | |
| 4 ที่ดินจะระเบิด | 8 มีกลิ่นขี้ฉาง / ที่ดินแบบนี้จะไม่กลายเป็นป่า - ไร่แล้ว | |

บันทึกฉบับ ๑ / การแก้ไข

คำเตือน : การปิดระบบน้ำดับเพลิง ต้องขออนุญาตปิดระบบน้ำดับเพลิงโดยมีหน่วยดับเพลิงเป็นผู้ควบคุมเท่านั้น

ส่วนของหัวรถตอน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited


รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR
HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT
พื้นที่ของแผนก PWPP 1 ตรวจสอบวันที่ 4 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2563
ผลการตรวจสอบสภาพ ☒ ตรวจสอบประจำ 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน

5310F-016 Rev.11
Page...11...of.....

รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเหตุอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ
HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ
PWPI HW-004	Demin 2 Bulk Tank	✓				รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำเดือน - ตรวจสอบไฟใช้, สตาร์ทเครื่องสำเร็จ ต้องไม่หลุดจากก้านและตู้ควบคุม - มีน้ำรั่วซึมหรือไม่ - ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่ - ตรวจสอบสภาพครีวเบรค (ถ้ามี) - ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายลวดไม่แน่นเกินไป ชำรุด หรือใช้งาน - ตรวจสอบ GUARD ป้องกันว่า ช่างหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่ - ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน - ทำความสะอาด ถังจัดเก็บน้ำ, วัชพืช รั้วมีโลทรอบ 1 เมตร รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มเติมจากตรวจสอบประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับตรวจสอบประจำ 1 เดือน - ทำความสะอาดภาา MOLYKOTE บำรุงรักษาเครื่องจักร - จัดระเบียบที่หัวฉีดทุกจุด - ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ - ระดับความสูงน้ำใช้งานสามารถใช้งานได้ เพิ่มเติมจากตรวจ HYDRANT
PWPI HW-005	แยก SO 1ton	✓				
PWPI HW-006	M1001 Coal Yard	✓				
PWPI HW-009	บ่อซีเมนต์	✓				
PWPI HW-010	EP-Cooling	✓				
PWPI HW-011	Stack	✓				
WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ
PWPI JW-001				PWPI JW-007		รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำเดือน - ตรวจสอบเมื่อการตรวจ HYDRANT รายละเอียดของผลการตรวจสอบประจำ 6 เดือน - ตรวจสอบเมื่อการตรวจ HYDRANT - ทดสอบปรับแก้ - เสาหมุน ซ้าย - ขวา - ทดสอบการปรับลอย - ถ้ำ ของหัวฉีด
PWPI JW-002				PWPI JW-008		
PWPI JW-003				PWPI JW-009		
PWPI JW-004				PWPI JW-010		
PWPI JW-005				PWPI JW-011		
PWPI JW-006				PWPI JW-012		

หมายเหตุ :

ข้อผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ดังต่อไปนี้

1. ที่ยึดเกาะชำรุด
2. วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้
3. ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด
4. มีน้ำรั่วซึม
5. หัวฉีด WATER MONITOR ปรับลอย / ถ้ำไม่ได้
6. มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน

7. สำปัดทางส่งหาย / ชำรุด
8. ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด
9. จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้
10. ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์
11. อื่น ๆ (ให้อธิบายรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ)

บันทึกอื่น ๆ/ลายเซ็น

คำเตือน : ห้ามเปิดใช้งานดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

10261100F-837

ในรายงานผลการตรวจอ่างล้างหน้าและฝักบัว

วันที่ตรวจ : 04 / มิ.ย. / 2563



แผนก : PWPP-1

รหัส	สถานที่ตั้ง	ผลการตรวจ			ผู้ตรวจสอบ	หมายเหตุ
		สภาพทั่วไป	ความสะอาดของน้ำ	ความแรงและการไหล ของร่อนน้ำ		
10261100 EW 001	FGD Unit02	✓				
10261100 SH 001	FGD Unit02	✓				
10261100 EW 002	ไดคาร์บ T/G Unit02	✓				
10261100 SH 002	ไดคาร์บ T/G Unit02	✓				
10261100 EW 003	CT Dosing Station	✓				
10261100 SH 003	CT Dosing Station	✓				
10261100 EW 004	DEMIN 2 BULK TANK	✓				
10261100 SH 004	DEMIN 2 BULK TANK	✓				
10261100 EW 005	DEMIN 2	✓				
10261100 SH 005	DEMIN 2	✓				
10261100 EW 006	Boiler Unit05	✓				
10261100 SH 006	Boiler Unit05	✓				

แผนก/Location : PWPPLUnit02

วันที่ตรวจ : 2/09/68

ลำดับ	สถานที่ติดตั้ง	สภาพทั่วไป	แสงสว่าง	ไฟฟ้า (AC)	REMARK
1	ประตูออก CCR ROOM 02	-	-	-	ยกเลิกการใช้
2	ประตูออก HV ROOM 02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
3	ประตูออก MCC ROOM 02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
4	ประตูออก ทางเดินข้างห้อง MI	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
5					
6					

ตรวจสอบโดย :

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

5310F-001 Rev.10
Page 1 of 15

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาระดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP2 (Turbine 34) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบ		น้ำหนัก ที่ยอมรับได้	น้ำหนัก ที่รับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		✓ 1 เดือน	○ 6 เดือน			
1 PWP2CG-001	ในห้อง Shelter Room	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	<p>รายการตรวจประจำเดือน</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</p> <p>- เกษตรความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว</p> <p>ของกระจัดความดัน</p> <p>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</p> <p>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน</p> <p>(ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่)</p> <p>- ต้องมีหมายเลขถังและบริเวณติดตั้ง</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงอยู่ใกล้กับที่ถูกต้องหรือไม่ หรือสูญหายหรือไม่</p> <p>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการตรวจสอบตามแผน</p> <p>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</p> <p>- สภาพก้านวางตัวต้องไม่หัก</p> <p>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</p> <p>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>- เช็ทน้ำหนักความสะอาด</p> <p>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</p> <p>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</p> <p>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงหรือไม่ได้โดยการจับถังคว่ำแล้วเขย่าขึ้นลง</p> <p>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</p> <p>- ซึ่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</p>
2 PWP2CG-002	W 4 ชั้น 2 ห้อง 400 V	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
3 PWP2CG-003	W 4 ชั้น 2 ประตูออกด้าน HV	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
4 PWP2CG-004	W 4 ชั้น 2 ประตูออกด้าน HV	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
5 PWP2CG-005	W 4 ชั้น 2 ห้อง 400 V	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
6 PWP2CG-006	W 4 ชั้น 2 ห้อง 400 V	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
7 PWP2CG-007	W 4 ชั้น 2 ประตูออกด้าน CCR	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
8 PWP2CG-008	W 4 ชั้น 3 HIMA ROOM	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
9 PWP2CG-009	W 4 ชั้น 3 ประตูออกด้าน CCR	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
10 PWP2CG-010	W 4 ชั้น 3 ประตูออกด้าน CCR	✓		16.0 kg.	14.4 kg.	
11 PWP2DY-011	W 4 ชั้น 1 บริเวณ Dosing	✓				<p>หมายเหตุ : ข้อมูลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้</p> <div style="display: flex; flex-wrap: wrap;"> <div style="width: 33%;"> <p>① ถังดับเพลิงชำรุดเสียหาย</p> <p>③ ซิลส์ก้านชำรุด</p> <p>⑤ สภาพก้านชำรุดแตกหัก</p> <p>⑦ สภาพถังบุบ, สีหลุดลอก, บวม</p> </div> <div style="width: 33%;"> <p>② สายฉีดแตกเสียหาย, อุดตัน</p> <p>④ สภาพแท่นเก็บถังดับเพลิงเป็นสนิม</p> <p>⑥ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง</p> <p>⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกลบทิ้ง</p> </div> <div style="width: 33%;"> <p>⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น</p> <p>⑩ มีสิ่งของวัสดุกีดขวางถังดับเพลิง</p> <p>⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง</p> <p>⑫ อื่น ๆ</p> </div> </div> <p>บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข</p>
12 PWP2DY-012	W 4 ชั้น 1 Shelter Room	✓				
13 PWP2DY-013	W 4 ชั้น 1 Cooling Pump	✓				
14 PWP2DY-014	W 4 ชั้น 1 Cooling Pump	✓				
15 PWP2DY-015	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
16 PWP2DY-016	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
17 PWP2DY-017	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
18 PWP2DY-018	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
19 PWP2DY-019	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
20 PWP2DY-020	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
21 PWP2DY-021	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
22 PWP2DY-022	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
23 PWP2DY-023	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
24 PWP2DY-024	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
25 PWP2DY-025	W 4 ชั้น 3 ใกล้ตู้หม้อไอน้ำ	✓				
26 PWP2DY-026	Cooling Tower 34(MCWPP)	✓				

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-001 Rev.10

Page 2 of 15

IRPC

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP2 (Boiler Unit03) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน 7 พ.ศ. 2562

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนักรับได้	รายละเอียดการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
		ถังประจำ 1 เดือน		ถังประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ใช้งานได้		
1. PWP2DY-039	W 7 ชั้น 1 Inlet Hot Drain	/					<div>รายการตรวจประจำเดือน</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</div> <div>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน</div> <div>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</div> <div>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดคัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าจุดคันหรือไม่)</div> <div>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง</div> <div>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่ภายใต้การเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่</div> <div>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการตรวจสอบตามแผน</div> <div>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</div> <div>- สภาพก้านนำหัวฉีดต้องไม่หัก</div> <div>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</div> <div>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</div> <div>- จัดทำความสะดวก</div> <div>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</div> <div>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</div> <div>- รายการตรวจเหมือนกันกับการตรวจประจำ 1 เดือน</div> <div>- ตรวจหาในถังว่าถังดับเพลิงหรือไม่ได้โดยการเขย่าถังแล้วคว่ำดูข้างใน</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</div> <div>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</div>
2. PWP2DY-040	W 7 ชั้น 1 Inlet Hot Drain	/					
3. PWP2DY-041	W 7 ชั้น 1 Inlet Super Draper	/					
4. PWP2DY-042	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
5. PWP2DY-043	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
6. PWP2DY-044	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
7. PWP2DY-045	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
8. PWP2DY-046	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
9. PWP2DY-047	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
10. PWP2DY-048	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
11. PWP2DY-049	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
12. PWP2DY-050	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
13. PWP2DY-051	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
14. PWP2DY-052	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
15. PWP2DY-053	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					

หมายเหตุ : ข้อมูลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1) แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว

2) ซิลส์ถักนิรภัยขาด

3) สภาพก้านนำหัวฉีดหัก

4) สภาพถังบุบ, สีสันลอก, บวม

5) สายฉีดแตกเสียหาย, จุดคัน

6) สภาพถังดับเพลิงชำรุดเสียหาย

7) ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง

8) ถังดับเพลิงหาย, ถูกขโมย

9) TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีเลขขึ้น

10) มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง

11) น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง

12) อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-001 Rev.10

Page 3 of 15

IRPC

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP2 (Boiler Unit04) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน 7 พ.ศ. 2562

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนักรับได้	รายละเอียดการตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง
		ถังประจำ 1 เดือน		ถังประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ใช้งานได้		
1. PWP2DY-001	W 7 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					<div>รายการตรวจประจำเดือน</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</div> <div>- เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกจวัดความดัน</div> <div>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</div> <div>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดคัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าจุดคันหรือไม่)</div> <div>- ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง</div> <div>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่ภายใต้การเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่</div> <div>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการตรวจสอบตามแผน</div> <div>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</div> <div>- สภาพก้านนำหัวฉีดต้องไม่หัก</div> <div>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</div> <div>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</div> <div>- จัดทำความสะดวก</div> <div>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</div> <div>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</div> <div>- รายการตรวจเหมือนกันกับการตรวจประจำ 1 เดือน</div> <div>- ตรวจหาในถังว่าถังดับเพลิงหรือไม่ได้โดยการเขย่าถังแล้วคว่ำดูข้างใน</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด</div> <div>- ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</div>
2. PWP2DY-003	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
3. PWP2DY-028	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
4. PWP2DY-030	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
5. PWP2DY-031	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
6. PWP2DY-032	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
7. PWP2DY-033	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
8. PWP2DY-034	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
9. PWP2DY-035	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
10. PWP2DY-036	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
11. PWP2DY-037	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
12. PWP2DY-038	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
13. PWP2DY-057	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					
14. PWP2DY-058	W 6 ชั้น 1 Inlet Inlet Drain	/					

หมายเหตุ : ข้อมูลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1) แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว

2) ซิลส์ถักนิรภัยขาด

3) สภาพก้านนำหัวฉีดหัก

4) สภาพถังบุบ, สีสันลอก, บวม

5) สายฉีดแตกเสียหาย, จุดคัน

6) สภาพถังดับเพลิงชำรุดเสียหาย

7) ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง

8) ถังดับเพลิงหาย, ถูกขโมย

9) TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีเลขขึ้น

10) มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง

11) น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง

12) อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-001 Rev.10

Page 4 of 15

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก PWPP2 | Demin I | ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณที่ตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบ				น้ำหนักรับ พร้อม	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		ประจำ 1 เดือน	ประจำ 6 เดือน	ปกติ	ไม่ปกติ		
1	PWP2DY-002	W13 ชั้น 1 Demin A	/				<div>รายการตรวจประจำเดือน</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีดมีอยู่</div> <div>- เกษตรกรรมถังดับเพลิงอยู่ตามแผนผัง</div> <div>ของเกษตรกรรม</div> <div>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงมี 2 ชนิด</div> <div>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรือจุดตัน</div> <div>(ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วดูว่าจุดตันหรือไม่)</div> <div>- ต้องมีหมายเลขที่ฉลากและบริเวณติดตั้ง</div> <div>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงตั้งอยู่ใกล้กับจุดเคลื่อนย้าย หรือจุด</div> <div>ขายหรือไม่</div> <div>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการตรวจสอบตาม</div> <div>แผน</div> <div>- ตรวจสอบชื่อ สติ๊กเกอร์ ต้องไม่ขาด</div> <div>- สภาพถังดับเพลิงต้องไม่หัก</div> <div>- สภาพถังดับเพลิงไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</div> <div>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</div> <div>- เช็กน้ำหนักและอายุ</div> <div>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</div> <div>(เก็บจากการตรวจประจำเดือน)</div> <div>- รายการตรวจเทียบกับรายการตรวจประจำ 1 เดือน</div> <div>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงมีน้ำหนักเพียงพอหรือไม่โดยการชั่งน้ำหนักแล้ว</div> <div>เข้าเงื่อนไข</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีดมีอยู่</div> <div>- ชั่งน้ำหนักถังดับเพลิงน้ำหนักที่พร้อมรับได้ (น้ำหนักสูญ</div> <div>หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)</div>
2	PWP2DY-007	W14 Cracker Motor	/				
3	PWP2DY-008	W14 ชั้น 1 HFO pump	/				
4	PWP2DY-009	W14 ชั้น 1 Pipe rack	/				
5	PWP2DY-054	W13 ชั้น 1 Make up pump	/				
6	PWP2CG-011	W13 In Demin 1 CCR	/				

หมายเหตุ : ข้อมูลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1) แรงดันหัวฉีดไม่เพียงพอ

2) ชื่อถังดับเพลิงขาด

3) สภาพถังดับเพลิงไม่บุบ ไม่เป็นสนิม

4) สภาพถังดับเพลิงมีรอยร้าว

5) สายฉีดขาดสภาพ, จุดตัน

6) สภาพถังดับเพลิงมีน้ำหนักเกิน

7) ไม่มีหมายเลขที่ฉลาก

8) ถังดับเพลิงน้ำหนักไม่เพียงพอ

9) TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีฉลาก

10) มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง

11) น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง

12) อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-002 Rev.9

Page 5 of 15

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

(ขนาด 50 กิโลกรัมขึ้นไป)

พื้นที่ของแผนก PWPP2 | Turbine 34 | ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบ									
		ประจำ 1 เดือน									
		สภาพของถัง	สภาพสายฉีดและหัวฉีด	สภาพถัง	ความดันในถัง	น้ำหนักถัง	น้ำหนักถัง	สภาพถัง			
PWP2DE-001	W 4 ชั้น 1	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
PWP2DE-002	W 4 ชั้น 3	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
PWP3DE-003	W 4 ชั้น 3	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

รายละเอียดการตรวจสอบประจำเดือน

- เกษตรกรรมถังดับเพลิงมีอยู่ 130 บาร์ (อยู่ตามแผนผังของเกษตรกรรม)

- ตรวจสอบถังดับเพลิงที่มี PRESSURE GUAGE ในตัวให้ชี้แจงทุก ๆ 6 เดือน

- สติ๊กเกอร์แสดงการเปิดในถังดับเพลิงต้องไม่อยู่ในตำแหน่งแสดงการใช้งาน

- ต้องไม่มีวัตถุสิ่งของกีดขวางถังดับเพลิง , ต้องไม่ถูกเคลื่อนย้ายไปจากที่หรือจุดขาย

- TAG สติ๊กเกอร์สำหรับตรวจสอบ ไม่สูญหายและต้องมีการตรวจสอบตามแผน

- สภาพถังดับเพลิงและถังดับเพลิงในถังดับเพลิงต้องอยู่ในสภาพสมบูรณ์ เช่น ไม่บุบหรือเป็นสนิม

- สภาพถังดับเพลิง (ถังดับเพลิง) ต้องไม่บุบและพร้อมที่จะใช้งาน

- ต้องมีหมายเลขประจำอุปกรณ์

- สายฉีดและหัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่ร้าวหรือจุดตัน

- ถังดับเพลิงต้องพร้อมใช้งาน ชื่อถังดับเพลิง

- ตรวจสอบถังดับเพลิงหรือไม่มี

- ถังดับเพลิงต้องอยู่ในตำแหน่งการใช้งาน

- ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ ไม่ได้อัดน้ำหนักตามมาตรฐาน

- มีวัตถุสิ่งของกีดขวางถังดับเพลิง

- ถังดับเพลิงถูกเคลื่อนย้ายไปจากที่

- ถังดับเพลิง

- อื่น ๆ

หมายเหตุ : 1 ข้อมูลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1) แรงดันในถังดับเพลิงต่ำกว่า 130 บาร์

2) สภาพถังดับเพลิงและหัวฉีดมีรอยร้าวหรือหัวฉีดไม่พร้อมใช้งาน

3) ฝักบัวถังดับเพลิงหรือหัวฉีดขาดการใช้งาน

4) สภาพถังดับเพลิงและถังดับเพลิงในถังดับเพลิงมีรอยร้าวหรือเป็นสนิม

5) สภาพถังดับเพลิงหรือหัวฉีดขาดการใช้งาน

6) สภาพถังดับเพลิงไม่พร้อมใช้งาน ชื่อถังดับเพลิง

7) สติ๊กเกอร์ในถังดับเพลิงอยู่ในตำแหน่งการใช้งาน

8) ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ ไม่ได้อัดน้ำหนักตามมาตรฐาน

9) มีวัตถุสิ่งของกีดขวางถังดับเพลิง

10) ถังดับเพลิงถูกเคลื่อนย้ายไปจากที่


11) ถังดับเพลิง

12) อื่น ๆ

หมายเหตุ : 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้องให้ระบุ " N/A " ในช่องผลการตรวจ ปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited



5310F-019 Rev.10
Page 6 of 15

รายงานผลการตรวจสอบและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

ของแผนก PWP2 (Turbine 34) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

☒ วอลเล่ย์เดรนทันทัน (Water Wall Hydrant)
☐ วอลเล่ย์เดรนทันทันโฟม (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจสอบสภาพ		ประจําเดือน		ประจํา 6 เดือน							
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขซีล	สภาพทั่วไป ของตู้	สายฉีด ดับเพลิง	หัวฉีด ดับเพลิง	วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง	ชุดผสมโฟม	ผลการทดสอบ			
			ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWP2BW-001	W4 ชั้น 1		/				N/A				
PWP2BW-002	W4 ชั้น 1		/				N/A				
PWP2BW-003	W4 ชั้น 1		/				N/A				
PWP2BW-004	W4 ชั้น 2		/				N/A				
PWP2BW-005	W4 ชั้น 3		/				N/A				
PWP2BW-006	W4 ชั้น 3		/				N/A				
PWP2BW-007	W4 ชั้น 3		/				N/A				
PWP2BW-008	W4 ชั้น 3		/				N/A				

รายละเอียดของการตรวจสอบประจํา 1 เดือน

- สภาพซีลต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สลักเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องแข็งแรง
- สภาพตู้ต้องไม่ถูกร่อนจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ซ่อมบันทึกอื่นๆ

รายละเอียดของการตรวจสอบประจํา 6 เดือน (เพิ่มเติมจากการตรวจประจํา 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจํา 1 เดือน
- สภาพตู้ต้องแข็งแรงเปิด-ปิดได้
- หัวฉีด/ ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกร้าว หรืออุดตัน จีออยต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาดหรือรั่วจนใช้งานไม่ได้
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้


<div> <div>1</div> <div>2</div> <div>3</div> <div>4</div> <div>5</div> <div>6</div> </div>	<div> <div>7</div> <div>8</div> <div>9</div> <div>10</div> <div>11</div> <div>12</div> </div>
<div> <div>ซีลประตูตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน</div> <div>มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน</div> <div>ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ</div> <div>สภาพตู้ถูกร่อนจนทะลุเข้าตู้ได้ หรือทะลุที่บนด้านในตู้</div> <div>สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้</div> <div>วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งานเปิดน้ำไม่อยู่แต่กร้าวหรือฉีกขาด</div> </div>	<div> <div>สายดับเพลิงฉีกขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน</div> <div>หัวฉีดแตกกร้าวหักงอไม่พร้อมใช้งานหรือฉีกขาด</div> <div>อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ</div> <div>อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน</div> <div>ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ / ตู้</div> <div>อื่นๆ</div> </div>

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ บันทึกอื่นๆ / การแก้ไข

ถ้าเดือน:ห้ามบรรจุซีลตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆโดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน ,ฝึกอบรมดับเพลิงหรือซ้อมแผนฉุกเฉิน

ผู้ตรวจสอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited



5310F-019 Rev.10
Page 7 of 15

รายงานผลการตรวจสอบและบำรุงรักษา WALL HYDRANT

พื้นที่ของแผนก PWP2 (Unit 04) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

☒ วอลเล่ย์เดรนทันทัน (Water Wall Hydrant)
☐ วอลเล่ย์เดรนทันทันโฟม (Foam Wall Hydrant)

ผลการตรวจสอบสภาพ		ประจําเดือน		ประจํา 6 เดือน							
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขซีล	สภาพทั่วไป ของตู้	สายฉีด ดับเพลิง	หัวฉีด ดับเพลิง	วาล์วเปิด-ปิด น้ำดับเพลิง	ชุดผสมโฟม	ผลการทดสอบ			
			ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWP2BW-009	W 6 ชั้น 2		/				N/A				
PWP2BW-010	W 6 ชั้น 3		/				N/A				
PWP2BW-011	W 6 ชั้น 4		/				N/A				
PWP2BW-012	W 6 ชั้น 5		/				N/A				
PWP2BW-013	W 6 ชั้น 6		/				N/A				

รายละเอียดของการตรวจสอบประจํา 1 เดือน

- สภาพซีลต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สลักเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก
- ต้องมีหมายเลขตู้
- สภาพตู้ต้องแข็งแรง
- สภาพตู้ต้องไม่ถูกร่อนจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ซ่อมบันทึกอื่นๆ

รายละเอียดของการตรวจสอบประจํา 6 เดือน (เพิ่มเติมจากการตรวจประจํา 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจํา 1 เดือน
- สภาพตู้ต้องแข็งแรงเปิด-ปิดได้
- หัวฉีด/ ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกร้าว หรืออุดตัน จีออยต้องไม่ขาด
- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาดหรือรั่วจนใช้งานไม่ได้
- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย
- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้
- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม
- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่เป็นปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

<div> <div>1</div> <div>2</div> <div>3</div> <div>4</div> <div>5</div> <div>6</div> </div>	<div> <div>7</div> <div>8</div> <div>9</div> <div>10</div> <div>11</div> <div>12</div> </div>
<div> <div>ซีลประตูตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน</div> <div>มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน</div> <div>ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ</div> <div>สภาพตู้ถูกร่อนจนทะลุเข้าตู้ได้ หรือทะลุที่บนด้านในตู้</div> <div>สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงหักงอ หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้</div> <div>วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งานเปิดน้ำไม่อยู่แต่กร้าวหรือฉีกขาด</div> </div>	<div> <div>สายดับเพลิงฉีกขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน</div> <div>หัวฉีดแตกกร้าวหักงอไม่พร้อมใช้งานหรือฉีกขาด</div> <div>อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ</div> <div>อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน</div> <div>ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ / ตู้</div> <div>อื่นๆ</div> </div>

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ บันทึกอื่นๆ / การแก้ไข

ถ้าเดือน:ห้ามบรรจุซีลตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆโดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน ,ฝึกอบรมดับเพลิงหรือซ้อมแผนฉุกเฉิน

ผู้ตรวจสอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

5310F-010 Rev.10
Page 9 of 15

IRPC

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET
พื้นที่ซ่อมแผนก PWP2 (Turbine 34) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568
ผู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) ผู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ		ประจำเดือน		ประจำ 6 เดือน						
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	หมายเลขซีล	สภาพทั่วไป	หัวฉีด	สายฉีด	ข้อต่อ	ประแจ	ชุดผสมโฟม	ผลการ ทดสอบ	
			ของตู้	ดับเพลิง	ดับเพลิง	Hydrant	Hydrant	ชุดผสมโฟม		
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
PWP2BF-001	ทิศใต้อาคาร W 5	W4 ชั้น 2	✓						N/A	
PWP2BF-002	ทิศใต้อาคาร W 4	W4 ชั้น 3	✓						N/A	
PWP2BF-003	ทิศใต้อาคาร W14	W4 ชั้น 3	✓						N/A	

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพซีลป้องกันน้ำไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน

- TAG สลักเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ

- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง

- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งาน ไม่สะดวก

- สภาพตู้ไม่ถูกรื้อถอนจนทะลุ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ซ่อมเป็นบันทึก

- TAG สลักเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ

- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งาน ไม่สะดวก

- ต้องมีหมายเลขซีล

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มเติมจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกันการตรวจประจำ 1 เดือน

- สภาพตู้ต้องแข็งแรงเปิด-ปิดได้

- หัวฉีด/ข้อต่อ ต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกร้าว หรืออุดตัน ข้อต่อต้องไม่ขาด

- สายฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกร้าวหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย

- สายดับเพลิงต้องพร้อมใช้งาน ไม่แตกร้าวหรือหักงอ สามารถดึงสายออกได้ง่าย

- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้

- กรณีเป็น FOAM WALL HYDRANT ให้ทดสอบการดูดน้ำมาโฟมโดยใช้น้ำจากถังเก็บน้ำโดยสังเกตการดูดน้ำที่หัวผสมโฟม

- ทดสอบการใช้งานจริง

- รายการตรวจเหมือนกันการตรวจประจำ 1 เดือน

- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้

- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับสลับ-สับ เปิด-ปิด ได้ไม่แตกร้าวหรือหักงอ

- สายดับเพลิงต้องไม่หักงอ หรือรื้อถอนใช้งาน ไม่ได้

- กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำมาโฟมโดยใช้น้ำจากถังเก็บน้ำโดยสังเกตการดูดน้ำที่หัวผสมโฟม

- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1) ซีลประตูตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน

7) สายดับเพลิงขาดหรือรั่วไม่พร้อมใช้งาน

2) มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน

8) หัวฉีดแตกร้าวหักงอ ไม่พร้อมใช้งานหรือข้อต่อขาด

3) ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ

9) อุปกรณ์ดับเพลิงไม่ครบตามรายการ

4) สภาพตู้ถูกรื้อถอนจนทะลุเข้าสู่อากาศ หรือทะลุพื้นด้านล่าง

10) อุปกรณ์โฟมไม่พร้อมใช้งาน

5) สายดับเพลิง ไม่แข็งแรงทนทาน หรือสนิมขึ้น ไม่สามารถดึงสายออกได้

11) ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ / ตู้

6) วาล์วเปิด-ปิดน้ำไม่พร้อมใช้งานเปิดน้ำไม่ออกหรือรั่วหรือซีดขาด

12) อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ถ้าเขียน: ห้ามบรรจุซีลหรืออุปกรณ์ดับเพลิงในตู้การใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ่อมแซมฉุกเฉิน

ตัวของผู้ตรวจสอบ

ตัวของผู้ตรวจสอบ

ถ้าเขียน : ห้ามบรรจุซีลหรืออุปกรณ์ดับเพลิงในตู้การใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ่อมแซมฉุกเฉิน

ตัวของผู้ตรวจสอบ

ตัวของผู้ตรวจสอบ



รายงานผลการตรวจสภาพและบำรุงรักษาผ้ากันไฟ

พื้นที่ของแผนก PWPP2 (Unit 04) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

☒ ตรวจสอบประจำ 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน

หมายเหตุ :	ข้อมูลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้		
①	วิธีผ่ากล้องขาด	⑥	พื้นที่ติดตั้งไม่พอดีเส้นตามมาตรฐาน
②	ตัวอุ้งถักขาด หมดอายุการใช้งาน	⑦	พื้นที่ติดตั้งมีสิ่งกีดขวาง ไม่สามารถเข้าไปปรับใช้งานได้
③	กล่องฝุ่นเป็นสนิม	⑧	ไม่มี TAG สติ๊กเกอร์ หรือ ไม่เอาตะเข็บตรงสายสอบตามแผน
④	สีซีดจางเกินไป	⑨	อุปกรณ์ถูกเคลื่อนย้าย หรือ สูญหาย
⑤	ไม่มีหมายเลขอุปกรณ์ หรือ หมายเลขไม่ตรง	⑩	อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข _____

IRPC Public Company Limited



รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาตัวและท่อ nád้าดับเพลิง

พื้นที่ของแผนก PWPP 2 ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2560

☒ ตรวจสอบประจำ 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน

หมายเหตุ : ข้อมูลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ดังต่อไปนี้-

① มีน้ำท่วมขัง	⑤ บ่อไม่มีกั้นขอบเลข สีชัดเจน	⑨ อื่นๆ
② มีน้ำรั่วซึม	⑥ มีสนิมขึ้นมากผิดปกติ	
③ พื้นแห้งงาฉกฉิด	⑦ ผักปดสุดหาย / จนเคี้ยวหรือดำกินไป	
④ ที่ตั้งอาคารชำรุด	⑧ มีสิ่งกีดขวาง / ที่ตั้งถนนไม่สะดวกในการจอด - เปิดดาวไว้	

บันทึกชื่อผู้ควบคุมแก้ไข

PWP2 VW-001 Noti. 10878644 ควบคุมโดย ใญ่ไพฑูริย์
PWP2 VW-002 Noti. 10878644 สดภาพต่อ ใญ่ไพฑูริย์
PWP2 VW-003 Noti. 10878644 Hand Wheel Sign

คำเตือน : การไม่รายงานข้อบกพร่อง หรือ ข้อสงสัย อาจส่งผลกระทบต่อความปลอดภัยของตัวรถและตัวผู้ขับขี่

คำเตือน : การปิดระบบน้ำดับเพลิง ต้องขออนุญาตปิดระบบน้ำดับเพลิงโดยมีหน่วยดับเพลิงเป็นผู้ควบคุมเท่านั้น



รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา MOBILE FOAM

พื้นที่ของแผนก PWPP 2 (Demin 1) ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ชนิดน้ำยาโฟม (TYPE)	ผลการตรวจสอบภาพ							
			○ ประจํา 1 เดือน				○ ประจํา 6 เดือน			
			ปริมาณ น้ำยาโฟม (ลิตร / %)	สภาพ สายคั่นเพลิง	สภาพของ หัวฉีดโฟม	ชุดผสมโฟม	สภาพล้อ	ผลการทดสอบ		
				ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	
PWP2MF-001	W13 ชั้น 1 Demin 1	AFFF 3%	120 ลิตร	✓	✓	✓	✓			

รายละเอียดการตรวจสอบประจำปีเดือน (ตรวจสอบสภาพภายนอกทั่วไป)

- ถูกเคลื่อนย้าย หรือ สูญหายหรือไม่
- ตรวจสอบถังโฟมสีหรือพร้อมใช้งาน ไม่มีสนิมหรือรั่ว
- ระดับน้ำยาโฟมต้องอยู่ในถังต้องไม่ต่ำกว่า 3/4 ของถัง
- ต้องมีหมายเลขประจำอุปกรณ์
- ยางยึดต้องพร้อมใช้งาน ไม่แบนหรือฉีกขาด
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องไม่ขาดจนการตรวจสอบแผน

รายละเอียดการตรวจสอบประจำปี 6 เดือน (เพิ่มจากตรวจประจำปีเดือน)

- รายงานตรวจเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน
- ทดสอบการฉีดน้ำยาโฟมโดยใช้โฟมแบบน้ำยาโฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่หัวฉีดโฟม - สายฉีด, หัวฉีดทาล MOLY KOTE ตามร่องเกลียว
- ข้อต่อและซีลยางทาลสายหรือหัวฉีดทาลให้เปลี่ยนใหม่

หมายเหตุ : 1 ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) สภาพถังโฟมมีสนิมกัด หรือ มีรอยแตกร้าว
- 2) ระดับน้ำยาโฟมในถังลดลงต่ำกว่า 3/4 ถัง
- 3) น้ำยาโฟมหมดอายุการใช้งาน
- 4) สายฉีด หัวฉีด หัวฉีดไม่พร้อมใช้งาน สายฉีดรั่วหรือฉีกขาด, หัวฉีดชำรุด
- 5) ข้อต่อไม่พร้อมใช้งาน ซีลยางขาดหรือแข็งหมดอายุการใช้งาน
- 6) ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์
- 7) สายฉีดโฟมมีรั่วซึม / อุปกรณ์ผสมโฟมชำรุด
- 8) ยางยึดแบนหรือฉีกขาดไม่พร้อมใช้งาน
- 9) TAG สติ๊กเกอร์ไม่มีรายละเอียดการตรวจสอบแผน
- 10) ถูกเคลื่อนย้ายไปจากจุดติดตั้งหรือสูญหาย
- 11) อื่น ๆ

หมายเหตุ : 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้องให้ระบุ " N/A " ในช่อง ปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข



รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR

HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

พื้นที่ของแผนก PWPP 2 ตรวจสอบวันที่ 5 เดือน กันยายน พ.ศ. 2568

ผลการตรวจสอบสภาพ			ตรวจสอบประจำปี 1 เดือน		ตรวจสอบประจำปี 6 เดือน	
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ
HYDRANT		ปกติ / ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ / ไม่ปกติ	
PWP2HW-001		/				
PWP2HW-002		/				<u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปีเดือน</u> - ตรวจสอบใช้, สติ๊กเกอร์ต้องไม่หลุดจากถังและอยู่ครบ - มีน้ำรั่วซึมหรือไม่ - ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือ ไม่ - ตรวจสอบสภาพทาลรีดแรงดัน (ถ้ามี) - ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่เปื้อนเปื้อย ชำรุด หรือ ใช้งาน - ตรวจ GUARD ป้องกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่ - ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน - ทำความสะอาด ทำจัดทาล, วัชพืช วัชมีไครอบ 1 เมตร <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปี 6 เดือน</u> (เพิ่มจากตรวจประจำปีเดือน) - รายงานตรวจเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน - ทำความสะอาดทาล MOLYKOTE บำรุงรักษาร่องเกลียว - อัปเดตประวัติหัวฉีดทุกจุด - ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ - ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้ <u>เพิ่มจากการตรวจ HYDRANT</u> <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปีเดือน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำปี 6 เดือน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT - ทดสอบปรับกับ - เลข หนุน ชั่ว - ขาว - ทดสอบการปรับฝอย - ถ้า ของหัวฉีด
PWP2HW-003		/				
PWP2HW-006		/				
PWP2HW-007		/				
PWP2HW-008		/				
PWP2HW-012		/				

