

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 1	หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ
เอกสารแนบที่ 2	สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ รย 0034(2)/5499 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565
เอกสารแนบที่ 3	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568
เอกสารแนบที่ 4	ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด
เอกสารแนบที่ 5	เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร
เอกสารแนบที่ 6	เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติเหตุ/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีลักษณะ เดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)
เอกสารแนบที่ 7	เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง
เอกสารแนบที่ 8	เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 9	เอกสารรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง
เอกสารแนบที่ 10	มาตรการปฏิบัติกรณีที่เกิดการแจ้งเตือน CEMs
เอกสารแนบที่ 11	เอกสารสอบเทียบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
เอกสารแนบที่ 12	แผนและผล Preventive Maintenance ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 13	หนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
เอกสารแนบที่ 14	แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (รว.3/1)
เอกสารแนบที่ 15	เอกสารสถิติการใช้งานหอเผาย้อนหลัง 3 ปี พร้อมทั้งระบุสาเหตุของการใช้งานหอเผาแต่ละครั้ง
เอกสารแนบที่ 16	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำของระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น (บริเวณ Discharge A2P028A/B/C และบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพของหน่วย SRU) (สัปดาห์ละ 1 ครั้ง)
เอกสารแนบที่ 17	เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ 1)
เอกสารแนบที่ 18	เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ 2)
เอกสารแนบที่ 19	เอกสารใบเสร็จกำจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 20	เอกสารการติดตั้งระบบ GPS รถขนส่งกากของเสีย
เอกสารแนบที่ 21	เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง
เอกสารแนบที่ 22	เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ
เอกสารแนบที่ 23	เอกสารแสดงจำนวนพนักงานท้องถิ่น

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 24	เอกสารกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
เอกสารแนบที่ 25	เอกสารเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ
เอกสารแนบที่ 26	เอกสารสนับสนุนการดำเนินงานสาธารณสุขในพื้นที่
เอกสารแนบที่ 27	เอกสารขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกข้อร้องเรียน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 28	หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารประกอบการประชุม
เอกสารแนบที่ 29	เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
เอกสารแนบที่ 30	นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
เอกสารแนบที่ 31	แผนและเอกสารการอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน
เอกสารแนบที่ 32	เอกสารการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
เอกสารแนบที่ 33	เอกสารการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
เอกสารแนบที่ 34	Layout อุปกรณ์ดับเพลิง
เอกสารแนบที่ 35	แผนฉุกเฉินในการป้องกันและระงับอัคคีภัย
เอกสารแนบที่ 36	แผนและผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 37	เอกสารการจัดส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการ โรงงาน (Risk Assessment)
เอกสารแนบที่ 38	เอกสารการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง สำหรับผู้รับเหมา
เอกสารแนบที่ 39	คู่มือการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน
เอกสารแนบที่ 40	เอกสารการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน
เอกสารแนบที่ 41	ตัวอย่างเอกสาร Work Permit
เอกสารแนบที่ 42	เอกสารการจัดทำ Safety/Traffic Regulation
เอกสารแนบที่ 43	เอกสาร Pre-start up Safety Review (PSSR)
เอกสารแนบที่ 44	เอกสารตรวจสอบระบบท่อขนส่งของโครงการ
เอกสารแนบที่ 45	เอกสารระเบียบปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยของผู้รับเหมา
เอกสารแนบที่ 46	เอกสารประกันภัย
เอกสารแนบที่ 47	ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (SDS)
เอกสารแนบที่ 48	การตรวจสอบสภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 49	แผนและผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 50	เอกสารการดูแลพื้นที่สีเขียว
เอกสารแนบที่ 51	บันทึก ชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสีย
เอกสารแนบที่ 52	เอกสารแสดงระดับเส้นเสียง (Noise Contour)
เอกสารแนบที่ 53	สรุปสถิติอุบัติเหตุ เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568
เอกสารแนบที่ 54	แผนและผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 55	รายงานลอกท่อระบายน้ำส่วนกลาง ปี 2568
เอกสารแนบที่ 56	เอกสารแสดงทิศทางการไหลน้ำใต้ดิน
เอกสารแนบที่ 57	แผนการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของ CEMs ด้วยวิธี RATA Test ประจำปี 2567 และประจำปี 2568

เอกสารแนบที่ 1

หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ

ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพินุลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

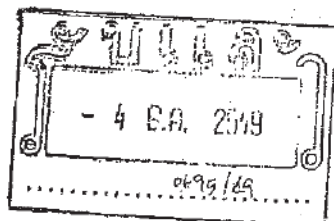
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่า บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อ
เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 ดังรายละเอียดแจ้งแล้ว
นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อ
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้บริษัท
ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ
ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เคยได้รับการ
แจ้งมติเห็นชอบจากสำนักงานฯ อย่างเคร่งครัด และหากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงใดๆ บริษัท
ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้สำนักงานฯ เพื่อนำเสนอ
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบ
ก่อนดำเนินการ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ

(นายชนันท์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ สว. 249 /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 ที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนชื่อบริษัทฯ
 6. เอกสารแสดงชื่อและที่ตั้งของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

บริษัทฯ จึงขอแจ้งมายังสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ว่า การใดที่บริษัทฯ ได้กระทำหรือดำเนินการ รวมทั้งเอกสาร หนังสือเห็นชอบรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่าง ๆ ทั้ง 11 โครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก 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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาทราบ



TE

เอกสารแนบที่ 2

สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ รย 0034(2)/5499 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565



ที่ รย ๐๐๓๔(๒)/๕๕๖๕

สำนักงานอุตสาหกรรมการจังหวัดระยอง
๑๔๐/๒๐ ถนนสุขุมวิท ระยอง ๒๑๐๐๐

๑๑ พ.ย. ๒๕๖๕

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
เลขที่ ๑๗๕๕๗ ถนนวิภาวดีรังสิต ๒๕๖
เวลา ๑๕.๕๗ น. วันที่ ๑๑/๑๑/๒๕๖๕

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงงานโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ ๓) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. หนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
ลงวันที่ ๒๘ กันยายน ๒๕๖๕ จำนวน ๑ ฉบับ
๒. เอกสารรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงาน
โรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ ๓) จำนวน ๑ ชุด
๓. บันทึกการประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและ
พัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕ จำนวน ๑ ชุด

ด้วย บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ผู้ได้รับมอบอำนาจจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ยื่นเรื่องขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑) ซึ่งในการดำเนินโครงการทางบริษัทฯ ได้ทบทวนตำแหน่งปล่อง เส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความเร็วก๊าซ และอัตราการไหลของก๊าซของเตาให้ความร้อนของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซล (Diesel Hydrotreating ; DHT) ให้สอดคล้องกับที่จะก่อสร้างจริง โดยที่ความเข้มข้นและอัตราการระบายมวลสาร ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละอองรวม (TSP) และตำแหน่งปล่องเส้นผ่านศูนย์กลางปล่อง ความเร็วก๊าซ อัตราการไหลของก๊าซ และความเข้มข้นของมวลสารที่ระบายออก ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จากปล่องระบายของหน่วยผลิตไฮโดรเจน (Hydrogen Manufacturing Unit ; HMU) ให้สอดคล้องกับที่ออกแบบจริง ในประเด็นด้านวิศวกรรม ด้านความปลอดภัย ด้านสุขภาพ ด้านเศรษฐกิจ และด้านสิ่งแวดล้อม โดยการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศสอดคล้องกับการออกแบบ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงมวลสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบาย (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง พิจารณาแล้วเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าวไม่มีการเปลี่ยนแปลงมวลสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบาย และทางบริษัทฯ ได้นำเรื่อง การพิจารณาเปลี่ยนแปลงดังกล่าวนำเสนอต่อคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) เมื่อวันที่ ๑๙ ตุลาคม ๒๕๖๕ แล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๓) โดยที่ประชุมมีมติรับทราบและไม่ขัดข้องในเรื่องดังกล่าว

จึงเรียน...

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



นายวิเชียร ทองด้วง
อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม

โทร. ๐ ๓๘๘๐ ๘๑๗๘

โทรสาร ๐ ๓๘๖๑ ๓๖๔๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ moi_rayong@industry.go.th

2/151

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>และต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป</p> <p>(3) หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ก็ตามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อกุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อสำนักงานฯ จะได้ให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว</p> <p>(4) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยสรุปให้หน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีอำนาจ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
3/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ปิยะพงษ์ พงษ์พานิช
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>อนุญาตตามกฎหมาย ทั้งนี้ การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการและความถี่ในการส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์วิธีการที่กำหนดตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องได้รับอนุญาตให้ดำเนิน โครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(5) ในกรณีที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) แจ้งหน่วยงานที่มี</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
4/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ปิยะพงษ์ พงษ์พานิช
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>อำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้นำหน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ พร้อมกับให้จัดทำแผนการปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ที่รับผิดชอบไว้ ส่งให้สำนักงานนโยบายและ 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

5/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ</p> <ul style="list-style-type: none"> - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้นำหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้ก่อนการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับการอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานอนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

6/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(6) สรุปผลการศึกษา HAZOP ของโครงการและนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด พร้อมแสดง P&ID และเหตุการณ์นำเสนอตัวอย่างดังกล่าวในเชิงเปรียบเทียบกับหน่วยอื่นของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(7) ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ทั้งนี้ ให้แจ้งหน่วยงานอนุญาตทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้วยหน่วยงานกลาง (Third Party)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร และมีสภาวะการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

7/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ค่าที่ระบุไว้ในรายงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือค่าที่คั่นเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ			
	(9) หากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบมีแนวโน้มเข้าใกล้ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการจะต้องให้ความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) ในกรณีที่ผลการตรวจวัดมลพิษจากแหล่งกำเนิดและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในพื้นที่โครงการมีแนวโน้มสูงขึ้นจากค่าที่ตรวจวัดได้ในช่วงการดำเนินการปกติ แต่ยังไม่เกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ ให้โครงการตรวจสอบหาสาเหตุและทำการเฝ้าระวัง เพื่อเตรียมความพร้อมในการแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้น ทั้งนี้ ให้สรุป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

8/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	รายละเอียดดังกล่าวไว้ในรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้ครบถ้วนชัดเจนด้วย (11) ในกรณีที่ผลการตรวจวัดมลพิษจากแหล่งกำเนิด ของโครงการมีค่าเกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ ให้โครงการทำการตรวจสอบหาสาเหตุ ทำการแก้ไขและทำการตรวจวัดซ้ำเพื่อยืนยัน ประสิทธิภาพในการแก้ไข พร้อมทั้งกำหนด มาตรการเพื่อป้องกันการเกิดปัญหาในลักษณะ ดังกล่าวให้ครบถ้วน (12) กำหนดให้มีการรายงานลักษณะของ กิจกรรมต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นบริเวณ โดยรอบ จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศขณะทำการตรวจวัด (13) กำหนดให้โครงการแจ้งอุตสาหกรรม จังหวัดระยองทราบก่อนการหยุดการผลิต	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

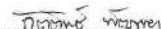
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

9/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	เพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักร และอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/ Turnaround) และ ในช่วงก่อนการเริ่ม กระบวนการผลิต (Pre-Startup) (14) ให้ทบทวนเหตุการณ์อุบัติเหตุ/อุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรม ที่มีการผลิตลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศ และต่างประเทศโดยเสนอในรายงาน ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการทบทวนและกำหนด มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมของโครงการให้ครบถ้วนสมบูรณ์ (15) จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานเพื่อ	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

10/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>นำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความคิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปีในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน โดยเฉพาะพื้นที่เสี่ยง พร้อมทั้งระบุอายุงานของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยงผลการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังการรับสัมผัสสิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย</p> <p>(16) กำหนดให้มีการเก็บบันทึกข้อมูลสุขภาพของพนักงานและผู้รับเหมา (เฉพาะผู้รับเหมารายเดือนที่ปฏิบัติงานที่อยู่ในพื้นที่ของโรงงานเป็นประจำทุกวัน ซึ่งโครงการเป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสุขภาพเท่านั้น โดยไม่รวมผู้รับเหมาในช่วงที่มีการหยุดการผลิตเพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/Turnaround)) ในฐานข้อมูล</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
11/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>สุขภาพของโรงงานเป็นระยะเวลา 30 ปี</p> <p>ภายหลังที่พนักงานออกจากการทำงาน ยกเว้นในกรณี ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่พนักงานหรือผู้รับเหมาทำงานกับโครงการเป็นระยะเวลานานกว่า 1 ปี ให้โครงการมอบบันทึกข้อมูลสุขภาพให้กับพนักงานและผู้รับเหมา เมื่อออกจากการทำงาน - กรณีที่โครงการจะเลิกดำเนินกิจการ ให้โครงการส่งบันทึกข้อมูลสุขภาพของพนักงานและผู้รับเหมาให้กับผู้จ้างของพนักงานและผู้รับเหมา รายต่อไป หากไม่มีผู้จ้างรายต่อไป ให้โครงการแจ้งให้พนักงานและผู้รับเหมาทราบสิทธิในการขอบันทึกข้อมูลสุขภาพของตนเองล่วงหน้า 			

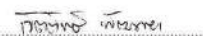

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
12/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>อย่างน้อย 3 เดือน ก่อนที่โครงการจะเลิกดำเนินกิจการ</p> <p>(17) กำหนดให้มีเกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพของสถานบริการสุขภาพ และห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ที่โครงการใช้บริการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำและกำหนดให้มีการควบคุมการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง (Third Party) ที่มาดำเนินงานให้กับโครงการ เพื่อทวนสอบความน่าเชื่อถือของข้อมูล ทั้งนี้แนวทางตรวจสอบและประเมินห้องปฏิบัติการจะเป็นไปตามกระบวนการบริหารซัพพลายเออร์ (Supplier Management) เพื่อให้เกิดความโปร่งใสและเป็นธรรม (Corporate Governance) ต่อทั้งโครงการและหน่วยงานกลาง</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. คุณภาพอากาศ	(1) ควบคุมการระบายมลสารทางอากาศของทุกปล่อง	- (1) ADU2 Heater A	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

13/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ไม่ให้เกินค่าที่กำหนด ดังตารางที่ 1 (ส่วนเวลาที่สภาวะออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7 อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส สภาวะแห้ง ความดัน 1 บรรยากาศ) ดังนี้</p> <p>1) ปล่องระบายของหน่วยกลั่นแบบบรรยากาศที่ 2 (ADU 2)</p> <p>- ปล่อง ADU2 Heater A</p> <p>ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)</p> <p>* ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน</p> <p>* อัตราการระบายไม่เกิน 5.72 กรัม/วินาที</p> <p>ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x)</p> <p>* ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 420 ส่วนในล้านส่วน</p> <p>* อัตราการระบายไม่เกิน 18.55 กรัม/วินาที</p> <p>ฝุ่นละออง (TSP)</p> <p>* ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 119 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร</p> <p>* อัตราการระบายไม่เกิน 2.01 กรัม/วินาที</p>	<p>(2) ADU2 Heater B</p> <p>(3) DHT Heater</p> <p>(4) SRU Incinerator</p> <p>(5) HMU (Steam Reformer Flue Gas Stack)</p>		



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

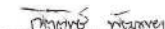
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

14/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - ปล่อง ADU2 Heater B ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 180 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 5.72 กรัม/วินาที ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 420 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 18.55 กรัม/วินาที ฝุ่นละออง (TSP) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 119 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบายไม่เกิน 2.01 กรัม/วินาที 2) ปล่องระบายของหน่วยปรับปรุงคุณภาพ น้ำมันดีเซล (DHT) (DHT Heater) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 0.59 กรัม/วินาที 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พลศักราช 2565

15/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กฤษณะ พงษ์พานิช

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 48 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 1.32 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง (TSP) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 48 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบายไม่เกิน 0.50 กรัม/วินาที 3) ปล่องระบายของหน่วยกำจัดกำมะถัน (SRU) (SRU Incinerator) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 62 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 0.509 กรัม/วินาที - ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 494 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 5.646 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง (TSP) * ค่าความเข้มข้น ไม่เกิน 120 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบายไม่เกิน 0.524 กรัม/วินาที 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พลศักราช 2565

16/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กฤษณะ พงษ์พานิช

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>4) ปล่องระบายของหน่วยผลิตไฮโดรเจน (HMU) (Steam Reformer Flue Gas Stack)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 39.6 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 2.82 กรัม/วินาที - ก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SO_x) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 39.6 ส่วนในล้านส่วน * อัตราการระบายไม่เกิน 3.92 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง (TSP) <ul style="list-style-type: none"> * ค่าความเข้มข้นไม่เกิน 20.6 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * อัตราการระบายไม่เกิน 0.78 กรัม/วินาที <p>(2) อัตราการระบายส่วนที่เหลือภายหลังทำการปรับลดตามหลักการ 80:20 ได้แก่ NO_x 2.4248 กรัม/วินาที, SO_x 10.1632 กรัม/วินาที และ TSP 0.2768 กรัม/วินาที</p> <p>โครงการจะมอบให้โครงการโรงงานแปรรูป</p>	<p>- พื้นที่โครงการและโครงการโรงงานแปรรูปคอมไบน์แก๊สไฮโดรเจน (VGOHT &</p>	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

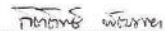
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

17/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>คอมไบน์แก๊สไฮโดรเจน (VGOHT & DCC Plant) ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - NO_x 0.7067 กรัม/วินาที - SO_x 10.1632 กรัม/วินาที - TSP 0.2768 กรัม/วินาที <p>โดยอัตราการระบายส่วนที่เหลือ คือ NO_x 1.7181 กรัม/วินาที จะมอบให้เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีเป็นผู้บริหารจัดการอัตราการระบายมลสารทางอากาศในภาพรวมของพื้นที่</p> <p>(3) ใช้น้ำมันเชื้อเพลิงที่มีกำมะถันในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 1 สำหรับแหล่งกำเนิดมลพิษของโครงการ</p> <p>(4) จัดให้มีการตรวจสอบหาสาเหตุ และแก้ไขระบบกำจัดมลพิษพื้นที่ที่พบว่าระบบดังกล่าวขัดข้องจนทำให้ปริมาณมลพิษ ได้แก่ SO_2, NO_x และฝุ่นละอองสูงเกินกว่าค่าควบคุมตามรายการการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมหากไม่สามารถซ่อมแซมแก้ไขให้แล้วเสร็จ โครงการต้องหยุด</p>	<p>DCC Plant)โครงการพัฒนาต่างๆในเขตประกอบการฯ</p> <p>- ADU2 Heater (A&B), DHT Heater</p> <p>- ADU2 Heater (A&B), DHT Heater, SRU Incinerator และ Steam Reformer</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรณา)