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังต่อไปนี้

- 1) ที่อัปเดตประวัติหัวฉีด
- 2) วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้
- 3) ซีลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / หัวฉีด
- 4) มีน้ำรั่วซึม
- 5) หัวฉีด WATER MONITOR ปรับฝอย / ถ้าไม่ได้
- 6) มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน
- 7) ฝาปิดทางส่งน้ำ / หัวฉีด
- 8) ซีลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / หัวฉีด
- 9) จุดหมุน WATER MONITOR หนุนไม่ได้
- 10) ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์
- 11) อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ)

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ผู้ตรวจสอบ : ห้ามเปิดใช้วาล์วถังก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

d



ใบรายงานผลการตรวจอ่างล้างตาและฝักบัวฉุกเฉิน

10261200F-837

แผนก : PWP.2

วันที่ตรวจ : 5/04/2562

วันที่	สถานที่ตั้ง	ผลการตรวจ			หมายเหตุ
		สภาพทั่วไป	ความสะอาดของน้ำ	ความแรงและการไหลออกของน้ำ	
10261200EW001	โถชำระ T/G Unit34	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	
10261200SH001	โถชำระ T/G Unit34	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	
10261200EW002	DEMIN 1 RO	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	
10261200SH002	DEMIN 1 RO	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	
10261200EW003	DEMIN 1 BULK TANK	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	
10261200SH003	DEMIN 1 BULK TANK	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	
10261200EW004	CT. Dosing Station	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	
10261200SH004	CT. Dosing Station	ปกติ	ดี/ใสสะอาด	แรงดี/ปกติ	



แบบตรวจ SELF CONTAINED BREATHING APPARATUS (SCBA)

9900F-832

แผนก : PWP.2

หมายเลข SCBA : PWP.2-01

ชื่อ : Scott

ประจำเดือน : 04/04/2562 ปี : 2562

หัวข้อ	รายละเอียด	ผลการตรวจ		หมายเหตุ
		O.K	NOT O.K	
1	ตรวจสอบสภาพทั่วไป (ตรวจทุกเดือน)			
1.1	หน้ากาก P/N 03254	ไม่	ใช่	
1.2	เลนส์เกิดการแตกร้าว, มัวหรือไม่	ไม่	ใช่	
1.3	ขอบยางเกิดการฉีกขาด การ Seal ไม่แนบในหมวกหายใจเข้า-ออกหรือไม่	ไม่	ใช่	
2	ถังอากาศ P/N 160104	ใช่	ไม่	
3	ความดันอากาศในถังมากกว่า 90% หรืออยู่ในแถบเขียวขึ้นไปหรือไม่	ใช่	ไม่	
3.1	ชุดแบริ่งเสียหายถึง P/N	ไม่	ใช่	
3.2	สายรัดยึดและเส้นเกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่	ใช่	
3.3	จุดเชื่อมต่ออากาศชำรุดหรือไม่	ไม่	ใช่	
4	ชุดปรับขนาดและชุดสามารถปรับขนาดได้ปกติหรือไม่	ใช่	ไม่	
4.1	(ตรวจเฉพาะชื่อ SCOTT) ชุดควบคุมการจ่ายอากาศ P/N 8405A-01	ไม่	ใช่	
4.2	ชุดโครง เกิดการแตกร้าวหรือไม่	ไม่	ใช่	
4.3	ประเก็น เกิดการฉีกขาดหรือไม่	ไม่	ใช่	
4.4	ชุดสปีด เกิดการชำรุดหรือไม่	ไม่	ใช่	
5	(ตรวจเฉพาะชื่อ MSA) ประเก็นบริเวณข้อต่อปลายสายอากาศฉีกขาดหรือไม่	ไม่	ใช่	
1	ตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ (ตรวจทุก 3 เดือน)			
1.1	วาล์วถังอากาศ P/N	ไม่	ใช่	
1.2	ชุดวาล์วถังอากาศ เกิดการรั่วหรือไม่ ขณะเปิดวาล์วถังอากาศโดยใช้วิธี Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่	ใช่	
2	สายส่งอากาศและชุดข้อ P/N	ไม่	ใช่	
2.1	เกิดการรั่วหรือไม่ โดย Check leak ด้วยน้ำผสมสบู่	ไม่	ใช่	
3	ชุดปรับอากาศเพิ่ม (ปุ่ม Bypass)	ใช่	ไม่	
3.1	เมื่อเปิดหมุนสุด (อากาศต้องจ่ายตลอดเวลา)	ใช่	ไม่	
3.2	เมื่อปิดหมุนสุด (อากาศจะต้องไม่จ่ายออกมา)	ใช่	ไม่	
4	ชุดลดแรงดัน P/N	ใช่	ไม่	
4.1	เปิดวาล์วถังอากาศช้าๆ เกิดเสียงเค็็น ขึ้นชั่วขณะไหมหรือไม่	ใช่	ไม่	
4.2	ปิดวาล์วถังอากาศและเปิดปุ่ม Bypass ได้อากาศออกมาช้าๆ เกิดเสียงเค็็น ขึ้นไหมหรือไม่	ใช่	ไม่	

ตรวจสอบโดย :

อนุมัติโดย :



บันทึกการตรวจไฟในสภากาชาดออกuben

10281200F-Q17

IRPC
สถานที่ Location : PWP 2

วันที่ตรวจ : 5 กันยายน 2562

ลำดับ	สถานที่ติดตั้ง	สภาพทั่วไป	เบรกเกอร์	ไฟเข้า (AC)	REMARK
1	ทางเดินสาย TB34	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
2	MCC ROOM 34	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
3	HV ROOM 34	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
4	HV ROOM 02	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
5	MDB ROOM	ปกติ	ปกติ	ปกติ	
6	WB34 MCC ROOM	-	-	-	ยกเลิกใช้งาน



เอกสารแนบที่ 29

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



คำสั่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

ที่ 004/2568

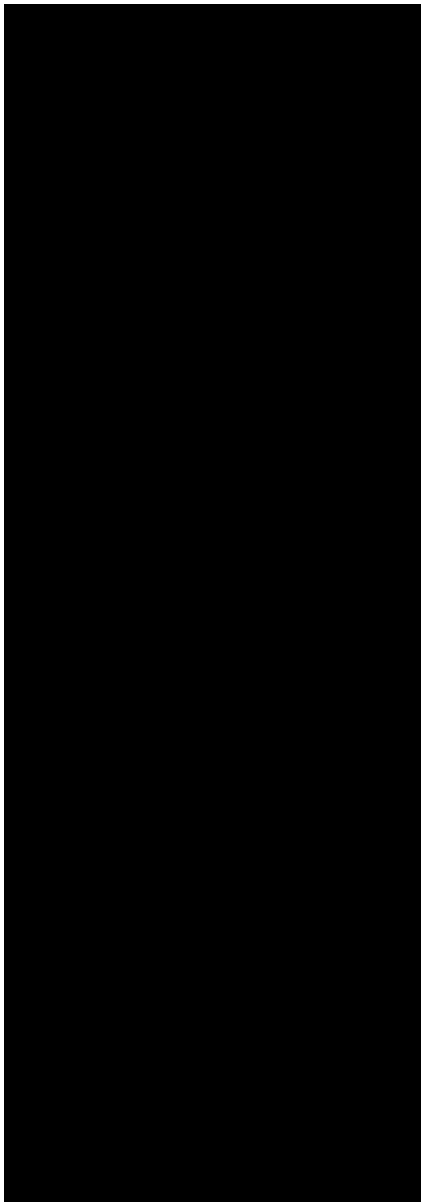
เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง

เพื่อให้การดำเนินงานและบริหารงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นไปด้วยความเรียบร้อย และมีประสิทธิภาพ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ จึงมีคำสั่งดังนี้

1. แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง ประกอบด้วยบุคคล ดังรายชื่อต่อไปนี้

1.		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส โพลีโলেฟินส์	ประธานคณะกรรมการ
1.		ผู้จัดการอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		และประสิทธิภาพการผลิตน้ำมัน	
		หล่อลื่นพื้นฐาน	
1.		ผู้จัดการอาวุโส บริการวิเคราะห์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		โพลีสไตรีนิกส์และอะโรแมติกส์	
1.		ผู้จัดการอาวุโส	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		บำรุงรักษาโพลีนิคส์ 2	
1.	ร	วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		และประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี	
1.		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		และประสิทธิภาพการผลิตโলেฟินส์	
1.	พ	วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ,	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		ประสิทธิภาพการผลิตและจัดการ	
		ผลิตภัณฑ์โพลีโলেฟินส์	
1.		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		และประสิทธิภาพการผลิตโรงกลั่น	
1.		INSTRUCTOR	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		พีเอสและอีพีเอสเอ็ม	



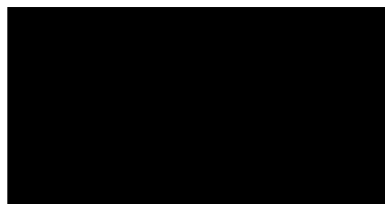
เจ้าหน้าที่อาวุโส สนับสนุนปฏิบัติการ, กรรมการระดับบังคับบัญชา แท้งค์ฟาร์ม,ท่าเรือและโลจิสติกส์	
เจ้าหน้าที่ ธุรการและบริการส่วนกลาง	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ วิจัยพัฒนาวัสดุและเคมีภัณฑ์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้าทีม ประกันคุณภาพและระบบ งานวิศวกรรม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้าทีม บริการวิเคราะห์ โพลีโอเลฟินส์,โอเลฟินส์, ยูทิลิตี้, โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้างาน บำรุงรักษาน้ำมันหล่อลื่น พื้นฐานและอะโรเมติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
วิศวกร แผนประสิทธิภาพ และพัฒนาโรงไฟฟ้า	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ คลังสินค้าและ โลจิสติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้าทีม ปีโตรเลียมแท้งค์ฟาร์ม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ บริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี และชุมชน สัมพันธ์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้าทีม บำรุงรักษาโอเลฟินส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาวุโส ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยประจำ พื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง	กรรมการและเลขานุการ

2. ให้คณะกรรมการฯ มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้
- 2.1 จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง
 - 2.2 จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง

- 2.3 รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือ เข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
- 2.4 ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- 2.5 พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.6 ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว รวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
- 2.7 พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึง โครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.8 จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อนายจ้าง
- 2.9 ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอต่อนายจ้าง
- 2.10 รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะ ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อนายจ้าง
- 2.11 ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- 2.12 ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2569

ตั้ง ณ วันที่ 9 มกราคม 2568



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

เอกสารแนบที่ 30

แผนและผลการฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉินโรงงาน IRPC PW

PROJECT TITLE : EMERGENCY DRILL 2025 Rev.0

Year Planner 2025 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ช่วง เช้า เวลา 10:30 น. จำนวน 26 ครั้ง

Effective date : 1 พ.ย.2567 Rev.0

PROJECT DESCRIPTION :  = พนักงานออกกะเช้าแล้วไปซ้อมที่ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิง IRPC (FTC) เวลา 14:30 น. จำนวน 9 ครั้ง

การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 ทั้งหมด 131 ครั้ง

DAY MONTH	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
JANUARY มกราคม	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C		
FEBRUARY กุมภาพันธ์	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A				
MARCH มีนาคม	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	อาคาร MA 4 C (ถัง ETP)	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	TLWL (WH.43) D	C	C	B	B		
APRIL เมษายน	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C			
MAY พฤษภาคม	B	B	A	A	D	D	C		B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	MULTI PIPE LINE C (PTT GC)	C	B	B	A	A	D	D	C		
JUNE มิถุนายน	C	B	B	A	A	อาคาร PORT OFFICE D	D	C	C	B	อาคาร MA B (ถัง TF2)	A	A	D	D	C		BIG.2 (IRPC) C	B	PWPP (OPW1,2) D อาคาร	A	A	D	D	C	C	B	TNC B	A	A	D		
JULY กรกฎาคม	D	อาคาร MA C (ถังลด 2)	C	ABS SAN CCM B Bagging	B	A	A	NG STATION D	DCC VGO SRU D	C	C	B	B	A	A	D	อาคาร RD (ข้าง CP) D (EG)	C	C	B	B	A	ศูนย์การ เรือน A	TUNNEL TFL,TF2 D	D	C	C	B	B	A	A		
AUGUST สิงหาคม	D	D	C	C	B	B	PLBG TLWL A (WH.39)	UT LUT WWT RYD A	D	D	C	C	B	B		NTU LBOD LBOT PRP A	A	A	D	D	C	C	Sub.Hex25 B(SB)ELB		A	A	D	D	COMMON PIPE LINE C (EG)	C	ADU 1,2 EBSM ACB B BDE	B	A
SEPTEMBER กันยายน	A	D	D	C					A	A	D		C	C	B		TF1 TF2 TFL POLYOL DIAP B		LINE WP (INIM) D	D	C	C	B	B	A	A	D	D		C	C	B	
OCTOBER ตุลาคม	TLWL (WH.41) B	A	TLMM HDPE UHPE BTX A	D	D	C	C		B	PWPP (OPW3) B อาคาร	A	A	D	D	C		อาคารMA2 หลังDCC) C	B	B	A	A	D	D	บ้านพัก รปภ. C	C	B	B	A	A	D	D	C	COLD 1,2 OPW 1,2 HOT EPS PPC C
NOVEMBER พฤศจิกายน	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D			
DECEMBER ธันวาคม	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D		

REMARK :  = ซ้อมแผนร่วมกัน  = IRPC HOLIDAY  = WEEKEND  = NONE  = TLMM

พนักงานที่ซ้อมแผนฉุกเฉิน : A หมายถึง พนักงาน IRPC กะ A, B หมายถึง พนักงาน IRPC กะ B, C หมายถึง พนักงาน IRPC กะ C, D หมายถึง พนักงาน IRPC กะ D

NG Station = INIM, LBOD, EBSM

EF = การซ้อมแผนฉุกเฉิน ไฟไหม้

EL = การซ้อมแผนฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลลงทะเล

Multi Pipe = INIM, TLOR (TF2), PTTGC

EG = การซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล

SE = การซ้อมแผนฉุกเฉิน วินาศภัย(Security Exercise)

Tunnel = INIM, TLLB (TFL), TLOR (TF2)

ER = การซ้อมแผนเหตุภาวะฉุกเฉินทางรังสี

LT = การซ้อมแผนฯ ต้องมีรถกระเช้าเข้าร่วม

Common Pipe = INIM, TLOR, DCC, VGO

BIG 2 Station = INIM, SRU

ISSUED BY

PROJECT TITLE : EMERGENCY DRILL 2025 Rev.0

Year Planner 2025 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ช่วง บ่าย เวลา 15:10 น. จำนวน 88 ครั้ง

Effective date : 1 พ.ย.2567 Rev.0

PROJECT DESCRIPTION : ○ = ซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 2

☆ = ซ้อมแผนฉุกเฉินที่หอเผา (FLARE)

การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 ทั้งหมด 131 ครั้ง

DAY MONTH	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
JANUARY มกราคม	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D		
FEBRUARY กุมภาพันธ์	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	ทาสี IRPCT B	A	A	D	D	C	C	B					
MARCH มีนาคม	B	A	A	D	D	READ REAN C (EG/EF)	C	B	B	A	A	D	OPOL (Audit) D (EG/EF)	(B) CHP2 C (EF/ER)	C	C	B	B	POLYOL (EG/EF) A	A	SAAB SASN SAAE D	D	C	C	B	B	SAAE (EPS) A (EG/EF)	PLP 2 (EP) A	D	D	C	C	
APRIL เมษายน	SAAE (BTX) B (EG/EF)	ALSA QC ช้าง Sub9 B	RESR (BOILER) A	A	D	D	C	SAPE (EBSM) C (EG/EF)	IRMO (IP) B	ORRC (Audit) B (SAMP) A	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	PLHD (ER) C (EF)	TLOC (AMMUNITION) C	B	B	A	PWPP (OPW1,2) A	TLDR (EG) D	อาคาร 10ปี D			
MAY พฤษภาคม	C	C	B	B	A	A	PWUT (LUT) D (EG)	D	C	C	B	B	ALRR QC ที่ TF2 A (EG/EF)	OPSA (Audit) A (EG/EF)	PWPP (OPW3) D (EG)		C	C	B	REAN B (ER) (EF)	TPI - PL (EG) A	INIM PEGA A (รวม 7 มกษ.)	D	D	C	C	B	PLP1,2 (EP) A	PEEC (OLCO (BOLLER) B)	PLPC (CD 1) A	A	D	
JUNE มิถุนายน	D	C	C	SAAE (EPS) B (EG)	B	A	A	D	D	ปิ่นน่าน IRPC. C	ORLB (Audit) C (EG/EF)	REDV (ER) (EF) B	B	A	A	D	PLPC D (ER) (EF)	ALPO QC ที่ ETP C	TLDR (EG/EF) C	B	B	A	A	อาคาร บูรพาทีม B	โรงกรองน้ำ ตั้ง IP D	PWUT (ข้าง EPS) C	C	B	B	A			
JULY กรกฎาคม	IRMO (ตั้ง IRPC) A (EG/EF)	SAAB SASN D	PLHD D (EG/EF) A	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	BIG.1 (IP) B	A	TLOC (EG) A (EF)	D	D	C	C	B	ปิ่นน่าน พกถาวร IRPC. B	LT ORRC PEEC A	A	D	D	C	PLP1,2 (EG) C	SAPE (PS) B	PLP 1 (RA) B
AUGUST สิงหาคม	A	A	D	D	SAAE (BTX) C	DIAP (EG/EF) C	ALSA QC EBSM B	B	A	A	D	D	C	SAAB SAAN C	B	B	A	A	PWPP (OPW1,2) D (EG/EF)	PWWT (ตั้ง IP) D	Sub.Inex'25 (SE) (EL) C	B	B	A	A	D	READ REAN D	C	C	B			
SEPTEMBER กันยายน	B	A	อาคาร MA RS A	PLP2,1 (EG) D	D	C	C	B	Float SOLAR B	PLPC A	A	D	D	C	C	PLHD (HDPE) B	OLHU (UT4) B (EG/EF)	PWPP (OPW3) A (EG/EF)	A	D	D	C	OLPA (PRP) C (EG/EF)	B	TLLB B	A	A	D	D	ห้องพยาบาล (ตั้ง IRPC) C			
OCTOBER ตุลาคม	READ (ADU 1) C (BOILER)	TPI - PL B	B	A	A	D	PLBG Bagg PPC) D	รถบริการ IRPC C	C	B	B	A	A	(A) CHP2 D	SAAE (EPS) D	OLPA (ACB) C	C	B	B	A	SAPE (PS) A (EF/ER)	POLYOL (BOLLER) D	D	C	C	B	B	REDV (EG + EF) A	A	DIAP	อาคาร QC (LUBE) MA 21 D		
NOVEMBER พฤศจิกายน	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	INNO POLY MED A	ทาสี IRPCT A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A			
DECEMBER ธันวาคม	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	(D) CHP2 C (EG/EF)	B	B	A	A	D	D	KYOWA C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A		

REMARK : = ซ้อมแผนร่วมกัน = IRPC HOLIDAY = WEEKEND = NONE ↔ Sub Inex'25 = TLMM BIG.2 Station = INIM

พนักงานที่ซ้อมแผนฉุกเฉิน : A หมายถึง พนักงาน IRPC กะ A, B หมายถึง พนักงาน IRPC กะ B, C หมายถึง พนักงาน IRPC กะ C, D หมายถึง พนักงาน IRPC กะ D (A),(B),(C),(D) หมายถึง พนักงานกะ CHP 2

OLCO = HOT, COLD 1,2, PRP, WWT1, PECC

CHP2 = CHP2

OPOL = COLD 1,2, HOT, UT4, PRP, ACB, BD

EF = การซ้อมแผนฉุกเฉิน ไฟไหม้

TLLB = TLLB, LBOD, LBOT, PWUT

PLP2 = PLP2 (PP2), PLP1 (PP1) CP

ORRC = RPPR, RCPP, RCHS, RCHR, RCUT

EG = การซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล

REAN = REA1,2, REAN, HMU

SAAB = ABS 1,2,3, SAN 1,2, CCM

OPSA = ABS 1,2,3, SAN 1,2,3, CCM

ER = การซ้อมแผนเหตุภาวะฉุกเฉินทางรังสี

TLOC = TLOC (TE1), TLMM

ORRC = RCHU, RCPP, RCPR, RCHS, RCHR, HSER

ORLB = LBOD, LBOT, PWUT (LUT), TLLB

SE = การซ้อมแผนฉุกเฉิน วินาศภัย (Security Exercise)

ISSUED BY


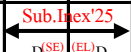

PROJECT TITLE : EMERGENCY DRILL 2025 Rev.0

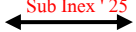
Year Planner 2023 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ช่วง กลางคืน เวลา 23:00 น. จำนวน 8 ครั้ง

Effective date : 1 พ.ย.2567 Rev.0

PROJECT DESCRIPTION :  = ซ้อมแผนฉุกเฉินที่หอเผา (FLARE)

การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2568 ทั้งหมด 131 ครั้ง

DAY MONTH	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
JANUARY มกราคม	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A
FEBRUARY กุมภาพันธ์	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C			
MARCH มีนาคม	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	PLPC (PPC) (EG/EF)	A	A	D	D
APRIL เมษายน	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B		A	D
MAY พฤษภาคม	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	SAPE (PS) (AMMONIA)	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A
JUNE มิถุนายน	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	SAAE (BTX) D	D	C	C	B	B	A
JULY กรกฎาคม	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	(C) CHP2 (BOLLER)	B	A	A	D	D	C	C	
AUGUST สิงหาคม	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A		D	C	C	B	B	A	SAPE (EBSM) (AMMONIA)	D	D	C
SEPTEMBER กันยายน	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	SASN (SAN 3) (HOT OIL)	B	B	A	A	D	
OCTOBER ตุลาคม	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A		D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A
NOVEMBER พฤศจิกายน	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	
DECEMBER ธันวาคม	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B

REMARK :  = ซ้อมแผนร่วมกัน  = IRPC HOLIDAY  = WEEKEND  = NONE  = TLMM

พนักงานที่ซ้อมแผนฉุกเฉิน : A หมายถึง พนักงาน IRPC กะ A , B หมายถึง พนักงาน IRPC กะ B , C หมายถึง พนักงาน IRPC กะ C , D หมายถึง พนักงาน IRPC กะ D



= Flare UHV, RCUT เป็น Center, RCPP, RCHR, RCPR, RCHS

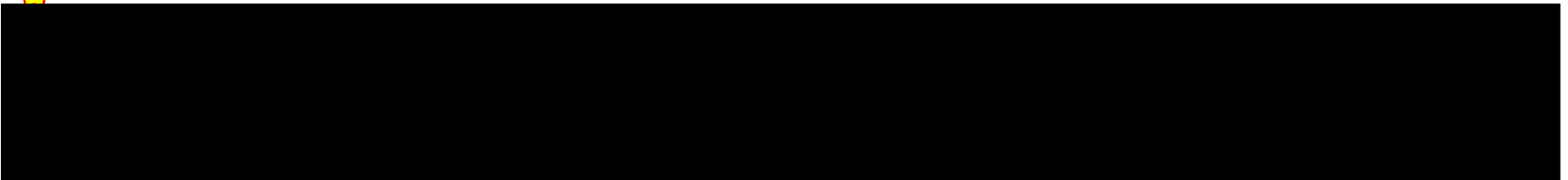
EF = การซ้อมแผนฉุกเฉิน ไฟไหม้


EG = การซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล



= Flare LUBE , PWUT(LUT) เป็น Center, TLLB (TFL)

ISSUED BY :


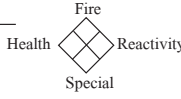



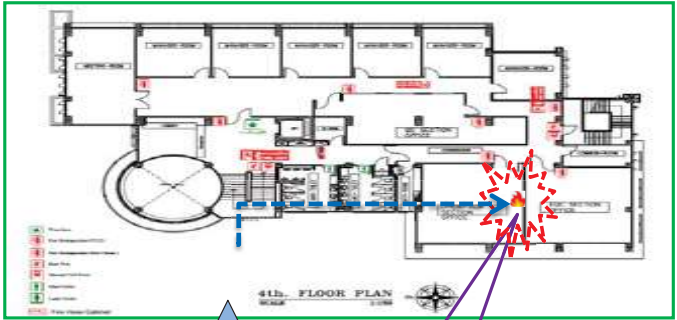
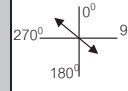




















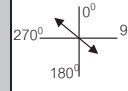




















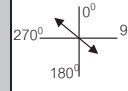




















		MINUTE OF EMERGENCY DRILL MEETING	
สถานที่ประชุม MST		วันที่ประชุม 29/8/2568	บันทึกการประชุมโดย คุณรณภพ INIM
หัวข้อการประชุม : ประชุมก่อนซ้อมแผนฉุกเฉินของ GREEN ENERGY BUILDING (PWRD) EF1		แผ่นที่ 1/2	
วัตถุประสงค์การประชุม : เพื่อเตรียมความพร้อมก่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน			
<div></div>			
หัวข้อ	รายละเอียด		โดย
	<p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>เลขที่ 299 หมู่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21000</p> <p>ประเภทกิจการ อุตสาหกรรมปิโตรเคมี</p> <p>1 เริ่มการประชุมเวลา 11.00 น.</p> <p>2 รูปแบบการซ้อมฯ <input checked="" type="radio"/> FIRE CASE <input type="radio"/> HAZMAT <input type="radio"/> Radiation <input type="radio"/> Other</p> <p>3 กำหนดการซ้อมฯ วันพฤหัสบดีที่ 9 ตุลาคม 2568 เวลา 10.00 น.</p> <p>4 สถานที่ซ้อมฯ คือ บริเวณห้องโถง Common Room ชั้น 4</p> <p>5 ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC : On-scene Commander) นาย ดำรงค์ พอกกลาง PWRD</p> <p>6 หัวหน้าชุดดับเพลิง (FC : Fire Chief) นายสุรไกร เหล่ากาวิ INIM</p> <div><div></div><div>Team leader</div><div>FTO</div><div>พนักงานสื่อสาร</div><div>พนักงานสื่อสาร</div><div>Fireman</div><div>Fireman</div><div>Fireman</div><div>Fireman</div></div> <p>7 ประเด็นข้อเสนอแนะจากการซ้อมแผนฯ ครั้งที่ผ่านมา</p> <p>ไม่พบปัญหาในการซ้อมฯ และปัญหาสำคัญที่จะต้องแก้ไข</p> <p>8 สถานการณ์สมมติ และแผนที่เกิดเหตุ</p> <p>ตามเอกสารแนบ</p> <p>9 ผู้ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน</p> <div></div> <p>ผู้เกี่ยวข้องอื่นๆ</p>		

หัวข้อ	รายละเอียด	โดย
10	ข้อเสนอแนะอื่นๆ - การปรับการใช้ชื่อเรียกตามแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ให้สอดคล้องกับโครงสร้างการบริหารงานของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ โครงสร้างการประสานงานกรณีฉุกเฉินกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 1. ED : (Emergency Director) : หมายถึง ผู้อำนวยการในภาวะฉุกเฉินสูงสุด 2. OC : (On-scene Commander) : หมายถึง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ 3. FC : (Fire Chief) : หมายถึง หัวหน้าทีมดับเพลิง ที่ควบคุมบังคับบัญชาทีมดับเพลิง 4. FA : (First Aid Team) : หมายถึง ทีมปฐมพยาบาลของโรงงาน 5. MC (Mutual Aid Co-Ordinator) : หมายถึง ทีมจราจร 6. ECC (Emergency Control Center) : หมายถึง ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน	
11	ปิดประชุมเวลา 11.30 น.	

สถานการณ์สมมติไฟไหม้ห้องควบคุมไฟฟ้าตึก GREEN ENERGY BUILDING / EF1 (POWER PLANT).				
09 ตุลาคม 2568 เวลา 10:10 น.				
เหตุการณ์จำลอง				
<p>สมมติให้เกิดเพลิงไหม้ที่ตึก Green Energy Building ชั้น 4 เวลา 10:10 น. บริเวณห้องโถง Common Room โดยต้นเหตุของเพลิงเกิดจากตู้เย็น ไฟไหม้ และไฟได้ลุกลามไปติดกองเอกสาร ที่วางอยู่ใกล้กัน ทำให้เกิดควันไฟไปทั่วทั้งห้องโถง</p> <p>เจ้าหน้าที่มาดับเพลิงของแผนก PWRD เข้าระงับเพลิงและได้รับบาดเจ็บ ประเมินแล้วว่าไม่สามารถระงับเพลิงได้</p> <p>เนื่องจากเพลิงลุกลามมากขึ้น จึงรายงานตามขั้นตอน</p> <p>ในเหตุการณ์สมมติให้มีผู้ได้รับบาดเจ็บ 1 คน</p>				
ลำดับ	เวลา	สถานการณ์	บทบาท	โดย
1	10:10	เหตุการณ์สมมติ เกิดเหตุเพลิงไหม้ ที่ตู้เย็นที่ห้อง Common Room ชั้น 4 และลามไปติดกองเอกสารที่วางอยู่ใกล้ๆ โชคดีที่มีพนักงานประจำศูนย์ PWRD ประสบเหตุขึ้นไปถ่ายเอกสารจึงเข้าระงับเหตุไฟไหม้ซึ่งพบว่ามีกลุ่มควันเต็มห้องโถงชั้น 4 พยายามดับไฟ โดยใช้ถัง Dry Chemical แต่ไม่สามารถดับได้ จึงได้วิ่งไปกด Fire Alarm เพื่อแจ้งเหตุ และทำการสำรวจคนตามห้องต่างๆเพื่อทำการอพยพ ซึ่งตัวพนักงานที่ประสบเหตุได้รับบาดเจ็บจากการ หกล้มทำให้แขนขวาฟกช้ำ จากการถูกถังดับเพลิงหล่นทับ และยังล้า ล้ม ควันไฟ	- พนักงาน PWRD ประสบเหตุ ขึ้นไปถ่ายเอกสาร ซึ่งพบว่ามีกลุ่มควันฟุ้งกระจายมาจากห้อง Common Room จึงเข้าระงับเหตุเบื้องต้นโดยรีบวิ่งไป ยกถังดับเพลิงไปฉีดยังกองไฟ ที่ลุกไหม้ในห้อง Common Room แต่ดับไม่ได้ และล้า ล้ม ควันไฟรีบวิ่งออกมา ทำให้หกล้ม และถึงสารเคมีหล่นมาทับที่แขนขวา ฟกช้ำ ก่อนที่จะรีบวิ่งไปกด Fire Alarm และทำการสำรวจคนตามห้องต่างๆ เพื่อทำการอพยพ ก่อนที่จะวิทยุแจ้ง SS เพื่อติดต่อประสานงาน ECC เพื่อเข้าสู่แผนฉุกเฉิน EF1	ยศพงศ์
2	10:15	ไฟได้ไหม้ลุกลามไหม้ที่ตู้เย็น และกองเอกสาร อย่างมาก และประมาณได้ว่าจะลุกลามใหญ่โตไปทั่วชั้น 4 ของตึก GREEN ENERGY BUILDING	- ผู้สั่งการฯ (PWRD) ได้มาถึงที่เกิดเหตุ และทำการประเมินสถานการณ์ จึงแจ้ง CCR ของ PWRD ทำการแจ้ง CCR CHP ตัดระบบ Main ไฟฟ้าทั้งอาคาร Green Energy แจ้ง ศูนย์ PWRD ให้ติดต่อไปยัง PWP3 Tel.2432-4 แล้วประกาศให้เข้าแผนฉุกเฉิน EF1 (ECC) และเรียกรวมพล พร้อมช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ ซึ่งยังสามารถเดินได้และพาไปยังที่ปลอดภัย	ผู้สั่งการ PWRD
3	10:16	แจ้งเหตุเพลิงไหม้	- Tel. (FB (77), ECC (1820) , รถพยาบาล (6	ผู้สั่งการ PWRD
4	10:17	ตัดระบบไฟฟ้าภายใน	- ผู้สั่งการแจ้ง Control room PWRD เพื่อตัด Control room PWRD ทำการตัดแยกระบบไฟฟ้าทั้งอาคาร	ผู้สั่งการ PWRD พงษ์อมร ; ศุภกฤต
5	10:18	- แจ้งให้ CHP เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบระบบ PwMS แทน PWRD	- ผู้สั่งการ PWRD แจ้ง Control room CHP ทำการดูแลระบบ PwMS แทน	PWP3 ผู้สั่งการ PWRD


ลำดับ	เวลา	สถานการณ์	บทบาท	โดย
6	10:19	- ผู้บริหารฝ่าย PW ว. เข้ามาสอบถามสถานการณ์	- ผู้สั่งการ PWRD บรรยายสรุปเหตุการณ์ให้ผู้บริหารทราบ	K. สรรพพร ผู้สั่งการ PWRD
7	10:22	- รถดับเพลิงคันที่ 1 และทีมดับเพลิงถึงที่เกิดเหตุ	- หัวหน้าทีมดับเพลิงประสานงานกับผู้สั่งการฯ PWRD ในการ ระงับเหตุไฟไหม้ และทำการลากสายน้ำดับเพลิง ขึ้นมาที่อาคาร GREEN ENERGY BUILDING ชั้น 4 และเตรียมฉีด น้ำดับเพลิง	FB
		- รถพยาบาลมาถึงจุดเกิดเหตุ	- เจ้าหน้าที่รถพยาบาลประสานงานกับผู้สั่งการฯ PWRD เกี่ยวกับผู้บาดเจ็บ และนำผู้บาดเจ็บส่งยังโรงพยาบาล	พยาบาล
9	10:23	- หลังเพลิงสงบ ทีมงานประจำพื้นที่ เข้าพื้นที่เพื่อสำรวจความเสียหาย	- พนักงานประจำพื้นที่เข้าพื้นที่เพื่อสำรวจความเสียหาย ที่ห้องโถงชั้น 4	พงษ์อมร ; ศุภกฤต ผู้สั่งการ PWRD
10	10:25	- พยาบาลแจ้งว่า ผู้ป่วย ได้รับบาดเจ็บแขนขวา เนื่องจากถูก ถังสารเคมีหล่นทับ	- เจ้าหน้าที่พยาบาลประสานงานกับ ECC แจ้ง HR.ประสานงานการส่งตัวผู้ป่วย	พยาบาล
11	10:27	- เพลิงสงบ ทีมสำรวจความเสียหาย ยืนยันเพลิงสงบแล้ว	- แจ้งรายละเอียด ความเสียหาย ต่างๆให้ผู้สั่งการ PWRD ทราบ	พงษ์อมร ; ศุภกฤต
12	10:29	- สิ้นท้าย	- ผู้สั่งการฯ แจ้ง ECC เพื่อขอยกเลิกภาวะฉุกเฉิน	ผู้สั่งการ PWRD