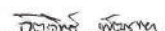
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

18/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>การผลิตส่วนที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทันที</p> <p>(5) ในพื้นที่ส่วนการผลิตกำหนดให้มีการติดตั้งระบบ CEMs ที่ปล่อง ADU2 Heater A และ ADU2 Heater B (ใช้ CEMs ชุดเดียวกัน) โดยทำการชักตัวอย่างและอ่านค่าที่ Analyzer โดยวิธี Time Sharing ของแต่ละปล่องทุก 15 นาที เวียนไปเรื่อยๆ เพื่อทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ SO₂, NO_x และฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง โดยมีการตั้งระดับการเตือนไว้ที่ 2 ระดับ คือ</p> <p>1) ระดับที่ 1 (High) : SO₂ = 192 ppm, NO_x = 160 ppm, TSP = 92 mg/Nm³</p> <p>2) ระดับที่ 2 (High High) : SO₂ = 420 ppm, NO_x = 180 ppm, TSP = 115 mg/Nm³</p> <p>(หมายเหตุ : ความเข้มข้นของ SO₂ และ NO_x รายงานที่ 7% O₂)</p>	- ADU2 Heater (A&B) Stack	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

19/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(6) ในกรณีที่เกิดการแจ้งเตือนของระบบ CEMs ของปล่อง ADU2 Heater A และ/หรือ ADU2 Heater B ที่ระดับที่ 1 (High) เนื่องจาก</p> <p>1) SO₂ และฝุ่นละอองสูงกว่าค่าที่กำหนด</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานควบคุมจะทำการปรับลดสัดส่วนของ Fuel Oil ลง และใช้ Fuel Gas เพิ่มขึ้น แล้วทำการตรวจสอบคุณสมบัติของ Fuel Oil ว่าเปลี่ยนแปลงหรือไม่เพื่อวางแผนการใช้ให้เหมาะสม <p>2) SO₂ สูงเกินกว่าค่าที่กำหนดเพียงค่าเดียว</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานควบคุมจะตรวจสอบอัตราการไหลของเอมีนที่เข้า Amine Absorber ว่าต่ำกว่าปกติหรือไม่ ถ้าค่าให้ประสานงานกับส่วนเสริมการผลิตเพื่อส่งจ่ายเอมีนเพิ่มเติม <p>3) NO_x สูงเกินกว่าค่าที่กำหนด</p>	- ADU2 Heater (A&B) Stack	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

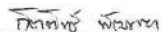
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

20/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>- พนักงานควบคุมจะทำการปรับลดสัดส่วนของ Fuel Oil ลง และใช้ Fuel Gas เพิ่มขึ้น พร้อมทั้งแจ้งให้ทางหน่วยงานเทคโนโลยีตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของ Fire Heater เนื่องจาก Fire Heater ของโครงการเป็นแบบ Low NOx Burner</p> <p>โครงการจะทำการแก้ไขภายในระยะเวลารวดเร็วที่สุด ทั้งนี้ในกรณีที่แนวโน้มของค่า SO₂, NO_x และ/หรือฝุ่นละอองยังคงมีค่าเพิ่มขึ้นพนักงานควบคุมจะทำการปรับลดปริมาณเชื้อเพลิงที่ป้อนเข้าเตา หากค่าตรวจวัดยังคงเพิ่มสูงขึ้นจนถึงระดับการแจ้งเตือนในระดับที่ 2 (High High) และทางโครงการไม่สามารถแก้ไขได้ ทางโครงการจะทำการลดกำลังการผลิตลงเพื่อลดการใช้เชื้อเพลิง</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

21/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>พร้อมทั้งตรวจสอบความถูกต้องของค่าที่ตรวจวัดเพื่อดำเนินการแก้ไขปัญหาดังต่อไปนี้</p> <p>(7) ในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิตกำหนดให้มีการติดตั้งระบบ CEMs ที่ปล่อง SRU Incinerator เพื่อทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ SO₂ และ NO_x ที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง โดยมีการตั้งระดับการเตือนไว้ที่ 2 ระดับ</p> <ul style="list-style-type: none"> * ระดับที่ 1 (High) : SO₂ = 300 ppm, NO_x = 50 ppm * ระดับที่ 2 (High High) : SO₂ = 450 ppm, NO_x = 55 ppm <p>(หมายเหตุ : ความเข้มข้นของ SO₂ และ NO_x รายงานที่ 7% O₂)</p> <p>(8) ในกรณีที่เกิดการแจ้งเตือนของ CEMs ของปล่อง SRU Incinerator ที่ระดับที่ 1 (High) พนักงานควบคุมจะต้องทำการ</p>	<p>- SRU Incinerator Stack</p> <p>- SRU Incinerator Stack</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

22/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ตรวจสอบสภาวะการทำงานของหน่วย SRU ทันที โดยปรับลดปริมาณอากาศ (Air) ที่เข้าทำปฏิกิริยากับ H_2S ที่หน่วย SRU</p> <p>ให้มีค่าคลอรีนลง เพื่อให้ค่าอัตราส่วนของ $H_2S:SO_2$ ที่ตรวจวัดได้โดยเครื่องตรวจวัด อัตราส่วนของ $H_2S:SO_2$ ของ Line Tail Gas SRU ที่ไป TGTU มีค่าอยู่ระหว่าง 5-8</p> <p>และให้ปรับอัตราการไหลของเอมีน ที่ใช้ในการดักจับก๊าซกรดเพิ่มขึ้น</p> <p>พร้อมตรวจสอบปริมาณของ H_2 ที่ควบคุมที่ TGTU ต้องมีค่าอยู่ระหว่าง 1.5-2% ซึ่งถ้าต่ำกว่า</p> <p>ค่านี้ให้ทำการป้อน H_2 เข้าไปในระบบ ซึ่งถ้าสามารถปรับการเดินเครื่องของระบบ</p> <p>ให้อยู่ในสภาวะควบคุมที่ได้กำหนดมานี้</p> <p>ค่าความเข้มข้นของ SO_2 และ NO_x จะกลับเข้าสู่การเดินเครื่องปกติ</p>			



(นายวิชัช ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

23/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>แต่ในกรณีที่มีความเข้มข้นของ SO_2 และ/หรือ NO_x เพิ่มขึ้นจนถึงระดับที่ทำให้เกิดการแจ้งเตือน</p> <p>ในระดับที่ 2 (High High) และทางโครงการ</p> <p>ไม่สามารถแก้ไขได้จะมีการแจ้งไปยังผู้จัดการแผนก</p> <p>เพื่อให้มีการแจ้งทุกโรงงานที่มีการส่ง Sour Water มายังโครงการให้ทราบ</p> <p>ทางโครงการจะหยุดหน่วยผลิต SWS ที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการแก้ไขปัญหาต่อไป</p> <p>โดยโครงการมีถังเก็บ Sour Water ที่สามารถเก็บน้ำได้ 1 วัน หากโครงการ</p> <p>ไม่สามารถแก้ไขได้ภายใน 1 วัน จะประสานงาน</p> <p>ให้โรงงานที่เกี่ยวข้องลดปริมาณการส่งน้ำ Sour Water มายังโครงการ</p> <p>(9) จัดให้มีการสอบเทียบระบบตรวจวัดคุณภาพ</p>			
		- ระบบตรวจวัดคุณภาพ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัช ปิยพรธนา)

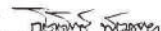
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

24/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>อากาศจากปล่องแบบอัดโนมิดีอย่างต่อเนื่อง (CEMs)ตามวิธีที่กฎหมายกำหนด</p> <p>(10) หากพบว่าการระบายมลสารที่เกิดขึ้นจากโครงการสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ทางโครงการต้องรีบดำเนินการแก้ไขโดยทันที</p> <p>(11) บำรุงรักษาเครื่องมือ/อุปกรณ์ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศตามที่กำหนดไว้ในแผนการบำรุงรักษาเครื่องมือเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan)</p> <p>(12) จัดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ และระบบควบคุมมลสารทางอากาศเพื่อป้องกันความเสียหายหรือข้อบกพร่องที่เกิดขึ้นอย่างไม่คาดคิด</p>	<p>อากาศจากปล่องแบบอัดโนมิดีอย่างต่อเนื่อง (CEMs)</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- เครื่องมือ/อุปกรณ์ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ</p> <p>- เครื่องจักรอุปกรณ์และระบบควบคุมมลสารทางอากาศ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



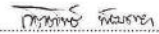
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
25/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>หรือการเสื่อมสภาพของเครื่องจักรอุปกรณ์</p> <p>(13) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบมลพิษทางอากาศตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อควบคุมการทำงานของระบบควบคุมและระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้มีประสิทธิภาพตลอดเวลา</p> <p>(14) จัดให้มีการเตรียมอุปกรณ์อะไหล่ที่จำเป็นเกี่ยวกับระบบบำบัดมลพิษ และกักกันไม่ให้มีปริมาณเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบบำบัดขัดข้องได้ทันที</p> <p>(15) มาตรการการจัดการสารอินทรีย์ระเหย (VOCs)</p> <p>1) จัดทำแผนป้องกัน/ควบคุมการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากแหล่งกำเนิด (Fugitive Source) ได้แก่ บั้ม (Pumps) เครื่องอัดอากาศ (Compressors) อุปกรณ์ที่ใช้กวนหรือผสมของเหลว (Agitators) หรือ Mixers วาล์ว (Valves) ท่อส่งปลายเปิด</p>	<p>- ระบบบำบัดมลพิษและกักกันระเหยของโครงการ</p> <p>- ระบบบำบัดมลพิษและกักกันระเหยของโครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการและถังเก็บของโครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



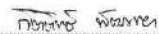
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
26/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(Open-Ended Lines) ข้อต่อหรือหน้าแปลน (Connectors หรือ Flanges) อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices) และจุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)</p> <p>2) จัดทำข้อมูลการระบายสารอินทรีย์ระเหย (VOCs Inventory) ที่มาจากแหล่งกำเนิดของโครงการ โดยให้ดำเนินการตามแนวทางของ U.S. EPA ทั้งนี้ การประเมินการรั่วซึมจากแหล่งกำเนิด ให้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง ให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 1 ปี หลังจากดำเนินโครงการ หลังจากนั้นให้ดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด</p> <p>3) กำหนดให้มีการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย ตามประกาศกระทรวง</p>			



(นายวิชัย ปิยพรนา)

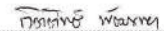
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

27/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>อุตสาหกรรม พ.ศ. 2555 เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติในการตรวจสอบและควบคุมการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์ในโรงงานอุตสาหกรรม เช่น ทำการตรวจวัดข้อต่อหรือหน้าแปลน วาล์วแก๊ส วาล์วของเหลว ท่อส่งปลายเปิด บีมสำหรับของเหลว เครื่องอัดอากาศ อุปกรณ์ลดความดันสำหรับแก๊ส อุปกรณ์ลดความดันสำหรับของเหลว จุดเก็บตัวอย่างสารเคมี อุปกรณ์ที่ใช้กวนหรือผสมของเหลว เป็นต้น</p> <p>4) กำหนดค่าควบคุมปริมาณการระบายสารอินทรีย์ระเหยจากทุกอุปกรณ์ไว้ไม่เกิน 200 ส่วนในล้านส่วน</p> <p>5) ป้องกันการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์การผลิต โดยเลือกใช้อุปกรณ์ที่มีการป้องกันการรั่วซึม ดังนี้</p>			



(นายวิชัย ปิยพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

28/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> * เลือกใช้ปั๊มที่มีระบบป้องกันการรั่วไหล 2 ชั้น (Double Mechanical Seal) หรือเลือกใช้ปั๊มชนิด Canned Pump ปั๊มที่มีระบบป้องกันการรั่วไหล 2 ชั้น (Double Mechanical Seal หรืออุปกรณ์อื่นที่เทียบเท่า) สำหรับงานที่เกี่ยวข้องกับสารเบนซีนในส่วนของอุปกรณ์ที่ติดตั้งใหม่ในหน่วย ADU2 และหน่วย DHT * ออกแบบระบบท่อให้มีการค้ำหรือมีประเก็นจะรั่วไหลออกมาตามรอยต่อของประเก็น หากจำเป็นจะต้องมีทางโครงการจะเลือกใช้วิธีหรือประเก็นให้เหมาะสมกับสารอินทรีย์และสภาวะของระบบนั้นๆ 6) หากพบการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยที่อุปกรณ์ต่างๆ ให้ทำการปรับปรุงในจุดที่ 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
29/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กฤษณ์ พินทอง

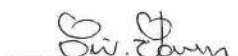
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ผลการตรวจวัดเกินค่าควบคุมในระยะเวลาที่กำหนดในกฎหมาย ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * หากผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์เกินจากเกณฑ์ควบคุมการรั่วซึมสารอินทรีย์ระเหยของอุปกรณ์ที่กำหนด ให้ทำการปรับเปลี่ยนไปใช้อุปกรณ์ตัวที่ไม่มีการรั่วซึมหรือซ่อมแซมอุปกรณ์ให้เสร็จภายใน 15 วัน นับถัดจากวันที่ตรวจพบ เมื่อดำเนินการแก้ไขเสร็จแล้วให้ตรวจวัดซ้ำ และผลการตรวจวัดซ้ำต้องไม่เกินจากเกณฑ์ที่กำหนด * อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices) ให้ซ่อมแซมให้เสร็จภายใน 24 ชั่วโมง หรือให้ต่อเข้ากับระบบบำบัดมลพิษ * หากไม่สามารถซ่อมแซมตามที่กำหนดไว้ 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
30/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กฤษณ์ พินทอง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ให้กำหนดมาตรการเพื่อป้องกันหรือลดการรั่วซึม โดยระบุเหตุผลและระยะเวลาที่สามารถซ่อมแซมได้ให้ชัดเจน แล้วรายงานต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือหน่วยงานที่กำกับดูแล ภายใน 30 วัน นับจากการตรวจพบจุดรั่วซึมแต่ละจุด</p> <p>7) ติดตั้ง Dome Roof ที่ถังเก็บเนฟทา (69T080A) ถังเก็บ Slop Oil (69T011C/D) และเปลี่ยนชุดกันรั่วของถังเก็บน้ำมันดิบ (69T080C/D) จากชนิด Rim Seal Vapor mounted เป็นชนิด Liquid Mounted เพื่อลดปริมาณสารอินทรีย์ระเหยที่ จะระบายออกจากถังเก็บ</p> <p>8) N₂ Blanket ที่ถังเก็บน้ำมันดีเซลเบา (LGO) (69T086A/B) ถังเก็บน้ำมันดีเซลและแก๊สไฮโดร</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

31/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ปิณฑะ พิณฑะ

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(69T067A/B และ 69T006A/B) เพื่อลดโอโรเซ</p> <p>9) ออกแบบระบบบำบัดน้ำเสียให้เป็นระบบปิด ประกอบด้วย ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นแบบ CPI ของหน่วย ADU 2 และหน่วย SRU</p> <p>10) จัดให้มีการกักเก็บกัมมันตภาพรังสีในถังเก็บใต้ดินระบบปิดที่มีระบบดูด (Ejector) โดยก๊าซภายในบ่อจะถูกส่งไปเผาที่เตาเผา (Incinerator) ดังนั้นจึงไม่มีโอโรเซจากก๊าซกรด ถูกปล่อยออกสู่บรรยากาศโดยตรง และจัดให้มีการตรวจสอบความแข็งแรงของถังทุก ๆ 4 ปี ตามแผนงานของโครงการ</p> <p>(16) โครงการต้องมีการแจ้งค่าอัตราการระบายมลสารของโครงการตามที่ได้รับความเห็นชอบฯ ในรายงานฯ ไปยังเขตประกอบการฯ เพื่อให้เขตประกอบการฯ ทำการปรับปรุงฐานข้อมูลด้านการระบายมลสารทางอากาศของโรงกลั่นน้ำมันให้มีความทันสมัยอย่างต่อเนื่อง</p>	- พื้นที่โครงการ	- ภายหลังจากที่ได้รับ ความเห็นชอบและ ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยน แปลงค่าอัตราการ ระบาย	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

32/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ปิณฑะ พิณฑะ

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(17) จัดให้มีหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด (Enclosed Ground Flare) จำนวน 1 หอ ที่มีความสามารถในการรองรับก๊าซที่ระบายมาจากกระบวนการผลิตกรณีเกิดเหตุการณ์ผิดปกติ (Emergency) สูงสุด (Maximum Flare Load) 220 ตัน/ชั่วโมง เพื่อใช้งานร่วมกับหอเผาทั้งระดับเหนือพื้นดิน (Elevated Flare) จำนวน 1 หอ ความสามารถในการเผาก๊าซสูงสุด 1,352 ตัน/ชั่วโมง โดยปริมาณก๊าซที่ระบายมาจากกระบวนการผลิตสูงสุดที่ส่งมายังหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด จะเกิดจากกรณีไฟฟ้าดับ (Power Failure) สำหรับการออกแบบหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด กำหนดให้มีการออกแบบตามมาตรฐาน API RP 520, API STD 521, API STD 526, API STD 537 และ API STD 2000 และกำหนดให้มีการติดตั้ง Thermocouple และ Ionization Detector เพื่อทำการ	- ระบบหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด (EGF)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

33/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กิตติพงษ์ พิณทอง

(นายกิตติพงษ์ พิณทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ตรวจวัดอุณหภูมิเพื่อแสดงถึงการติดไฟของ Pilot ของหอเผา			
	(18) กำหนดให้มีการเปลี่ยนชนิดหัวเผา (Burner) ของหอเผาทั้งระดับเหนือพื้นดิน (Elevated Flare) ให้สามารถรองรับก๊าซที่เป็นสารประกอบไฮโดรคาร์บอนที่ส่งมาเผาก๊าซสูงสุด 1,352 ตัน/ชั่วโมง	- หอเผาทั้งระดับเหนือพื้นดิน (Elevated Flare)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(19) จัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยควบคุมการทำงานของหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด และหอเผาทั้งระดับเหนือพื้นดิน โดยควบคุมปริมาณของก๊าซที่จะส่งมาเผาก๊าซให้เหมาะสมกับขีดความสามารถของหอเผา เพื่อให้เกิดการเผาไหม้แบบสมบูรณ์เพื่อลดผลกระทบด้านกลิ่นและควันดำ	- ระบบหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด (EGF) และหอเผาทั้งระดับเหนือพื้นดิน (Elevated Flare)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(20) จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Plan) สำหรับระบบหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด	- ระบบหอเผาทั้งระดับพื้นดินระบบปิด (EGF)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(21) กรณีที่โครงการมีการระบายก๊าซออกไปยังหอเผา	- ระบบหอเผาทั้งระดับ	- ตลอดระยะเวลา	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

34/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กิตติพงษ์ พิณทอง

(นายกิตติพงษ์ พิณทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(กรณี Emergency) โครงการจะประสานงานไปยังหน่วยงานที่ดูแลหอเผาหลังจากการระบายก๊าซเพื่อแจ้งสาเหตุของการระบายก๊าซ และในกรณีที่หอเผาขัดข้องจนไม่สามารถรับก๊าซได้หน่วยงานที่ดูแลหอเผาจะแจ้งไปยังโครงการต่างๆ เพื่อหยุดการผลิต	พื้นดินระบบปิด (EGF) และหอเผาที่ระดับเหนือพื้นดิน (Elevated Flare)	ดำเนินการ	
3. คุณภาพน้ำ	<p>(1) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนการผลิต ประกอบด้วย บ่อพักน้ำเสีย (บ่อแยกน้ำและน้ำมัน), CPI และ IAF พร้อมทั้งจัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิต ประกอบด้วย บ่อพักน้ำเสีย (บ่อแยกน้ำและน้ำมัน), CPI และ DAF เพื่อบำบัดน้ำเสียจากโครงการก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (รูปที่ 1)</p> <p>1) น้ำเสียจากพนักงานและอาคารสำนักงาน</p> <p>- น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงาน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัช ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

35/151



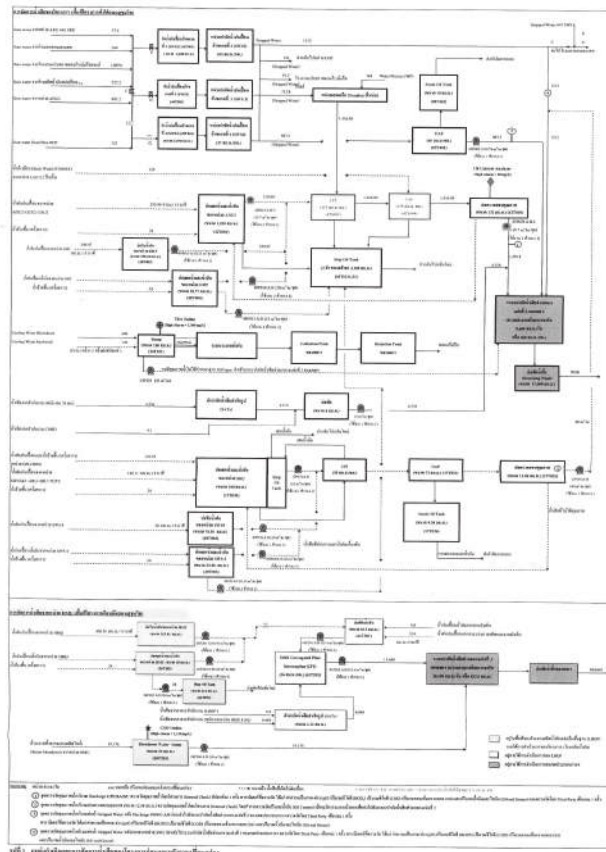
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)





นายวิชัช ปิยพรธนา
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
36/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ของเขตประกอบการฯ</p> <p>2) น้ำเสียจากหน่วยผลิตและระบบเสริมการผลิต</p> <p>2 น้ำเสียที่มีลักษณะการระบายแบบต่อเนื่อง</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำป็นเป็นก๊าซกรด (Sour Water) <p>* จากกระบวนการผลิตของโครงการ ได้แก่</p> <p>(1) จากหน่วย ARU และหน่วย SRU</p> <p>ปริมาณประมาณ 57.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>(2.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>(2) จากหน่วย ADU 2 ปริมาณประมาณ 895.2</p> <p>ลูกบาศก์เมตร/วัน (37.3 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>(3) จากหน่วย DHT ปริมาณประมาณ 321.6</p> <p>ลูกบาศก์เมตร/วัน (13.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>จะส่งไปปรับปรุงคุณภาพยังหน่วยแยก</p> <p>ก๊าซกรดที่ 2,3 และ 4 (SWS 2&3&4) ของโครงการ</p> <p>เพื่อแยกก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) และ</p> <p>แอมโมเนีย (NH_3) ซึ่งมีความสามารถในการบำบัด</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

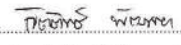
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

37/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>รวม 3,600 ลูกบาศก์เมตร/วัน (150 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>โดยน้ำที่ผ่านการแยกก๊าซกรดออกแล้ว (Stripped Water)</p> <p>ส่วนหนึ่งจะนำกลับไปใช้ล้างเกลือที่หน่วยกลั่น</p> <p>แบบบรรยากาศที่ 2 (ADU 2) และบางส่วน</p> <p>จะส่งไปโรงแยกคอนเดนเสทและโรงงานแปรรูปสภาพ</p> <p>คอมไบน์แก๊สออกไซด์ แล้วจึงระบายน้ำส่วนที่เหลือเข้าสู่</p> <p>ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขต</p> <p>ประกอบการฯ คือไป</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำระบายทิ้งจากหอผลิตน้ำหล่อเย็น (Cooling Water Blowdown) ปริมาณประมาณ <p>480 ลูกบาศก์เมตร/วัน (24 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>จะรวบรวมลงบ่อพัก (Sump)</p> <p>ขนาดความจุ 180 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบ</p> <p>คุณภาพ กรณีที่คุณภาพน้ำทิ้ง (ค่า TDS)</p> <p>มีค่าตามเกณฑ์ที่กำหนดจะรวบรวมไปยัง</p> <p>ระบบระบายน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อน</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

38/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>แล้วรวบรวมลงสู่บ่อรองรับของเขตประกอบการฯ (Collection Pond) และส่งต่อไปยังบ่อพัก (Retention Pond) ก่อนระบายลงสู่คลองกันปึกที่เชื่อมต่อ กับทะเลต่อไป กรณีคุณภาพน้ำไม่ได้ตามค่ามาตรฐาน กำหนดจะส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง แห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ</p> <p>- Desalter Wastewater จากหน่วย ADU 2 ปริมาณประมาณ 1,456.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน (60.7 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) จะส่งเข้าสู่ระบบบำบัด แบบ CPI และ IAF เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้น แล้วจึงส่งเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพขนาด 132 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>- น้ำ Stripped Water จากหน่วย SWS 2,3 และ 4 ปริมาณประมาณ 3,355.2 ลูกบาศก์เมตร/วัน ส่งไปยังส่วนต่างๆ ดังนี้</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

39/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>* ส่งกลับไปใช้ที่หน่วย ADU 2 (Desalter) ของโครงการ 712.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>* ส่งกลับไปใช้ที่หน่วย DHT ของโครงการ 156 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>* ส่งกลับโรงงานแปรรูปคอมไบน์แก๊สออกไซด์ 91.2 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>* ส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ 2,395.2 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>- น้ำระบายทิ้งจากระบบผลิตไอน้ำ (Boiler Blowdown) ที่เกิดจากหน่วย HMU ของโครงการปริมาณ ประมาณ 19.176 ลูกบาศก์เมตร/วัน (0.799 ลูกบาศก์เมตร /ชั่วโมง) จะถูกส่งเข้าสู่บ่อ Blowdown Water Sump ขนาด 20 ลูกบาศก์เมตร เพื่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ</p> <p>2.2 น้ำเสียที่มีลักษณะการระบายแบบไม่ต่อเนื่อง</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

40/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ของโครงการ (ฝั่งไดอนนสุขุมวิท)</p> <p>ประมาณ 4.256 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>จะทำการบำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสีย</p> <p>สำเร็จรูป (SATs) ก่อนส่งไปบ่อบำบัดขนาด 8</p> <p>ลูกบาศก์เมตร และส่งไปบำบัดยัง</p> <p>ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2</p> <p>ของเขตประกอบการฯ</p> <p>- น้ำเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงาน</p> <p>ของโครงการ (ฝั่งเหนือถนนสุขุมวิท)</p> <p>(พื้นที่ติดตั้งหน่วยผลิตไฮโดรเจน)</p> <p>ปริมาณประมาณ 0.448 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>จะส่งเข้าถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (SATs)</p> <p>และระบบบำบัดแบบ CPI ของโรงผลิตน้ำมัน</p> <p>หล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP) เพื่อทำการบำบัด</p> <p>ขั้นต้นก่อนส่งน้ำเสียดังกล่าวไปบำบัด</p> <p>ยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

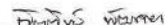
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

41/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>- น้ำล้างย้อน (Back Wash) ระบบทรายกรอง</p> <p>จากหน่วย LSU 2 (เกิดไม่ต่อเนื่อง เกิดขึ้น 2</p> <p>ปี/ครั้ง) ปริมาณประมาณ 120 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>จะรวบรวมและส่งเข้าระบบบำบัดแบบ IAF</p> <p>และบ่อตรวจสอบคุณภาพ ก่อนส่งไประบบบำบัด</p> <p>น้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ</p> <p>ต่อไป</p> <p>- น้ำล้างย้อนหล่อเย็น (Cooling Water Back</p> <p>Wash) (เกิดไม่ต่อเนื่อง เกิดขึ้น 1 ครั้ง/สัปดาห์)</p> <p>ปริมาณประมาณ 120 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>จะระบายไปที่ระบบระบายน้ำฝนแล้วส่งสู่</p> <p>บ่อรองรับของเขตประกอบการฯ (Collection</p> <p>Pond) และส่งต่อไปยังบ่อบำบัด (Retention</p> <p>Pond) จำนวน 4 บ่อ ค่อยๆกรองกัน ก่อนระบาย</p> <p>ลงสู่คลองกันน้ำที่เชื่อมต่อกับทะเลต่อไป</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

42/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>- น้ำเสียจากกิจกรรมการล้างพื้น เป็นน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน (Oily Water) (เกิดขึ้นเมื่อมีกิจกรรมการล้างถังหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ เท่านั้น (เกิดไม่ต่อเนื่อง) ได้แก่</p> <p>* หน่วย ADU 2, LSU 2 และ GCU 2</p> <p>ปริมาณประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง</p> <p>จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย ADU2 ขนาด 1,830 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ IAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* หน่วย DHT ปริมาณสูงสุดประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย DHT ขนาด 20.77</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

43/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ IAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพ ก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* หน่วย SRU, SWS2, SWS 3, ARU และ TGTU</p> <p>ปริมาณประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย SRU ขนาด 180 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ DAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* หน่วย SWS 4 ปริมาณประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง</p> <p>จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย SWS4 ขนาด 24.48 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ DAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพ</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

44/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* หน่วย HMU ปริมาณประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย HMU ขนาดความจุ 45 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งไปยัง บ่อดักน้ำมันและระบบบำบัดแบบ CPI ของโรงผลิต น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP) เพื่อทำการบำบัด ขึ้นต้นก่อนส่งน้ำเสียดังกล่าวไปบำบัดยังระบบ บำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>- นำฝนปนเปื้อนที่ตกในพื้นที่กระบวนการผลิต และส่วนเสริมการผลิต 15 นาทีแรก ซึ่งเกิดขึ้น ไม่ต่อเนื่อง ได้แก่</p> <p>* นำฝนที่ตกในพื้นที่กระบวนการผลิต 15 นาทีแรก ของหน่วย ADU2, GCU2 และ LSU2 ปริมาณสูงสุด</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

45/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ประมาณ 295.99 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวม เข้าบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย ADU2 ก่อนส่งเข้า ระบบบำบัดแบบ CPI และ IAF และบ่อดักตรวจสอบคุณภาพ ก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* นำฝนที่ตกในพื้นที่กระบวนการผลิต 15 นาทีแรก ของหน่วย DHT ปริมาณสูงสุดประมาณ 340.47 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมเข้าบ่อบรรณน้ำฝน ของหน่วย DHT ขนาด 359.10 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ IAF และบ่อดักตรวจสอบคุณภาพของหน่วย ADU 2 ก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* นำฝนที่ตกในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิต 15 นาทีแรก ของหน่วย SWS 2&3, ARU, SRU และ TGTU</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

46/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ปริมาณสูงสุดประมาณ 149.11 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมเข้าบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย SRU ขนาด 180 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ DAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพของหน่วย SRU ก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิต 15 นาทีแรก ของหน่วย SWS 4 ปริมาณสูงสุดประมาณ 50 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมเข้าบ่อรับน้ำฝน ของหน่วย SWS4 ขนาด 76.50 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ DAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพของหน่วย SRU ก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>* น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ส่วนการผลิต 15 นาทีแรก ของหน่วย HMU ปริมาณสูงสุดประมาณ 308.76</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

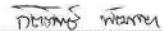
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

47/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมเข้าบ่อรับน้ำฝน ของหน่วย HMU ขนาด 313.92 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งไปยังบ่อคักน้ำมันและระบบบำบัดแบบ CPI ของโรงผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP) เพื่อทำการบำบัดขึ้นดินก่อนส่งน้ำเสียดังกล่าว ไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>(2) ปรับปรุงระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นแบบ CPI และ IAF ของหน่วย ADU 2 ให้สามารถรองรับน้ำเสียได้สูงสุด 125 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยทำการปรับปรุงระบบ CPI และติดตั้ง ระบบ Flocculation เพื่อช่วยทำให้การตกตะกอน ของอนุภาคของแข็ง (Solid) มีประสิทธิภาพดียิ่งขึ้น</p> <p>(3) จัดให้มีบ่อพักน้ำฝนในพื้นที่ส่วนการผลิตของ ADU2, GCU2, LSU2 ขนาด 1,830 ลูกบาศก์เมตร (บ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย ADU2) และในพื้นที่ ส่วนการผลิตของหน่วย DHT ขนาด 359.1 ลูกบาศก์เมตร</p>	<p>- ระบบบำบัดน้ำเสีย เบื้องต้นแบบ CPI และ IAF ของหน่วย ADU 2</p> <p>- พื้นที่ส่วนการผลิต ของโครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

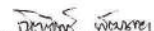
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

48/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(บ่อรับน้ำฝนของหน่วย DHT) เพื่อให้สามารถรองรับน้ำฝนปนเปื้อนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวได้ทั้งหมด โดยน้ำฝนปนเปื้อนดังกล่าวจะส่งเข้าสู่ระบบบำบัดแบบ CPI (ความสามารถในการบำบัด 125 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) และระบบ IAF (ความสามารถในการบำบัด 125 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) ด้วยอัตราการไหล 43 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้น แล้วจึงส่งเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพขนาด 132 ลูกบาศก์เมตร เพื่อทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมันในน้ำทั้งด้วยเครื่อง Oil Content Analyzer ซึ่งในกรณีที่ตรวจวัดแล้วพบว่าปริมาณน้ำมันปนเปื้อนไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลิตร จะส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป แต่ในกรณีที่ตรวจวัดแล้วพบว่าปริมาณน้ำมันในน้ำทั้งหมดมากกว่า 20 มิลลิกรัม/ลิตร จะส่งกลับไปบ่อบำบัด ADU2 เพื่อทำการบำบัดใหม่อีกครั้งหนึ่ง สำหรับน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนจะไหลไปตามระบายซึ่งเชื่อมต่อกับรางระบายน้ำฝน</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

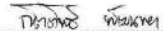
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

49/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ของกลุ่มโรงงานไออาร์พีซี และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ต่อไป</p> <p>(4) จัดให้มีบ่อพักน้ำฝนในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิต SWS2&3, ARU, SRU และ TGTU ขนาด 180 ลูกบาศก์เมตร (บ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย SRU) และในพื้นที่ของหน่วย SWS 4 ขนาด 76.5 ลูกบาศก์เมตร (บ่อรับน้ำฝนของหน่วย SWS4) เพื่อให้สามารถรองรับน้ำฝนปนเปื้อนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวได้ทั้งหมด โดยน้ำฝนดังกล่าวจะส่งเข้าสู่ระบบบำบัดแบบ CPI (ความสามารถในการบำบัด 39 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) และระบบบำบัดแบบ DAF ขนาด 73 ลูกบาศก์เมตร เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้น แล้วจึงส่งเข้าสู่บ่อตรวจสอบคุณภาพขนาด 12.98 ลูกบาศก์เมตร เพื่อทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมันในน้ำ ซึ่งในกรณีที่ตรวจวัดแล้วพบว่าปริมาณน้ำมันปนเปื้อนไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลิตร จะส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป แต่ในกรณีที่ตรวจ</p>	<p>- พื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

50/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>แล้วพบว่ามีปริมาณน้ำมันในน้ำทิ้งมากกว่า 20 มิลลิกรัม/ลิตร ไปที่บ่อ SRU เพื่อทำการบำบัดใหม่อีกครั้งหนึ่ง</p> <p>(4) จัดให้มีบ่อรับน้ำฝนในพื้นที่หน่วยผลิตไฮโดรเจน (HMU) ขนาด 313.92 ลูกบาศก์เมตร (บ่อ HMU) เพื่อให้สามารถรองรับน้ำฝนปนเปื้อนที่ตกลงในพื้นที่ดังกล่าวได้ทั้งหมด โดยน้ำฝนดังกล่าวจะส่งเข้าบ่อดักน้ำมันขนาด 813 ลูกบาศก์เมตร และระบบบำบัดแบบ CPI (ความสามารถในการบำบัด 36 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) ของโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP) เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้น และส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>(5) กำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ออกจากหน่วยบำบัดโดยโครงการ (Internal Check) เพื่อควบคุมการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ</p>	<p>- พื้นที่หน่วยผลิตไฮโดรเจน (HMU) ของโครงการ</p> <p>- ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
51/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ให้มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียให้มีคุณภาพตามเกณฑ์กำหนดก่อนส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ดังนี้</p> <p>1) บริเวณ Discharge 42P028A/B/C ตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าบีโอดี (BOD5) ค่าซีโอดี (COD) ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS) และปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) สัปดาห์ละ 1 ครั้ง</p> <p>2) บริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพของหน่วย SRU (ขนาด 12.98 ลูกบาศก์เมตร) ตรวจวัดปริมาณน้ำมัน (Oil Content) เมื่อจะมีการระบายน้ำออกเพื่อส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2</p> <p>(6) จัดให้มี TDS Online Analyzer จำนวน 1 ชุด เพื่อตรวจวัดค่า TDS ของน้ำ Cooling Water Blowdown ภายในบ่อ (Cooling Water Blowdown Sump) ขนาด 180 ลูกบาศก์เมตร หากค่า TDS มีค่าสูงถึงค่าเฝ้าระวังของโครงการ (High Alarm)</p>	<p>- Cooling Water Blowdown Sump</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
52/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>คือ 2,300 มิลลิกรัม/ลิตร เครื่อง TDS Online จะส่งสัญญาณเตือน (Alarm) ไปยังห้องควบคุม โดยพนักงานจะตรวจสอบกิจกรรมไหลสารเคมี และส่งน้ำเสียไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <p>(7) จัดให้มี COD Online Analyzer จำนวน 1 ชุด เพื่อตรวจวัดค่า COD ของน้ำ Boiler Blowdown จากหน่วย HMU ภายในบ่อ (Blowdown Water Sump) ขนาด 180 ลูกบาศก์เมตร หากค่า COD มีค่าสูงถึงค่าเฝ้าระวังของโครงการ (High Alarm) คือ 1,130 มิลลิกรัม/ลิตร เครื่อง COD Online จะส่งสัญญาณเตือน (Alarm) ไปยังห้องควบคุม โดยพนักงานจะตรวจสอบกิจกรรมไหลสารเคมี และทำการเก็บตัวอย่างส่งวิเคราะห์เพื่อเปรียบเทียบกับ Analyzer และประสานงานกับเจ้าหน้าที่ของระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ</p>	<p>- Blowdown Water Sump บริเวณหน่วย HMU</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