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PRE EMERGENCY PLAN ตึก GEB ชั้น 4 UNIT PWRD PLANT			ตึก GEB ชั้น 4 Rev.0																						
	กรณี เพลิงไหม้			Date 09/10/2568 Page 1 / 2																						
1	ชื่ออุปกรณ์ กระบวนการผลิตหรือถังเก็บ (Unit Name) :			หมายเลขอุปกรณ์ กระบวนการผลิต หรือถังเก็บ (Unit Number)																						
2	ข้อมูลเฉพาะของอุปกรณ์ หรือถังเก็บ (Equipment Specification)																									
ชนิดหรือประเภทอุปกรณ์ (Type) Capacity / Volume ลบ.ม. ขนาดของถังหรืออุปกรณ์ (Size) กว้าง _____ ม. ยาว _____ ม. สูง _____ ม. เส้นผ่านศูนย์กลาง _____ พื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ _____ 10 ตร.ม. Dike Volume _____ ลบ.ม. ชนิดของ Material _____ อุปกรณ์ข้างเคียง (Adjacent Equipment) _____																										
3	ข้อมูลเฉพาะของผลิตภัณฑ์ หรือสารเคมี (Product Specification)																									
<table border="0"> <tr> <td>- ชื่อสารเคมี หรือผลิตภัณฑ์ (Name) _____</td> <td>- จุดวาบไฟ _____ °C</td> <td>- จุดเดือด _____ °C</td> </tr> <tr> <td>- ปริมาณที่เก็บ (Volume) ลบ.ม. _____</td> <td>- ค่า TLV-TWA _____</td> <td>- ค่า IDLH _____</td> </tr> <tr> <td>- สถานะของสารเคมีในการเก็บ / Operate (Phase) _____ (Gas/Liquid)</td> <td>- LEL - UEL _____</td> <td>- ข้อมูลพิเศษของผลิตภัณฑ์หรือสารเคมี _____</td> </tr> <tr> <td>- แรงดัน (Working Pressure) _____ บาร์.</td> <td>- _____</td> <td>- _____</td> </tr> <tr> <td>- อุณหภูมิ (Working Temp) _____ °C</td> <td>- _____</td> <td>- _____</td> </tr> <tr> <td>- ความดันไอ (Vapour Pressure) _____</td> <td>- _____</td> <td>- _____</td> </tr> <tr> <td>- ความถ่วงจำเพาะ (Specific Gravity) _____</td> <td>- _____</td> <td>- _____</td> </tr> </table> <div style="text-align: center;">  </div>						- ชื่อสารเคมี หรือผลิตภัณฑ์ (Name) _____	- จุดวาบไฟ _____ °C	- จุดเดือด _____ °C	- ปริมาณที่เก็บ (Volume) ลบ.ม. _____	- ค่า TLV-TWA _____	- ค่า IDLH _____	- สถานะของสารเคมีในการเก็บ / Operate (Phase) _____ (Gas/Liquid)	- LEL - UEL _____	- ข้อมูลพิเศษของผลิตภัณฑ์หรือสารเคมี _____	- แรงดัน (Working Pressure) _____ บาร์.	- _____	- _____	- อุณหภูมิ (Working Temp) _____ °C	- _____	- _____	- ความดันไอ (Vapour Pressure) _____	- _____	- _____	- ความถ่วงจำเพาะ (Specific Gravity) _____	- _____	- _____
- ชื่อสารเคมี หรือผลิตภัณฑ์ (Name) _____	- จุดวาบไฟ _____ °C	- จุดเดือด _____ °C																								
- ปริมาณที่เก็บ (Volume) ลบ.ม. _____	- ค่า TLV-TWA _____	- ค่า IDLH _____																								
- สถานะของสารเคมีในการเก็บ / Operate (Phase) _____ (Gas/Liquid)	- LEL - UEL _____	- ข้อมูลพิเศษของผลิตภัณฑ์หรือสารเคมี _____																								
- แรงดัน (Working Pressure) _____ บาร์.	- _____	- _____																								
- อุณหภูมิ (Working Temp) _____ °C	- _____	- _____																								
- ความดันไอ (Vapour Pressure) _____	- _____	- _____																								
- ความถ่วงจำเพาะ (Specific Gravity) _____	- _____	- _____																								
4	สถานการณ์สมมุติ (Probable Case Scenario) :																									
วันทำงานปกติ มีพนักงาน PW ทำงานตามปกติ เกิดไฟไหม้ตู้เย็น ที่ห้อง Common Room และไฟได้ลามไปติดกองเอกสารที่กองอยู่ ช่างฯ ไซคีตี ขณะเกิดเหตุ มีพนักงานของ PWRD (ยศพงค์) ประสบเหตุ เนื่องจากขึ้นไปถ่ายเอกสาร พบกลุ่มควันไฟกลุ่มใหญ่ พุ่งกระจาย ไปทั้งชั้น พนักงาน PWRD เข้าระงับเหตุเบื้องต้น โดยการ นำถังดับเพลิงมาฉีด แต่ไม่สามารถดับได้ จึงได้วิ่งไปกด Fire Alarm และทำการแจ้ง วิทยุกับ SS เพื่อประสานงานแจ้ง ECC เพื่อเข้าสู่แผน EF1 และทำการสำรวจคนตามห้องต่างๆ เพื่อแจ้งเหตุและทำการอพยพ																										
อุปกรณ์และกำลังพล																										
5	จำนวนพนักงานดับเพลิงขั้นต่ำที่ต้องการ (Minimum Fire Fighting Personnel Required) :			จำนวนพนักงาน Operation ในพื้นที่																						
3 คน			ภายในตึก GEB : 3 คน		ภายนอกตึก GEB. : 5 คน																					
6	ปริมาณน้ำและโฟมที่ใช้ (Foam / water Required) :			อุปกรณ์ที่ใช้ตอบโต้เหตุฉุกเฉิน :																						
			① Dry chemical Extinguisher 1 ถัง																							
			② Wall Hydrant																							
ขั้นตอนการ ปฏิบัติ (OPERATION PROCEDURE)																										
7	ภายในตึก GEB :			ภายนอกตึก GEB (Outside Operations) :																						
① แจ้งเหตุฉุกเฉิน ECC/ ทุกคนรับทราบเพื่อระงับเหตุ ② ECC แจ้ง Operator ประกาศแจ้งพนักงานในตึกให้รับทราบ ③ ECC แจ้งทีมดับเพลิง และรถพยาบาล ④ EDC แจ้ง คัดโดอาคาร GEB พนักงานแผนกที่เกิดเหตุ ① กด Fire alarm ที่หน้าห้องเกิดเหตุ ② ชีตผงเคมีแห้ง บริเวณไฟที่ติดอยู่ที่ตู้เย็นและกองเอกสาร GREEN ENERGY BUILDING ชั้น 4 ③ ลากสาย Wall hydrant เพื่อฉีดน้ำคลุมพื้นที่			① แจ้งให้พนักงานและผู้ไม่เกี่ยวข้องไม่ที่จุดรวมพล																							

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	PRE EMERGENCY PLAN ตึก GEB ชั้น 4 UNIT CHP PLANT			ตึก GEB ชั้น 4 Rev.0																												
	กรณี เพลิงไหม้			Date _____ Page 2 / 2																												
8	LAY-OUT จุดที่เกิดเหตุ :																															
<div style="text-align: center;">  <p>ตู้เย็น ; กองเอกสาร</p> </div>																																
<table border="0"> <tr> <td>Two Wind Direction</td> <td colspan="5">แสดงสัญลักษณ์ (Legend)</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">  </td> <td> : Fire alarm push button</td> <td> : Hydrant</td> <td> : Fixed water monitor</td> <td> : Comman post</td> </tr> <tr> <td> : Foam monitor</td> <td> : Jetgun</td> <td> : Fire case</td> <td> : Fire hose</td> </tr> <tr> <td> : Foam hydrant</td> <td> : Hose box</td> <td> : Hazmat</td> <td> : Oil spill</td> </tr> <tr> <td> : Foam Chamber</td> <td> : Mobile foam</td> <td> : Radiation</td> <td> : Fire Truck</td> </tr> <tr> <td> : Jetgun foam</td> <td> : จุดรวมพล</td> <td> : Fire hose nozzle</td> <td> : foam bladder</td> </tr> </table>						Two Wind Direction	แสดงสัญลักษณ์ (Legend)						 : Fire alarm push button	 : Hydrant	 : Fixed water monitor	 : Comman post	 : Foam monitor	 : Jetgun	 : Fire case	 : Fire hose	 : Foam hydrant	 : Hose box	 : Hazmat	 : Oil spill	 : Foam Chamber	 : Mobile foam	 : Radiation	 : Fire Truck	 : Jetgun foam	 : จุดรวมพล	 : Fire hose nozzle	 : foam bladder
Two Wind Direction	แสดงสัญลักษณ์ (Legend)																															
	 : Fire alarm push button	 : Hydrant	 : Fixed water monitor	 : Comman post																												
	 : Foam monitor	 : Jetgun	 : Fire case	 : Fire hose																												
	 : Foam hydrant	 : Hose box	 : Hazmat	 : Oil spill																												
	 : Foam Chamber	 : Mobile foam	 : Radiation	 : Fire Truck																												
	 : Jetgun foam	 : จุดรวมพล	 : Fire hose nozzle	 : foam bladder																												
9	การปฏิบัติการระงับเหตุฉุกเฉิน (Action) :																															
ทีมระงับเหตุประจำพื้นที่ (Operators Team) :																																
① ชีต dry powder ไปที่จุดเกิดเหตุเพื่อดับเพลิงในเบื้องต้น ② ดึงสาย Wall Hydrant เพื่อฉีดคลุมบริเวณด้านนอกอาคาร โดยต้องได้รับคำสั่งว่าให้ฉีดได้ ③ เฝ้าตามสายแจ้งพนักงาน ที่ไม่เกี่ยวข้อง อพยพไปรวมพลกันที่จุดรวมพลประจำทางเข้า-ออก ④ รายงานจำนวนพนักงานที่จุดรวมพล ให้กับ ผู้ส่งการฯ ได้รับทราบ																																
ทีมระงับเหตุประจำโรงงาน (Fire team) :																																
① ชีตถังดับเพลิง Dry Chemical คลุมไปยังพื้นที่ที่เกิดเหตุ ② ③																																
10	การหล่อเย็น (Cooling) :			การควบคุมระบบการระบายน้ำ (Drainage System) :																												
① cool down ด้านนอก อาคาร GREEN ENERGY BUILDING ชั้น 4 เพื่อรักษาโครงสร้าง			① ปริมาณน้ำจากการดับเพลิงจะไหลลงรางระบายน้ำ เพื่อลงบ่อบำบัด																													

 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	MINUTE OF EMERGENCY DRILL MEETING		
	สถานที่ประชุม	วันที่ประชุม	บันทึกการประชุมโดย
	PWRD	9/10/2568	คุณรณภพ INIM
หัวข้อการประชุม : ประชุมสรุปผลการซ้อมแผนฉุกเฉินของ GREEN ENERGY BUILDING (PWRD) EF1		แผ่นที่ 1/3	
วัตถุประสงค์การประชุม : เพื่อประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน			
<div></div>			
หัวข้อ	รายละเอียด	โดย	
1	เริ่มการประชุมเวลา 10.50 น.		
2	รูปแบบการซ้อม <input checked="" type="radio"/> FIRE CASE <input type="radio"/> HAZMAT <input type="radio"/> Radiation <input type="radio"/> Other		
3	ข้อเสนอแนะจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน [หมายถึง เป็นปัญหาเล็กน้อย หรือเป็นข้อเสนอแนะ โดยในที่ประชุมให้หน่วยงาน หรือบุคคลที่ถูกพาติงถึงอธิบายแนวทางการแก้ไข จนสมาชิกในที่ประชุมเข้าใจตรงกัน และแก้ไขปัญหาหรือข้อเสนอแนะนั้นจนลุล่วงได้ในที่ประชุม (*ข้อเสนอแนะจะไม่มีการติดตามผลการแก้ไขต่อ)] การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม - การสื่อสารและประสานงานทำได้ดี - ภาพรวมการซ้อมฯ ทำได้ดี ถูกต้องตามแผนฉุกเฉินและสมจริง OC (On-scene Commander) ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ - OC ทำทุกขั้นตอนได้ดี CCR - ทำทุกขั้นตอนได้ดี ครบถ้วน SL (Isolation leader) ทีมปฏิบัติงานประจำพื้นที่เกิดเหตุ - ทุกขั้นตอนปฏิบัติทำได้ดี สมจริง FC (Fire Chief) หัวหน้าชุดดับเพลิง - การสื่อสารกับ OC และภายในทีมทำได้ดี - การจัดเตรียมอุปกรณ์รับเหตุครบถ้วน - ทิศทางการฉีดน้ำถูกต้อง FA (First aid team) ทีมพยาบาล - การสื่อสารกับ OC ทำได้ดี - ตำแหน่งที่จอดและระยะเวลาที่มารับผู้บาดเจ็บอยู่ในระยะที่ปลอดภัย - การปฐมพยาบาลทำได้ดีและมีการรายงานอาการผู้บาดเจ็บให้ OC รับทราบ ทีมตัดไฟ - ขั้นตอนการตัดไฟฟ้าทำได้ถูกต้องและรวดเร็ว และมีการรายงานให้ OC รับทราบ		

หัวข้อ	รายละเอียด				โดย	
4	MC (MUTUAL AID CO-ORDINATOR) ผู้ประสานงานด้านจราจร					
	- การดูแลการจราจรและการประสานกับ OC ทำได้ดี					
	- ระยะเวลาในการจัดการจราจรทำได้รวดเร็ว					
	ทีมรังสีของโรงงาน					
5	- ไม่มีการประเมิน					
	ECC					
	- การประสานและสื่อสารทำได้ดี					
	- ปฏิบัติทุกขั้นตอนได้ครบถ้วน					
	Pre emergency plan					
	- ไม่มีข้อเสนอแนะ					
	ปัญหาสำคัญที่จะต้องแก้ไขและแนวทางแก้ไข					
	ลำดับ	ปัญหา	แนวทางแก้ไข	เริ่มดำเนินการ		กำหนดเสร็จ
		*** ไม่มี ***				
6	สรุปคะแนนการซ้อมแผนฉุกเฉิน (คะแนนที่ผ่านคือ 60 %)					
	- การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	90.00 %			
	- OC (On-scene Commander) ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	90.00 %			
	- CCR	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	91.66 %			
	- SL (Isolation leader) ทีมปฏิบัติงานประจำพื้นที่เกิดเหตุ	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	90.00 %			
	- FC (Fire Chief) หัวหน้าชุดดับเพลิง	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75 %			
	- FA (First aid team) ทีมพยาบาล	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75 %			
	- MC (MUTUAL AID CO-ORDINATOR) ผู้ประสานงานด้านจราจร	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	100.00 %			
	- ทีมตัดไฟ	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75 %			
	- ทีมรังสี	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	- %			
	- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75 %			
	- Pre emergency plan	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	91.66 %			
	สรุประยะเวลาในการซ้อมแผนฉุกเฉิน 30 นาที (10.10-10.40 น.)					
	สรุประยะเวลาในการอพยพพาที่จุดรวมพล 4 นาที					
สรุปคะแนนเฉลี่ยที่ได้รับการซ้อมแผนฯ คิดเป็น 92.83 %						
7	ปั๊มน้ำดับเพลิงที่ใช้งาน No. 22P001B (Motor) Capacity 280 Q					
	แรงดันน้ำดับเพลิง 8.5 Bar.					
6	ข้อเสนอแนะอื่นๆ					
7	- ไม่มีข้อเสนอแนะอื่นๆ					
	ปิดประชุมเวลา 11.10 น.					

หัวข้อ	รายละเอียด	โดย
	<p>รูปภาพประกอบการซ้อมฯ</p> 	

แบบฟอร์มประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีเหตุเพลิงไหม้ ระดับ 1 (EF1)

แผนก...GREEN ENERGY BUILDING (PWRD)... วันที่...9/10/2568...ผู้สั่งการ...นาย ดำรงค์ พอกกลาง PWRD.....

หัวข้อ	รายการ	ผลการประเมิน					หมายเหตุ
		4	3	2	1	รวม %	
1	การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม						
	1.1 การสื่อสาร		✓			90	
	1.2 ลำดับขั้นตอน	✓					
	1.3 การควบคุมสติ		✓				
	1.4 ระยะเวลาที่ใช้ในแต่ละขั้นตอน	✓					
	1.5 ระยะเวลาทั้งหมดที่ใช้ในการซ้อมแผนฯ	✓					
2	OC (ผู้อำนวยการ, ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน)						
	2.1 การประเมินสถานการณ์		✓			90	
	2.2 การควบคุมสติ, การใช้วิทยุสื่อสาร	✓					
	2.3 การประสานงานกับทีมดับเพลิง, กู้ภัย ทั้งภายในและ ภายนอกบริษัท	✓					
	2.4 การประสานงานตัดแยกระบบ	✓					
	2.5 การอนุมัติและการสั่งการฯ ในแต่ละขั้นตอน		✓				
3	CCR (Control room)						
	3.1 การปฏิบัติตามคำสั่งของผู้สั่งการฯ	✓				91.66	
	3.2 การแจ้งเหตุและการประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	✓					
	3.3 การรายงานสถานการณ์และความคืบหน้า		✓				
4	SL (Isolation Leader) ทีมปฏิบัติงานประจำพื้นที่						
	4.1 การปฏิบัติเมื่อประสบเหตุการณ์		✓			90	
	4.2 การแจ้งเหตุ และการรายงานภาวะฉุกเฉิน	✓					
	4.3 การปฏิบัติตามคำสั่ง เช่น การหยุดเดินเครื่องจักร, การตัดแยกระบบการเข้าไปปิดระบบ	✓					
	4.4 การปฐมพยาบาลและการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ		✓				
	4.5 การแจ้งจำนวนพนักงานต่อผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน	✓					
5	FC (Fire chief : ทีมกู้ภัย หรือทีมดับเพลิงของโรงงาน)						
	5.1 การประสานกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน และหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	✓				93.75	
	5.2 ลำดับขั้นตอนการเข้าระงับเหตุ รวมถึงการประสานงานภายในทีม	✓					
	5.3 การจัดเตรียมอุปกรณ์สนับสนุนในการเข้าระงับเหตุ		✓				
	5.4 ทิศทางการฉีดน้ำ, จุดจอดรถและเทคนิคการเข้าเผชิญเหตุ	✓					
6	FA (First Aid Leader : หัวหน้าทีมปฐมพยาบาล)						
	6.1 การสอบถามข้อมูลต่างๆ เช่น เส้นทางนัดพบ, ลักษณะอาการของผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ	✓				93.75	
	6.2 ตำแหน่งที่จุดและระยะเวลาที่มารับผู้บาดเจ็บ	✓					
	6.3 การปฐมพยาบาลถูกต้อง เหมาะสม และสมจริง		✓				
	6.4 การประสานงานและการรายงานข้อมูลเพิ่มเติมของผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ	✓					

หัวข้อ	รายการ	ผลการประเมิน					หมายเหตุ
		4	3	2	1	รวม %	
7	MC (Mutual Aid Commander : ทีมจรวจ)						
	7.1 การประสานงานกับผู้สั่งการฯ และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน	✓				100	
	7.2 การประสานงานจัดการจรวจตามจุดต่างๆ ได้ถูกต้องรวดเร็ว	✓					
	7.3 ระยะเวลาในการจัดการจรวจ	✓					
8	ทีมตัดไฟ						
	8.1 การรับคำสั่ง ทบทวนคำสั่งที่ได้รับก่อนปฏิบัติงาน	✓				93.75	
	8.2 การปฏิบัติใน Sub. ถูกต้อง กระตือรือร้นและสมจริง		✓				
	8.3 ลำดับความสำคัญการตัดไฟ, ติดสติ๊กเกอร์หรือแขวน Tag ตามคำสั่ง	✓					
	8.4 ระยะเวลาที่ใช้ในการตัดไฟ ตั้งแต่รับแจ้งจนถึงแจ้งกลับไปให้ผู้สั่งการฯ	✓					
9	ทีมรังสีของโรงงาน						
	9.1 ร่วมประเมินสถานการณ์และให้ข้อมูลของรังสีกับผู้สั่งการณฯ						
	9.2 การเข้าพื้นที่ที่เกิดเหตุอยู่ในตำแหน่งและระยะที่ปลอดภัย						
	9.3 มีการรายงานค่าของรังสีให้ผู้สั่งการณฯ ทราบเป็นระยะๆ						
	9.4 การใช้เครื่องมือวัดรังสีและเครื่องเก็บก๊อชถูกต้อง						
10	ECC (ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน)						
	10.1 การรับแจ้งเหตุและการประสานงาน	✓				93.75	
	10.2 การให้ข้อมูลต่างๆ กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	✓					
	10.3 การแจ้งข้อมูลให้กับผู้บริหาร	✓					
	10.4 การปฏิบัติงานในห้องสมจริงหรือไม่		✓				
11	ประเมินข้อมูล Pre Emergency Plan						
	11.1 มีการจัดทำ Pre Emergency Plan หรือไม่	✓				91.66	
	11.2 ข้อมูลครบถ้วน ตามที่มีควมจำเป็นหรือไม่		✓				
	11.3 ผลการปฏิบัติได้ตาม Pre Emergency Plan ที่จัดทำไว้หรือไม่	✓					

* หมายเหตุ <59% = ปรับปรุง 60-69% = ปานกลาง 70-79% = ดี >80% = ดีมาก

1. รพพยาบาลของบริษัท ต้องมาถึงที่เกิดเหตุภายในเวลา 4 นาที (อ้างอิงจากผู้ป่วยหยุดหายใจเกิน 4 นาที อาจทำให้เสียชีวิต)
2. รพพยาบาลของบริษัท นำผู้บาดเจ็บส่งถึงโรงพยาบาลภายในเวลา 10 นาที
3. รพพยาบาลหน่วยงานภายนอก ถึงบริษัท ไออาร์พีซี ภายในเวลา 10 นาที (หลังจากการร้องขอ)
4. ความหมาย ระดับความคาดหวัง ตามเกณฑ์การประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน

ผลประเมิน 4 หมายถึง มีความรู้, เข้าใจในบทบาทที่รับผิดชอบ และ ปฏิบัติหน้าที่ได้ถูกต้อง ครบถ้วน ไม่มีข้อผิดพลาด

ผลประเมิน 3 หมายถึง มีความรู้, เข้าใจในบทบาทที่รับผิดชอบ แต่ การปฏิบัติยังเกิดข้อผิดพลาดเล็กน้อย

ผลประเมิน 2 หมายถึง มีความรู้, เข้าใจในบทบาทที่รับผิดชอบในระดับหนึ่งที่ยอมรับได้ และการปฏิบัติหน้าที่ ยังไม่คล่อง


ผลประเมิน 1 หมายถึง ยังขาดความรู้,ความเข้าใจ ในบทบาทหน้าที่ที่รับผิดชอบ ปฏิบัติหน้าที่ไม่ได้ตามบทบาทที่รับผิดชอบ

คะแนนเฉลี่ย.....92.83 %.....% ผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน อยู่ในเกณฑ์ ดีมาก

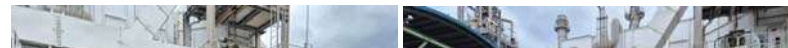
ข้อเสนอแนะ

ผู้ให้ประเมินการซ้อมแผนฯ..... คุณรณภพ INIM.....

เวลาที่ใช้ในการซ้อม		เวลาที่	นาทีที่
1. บริเวณเกิดเหตุ		เวลา	นาทีที่
- ผู้ประสบเหตุเข้ารับเหตุเบื้องต้น		10.10	0
- สัญญาณไซเรนดัง (Fire Alarm ดัง)		10.12	1
- ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินถึงจุดเกิดเหตุ		10.13	4
- ขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 1		10.13	4
- ผู้สั่งการ แจ้งผู้ไม่เกี่ยวข้องอพยพออกจากจุดเกิดเหตุ มาที่จุดรวมพล		10.13	4
- มีการนับจำนวนพนักงาน ณ จุดรวมพล เรียบร้อย		10.14	5
- ทีม Operator ลากสายพร้อมฉีดน้ำ หรือช่วยเหลือผู้บาดเจ็บออกมาที่ปลอดภัย		10.12	7
- รถกู้ภัยสารเคมีหรือรถดับเพลิงคันที่ 1 พร้อมทีมงานถึงจุดเกิดเหตุ		10.17	10
- ทีมปฏิบัติการกู้ภัยสวมชุดป้องกันสารเคมี	-	-	13
- ทีมปฏิบัติการกู้ภัยกันเขตควบคุมอันตราย (CONTROL ZONE)	-	-	16
- รถพยาบาลมาถึงจุดเกิดเหตุ		10.17	12
- ทีมสนับสนุนจัดตั้งสถานี DECONTAMINATE	-	-	17
- รถดับเพลิงพร้อมฉีดน้ำ		10.25	13
- ขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 2	-	-	-
- รถกู้ภัยสารเคมีหรือรถดับเพลิงคันที่ 2 พร้อมทีมงานถึงจุดเกิดเหตุ	-	-	-
- ทีมปฏิบัติการกู้ภัยตัดแยกกระบวนและขนย้ายสารเคมีอันตราย	-	-	-
- ทีมดับเพลิงหรือกู้ภัย คันที่ 2 พร้อมปฏิบัติการ	-	-	-
- ผู้สั่งการสั่งหยุดฉีดน้ำ		10.35	25
- ประกาศแจ้งภาวะปกติ		10.40	30
- สัญญาณไซเรน เพลิงสงบ		10.40	30
- มีการตรวจนับจำนวนพนักงานหลังเหตุฉุกเฉิน		10.41	31
2. บริเวณ CCR.			
- Boardman แจ้งเหตุเพลิงไหม้หรือสารเคมีอันตรายรั่วไหล		10.12	2
- Boardman กดไซเรน (Fire Alarm) แจ้งเหตุเพลิงไหม้ หรือสารเคมีอันตรายรั่วไหล		10.12	2
- CCR. โทรแจ้ง 77		10.13	3
- CCR. โทรแจ้งพยาบาล 61		10.14	4
- CCR. โทรแจ้ง ECC 1820		10.13	3
- CCR. ประกาศ General call และแจ้งรวมพลที่จุดรวมพล		10.13	3
- CCR. แจ้งตัดไฟ		10.13	3
- CCR. สั่งแยก / หยุดระบบ		10.14	4
- CCR. รับแจ้งการตัดไฟ		10.14	4
- CCR. รับแจ้งเข้าสู่ภาวะปกติ		10.40	30
- CCR. กดไซเรน OFF		10.40	30
- CCR. แจ้งทุกคนทราบเหตุการณ์ภาวะปกติ		10.40	30

	MINUTE OF EMERGENCY DRILL MEETING		
	สถานที่ประชุม CCR CHP1	วันที่ประชุม 17/9/2568	บันทึกการประชุมโดย คุณสมคิด INIM
หัวข้อการประชุม : การซ้อมแผนฉุกเฉิน สารเคมีรั่วไหลและไฟไหม้ ระดับ 1 PWPP (CHP1)			แผ่นที่ 1 / 2
วัตถุประสงค์การประชุม : เพื่อเตรียมความพร้อมในการซ้อมแผนฉุกเฉิน			
หัวข้อ	รายละเอียด		โดย
	<p>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>เลขที่ 299 หมู่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21000</p> <p>ประเภทกิจการ อุตสาหกรรมปิโตรเคมี</p> <p>1 เริ่มการประชุมเวลา 10.00 น.</p> <p>2 รูปแบบการซ้อม <input checked="" type="radio"/> FIRE CASE <input checked="" type="radio"/> HAZMAT <input type="radio"/> Radiation <input type="radio"/> Oil spill</p> <p>3 กำหนดการซ้อม วันที่ 29/10/2568 เวลา 15.10 น. (เลื่อนมาจาก 18-09-68)</p> <p>4 สถานที่ซ้อมแผนฯ คือ บริเวณ Gas Heater GTG#14 (Pre emer PWP3-02-MH Rev.1)</p> <p>5 On scene Commander คือ คุณราชนันท์ ชัยเบสร์</p> <p>พนักงานผจญเหตุครั้งแรก คุณปฎิภาณ ผ่องผล</p> <p>ทีมงานตัดแยกระบบ คุณอนุชา การพันธ์</p> <p>ทีมงานตัดแยกระบบ คุณพัสกร อิงควะระ</p> <p>ทีมงานตัดแยกระบบ คุณทนธิยะ สิงห์แก้ว</p> <p>6 FIRE CHIEF คือ คุณวินัย สุขรัง</p> <p>LEADER คุณสุวิทย์ พรหมมาลา</p> <p>FIRE TRUCK OPERATION คุณศิริศักดิ์ พลศักดิ์</p> <p>FIRE MAN1 คุณธนาวุฒิ ภูลา</p> <p>FIRE MAN2 คุณศุภกฤต ชีระพะโย</p> <p>FIRE MAN3 คุณธิดิ แสงสว่าง</p> <p>FIRE MAN4 คุณศรวิท ประทุม</p>		


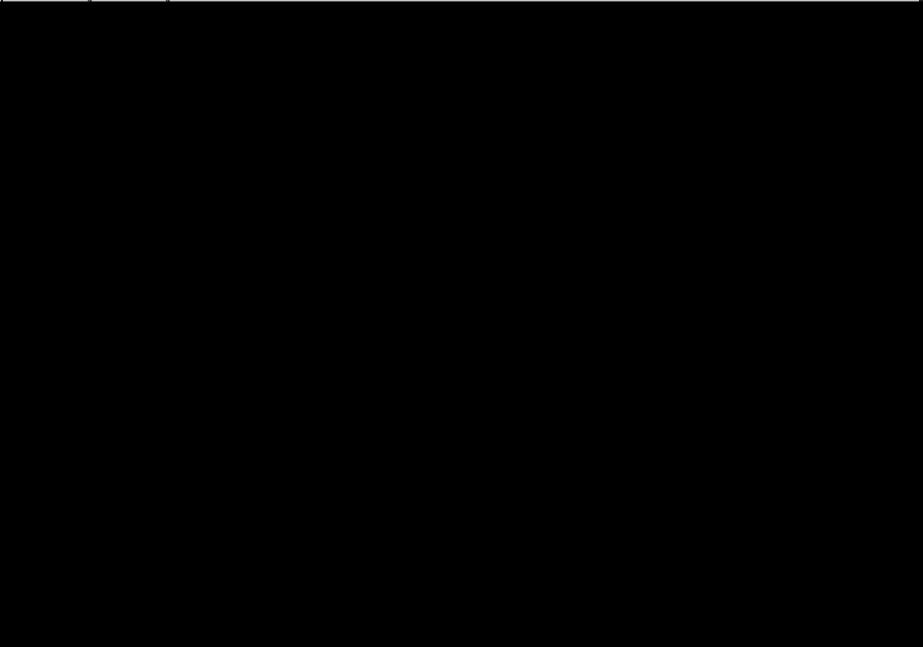
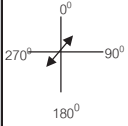




























































หัวข้อ	รายละเอียด	โดย
7	ประเด็นข้อเสนอแนะจากการซ้อมวันที่ 15 พฤษภาคม 2567 ที่ผ่านมา (คะแนนที่ได้ 88 %) - ไม่มีข้อเสนอแนะ	
8	สถานการณ์สมมุติ และแผนที่เกิดเหตุ เอกสารแนบ	
9	ผู้ประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน คุณสมคิด INIM คุณวิรัช PWPP คุณสรรพพร PWRD คุณกชกรณ์ QISF	
10	ข้อเสนอแนะอื่นๆ - OC ใช้วิทยุในการสั่งการฯ ช่อง Emergency ช่อง 1 - Action จัดผกเคมีแห้ง จำนวน 1 ถัง - การปรับการใช้ชื่อเรียกตามแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ให้สอดคล้องกับโครงสร้างการบริหารงานของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ โครงสร้างการประสานงานกรณีฉุกเฉินกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 1. ED : (Emergency Director : ผู้อำนวยการในภาวะฉุกเฉิน) หมายถึง ผู้มีอำนาจในการบริหาร 2. On-scene Commander : ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ 3. Fire Chief : หัวหน้าทีมดับเพลิง ที่ควบคุมบังคับบัญชาทีมดับเพลิง 4. First Aid : (Team : ทีมพยาบาล) หมายถึง ทีมปฐมพยาบาลของโรงงาน 5. MC (Mutual Aid Commander : ผู้ประสานงานภาวะฉุกเฉิน) หมายถึง ทีมจราจร 6. ECC (Emergency Control Center) หมายถึง ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน	
10	ปิดประชุมเวลา 10.30 น.	







<div><div><div><div><div></div><div>IRPC</div></div><div><div></div><div>บริษัท อีอาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</div></div></div><div>IRPC Public Company Limited</div></div><div>สถานการณ์ฉุกเฉิน Gas Heater GTG#14 อยู่ Flank Pipe Line มอดูมที่ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล (Natural Gas).</div><div>ผู้กระจาย สกกลีนดูนไปทั่ว & เกิดไฟไหม้ที่ Flange EG1&EF1 (POWER PLANT) 29 ตุลาคม 2568 เวลา 15.10 น.</div><div>REV. 0</div></div>			
นาที่	สถานการณ์	บทบาท	โดย
15.10น.	- ขณะ Operator จด Log Sheet บริเวณ Gas Heater GTG#14	- พนักงาน Operator ได้รับบาดเจ็บที่แขนขวา จากการ Leak ของ NG	OP นาย ปฏิภาณ ค่องผล
	- โดมินิ Operator ขึ้นตรวจสอบการทำงานอยู่ด้วย	- พนักงาน Operator ที่ผู้ใกล้ชิดยังพบเห็นเหตุการณ์	OP นาย ธนุชา การพันธ์
	- ได้เกิดเหตุไม่คาดคิด อยู่ ๆ Flange บริเวณ Gas Heater GTG#14 เกิด Leak ทำใหมี NG Leak ออกมากระเด็นโดนแขนของ Operator	- ทำการแจ้ง CCR พร้อมทั้งทำการกด Emergency Push Bottom	
15.15น.	- NG GAS ที่กระจายไปทั่วที่ทางลงจากทางทะเลไปบก	- ผู้สั่งการฯ PW (PWPP3) ได้มาถึงจุดเกิดเหตุและทำการประเมินสถานการณ์ จึงประกาศให้เข้าแผนฉุกเฉิน EG1 และเรียกรวมพล พร้อมกับส่งทีมช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ ไปนำสิ่งของบนเขมือออกจากที่เกิดเหตุทันที	LTO. นาย วาชนันท์ ชัยอนันต์
	(ดูจาก WIND SOCK)		
		Tel. (FB (77), ECC (1820) , รถพยาบาล (61))	BM นาย วิรพจน์ ผู้ทะเนียด
		- ผู้สั่งการฯ PWPP3 บรรยายสรุปเหตุการณ์ให้ทีมงานทราบในหัวรวมพล	LTO. นาย วาชนันท์ ชัยอนันต์
		พร้อมจัดชุดเข้าปฏิบัติดังนี้	Sup. นาย เรวัดณ์ เพ็งนุ่น
		1. ทีมตัดแยกระบบไฟฟ้า สิ่งคัระบบไฟฟ้า GTG#14 พร้อมแขวน Tag	BM นาย วิรพจน์ ผู้ทะเนียด
		2. ทีมเขตพื้นที่อันตรายสารเคมีรั่วไหล ด้วย ขาว-แดง ในทิศทางเหนือลม	OP นาย ธนุชา การพันธ์
		(ดูจาก WIND SOCK)	
		3. ทีมดับเพลิง จัดนำน้ำ บริเวณเกิดเหตุควบคุมการฟุ้งกระจาย	OP นาย พัสกร อิงคะระ
15.15น.	- พนักงาน CCR ได้ทำการตัดแยกระบบไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องทั้งหมด	- ผู้สั่งการฯ PWPP3 แจ้ง CCR. ประกาศเข้าแผนฉุกเฉิน EG1 รวมพลผู้ไม่เกี่ยวข้องในพื้นที่ ณ ที่จุดรวมพล	LTO. นาย วาชนันท์ ชัยอนันต์
	- ผู้บริหารฝ่าย PW โทรเข้ามาสอบถามสถานการณ์	- ผู้สั่งการฯ PWPP3 แจ้ง CCR. ให้ทำการแจ้ง รปภ. CHP ทราบสถานการณ์ เพื่อคอยอำนวยความสะดวกให้กับระดับเพลิงและรถพยาบาล	BM นาย วิรพจน์ ผู้ทะเนียด
15.20 น.	- จัดดับเพลิง และทีมดับเพลิงถึงที่เกิดเหตุ	- ทีมผู้ถือ FB รับหน้าที่ฉีดน้ำคลุม NG GASต่อจาก Operator เพื่อควบคุมการฟุ้งกระจายของ NG GAS	FB
	- รถพยาบาลมาถึงจุดเกิดเหตุ	- เจ้าหน้าที่รถพยาบาลประสานงานกับผู้สั่งการฯ PWPP3 เกี่ยวกับผู้บาดเจ็บ และ Stand by เพื่อรอรับผู้บาดเจ็บ	พยาบาล


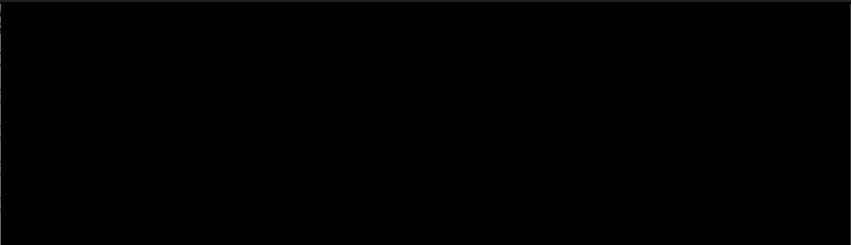
15.25 น.	- ทีมผู้ถือ FB และผู้สั่งการทีมระงับเหตุ เตรียมอุปกรณ์	1. ทีมผู้ถือลิ้นจี่ทีมเข้าระงับเหตุและฉีด Cool Down บริเวณรอบๆ	FB
		2. FC ไฟ OC เตรียมทีมที่จะตัดแยกระบบเข้ามาแค่ 4 คน (สวมชุดดับเพลิง)	
	ระงับเหตุสารเคมีรั่วไหล	(Level B) และเครื่องช่วยหายใจ	
		3. ทีมผู้ถือสวิทช์วัดความเข้มข้นของ NG เพื่อกำหนดพื้นที่ Command	
		- ทีมที่ตัดแยกระบบจัดทีมเป็น 2 ชุด (ชุด A/ชุด B)	ทีม A นาย ธนุชา การพันธ์
		ทีม A เข้าตรวจสอบจุดรั่วไหล / ทีม B ตรวจสอบความเข้มข้นอากาศในพื้นที่	ทีม A นาย พัสกร อิงคะระ
		Control Zone	ทีม B นาย พันธิยะ สิงห์แก้ว
15.35 น.	- ทีมผู้ถือ FB และผู้สั่งการทีมระงับเหตุ วางแผนปฏิบัติการเข้า	- ทีม A เข้าสำรวจจุดเกิดเหตุ พบสาเหตุเกิดจากปะถันแตก สามารถเปิด	ทีม A นาย ธนุชา การพันธ์
	ระงับเหตุสารเคมีรั่วไหล	เข้าสำรวจจุดเกิดเหตุ พบสาเหตุเกิดจาก Flang Gas Heater Leak ปิด Manual Valve เพื่อหยุดการรั่วไหลได้	ทีม A นาย พัสกร อิงคะระ
		- ทีม A ประเมินสถานการณ์ 95% ของสารเคมีตกค้าง อยู่ในพื้นที่ควบคุม	
15.40 น.	- ทีมผู้ถือ FB และผู้สั่งการทีมระงับเหตุ วางแผนปฏิบัติการเข้า	ในขณะเดียวกันที่กำลังควบคุมสารเคมีรั่วไหลอยู่นั้นได้เกิดเหตุเพลิงไหม้ที่บริเวณ Flange Gas Heater GTG#14 เกิดการลุกไหม้ Flange	FB
	ระงับเหตุไฟไหม้	จึงประกาศให้เข้าแผนฉุกเฉิน EF1 และจัดทีมระงับเหตุไฟไหม้	
		OC สั่งให้ชุดควบคุมสารเคมีรั่วไหลออกจากก่อน	
		OC สั่งให้ทีมดับเพลิงฉีดน้ำควบคุมเพลิงที่ลุกไหม้	
15.45 น.	- สามารถควบคุมเพลิงได้	- FC รายงาน OC สามารถควบคุมเพลิงได้แล้ว	
	- ปฏิบัติการ Clear สารเคมีตกค้าง	- OC สั่งให้ FC เข้าตรวจสอบเพลิงที่อื่นอันีอีกครั้ง	
		- ทีม B เปิด DRAIN VALVE เพื่อ Clear NG ให้หมดใน GAS Heater GTG#14	ทีม B นาย พันธิยะ สิงห์แก้ว
		- ผลการ CLEAR สารเคมีตกค้างจนหมดแล้ว ทีม B แจ้งผู้สั่งการจบภารกิจ	
15.50 น.	- ประกาศยกเลิกแผน EG1&EF1	- มาที่จุดรวมพล เพื่อทำการนับค่าสังเกต	Sup. นาย เรวัดณ์ เพ็งนุ่น
		- ผู้สั่งการฯ ประเมินสถานการณ์ แล้วแจ้ง CCR. ประกาศยกเลิก EG1&EF1	LTO. นาย วาชนันท์ ชัยอนันต์



		PRE EMERGENCY PLAN (MEDIUM RISK)		PWP3-02-MH Rev.1																					
GTG#14		UNIT	PWPP (CHP1)	PLANT																					
CASE		HAZMAT			Date 10-10-66																				
Page		1 / 3																							
1	ชื่ออุปกรณ์ กระบวนการผลิตหรือถังเก็บ (Unit Name) : หมายเลขอุปกรณ์ กระบวนการผลิต หรือถังเก็บ (Unit Number)																								
	Acid Bulk tank			CTK-06																					
	สถานการณ์ (Probable Case Scenario) : ขณะ Operator จด Log Sheet บริเวณ Gas Heater GTG#14 อยู่ Flank Pipe Line แตกมีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล (Natural Gas) พุ่งกระจาย สกกลื่นอุณหไปทั่ว																								
	ระบุจุดที่เกิดเหตุของอุปกรณ์ (Exact location)		ขนาดของจุดรั่วโดยประมาณ (Equivalent pin hole)																						
2	ข้อมูลเฉพาะของอุปกรณ์ หรือถังเก็บ (Equipment Specification)																								
	ชนิดหรือประเภทอุปกรณ์ (Type) Gas Heater GTG #14 Capacity / Volume 15 ลบ.ม.																								
	ขนาดของถังหรืออุปกรณ์ (Size) กว้าง 1 ม. ยาว 1 ม. สูง 2 ม. เส้นผ่านศูนย์กลาง 6 ม.																								
	พื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ 25 ตร.ม. Dike Volume - ลบ.ม. ชนิดของ Material Steel																								
	พื้นที่หน้าตัด ตร.ม.																								
	อุปกรณ์ข้างเคียง (Adjacent Equipment) Gas Turebine ขึ้นๆ -																								
3	LAY-OUT จุดที่เกิดเหตุ :																								
																									
		<table><tr><td> : Fire alarm push button</td><td> : Water hydrant</td><td> : Foam pump</td><td> : Hazmat</td></tr><tr><td> : Foam monitor</td><td> : Jetgun water</td><td> : Fire hose</td><td> : Radiation</td></tr><tr><td> : Foam hydrant</td><td> : Hydrant with monitor</td><td> : Fire hose nozzle</td><td> : Oil spill</td></tr><tr><td> : Incident command Post</td><td> : Jetgun foam</td><td> : Hazmat truck</td><td> : จิตรวมพล</td></tr><tr><td> : Command post</td><td> : Mobile foam</td><td> : Fire truck</td><td> : Hose box</td></tr></table>				 : Fire alarm push button	 : Water hydrant	 : Foam pump	 : Hazmat	 : Foam monitor	 : Jetgun water	 : Fire hose	 : Radiation	 : Foam hydrant	 : Hydrant with monitor	 : Fire hose nozzle	 : Oil spill	 : Incident command Post	 : Jetgun foam	 : Hazmat truck	 : จิตรวมพล	 : Command post	 : Mobile foam	 : Fire truck	 : Hose box
 : Fire alarm push button	 : Water hydrant	 : Foam pump	 : Hazmat																						
 : Foam monitor	 : Jetgun water	 : Fire hose	 : Radiation																						
 : Foam hydrant	 : Hydrant with monitor	 : Fire hose nozzle	 : Oil spill																						
 : Incident command Post	 : Jetgun foam	 : Hazmat truck	 : จิตรวมพล																						
 : Command post	 : Mobile foam	 : Fire truck	 : Hose box																						

	PRE EMERGENCY PLAN (MEDIUM RISK)		PWP3-02-MH Rev.1	
	GTG#14	UNIT	PWPP (CHP1)	PLANT
	CASE HAZMAT		Date 10-10-66	Page 2 / 3
4 PROCESS CONDITION / APPLICABLE DATA (กรอกเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวข้อง)				
Type of incident	Tank :		Radiation name :	
Full surface area **		Product / Fluid / Component	Natural Gas (Methane, CH4)	
Height of point of leak		Percent (%) ความเข้มข้นสาร		
Volume / Inventory		Boiling point	-258.7°F (-161.5 °C)	
Fire detection		Flash point	-223 °C	
Isolation		Auto ignition temperature	999 °F (537.2 °C)	
Fire protection		LEL (%vol.) - UEL (%vol.)	5 - 15 %Vol.	
Pump out rate		Vapor density (to air)	760 mmHg @ -187.7 °C	
Type of vent		Specific gravity (to water)	0.55491 g/ml (15.6 °C)	
Design temperature		Physical property		
Sub dike dimension		Water soluble?	3.5% ที่ 17 °C	
Health hazard	1	Operating pressure		
TLV-TWA / TLV-STEL		Operating temperature		
Flammability	4	Product flow rate		
Respirator type / Filter type / No		Half life radioactive		
Radioactivity / Bq		Radioactive No.		
				
5 INCIDENT ACTION PLAN				
1) Objectives (เป้าหมายการระงับเหตุ)		2) Strategies (แผนกลยุทธ์)		
1.1 ป้องกันคนได้รับสารเคมี		2.1 จัดพนักงานกันเขตและอพยพผู้ไม่เกี่ยวข้องไปยังจุดรวมพล		
1.2 หยุดการรั่วไหลของสารเคมี		2.2 ทีมกู้ภัยและดับเพลิงส่วนกลางพร้อมอุปกรณ์เพื่อกู้ภัยสารเคมี		
1.3 ป้องกันไม่ให้เกิดเหตุเพลิงไหม้จากสารเคมีรั่วไหล		2.3 จัดทีมงานประจำพื้นที่แต่งตั้งชุด SCBA เพื่อนำทางไปยังจุดเกิดเหตุ		
1.4 ลดผลกระทบกับสิ่งแวดล้อมและชุมชนรอบโรงงาน		2.4 จัดทีมงานประจำพื้นที่ปิดรางระบายน้ำบริเวณที่เกิดเหตุ		
3) Tactics (เทคนิคการปฏิบัติ / แผนปฏิบัติของ OC)		4) ทรัพยากรทั้งหมด และ ระยะเวลาวม ที่ต้องใช้ในการปฏิบัติงาน แต่ละ Objectives		
1. OC ให้ OP. และ ปรก. ปิดกั้นถนนเพื่อไม่ให้รถวิ่งผ่าน		1. รถดับเพลิง No.07 Foam 9,000 L, Water 3,000 L, SCBA 3 ชุด		
2. แจ้งเหตุตามขั้นตอนของแผน		2. รถกู้ภัยสารเคมี : ชุด Level A 12 ชุด, B 8 ชุด, C 8 ชุด, SCBA 10 set		
3. แจ้ง plant ช่างเคียงและศูนย์สั่งการไฟฟ้าและไอน้ำ (PWRD)		3. WF hydrant 2 หัว PWP3HW007, PWP3HW010		
4. Shut down Plant เพื่อตรวจสอบจุด Leak				
5. OC Set team (ดับเพลิง+O/P.) เข้า Isolate Valve NG.				
6. ทีมดับเพลิง Stand by ห่างจากเกิดเหตุเพลิงไหม้		ระยะเวลาทั้งหมด 45 นาที		
7. หลังเกิดเหตุ OP. เข้าตรวจสอบความเสียหาย				
พร้อมทั้งรายงานไปยัง ECC ก่อนขอเข้า สู่ภาวะปกติ				

	PRE EMERGENCY PLAN (MEDIUM RISK)		PWP3-02-MH Rev.1	
	GTG#14	UNIT	PWPP (CHP1)	PLANT
	CASE HAZMAT		Date 10-10-66	Page 3 / 3
6 ขั้นตอนการ ปฏิบัติ (OPERATION PROCEDURE)				
ภายใน CCR (Control Room) : จำนวนพนักงาน 2 คน		ภายนอก CCR (Outside Operations) : จำนวนพนักงาน 5 คน		
1.BM. แจ้งเหตุฉุกเฉินทาง Intercom ให้ทุกคนรับทราบเพื่อเข้าแผนฉุกเฉิน		1. กด Fire Alarm แจ้ง CCR เกิดเหตุ NG.รั่วไหลที่ Gas Heater 14		
2.BM.แจ้งเหตุฉุกเฉินตามขั้นตอนข้อปฏิบัติ แจ้งรถดับเพลิง (77) แจ้ง ECC (1820) แจ้งรถพยาบาล (61)		2. พนักงานและผู้รับเหมามารวมกันที่จุดรวมพลลานจอดรถ		
3. BM.แจ้ง PWRD บริหารจัดการไฟฟ้าและไอน้ำ (2447)		3. OP. ต่อด้านน้ำดับเพลิงเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้		
4. BM.แจ้งผู้รับเหมามาให้หยุดทำงานทันทีและอพยพไปจุดรวมพลที่เหนือลม		4. OP แบ่งเป็น 2 ทีมสวมชุด LEVEL B และ SCBA พร้อมกับทีมกู้ภัยของโรงงานเพื่อเข้าทำการ isolate vavle		
5. OC. สั่ง B/M Emergency Shut down Unit 14 และ ปิด Control valve gas Unit14		5. เมื่อเหตุการณ์สงบแจ้ง OP. และทีมกู้ภัยเข้าตรวจสอบความเสียหาย		
6. รายงานและประสานงานกับ OC และผู้ที่เกี่ยวข้อง				
7 ขั้นตอนการปฏิบัติของทีมดับเพลิงหรือกู้ภัย (FIRE FIGHTING and RESCUE TEAM PROCEDURE)				
- เมื่อได้รับแจ้งเหตุจัดรถดับเพลิง 1 คัน รถกู้ภัยสารเคมี 1 คัน พนักงานดับเพลิง 11 คน (รวม FC) ออกระงับเหตุฉุกเฉิน				
- ถึงที่เกิดเหตุ รายงานตัวต่อ OC พร้อมจำนวนคนและอุปกรณ์ที่นำมาระงับเหตุ				
- วางแผนร่วมกับ OC ในการเข้าระงับเหตุ				
- ทำการวัดความเข้มข้นเพื่อกันเขต WARM ZONE และ COLD ZONE โดยรับเครื่องเช็ดแก๊สมาจาก A1 หรือ A2				
- จัดเตรียม Decontaminate station เพื่อชำระล้างสารเคมีกับทีม A1 - A4 ที่เข้าไปปิดระบบ				
- ร่วมกับทีมระงับเหตุประจำพื้นที่เพื่อกำจัด WASTE ที่อาจเกิดขึ้นระหว่างระงับเหตุ				
- จัดทีมเข้าตรวจสอบที่เกิดเหตุร่วมกับ Operator หลังจากหยุดการรั่วไหลได้แล้ว				
- Stand by VACUUM TANK กรณีมีการร้องขอจาก OC ประจำพื้นที่				
8 ขั้นตอนการปฏิบัติของทีมไฟฟ้า (ELECTRICAL TEAM PROCEDURE)				
1. เมื่อรับแจ้งจาก OC วนคำสั่งอีกครั้งและปฏิบัติตามที่ OC แจ้ง				
2. ปิดไฟ Lighting บริเวณ GTG14				
3. เมื่อตัดไฟฟ้าเสร็จ วิทยุแจ้งไปยัง OC เพื่อรับทราบการตัดไฟ				
4. Stand by บริเวณ Sub. ไฟฟ้า				
9 OTHER RECOMMENDATIONS / CONCERNS				
10 การควบคุมระบบการระบายน้ำ (Drainage System) :				
1. ทำการปิดกั้นรางระบายน้ำโดยรอบ				
2. นำกระสอบทรายมาปิดกั้นช่องของรางระบายน้ำที่จะลง Hording Pong				
Prepared by	พื้นที่	ที่พัฒนา	ไฟฟ้า	ยึดถพร เขียวมณี MRPW
(ผู้ร่วมจัดทำ)	ทีมกู้ภัยฯ	วินัย สุขขัง	ECC	สมคิด คำภีระปวงศ์

	MINUTE OF EMERGENCY DRILL MEETING			
	สถานที่ประชุม หน่วยงานที่เกิดเหตุ	วันที่ประชุม 29/10/2568	บันทึกการประชุมโดย คุณสมคิด INIM	
หัวข้อการประชุม : สรุปผลหลังซ้อมแผนฉุกเฉิน สารเคมีรั่วไหลและไฟไหม้ ระดับ 1 PWPP (CHP1) แผ่นที่ 1 / 2				
วัตถุประสงค์การประชุม : เพื่อสรุปผลการซ้อมแผนฉุกเฉินและหาแนวทางแก้ไข				
				
หัวข้อ	รายละเอียด			โดย
1	เริ่มการประชุมเวลา 15.45 น.			
2	รูปแบบการซ้อม ● FIRE CASE ● HAZMAT ○ Radiation ○ อื่นๆ			
3	<p>ข้อเสนอแนะจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน [หมดถึง เป็นปัญหาเล็กน้อย หรือเป็นข้อเสนอแนะ โดยในที่ประชุมให้หน่วยงานหรือบุคคลที่ถูกคาดหวังถึงอธิบายแนวทางการแก้ไข จนสมาชิกในที่ประชุมเข้าใจตรงกัน และแก้ไขปัญหานั้นจนเสนอแนะนั้นจนลุล่วงได้ในที่ประชุม (*ข้อเสนอแนะนี้จะ ไม่มีการติดตามผลการแก้ไขต่อ)]</p> <p>การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม</p> <p>- โดยรวมปฏิบัติได้ดีตามแผนงานที่วางไว้</p> <p>On-scene commander : ผู้ควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุ</p> <p>- การสั่งการ การประสานงานต่างๆ ทำได้ดี</p> <p>CCR (Control room)</p> <p>- ปฏิบัติตามขั้นตอน มีการตอบโต้กับ OC และรายงานสถานการณ์ภายใน CCR ให้ทราบเป็นระยะๆ</p> <p>O/P (Operator : ผู้ควบคุมสั่งการตัดแยกระบบและหยุดการผลิต)</p> <p>- การ Action ผู้ได้รับบาดเจ็บ เมื่อได้รับบาดเจ็บแต่สามารถเดินออกมาได้ ควรออกมาขังจุดที่ปลอดภัย ไม่ควรยืนรอบบริเวณที่เกิดเหตุเพื่อจะให้เพื่อนไปปรบออกมา</p> <p>- การแจ้งเหตุให้ผู้ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงการเข้าไปกั้นเขตและปิดระบบทำให้ครบถ้วน</p> <p>Fire Chief (FC : ผู้บัญชาการดับเพลิงและกู้ภัย)</p> <p>- การปฏิบัติงาน การสั่งการ และอุปกรณ์ที่จำเป็นต้องใช้ครบถ้วน</p> <p>MC (Mutual Aid Commander : หัวหน้าทีมจราจร)</p> <p>- การปิดกั้นการจราจร และอำนวยความสะดวกให้กับรถดับเพลิงและรถพยาบาล</p>			

หัวข้อ	รายละเอียด				โดย																																												
4	<p>FA (First Aid Leader : หัวหน้าทีมปฐมพยาบาล)</p> <p>- ปฏิบัติงานได้ตามหลักการ เมื่อส่งคนเจ็บแล้วกลับมา Stand by จุดเกิดเหตุ</p> <p>ทีมตัดไฟ</p> <p>- การรายงานตัดไฟแจ้งผ่านวิทยุให้ทาง OC ได้รับทราบ</p> <p>ECC (Emergency Control Center)</p> <p>- ปฏิบัติงานได้ดี</p> <p>Pre emergency plan</p> <p>- ปฏิบัติได้ตามที่เขียนแผนเอาไว้</p>																																																
	ปัญหาสำคัญที่จะต้องแก้ไขและแนวทางแก้ไข																																																
	ลำดับ	ปัญหา	แนวทางแก้ไข	เริ่มดำเนินการ	กำหนดเสร็จ																																												
	1	ไม่มี																																															
5	<p>สรุปคะแนนการซ้อมแผนฉุกเฉิน (คะแนนที่ผ่านคือ 60 %)</p> <table border="1"> <tr> <td>- การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>85</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- Onscreen commander : ผู้ควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุ</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>90</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- CCR</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>91.6</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- O/P (Operator : ผู้ควบคุมสั่งการตัดแยกระบบและหยุดการผลิต)</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>90</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- Fire Chief : ผู้บัญชาการดับเพลิงและกู้ภัย</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>93.75</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- First Aid : หัวหน้าทีมปฐมพยาบาล</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>93.75</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- MC (Mutual Aid Commander : ผู้ประสานงานภาวะฉุกเฉิน)</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>91.6</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- ทีมตัดไฟ</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>93.75</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- ทีมรังสี</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>-</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>93.75</td> <td>%</td> </tr> <tr> <td>- Pre emergency plan</td> <td>คะแนนที่ได้ คิดเป็น</td> <td>100</td> <td>%</td> </tr> </table> <p>สรุประยะเวลาในการซ้อมแผนฉุกเฉิน (15.03 - 15.37) 34 นาที</p> <p>สรุประยะเวลาในการอพยพพาที่จุดรวมพล 1 นาที</p> <p>สรุปคะแนนเฉลี่ยที่ได้รับการซ้อมแผนฯ คิดเป็น 92.2 %</p> <p>ปริมาณน้ำดับเพลิงที่ใช้งาน No. 22P001B (Motor) Capacity 280 Q</p> <p>แรงดันน้ำดับเพลิง 8.7 Bar.</p>				- การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	85	%	- Onscreen commander : ผู้ควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุ	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	90	%	- CCR	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	91.6	%	- O/P (Operator : ผู้ควบคุมสั่งการตัดแยกระบบและหยุดการผลิต)	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	90	%	- Fire Chief : ผู้บัญชาการดับเพลิงและกู้ภัย	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%	- First Aid : หัวหน้าทีมปฐมพยาบาล	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%	- MC (Mutual Aid Commander : ผู้ประสานงานภาวะฉุกเฉิน)	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	91.6	%	- ทีมตัดไฟ	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%	- ทีมรังสี	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	-	%	- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%	- Pre emergency plan	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	100	%	
- การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	85	%																																														
- Onscreen commander : ผู้ควบคุมภาวะฉุกเฉินที่เกิดเหตุ	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	90	%																																														
- CCR	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	91.6	%																																														
- O/P (Operator : ผู้ควบคุมสั่งการตัดแยกระบบและหยุดการผลิต)	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	90	%																																														
- Fire Chief : ผู้บัญชาการดับเพลิงและกู้ภัย	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%																																														
- First Aid : หัวหน้าทีมปฐมพยาบาล	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%																																														
- MC (Mutual Aid Commander : ผู้ประสานงานภาวะฉุกเฉิน)	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	91.6	%																																														
- ทีมตัดไฟ	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%																																														
- ทีมรังสี	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	-	%																																														
- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	93.75	%																																														
- Pre emergency plan	คะแนนที่ได้ คิดเป็น	100	%																																														
6	<p>ข้อเสนอแนะอื่นๆ</p> <p>- ไม่มีข้อเสนอแนะ</p>																																																
7	ปิดประชุมเวลา 16.00 น.																																																

แบบฟอร์มประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณี สารเคมีรั่วไหลและไฟฟ้าไหม้ ระดับ 1

ส่วน PWPP (CHP1) วันที่ 29-10-68 ผู้สั่งการฯ คุณราชนัย ชัยบุตร PWPP

รูปข้อแผนฯ



หัวข้อ	รายการ	ผลการประเมิน					หมายเหตุ
		4	3	2	1	รวม %	
1	การปฏิบัติตามขั้นตอนโดยรวม					85	
	1.1 การสื่อสาร		✓				
	1.2 ลำดับขั้นตอน	✓					
	1.3 การควบคุมสติ	✓					
	1.4 ระยะเวลาที่ใช้ในแต่ละขั้นตอน		✓				
	1.5 ระยะเวลาทั้งหมดที่ใช้ในการซ้อมแผนฯ		✓				
2	OC (ผู้อำนวยความสะดวก, ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน)					90	
	2.1 การประเมินสถานการณ์		✓				
	2.2 การควบคุมสติ, การใช้วิทยุสื่อสาร	✓					
	2.3 การประสานงานกับทีมดับเพลิง, กู้ภัย ทั้งภายในและภายนอกบริษัท	✓					
	2.4 การประสานงานคัดแยกระบบ	✓					
	2.5 การอนุมัติและการสั่งการฯ ในแต่ละขั้นตอน		✓				
3	CCR (Control room)					91.6	
	3.1 การปฏิบัติตามคำสั่งของผู้สั่งการฯ	✓					
	3.2 การแจ้งเหตุและการประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	✓					
	3.3 การรายงานสถานการณ์และความคืบหน้า		✓				
4	SL (Isolation Leader) ทีมปฏิบัติงานประจำพื้นที่					90	
	4.1 การปฏิบัติเมื่อประสบเหตุการณ์	✓					
	4.2 การแจ้งเหตุ และการรายงานภาวะฉุกเฉิน	✓					
	4.3 การปฏิบัติตามคำสั่งเช่น การหยุดเดินเครื่องจักร, การตัดแยกระบบ, การเข้าไปปิดระบบ	✓					
	4.4 การปฐมพยาบาลและการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ		✓				
	4.5 การแจ้งจำนวนพนักงานต่อผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน		✓				
5	Fire chief (FC : ทีมกู้ภัย หรือทีมดับเพลิงของโรงงาน)					93.75	
	5.1 การประสานกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน และหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	✓					
	5.2 ลำดับขั้นตอนการเข้าระงับเหตุ รวมถึงการประสานงานภายในทีม	✓					
	5.3 การจัดเตรียมอุปกรณ์สนับสนุนในการเข้าระงับเหตุ		✓				
	5.4 ทิศทางการฉีดน้ำ, จุดจอดรถและเทคนิคการเข้าพองูเหตุ	✓					
6	First Aid Leade (FA : หัวหน้าทีมปฐมพยาบาล)					93.75	
	6.1 การสอบถามข้อมูลต่างๆ เช่น เส้นทางการพบ, ลักษณะอาการของผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ		✓				
	6.2 ตำแหน่งที่จอดและระยะเวลาที่มารับผู้บาดเจ็บ	✓					
	6.3 การปฐมพยาบาลถูกต้อง เหมาะสม และสมจริง	✓					
	6.4 การประสานงานและการรายงานข้อมูลเพิ่มเติมของผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ	✓					

หัวข้อ	รายการ	ผลการประเมิน					หมายเหตุ
		4	3	2	1	รวม %	
7	MC (Mutual Aid Commander : ทีมจราจร) 7.1 การประสานงานกับผู้สั่งการฯ และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน 7.2 การประสานงานจัดการจราจรตามจุดต่างๆ ได้ถูกต้องรวดเร็ว 7.3 ระยะเวลาในการจัดการจราจร		✓			91.6	
8	ทีมตัดไฟ 8.1 การรับคำสั่ง ทบทวนคำสั่งที่ได้รับก่อนปฏิบัติงาน 8.2 การปฏิบัติใน Sub. ถูกต้อง กระตือรือร้นและสมจริง 8.3 ลำดับความสำคัญการตัดไฟ, ติดสติ๊กเกอร์หรือแขวน Tag ตามคำสั่ง 8.4 ระยะเวลาที่ใช้ในการตัดไฟ ตั้งเครื่องแจ้งจนถึงแจ้งกลับไปที่ผู้สั่งการฯ	✓				93.75	
9	ทีมรังสีของโรงงาน 9.1 ร่วมประเมินสถานการณ์และให้ข้อมูลของรังสีกับผู้สั่งการฯ 9.2 การเข้าพื้นที่เกิดเหตุอยู่ในตำแหน่งและระยะที่ปลอดภัย 9.3 มีการรายงานค่าของรังสีให้ผู้สั่งการฯ ทราบเป็นระยะๆ 9.4 การใช้เครื่องมือวัดรังสีและเครื่องเก็บก๊อช่างถูกต้อง						ไม่มีรังสี
10	ECC (ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน) 10.1 การรับแจ้งเหตุและการประสานงาน 10.2 การให้ข้อมูลต่างๆ กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 10.3 การแจ้งข้อมูลให้กับผู้บริหาร 10.4 การปฏิบัติงานในห้องสมจริงหรือไม่	✓				93.75	
11	ประเมินข้อมูล Pre Emergency Plan 11.1 มีการจัดทำ Pre Emergency Plan หรือไม่ 11.2 ข้อมูลครบถ้วน ตามที่มีความจำเป็นหรือไม่ 11.3 ผลการปฏิบัติได้ตาม Pre Emergency Plan ที่จัดทำไว้หรือไม่	✓				100	๑. มีการจัดทำ, ข้อมูลครบถ้วน , ปฏิบัติได้ตามแผน ๒. มีการจัดทำแล้วไม่ผิดพลาด, ข้อมูลไม่ครบเล็กน้อย, ปฏิบัติได้แต่ต้องปรับปรุงเล็กน้อย ๓. มีการจัดทำบ้าง, ข้อมูลส่วนใหญ่ไม่ครบ, ต้องมีการปรับปรุงให้ได้ตามแผน ๔. ไม่มีการจัดทำ, ไม่มีข้อมูล, ไม่สามารถปฏิบัติตามได้ตามแผน

* หมายเหตุ <59% = ปรับปรุง 60-69% = ปานกลาง 70-79% = ดี >80% = ดีมาก

1. รถพยาบาลของบริษัท ต้องมาถึงที่เกิดเหตุภายในเวลา 4 นาที (อ้างอิงจากผู้ป่วยหยุดหายใจเกิน 4 นาที อาจทำให้เสียชีวิต)
2. รถพยาบาลของบริษัท นำผู้บาดเจ็บส่งถึงโรงพยาบาลภายในเวลา 10 นาที
3. รถพยาบาลหน่วยงานภายนอก ถึงบริษัท ไออาร์พีซี ภายในเวลา 10 นาที (หลังจากการร้องขอ)
4. ความหมาย ระดับความคลาดหวั่ง ตามเกณฑ์การประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน

ผลประเมิน 4 หมายถึง มีความรู้, เข้าใจในบทบาทที่รับผิดชอบ และ ปฏิบัติหน้าที่ได้ถูกต้อง ครบถ้วน ไม่มีข้อผิดพลาด


ผลประเมิน 3 หมายถึง มีความรู้, เข้าใจในบทบาทที่รับผิดชอบ แต่ การปฏิบัติยังเกิดข้อผิดพลาดเล็กน้อย

ผลประเมิน 2 หมายถึง มีความรู้, เข้าใจในบทบาทที่รับผิดชอบในระดับหนึ่งที่ยอมรับได้ และการปฏิบัติหน้าที่ ยังไม่คล่อง

ผลประเมิน 1 หมายถึง ยังขาดความรู้, ความเข้าใจ ในบทบาทหน้าที่ที่รับผิดชอบ ปฏิบัติหน้าที่ไม่ได้ตามบทบาทที่รับผิดชอบ

คะแนนเฉลี่ย.....92.2.....% ผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน อยู่ในเกณฑ์.....ดีมาก.....

ข้อเสนอแนะ

		MINUTE OF EMERGENCY DRILL MEETING		
		สถานที่ประชุม ศูนย์ฝึก FTC	วันที่ประชุม 24 พฤศจิกายน 2568	บันทึกการประชุมโดย คุณพรเทพ INIM
หัวข้อการประชุม : เติชมความพร้อมซ้อมแผนฯ ที่ลานซ้อมของ (Cold1,2 & HOT & PPC & PWPP1,2 & EPS)		แผ่นที่ 1/1		
วัตถุประสงค์การประชุม : เพื่อวางแผนแนวทางในการซ้อมแผนฉุกเฉินที่ศูนย์ฝึกดับเพลิง				
หัวข้อ	รายละเอียด	โดย		
	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขที่ 299 หมู่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21000 ประเภทกิจการ อุตสาหกรรมปิโตรเคมี 1 เริ่มการประชุมเวลา14:10 น..... 2 รูปแบบการซ้อม EFl (FTC) 3 กำหนดการซ้อม เกิดเหตุเพลิงไหม้ ที่ สถานีฝึก Vessel 03 และ Vessel 07 เวลา 14:30 - 17:00 น. 4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (ใช้รูปแบบการฝึกซ้อมที่ FTC) นายธานี นาดปาน แผนก PPC 5 จำนวนพนักงานทั้งสิ้นที่ร่วมซ้อมตาม Plan ที่ส่งมา พร้อมรายชื่อตามเอกสารแนบ (มีผู้เข้าร่วมฝึกซ้อม 57 คน) แผนก COLD 1 จำนวน 8 คน แผนก COLD 2 จำนวน 7 คน แผนก HOT จำนวน 9 คน แผนก PPC จำนวน 12 คน แผนก EPS จำนวน 9 คน แผนก PWPP 1,2 จำนวน 12 คน 6 ในกรณีที่ Plant ต้องการฝึกเพิ่มเติมกรณีพิเศษให้แจ้งมาทางครูฝึกก่อนทำการฝึกภาคสนาม 7 การประเมินผลใช้การประเมินผลภาพรวมการซ้อมโดยครูฝึกเป็นผู้ประเมิน 8 รูปแบบการฝึกอบรมภาคปฏิบัติ กำหนดสถานที่ฝึกโดยทาง ECC จะเป็นผู้ชี้แจงรูปแบบการฝึกก่อน การปฏิบัติจริงประมาณ 1 ชั่วโมง 9 มีรถพยาบาล เข้าร่วมซ้อมแผน 10 ข้อเสนอแนะ - รูปแบบการฝึกจะกำหนดให้ทางพื้นที่เป็นทีมฉีดน้ำและเข้าระงับเหตุ โดยมีทางทีมดับเพลิงเป็นผู้ควบคุมหัวฉีดให้ปฏิบัติ ตามคำสั่งของทาง Fire Chief (FC) - ในการกำหนดรูปแบบการซ้อมจุดประสงค์เพื่อให้พื้นที่ได้มีการฝึกซ้อมจริงจนการเผชิญเหตุเพลิงไหม้จริงและประเมินการปฏิบัติของชุดที่ดับเพลิงที่เข้าร่วมซ้อม โดยมีทีมครูฝึกช่วยประเมินและเสนอแนะการปฏิบัติ			

ผู้ให้ประเมินการซ้อมแผนฯ...สมคิด INIM.....