53/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ว่าสามารถรับได้หรือไม่ ก่อนจะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป ในกรณีที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ไม่สามารถรับน้ำส่วนนี้ไปบำบัดได้โครงการจะหยุดการระบายน้ำทิ้ง Boiler Blowdown และติดต่อให้หน่วยงานภายนอกมาสูบน้ำไปบำบัดต่อไป</p> <p>(8) ควบคุมให้คุณภาพน้ำเสียที่ปล่อยออก (Effluent) จากระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการให้ได้ตามเกณฑ์น้ำเสียที่ยอมให้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ที่กำหนดไว้เบื้องต้น ดังนี้</p> <p>1) น้ำเสียที่ออกจากระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของหน่วย ADU 2</p> <ul style="list-style-type: none"> - pH มีค่าอยู่ใน 5-10 - SS มีค่าไม่เกิน 90 มิลลิกรัม/ลิตร - BOD₅ มีค่าไม่เกิน 200 มิลลิกรัม/ลิตร 	<p>- ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

54/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - COD มีค่าไม่เกิน 750 มิลลิกรัม/ลิตร - Oil & Gre มีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลิตร <p>2) น้ำเสียที่ออกจากระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของหน่วย SRU</p> <ul style="list-style-type: none"> - pH มีค่าอยู่ใน 5-10 - SS มีค่าไม่เกิน 90 มิลลิกรัม/ลิตร - BOD₅ มีค่าไม่เกิน 500 มิลลิกรัม/ลิตร - COD มีค่าไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร - Oil & Gre มีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลิตร <p>3) น้ำ Stripped Water ที่ออกจากหน่วย SWS</p> <ul style="list-style-type: none"> - pH มีค่าอยู่ใน 5-10 - SS มีค่าไม่เกิน 90 มิลลิกรัม/ลิตร - BOD₅ มีค่าไม่เกิน 500 มิลลิกรัม/ลิตร - COD มีค่าไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร - Oil & Gre มีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลิตร <p>ทั้งนี้หากเขตประกอบการฯ มีการปรับเปลี่ยนค่าควบคุมคุณภาพน้ำเสียโครงการจะปฏิบัติตามค่าควบคุมใหม่</p>			



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

55/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(9) น้ำเสียหลังผ่านการบำบัดเบื้องต้นจะถูกส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯซึ่งเป็นระบบบำบัดแบบ Activated Sludge โดยในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดเบื้องต้นของโครงการมีคุณภาพไม่ได้ตามเกณฑ์คุณภาพน้ำทิ้งที่เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางโครงการ จะต้องนำไปบำบัดใหม่จนมีคุณภาพตามมาตรฐานที่กำหนด</p> <p>(10) เขตประกอบการฯ กำหนดให้มีการควบคุม และตรวจสอบน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ต้องมีคุณภาพตามมาตรฐานน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560</p> <p>(11) เขตประกอบการฯ จัดให้มีการนำน้ำทิ้งที่ได้รับการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการ ไออาร์พีซีไปรดต้นไม้ สนามหญ้า พื้นที่สีเขียว หรือนำกลับไปใช้ใหม่เพื่อลดปริมาณน้ำทิ้ง</p>	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ - ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (WWTP2) ของเขตประกอบการฯ - ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (WWTP2) ของเขตประกอบการฯ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

56/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(12) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษน้ำที่มีความรู้ และประสบการณ์ในการควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ รวมทั้งมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาอยู่เสมอ	- ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
4. คุณภาพน้ำใต้ดิน	กำหนดให้จัดทำทิศทางการไหลของน้ำใต้ดินภาคสนามให้แล้วเสร็จก่อนเปิดดำเนินการส่วนขยายครั้งที่ 1	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดให้มีวางระบายน้ำภายในโครงการต่อเนื่องกับระบบระบายน้ำฝนของกลุ่มโรงงานฯ และระบายลงสู่บ่อพักน้ำต่อไป (2) จัดให้มีการขุดลอกทางระบายน้ำฝนเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
6. การจัดการกากของเสีย	(1) ดำเนินการจัดการกากของเสียที่เกิดขึ้นให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมพ.ศ. 2548 เรื่อง การกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



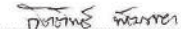
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
57/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	สิ่งปฏิรูปและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกำหนดอย่างเคร่งครัด โดยกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการให้ส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ให้บริการรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ หรือตามวิธีที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาต (2) จัดแบ่งกากของเสียเป็น 2 ประเภท ได้แก่ กากของเสียอันตราย และกากของเสียไม่อันตราย โดยมีรายละเอียดดังนี้ 1) กากของเสียอันตราย 1.1 ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งาน - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานประเภทนิกเกิล โมลิบดีนัม/อะลูมิเนียมออกไซด์ จากหน่วย DHT 430.18 ตัน/3 ปี - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานประเภท Activated Alumina จากหน่วย SRU 18 ตัน/4 ปี - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานประเภทโคบอลต์ โมลิบดีนัม/อะลูมิเนียมออกไซด์ จากหน่วย TGTU 8.06	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



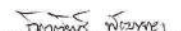
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
58/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลูกบาศก์เมตร/4 ปี</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานประเภทโคบอลต์ โมลิบดีนัมหรือนิกเกิล โมลิบดีนัมจากหน่วย HMU 47 <p>ลูกบาศก์เมตร/4 ปี</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานประเภทนิกเกิล จากหน่วย HMU (Pre-Reforming and Steam Reforming) 19.38 ลูกบาศก์เมตร/4 ปี - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานประเภทคอปเปอร์ ออกไซด์/สังกะสีออกไซด์จากหน่วย HMU 15.5 <p>ลูกบาศก์เมตร/4 ปี</p> <p>ตัวเร่งปฏิกิริยาที่หมดอายุการใช้งานจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p> <p>1.2 สารดูดซับที่หมดอายุการใช้งาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - Activated Carbon ที่เสื่อมสภาพจากหน่วย ARU 12 ตัน/ 4 ปี - สารดูดซับกำมะถันประเภท (ZnO) จากหน่วย HMU 28 			



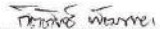
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
59/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด.
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลูกบาศก์เมตร/ปี</p> <ul style="list-style-type: none"> - สารดูดซับคลอไรด์ประเภท (Na₂O) จากหน่วย HMU 9 <p>ลูกบาศก์เมตร/4 ปี</p> <ul style="list-style-type: none"> - สารดูดซับประเภทโมเลกุลซีฟจากหน่วย HMU 350 <p>ลูกบาศก์เมตร/10 ปี</p> <p>สารดูดซับที่หมดอายุการใช้งานจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p> <p>1.3 โซเดียมไฮดรอกไซด์ที่ผ่านการใช้งานแล้ว (Spent Caustic) จาก Caustic Prewash Tower II และ Extractor ของหน่วย LSU2 ปริมาณรวม 5 ลูกบาศก์เมตร/เดือน จะถูกรวบรวมลงถังเก็บ (63T004) บริเวณลานถังของโครงการ โรงงานแปรรูปคอมไบน์แก๊สออกซิเจนจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการต่อไป</p> <p>1.4 ทรายกรองที่ถ่ายออกเพื่อรักษาประสิทธิภาพของระบบ LSU2 ปริมาณ 20 กิโลกรัม/ 4 ปีจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
60/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด.
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>1.5 คราบน้ำมันจากบ่อแยกน้ำมัน, CPI และ IAF ปริมาณ 24.23 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวบรวมใส่ Slop Oil Tank ขนาด 4,100 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 ถัง เพื่อนำกลับไปทำการกลั่นใหม่</p> <p>1.6 ถากตะกอนน้ำมัน (Sludge Oil) จากบ่อแยกน้ำมัน, CPI และ IAF ปริมาณ 60 ลูกบาศก์เมตร/ปีส่งไปกำจัดในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย</p> <p>1.7 ของเสียที่เกิดจากงานซ่อมบำรุงหรือเสื่อมสภาพเนื่องจากการใช้งาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำมะถันปนเปื้อน (Dirty Sulfur) จากงานหยุดการผลิต (Shutdown) หน่วยงาน SRU 7 ตัน/ปี - ตัวกรอง (Filter) จากหน่วย DHT และหน่วย TGTU 2 ตัน/ปี - ถุงกรอง (Filterbag) จากหน่วย DHT และหน่วย ARU 5 ตัน/ปี - เอมินที่ผ่านการใช้งานแล้วจากหน่วย TGTU 25 ลูกบาศก์เมตร/ปี - ฟอยล์หุ้มห่อหล่อเย็น (Foil pack Cooling Tower) 35 ตัน/ 10ปี <p>กำมะถันปนเปื้อนจะส่งไปกำจัดในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย สำหรับตัวกรอง ถุงกรอง และเอมินที่ผ่านการ</p>			


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
61/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ใช้งานแล้วจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p> <p>2) กากของเสียไม่อันตราย</p> <p>กากของเสียจากกิจกรรมประจำวันพนักงานประมาณ 67.2 กิโลกรัม/วัน จะทำการเก็บรวบรวมและคัดแยก โดยจัดให้มีถังเก็บที่มีขนาดเพียงพอเหมาะสมพร้อมฝาปิดมิดชิด เพื่อรวบรวมมูลฝอยจากอาคารสำนักงานให้หน่วยงานท้องถิ่นที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดต่อไป</p> <p>(3) รวบรวมกากตะกอนส่วนเกิน และคราบน้ำมันจากระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น CPI และ IAF ไว้ใน Slop Oil Tank เพื่อนำกลับไปกลั่นใหม่</p> <p>(4) กากของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นจากโครงการต้องมีการเก็บรวบรวมเพื่อส่งไปกำจัด โดยรถขนส่งกากของเสียจากจุดเก็บรวบรวมออกนอกเขตประกอบการฯ ต้องติดตั้งระบบ GPS และเบอร์โทรศัพท์ เพื่อเป็นช่องทางในการ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นของโครงการ</p> <p>- รถขนส่งกากของเสียที่ขนส่งออกนอกเขตประกอบการฯ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
62/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด.
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	แจ้งเรื่องร้องเรียนมายังเขตประกอบการฯ			
	(5) จัดให้มีการคัดแยกขยะและมีการจัดการที่เหมาะสม เช่น ขยะที่สามารถนำกลับ ไปใช้ใหม่ได้ เป็นต้น โดยรวบรวมเพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้รับซื้อที่ได้ รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ เพื่อลด ปริมาณขยะที่ต้องนำไปกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) จัดเตรียมภาชนะแยกตามประเภทของขยะมูลฝอย พร้อมทั้งติดฉลากแยกประเภทมูลฝอยที่ภาชนะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(7) จัดให้มีพื้นที่จัดเก็บกากของเสียเป็นอาคารจัดเก็บที่เป็นพื้นซีเมนต์ ที่มีหลังคาปิดคลุมมิดชิดรวมทั้งจัดแบ่งพื้นที่ตามประเภทของของเสีย และจัดให้มีคันกัน (Bund) ล้อมรอบพื้นที่จัดเก็บกากของเสีย เพื่อรวบรวม น้ำฝนในพื้นที่ลานจัดเก็บกากของเสีย สำหรับพื้นที่ ภายในอาคารจัดเก็บของเสียจะมีรางรวบรวมสารเคมี หกตัวไหล และน้ำเสียจากการทำความสะอาดอาคาร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
63/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	เพื่อรวบรวมไปยังบ่อรวบรวมน้ำฝนบนถ้ำ และส่ง ไปยังระบบบำบัดน้ำเสียแบบ CPI และส่งไปยัง เขตประกอบการฯ ต่อไป รวมทั้งกำหนดให้มีมาตรการ ปฏิบัติงานภายในบริเวณอาคารจัดเก็บของเสีย			
7. เสียง	(1) จัดให้มีห้องควบคุมเพื่อป้องกันการสัมผัสเสียงดังแก่พนักงาน	- พื้นที่ส่วนการผลิต และส่วนเสริมการผลิต	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) จัดให้มีมาตรการลดระดับเสียงดังจากแหล่งกำเนิด ได้แก่ แยกติดตั้งอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังไว้ต่างหาก หรือในห้องปิด โดยเครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ ต้องได้รับการบำรุง ดูแลรักษาตามแผนบำรุงรักษา เชิงป้องกันเพื่อป้องกันการเกิดเสียงดังจากเครื่องจักร ที่เสื่อมสภาพเครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ ต้องได้รับการ บำรุง ดูแลรักษาตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	- พื้นที่ส่วนการผลิต และส่วนเสริมการผลิต	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวโดยการปลูกต้นไม้เป็นแนวกัน	- ตลอดแนวรั้วของพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)




(นายวิชัย ปิยพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
64/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ด้านทิศตะวันตกระหว่างพื้นที่ลาดถึงของไออาร์พีซี กับชุมชนภายนอกบริเวณริมรั้วเป็นแนวยาว เพื่อช่วยลดระดับเสียงดังที่เกิดขึ้น	ของเขตประกอบการฯ		
	(4) พิจารณาควบคุมระดับเสียงจากแหล่งกำเนิด โดยเลือก เครื่องจักร/อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) หรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง ทั้งนี้หากพบระดับเสียงตั้งแต่ 85 เดซิเบล (เอ) ขึ้นไปให้ติดตั้งแผ่นกั้นเพื่อกำหนดให้พื้นที่ ดังกล่าวเป็นพื้นที่ที่มีเสียงดัง และควบคุมให้พนักงาน สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู เป็นต้นเมื่อต้องเข้าไปในพื้นที่ที่มีเสียงดัง อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(5) กำหนดให้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ตามแผนการตรวจสอบและ บำรุงรักษาอุปกรณ์เชิงป้องกัน เพื่อลดเสียงดังที่อาจเกิดขึ้น จากการดำเนินงานของอุปกรณ์ที่เสื่อมสภาพ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



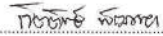
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
65/151



บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
8. การคมนาคม	(1) จัดอบรมพนักงานขับรถ และพนักงานที่ปฏิบัติงาน ด้านการขนถ่ายด้านความปลอดภัยก่อนเข้าทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- เมื่อมีเจ้าหน้าที่ใหม่ เข้ามาปฏิบัติงาน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) ตรวจสอบสภาพรถทุกครั้งก่อนใช้งาน เช่น ระบบเบรก เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) หลีกเลี่ยงการขนส่งขณะช่วงเวลาที่มีการจราจรคับคั่ง ได้แก่ ช่วงเวลา 07.30-08.30 น. และ 16.30-17.30 น. และช่วงพักนอนของชุมชนรอบข้าง ได้แก่ เวลา 19.00-04.00 น.	- เส้นทางขนส่ง ในชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(4) ใช้เส้นทางสาย 36 เลี่ยงเมืองแทนการวิ่งผ่านถนนใหญ่เข้าเมือง	- เส้นทางขนส่ง ในชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(5) มีพนักงานรักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวก บริเวณถนนทางเข้า-ออก โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) การขนส่งวัตถุอันตราย และผลิตภัณฑ์ต้องควบคุม ให้บริษัทผู้ขนส่งจัดเตรียมเอกสารเกี่ยวกับการขนส่ง และข้อมูลความปลอดภัยเคมีภัณฑ์ (SDS) พร้อมทั้ง ติดตั้งสารเคมีรายละเอียดความเป็นพิษ และเบอร์โทรศัพท์ ติดต่อ เพื่อแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการรวมทั้งจัดให้มี	- รถที่ใช้ในการขนส่ง ของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)




(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
66/151



บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	คู่มือการระบับัติภัยจากวัตถุอันตรายซึ่งระบุขั้นตอนการตอบโต้เหตุฉุกเฉินไว้อย่างชัดเจน เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติให้กับพนักงานขับรถ (7) ควบคุมน้ำหนักในการบรรทุกไม่ให้เกินความสามารถสูงสุดในการบรรทุกและไม่เกินกฎหมายกำหนด เพื่อป้องกันความเสียหายของผิวจราจร (8) คัดเลือกผู้ขนส่งที่มีการติดตั้งระบบ Global Positioning System (GPS) และระบบควบคุมความเร็วรถ (9) ติดป้ายชื่อ และเบอร์โทรศัพท์ติดต่อบุคคลบนรถขนส่งสารเคมีและผลิตภัณฑ์ เพื่อใช้เป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- รถที่ใช้ในการขนส่งของโครงการ - รถที่ใช้ในการขนส่งของโครงการ - รถที่ใช้ในการขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
9. สังคมและเศรษฐกิจ	(1) พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยคนในท้องถิ่นให้มีงานทำและเพื่อทัศนคติที่ดีต่อโครงการ และลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