		MINUTE OF EMERGENCY DRILL MEETING	
สถานที่ประชุม ศูนย์ฝึก FTC		วันที่ประชุม 24 พฤศจิกายน 2568	
บันทึกการประชุมโดย คุณพรเทพ INIM			
หัวข้อการประชุม : สรุปผลการซ้อมแผนฉุกเฉินของลานฝึกฯ		แผ่นที่ 1 / 1	
วัตถุประสงค์การประชุม : เพื่อสรุปผลการซ้อมแผนฉุกเฉินของ (Cold1,2 & HOT & PPC & PWPP1,2 & EPS)			
หัวข้อ	รายละเอียด	โดย	
1	เริ่มการประชุมเวลา 16:20 - 16:40 น.		
2	รูปแบบการซ้อม <input checked="" type="radio"/> FIRE CASE <input type="radio"/> HAZMAT <input type="radio"/> อื่นๆ ระบุ ERO		
3	กำหนดการซ้อม วันที่ 24 พฤศจิกายน 2568 เวลา 14.30 - 16.40 น.		
4	ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (ใช้รูปแบบการฝึกซ้อมที่ FTC) - OC นายธานี นาคปาน เป็นผู้สั่งการฯหลักของพื้นที่เกิดเหตุหลัก		
5	สถานที่ซ้อม ศูนย์ฝึกดับเพลิงไออาร์พีซี		
6	ข้อเสนอแนะจากการซ้อม - ไม่มีข้อ Comment จากทีมครูฝึก แนวทางการแก้ไข - ไม่มี		
7	ปิดประชุม 16.40 น.		
			

รายชื่อพนักงานที่ฝึกซ้อมดับเพลิงที่ศูนย์ฝึกผัง IP วันที่ 24 -11- 68		
ลำดับที่	ชื่อ-สกุล	แผนก
1		Cold2
2		Cold2
3		Cold2
4		Cold2
5		Cold2
6		Cold2
7		Cold2
8		PPC
9		PPC
10		PPC
11		PPC
12		PPC
13		PPC
14		PPC
15		PPC
16		PPC
17		PPC
18		PPC
19		PPC
20		COLD 1
21		COLD 1
22		COLD 1
23		COLD 1
24		COLD 1
25		COLD 1
26		COLD 1
27		COLD 1
28		PWPP1,2
29		PWPP1,2
30		PWPP1,2
31		PWPP1,2
32		PWPP1,2
33		PWPP1,2
34		PWPP1,2
35		PWPP1,2
36		PWPP1,2

[illegible]

เอกสารแนบที่ 31

แผนงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำปี 2568

PROJECT TITLE : แผนงานความปลอดภัย ฝ่าย INPW ปี 2025

PROJECT DESCRIPTION :	INPW safety committee	Safety INPW Walk Talk , i - Cares	Crosse Audit	Safety , Area Audit
Fire Drill ; WP : PWPP , UT : PWUT , WT : PWWT	ส่วน	Safety Talk (Meeting SC.)	ส่วน	Emergency Drill

Date Month	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
January	II									A WP							PW1,2,3			A UT	น่าย		A WT							PWPP	
February							A UT					II							A WT	น่าย	WT3						PWUT	A WP			
March										A WT	น่าย									A WP							PWWT	A UT			
April							II			A WP	น่าย		II	II	II								A UT		PWRD		A WT			PWDR	
May	II				II							II	A UT	น่าย								A WT	WWT4						INIM	A WP	
June			II									A WT	น่าย						A WP	PW1,2,3						QIEM	A UT				
July				A WP							II						A UT	UT12			น่าย				A WT			II			TEPS
August							A UT					II							A WT	น่าย		WWT12						QISF	A WP		
September									A WT	น่าย									A WP	UTIP						INIM	A UT				
October												II		A WT	น่าย				A WP				II	PWRD						MRPWA	A UT
November																	A WP	น่าย		A UT	WWT3						PWPO	A WT			
December					II											A WT	น่าย	A WP	UT BK							PWPP	A UT				II

ISSUED BY

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

ผู้จัดการอาวุโส QISF

ผู้จัดการฝ่าย INPW

Remark :



Holiday irpc



Holiday Sat - Su



None

Goal ^{Step 6th} Zero ne Day Safety at Work

IRPC

1,000 วัน
ปลอดอุบัติเหตุ

เริ่ม วันที่ 12 สิงหาคม 2565

ถึง วันที่ 7 พฤษภาคม 2568



One Day Safety at Work

Content

Deploy

Conform

Perform



ประเภทงาน

Routine Work

Non Routine Work

- PM
- WI
- ข้อปฏิบัติ
- ประเมินความเสี่ยง

- จัดทำขั้นตอนทำงาน
- ประเมินความเสี่ยง
- มาตรการควบคุม

เครื่องมือ (Tool)



เครื่องมือ (Tool)



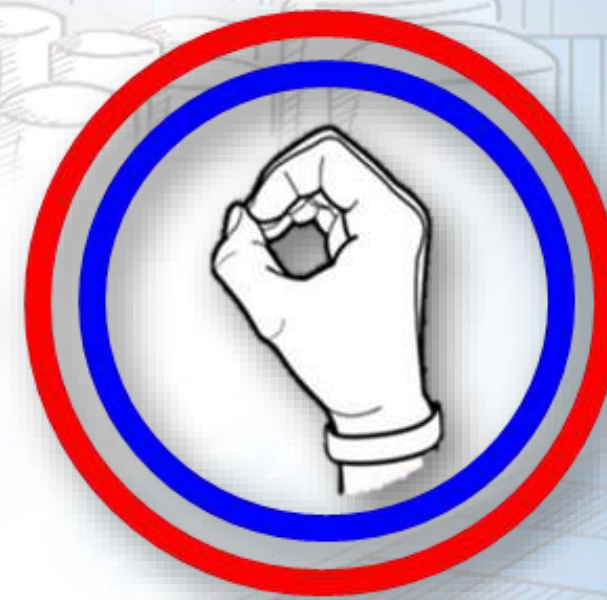
เครื่องมือ (Tool)



- i-CARES ,
- Walk & Talk
- Surprise Check

- Task Observation
- Coaching
- Shift Handover

Goal
zer
accident



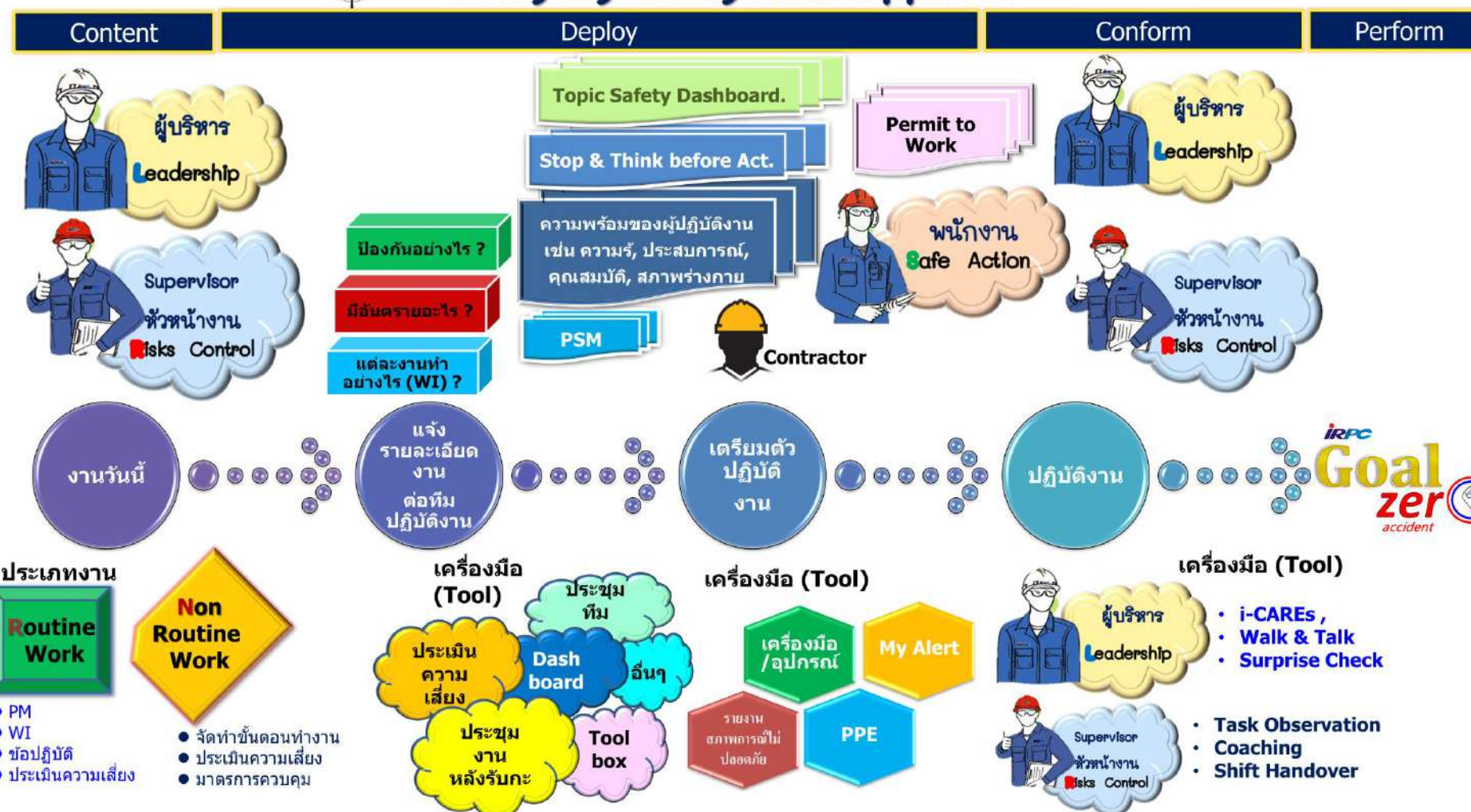
1,000 วันปลอดอุบัติเหตุ

เริ่ม 8 พฤษภาคม 2568 ถึง วันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2571

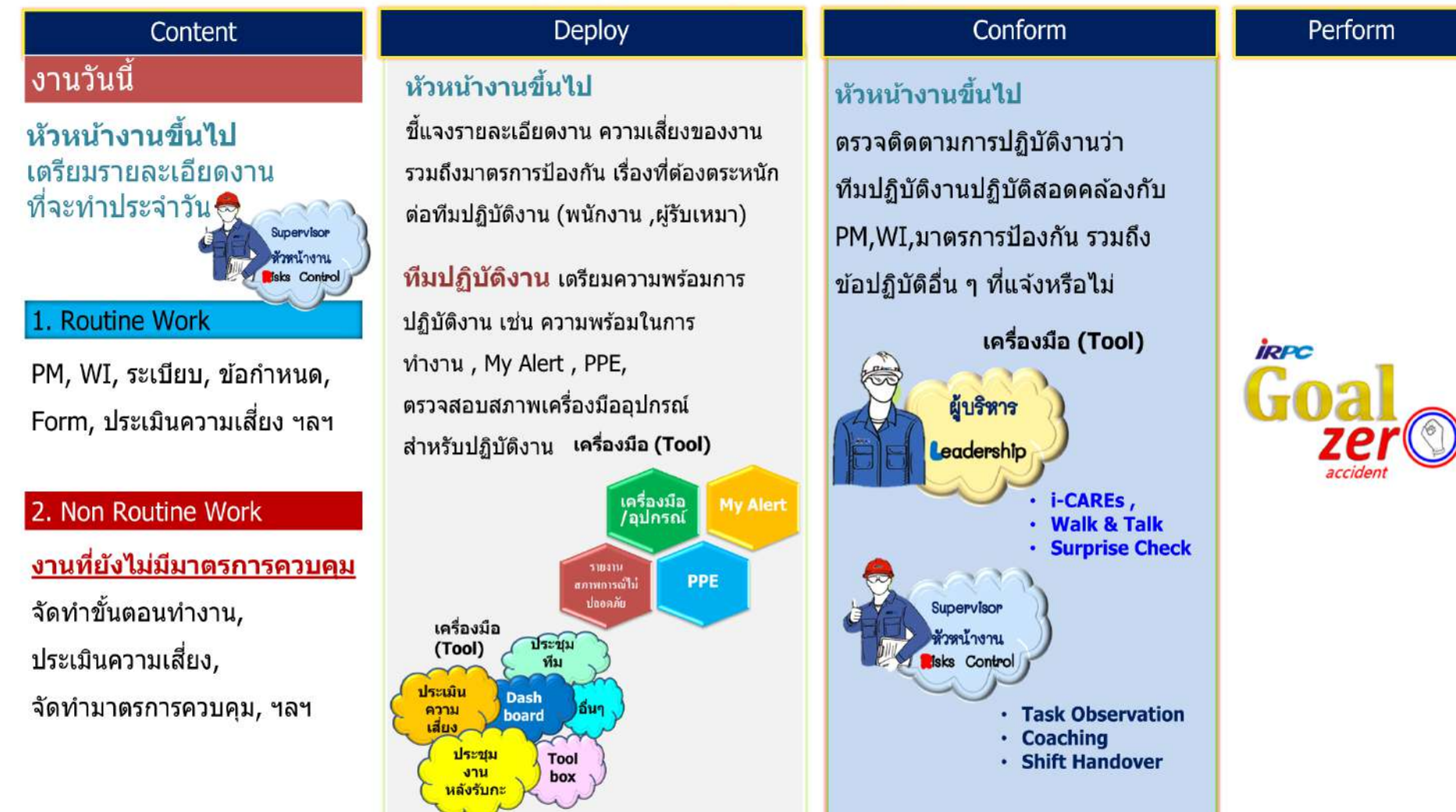
Finish Goal zero Step 6 at 7 May 2025

เนื่องจากครบกำหนดโครงการ Goal zero step 6 เมื่อวันที่ 7/5/2568 ทางหน่วยงาน Safety ขอขอบคุณทุกท่านที่ให้ความมือในการดำเนินโครงการซึ่งมีหลายหน่วยงานที่สามารถบรรลุเป้าหมายปลอดอุบัติเหตุในการทำงานจำนวน 1,000 วัน ได้สำเร็จและ อาจมีบางหน่วยงานที่ไม่สามารถบรรลุเป้าหมายได้ แต่สิ่งที่สำคัญคือการเดินหน้าพยายามและเรียนรู้จากทุกความท้าทาย ขอให้มีความเชื่อมั่นในศักยภาพและความมุ่งมั่นของหน่วยงานตนเอง ความปลอดภัยคือภารกิจที่สำคัญที่พนักงานทุกคนจะต้องทำให้สำเร็จในที่สุด ส่วนที่ยังขาดก็เป็นโอกาสในการปรับปรุงและก้าวไปข้างหน้าด้วยใจสู้ ขอเป็นกำลังใจให้กับหน่วยงานที่ไม่บรรลุเป้าหมายมีความมุ่งมั่นและไม่หยุดพัฒนา เพื่อความปลอดภัยของทุกคน ดังนั้นขอให้ผู้บริหารและพนักงานทุกท่านร่วมแรงร่วมใจในการดำเนินงานให้เกิดความปลอดภัยต่อไปใน Goal zero 1,000 วัน ความมุ่งมั่นให้เกิดความปลอดภัยในการทำงานตลอดระยะเวลา 1,000 วัน โดยมุ่งมั่นให้ทุกคนตระหนักถึงความเสี่ยงที่เราต้องพบเจอในการการทำงาน และสามารถลดหรือกำจัดความเสี่ยงที่เกิดขึ้นได้ **Goal zero “Risk in Mind” ตั้งแต่วันที่ 8 พฤษภาคม 2568 จนถึงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2571** ขอให้พนักงานทุกคน รวมถึงพนักงาน Outsource และผู้รับเหมา ร่วมแรงร่วมใจเพื่อให้ Goal Zero 1,000 วันในครั้งนี้ประสบผลสำเร็จ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยของทุกคน โดยมีการ**ควบคุมและดูแลตามบทบาทหน้าที่ที่ชัดเจน ได้แก่ ผู้บริหาร หัวหน้างาน และพนักงาน**

Risk in Mind “Everyday Safety and Happiness”



Risk in Mind “Everyday Safety and Happiness”





10 Sep 2016 - 27 Mar 2017
199 Days



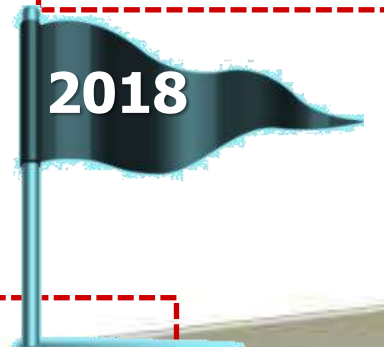
Goal Zero Step2
• Each Section
• IRPC
ปลอดอุบัติเหตุสูงสุด 67 วัน
จำนวนอุบัติเหตุ 7 Cases
19วัน/cases

2 June - 9 Sep 2016
100 Days



Goal Zero Step1
ปลอดอุบัติเหตุ 45 วัน
จำนวนอุบัติเหตุ 5 Cases
11วัน/cases

28 Mar 2018 – 16 Nov 2019
599 Days



Goal Zero Step4
• Each Section
• IRPC
“Strong Safety Leadership”
ปลอดอุบัติเหตุสูงสุด 156 วัน
จำนวนอุบัติเหตุ 9 Cases
50วัน/cases

28 Mar 2017 – 27 Mar 2018
365 Days



Goal Zero Step3
• Each Section
• IRPC
ปลอดอุบัติเหตุสูงสุด 87 วัน
จำนวนอุบัติเหตุ 13 Cases
22วัน/cases

17 Nov 2019 – 11 Aug 2022
999 Days



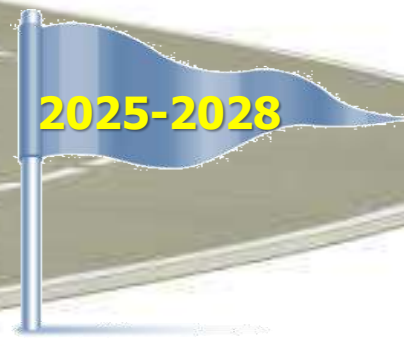
Goal Zero Step5
“everyone safety in mind”
“One day safety at work”
ปลอดอุบัติเหตุสูงสุด 241 วัน
จำนวนอุบัติเหตุ 14 Cases
55วัน/cases

12 Aug 2022 – 7 May 2025
1,000 Days



Goal Zero Step6
“One day safety at work”
ปลอดอุบัติเหตุสูงสุด 122 วัน
จำนวนอุบัติเหตุ 26 Cases
34วัน/cases

“Everyday Safety and Happiness”
“Risk in mind”



8 May 2025 – 2 Feb 2028
1,000 Days



One Day Safety at Work



IRPC DNA Leader is Safety Role Model





Risk in mind

Goal
Zer
accident

**EVERYDAY SAFETY
AND HAPPINESS**

ทำทุกวันให้เป็นวันที่ปลอดภัย
และมีความสุข

1,000 วัน
ปลอดภัยอุบัติเหตุ

เริ่ม 8 พฤษภาคม 2568 - 2 กุมภาพันธ์ 2571



ผู้บริหาร

- i-CAREs
- Surprise Check



หัวหน้างาน

- ประเมินความเสี่ยง Risk in mind
- สังเกตการทำงาน
- Tool Box Talk



พนักงาน

- My Alert Risk in mind
- รายงานอุบัติเหตุ
- เพื่อนแนะนำเพื่อน
- รายงานสภาพการทำงาน

- ทำงานตามคู่มือ
- สวม PPE
- ตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์





"Everyday Safety and Happiness"

Content

Deploy

Conform

Perform



ผู้บริหาร
Leadership



Supervisor
หัวหน้างาน
Risks Control



Topic Safety Dashboard.

Stop & Think before Act.

ความพร้อมของผู้ปฏิบัติงาน
เช่น ความรู้, ประสบการณ์,
คุณสมบัติ, สภาพร่างกาย

PSM



Contractor

Permit to
Work



พนักงาน
Safe Action



ผู้บริหาร
Leadership



Supervisor
หัวหน้างาน
Risks Control



งานวันนี้



แจ้ง
รายละเอียด
งาน
ต่อทีม
ปฏิบัติงาน



เตรียมตัว
ปฏิบัติ
งาน

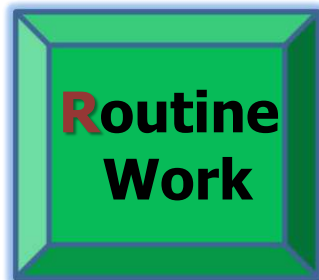


ปฏิบัติงาน



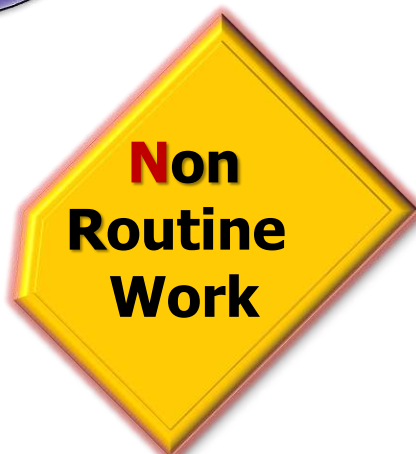
Goal
zero
accident

ประเภทงาน



Routine
Work

- PM
- WI
- ข้อปฏิบัติ
- ประเมินความเสี่ยง



Non
Routine
Work

- จัดทำขั้นตอนทำงาน
- ประเมินความเสี่ยง
- มาตรการควบคุม

เครื่องมือ
(Tool)



เครื่องมือ (Tool)



เครื่องมือ (Tool)



ผู้บริหาร
Leadership

Supervisor
หัวหน้างาน
Risks Control

- i-CAREs ,
- Walk & Talk
- Surprise Check

- Task Observation
- Coaching
- Shift Handover



"Everyday Safety and Happiness"

Content

งานวันนี้

หัวหน้างานขึ้นไป
เตรียมรายละเอียดงาน
ที่จะทำประจำวัน



1. Routine Work

PM, WI, ระเบียบ, ข้อกำหนด,
Form, ประเมินความเสี่ยง ฯลฯ

2. Non Routine Work

งานที่ยังไม่มีมาตรการควบคุม

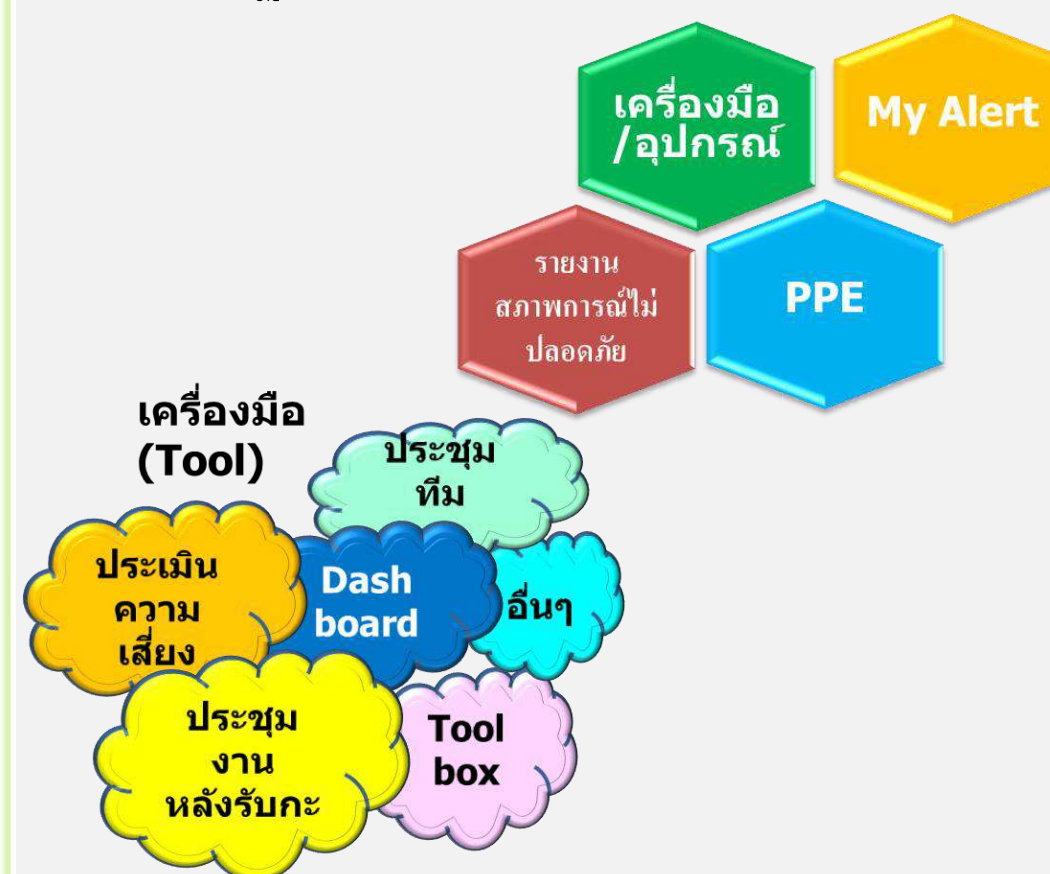
จัดทำขั้นตอนทำงาน,
ประเมินความเสี่ยง,
จัดทำมาตรการควบคุม, ฯลฯ

Deploy

หัวหน้างานขึ้นไป

ชี้แจงรายละเอียดงาน ความเสี่ยงของงาน
รวมถึงมาตรการป้องกัน เรื่องที่ต้องตระหนัก
ต่อทีมปฏิบัติงาน (พนักงาน ,ผู้รับเหมา)

ทีมปฏิบัติงาน เตรียมความพร้อมการ
ปฏิบัติงาน เช่น ความพร้อมในการ
ทำงาน , My Alert , PPE,
ตรวจสอบสภาพเครื่องมืออุปกรณ์
สำหรับปฏิบัติงาน **เครื่องมือ (Tool)**



Conform

หัวหน้างานขึ้นไป

ตรวจติดตามการปฏิบัติงานว่า
ทีมปฏิบัติงานปฏิบัติตามสอดคล้องกับ
PM,WI,มาตรการป้องกัน รวมถึง
ข้อปฏิบัติอื่น ๆ ที่แจ้งหรือไม่

เครื่องมือ (Tool)



- i-CAREs ,
- Walk & Talk
- Surprise Check



- Task Observation
- Coaching
- Shift Handover

Perform





Take Action

- **i-CAREs**
- **Walk & talk**
- **Surprise Check**

Detail

- ลงพื้นที่อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อพบปะน้องๆ สอบถามเรื่องงาน, สุขภาพ, ครอบครัว, สภาพหน้างาน, ติดตามการแก้ไขปัญหาจากการทำงาน, ส่งเสริมและสนับสนุนเพื่อลดความเสี่ยงในการทำงาน



Take Action

- Tool Box
- สอนงาน
- Permit to Work
- Shift Handover
- ตรวจพื้นที่ทำงาน
- สังเกตการทำงาน
- ประเมินความเสี่ยง

Detail

- ประเมินความเสี่ยงและนำความเสี่ยงของงานที่ต้องปฏิบัติตามสื่อสารให้น้องๆ รับทราบ และป้องกันความเสี่ยง
- หากเป็นงาน Non Routine ต้องมีการจัดทำขั้นตอนและสอนงานก่อนให้น้องๆลงมือปฏิบัติ
- ตรวจสอบความถูกต้องของ PERMIT และทวนสอบการควบคุมการปฏิบัติตาม Permit
- รับส่งกะและมอบหมายงานให้น้องๆ ควบคุมดูแลหน้างาน
- ตรวจสอบสภาพหน้างานให้มีความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ
- ทวนสอบน้องๆ ว่ามีการปฏิบัติตามคู่มือถูกต้องหรือไม่
- ตรวจสอบประเมินความเสี่ยงงานก่อนการอนุญาตให้ทำงานทุกครั้ง



Take Action

- My Alert
- สวม PPE
- Shift Handover
- ทำงานตามคู่มือ
- เพื่อนแนะนำเพื่อน
- รายงานสภาพการทำงาน
- ตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์

Detail

- ประเมินความเสี่ยงเบื้องต้นในงานที่ต้องปฏิบัติทุกครั้ง (My Alert)
- ตรวจสอบการสวม PPE ของตนเองทุกครั้งว่าครบ หรือถูกต้องกับงานที่ต้องปฏิบัติหรือไม่
- รับส่งกะงานที่ตนปฏิบัติให้กะต่อไปรับทราบ
- ปฏิบัติงานตามคู่มือไม่ลัดขั้นตอน
- หากพบเห็นเพื่อนหรือบุคคลภายนอกที่เข้ามา ปฏิบัติงานไม่ถูกต้อง, มีความเสี่ยง ต้องเข้าไปแนะนำ หรือชี้แจงให้ทราบทันที
- หากพบเห็นสภาพการที่ไม่ปลอดภัย ให้แจ้งผู้บังคับบัญชาหรือสามารถแก้ไขเองได้ในทันที
- ตรวจสอบสภาพเครื่องมือหรืออุปกรณ์ให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ

ชื่อหน่วยงาน

1,000 DAYS ACCIDENT FREE



IRPC
Risk in mind
Goal Zer
accident

EVERYDAY SAFETY AND HAPPINESS
ทำทุกวันให้เป็นวันที่ปลอดภัย
และมีความสุข

1,000 วัน
ปลอดภัยอุบัติเหตุ
เริ่ม 8 พฤษภาคม 2568 - 2 กุมภาพันธ์ 2571

ผู้บริหาร
Leadership
• i-CAREs
• Surprise Check

• ส่งเสริมและสนับสนุน
เพื่อลดความเสี่ยง
Risk in mind

หัวหน้างาน
Risks Control
• ประเมินความเสี่ยง Risk in mind
• สังเกตการทำงาน
• Tool Box Talk

• สอนงาน
• ตรวจพื้นที่ทำงาน
• Permit to Work
• Shift Handover

พนักงาน
Safe Action
• My Alert Risk in mind
• รายงานอุบัติเหตุ
• เพื่อนแนะนำเพื่อน
• รายงานสภาพการทำงาน

• ทำงานตามคู่มือ
• สวม PPE
• ตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์

Days at Goal Zero Step1
(2/6/2016 - 9/09/2016)

Days at Goal Zero Step2
(10/9/2016 - 27/03/2017)

Days at Goal Zero Step3
(28/3/2017 - 27/03/2018)

Days at Goal Zero Step4
(28/3/2018 - 16/11/2019)

Days at Goal Zero Step5
(17/11/2019 - 11/08/2022)

Days at Goal Zero Step6
(12/08/2022 - 7/05/2025)

Days at Goal Zero Step 1,000 DAY.....at...../...../.....

COMMITMENT

ส่วน.....

วันที่.....

ในส่วน..... ได้มี Commitment ร่วมกันในการที่จะป้องกันอุบัติเหตุ ไม่ให้เกิดขึ้นในพื้นที่ของ
ส่วน..... โดยได้ร่วมกันดำเนินกิจกรรมด้านความปลอดภัยต่างๆ เพื่อให้ได้เป้าหมาย Goal Zero
1,000 days อุบัติเหตุเป็นศูนย์

(คุณ.....)

ผู้จัดการ

ส่วน.....

(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

Supervisor

ส่วน.....

(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

Instructor

ส่วน.....

(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

พนักงาน

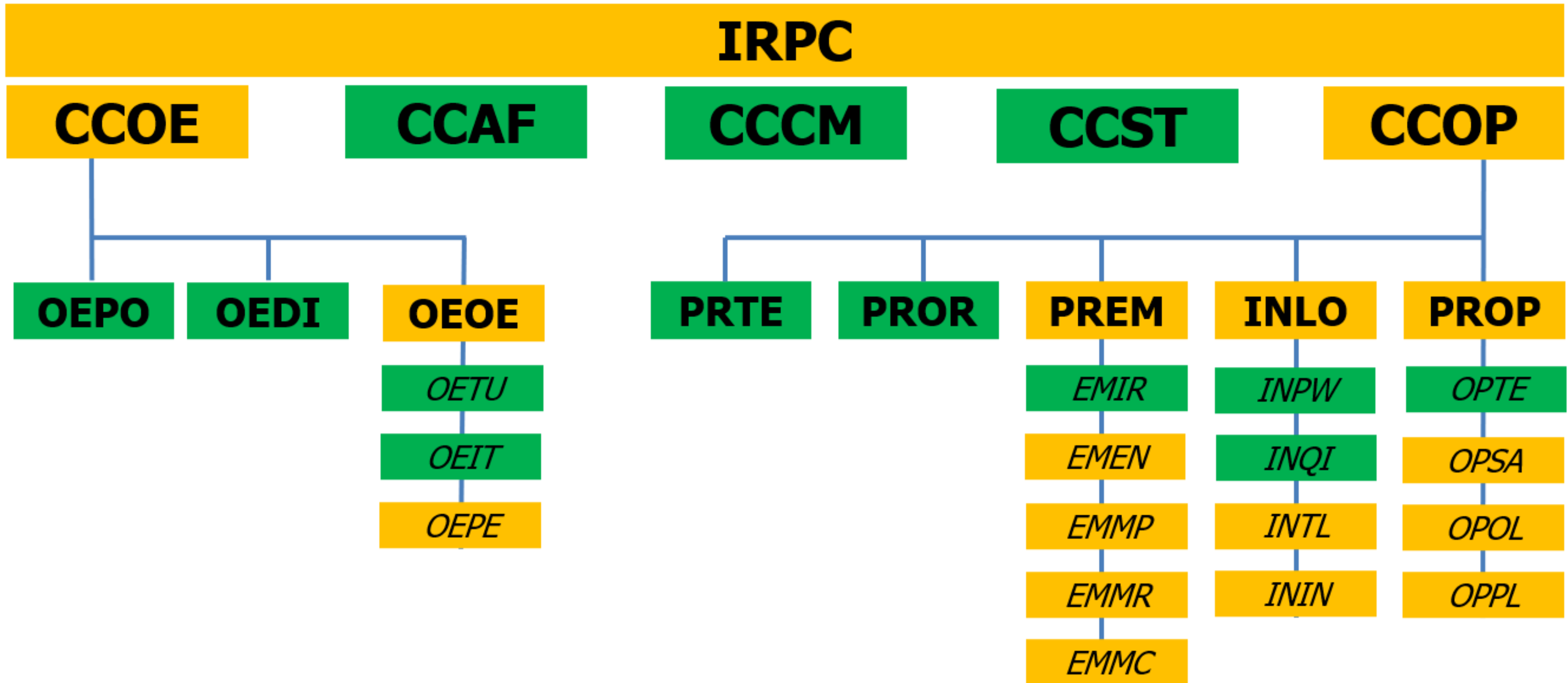
(คุณ.....)

พนักงาน

(คุณ.....)