67/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ของประชาชนและชุมชน โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง (2) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนรอบๆ โครงการ โดยการเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมบำเพ็ญประโยชน์หรือกิจกรรมอื่นๆ เช่น การเข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ที่จัดขึ้นโดยชุมชน และหน่วยงานราชการในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อสร้างความเข้าใจและสร้างทัศนคติที่ดีกับโครงการ (3) จัดให้มีการมอบทุนการศึกษาแก่นักเรียนของชุมชนรอบๆ โครงการ (4) จัดให้มีกิจกรรมรณรงค์ประชาสัมพันธ์ เกี่ยวกับข้อมูลของโครงการให้ชุมชนใกล้เคียง ประชาชนทั่วไป และบริษัทข้างเคียงที่อยู่ในเขตประกอบการฯ ทราบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือตามแผนงานของโครงการ (5) ประชาสัมพันธ์โครงการร่วมกับเขตฯ ตามแผนประชาสัมพันธ์ของเขตประกอบการฯ ดังนี้ 1) กิจกรรมให้ความรู้ (Education Activities)	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

68/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำเอกสารเผยแพร่ และสื่อสารการประชาสัมพันธ์ต่าง ๆ เช่น ประชาสัมพันธ์ทางวิทยุท้องถิ่น จดหมายข่าว แผ่นพับ สไลด์ และเอกสารอื่น ๆ เป็นต้น อย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง - จัดกิจกรรมร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการให้ความรู้เกี่ยวกับ โรงกลั่นน้ำมัน และการดูแลจัดการสิ่งแวดล้อมให้กับชุมชน - เชิญกลุ่มบุคคลเป้าหมายเข้าเยี่ยมชมกิจการของโรงงานชมกระบวนการผลิต การป้องกันและรักษาสภาพแวดล้อม ระบบป้องกันมลภาวะ และอุบัติเหตุต่าง ๆ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - เสนอความรู้ ข้อเท็จจริงเกี่ยวกับกระบวนการผลิต การป้องกันอันตราย และสิ่งแวดล้อมผ่านสื่อมวลชนต่าง ๆ เช่น หนังสือพิมพ์ วิทยุกระจายเสียง โทรทัศน์ เป็นต้น 	ราชการและประชาชนในท้องถิ่น		



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

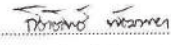
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

69/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีบุคลากรออกเผยแพร่โดยการบรรยายตามสถานศึกษา และสมาคมต่าง ๆ - สนับสนุน และร่วมจัดนิทรรศการ และกิจกรรมทางวิชาการที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมปิโตรเคมี - จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศและข่าวสารบริษัทฯ ผ่านระบบ TV-LED Display รอบเขตประกอบการฯ - พัฒนาระบบการประชาสัมพันธ์ การรายงานผลการตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อม เหตุฉุกเฉินหรือผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมผ่านระบบแอปพลิเคชัน ส่งตรงไปยังโทรศัพท์มือถือและแท็บเล็ต เพื่อให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงโดยรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซีได้รับข้อมูลข่าวสาร <p>2) กิจกรรมเพื่อสังคม (Social Activities)</p> <ul style="list-style-type: none"> - ร่วมมือกับราชการและประชาชนในกิจกรรม 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

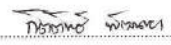
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

70/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>พัฒนาท้องถิ่นและการรณรงค์รักษาสภาพแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนการศึกษาแก่เยาวชนในท้องถิ่น - จัดให้มีบุคลากรประชาสัมพันธ์ที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มบุคคลต่างๆ - อีกทั้งรับทราบปัญหาพร้อมทั้งการร้องทุกข์และความต้องการของประชาชนในท้องถิ่น - จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับทางสาธารณสุขจังหวัดระยอง ตรวจรักษาสุขภาพอนามัยให้ชาวบ้านในชุมชนบริเวณ โดยรอบ - สนับสนุน โครงการ/กิจกรรมเพื่อสังคม ได้แก่ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้งจังหวัดระยอง กิจกรรมแม่ และเด็ก การรณรงค์ร่วมกันปลูกต้นไม้ เสริมสร้างความรู้ด้านสาธารณสุขร่วมงานกาชาด - สนับสนุนกิจกรรมทางศาสนาร่วมกับท้องถิ่น - สนับสนุน โครงการ และกิจกรรมด้านการส่งเสริมศิลปวัฒนธรรม 			



(นายวิชัช ปิยะพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

71/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(6) จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากภายในและภายนอกโรงงาน และขั้นตอนการจัดการปัญหาข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการ ซึ่งสามารถยื่นข้อร้องเรียนผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น การส่งจดหมาย โทรศัพท์ โทรสาร อีเมล หรือร้องเรียน โดยตรงกับโครงการ เป็นต้น และประชาสัมพันธ์ช่องทางดังกล่าวให้ชุมชนรับทราบ โดยแผนผังการรับเรื่องร้องเรียนแสดงดังรูปที่ 2</p> <p>(7) เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งพื้นที่โดยรอบมีชุมชนอยู่เป็นจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมให้ได้มากที่สุด และมีประสิทธิภาพในการทำงานจึงให้ร่วมกับเขตประกอบการฯ ในการจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาสภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.)</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- โดยจัดการประชุมคณะกรรมการฯ ไม่น้อยกว่า 2 ครั้ง/ปี</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัช ปิยะพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

72/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ของคณะกรรมการฯ หากมีการทํานใดพื้นสภาพตามเงื่อนไขข้างต้นจะต้องดำเนินการคัดเลือกคณะกรรมการทํานใหม่ทดแทนตามเงื่อนไขที่กำหนดให้แล้วเสร็จภายใน 90 วัน โดยคณะกรรมการมีบทบาทหน้าที่ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ประสานงานและกำกับดูแลให้โครงการดำเนินการโดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม 2) ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากคํานางานของโครงการฯ/กลุ่มบริษัท 3) พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการคํานางานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ตลอดจนประสานงานกับหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง 4) เชิญบุคคลหรือเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้ข้อมูลคำปรึกษา หรือข้อเสนอแนะ ได้ตามความจำเป็น 5) ในกรณีที่มีการก่อสร้างและทดลองเดินเครื่องให้บริษัทฯ นำเสนอความก้าวหน้าโครงการ 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

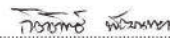
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

75/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ต่อคณะทำงานฯ ตามความเหมาะสม</p> <ol style="list-style-type: none"> 6) จัดให้มีการส่งเสริมความรู้ หรือเสริมสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดการสิ่งแวดล้อมให้แก่ประชาชนและชุมชนอย่างคํานึงถึง 7) พิจารณาจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์และความรับผิดชอบต่อสังคมของโครงการฯ ทั้งระยะสั้น ระยะยาว และแบบชั่วคราวให้เหมาะสมกับชุมชน 8) พิจารณาการชดเชยและเยียวยา หากเป็นปัญหาที่พิสูจน์แล้วว่าเกิดจากการคํานางานของโครงการ 9) จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้/การดูงานภายใน 6 เดือน หลังจากการจัดตั้ง และทุก 2 ปี เพื่อเพิ่มเติมความรู้ใหม่หรือตามความเหมาะสมองค์ประชุมและความอื่นในการประชุม กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตาม 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

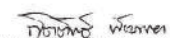
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

76/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนมวลชนสัมพันธ์			
10. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	(1) จัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) ตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อดำเนินการเกี่ยวกับ 1) การพิจารณาโศกนาฏกรรม และแผนงานด้าน ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม 2) รายงาน และเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทาง การปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมาย รวมถึงมาตรฐานการบริหารความปลอดภัย ในการทำงาน 3) ส่งเสริม และสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัย ในการทำงาน รวมทั้งมาตรฐานด้านความปลอดภัย ในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(นายวิชัย ปิยะพรตนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
77/151



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

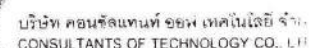
ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>4) สำรวจการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้น</p> <p>5) พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน</p> <p>6) ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน</p> <p>7) การดำเนินการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(2) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงาน เช่น หมวกนิรภัย แวนตานิรภัย รองเท้านิรภัย หน้ากากป้องกันสารเคมี อุปกรณ์ลดเสียง เป็นที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู เป็นต้น รวมทั้งตรวจสอบสภาพความพร้อมของอุปกรณ์ก่อนนำไปใช้งาน</p> <p>(3) กำกับดูแลให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงาน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

(นายวิชัย ปิยะพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
78/151



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>อย่างเคร่งครัด และตรวจสอบให้มีการใช้อย่างถูกต้องและกำหนดวิธีปฏิบัติเมื่อตรวจพบว่าพนักงานไม่สวมใส่อุปกรณ์ขณะปฏิบัติงานในพื้นที่ที่กำหนด</p> <p>(4) กำหนดเขตพื้นที่ที่ต้องมีการสวมใส่เครื่องป้องกันอันตรายจากเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานทุกคนต้องมีการใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังในเขตพื้นที่ดังกล่าว</p> <p>(5) จัดให้มีห้องควบคุมเครื่องจักร (Control Room) เพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงดังแก่คนงาน</p> <p>(6) จัดให้มีมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) เพื่อลดโอกาสที่พนักงานจะสัมผัสเสียงดังอย่างต่อเนื่องจากการทำงาน</p> <p>(7) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการมีการออกแบบตามมาตรฐานของ NFPA ประกอบด้วย</p> <p>1) วาล์วน้ำดับเพลิงระบบเปิดแบบอัตโนมัติ (Automatic Deluge Valve) จำนวน 17 ชุด</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการและเขตประกอบการฯ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

79/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>2) วาล์วน้ำดับเพลิงระบบเปิดแบบ Manual (Manual Deluge Valve) จำนวน 19 ชุด</p> <p>3) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Water Monitor) จำนวน 40 ชุด</p> <p>4) อุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้</p> <p>- Heat Detector จำนวน 42 ชุด</p> <p>- Smoke Detector จำนวน 97 ชุด</p> <p>5) ถังโฟมดับเพลิงเคลื่อนที่ (Portable Mobile Foam) ขนาด 120 ลิตร จำนวน 14 ถัง</p> <p>6) หัวน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) จำนวน 30 ชุด</p> <p>7) ถังดับเพลิงชนิดบรรจุก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO2 Portable Fire Extinguishers) จำนวน 34 ถัง</p> <p>8) ถังดับเพลิงผงเคมี</p> <p>- ขนาด 9 กิโลกรัม จำนวน 125 ถัง</p> <p>- ขนาด 56 กิโลกรัม จำนวน 33 ถัง</p> <p>9) ระบบดับเพลิงก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

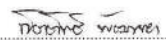
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

80/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(CO2 Fire Extinguishing System) จำนวน 1 ชุด</p> <p>10) ระบบดับเพลิงก๊าซเฉื่อย (Inergen Fire Extinguishing System) จำนวน 1 ชุด</p> <p>11) อุปกรณ์แจ้งเหตุด้วยมือ (Manual Call Point) จำนวน 73 ชุด</p> <p>12) แหล่งน้ำดับเพลิง (Fired Water Supply) ใช้ร่วมกับเขตประกอบการฯ แบ่งตามพื้นที่ตั้งโครงการดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เขตประกอบการฯ ฟังกิสได้ของถนนสุขุมวิท (ฝั่งทิศทะเล) (พื้นที่โรงกลั่นฯ) * ถังเก็บน้ำขนาด 25,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 4 ถัง * ถังเก็บน้ำอาคารคลังสินค้า ขนาด 1,050 ลูกบาศก์เมตร * บ่อเก็บน้ำ WH 40 ขนาด 1,050 ลูกบาศก์เมตร * น้ำทะเล ปริมาณ 2,700 ลูกบาศก์เมตร - เขตประกอบการฯ ฟังกิสเหนือของถนนสุขุมวิท 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

81/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(พื้นที่หน่วย HMU)</p> <ul style="list-style-type: none"> * บ่อน้ำ Reservoir 12.1 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 20.7 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 3 1.6 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 4 1.0 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 5 1.1 ล้านลูกบาศก์เมตร <p>ระบบน้ำดับเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้ง 2 ฟัง ไม่ได้มีการเชื่อมถึงกัน แต่สามารถใช้รถดับเพลิงทำการบรรทุกน้ำดับเพลิงเข้าทำการสนับสนุนการดับเพลิงได้</p> <p>(8) มีการติดตั้งระบบ Gas Detector ในพื้นที่ส่วนการผลิตและเสริมการผลิตโดยจำแนกออกเป็น 2 ประเภท</p> <p>คือ H₂S Gas Detector และ Hydrocarbon Gas Detector</p> <p>1) H₂S Gas Detector : มีการติดตั้งที่ส่วนการผลิตและที่ส่วนเสริมการผลิต ปัจจุบันมี 62 ชุด</p>	<p>- พื้นที่ส่วนการผลิตและส่วนเสริมการผลิต</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

82/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>บริเวณหน่วย ADU 2, DHT, ARU, SWS 4, HMU และ Cooling Tower โดยมีการตั้งค่าเตือนไว้ที่ 2 ระดับ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> - High : 5 ppm - High High : 20 ppm <p>2) Hydrocarbon Gas Detector : มีการติดตั้งที่ส่วนการผลิตและที่ส่วนเสริมการผลิต ปัจจุบันมี 117 ชุด บริเวณหน่วย ADU 2, DHT, SWS 4, HMU และ Cooling Tower โดยมีการตั้งค่าการเตือนไว้ที่ 2 ระดับ คือ</p> <ul style="list-style-type: none"> - High : 20% LEL - High High : 40% LEL <p>ในกรณีที่เกิดการเตือนของ Gas Detector ที่ระดับที่ 1 (High) พนักงานที่ห้องควบคุมจะแจ้งให้พนักงานที่หน้างานตรวจสอบ</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

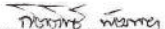
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

83/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>และแก้ไขสาเหตุที่ทำให้เกิดการ Alarm โดยพนักงานที่หน้างานจะมีการสวมอุปกรณ์ที่เหมาะสมเข้าไปพร้อมอุปกรณ์ตรวจวัดแบบมือถือ ทำการตรวจสอบ และแก้ไขสาเหตุที่ทำให้เกิดการ Alarm โดยในกรณีที่พนักงานที่หน้างานไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ และเกิดการแจ้งเตือนระดับที่ 2 (High High) พนักงานที่ห้องควบคุมจะหยุดหน่วยผลิตที่ทำให้เกิดการ Alarm แล้วแจ้งให้ทาง Maintenance เข้าแก้ไขระบบต่อไป ทั้งนี้หากยังไม่สามารถแก้ไขได้ ให้พิจารณาเข้าสู่หตุฉุกเฉินระดับโรงงานต่อไป</p> <p>(9) จัดให้มีหลักสูตรอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน เพื่อให้พนักงานได้ตระหนักถึงความปลอดภัยและอันตรายที่จะเกิดขึ้นอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p> <p>(10) จัดให้มีเครือข่ายติดต่อสื่อสารกับหน่วยงาน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

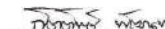
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

84/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ท้องถิ่นหน่วยงานราชการ โรงงานใกล้เคียง</p> <p>สำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <p>(11) จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัยต่าง ๆ</p> <p>(12) จัดให้มีห้องพยาบาล เวชภัณฑ์ และรถพยาบาล</p> <p>สำหรับส่งต่อผู้ป่วย</p> <p>(13) กำหนดให้ทางโครงการจัดทำแผนความปลอดภัย</p> <p>และแผนฉุกเฉินของทางโครงการให้แก่ผู้รับเหมารวม</p> <p>และให้มีการประสานงานกันระหว่างโครงการ</p> <p>และผู้รับเหมาย่างต่อเนื่องขณะดำเนินการ</p> <p>(14) ให้มีการจัดทำบัญชีอันตราย และประเมินความเสี่ยง</p> <p>โดยเลือกงานที่คนงานอาจจะประสบอุบัติเหตุ</p> <p>ได้สูง โดยการให้แบ่งออกเป็น 3 ขั้นตอน คือ</p> <p>1) แบ่งขั้นตอนการทำงาน</p> <p>2) ศึกษาอันตรายหรืออุบัติเหตุที่แบ่งอยู่</p> <p>ในแต่ละขั้นตอน</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

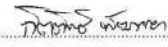
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

85/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>3) หาวิธีแก้ไขอันตรายหรืออุบัติเหตุที่แบ่งอยู่</p> <p>ในแต่ละขั้นตอน</p> <p>(15) ในช่วงเริ่มต้นดำเนินการผลิตหากผลิตภัณฑ์</p> <p>ของโครงการที่ผลิต ได้ยังไม่ได้มาตรฐานตาม</p> <p>ข้อกำหนดให้นำผลิตภัณฑ์ดังกล่าวกลับเข้าสู่</p> <p>กระบวนการจนกว่าผลิตภัณฑ์นั้น ๆ จะได้มาตรฐาน</p> <p>(16) ในช่วงหยุดดำเนินการผลิต ผลิตภัณฑ์ส่วนที่เป็น</p> <p>ของเหลวที่ผลิต ได้จะถูกส่งผ่านท่อเข้าสู่ถังเก็บ</p> <p>ผลิตภัณฑ์ประเภทต่าง ๆ ส่วนที่ยังค้างอยู่ในท่อ</p> <p>ระหว่างกระบวนการผลิตให้ส่งเข้าสู่ถัง Day Tank</p> <p>เพื่อรอกลับเข้าสู่กระบวนการ และในส่วนผลิตภัณฑ์</p> <p>ที่เป็นก๊าซที่ยังค้างหรือหลงเหลืออยู่ตามท่อให้ส่งไป</p> <p>เผาไหม้ Flare ทั้งหมด</p> <p>(17) กำหนดให้มีมาตรการการจัดการรั่วไหล</p> <p>ของวัตถุอันตราย และผลิตภัณฑ์ของโครงการ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

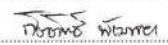
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

86/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>โดยในกรณีที่เกิดการรั่วไหลในปริมาณที่ สามารถรวบรวมกลับไปได้ใหม่ได้ ให้ ทำการสูบน้ำสารดังกล่าวกลับไปยังถัง Day Tank และส่งต่อเข้าสู่กระบวนการผลิตส่วนในกรณีที่ มีการรั่วไหลมากให้พิจารณาปิด หรือหยุด ดำเนินการผลิตจนกว่าเหตุการณ์จะกลับสู่ปกติ</p> <p>(18) การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิด เหตุภาวะฉุกเฉิน ประกอบด้วย</p> <p>1) การจัดเตรียม การตรวจสอบ และการบำรุง รักษาอุปกรณ์ป้องกัน และระงับเหตุฉุกเฉิน ประจำแต่ละพื้นที่กำหนดให้หน่วยงานผ่านผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่ เป็นผู้ดำเนินการ เตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ในการเคลื่อนย้าย อุปกรณ์แจ้งเหตุ และระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน และมีหน่วยงานความปลอดภัยจะให้</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิรัช ปิยพรธนา)

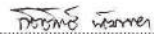
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

87/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>คำปรึกษาในการปฏิบัติที่เหมาะสม ส่วนอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของเขต ประกอบการฯ และระดับเพลิงกำหนดให้ หน่วยงานดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียม อุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา</p> <p>2) การจัดเตรียมกำลังคน และการฝึกซ้อม การปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ ในด้านการระงับเหตุฉุกเฉินกำหนดให้ หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน และหน่วยงาน ดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเพื่อให้เกิดความพร้อม เมื่อเกิดสถานะฉุกเฉินจึงจัดให้มีการเตรียมพร้อม และซ้อมแผนฉุกเฉิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>3) ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จัดทำแผน ในการซ้อมฉุกเฉิน (YEARLY PLANER)</p>			



(นายวิรัช ปิยพรธนา)

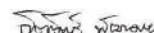
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

88/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ในการซ่อมแซมลูกเงินของแต่ละพื้นที่ ซึ่งจะจัดทำให้เสร็จสิ้นก่อนปีที่จะดำเนินการ</p> <p>4) แผนกเจ้าของพื้นที่จัดประชุมผู้เกี่ยวข้อง ในการจัดหาแนวทางในการซ่อมแซมลูกเงิน</p> <p>5) แต่ละแผนกดำเนินการซ่อมแซมลูกเงิน ตามกำหนดการ โดยขั้นตอนในการซ่อมนั้น ให้อ้างอิงตาม Instruction Manual (IM) แผนควบคุมภาวะลูกเงินประจำพื้นที่ ยกเว้นกรณี EF2 ขึ้นไปให้อ้างอิงตาม Procedure Manual (PM) แผนลูกเงิน กรณีเพลิงไหม้ หรือการระเบิด และ EG2 ให้อ้างอิงตาม PM สารเคมีอันตรายรั่วไหล และหากไม่สามารถซ่อมตามกำหนดได้ให้ แผนกที่ไม่สามารถซ่อมได้ ออก POSTPONE ตามแบบฟอร์มที่ ECC</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

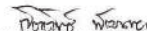
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

89/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>6) ศูนย์ควบคุมภาวะลูกเงิน (ECC) จะสรุป ปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ่อมแซมลูกเงิน ของแต่ละพื้นที่ และประสานงานติดตาม ผลในการแก้ไขปัญห และทำสรุปผล ปัญหาที่แก้ไขเรียบร้อยแล้ว นำไปเป็น ข้อมูลในการทบทวนปรับปรุงแผนลูกเงินต่อไป</p> <p>7) สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไข ได้ทันทีจะนำเสนอหน่วยงานที่สืบรับไป ดำเนินการแก้ไขที่ประชุมหลังซ่อม และหากพบปัญหาดังกล่าวเกิดขึ้นซ้ำ อีกหน่วยงาน ECC จะนำปัญหามาสรุป เพื่อรายงานให้ต้นสังกัดของปัญหาทราบ และหากปัญหาดังกล่าวยังไม่ได้รับการ ปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ต่อไป</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

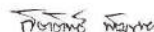
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

90/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(19) จัดให้มีแผนฉุกเฉิน ประกอบด้วย แผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้หรือระเบิด แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล แผนฉุกเฉินกรณีรั่วไหลและแผนฉุกเฉินน้ำมันหกทั่วโหลลงทะเล โดยแบ่งระดับความรุนแรงของเหตุการณ์เป็น 4 ระดับ ดังนี้</p> <p>1) ระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และสามารถควบคุมได้โดยบุคลากร และอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่หรือทีมระงับเหตุฉุกเฉิน และอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง</p> <p>2) ระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

91/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ซึ่งผู้สังการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC) ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่าเหตุการณ์ที่รุนแรงไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุฉุกเฉิน และอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ</p> <p>3) ระดับ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐ ระดับท้องถิ่น/อำเภอ และจังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือ ปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น</p> <p>4) ระดับ 4 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

92/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบ ของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัท ในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้ โดยทรัพยากรของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือ จากหน่วยงานภายนอกระดับประเทศ/ต่างประเทศ โดยองค์กรแผนฉุกเฉิน แสดงผังรูปที่ 3 และขั้นตอน การปฏิบัติในระหว่างเกิดเหตุฉุกเฉินของโครงการ ได้แก่ กรณีเกิดเพลิงไหม้หรือระเบิด กรณีเกิดเหตุ สารเคมีอันตรายรั่วไหล และแผนฉุกเฉินกรณีรั่ว รั่วไหล แสดงผังรูปที่ 4 ถึงรูปที่ 6</p> <p>(20) จัดให้มีการฝึกซ้อมการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของโรงงาน เป็นระยะๆ โดยแบ่งออกเป็น</p> <p>1) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 1 ดำเนินการภายใน พื้นที่โครงการ ปีละ 4 ครั้ง ในลักษณะของ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีด

พฤศจิกายน 2565

93/151



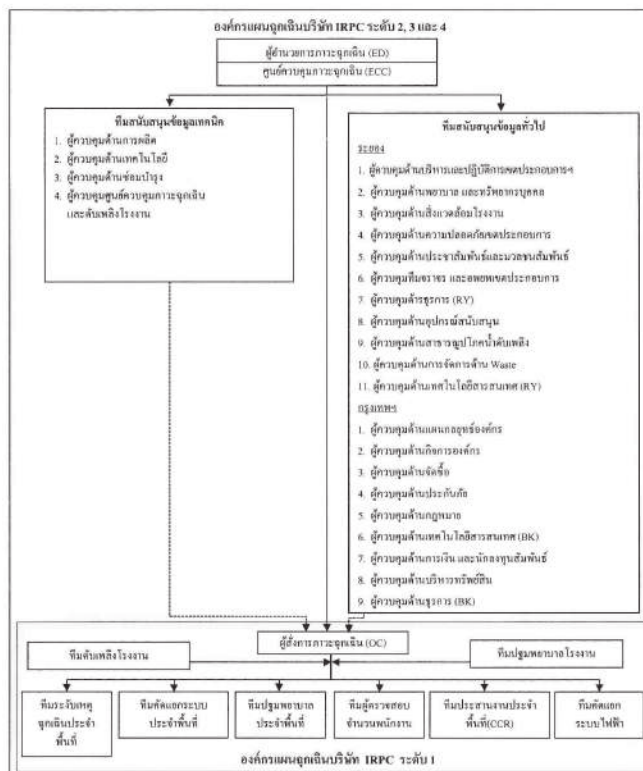
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

Wiederholen

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 3 องค์การแผนฉุกเฉินบริษัท IRPC ในระดับ 1 2 3 และ 4

Dir. Eburn

(บทวิจัย ปรัชญา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไฮอาร์ทีซี

พจนานุกรม 2565

94/151



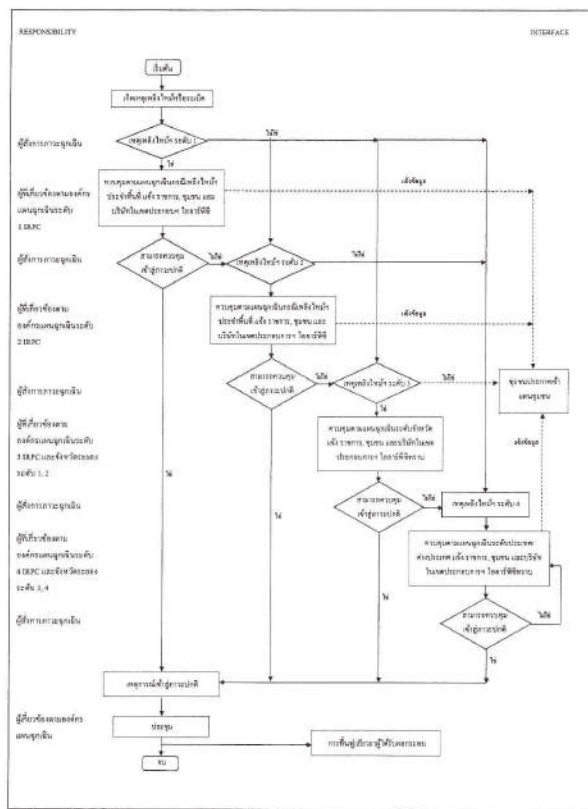
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY โทร. 02-255-1111

John W. Womack

(นายภัสสทธิพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้นำทางการเมืองถึงแก่อสัญม์

บริษัท คอนซิลเกนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

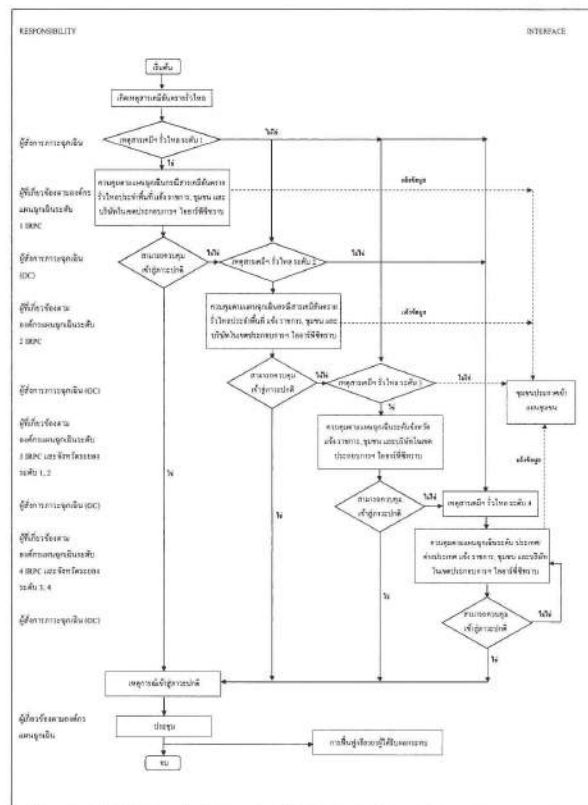


รูปที่ 4 แผนผังการปฏิบัติงานตรวจสอบแบบแปลนโครงสร้างอาคาร


 (นายวิชาญ ปิณฑาน)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อชีวอนามัย
 สิ่งแวดล้อมและบริหารระบบการดูแลสุขภาพอนามัยอาชีพ


 บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 พงศกิจจาน 2565
 95/151


 (นายวิชาญ ปิณฑาน)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อชีวอนามัย
 สิ่งแวดล้อมและบริหารระบบการดูแลสุขภาพอนามัยอาชีพ

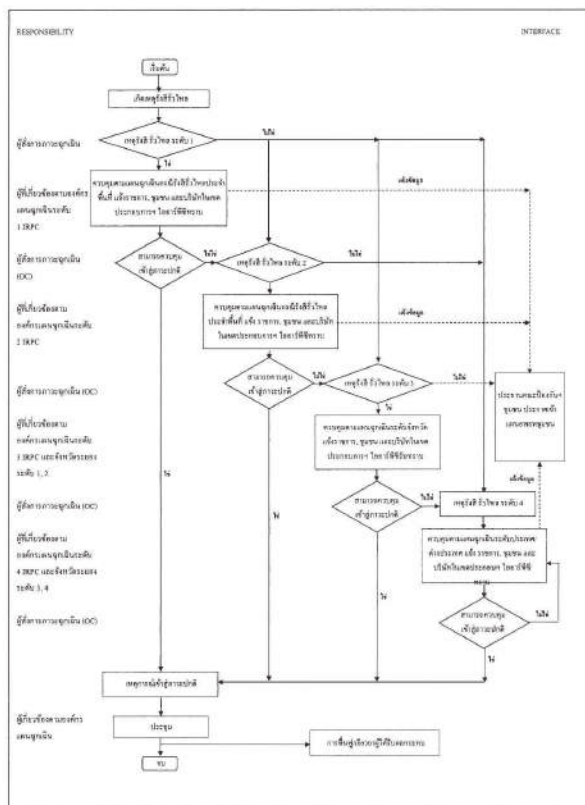


รูปที่ 5 แผนผังการปฏิบัติงานตรวจสอบแบบแปลนโครงสร้างอาคาร


 (นายวิชาญ ปิณฑาน)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อชีวอนามัย
 สิ่งแวดล้อมและบริหารระบบการดูแลสุขภาพอนามัยอาชีพ


 บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 พงศกิจจาน 2565
 96/151


 (นายวิชาญ ปิณฑาน)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อชีวอนามัย
 สิ่งแวดล้อมและบริหารระบบการดูแลสุขภาพอนามัยอาชีพ



Sir, I am,

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พิจิ

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ผู้ชำนาญการถึงแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>การซ่อมสลักกะหมื่นเวียนจนครบทั้ง 4 กะ</p> <p>2) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 2 ของกลุ่ม โรงงาน ไออาร์พีซี ปิละ 1 ครั้ง ซึ่งขึ้นอยู่กับ สับเปลี่ยนหมุนเวียนของแต่ละ โรงงานใน เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ที่จะเข้าร่วมซ้อมแผนฉุกเฉิน</p> <p>3) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 3 ดำเนินการ ร่วมกับทางจังหวัด โดยความถี่ในการซ้อม ขึ้นอยู่กับทางจังหวัดกำหนด</p> <p>(21) การฟื้นฟูภายหลังเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน มีขั้นตอน การดำเนินการดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการ ภาวะฉุกเฉินจะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉิน เบื้องต้นซึ่งจะต้องส่งถึงผู้เกี่ยวข้องภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะต้องมีการจัดตั้งทีมวิเคราะห์ 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Dr. Turner

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พาร์ค

พฤษภาคม 2565
98/151

บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>เหตุฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ดำเนินการปรับปรุงฟื้นฟูสภาพแวดล้อมและความเสียหายที่เกิดขึ้นให้กับผู้สภาพปกติทั้งในด้านการบาดเจ็บเสียชีวิต ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อม และชุมชน ตลอดจนถึงการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจทั้งนี้ควรดำเนินการประเมินความเสี่ยงของเหตุการณ์ เพื่อตัดสินใจว่าพื้นที่ที่ปฏิบัติงาน มีความปลอดภัยเพียงพอที่จะให้พนักงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าสู่ภาวะการทำงานปกติได้หรือไม่ - แผนฟื้นฟูสภาพจิตพนักงาน และประชาชนที่ได้รับผลกระทบหลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉิน ได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้วจะมีการดูแลสุขภาพกายและจิตใจของพนักงานที่ต้องเข้ารับเหตุ รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบ 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

99/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>จากการปฏิบัติหน้าที่ และประชาชนที่ได้รับผลกระทบ โดยมีขั้นตอนการฟื้นฟูดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> * ส่วนพนักงานสัมพันธ์ของของบริษัทฯ ร่วมกับหน่วยแพทย์ที่บริษัทฯ ได้มอบหมายมีการดำเนินการดังนี้ พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินต้องได้รับการตรวจสอบสภาพร่างกาย จิตใจ และให้พนักงานได้รับการพักผ่อนพร้อมทั้งให้มีการดูแลรักษาจากแพทย์ * ส่วนปฏิบัติการทรัพยากรบุคคลของบริษัทฯ ร่วมกับผู้จัดการแผนกผู้ได้รับบาดเจ็บและส่วนกิจการเพื่อสังคมมีการดำเนินการดังนี้ ครอบครัวของพนักงานหรือประชาชนที่ได้รับบาดเจ็บ หรือตายจากเหตุฉุกเฉินจะได้รับการประสานงานดูแล ซึ่งแจ้งทราบดีความเข้าใจ 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

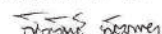
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

100/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>แสดงความเสียใจ และรับผิดชอบอย่างจริงใจ ให้เหมาะสมกับความเสียหายทั้งทางด้าน ร่างกาย และจิตใจ โดยเป็นไปตามหลัก ของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัทฯ</p> <p>* ส่วนกิจกรรมเพื่อสังคมร่วมกับหน่วยแพทย์ที่ บริษัทฯ ได้มอบหมายมีการดำเนินการดังนี้ ประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ อุทกภัยต้องได้รับการตรวจสภาพร่างกาย จิตใจ พร้อมทั้งให้มีการดูแลรักษาจากแพทย์ตาม ความเหมาะสม</p> <p>- สำหรับของเสียเชื้อเพลิงแข็ง (SOLID WASTE) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบ ผลกระทบจากสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บ รวบรวม และดำเนินการกำจัดตาม E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

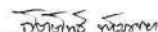
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

101/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>- สำหรับของเสียเชื้อเพลิงเหลว (LIQUID WASTE) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบ ผลกระทบจากสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการกำจัดตาม E7020-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT</p> <p>- น้ำเสียที่ออกมาจากการควบคุมภาวะฉุกเฉิน มีขั้นตอนการจัดการ คือ พนักงานแผนกบำบัด กากและน้ำเสียเป็นผู้แจ้งต่อผู้ควบคุม ECC หากพบคราบสารเคมีที่ RETENTION POND แล้วผู้ควบคุม ECC แจ้งต่อผู้อำนวยการ ภาวะฉุกเฉินเพื่อสั่งการให้เจ้าหน้าที่แผนก GASS (ซึ่งรับผิดชอบด้านการจัดการของเสีย ในเขตประกอบการฯ) ไปติดคราบสารเคมี แล้วขนย้ายไปเก็บยังพื้นที่ที่เหมาะสมและ เจ้าหน้าที่แผนกสิ่งแวดล้อมเป็นผู้ให้คำแนะนำ ในการกำจัดสารเคมีดังกล่าว ตาม PM E7020-1001 :</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

102/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	WASTE AND SCRAP MANAGEMENT หรือกรณีนี้เสียให้ส่งไปบำบัดต่อไป			
11. ผลกระทบด้านอันตรายร้ายแรง	<p>(1) มีระบบ Distributed Control System (DCS) สำหรับควบคุมการทำงานของระบบ</p> <p>(2) มีระบบ Double Safety Relief Value ที่ต่อ Outlet จากยอดหอกลั่นทุกหอเพื่อความปลอดภัยและความมั่นใจในการทำงานของวาล์วนิรภัย (ในกรณีที่ตัวหนึ่งไม่ยอมเปิดระบายอีกตัวหนึ่งจะทำงานแทน)</p> <p>(3) ออกแบบและติดตั้งระบบหยุดการผลิตกรณีฉุกเฉินอย่างปลอดภัย (Safe Emergency Shutdown System) และระบบ Safety Interlocking System</p> <p>(4) จัดสร้างคันคอนกรีตครอบถังเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ ซึ่งสามารถเก็บกักวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์</p>	<p>- พื้นที่ส่วนการผลิต</p> <p>- Outlet Pipe จากยอดหอกลั่น</p> <p>- อุปกรณ์ที่มีการควบคุมความดัน</p> <p>- ถังเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