พนักงาน

1000 Days Accident Free Achievement



■ Achieve
■ Not Achieve

หน่วยงานที่เข้าร่วม Goal zero Step 6

หน่วยงานที่บรรลุ Goal zero Step 6 สำเร็จ

หน่วยงานที่ไม่บรรลุ Goal zero Step 6 ไม่สำเร็จ

231 หน่วยงาน

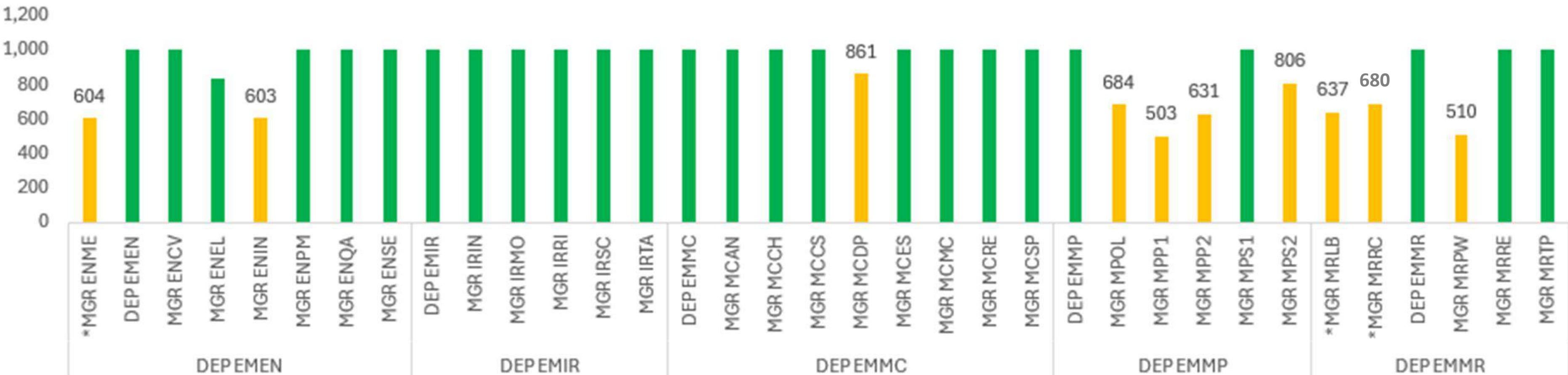
210 หน่วยงาน

21 หน่วยงาน

VP Abbrevia	Organization U	จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุด
DEP OPSA	MGR SAPE	666
DEP OPSA	MGR SAAE	680
DEP OPPL	*MGR PLPC	867
DEP OPPL	MGR PLBG	667
DEP OPOL	MGR OLHU	891
DEP OPOL	MGR OLCO	957
DEP EMMR	*MGR MRRC	680
DEP EMMR	MGR MRPW	510
DEP EMMR	*MGR MRLB	637
DEP EMMP	MGR MPS2	806
DEP EMMP	MGR MPP2	631
DEP EMMP	MGR MPP1	503
DEP EMMP	MGR MPOL	684
DEP EMMC	MGR MCDP	861
DEP EMEN	*MGR ENME	604
DEP EMEN	MGR ENIN	603
DEP EMEN	MGR ENEL	838
DEP INTL	*MGR TLWL	796
DEP INTL	MGR TLRL	618
DEP ININ	MGR INIM	919
DEP OEPE	MGR PEGA	857
21	21	
*หน่วยงานเกิดอุบัติเหตุ 2 ครั้ง		

จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุดของแต่ละหน่วยงาน สาย CCOP

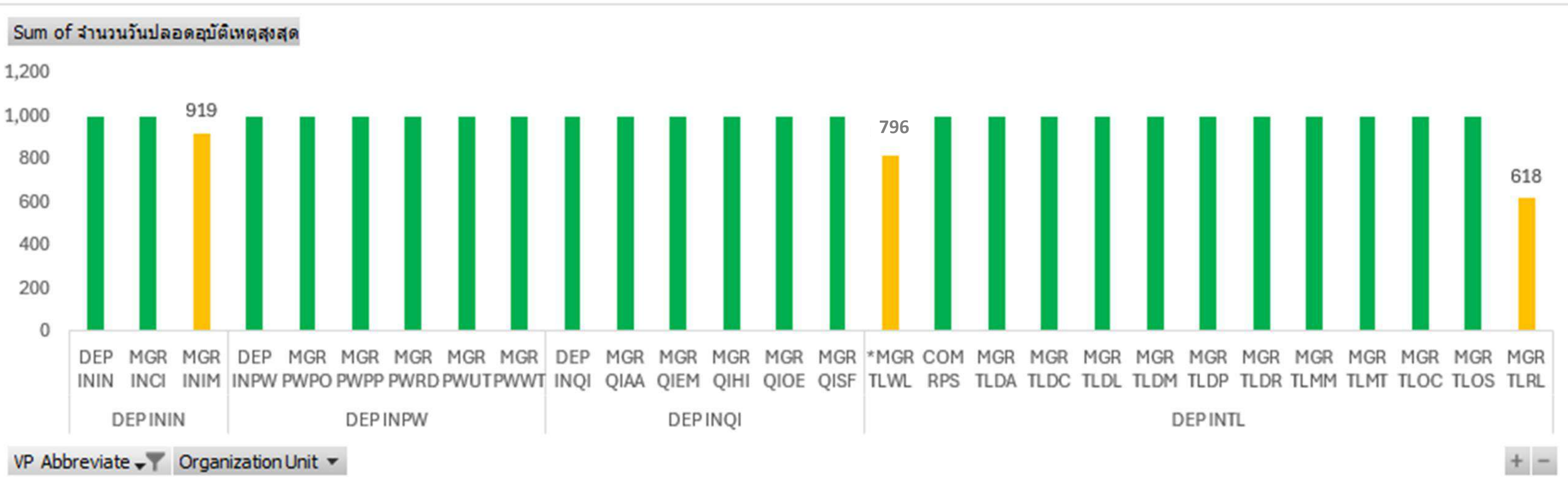
Sum of จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุด



VP Abbreviate ▼ Organization Unit ▼

+ -

จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุดของแต่ละหน่วยงาน สาย CCOP



จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุดของแต่ละหน่วยงาน สาย CCOP

Sum of จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุด



VP Abbreviate ▼ Organization Unit ▼

+

-

จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุดของแต่ละหน่วยงาน สาย CCOP

Sum of จำนวนวันปลอดอุบัติเหตุสูงสุด

1,200

1,000

800

600

400

200

0

DEP
ORLB

MGR
LBOA

MGR
LBOD

MGR
LBOT

DEP
ORRC

MGR
RCHR

MGR
RCHS

MGR
RCOA

MGR
RCPP

MGR
RCPR

MGR
RCUT

DEP
ORRE

MGR
READ

MGR
REDV

MGR
RENA

MGR
REOA

MGR
RESR

DEP
ORTE

MGR
TEDS

MGR
TELB

MGR
TERC

MGR
TERN

DEPORLB

DEPORRC

DEPORRE

DEPORTE

VP Abbreviate ▼

Organization Unit ▼

+

-

เอกสารแนบที่ 32

คู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

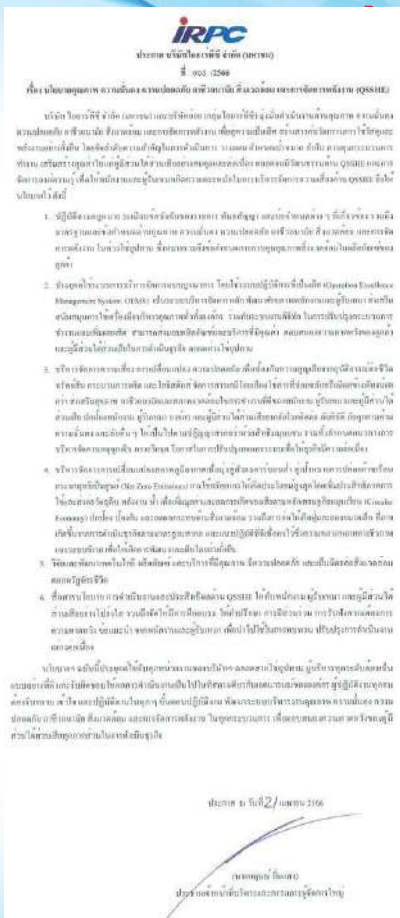


จัดทำโดย ชโนสาฯ กลุ่มแม่เหล็ก
ส่วนอาชีวอนามัยและสุขภาพผู้ปฏิบัติงาน

สารบัญ	
หมวด 1 : นโยบายและการบริหารงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	
นโยบายคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	5
การบริหารงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	6
คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	7
ระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ISO 45001)	8
หมวด 2 : ความปลอดภัยทั่วไป	
ข้อปฏิบัติความปลอดภัยทั่วไป	13
การแต่งกายและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	17
ทัศนคติด้านความปลอดภัย	19
การสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัย Behavior Safety Management (BSM)	20
หมวด 3 : ความปลอดภัยเฉพาะงาน	
การทำงานที่เกี่ยวข้องกับประภาไฟ	23
ความปลอดภัยในทางเชื่อมและงานตัด	23
การทำงานในที่สูงอากาศ	24
งานก่อสร้างห้องงานที่สามารถเก็บบริเวณใต้	25

Goalzer BSM Behavior Safety Management	
26	การใช้บันได และอุปกรณ์ช่วยยก
27	การทำงานบนเครื่องจักร
27	ความปลอดภัยเกี่ยวกับงานไฟฟ้า
28	อันตรายจากเสียงดัง
28	การทำงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมี
หมวด 4 : การยศาสตร์ (Ergonomics)	32
หมวด 5 : อัคคีภัยและเหตุฉุกเฉิน	
อัคคีภัยป้องกันได้	34
แผนผังการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	35
ขั้นตอนการดับเพลิงเบื้องต้น โดยใช้ถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด	36
การรายงานและการสืบสวนอุบัติเหตุ	37
ภาคผนวก	
หมายเหตุโทรศัพท์ภายในที่สำคัญ	38
ตัวอย่างสัญลักษณ์ความปลอดภัย (Safety Sign)	38

Goalzer BSM Behavior Safety Management	
หมวด 1	
นโยบายและการบริหารงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	



คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ

คณะกรรมการฯ ชุดนี้ได้รับการคัดเลือกจากตัวแทนบริษัท และตัวแทนฝ่ายลูกจ้างร่วมดำเนินกิจกรรม เพื่อให้เป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย โดยมีการร่วมประชุมทุกเดือน และมีบทบาทดังนี้

1. พิจารณานิยาม และแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงาน เพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญ อันเนื่องมาจากการทำงาน หรือความปลอดภัยในการทำงาน
2. รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานและมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
3. ส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
4. สืบตรวจการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้น อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง
5. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี
6. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
7. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย



การบริหารงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



บริษัทฯ ได้กำหนดคณะกรรมการและเจ้าหน้าที่ เพื่อวางแผนและดำเนินการตามความปลอดภัยฯ ในทุกระดับ เพื่อการทำงานที่ปลอดภัย และสุขภาพที่ดีของพนักงาน และเป็นการปฏิบัติตามเจตนารมณ์ของกฎหมายด้านความปลอดภัยฯ ดังนั้น ทางบริษัทฯ จึงได้ตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประกอบด้วย 2 คณะกรรมการฯ ดังนี้ โดยได้โครงสร้างดังนี้

- คณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัท โออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ประกอบไปด้วย
 - คณะกรรมการฯ บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 - คณะกรรมการฯ บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) สำนักงานกรุงเทพฯ
- คณะกรรมการบริหารความปลอดภัย บริษัท โออาร์พีซี และบริษัทในเครือ (Management Safety Committee: MSAPCOM)
- คณะกรรมการบริหารความปลอดภัย ระดับสายปฏิบัติการ

ระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

บริษัทฯ ได้มีการจัดการระบบจัดการด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัย ตามข้อกำหนด SSHE (Security, Safety, Health and Environment) โดยอ้างอิงระบบบริหารจัดการ OEMS (Operation Excellence Management System) และเพื่อให้เกิดความมั่นใจยิ่งขึ้นในการลดความเสี่ยงของกระบวนการ จึงได้นำระบบ PSM (Process Safety Management) เข้ามาเสริมให้ OEMS แข็งแกร่งยิ่งขึ้น ได้มาตรฐานประเภศ เพื่อป้องกันกาเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง อีกทั้งยังมีการดำเนินการตาม ISO 45001 ด้านความปลอดภัยจากการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

Operation Excellence Management System: OEMS



Figure OEMS : IRPC OEMS

Process Safety Management 14 Elements: PSM



หมายเหตุ : อ้างอิง มาตรฐาน OSHA 29 CFR 1910.119

ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

มาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หมายถึง มาตรฐานด้านการจัดการ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานทุกคนในองค์กร โดยสถานประกอบการได้มีการดำเนินการอย่างเป็นระบบ ซึ่งประกอบด้วยบุคลากรทรัพยากร นโยบายและขั้นตอนการดำเนินการ โดยมีการประสานกันอย่างมีระเบียบและแบบแผน เพื่อปฏิบัติงานที่ได้กำหนดไว้หรือเพื่อให้บรรลุหรือรักษาเป้าหมายที่กำหนดไว้ เพื่อสร้างภาพลักษณ์ และมีผลต่อการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

วัตถุประสงค์ของมาตรฐาน ISO 45001

กำหนดขึ้นเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการจัดการระบบการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยขององค์กร และพัฒนาปรับปรุงระบบให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่องในด้านต่าง ๆ คือ

1. ลดความเสี่ยงต่ออันตรายและอุบัติเหตุต่าง ๆ ของพนักงาน และผู้เกี่ยวข้อง
2. ปรับปรุงการดำเนินงานของธุรกิจให้เกิดความปลอดภัย
3. ช่วยสร้างภาพลักษณ์ความรับผิดชอบต่อองค์กร ต่อพนักงานในองค์กร และต่อสังคม

โดยในแต่ละองค์กรจะมีการพิจารณาว่ากิจกรรมที่ปฏิบัติอยู่มีอันตรายอย่างไรบ้าง และอันตรายดังกล่าวมีความเสี่ยงมากน้อยเพียงใด แล้วนำมาจัดลำดับตามขนาดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นโดยการประเมินค่าจากโอกาสที่จะเกิดอันตราย และความรุนแรงของความเสี่ยงแล้วจึงวางแผนปฏิบัติการควบคุมโดยอาจเปรียบเทียบข้อกำหนดตามกฎหมาย รวมทั้งวิธีปฏิบัติที่ถูกต้องสำหรับกิจกรรมนั้นๆ แล้วกำหนดเป้าหมายในการดำเนินการในเชิงปริมาณเพื่อความสะดวกในการวัดผลการดำเนินการ

องค์กรใดที่มีการควบคุมความเสี่ยงของอันตรายอย่างได้ผล ย่อมมีผลให้การทำงานเป็นไปโดยราบรื่น ผู้ปฏิบัติงานมีสุขภาพอนามัยดี ซึ่งจะมีผลให้หน้าที่ปฏิบัติมีคุณภาพดี นอกจากนั้นยังช่วยลดค่าใช้จ่ายในด้านต่าง ๆ เช่น ค่ารักษาพยาบาล ค่าใช้จ่ายเนื่องจากต้องหยุดการทำงานเนื่องจากอุบัติเหตุ และยังช่วยให้การทำงานมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลเพิ่มมากขึ้น โดยดำเนินการภายใต้หลักการ Plan - Do - Check - Act และมีการปรับปรุงพัฒนาอย่างต่อเนื่อง (Continuous Improvement)



ที่มา : Management System Certification Institute : MSCI

หมวด 2 ความปลอดภัยทั่วไป

พนักงาน บริษัท ไออาร์พีซีจำกัด (มหาชน) ทุกคนจำเป็นต้องทราบและปฏิบัติตามกฎระเบียบความปลอดภัย เพื่อลดความเสี่ยงในการเกิดอุบัติเหตุ โดยระเบียบความปลอดภัยทั่วไปดังกล่าวประกอบด้วย

1. **พนักงานทุกคนมีหน้าที่รับผิดชอบในการป้องกันอุบัติเหตุ** การป้องกันอุบัติเหตุไม่ใช่หน้าที่ของคนใดคนหนึ่ง แต่เป็นหน้าที่ของพนักงานทุกคนที่ต้องสอดส่องหาอันตรายที่จะเกิดขึ้น โดยเฉพาะกับงานที่ตนเองรับผิดชอบเพื่อหาแนวทางป้องกันมิให้เกิดอุบัติเหตุขึ้น
2. **พนักงานทุกคนต้องเข้าใจกฎระเบียบความปลอดภัย** อย่างเคร่งครัด เนื่องจากกฎระเบียบความปลอดภัยถือเป็นกฎระเบียบหนึ่งของโรงงาน ซึ่งหากไม่เข้าใจแล้วอาจเกิดความผิดพลาดจากการทำงานจนเกิดอุบัติเหตุขึ้นได้
3. **พนักงานทุกคนต้องรับผิดชอบในการบำรุงรักษาเครื่องมือ และอุปกรณ์ความปลอดภัย** ทุกชนิดให้อยู่ในสภาพที่ดี เพราะหากใช้เครื่องมือที่มีความบกพร่อง อาจเกิดความสูญเสียและอุบัติเหตุขึ้นได้ ฉะนั้นการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องมืออย่างสม่ำเสมอจะทำให้เครื่องมือแต่ละชุดอยู่ในสภาพปลอดภัยและพร้อมใช้งาน
4. **พนักงานทุกคนต้องรับผิดชอบต่อความปลอดภัย** และความเป็นระเบียบเรียบร้อย ของสภาพแวดล้อมในการทำงาน สถานที่ทำงานที่จัดอย่างมีระเบียบ ย่อมมีโอกาสน้อยที่จะเกิดอุบัติเหตุขึ้น เช่น อุบัติเหตุจากเครื่องมือตกใส่ศีรษะหรือล้มเนื่องจากมีคราบน้ำมันบนพื้น ซึ่งอาจช่วยได้ด้วยการทำความสะอาด 5S.
5. **หากเห็นอันตรายต่างๆ** ที่อาจก่อให้เกิดจากเครื่องมือ-อุปกรณ์ ต้องรีบหาแนวทางแก้ไขหรือแจ้งผู้บังคับบัญชาทันที
6. **ต้องปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด** เช่น เรื่องการควบคุมความเร็วของรถ
7. **น้ำหนักในการยกของตามกฎหมายกำหนด** คือ พนักงานหญิง ที่อายุเกิน 18 ปี ยกของหนักได้ไม่เกิน 25 กิโลกรัม พนักงานชาย อายุเกิน 18 ปีขึ้นไป สามารถยกของหนักได้ไม่เกิน 55 กิโลกรัม หนักเกิน

อัตราที่กฎหมายกำหนดไว้ ต้องจัดให้มีเครื่องคุ้มครองที่เหมาะสม ไม่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ และความปลอดภัยของพนักงาน

8. **เมื่อเข้าสู่เขตผลิตของโรงงาน** ต้องแต่งกายให้สุภาพและสวมใส่อุปกรณ์ส่วนบุคคลพื้นฐานโดยประกอบด้วย หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย และแว่นตานิรภัย เพราะในเขตผลิตของโรงงานนั้นโอกาสที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุขึ้นย่อมมีมากกว่าในพื้นที่สำนักงาน เช่น มีงานซ่อมบ่มที่เสี่ยงต่อการป้องกันอันตรายจึงเป็นสิ่งจำเป็น
9. **ห้ามเดินทางลาด** เช่น การกระโดดข้ามกำแพง มุดรั้วตาข่าย หรือเดินข้ามทางประตูฉุกเฉิน ซึ่งเป็นระเบียบที่ตั้งขึ้น เพื่อการควบคุม การเข้าออกในโรงงาน โดยเป็นการป้องกันการลักลอบทรัพย์สินของโรงงาน
10. **ห้ามเดินผ่านหรือยืนใต้สิ่งของที่กำลังยกขึ้น** เช่น รถเครนกำลังยกอุปกรณ์ขนาดใหญ่ ซึ่งอาจเกิดการหล่นหรือการเสียโครงสร้างของเครน ทำให้ผู้อยู่บริเวณดังกล่าวได้รับบาดเจ็บได้
11. **ห้ามรถยนต์ทุกชนิดเข้าเขตควบคุมประกายไฟก่อนได้รับอนุญาต** โดยเขตควบคุมประกายไฟ หมายถึง เขตที่มีโอกาสที่สารไวไฟจะรั่วไหลได้ จึงต้องควบคุมไม่ให้ประกายประกายไฟขึ้นในเขตดังกล่าว โดยเขตควบคุมประกายไฟของไออาร์พีซี คือ เขตผลิตของ Plant ต่างๆ ซึ่งไม่อนุญาตให้รถยนต์เข้า นอกจากมีการขออนุญาตจากเจ้าของพื้นที่แล้ว
12. **หากมีข้อสงสัยเกี่ยวกับการปฏิบัติงานให้สอบถามผู้บังคับบัญชา** ซึ่งก่อนพนักงานจะเข้าทำงานในหน้าที่รับผิดชอบจะได้รับอบรมเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติงานเสียก่อน และหากปฏิบัติงานจริงๆ แล้วเกิดข้อสงสัยเกี่ยวกับวิธีปฏิบัติงานไม่ควรสรุปจากสิ่งที่ตัวเองคิด ซึ่งเป็นสิ่งที่ผิดพลาด และเกิดอุบัติเหตุขึ้นมาได้ จึงควรสอบถามข้อสงสัยกับผู้บังคับบัญชาให้ทำงานอย่างปลอดภัยและลดอุบัติเหตุ
13. **ขณะปฏิบัติงานที่มีอันตรายจะต้องมีคนักษารองอยู่** เช่น การทำงานในที่อับอากาศจะต้องมีคนเฝ้าที่ปากทาง เพื่อช่วยเหลือในกรณีที่ผู้ทำงานด้านในหมดสติ
14. **ห้ามใช้ลมเป่าที่ความสะอาดเนื้อตัว** เนื่องจากอาจมีเศษโลหะปะติดตามเสื้อผ้า หรือตามตัวซึ่งลมจากการเป่าที่ความสะอาดเนื้อตัว อาจทำให้เศษโลหะดังกล่าวกระเด็นไปโดยพลการหรือระคายผิวหนังได้
15. **ห้ามหยอกหรือเล่นกันขณะปฏิบัติงาน** ซึ่งการกระทำดังกล่าวนอกจากจะไม่สมควรแล้วอาจทำให้เกิดอุบัติเหตุเนื่องจากความประมาทขึ้นได้

16. ห้ามซ่อมแซมเครื่องจักรอุปกรณ์ขณะเครื่องจักรกำลังทำงาน เพราะอาจเกิดการหนีบ ดึง ้วยวะของร่างกายจากเครื่องจักรได้ ฉะนั้นจึงควรหยุดเครื่องจักรให้นิยทก่อนดำเนินการซ่อมแซม
17. ห้ามเปิด - ปิด อุปกรณ์ต่างๆ โดยไม่ได้รับอนุญาต เพราะอาจมีผลต่อสภาพของกระบวนการผลิตจนถึงทำให้ Plant Shut Down รวมถึงอาจเกิดขึ้นกับบุคคลใกล้เคียงหรือพื้นที่รอบข้างได้
18. ห้ามใช้วัตถุไวไฟพะลังเลื้อผ้า เนื่องจากอาจทำให้ระคายเคืองผิวหนังเป็นอันตรายต่อร่างกายได้หรืออาจทำให้เกิดเพลิงไหม้ขึ้นได้
19. ห้ามโยนหรือทิ้งของจากที่สูง ซึ่งอาจจะตกโดนผู้อื่นเบื้องล่างได้ ฉะนั้นในการสร้างอาคารหรือการทำงานบนที่สูง ควรจัดทำตาข่ายรองรับของตกหรือจัดท่าทางที่ของจากตำแหน่งสูงผู้ด้านล่าง



20. ห้ามจุดไฟหรือสูบบุหรี่ในเขตควบคุมประกายไฟเด็ดขาด ยกเว้นในพื้นที่อนุญาตเท่านั้น ซึ่งพื้นที่ดังกล่าวได้ผ่านการพิจารณาแล้วว่าปลอดภัยโดยจะมีป้ายอนุญาตสูบบุหรี่ติดกำกับไว้



21. หากจำเป็นต้องใช้สิ่งมีประกายไฟ ในเขตควบคุมประกายไฟ จะต้องได้รับอนุญาตให้สิ่งมีประกายไฟก่อนซึ่ง เรียกใบอนุญาตดังกล่าวว่า Hot Work Permit ซึ่งทางเจ้าของพื้นที่จะเตรียม ความพร้อมของระบบและตรวจสอบความปลอดภัยก่อนอนุญาตให้ทำงาน
22. ห้ามนำวัตถุ หรืออุปกรณ์ที่ก่อให้เกิดประกายไฟหรือความร้อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ ก่อนได้รับอนุญาต ตามที่ได้กล่าวไปแล้วว่าเขตควบคุมประกายไฟนั้นมีโอกาสที่ก๊าซไวไฟสูงมาก ฉะนั้นจะต้องมีการป้องกันมิให้นำอุปกรณ์ที่มีประกายไฟหรือความร้อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟแต่หากจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ดังกล่าวจะต้องขอใบอนุญาตนำเข้าสู่สิ่งมีประกายไฟก่อน
23. การทำงานที่ก่อให้เกิดความร้อนหรือประกายไฟ (Hot Work) จะต้องปฏิบัติตาม Hot Work Regulation หรือกฎระเบียบการทำงานที่มีประกายไฟ
24. ห้ามนำวัตถุระเบิดหรือวัตถุอันตราย เช่น ปืน เข้าโรงงานโดยเด็ดขาด

25. ห้ามทิ้งวัสดุไวไฟลงในท่อระบายน้ำเด็ดขาด เนื่องจากท่อระบายน้ำของ โออาร์ทีซี จะเชื่อมโยงกับทุก Plant ซึ่งมีระบบบำบัด ฉะนั้นหากมีวัตถุไวไฟไหลลงท่อระบายน้ำอาจจะทำให้เกิดเพลิงลุกไหม้ขึ้นได้
26. ห้ามมีสิ่งของวางขวางประตูฉุกเฉิน ทางเดิน บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจากในการฉุกเฉิน เช่น เพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน



27. พนักงานทุกคนมีหน้าที่ป้องกันและระงับอัคคีภัย หมายถึง นอกจากจะใส่ใจตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ความปลอดภัยแล้ว จะต้องเข้าใจวิธีการใช้อุปกรณ์แต่ละชนิด เพื่อไม่มีความพร้อมในการใช้เมื่อเกิดเพลิงไหม้ขึ้น และหากเกิดเพลิงไหม้รุนแรงให้แจ้งศูนย์ควบคุมการฉุกเฉินและหน่วยดับเพลิงโดยด่วน
28. ต้องขออนุญาตทุกครั้งก่อนใช้น้ำจากพ่นดับเพลิง เนื่องจากทั้งรักษาความดันของน้ำดับเพลิงไม่ให้เพียงพอเนื่องจากหากมีการใช้น้ำดับเพลิงเป็นปริมาณมากโดยไม่มีการควบคุมแล้วจะทำให้ความดันของน้ำลดลงไม่เพียงพอต่อการใช้น้ำดับเพลิงให้เกิดเหตุฉุกเฉิน
29. ต้องขออนุญาตขุดดินก่อนดำเนินการขุดดิน โดยการขุดที่ต้องขออนุญาต คือ การขุดดินที่มีความลึกเกิน 20 เซนติเมตร เนื่องจากใต้ดินของโออาร์ทีซีมีท่อสารเคมี ท่อน้ำดับเพลิงสายต่างๆ ผังอยู่ หากขุดไปโดยะทำให้เกิดความเสียหายเกิดขึ้น โดยจะต้องขอใบอนุญาตขุดดิน ก่อนเพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องพิจารณาและเซ็นอนุมัติในการดำเนินการให้ขุดได้
30. รถยนต์ต้องสวมหมวกกันประกายไฟก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เพื่อดักประกายไฟที่ออกมาจากท่อไอเสียรถยนต์
31. การทำงาน หรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร ต้องขออนุญาตปิดถนน ห้ามวางของกีดขวางถนน หรือประตูทางเข้าออก
32. ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ ในเขตพื้นที่อันตราย (Hazardous Area) แต่อนุญาตให้ใช้เข้าเขตพื้นที่ควบคุมประกายไฟซึ่งเป็นพื้นที่ที่ไม่มีอันตราย (Non-Hazardous Area) เพื่อติดต่อกับได้
33. ห้ามใช้นาฬิกาที่เป็นโทรศัพท์ในตัว (Smart Watch) ในเขตควบคุมประกายไฟ
34. ห้ามนำจักรยานไฟฟ้า เข้าใช้งานในเขตควบคุมประกายไฟ

ทั้งหมดเป็นเพียงกฎระเบียบความปลอดภัยทั่วไปของบริษัทฯ

ซึ่งพนักงานทุกคนต้องรับทราบและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน

การแต่งกายและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

"การแต่งกายที่ถูกต้อง คือ พื้นฐานแห่งความปลอดภัย โดยเราควรแต่งกายให้ถูกต้อง และเหมาะสมกับงานแต่ละประเภทรวมถึงการเลือกใช้ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับงาน รู้จักวิธีการบำรุงรักษาให้ใช้งานได้ตลอดเวลา เพื่อความปลอดภัยของตัวเอง"



อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment : PPE)

- หมวกนิรภัย แว่นตาชนิดขี้ผึ้ง รองเท้านิรภัย เป็นอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลพื้นฐานที่ทางบริษัทกำหนด อุปกรณ์ป้องกันอื่นๆ ไม่ว่าจะเป็นอุปกรณ์ลดเสียง ถุงมือ หมวกกันสาดสารเคมี อุปกรณ์ป้องกันการตกจากที่สูง ฯลฯ เป็นอุปกรณ์คุ้มครองอันตรายตามลักษณะงาน ควรสวมใส่เพื่อประโยชน์และความปลอดภัยในการทำงานของเราเอง
- เลือกใช้อุปกรณ์ให้เหมาะสมกับลักษณะงาน
- ต้องมั่นใจว่าอุปกรณ์ป้องกัน สวมใส่แล้วกระชับ เหมาะสม อยู่ในสภาพดี ไม่ชำรุด

1. อุปกรณ์ป้องกันศีรษะ (Head Protection)

ใช้สำหรับป้องกันศีรษะ ออกแบบมาสำหรับสวมเปิดคลุมบริเวณศีรษะ เพื่อป้องกันอันตรายจากการกระแทก การจะทะลุของวัตถุตก หรือใช้เครื่องมือศีรษะ และยังสามารถต้านทานแรงดันไฟฟ้าอีกด้วย



2. อุปกรณ์ป้องกันใบหน้าและดวงตา (Face and Eye Protection)

เป็นอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับการป้องกันบริเวณใบหน้าและดวงตาขณะปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยง เช่น อันตรายจากสารเคมี, ฝุ่น, ความร้อน, วัสดุที่กระเด็นแตกจากบริเวณใบหน้าและดวงตา

3. อุปกรณ์ป้องกันระบบการได้ยิน (Ear Protection)

เป็นอุปกรณ์ที่ใช้สวมใส่เพื่อลดความเสี่ยงขณะปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีอันตรายจากเสียงดังเกินกว่า มาตรฐานกำหนด โดยแบ่งออกตามการใช้งานเป็น 2 ประเภท คือ ที่อุดหู และที่ครอบหู

4. อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ (Respiratory Protection)

เป็นอุปกรณ์ที่สวมใส่ เพื่อป้องกันอันตรายต่อระบบทางเดินหายใจเนื่องจากสิ่งปนเปื้อนในอากาศ เช่น ฝุ่นจากภาคการผลิต ก๊าซ และไอระเหยของสารเคมี

5. อุปกรณ์ป้องกันมือและแขน (Hand and Arm Protection)

เป็นอุปกรณ์ที่ออกแบบมาสำหรับสวมใส่มือ และแขน เพื่อป้องกันอันตรายจากอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้นกับมือและแขน เช่น ถูกของมีคมบาด สัมผัสสารเคมี ความร้อน และไฟฟ้าช็อต อุปกรณ์ที่ใช้ในการป้องกันมีหลายชนิดตามลักษณะงาน

6. อุปกรณ์ป้องกันเท้า (Foot Protection)

เป็นอุปกรณ์ที่ใช้ป้องกันบริเวณเท้า นิ้วเท้า ตลอดจนเท้าแข้ง จากการปฏิบัติงานแล้วเกิดอันตรายจากการตกกระแทก ที่มแรงจากวัตถุต่าง ๆ ความร้อน สารเคมี ซึ่งอุปกรณ์ป้องกันที่มีอยู่ด้วยกันหลายประเภท



7. อุปกรณ์ป้องกันการตกจากที่สูง

เป็นอุปกรณ์สำหรับยึดเกี่ยวตัวผู้ปฏิบัติงานกรณีที่ต้องทำงานบนที่สูง หรือมีความเสี่ยงต่อการตก เช่น งานก่อสร้าง งานทำความสะอาดอาคารสูง เป็นต้น



8. ชุดป้องกันพิเศษเฉพาะงาน

เป็นอุปกรณ์ที่ออกแบบมาสำหรับป้องกันอันตรายเฉพาะงาน ซึ่งไม่มีการใช้งานบ่อยครั้ง หรือทุกพื้นที่ เช่น ชุดกันสารเคมีต่างๆ, ชุดกันความร้อน ผู้ใช้จะต้องศึกษาข้อมูลละเอียดก่อนการใช้งาน



ทัศนคติความปลอดภัย

การพัฒนาและดำรงไว้ซึ่งทัศนคติที่ดีด้านความปลอดภัยนั้นเป็นหัวใจหลักของความปลอดภัยในสถานประกอบการ ดังนั้นการพัฒนาให้มีหรือการสร้างยุทธวิธีพื้นฐานดังต่อไปนี้จะช่วยให้เราสามารถลดอันตราย ป้องกันอุบัติเหตุ ทำให้สถานที่ทำงานมีความปลอดภัยมากยิ่งขึ้น และยังเป็นการเสริมสร้างให้พนักงานมีทัศนคติที่ดีด้านความปลอดภัยอีกด้วย