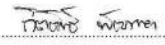
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

103/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>กรณีที่เกิดการรั่วไหลได้ตามมาตรฐานของกรมโยธาธิการและผังเมือง กระทรวงมหาดไทย โดยออกแบบให้สามารถรองรับวัตถุดิบหรือผลิตภัณฑ์ กรณีที่เกิดการหก/รั่วไหลให้เพียงพอสำหรับการรองรับปริมาณของสารของถังที่ใหญ่ที่สุดในแต่ละบริเวณ</p> <p>(5) ไม่อนุญาตให้มีรถเข้าออกในพื้นที่ส่วนการผลิตของโครงการ โดยในการเข้าสู่ภายในพื้นที่ส่วนการผลิตของผู้นำเข้าและ/หรือพนักงานขับรถต่าง ๆ จะต้องมีการทำ Work Permit</p> <p>(6) จัดทำ Safety/Traffic Regulation</p> <p>(7) มีมาตรการ Preventive Maintenance เกี่ยวกับประสิทธิภาพในการทำงานของอุปกรณ์เคลื่อน-ตัววัด Record, Check และ Alarm ต่าง ๆ (ที่มีโอกาส Fault ได้) อย่างสม่ำเสมอ</p> <p>(8) กำหนดให้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยง</p>	<p>- พื้นที่ส่วนการผลิต</p> <p>- พื้นที่ส่วนการผลิต</p> <p>- เครื่องชี้วัดทางอุณหภูมิ ระดับ และความดันต่างๆ</p> <p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

104/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	จากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2542) เรื่องมาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการ ดำเนินงานตามที่กำหนดแนวทางในระเบียบ กรมโรงงานอุตสาหกรรมว่าด้วยหลักเกณฑ์การ ขึ้นบัญชีรายการประเมินความเสี่ยงและการจัดทำ แผนงานบริหารจัดการความเสี่ยง พ.ศ. 2543 เพื่อขึ้นต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรมทุกๆ 5 ปี หรือตามที่กฎหมายกำหนด			
11.1 มาตรการลดผลกระทบ ในพื้นที่กระบวนการผลิต	(1) จัดทำ Pre Startup Safety Review (PSSR) ก่อนที่จะเริ่มเดินโรงงาน (Plant Startup) (2) ติดตั้งอุปกรณ์วัดอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิ (Flow Rate/ Pressure/ Temperature Indicator) พร้อมระบบ Interlock และ Shutdown System	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

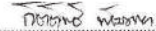
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

105/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ในหน่วยการผลิต ที่ทำงานอัตโนมัติ ร่วมกับระบบควบคุม (DCS) เพื่อคอย ตรวจสอบระดับอัตราการไหล ความดัน และอุณหภูมิตลอดเวลา ซึ่งจะเป็นตัวบ่งชี้ สถานะของการปฏิบัติงานและสามารถควบคุม ให้อยู่ในสภาวะที่เหมาะสมและปลอดภัย (3) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจจับควัน อุปกรณ์ตรวจจับ ความร้อน และอุปกรณ์ตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซ จะต้องส่งไปแสดงที่แผงควบคุม (ก๊าซไวไฟและ ก๊าซพิษ) โดยสัญญาณจากอุปกรณ์ตรวจจับ ภายในห้องควบคุมการผลิต และศูนย์ควบคุม ภาวะฉุกเฉินของ IRPC (4) ติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและ ลดปริมาณของสารไฮโดรคาร์บอนที่รั่วไหล	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

106/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(5) ระบบปั๊มที่ใช้ในการสูบน้ำ (Pump Transfer) สามารถส่งน้ำได้จากระบบ DCS	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) ติดตั้งระบบ Interlock และ Shutdown System ในหน่วยการผลิต กรณีเกิดสารไฮโดรคาร์บอนรั่วไหล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(7) ติดตั้งวาล์วระบายความดัน (Pressure Relief Valve) ในกระบวนการผลิตไปยังหอเผาทั้งระดับพื้นดิน ระบบปิด (Enclosed Ground Flare)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(8) จัดให้มีระบบการสปริงน้ำจากหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Water Hydrant) ในพื้นที่กระบวนการผลิต	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(9) จัดให้มีเครื่องระบบไฟฟ้าสำรอง เพื่อจ่ายไฟฟ้าให้กับอุปกรณ์ควบคุมในกรณีไฟฟ้าดับ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(10) ใช้วัสดุทนไฟสำหรับทุกโครงสร้างที่อยู่ภายในพื้นที่เสี่ยงต่อการติดไฟ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(11) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) เพื่อป้องกันการเกิดสภาวะที่ไม่ปลอดภัย (Unsafe Condition)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

107/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(12) ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจสอบสภาวะการผลิต เช่น ความดัน และอุณหภูมิ เป็นต้น ที่มีประสิทธิภาพดี เพื่อใช้ในการควบคุมสภาวะการผลิตให้เป็นไปตามค่าที่กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
11.2 มาตรการลดผลกระทบบริเวณท่อขนส่ง	(1) จัดทำป้ายเตือนตลอดแนวท่อส่งของโครงการ	- ท่อขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพระบบท่อทุกเส้นตลอดแนวท่อขนส่งของโครงการ หากตรวจสอบพบจุดที่สงสัยว่ามีสารรั่วไหล ทางบริษัทจะดำเนินการแจ้งหน่วยงานซ่อมบำรุงทันที	- ท่อขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) จัดให้มี Flow Meter เพื่อวัดอัตราการไหลของสารในท่อ ซึ่งสามารถใช้ตรวจสอบความเปลี่ยนแปลงได้จากห้องควบคุม หากเกิดการรั่วไหล	- ท่อขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(4) ติดตั้งอุปกรณ์วาล์วตัดแยกระบบ ได้แก่ Manual Isolation Valve หรือ Emergency Isolation Valve เพื่อให้สามารถตัดแยกระบบและ	- ท่อขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

108/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ลดปริมาณของสารไฮโดรคาร์บอนที่รั่วไหล (5) ระบบปั๊มที่ใช้ในการสูบน้ำ (Pump Transfer) สามารถสั่งหยุดได้จากระบบ DCS (6) ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินมีการรั่วไหลของสารเคมี เพลิงไหม้ หรือการระเบิดหากพบว่าเป็นระบบที่รองรับ-ส่ง ของโครงการ จะประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และแจ้งผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นทราบทันที และเข้าสู่แผนการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (7) จัดให้มีการวางท่อในพื้นที่เฉพาะที่มีความเหมาะสม ห่างจากโอกาสเกิดความเสี่ยงจากแรงกระแทก และมีโครงสร้างที่สามารถรองรับระบบท่อไม่ให้มีผลกระทบจากการขยายตัวหรือหดตัว อันเนื่องจากการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิหรือน้ำหนักที่เกิดจากตัวท่อ (8) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพโครงสร้าง ความแข็งแรง ของท่อขนส่ง (Inspection) ตามแผนงานที่กำหนด เพื่อหาความเสี่ยงก่อนของท่อขนส่ง โดยหาทพบว่า	- ท่อขนส่งของโครงการ - ท่อขนส่งของโครงการ - ท่อขนส่งของโครงการ - ท่อขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
109/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	มีความเสี่ยง (Corrosion Allowable) ถึงค่าที่กำหนดจะดำเนินการซ่อมบำรุงทันที (9) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพโดยทั่วไป บริเวณแนวเส้น ท่อบนชั้นวางท่อ (Common Pipe Rack) และอุโมงค์ท่อ (Box Culvert) โดยเขตประกอบการฯ	- ท่อขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
11.3 มาตรการในช่วงการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุง (Shutdown/Turnaround)	(1) จัดให้มีวิธีปฏิบัติงาน (Procedure) ในการหยุด อุปกรณ์หน่วยผลิต แต่ละหน่วยอย่างปลอดภัย และไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างถูกต้อง (2) กำหนดระบบตรวจสอบ และระบบ Safety Interlock เพื่อหยุดการผลิตอย่างปลอดภัย ของแต่ละหน่วย (3) จัดให้มีการฝึกอบรมให้กับพนักงานให้มีความเข้าใจขั้นตอนการหยุดการผลิตอย่างสมบูรณ์ (4) กำหนดให้มีระเบียบปฏิบัติสำหรับงาน แต่ละประเภทในการซ่อมบำรุง เพื่อให้เกิด	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
110/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ความปลอดภัยในการทำงาน เช่น การใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า งานประเภทที่มีความร้อนหรือประกายไฟ (Hot Work) การใช้ก๊าซในงานติดตั้ง งานเชื่อม เป็นต้น (5) คนงานและผู้รับเหมาที่เข้ามาปฏิบัติงานในช่วงซ่อมบำรุงภายในพื้นที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะต้องผ่านการอบรมด้านความปลอดภัยในการทำงานกับเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ และผ่านการทดสอบก่อนเข้าทำงานเพื่อให้ทราบและเข้าใจกฎระเบียบ/ข้อปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน (6) จัดให้มีระเบียบควบคุมผู้รับเหมา และบริษัทรับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ในช่วงการซ่อมบำรุงโดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เพื่อควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

111/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ยอมรับได้และเพื่อเป็นหลักเกณฑ์ให้ผู้รับเหมาเจ้าของพื้นที่ และผู้ควบคุมงานหรือผู้เกี่ยวข้องอื่นๆ ใช้ในทางปฏิบัติ			
11.4 มาตรการในช่วงเริ่มต้นการผลิตใหม่ (Startup)	(1) จัดให้มีการฝึก และอบรมให้กับพนักงานควบคุมและพนักงานซ่อมบำรุงให้เข้าใจวิธีการปฏิบัติงานในหน่วยผลิต (2) จัดเตรียมเอกสารวิธีปฏิบัติงาน และทำการปรับปรุงเอกสารวิธีปฏิบัติงานให้เหมาะสม (3) จัดให้แผนตอบโต้เหตุการณ์ฉุกเฉินและทำการปรับปรุงแผนตอบโต้เหตุการณ์ฉุกเฉินให้เหมาะสม (4) ในกรณีที่มีการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตใหม่ หรือปรับปรุงหน่วยการผลิตเดิมจะต้องมีการปรับแก้ไข Process & Instrument Diagram (P&ID) ใหม่ (5) ก่อนที่จะเริ่มเดินการผลิตใหม่หลังจากการหยุดซ่อมบำรุง พนักงานต้องทำการตรวจสอบ	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

112/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ความพร้อมของพื้นที่ และหน่วยผลิต ตาม Pre-startup Safety Review (PSSR) Checklist ก่อนที่จะเริ่มเดิน โรงงาน (Plant Start up)			
11.5 อุบัติเหตุ	<p>(1) จัดทำแผนการให้ข้อมูลแก่ชุมชนเรื่องการเกิด อุบัติเหตุใน โรงงาน และจัดทำระบบการสื่อสาร ร่วมกับผู้นำชุมชน</p> <p>(2) ร่วมมือกับโรงงานอื่นๆ ในเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี และชุมชน ในการจัดทำ และอบรมแผนฉุกเฉินส่วนที่เกี่ยวข้องกับชุมชน ให้สามารถรับมือแก้ไขสถานการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เบื้องต้น</p> <p>(3) ให้ความร่วมมือกับชุมชนในการตรวจสอบมาตรการ ความปลอดภัยของโครงการ</p> <p>(4) กำหนดให้มีแผนในการฟื้นฟูหลังจากทำการ</p>	<p>- ชุมชนในบริเวณพื้นที่ ศึกษา</p> <p>- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง</p> <p>- ชุมชนและหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้อง</p> <p>- พื้นที่โรงงานและพื้นที่</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

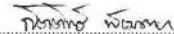
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

113/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ระงับเหตุฉุกเฉินเสร็จสิ้นแล้วการจัดทำรายงาน เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น และการป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ โดยการสอบสวนจะมีเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องจากหลายๆ ฝ่าย ทั้งจากหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอก เข้ามาทำการสอบสวน เพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของ เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้น	ที่ได้รับผลกระทบจาก เหตุฉุกเฉินของโครงการ		
11.6 การชดเชยค่าเสียหาย	<p>(1) จัดทำประกันภัยประเภทกรรมกรรมรับผิดชอบตามกฎหมาย ต่อบุคคลภายนอก เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น ต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลภายนอกอันเนื่องมาจากการ ดำเนินงานของโครงการ</p> <p>(2) เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ผู้ที่ได้รับผลกระทบ/ผู้เสียหาย สามารถแจ้งไปยังบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หรือนักงานฝ่ายปกครองของหน่วยงานปกครอง ส่วนท้องถิ่นในพื้นที่นั้นๆ ได้ทันทีโดยหากมีผลกระทบ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- บุคคลที่ได้รับผลกระทบ จากเหตุฉุกเฉินของ โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

114/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	อันมีสาเหตุมาจากการดำเนินการ โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน ชุมชนตามที่ได้ศึกษาไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม กรณีที่เกิดการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วย โครงการจะ ให้การดูแลและรับผิดชอบต่อผู้ได้รับผลกระทบจนถึงที่สุด			
12. สุขภาพ	(1) จัดส่งข้อมูลจำนวนพนักงาน ข้อมูลความปลอดภัย เคมีภัณฑ์ (SDS) (ในปีแรกที่เปิดดำเนินการ และกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมจากเดิม) และข้อมูลจำเป็นอื่น ๆ เช่น ช่องทางติดต่อโครงการ เป็นต้น ให้หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อใช้ใน การวางแผนทางด้านสุขภาพและเป็นฐานข้อมูลกรณี เกิดอุบัติเหตุ/อุบัติเหตุต่อไป (2) เผยแพร่รายละเอียดโครงการรวมทั้งเปิดเผยข้อมูล การจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการผ่านช่องทาง ประชาสัมพันธ์ เช่น กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เป็นต้น	- หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่ - ชุมชนรอบโรงงาน	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

115/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ให้ประชาชนได้รับทราบเพื่อลดความกังวลใจเกี่ยวกับ การดำเนินงานของโครงการ (3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งใน ด้านการส่งเสริม พื้นฟู ป้องกันและการดูแลรักษา สุขภาพ (4) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีและกำหนด ให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ปฏิบัติงาน ในพื้นที่เสี่ยง (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง) โดยแพทย์ อาชีวเวชศาสตร์ พร้อมทั้งแจ้งรายงานของ พนักงานในพื้นที่นั้น และวิเคราะห์ความเชื่อมโยง ของผลการตรวจวัด เพื่อเฝ้าระวังการสัมผัส สิ่งคุกคามสุขภาพกับฐานข้อมูลสุขภาพด้วย (5) หากผลการตรวจสุขภาพพนักงาน พบว่า พนักงานมีอาการตรวจสุขภาพผิดปกติ	- หน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

116/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

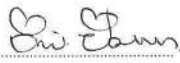


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ให้มีการตรวจจำโดยแพทย์ผู้เชี่ยวชาญ</p> <p>เพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุความผิดปกติ</p> <p>จากนั้นกำหนดให้มีการดูแลรักษาและให้</p> <p>คำแนะนำการดูแลสุขภาพหรือข้อกำหนด</p> <p>ที่เกี่ยวข้องต่อไป เช่น ประกาศสำนักงาน</p> <p>ประกันสังคม เรื่องหลักเกณฑ์การสูญเสีย</p> <p>สมรรถภาพการได้ยินทางกายและจิตฉบับปรับปรุง</p> <p>พ.ศ. 2559 เป็นต้น พร้อมทั้งกำหนดมาตรการป้องกัน</p> <p>และเฝ้าระวังและพบทวนขั้นตอนการปฏิบัติงานดังกล่าว</p> <p>เพื่อมอบหมายหรือเปลี่ยนแปลงหน้าที่ความรับผิดชอบ</p> <p>ของพนักงานที่มีผลการตรวจความผิดปกติให้เหมาะสม</p> <p>เพื่อป้องกันการเกิดความผิดปกติซ้ำ เช่น การหมุนเวียน</p> <p>การทำงาน เป็นต้น</p> <p>(6) การเตรียมตัวของพนักงานที่เข้ารับการตรวจ</p> <p>สมรรถภาพการได้ยิน ผู้ทำการคัดกรอง</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

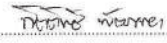
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

117/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



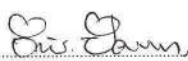
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>สมรรถภาพการได้ยินและการแปลผล</p> <p>ให้เป็นไปตามแนวทางการตรวจคัดกรอง</p> <p>สมรรถภาพการได้ยินและการแปลผลของ</p> <p>สำนักโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม</p> <p>กรมควบคุมโรคพ.ศ. 2561 หรือเป็นไปตาม</p> <p>กฎหมาย/ประกาศที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(7) จัดทำรายงานและวิเคราะห์ผลการตรวจสุขภาพ</p> <p>รวมทั้งระบุชื่อสถานพยาบาล แพทย์ที่ทำ</p> <p>การตรวจวัด เครื่องมือที่ใช้ตรวจวัด และวันที่</p> <p>เข้ารับการตรวจวัด ทั้งนี้หน่วยงานที่เข้ารับ</p> <p>การตรวจวัดต้องเป็นหน่วยงานที่มีคุณภาพ</p> <p>และได้รับการรับรอง</p> <p>(8) จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาลพร้อมทั้งฝึกอบรม</p> <p>บุคลากรให้พร้อมสำหรับการปฐมพยาบาล</p> <p>(9) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการและสถาน</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

118/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>รวมถึงจัดหาภูมิคุ้มกันโรคให้กับพนักงาน</p> <p>(10) จัดหาสถานพยาบาลเบื้องต้นให้กับพนักงานของบริษัทฯ เพื่อลดความแออัดของหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p> <p>(11) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม การฟื้นฟูป้องกัน หรือดูแลรักษา</p> <p>(12) บริษัทจัดให้มีแพทย์เข้ามาประจำในพื้นที่กลุ่มโรงงาน IRPC อย่างน้อยสัปดาห์ละ 2 ครั้ง</p>	<p>พยาบาลที่กำหนด</p> <p>- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p> <p>- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>
13. พื้นที่สีเขียว	<p>(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวของโครงการอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการไออาร์พีซีประมาณ 8.476 ไร่ (13,562 ตารางเมตร) ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 5.11 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด 165.912 ไร่ เพื่อให้เกิดความสวยงาม และเป็นแนวป้องกันฝุ่นและเสียง โดยโครงการจะเป็นผู้ดูแลบำรุงรักษา เพื่อให้มีสภาพตลอดเวลา (รูปที่ 7)</p>	<p>- ภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