- การพูดถึงเรื่องความปลอดภัย** ยิ่งเรามีการส่งเสริม สนับสนุนให้มีการพูดคุย แลกเปลี่ยนความคิดเห็นเกี่ยวกับเรื่องความปลอดภัยทั้งในระดับผู้บริหาร หัวหน้างาน และระดับพนักงานมากยิ่งขึ้นเท่าไร ก็จะยิ่งทำให้องค์กรมีความปลอดภัยมากยิ่งขึ้นเท่านั้น
- สนับสนุนให้มีการเสนอแนะด้านความปลอดภัย** ในการปฏิบัติงานประจำวันพนักงานผู้ปฏิบัติงานนั้นๆ จะเป็นผู้ที่รู้มากที่สุดในสิ่งที่พวกเขาทำโดยผลจะอย่างไรพนักงานที่มีประสบการณ์นี้ๆ ดังนั้นพวกเขาและให้พวกเขาเสนอความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพื่อให้การทำงานของพวกเขาและคนอื่น ๆ มีความปลอดภัยมากยิ่งขึ้น ซึ่งวิธีการนี้ไม่เพียงแต่จะเป็นการทำให้สภาพการทำงานมีความปลอดภัยมากยิ่งขึ้นเท่านั้นแต่ยังทำให้พนักงานมีส่วนร่วมในขบวนการปรับปรุงด้วย
- รับดำเนินการแก้ไขปัญหามาไม่ปลอดภัย** เมื่อไรก็ตามที่ผู้ปฏิบัติงานที่ไม่ปลอดภัยไปรับดำเนินการแก้ไขปัญหานั้นๆ หากเราไม่รับแก้ไขปัญหานั้นๆและเข้าใจว่าเราไม่ให้ความสนใจ และจะปล่อยให้พวกเขาไม่ให้ความสนใจไปด้วย
- ให้การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยและข้อมูลด้านความปลอดภัย** มั่นใจว่าพนักงานมีทักษะ ความรู้ ความเข้าใจที่จำเป็นในการทำงานไม่ปลอดภัย พนักงานที่ได้รับการฝึกอบรมอย่างดีจะสามารถพัฒนาทัศนคติที่ดีด้านความปลอดภัยได้รวดเร็วและให้ความสำคัญกับความปลอดภัย
- ให้รางวัลกับการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย** เมื่อพนักงานทำในสิ่งที่ไม่ปลอดภัย หรือเสนอแนะความคิดเห็น เพื่อปรับปรุงด้านความปลอดภัย ให้ประกาศยกย่องให้ทุกคนได้ทราบ เมื่อพนักงานคนอื่น ๆ เห็นจะได้มีความรู้สึกอยากทำตาม และกำหนดให้เรื่องความปลอดภัย เป็นส่วนหนึ่งของการประเมินผลงานประจำปี เมื่อพนักงานตระหนักว่าการประเมินผลการปฏิบัติงานของพวกเขาเป็นส่วนเกี่ยวข้อง กับความปลอดภัยจะทำให้พวกเขามีความสนใจและใส่ใจมากขึ้น
- เป็นตัวอย่างที่ดี** ต้องมั่นใจว่าผู้บริหารและหัวหน้างานในองค์กรเป็นตัวอย่างที่ดีและมีทัศนคติที่ดีเกี่ยวกับความปลอดภัยเป็นแบบอย่างที่ดีให้กับพนักงานได้

การสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัย

บริษัท โออาร์พีซีฯ ได้มีการดำเนินการโครงการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยโดยมีวัตถุประสงค์ให้พนักงานเกิดความตระหนัก และมีจิตสำนึกด้านความปลอดภัยได้ด้วยตนเอง

Behavior Safety Management (BSM) เป็นอีกเครื่องมือหนึ่งซึ่งพัฒนาต่อยอดจาก Behavior Based Safety Program (BBS) สำหรับส่งเสริม กระตุ้นให้พนักงานเกิดความปลอดภัยด้านความปลอดภัย โดยขยายจากการท่วงโยเคตอนพนักงานในพฤติกรรมเสี่ยงต่างๆ ด้านความปลอดภัย มาสู่การบริหารจัดการพฤติกรรมด้านความปลอดภัยอย่างเป็นระบบ ครอบคลุมพนักงานทุกระดับ ทั้งระดับบริหารและระดับปฏิบัติการ รวมไปถึงกิจกรรมหรือโครงการส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัยอื่นๆ ที่องค์กรดำเนินการ

โดยให้ความสำคัญกับการปฏิบัติงานของบุคคล ไม่เอื้อให้เกิดความผิดพลาดจากการทำงานของบุคคล และจากการที่บุคคลนั้นไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบ ซึ่งทำให้เกิด Unsafe Actions, Unsafe Conditions, Near-missed Incidents และ Accidents

นอกจากนั้น ยังส่งเสริมแนวคิด และพฤติกรรมการทำงานอย่างปลอดภัยในอีกระดับ Human Error ต่างๆ ที่เกิดขึ้น

Behavior Safety Management (BSM)

i-CARES

- i-CARES** : บันทึก/วิเคราะห์เหตุการณ์การปฏิบัติงาน (Task Observation)
 - จัดทำงานบันทึกสังเกตการทำงานของผู้ปฏิบัติงาน
 - ผู้ปฏิบัติงานบันทึกจำนวนค่า/คะแนน ที่ได้จากการสังเกตการทำงาน
- My Alert** : บันทึกงาน log in บันทึก ขาดงาน ความเสี่ยงในการทำงาน ณ วันนั้นๆ (ตาม WZ)
- พฤติกรรมฯ ทั่วไป** : บันทึก/วิเคราะห์พฤติกรรมทั่วไป บันทึกงาน log in บันทึก พฤติกรรมเสี่ยงในการทำงาน

One Day Safety at Work

ความปลอดภัยในการทำงานในวัน

ผู้บริหาร Leadership

TAKE ACTION

1. i-CARES
2. Walk & Talk
3. Surprise Check

BSM RECORD i-CARES

หัวหน้างาน Risks Control

TAKE ACTION

1. สอนงาน
2. ประเมินความเสี่ยง
3. Tool Box
4. ตรวจสอบที่ทำงาน
5. สังเกตการทำงาน
6. Shift Handover

BSM RECORD

1. Task Observation
2. พฤติกรรมทั่วไป
3. พฤติกรรมการทำงาน
4. My Alert

พนักงาน Safe Action

TAKE ACTION

1. ทำงานตามคู่มือ
2. ตรวจสอบเครื่องมือและอุปกรณ์
3. My Alert
4. สวม PPE
5. เพื่อนแบบว่าเพื่อน
6. รายงานสภาพการทำงาน
7. Shift Handover

BSM RECORD

1. พฤติกรรมทั่วไป
2. พฤติกรรมการทำงาน
3. My Alert

idms

1. Unsafe Condition
2. Unsafe Action
3. Safe Condition

การสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยเชิงบวก

Good Safety Awareness

C Care for one another
ห่วงใยซึ่งกันและกัน

A Caring everyone as Family member
ห่วงใยทุกคนเหมือนเป็นครอบครัว

R Awareness in Safety
มีสติ ระวังอันตรายและปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด

E Relationship
พูดคุยสนทนาด้วยความสุภาพและเคารพซึ่งกันและกัน

S Everyone safety everyday
ทุกคนปลอดภัยทุกวัน

Stop if Unsafe
หยุดหากไม่ปลอดภัย

จะช่วยให้ป้องกันไม่ให้เกิดความผิดพลาดจากการปฏิบัติงานของบุคคลได้เช่นกัน โดยมีปัจจัยในเรื่องนี้ คือ

1. มีการสื่อสารแบบเปิดบนพื้นฐานความไว้วางใจซึ่งกันและกัน
2. สนับสนุนการมีส่วนร่วมของพนักงาน มีการรับรู้ ความเข้าใจที่เหมือนกันในการเห็นความสำคัญของการปลอดภัย
3. สร้างความเชื่อมั่นในประสิทธิภาพของมาตรการป้องกัน

4. รัชชาความมุ่งมั่นในการบริหารจัดการงานความปลอดภัยให้คงอยู่ในองค์กรโดย
 - บริหารจัดการงานความปลอดภัยอย่างเป็นรูปธรรม
 - นโยบายที่เปิดกว้างในการแสดงความคิดเห็น
 - สนับสนุนให้รู้สึกถึงการเป็นเจ้าของ
5. แสดงถึงความเป็นผู้นำในการส่งเสริมและสนับสนุนมาตรฐานความปลอดภัย และอาชีวอนามัย เช่น ทบทวนการทำงานของคณะกรรมการความปลอดภัย และอาชีวอนามัย ให้ความสัมพันธ์กับการรายงานที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น โดยทั่วหน้า
6. การจัดสรรทรัพยากรที่จำเป็นให้เพียงพอ
 - คน เวลา งบประมาณ สำหรับการบริหารงานด้านความปลอดภัย
 - จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสม : เกิดความสะดวกสบายในการใช้งาน
7. ใช้บุคลากรที่มีความสามารถ มีทักษะและประสบการณ์
 - จัดให้มีการฝึกอบรม : เกี่ยวข้องกับงาน และความปลอดภัย
 - จัดหาที่ปรึกษาจากหน่วยงานภายนอกในบางจำเป็น
8. มุ่งมั่นใช้กฎของบริษัท โดยยึดหลัก " ทำอย่างที่คุณดู "
 - ไม่มี 2 มาตรฐาน
9. ป้องกันการบาดเจ็บทุกประเภทไม่ให้เกิดขึ้นได้
10. ดำเนินถึงความปลอดภัยเป็นอันดับแรกและมาตรฐานความปลอดภัยเป็นสิ่งที่ไม่มีทางเลือกแน่นอน
11. ความปลอดภัยเป็นความรับผิดชอบของทุกคน ทุกคนต้องมีส่วนร่วมและต้องดูแลพื้นที่ให้เกิดความปลอดภัย
12. เป็นแบบอย่างที่ดีในเรื่องความปลอดภัยและรับผิดชอบต่อผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยที่เกิดขึ้น
13. ให้ความสำคัญด้านความปลอดภัยทั้งในนามและนัย

หากเราสามารถสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยเชิงบวกอย่างเป็นประจำ และต่อเนื่องเราจะสามารถทำให้องค์กรของเราแข็งแกร่งและยั่งยืนด้วยความปลอดภัยตลอดไป



หมวด 3

ความปลอดภัยเฉพาะงาน

การทำงานที่เกี่ยวข้องกับประกายไฟ

การทำงานที่ก่อให้เกิดความร้อน หรือประกายไฟ เช่น การเชื่อม ตัด เจียร ต้องทำการขออนุญาตทุกครั้ง โดยผ่านระบบ e-permit ดำเนินการตามขั้นตอนดังนี้

1. แจ้งขอทำงานผ่านระบบ e-permit ของพื้นที่ปฏิบัติงาน
2. เจ้าของพื้นที่เตรียมระบบ ตรวจสอบด้านความปลอดภัย เพื่อพิจารณาอนุมัติการทำงาน
3. ผู้ปฏิบัติงานและเจ้าของพื้นที่จะต้องควบคุมการปฏิบัติงานไม่ให้เกิดประกายไฟ
4. ติดใบอนุญาต (Safety Work Permit) ให้มีการตรวจสอบ สถานที่ที่บริเวณทำงาน
5. ใบอนุญาตทำงานไม่มีการปฏิบัติงาน โดยปกติจะอนุญาตให้ปฏิบัติงาน
6. ตั้งแต่ 8.00 - 17.00 น.เท่านั้น ยกเว้น กรณีงานเร่งด่วนจึงจะพิจารณาให้ทำงานล่วงเวลาได้



ความปลอดภัยในการเชื่อมและงานตัด

1. ต้องใช้หน้ากากป้องกันแสงระลอกทำงาน
2. ต้องสวมเสื้ออ้อมยาวมิดชิด สวมรองเท้านิรภัย สวมถุงมือให้เหมาะสมกับลักษณะงาน
3. อุปกรณ์ เครื่องมือที่ใช้ต้องมีมาตรฐานรองรับ มีสภาพสมบูรณ์ และปลอดภัย
4. บริเวณพื้นที่ในการปฏิบัติงาน
 - 4.1 บริเวณพื้นที่ทำงานต้องจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสะเก็ดไฟ เช่น ผ้ากันไฟ ฉากกันสะเก็ดไฟ เป็นต้น
 - 4.2 ไม่ควรให้มีวัสดุติดไฟอยู่ใกล้ ๆ บริเวณพื้นที่ในการปฏิบัติงาน ควรมีภาชนะกักถ่ายได้สะดวก
 - 4.3 บริเวณพื้นที่ในการปฏิบัติงานควรมีแสงสว่างเพียงพอ



การทำงานในที่อับอากาศ



การทำงานในที่อับอากาศหรือในสถานที่จำกัด ซึ่งมีระบบการถ่ายเทอากาศไม่ดี เช่น ถัง ป่อ ท่อ อุโมงค์ เป็นต้น ให้ถือว่าเป็นการทำงานที่เสี่ยงอันตราย อาจเกิดอันตรายจากการขาดอากาศหายใจ อันตรายจากก๊าซพิษ และอันตรายที่เกิดจากไฟไหม้หรือการระเบิด

วิธีดำเนินการ

1. แจ้งขอทำงานผ่านระบบ e-permit ของพื้นที่ปฏิบัติงาน
2. เจ้าของพื้นที่เตรียมระบบและตรวจสอบ เพื่อพิจารณาอนุมัติการทำงานโดยจะต้องตรวจสอบให้แน่ใจว่าภายในนั้นมีปริมาณออกซิเจนเพียงพอ ไม่มีก๊าซพิษหรือก๊าซที่เกิดการลุกไหม้เมื่อมีประกายไฟ (โดยใช้เครื่องตรวจวัดก๊าซ)
3. เตรียมอุปกรณ์ช่วยชีวิต เช่น สายรัดตัวนิรภัย เครื่องมือสื่อสาร เครื่องระงับอากาศ เครื่องงัดออกอากาศ พร้อมทั้งผู้ให้ความช่วยเหลือ
4. ผู้ปฏิบัติงานดำเนินการปฏิบัติงาน และต้องจัดให้มีผู้ช่วยเหลือเฝ้าระวังภายนอกเข้าออก
5. ช่วยเหลือผู้ได้รับอันตรายอย่างทันท่วงที หรือเมื่อพบสิ่งผิดปกติที่จะก่อให้เกิดอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงานต้องหยุดการทำงานทันที



งานก่อสร้าง หรืองานที่สามารถถักมีบริเวณได้

1. กำหนดเขตอันตรายในแนวก่อสร้าง โดยจัดให้มีรั้ว หรือคอกกั้น หรือแผงกั้นหน้าของตกที่สูงไม่น้อยกว่า 2 เมตร ที่มีธงแดงและเขียนป้ายแจ้ง "เขตอันตราย" ปิดประกาศให้ชัดเจนในเวลากลางวันให้มีไฟแสงสว่างตลอดเวลา
2. ในกรณีไฟดับ ต้องจัดให้มีแสงสว่างฉุกเฉินในเขตก่อสร้างให้เพียงพอ
3. ต้องแจ้ง และปิดประกาศห้ามพนักงานเข้าทำภายในอาคารที่กำลังก่อสร้าง การปิดประกาศให้ปิดไว้ในที่เปิดเผยตลอดเวลา ณ เขตก่อสร้าง
4. ในกรณีที่มีการใช้วัตถุระเบิดในงานก่อสร้าง ต้องจัดให้มีระบบการเก็บรักษา และดูแลการใช้วัตถุระเบิดให้เป็นไปตามกฎหมาย พร้อมทั้งควบคุมดูแลให้มีบุคคลเฝ้าระวังเพื่อทำการอื่น ห้ามเก็บวัตถุไวไฟ หรือวัตถุระเบิดไว้ในอาคารซึ่งอยู่ในระหว่างก่อสร้าง และที่ห้าก้อยในเขตก่อสร้าง เว้นแต่เก็บไว้ในที่ปลอดภัยเท่าที่เป็นแก่การใช้ประจำวันเท่านั้น
5. ห้ามบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีการเก็บวัตถุไวไฟ หรือวัตถุระเบิด และจัดทำป้าย "อันตราย" ห้ามสูบบุหรี่ "ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ" หรือ "ห้ามพกพาอุปกรณ์สำหรับจุดไฟหรือติดไฟ" ตามสภาพหรือคุณสมบัติของวัตถุไวไฟ หรือวัตถุระเบิดไว้ให้เห็นได้ชัดเจน ณ บริเวณนั้น
6. ในกรณีที่ต้องทำงานก่อสร้างบนพื้นระดับที่มีความสูงตั้งแต่ 1.50 เมตร ขึ้นไป ต้องจัดให้มีบันได หรือทางลาดพร้อมทั้งติดตั้งราวกันหรือรั้วกันเขตที่มั่นคงแข็งแรงเพื่อให้เกิดความปลอดภัย
7. ต้องจัดป้ายเตือนอันตราย ณ ทางเข้าออกของยานพาหนะทุกแห่ง และจัดให้มีผู้ให้สัญญาณในขณะที่มียานพาหนะเข้าออกเขตก่อสร้าง



การใช้บันจั้น และอุปกรณ์ช่วยยก



1. Site Manager ของผู้รับเหมาก่อสร้างกำหนดให้ผู้รับผิดชอบให้กับผู้ควบคุมงาน IRPC และเจ้าของพื้นที่ก่อนเริ่มงาน โดยต้องมีผู้บังคับจั้น คนให้สัญญาณ หัวหน้างานใช้เครนคน ผู้ควบคุมคนเข้า-ออก
2. ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับเครนทุกหน้าที่ (ผู้บังคับจั้น, ผู้ควบคุมจั้น, ผู้ให้สัญญาณ และผู้ผูกยึดโยงวัสดุ) ต้องผ่านการอบรมตามกฎหมายกำหนด
3. รถเครนในการทำงานต้องแบบตรวจสอบส่วนประกอบและอุปกรณ์ ตามกฎหมายกำหนด และผ่านการตรวจสอบจากแผนอุปกรณ์เครื่องกล พร้อมทั้งมีสติ๊กเกอร์ผ่านการตรวจสอบติดด้านหน้ารถก่อนนำมาใช้งาน
4. ห้ามตั้งเครน หรือยกของค้างไว้ในเขตพื้นที่บริษัท IRPC โดยไม่มีผู้ควบคุมการใช้เครนบริเวณหน้างาน
5. กรณีรถเครนขนาด 100 ตันขึ้นไป ต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานใช้เครนประจำรถเครน
6. ต้องเคลื่อนย้ายวัตถุไวไฟออกจากบริเวณที่ใช้บันจั้นกรณีไม่สมควรเคลื่อนย้ายได้ ต้องจัดมาตรการป้องกันที่เหมาะสมก่อนให้ทำงาน
7. รอยก หมายถึง รถที่ติดตั้งอุปกรณ์ใช้สำหรับยกหรือเคลื่อนย้ายสิ่งของ
8. ต้องกำหนดเส้นทาง และตั้งเส้นทางเดินรถในอาคารหรือบริเวณที่มีการใช้รถยกเป็นประจำ
9. ต้องควบคุมดูแลไม่ให้รถยกไปปฏิบัติงานใกล้สายไฟฟ้า หรืออุปกรณ์ไฟฟ้าที่มีกระแสไฟฟ้า ใกล้ตัวที่กฎหมายกำหนด
10. กรณีรถยกที่ใช้พลังงานจากแก๊สธรรมชาติ เช่น LPG CNG หรือแก๊สอื่นๆ ไม่อนุญาตให้เข้าไปใช้งานในเขตผลิต
11. กรณีที่รถใช้ก๊าซโพรเพนเป็นเชื้อเพลิง ให้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องรถฟอร์คลิฟท์ (Forklift) ที่ใช้ก๊าซโพรเพนเป็นเชื้อเพลิง พ.ศ. 2545 (นอกเขตผลิต)

การทำงานกับเครื่องจักร



1. ก่อนเปิดสวิตช์เดินเครื่องต้องมั่นใจว่า ไม่มีสิ่งกีดขวางต่อการทำงานของระบบ
2. ในขณะเดินเครื่องจักร ห้ามละทิ้ง เครื่องจักรทำงานโดยไม่มีผู้ควบคุม
3. ต้องทำความสะอาดเครื่องจักร ตามสภาพและบำรุงรักษาอยู่เสมอ
4. ห้ามเข้าไปยุ่งเกี่ยวกับงานที่ตนเองไม่ได้รับผิดชอบ โดยเฉพาะการควบคุมเครื่องจักร
5. ห้ามถอดหรือเคลื่อนย้ายการป้องกันก่อน ก่อนได้รับอนุญาตจากผู้บังคับบัญชา

ความปลอดภัยเกี่ยวกับงานไฟฟ้า

1. ห้ามแก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าโดยพลการ ให้ถือเป็นหน้าที่ของช่างไฟฟ้าเมื่อตรวจสอบพบอุปกรณ์ไฟฟ้าชำรุด ให้แจ้งฝ่ายซ่อมบำรุงไฟฟ้า
2. แฉกป้ายเซฟตี้ (Safety Tag) ติดไว้กับเครื่องจักรนั้นๆ และให้แน่ใจว่าบุคคลอื่นจะไม่สามารถ Safety Tag ของผู้อื่นเป็นอันตราย
3. แฉกป้ายเพื่อทำการ Lock ทุกๆที่เกี่ยวข้องกับการตัดไฟ
4. อย่าทำงานกับอุปกรณ์ไฟฟ้าในที่เปียกชื้นหรือชื้นแฉะ
5. กรณีไม่ใช้งานตู้จ่ายไฟฟ้า ให้นำ Tag ไม่พร้อมใช้งานแฉกที่สวิตช์
6. ควรจัดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า ทั่วๆ และสายเป็น
7. ประจําอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกชนิด ควรติดสายดิน



หมายเหตุ : ท่านสามารถศึกษาวิธีการปฏิบัติงานอย่างถูกต้องได้จาก คู่มือ

S9900-1022 การตัดแยกระบบ (Isolation System)

S10320000-1001-MAE การตัดจ่ายไฟฟ้าในสถานีไฟฟ้าย่อย

อันตรายจากเสียงดัง

ในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับเครื่องจักรกล เครื่องมือโลหะ หรือการปฏิบัติงานที่อยู่ท่ามกลางเสียงดังเป็นประจำโดยไม่ใช้อุปกรณ์ลดเสียงดัง ทำให้มีความเสี่ยงต่อการสูญเสียการได้ยิน หูตึง หูหนวกจากเสียงดังนั่นเอง นอกจากนั้นเสียงดังในที่ทำงานยังทำให้เกิดสมาธิในการทำงาน เป็นอุปสรรคในการสื่อสาร ซึ่งอาจเป็นสาเหตุทำให้เกิดอุบัติเหตุในการทำงานได้

วิธีการป้องกัน

- ❖ ปรับปรุงแก้ไข เพื่อลดเสียงดังจากเครื่องจักร อุปกรณ์หรือแหล่งที่มาของเสียงดัง
- ❖ สวมอุปกรณ์ลดเสียง ได้แก่ ที่ครอบหู ที่อุดหู ขณะปฏิบัติงานตรวจสอบระยะเวลาการทำงาน
- ❖ เข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- ❖ ความรู้การเปลี่ยนแปลงหน้าที่ในการทำงานประจำ



การทำงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีอันตราย



1. เข้าใจสภาพแวดล้อมในการปฏิบัติงานว่ามีสารเคมีประเภทใดบ้างที่เป็นอันตราย
2. สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตราย เช่น ถุงมือกันสารเคมี แวนตากันสารเคมี หน้ากากป้องกันสารเคมีตามประเภทสารเคมีแต่ละชนิด
3. ก่อนใช้สารเคมี ควรทำความเข้าใจกับฉลากที่ติดมากับภาชนะบรรจุ
4. ศึกษาข้อมูลปฏิกิริยาเคมีที่เรารู้จักแล้วหรือเกี่ยวข้องในการทำงานจาก MSDS (Material Safety Data Sheet) หรือ SDS (Safety Data Sheet)
5. เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินให้แจ้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และปฏิบัติตามขั้นตอนการรับมือเหตุ

สารพิษและอันตรายที่มีต่อร่างกาย



เครื่องมือสำคัญที่ใช้ในการสื่อสารข้อมูลสารเคมี คือ ฉลาก (Label)

และ เอกสารข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet, SDS) โดยข้อมูลบน

ฉลาก จะแสดงสัญลักษณ์ที่บ่งบอกถึงอันตราย ข้อความเตือน และข้อความปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยต่างๆ ส่วน SDS เป็นเอกสารที่แสดงข้อมูลสารเคมีที่ละเอียดขึ้นกว่าบนฉลาก โดยจะมีข้อมูลเกี่ยวกับลักษณะความเป็นอันตรายต่อมนุษย์และสิ่งแวดล้อม วิธีใช้ วิธีเก็บรักษา ข้อมูลเกี่ยวกับการขนส่ง การกำจัดและการจัดการอื่นๆ เช่น การปฐมพยาบาล ข้อปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน หรือทว่าไหล เบ็ดเตล็ด เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องสามารถจัดการกับสารเคมีนั้นได้อย่างถูกต้องและปลอดภัย

ฉลากและเครื่องหมายสำหรับสารเคมีอันตราย

NFPA Diamond Diagram



(The Globally Harmonized System of Classification and Labeling of Chemicals) หรือ ระบบการจำแนกประเภทและการติดฉลากสารเคมีที่เป็นระบบเดียวกันทั่วโลก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทำให้เกิดการสื่อสารความเป็นอันตรายของสารเคมีที่เป็นระบบเดียวกันทั่วโลก ผ่านทาง ฉลาก (Label) และเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) โดยใช้เกณฑ์เดียวกันในการจำแนกประเภทความเป็นอันตราย

สัญลักษณ์มาตรฐานตามระบบ GHS (Pictogram)



วิธีปฏิบัติเมื่อมีเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหลเกิดขึ้น

- กำหนดเขตพื้นที่ปลอดภัย
 - กันไม่ให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป
- ปฏิบัติตามความระมัดระวัง
 - ห้ามปฏิบัติงานใดๆ กรณีที่ยังไม่ทราบข้อมูล
- ต้องพิสูจน์ให้ทราบแน่ชัดก่อน
 - แผนภาพหรือฉลากที่ติดมากับภาชนะช่วยให้ข้อมูลชัดเจนได้
- ประเมินสถานการณ์

คำถามต่อไปนี้จะต้องได้รับคำตอบก่อนจึงจะดำเนินการต่อไป

 1. สารดังกล่าวติดไฟ หรือมีสิ่งก่อให้เกิดการติดไฟบริเวณนั้นหรือไม่
 2. มีการหก หรือรั่วไหลของสารนั้นหรือไม่



- 4.3 สภาพอากาศในขณะนั้นเป็นอย่างไร
- 4.4 สภาพภูมิประเทศในขณะนั้นเป็นอย่างไร
- 4.5 อันตรายที่เกิดขึ้นมีลักษณะอย่างไร เช่น มนุษย์ ทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อม
- 4.6 อะไรที่ควรจะต้องดำเนินการ เช่น มีความจำเป็นในการอพยพผู้คนหรือไม่ ต้องใช้เครื่องมือเช่นใดในการดำเนินการระดับปฏิบัติ
- 4.7 อะไรคือแนวทางปฏิบัติที่ถูกต้องที่สุดในการระงับอุบัติเหตุ
5. การเข้าดำเนินการระงับ
 - กำหนดมาตรฐาน และเข้าดำเนินการโดยทีมฉุกเฉินเท่านั้น



หมวด 4

การยศาสตร์ (Ergonomics)

การยศาสตร์ คืออะไร ???

การยศาสตร์ (ergonomics) หมายถึง งาน ซึ่งเป็นศาสตร์ หรือวิชาการที่เป็นการปรับเปลี่ยนสภาพงานให้เหมาะสมกับผู้ปฏิบัติงาน หรือเป็นการปรับปรุงสภาพการทำงานอย่างเป็นระบบ

สาเหตุที่นำไปสู่อาการบาดเจ็บจากการทำงาน



- สภาพการทำงานไม่เหมาะสม เช่น แสงสว่าง, เสียงดัง, อุณหภูมิ, ความชื้นสะท้อน, ความเร็วของเครื่องจักร, งานซ้ำซากจำเจ
- อุปกรณ์ เครื่องจักร เครื่องมือต่างๆ ที่มีขนาดไม่เหมาะสมกับขนาดสัดส่วนของร่างกายผู้ปฏิบัติงาน
- ลักษณะงานที่ทำด้วยท่าทางอิริยาบถที่ผิดธรรมชาติ ได้แก่ งานที่ต้องมีการบิดโค้งของข้อมือ ข้อแขน การงอศอก การจับ โดยเฉพาะนิ้วมือซ้ำๆ งานที่ต้องไม่ศีรษะ ก้มหลัง บิดเอวตัว เอื้อมหรือยกของขึ้นสุดแขน

ปัญหาการยศาสตร์ที่พบบ่อยในสถานประกอบการ

จากการรวบรวมสถิติการประสบอันตรายหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน สำนักงานกองทุนเงินทดแทนสำนักงานกองทุนประกันสังคม กระทรวงแรงงาน พบว่าปัญหาด้านการยศาสตร์นี้ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยของผู้ปฏิบัติงานในสถานประกอบการมี 4 ประการใหญ่ คือ

1. การประสบอันตรายจากการยกหรือเคลื่อนย้ายของหนัก
2. การประสบอันตรายจากท่าทางการทำงาน
3. อาการเจ็บป่วยจากการเคลื่อนย้ายของหนัก
4. อาการเจ็บป่วยจากท่าทางการทำงาน

ตัวอย่างการแก้ปัญหา หรือดำเนินการด้านการยศาสตร์ที่ถูกต้อง

การทำงานต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นหรือสถานประกอบการ จะสามารถพบเห็นการปฏิบัติงานที่ทำให้เกิดอาการเมื่อยล้า ปวดข้อ ปวดหลัง ซึ่งอาการเหล่านี้เป็นอาการที่สืบเนื่องมาจากการทำงานผิดหลัก การยศาสตร์ เช่น การยกของหนัก ท่าทางการนั่งทำงานกับคอมพิวเตอร์ การทำงานในฝ่ายผลิตชิ้นงานต่างๆ เป็นต้น ยกตัวอย่าง เช่น ท่าทางการยกของหนักซึ่งโดยทั่วไปมักจะหนักซึ่งถือเป็นเรื่องผิด ที่ถูกต้องควรจะใช้การย่อตัวแทน เพราะการก้มหลังนั้น จะส่งผลเสียต่อกระดูกสันหลังเป็นต้นเหตุของอาการปวดหลัง หรืออีกตัวอย่างหนึ่ง คือ ท่าทางการใช้งานเครื่องคอมพิวเตอร์ ซึ่งจะต้องมีการจัดทำท่าทางการนี้ การปรับระดับความสูงของเก้าอี้ ปรับระดับของหน้าจอ เป็นต้น



ยกของหนักอย่างปลอดภัย

ท่าทางการนั่งทำงานคอมพิวเตอร์ที่ถูกต้อง

เพื่อเป็นการลดอาการบาดเจ็บของร่างกายจากการใช้งานคอมพิวเตอร์ ควรปฏิบัติดังนี้

1. ตำแหน่งของคอมพิวเตอร์ไม่ควรวางคอมพิวเตอร์ไว้ในที่มีแสงสะท้อนมากเนื่องจากแสงสะท้อนเข้าตาทำให้เสียสายตาได้
2. ระดับของจอภาพควรปรับระดับจอภาพให้อยู่ในแนวต่ำกว่าระดับสายตาเล็กน้อยจะได้มองหน้าจอได้อย่างสบายตา
3. การนั่งควรห่างจากตัวเครื่องประมาณ 2 - 2.5 ฟุต ไม่ล้าตัวใดตรงในท่าที่สบายไว้ด้านหลังเพื่อติดกับพนักพิงเก้าอี้
4. การวางข้อศอก ควรวางข้อศอกให้อยู่ในแนวเดียวกับระดับการพิมพ์
5. การวางเท้า ควรวางเท้าให้พอดีกับพื้นราบ
6. การพักสายตา ในระหว่างที่ใช้เครื่องคอมพิวเตอร์พักสายตาเป็นระยะ



หมวด 5

อัคคีภัยและเหตุฉุกเฉิน

อัคคีภัยป้องกันได้

- ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่โรงงาน ยกเว้นบริเวณที่จัดไว้สำหรับอนุญาตให้สูบบุหรี่เท่านั้น
- ห้ามใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าหรือสายไฟฟ้าชั่วคราว เพราะอาจเกิดไฟฟ้าช็อตหรือเกิดเพลิงไหม้ได้
- ห้ามเคลื่อนย้ายอุปกรณ์หรือวัสดุวางอุปกรณ์ดับเพลิงทุกระยะ
- ทางออกฉุกเฉินหรือทางหนีไฟต้องไม่มีอะไรกีดขวาง
- สำรวจบริเวณที่ตั้งของถังดับเพลิงในบริเวณพื้นที่ทำงาน และศึกษา ทำความเข้าใจวิธีการใช้ถังดับเพลิง
- ทำความสะอาดสถานที่ทำงานอยู่เสมอ
- จัดเก็บสิ่งของอย่างมีระเบียบ คั่นทาง่าย ปลอดภัย
- ห้ามติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าหรือสาย ที่ไม่ใช่ชนิดป้องกันการระเบิด (Explosion Proof) ในบริเวณที่เป็นสารไวไฟ

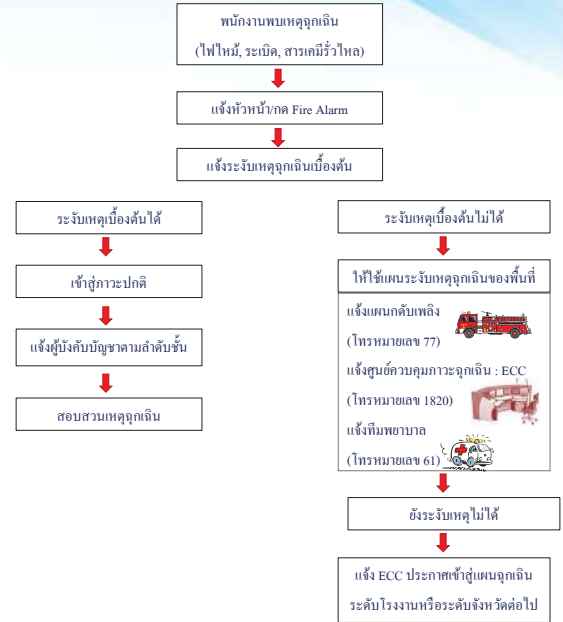
ขั้นตอนการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

- รับฟังเสียงสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้
- เข้าตรวจสอบเหตุเพลิงไหม้ในพื้นที่ของตนเองทันที
- ถ้าพบเหตุเพลิงไหม้ให้กดโทรศัพท์แจ้งหมายเลข 77 หรือ 1820
- ช่วยทำการดับเพลิงเบื้องต้น

การปฏิบัติตนกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน



แผนผังการปฏิบัติงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน



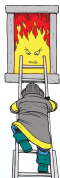
*** พนักงานต้องศึกษา ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินในพื้นที่ของตนเอง ทราบบทบาท หน้าที่ ปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง
เมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน ในพื้นที่ของตนเอง รวมทั้ง แจ้งข้อปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินแก่บุคคลภายนอก
(ผู้รับเหมา, Outsource, พนักงานจ้างเหมา) ที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่ของตนเอง ***

ขั้นตอนการดับเพลิงเบื้องต้น โดยใช้ถังดับเพลิงชนิดหัวถือ



เมื่อไฟสงบ ให้ถอดถังออกมายุ่งย่นหลังให้ไฟ

การอพยพหนีไฟ



กรณีมีค่าเสี่ยงพหุหนีไฟ

- หยุดทำงานทันที และให้อยู่ในความสงบ
- รอรับฟังประกาศให้ทำการอพยพ
- เก็บทรัพย์สิน หรือเอกสารที่สำคัญออกติดตัวมาเฉพาะที่สำคัญเท่านั้น
- เก็บตัวอยู่ในที่ปลอดภัย ห้ามวิ่งหรือผลักคนอื่น
- ออกไปรวมกันที่จุดรวมพลตามที่กำหนดไว้

จุดรวมพล (SF9900-3602 : ตำแหน่งจุดรวมพล)

- จุดรวมพล บริเวณสนามหญ้าหน้าโรงอาหาร ADMIN
- จุดรวมพล บริเวณหน้าโรงไฟฟ้า (Power Plant)
- จุดรวมพล บริเวณจุด ด้านหน้าอาคาร Tank Farm (TF1)/PORT
- จุดรวมพล บริเวณจุด 13A (ข้าง BTX Plant)
- จุดรวมพล บริเวณจุด T1 (TF2)
- จุดรวมพล บริเวณข้างตึก OC3
- จุดรวมพล บริเวณด้านหน้าวิทยาลัยเทคโนโลยีอีอาร์ที (IRPCT)
- จุดรวมพล บริเวณข้าง Sub ไฟฟ้า IP (ตรงข้าม EBSM Plant)



กรณีพนักงานประสบอันตราย



- ผู้พบเห็นเหตุการณ์ให้ช่วยเหลือผู้บาดเจ็บเบื้องต้น
- โทรแจ้ง 61 เพื่อรับตัวผู้บาดเจ็บ ส่งห้องพยาบาล
- รายงานอุบัติเหตุ ต่อผู้บังคับบัญชาให้ทราบทันที
- ทำการสืบสวน วิเคราะห์อุบัติเหตุ พร้อมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันมิให้เกิดซ้ำ

การรายงานและการสืบสวนอุบัติเหตุ

การรายงานและการสืบสวนอุบัติเหตุ มีวัตถุประสงค์เพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงที่ก่อให้เกิดเหตุการณ์ผิดปกติต่าง ๆ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขไม่ให้เกิดอุบัติเหตุซ้ำอีก มีขั้นตอนดังนี้

- เมื่อเกิดเหตุการณ์ผิดปกติขึ้น ให้รีบแจ้งหรือรายงานด้วยวาจาให้หัวหน้างานทราบตามลำดับ และพยายามแก้ไขสถานการณ์ให้กลับสู่สภาวะปกติโดยเร็ว
- ต้องรีบพิจารณาถึงความปลอดภัยต่อบุคคลเป็นอันดับแรก และหาทางป้องกันทันที
- กรณีมีผู้ได้รับบาดเจ็บ หัวหน้างานต้องรีบดูแลให้ผู้บาดเจ็บได้รับการปฐมพยาบาลและนำส่งห้องพยาบาลโดยทันที
- หัวหน้างานโดยตรงที่เกิดอุบัติเหตุ ให้รีบดำเนินการสืบสวนอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น
- จัดทำรายงานการสืบสวนอุบัติเหตุ ตามที่บริษัทกำหนด
- ในการแก้ไขและป้องกัน สิ่งสำคัญที่สุด คือ การหาแนวทาง มาตรการป้องกันมิให้เกิดเหตุการณ์ซ้ำขึ้นอีก และต้องแจ้งให้พนักงานทุกคนได้รับทราบ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติต่อไป

ภาคผนวก

หมายเลขโทรศัพท์ภายในที่สำคัญ

แจ้งเหตุเพลิงไหม้ หรือเหตุฉุกเฉินอื่นๆ		77
ทีมพยาบาล		61
ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)		1820
คลินิกสวัสดิการพนักงาน (ฝั่ง IRPC)		1111
คลินิกสวัสดิการพนักงาน (ฝั่ง IP)		4161

ตัวอย่างป้ายสัญลักษณ์ความปลอดภัย (Safety Sign)



เอกสารแนบที่ 33

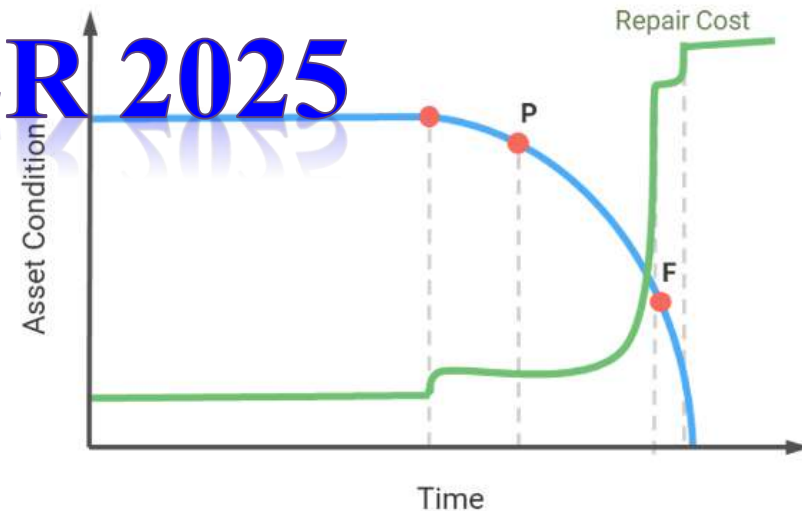
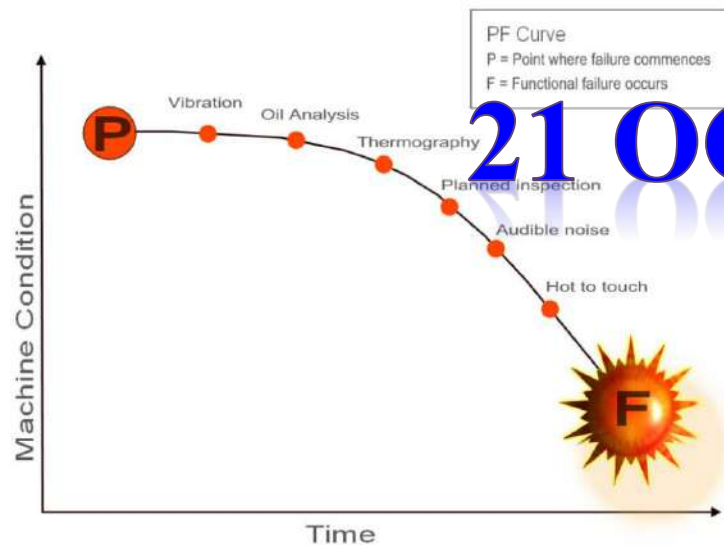
เอกสารตัวอย่างการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักร

ROTATING INSPECTION

BY PICHET JASRICHAJ

IRIN

21 OCTOBER 2025



PWP1 Highlight

Vibration Report

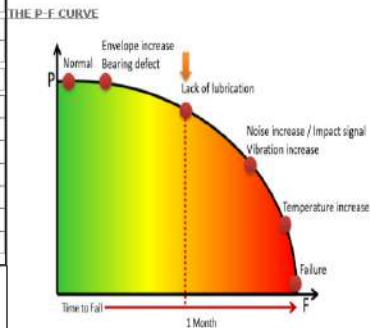
Item	Plant	Equipment No.	Inspection Date	Conclusions	Recommendation	History Repair Cost	Repair Noti.	Created/Approved By	Report File	Complex
1	PWP1	<u>02PAC11-AP001</u>	25/09/2025	Lubrication Problem is increase at vertical pump.	Plan PM		10897247	Kasira Amarin Jumnong Ruttanapanth Numpol Choonhapan	<u>V2520-2025-12120</u>	PW
2	PWP1	<u>02-HTD33AP001</u>	25/09/2025	1x signal is increase at between pump.	Machine should plan for. Check clearance axial shaft coupling motor and between pump. Check for damage to the coupling. Check clearance axial shaft of between pump. Check alignment.		23026456	Kasira Amarin Jumnong Ruttanapanth Numpol Choonhapan	<u>V2520-2025-12118</u>	PW

Oil Analysis Report



PWP1 Highlight

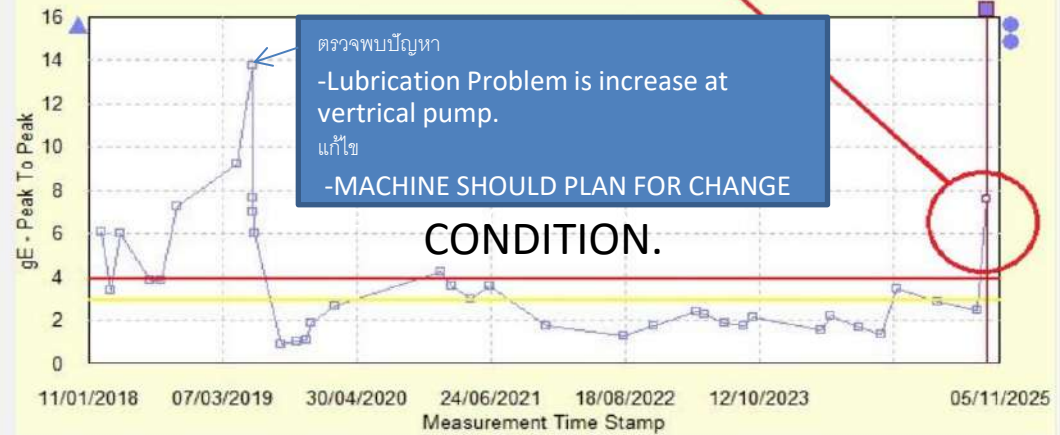
DESCRIPTION		NOTIFICATION REQUEST	
DATE CHECK	24/9/2025	DESCRIPTION	PM;VIBRATION MEASUREMENT AND TRENDING
REPORT DATE(d/m/y)	25/09/2025	BY	- TEL -
PRIORITY	Within 30 Days		
WORKORDER NO.	22853555		
PLANT	PWP1		
MACHINE NO.	02PAC11-AP001		
DESCRIPTION	CIRCULATING WATER PUMP (CWP)-1		
TYPE	VERTICAL PUMP		
AREA/UNIT			
MOTOR POWER	380 KW		
SPEED INPUT	740 RPM		
SPEED OUTPUT	740 RPM		
REPAIR NOTI.	10897247 Inspect release repair Noti.		
INSPECT TOOL	SKF MICROLOG		
REASON INSPECTION			
<input type="radio"/> PRODUCTION REQUEST <input checked="" type="radio"/> AFTER REPAIRED <input checked="" type="radio"/> ROUTINE MONITORING <input type="radio"/> POSTPONE REPORT		<input type="radio"/> MAINTENANCE REQUEST <input type="radio"/> NEW COMMISSIONING <input type="radio"/> AFTER OVERHAUL <input type="radio"/> AFTER PM	
REASON			



LAST MEASUREMENT

Machine name	POINT name	Date/Time	Last value	Previous value	Units	% change	Alarm status
02PAC11AP001P01	TEMP MDE	24/09/2025 11:30:59	51.990	51.990	C	0	---
02PAC11AP001P01	TEMP PDE	24/09/2025 11:31:02	46.000	46.000	C	0	---
02PAC11AP001P01	TEMP PND	24/09/2025 11:31:04	47.000	47.000	C	0	---
02PAC11AP001P01	MDE HX	24/09/2025 11:31:24	1.570	1.298	mm/s	21	---
02PAC11AP001P01	MDE HE	24/09/2025 11:31:50	1.414	1.204	mm/s	17.4	---
02PAC11AP001P01	MDE HH	24/09/2025 11:32:19	0.295	0.297	g	-0.831	---
02PAC11AP001P01	MDE HB	24/09/2025 11:32:26	0.666	0.675	gE	-1.3	---
02PAC11AP001P01	MDE VX	24/09/2025 11:32:33	1.195	1.212	mm/s	-1.41	---
02PAC11AP001P01	MDE AX	24/09/2025 11:32:49	1.122	1.217	mm/s	-7.81	---
02PAC11AP001P01	PDE HX	24/09/2025 11:33:49	1.043	1.151	mm/s	-9.38	---
02PAC11AP001P01	PDE HH	24/09/2025 11:33:53	2.109	0.732	g	188	Overall - Alert_2
02PAC11AP001P01	PDE HB	24/09/2025 11:34:00	7.548	2.452	gE	208	Overall - Danger_3
02PAC11AP001P01	PDE VX	24/09/2025 11:34:11	1.339	1.089	mm/s	23	---
02PAC11AP001P01	PDE AX	24/09/2025 11:34:28	1.712	1.696	mm/s	0.913	---
02PAC11AP001P01	PND HX	24/09/2025 11:34:54	3.386	2.939	mm/s	15.2	---
02PAC11AP001P01	PND HH	24/09/2025 11:34:58	0.994	0.799	g	24.4	---
02PAC11AP001P01	PND HB	24/09/2025 11:35:05	3.920	4.807	gE	-18.5	---
02PAC11AP001P01	PND VX	24/09/2025 11:35:13	3.156	3.038	mm/s	3.91	---
02PAC11AP001P01	PND AX	24/09/2025 11:35:24	1.480	1.383	mm/s	6.99	---

02PAC11AP001P01 PDE HB, Amp: 7.548, Date/Time: 24/09/2025 11:34:00



- CONCLUSIONS** ☐ MOTOR or TURBINE ☒ PUMP or DRIVEN ☐ BOTH
- ☐ OVERALL VIBRATION TREND IS NORMAL.
 - ☐ OVERALL VIBRATION TREND IS INCREASE.
 - ☐ FOUND BEARING DEFECT SIGNAL.
 - ☐ FOUND MISALIGNMENT SIGNAL.
 - ☐ FOUND UNBALANCE SIGNAL.
 - ☐ FOUND SOFT FOOT SIGNAL.
 - ☐ FOUND GEAR MESH SIGNAL.
 - ☐ FOUND LOOSENESS SIGNAL.
 - ☒ OTHER CONCLUSION.

Lubrication Problem is increase at vertical pump.

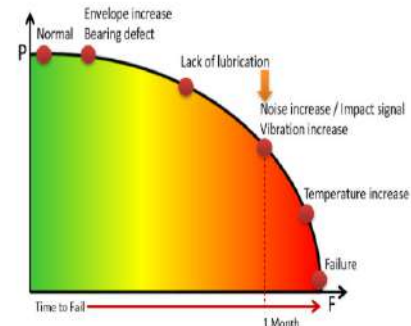
RECOMMENDATIONS

- ☐ MACHINE CAN OPERATE IN NORMAL CONDITION.
- ☒ MACHINE SHOULD PLAN FOR CHANGE LUBRICATION OR GREASING.
- ☐ MACHINE SHOULD PLAN FOR OVERHAUL MACHINE.
- ☐ MACHINE SHOULD PLAN FOR REPLACE BEARING.
- ☐ MACHINE SHOULD PLAN FOR RECHECK ALIGNMENT.
- ☐ MACHINE CAN OPERATE , WE WILL OBSERVE VIBRATION TREND.
- ☐ OTHER RECOMMENDATION.

PWP1 Highlight

DESCRIPTION		NOTIFICATION REQUEST	
DATE CHECK:	24/9/2025	DESCRIPTION:	ตรวจหลังซ่อม Sea Return pump#3
REPORT DATE(d/m/Y):	25/09/2025	BY:	- TEL: -
PRIORITY:	Within 30 Days		
WORKORDER NO.:	22847179		
PLANT:	PWP1		
MACHINE NO.:	02-HTD33AP001		
DESCRIPTION MC.:	SEA WATER RETURN PUMP-3		
TYPE MC.:	BETWEEN PUMP		
AREA/UNIT:			
MOTOR POWER:	11.0 KW		
SPEED INPUT:	1499 RPM		
SPEED OUTPUT:	1499 RPM		
REPAIR NOTI.:	23026456 Inspect release repair Noti.		
INSPECT TOOL:	SKF MICROLOG		
REASON INSPECTION			
<input type="radio"/> PRODUCTION REQUEST	<input type="radio"/> MAINTENANCE REQUEST		
<input checked="" type="radio"/> AFTER REPAIRED	<input type="radio"/> NEW COMMISSIONING		
<input type="radio"/> ROUTINE MONITORING	<input type="radio"/> AFTER OVERHAUL		
<input type="radio"/> POSTPONE REPORT	<input type="radio"/> AFTER PM		
REASON:			
-			

THE P-F CURVE



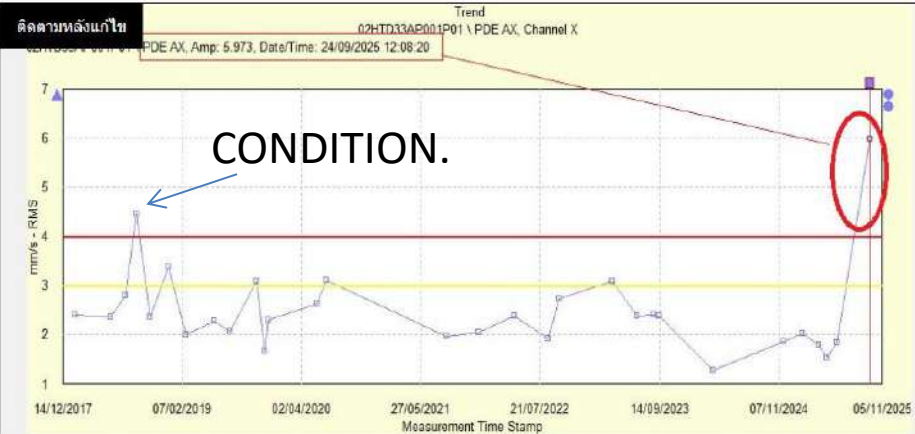
Report release date 29/09/2025 . Please repair the machine before 29/10/2025 . You have 30 days for plan repair machine.

Predicting based on condition vibration value and normal operation.

02HTD33AP001P01 PDE HX	24/09/2025 12:07:34	1.634	1.257	mm/s	30	---
02HTD33AP001P01 PDE HH	24/09/2025 12:07:38	1.266	1.307	g	-3.12	---
02HTD33AP001P01 PDE HB	24/09/2025 12:07:45	4.111	4.733	gE	-13.1	---
02HTD33AP001P01 PDE VX	24/09/2025 12:07:58	3.868	1.866	mm/s	107	---
02HTD33AP001P01 PDE AX	24/09/2025 12:08:20	5.973	1.835	mm/s	225	Overall - Danger_3
02HTD33AP001P01 PND HX	24/09/2025 12:08:38	1.675	1.470	mm/s	13.9	---
02HTD33AP001P01 PND HH	24/09/2025 12:08:42	1.619	0.831	g	94.9	---
02HTD33AP001P01 PND HB	24/09/2025 12:08:49	5.775	3.023	gE	91	---
02HTD33AP001P01 PND VX	24/09/2025 12:09:02	3.376	1.953	mm/s	72.9	---
02HTD33AP001P01 PND AX	24/09/2025 12:09:12	4.461	1.793	mm/s	149	Overall - Danger_3

Description

DISCUSSION OF CONCLUSIONS - สรุปผลและติดตามหลังการแก้ไข



Overall vibration trend is increase at axial shaft between pump.



CONCLUSIONS ☐ MOTOR or TURBINE ☒ PUMP or DRIVEN ☐ BOTH

- ☐ OVERALL VIBRATION TREND IS NORMAL.
- ☐ OVERALL VIBRATION TREND IS INCREASE.
- ☐ FOUND BEARING DEFECT SIGNAL.
- ☐ FOUND MISALIGNMENT SIGNAL.
- ☐ FOUND UNBALANCE SIGNAL.
- ☐ FOUND SOFT FOOT SIGNAL.
- ☐ FOUND GEAR MESH SIGNAL.
- ☐ FOUND LOOSENESS SIGNAL.
- ☒ OTHER CONCLUSION:

1x signal is increase at between pump.

RECOMMENDATIONS

- ☐ MACHINE CAN OPERATE IN NORMAL CONDITION.
- ☐ MACHINE SHOULD PLAN FOR CHANGE LUBRICATION OR GREASING.
- ☐ MACHINE SHOULD PLAN FOR OVERHAUL MACHINE.
- ☐ MACHINE SHOULD PLAN FOR REPLACE BEARING.
- ☐ MACHINE SHOULD PLAN FOR RECHECK ALIGNMENT.
- ☐ MACHINE CAN OPERATE , WE WILL OBSERVE VIBRATION TREND.
- ☒ OTHER RECOMMENDATION:

Machine should plan for.

Check clearance axial shaft coupling motor and between pump.
Check for damage to the coupling.
Check clearance axial shaft of between pump.
Check alignment.



THANK YOU



เอกสารแนบที่ 34

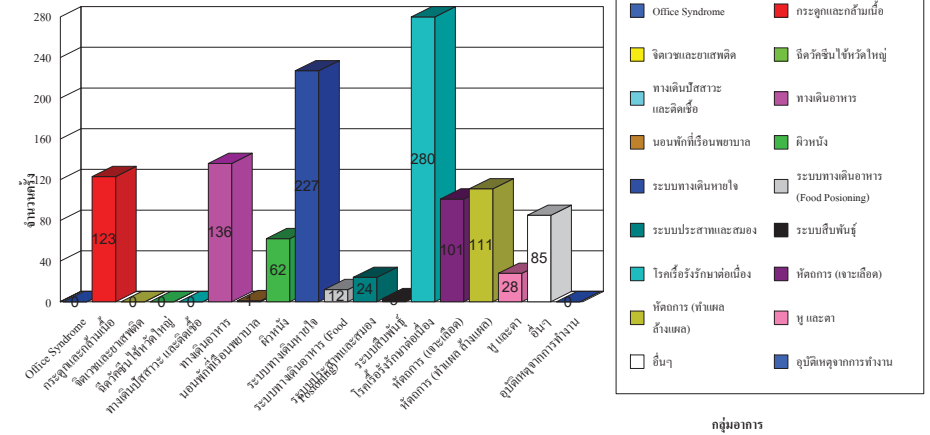
บันทึกสถิติการเจ็บป่วย การใช้ห้องพยาบาล ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน กรกฎาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
0100 ระบบทางเดินหายใจ	227
0200 ทางเดินอาหาร	136
0201 ระบบทางเดินอาหาร (Food Poisoning)	12
0300 กระดูกและกล้ามเนื้อ	123
0301 Office Syndrome	-
0302 ระบบประสาทและสมอง	24
0303 ระบบสืบพันธุ์	3
0400 ผิวหนัง	62
0500 หู และตา	28
0600 หัตถการ (ห้ามแผล ส้างแผล)	111
0601 หัตถการ (เจาะเลือด)	101
0700 อุบัติเหตุจากการทำงาน	-
0800 ทางเดินปัสสาวะ และติดเชื้อ	-
0900 โรคเรื้อรังรักษาต่อเนื่อง	280
1000 นอนพักที่เรือนพยาบาล	1
1100 อื่นๆ	85
2001 จิตเวช/ซึมเศร้า/วิตกกังวล	-
3001 จิตเวชและยาเสพติด	-

สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน กรกฎาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
รวมจำนวนครั้ง	1,193

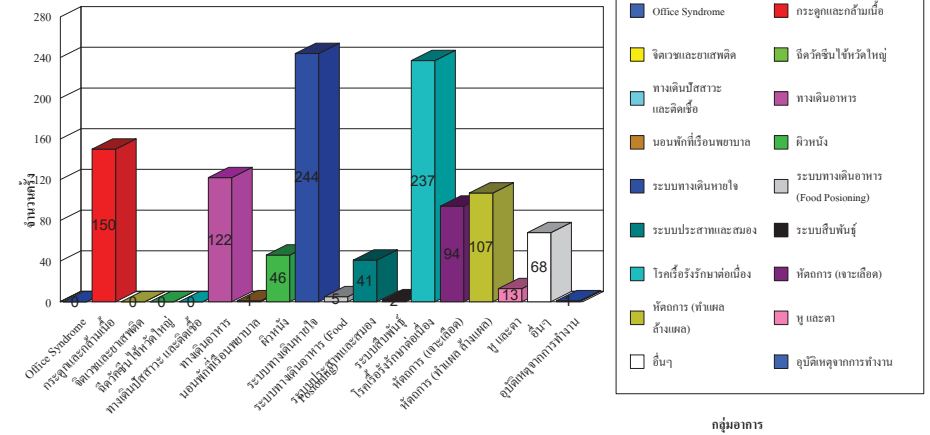


สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน สิงหาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
0100 ระบบทางเดินหายใจ	244
0200 ทางเดินอาหาร	122
0201 ระบบทางเดินอาหาร (Food Poisoning)	5
0300 กระดูกและกล้ามเนื้อ	150
0301 Office Syndrome	-
0302 ระบบประสาทและสมอง	41
0303 ระบบสืบพันธุ์	2
0400 ผิวหนัง	46
0500 หู และตา	13
0600 หัตถการ (ห้ามแผล ล้างแผล)	107
0601 หัตถการ (เจาะเลือด)	94
0700 อุบัติเหตุจากการทำงาน	1
0800 ทางเดินปัสสาวะ และติดเชื้อ	-
0900 โรคเรื้อรังรักษาต่อเนื่อง	237
1000 นอนพักที่เรือนพยาบาล	1
1100 อื่นๆ	68
2001 จิตเวช/ใช้ยาเสพติด	-
3001 จิตเวชและยาเสพติด	-

สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน สิงหาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
รวมจำนวนครั้ง	1,131

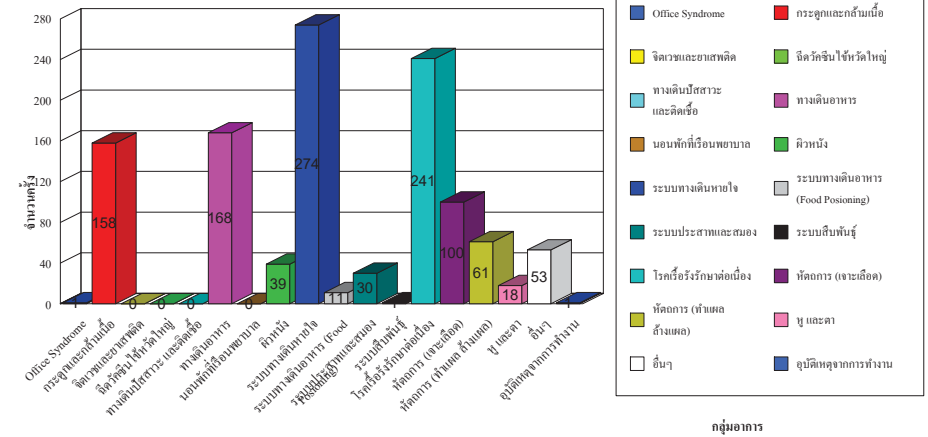


สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน กันยายน ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
0100 ระบบทางเดินหายใจ	274
0200 ทางเดินอาหาร	168
0201 ระบบทางเดินอาหาร (Food Poisoning)	11
0300 กระดูกและกล้ามเนื้อ	158
0301 Office Syndrome	1
0302 ระบบประสาทและสมอง	30
0303 ระบบสืบพันธุ์	1
0400 ผิวหนัง	39
0500 หู และตา	18
0600 หัตถการ (ห้ามแผล ส้างแผล)	61
0601 หัตถการ (เจาะเลือด)	100
0700 อุบัติเหตุจากการทำงาน	1
0800 ทางเดินปัสสาวะ และติดเชื้อ	-
0900 โรคเรื้อรังรักษาต่อเนื่อง	241
1000 นอนพักที่เรือนพยาบาล	-
1100 อื่นๆ	53
2001 จิตเวช/ซึมเศร้า/วิตกกังวล	-
3001 จิตเวชและยาเสพติด	-

สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน กันยายน ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
รวมจำนวนครั้ง	1,156

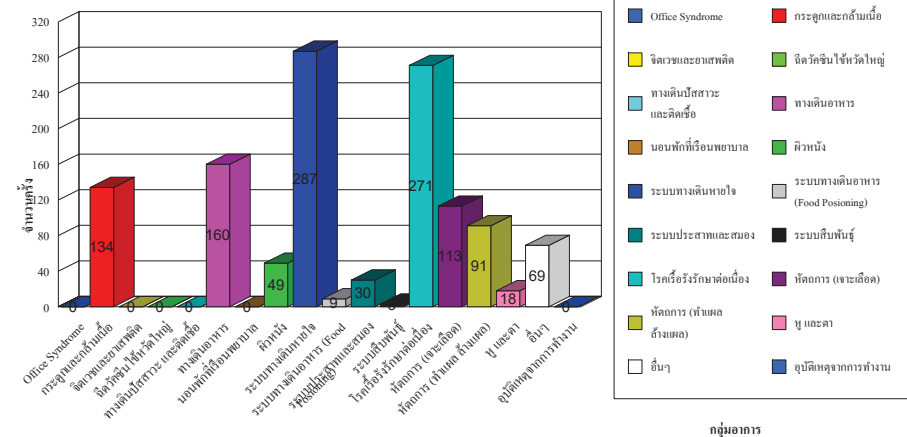


สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน ตุลาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
0100 ระบบทางเดินหายใจ	287
0200 ทางเดินอาหาร	160
0201 ระบบทางเดินอาหาร (Food Poisoning)	9
0300 กระดูกและกล้ามเนื้อ	134
0301 Office Syndrome	-
0302 ระบบประสาทและสมอง	30
0303 ระบบสืบพันธุ์	3
0400 ผิวหนัง	49
0500 หู และตา	18
0600 หัตถการ (ทำแผล ล้างแผล)	91
0601 หัตถการ (เจาะเลือด)	113
0700 อุบัติเหตุจากการทำงาน	-
0800 ทางเดินปัสสาวะ และติดเชื้อ	-
0900 โรคเรื้อรังรักษาต่อเนื่อง	271
1000 นอนพักรักษาที่เรือนพยาบาล	-
1100 อื่นๆ	69
2001 ติดวัคซีนไข้วัดใหญ่	-
3001 จิตเวชและยาเสพติด	-

สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน ตุลาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
รวมจำนวนครั้ง	1,234

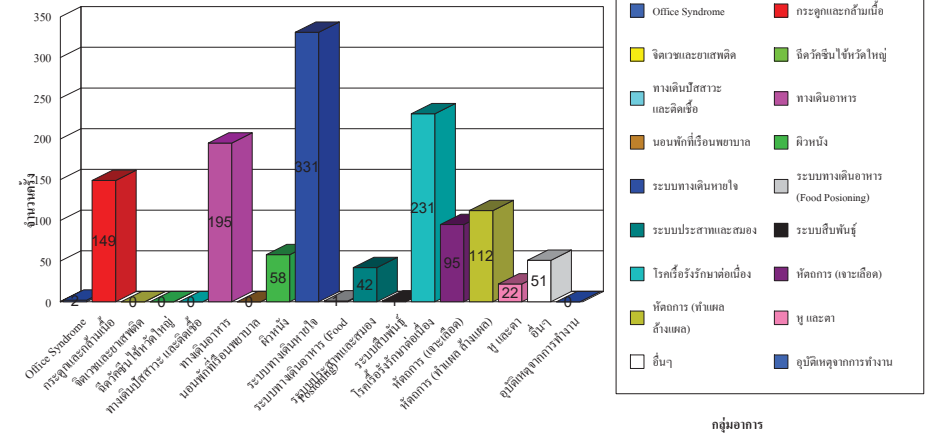


สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน พฤศจิกายน ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
0100 ระบบทางเดินหายใจ	331
0200 ทางเดินอาหาร	195
0201 ระบบทางเดินอาหาร (Food Poisoning)	1
0300 กระดูกและกล้ามเนื้อ	149
0301 Office Syndrome	2
0302 ระบบประสาทและสมอง	42
0303 ระบบสืบพันธุ์	1
0400 ผิวหนัง	58
0500 หู และตา	22
0600 หัตถการ (ห้ามแผล ล้างแผล)	112
0601 หัตถการ (เจาะเลือด)	95
0700 อุบัติเหตุจากการทำงาน	-
0800 ทางเดินปัสสาวะ และติดเชื้อ	-
0900 โรคเรื้อรังรักษาต่อเนื่อง	231
1000 นอนพักที่เรือนพยาบาล	-
1100 อื่นๆ	51
2001 จิตเวช/ใช้ยาเสพติด	-
3001 จิตเวชและยาเสพติด	-

สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน พฤศจิกายน ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
รวมจำนวนครั้ง	1,290

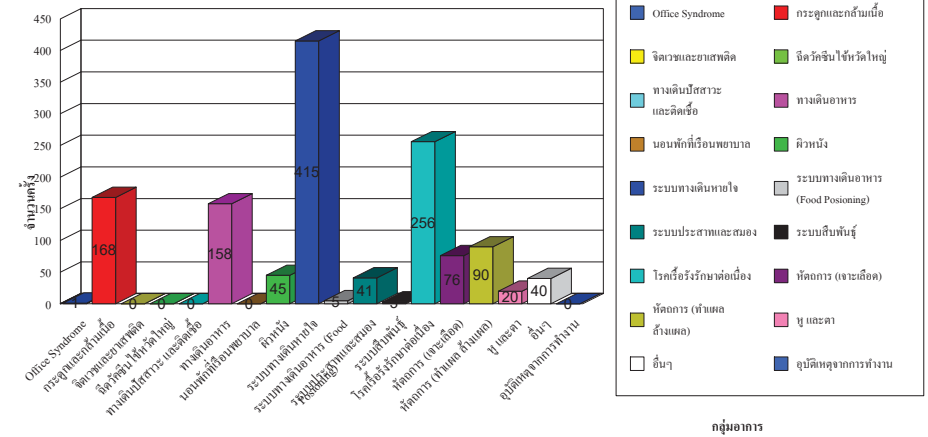


สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน ธันวาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
0100 ระบบทางเดินหายใจ	415
0200 ทางเดินอาหาร	158
0201 ระบบทางเดินอาหาร (Food Poisoning)	5
0300 กระดูกและกล้ามเนื้อ	168
0301 Office Syndrome	1
0302 ระบบประสาทและสมอง	41
0303 ระบบสืบพันธุ์	3
0400 ผิวหนัง	45
0500 หู และตา	20
0600 หัตถการ (ห้ามแผล ล้างแผล)	90
0601 หัตถการ (เจาะเลือด)	76
0700 อุบัติเหตุจากการทำงาน	-
0800 ทางเดินปัสสาวะ และติดเชื้อ	-
0900 โรคเรื้อรังรักษาต่อเนื่อง	256
1000 นอนพักที่เรือนพยาบาล	-
1100 อื่นๆ	40
2001 จิตเวช/ใช้ยาเสพติด	-
3001 จิตเวชและยาเสพติด	-

สถิติการให้บริการรักษาพยาบาล เดือน ธันวาคม ปี 2568

กลุ่มอาการ	จำนวนครั้งการให้บริการ (ครั้ง)
รวมจำนวนครั้ง	1,318



ห้องพยาบาล IRPC ระยอง



ห้องพยาบาลฝั่ง IRPC



ห้องพยาบาลฝั่ง IP



ห้องนอนพักชาย และหญิง

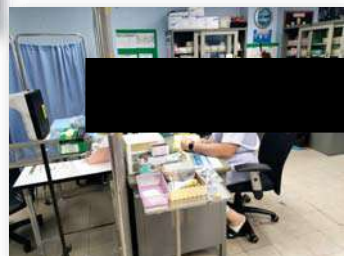
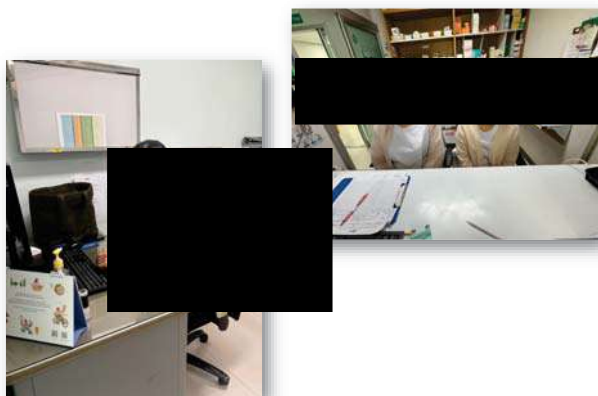


ห้องนอนพักฝั่ง IRPC
ห้องพักชาย จำนวน 4 เตียง
ห้องพักหญิง จำนวน 3 เตียง

ห้องนอนพักฝั่ง IP
ห้องพักรวมชาย-หญิง จำนวน 2 เตียง



บุคลากรทางการแพทย์ แพทย์ และพยาบาล



รถฉุกเฉินและอุปกรณ์ภายในรถฉุกเฉิน