119/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

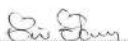


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)





(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี



CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

พฤศจิกายน 2565

120/151

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(2) กำหนดแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวและมาตรการการปลูกต้นไม้ทดแทนกรณีต้นไม้ตายให้มีสภาพดีอยู่เสมอ โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว ต้นไม้ ของเขตประกอบการฯ ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ พรุนดิน ใส่ปุ๋ย ฉีดยากำจัดวัชพืชและแมลง เป็นต้น ให้มีความสวยงามเป็นระเบียบอยู่เสมอ นอกจากนี้หากมีต้นไม้ได้รับความเสียหายจนไม่สามารถเจริญเติบโตได้ ต้องดำเนินการปลูกใหม่ทดแทนโดยเร็วที่สุด	- ภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ: มาตรการที่เพิ่มเติมและ/หรือเปลี่ยนแปลงแสดงด้วยข้อความที่ขีดเส้นใต้

ที่มา: บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2565



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

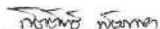
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

121/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ช่วงดำเนินการ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) (2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) (3) ฝุ่นละอองรวม (TSP)	- UV Fluorescence US EPA EQSA-0495-100 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Chemiluminescence US EPA RFNA-1194-099 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Gravimetric Method US EPA 802 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- โรงเรียนวัดปลวกเคตุ - โรงเรียนบ้านหนองจอก (วงศ์สวัสดิ์ราษฎร์รังสรรค์) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองจอก - โรงเรียนวัดเขาสำเภาทอง - โรงเรียนวัดเขาสำเภาทอง (ตรวจวัด SO ₂ และ NO ₂) - โรงเรียนวัดเขาพระบาท (ตรวจวัด SO ₂ และ NO ₂) (รูปที่ 8)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง โดยตรวจวัดในช่วงเดียวกันการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

122/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(4) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (5) เบนซีน (Benzene)	- Gravimetric Method US EPA 076 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการ กำหนด - เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ โดยวิธี US.EPA. Method T014/15A หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการ กำหนด	- โรงเรียนวัดปลวกเถตุ - โรงเรียนบ้านหนองจอก (วงศ์สวัสดิ์ราษฎร์รังสรรค์) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลบ้านหนองจอก (รูปที่ 8)	- ทุกเดือน (24 ชั่วโมง ต่อเนื่อง)	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
1.2 คุณภาพอากาศ จากแหล่งกำเนิด	(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	- Colorimetric Method US EPA Method 6 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ หน่วยงานราชการกำหนด	- ADU2 Heater (A&B) (รูปที่ 9) - DHT Heater (รูปที่ 9) - SRU Incinerator Stack (รูปที่ 10)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกัน การตรวจวัด คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(นายวิรัช ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

124/151



บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นายภคดิพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂)	- Titrimetric Method US EPA Method 7 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด	- HMU (Steam Reformer Flue Gas Stack) (รูปที่ 11) - ADU2 Heater (A&B) (รูปที่ 9) - DHT Heater (รูปที่ 9) - SRU Incinerator Stack (รูปที่ 10) - HMU (Steam Reformer Flue Gas Stack) (รูปที่ 11)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกัน การตรวจวัด คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) ฝุ่นละออง (TSP)	- Gravimetric Method US EPA Method 5 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการ กำหนด	- ADU2 Heater (A&B) (รูปที่ 9) - DHT Heater (รูปที่ 9) - SRU Incinerator Stack (รูปที่ 10) - HMU (Steam Reformer Flue Gas Stack) (รูปที่ 11)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกัน การตรวจวัด คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

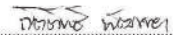
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

127/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 11 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง HMU (Steam Reformer Flue Gas Stack) (พื้นที่โครงการฝั่งทิศเหนือถนนสุขุมวิท)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

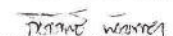
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

128/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(4) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H ₂ S)	- NIOSH (1994) P & CAM 126 หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- SRU Incinerator Stack (รูปที่ 10)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(5) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	- Non-Dispersive Infrared Detection หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ADU2 Heater (A&B) (รูปที่ 9) - DHT Heater (รูปที่ 9) - SRU Incinerator Stack (รูปที่ 10) - HMU (Steam Reformer Flue Gas Stack) (รูปที่ 11)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) ตะกั่ว (Pb)	- U.S.EPA Method 29 หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ADU2 Heater (A&B) (รูปที่ 9)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

129/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(7)ปรอท (Hg)	- U.S.EPA Method 29 หรือวิธีอื่น ๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ADU2 Heater (A&B) (รูปที่ 9)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
1.3 ตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของ CEMs	(1) CEMs	- Relative Accuracy Test Audit (RATA Test) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ระบบ CEMs ของ ADU2 Heater A, ADU2 Heater B และ SRU Incinerator	- ตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง โดย Third Party	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. คุณภาพน้ำ	(1) น้ำเสียจากกระบวนการผลิต และน้ำฝนปนเปื้อน * ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	- Electrometric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- บริเวณ Discharge 42P028A/B/C หลังบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำเสีย หลังผ่านระบบบำบัด น้ำเสียเบื้องต้นของหน่วย ADU 2 ของโครงการ (บ่อ 42T005) (รูปที่ 9)	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรนา)

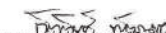
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

130/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	* อุณหภูมิ (Temperature)	- Laboratory & Field Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด	- บริเวณบ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำเสียหลังผ่าน ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น ของหน่วย SRU		
	* ปริมาณบีโอดี (BOD ₅)	- Azide Modification Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด	- ของโครงการ (SRU DAF Outlet) (บ่อ 17T035) (รูปที่ 10)		
	* ปริมาณซีโอดี (COD)	- Potassium Dichromate Digestion Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่ หน่วยงานราชการกำหนด	- บริเวณท่อน้ำ Stripped Water หลัง Discharge 09P402 A/B ก่อนส่ง ไปยัง ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง แห่งที่ 2 ของเขต		
	* ของแข็งแขวนลอย (SS)	- APHA.AWWA.WEF 2540 D หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด	- ประกอบการฯ (รูปที่ 12) - บริเวณท่อน้ำ Stripped Water หลังออกจากหน่วย SWS ก่อนส่งไป		



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

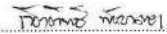
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

131/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 12 จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำ Stripped Water (พื้นที่โครงการฝั่งทิศใต้ถนนสุขุมวิท)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

132/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> * ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) * ปริมาณซัลไฟด์ (Sulfide as H₂S) 	<ul style="list-style-type: none"> - Partition Gravimetric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Iodometric Method, Turbidimetric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง แห่งที่ 2 ของเขต ประกอบการฯ (รูปที่ 10)		
	(2) คุณภาพน้ำฝน (Storm Water)				
	* ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	- Electrometric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- บริเวณวางระบายน้ำฝน ก่อนลงสู่รางระบายน้ำฝน รวมของเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี (รูปที่ 9)	- เดือนละ 1 ครั้ง (ช่วงฝนตก)	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	* อุณหภูมิ (Temperature)	- Laboratory & Field Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด			
	* ปริมาณซีโอดี (COD)	- Potassium Dichromate Digestion Method			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

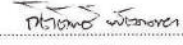
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

133/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> * ของแข็งแขวนลอย (SS) * ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) 	<ul style="list-style-type: none"> - หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - APHA.AWWA.WEF 2540 D หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Partition Gravimetric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 			
3. คุณภาพน้ำใต้ดิน	(1) สารอินทรีย์ระเหย ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * TPH (C5-C8) * TPH (C>8-C16) * TPH (C>16-C35) (พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด) 	<ul style="list-style-type: none"> - Grab Sampling/ Gas Chromatography Mass Spectrometry (GC-MS) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดจำนวน 2 จุด ได้แก่ (รูปที่ 13) <ul style="list-style-type: none"> * จุดเหนือน้ำ (Up-gradient) (RF-G(U)) * จุดใต้น้ำ (Down-gradient) (RF-G(D)) 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง หรือตามที่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องกำหนด 	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

134/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 13 จุดตรวจวัดคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

135/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด และเป็นสารที่เกี่ยวข้อง กับโครงการ) (2) โลหะหนัก(พารามิเตอร์ ที่ตรวจวัดเป็นไปตามที่ กฎหมายกำหนดและ เป็นสารที่เกี่ยวข้อง กับโครงการ)	- Atomic Absorption Spectrometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการ กำหนด			
4. คุณภาพดิน	(1) สารอินทรีย์ระเหย ได้แก่ * TPH (C5-C8) * TPH (C>8-C16) * TPH (C>16-C35) (พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด และเป็นสารที่เกี่ยวข้อง กับโครงการ)	- Grab Sampling/ Gas Chromatography Mass Spectrometry (GC-MS) หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการ กำหนด	- ตรวจวัดจำนวน 2 จุด ได้แก่ (รูปที่ 13) * จุดเหนือน้ำ (Up-gradient) (RF-G(U)) * จุดท้ายน้ำ (Down-gradient) (RF-G(D))	- ทุก 3 ปี หรือตามที่ หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้องกำหนด	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

136/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่วัดติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(2) โลหะหนัก (พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดและเป็นสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการ)	- Atomic Absorption Spectrometry หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด			
5. ระดับเสียงตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน (รายงานลักษณะของกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดขึ้นบริเวณโดยรอบจุดตรวจวัด)	(1) ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) (2) ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) (3) Lmax	- Integrated Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- โรงเรียนวัดปลวกเหตุ - วัดเนินพุทรา - หมู่ 1 บ้านตะพงใน (รูปที่ 8)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
6. การจัดการกากของเสีย	(1) ระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่ (Reuse/Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด	- จัดบันทึก	- ภายในโรงงาน	- รายงานผลทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรนา)

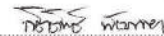
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

137/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่วัดติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(2) จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ และแนบสำเนาการได้รับอนุญาตส่งกำจัดกากของเสียประกอบไว้ในรายงานด้วย				
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 7.1 ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงาน	(1) ความร้อน	- WBGT Heat Stress Monitor หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- หน่วยกลั่นแบบบรรยากาศที่ 2 (ADU 2)	- ปีละ 1 ครั้ง (โดยตรวจวัดในเดือนที่มีอากาศร้อนที่สุดของปี)	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

138/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(2) แสงสว่างในสถานที่ทำงาน (ขึ้นอยู่กับลักษณะงาน)	- Lux Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด	- Control Room	- ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(3) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน	- Integrated Sound Level Meter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด พร้อมทั้งระบุชนิดและรุ่นของอุปกรณ์ที่ใช้ในการตรวจวัด และอ้างอิงมาตรฐานและระบุหน่วยงานที่ตรวจวัด	- ภายในโรงงาน	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(4) ตรวจวัดระดับเสียงที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (Time Weighted Average-TWA)	- Sound Level Meter/ Noise Dosimeter หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- พนักงานทุกคนที่สัมผัสเสียงดัง	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(5) จัดทำ Noise Contour Map	- วิธี Sound Level Measurement หรือวิธีอื่นๆ	- พื้นที่โครงการ	- ทุกๆ 3 ปี และกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

139/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(6) ตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	- ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - Sepectrophotometric Method หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- บริเวณหน่วย SWS (SWS 2, 3 และ 4) - บริเวณหน่วย ARU - บริเวณหน่วย SRU - บริเวณหน่วย TGTU (รูปที่ 14 ถึง 18)	- กระบวนการผลิต ซึ่งอาจส่งผลให้ระดับเสียงในพื้นที่โครงการมีการเปลี่ยนแปลง - ปีละ 4 ครั้ง ในช่วงที่มีการปฏิบัติงาน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
7.2 สถิติอุบัติเหตุ	(1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุภายในพื้นที่โครงการ สาเหตุระดับความรุนแรงการแก้ไข และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- รวบรวมข้อมูลและบันทึก	- ภายในโรงงาน	- ทุกเดือนและรวบรวมผลและเสนอทุกๆ 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

140/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 14 จุดตรวจความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย SWS2 และ ARU



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

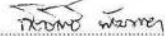
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

141/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 15 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย SWS3



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

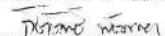
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

142/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 16 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย SWS4



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

143/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

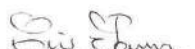


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 17 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย SRU



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

144/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 18 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย TGTU



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

145/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ คอน เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ปิยพงษ์ พิศนทง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
7.3 การตรวจสอบสุขภาพ โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์					
1) การตรวจสอบสุขภาพ พนักงานก่อน เข้าทำงาน	(1) ถ่ายภาพรังสีทรวงอกฟิล์มใหญ่ (2) ตรวจสอบสมรรถนะของเม็ดเลือด (3) ตรวจสอบการทำงานของตับ (4) ตรวจสอบการทำงานของไต (5) ตรวจสอบความจุปอด และ X-ray ปอด (6) สมรรถภาพการมองเห็น ทางอาชีวอนามัย (7) ตรวจสอบสมรรถภาพได้ยิน (8) สมรรถภาพปอด (9) ตรวจสอบรายการตรวจสอบสุขภาพ ตามปัจจัยเสี่ยงของหน่วยงาน ที่จะเข้าทำงานหรือตามการ สัมผัส/เกี่ยวข้องกับสารเคมี	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ และมีการระบุชื่อ สถานพยาบาล แพทย์ ที่ทำการตรวจ เครื่องมือที่ใช้ตรวจ และวันเวลาที่ตรวจวัด	- พนักงานใหม่	- ภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่ ตกลงรับเข้าทำงาน	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

146/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ คอน เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ปิยพงษ์ พิศนทง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2) การตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี (กรณีที่ตรวจพบความผิดปกติของสุขภาพพนักงานให้ตรวจวินิจฉัยเฉพาะ พร้อมทั้งหาสาเหตุให้เกิดความผิดปกติ)	(1) ถ่ายภาพรังสีทรวงอกฟิล์มใหญ่	- โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ และมีการระบุชื่อสถานพยาบาลแพทย์ ที่ทำการตรวจเครื่องมือที่ใช้ตรวจ และวันเวลาที่ตรวจวัด	- พนักงานทุกคน	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(2) ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (3) ตรวจการทำงานของตับ (4) ตรวจการทำงานของไต (5) ตรวจความจุปอด และ X-ray ปอด (6) สมรรถภาพการมองเห็นทางอาชีวอนามัย (7) ตรวจสมรรถภาพได้ยิน (8) ตรวจสาร β -t-muconic acid ในปัสสาวะ (เป็น Biomarker ของสารเบนซีน)		- พนักงานที่สัมผัสปัจจัยเสี่ยง	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
8. สังคมและเศรษฐกิจ	(1) สำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และภาวะการเปลี่ยนแปลง ปัญหา และความต้องการระดับ	- วิธีการสำรวจและจำนวน ตัวอย่างเป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติและ	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร หรือมากกว่า ชุมชนที่ดำเนิน	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

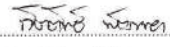
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

147/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	ครัวเรือน และระดับชุมชน ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน /ผู้นำท้องถิ่น ผู้แทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการ ที่อยู่โดยรอบโครงการ พื้นที่อ่อนไหว รวมถึงให้สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูลประกอบให้ครบถ้วน	ประเมินผลแยกตามรายการกลุ่มที่สำรวจ พร้อมแสดงค่าเป็นแบบ Scaling และทำการเปรียบเทียบการวิเคราะห์ผลการเปลี่ยนแปลงกับผลการสำรวจที่ผ่านมา	การเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนที่ได้รับผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหว พิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล สถานที่ราชการ แหล่งโบราณสถาน ศาสนสถาน โรงเรียน สถานที่สำคัญต่าง ๆ และกลุ่มประมง เป็นต้น (รูปที่ 19)		
	(2) ประเมินผลสรุปผลการ	- วิธีการสำรวจและจำนวน	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

148/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 19 ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบพื้นที่โครงการ

 (นายวิชัย ปิยพรธนา)
 ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
 สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
 149/151

 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)
 ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานีติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	ดำเนินงานและจากแผนงาน ชุมชนสัมพันธ์ แผนงาน ความรับผิดชอบต่อสังคมและ สิ่งแวดล้อม และ/หรือแผนงาน โครงการ และกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง โดยพิจารณาในแง่ผลสัมฤทธิ์ ที่เกิดขึ้นและประโยชน์จากการ ดำเนินงาน ทั้งในแง่ของผลผลิต (Output) ผลลัพธ์ (Outcome) ที่กลุ่มเป้าหมายชุมชนที่ได้รับ รวมทั้งให้ประเมินประสิทธิภาพ /ความเหมาะสมของแผนงาน/ กิจกรรมและเสนอแนวทางการ ปรับปรุงแผนงาน/กิจกรรม ในอนาคต (3) บันทึกข้อร้องเรียนจากโครงการ	ตัวอย่างเป็นไปตามหลัก วิชาการและสถิติและ ประเมินร้อยละความสำเร็จ ของการดำเนินงานและ ผลการดำเนินงาน ความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมของชุมชน	โครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร หรือมากกว่า ชุมชนที่ดำเนินการเก็บ ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนที่ได้รับผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่ อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล สถานที่ราชการ แหล่งโบราณสถาน ศาสนสถาน โรงเรียน สถานที่สำคัญต่าง ๆ และกลุ่มประมง เป็นต้น (รูปที่ 19)	- รวบรวมผล	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

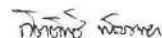

 (นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
 สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
 150/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


 (นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
 บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	และจัดทำรายงานสรุปผล ข้อมูลการร้องเรียน พร้อมผลการดำเนินการแก้ไข ปัญหา และมาตรการที่กำหนด เพิ่มเติม เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ ไว้ทุกครั้ง		ภายนอกที่เกี่ยวข้อง	และเสนอทุก 6 เดือน	

ที่มา: บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2565



(นายวิชัย ปิยพรรณ)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

151/151



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ที่ IRPC-INQI.EM055/2568

29 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอคำสั่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.8/14020 ลงวันที่ 22 ตุลาคม 2563 และ รย 0034(2)/5499 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564

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

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.8/14020 ลงวันที่ 22 ตุลาคม 2563 และ รย 0034(2)/5499 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยาวรรณ วิสาชะ E-mail : Chayawan.w@irpc.co.th

โทร.038-611333 ต่อ 37239 โทรสาร 038-618812-3

ที่ IRPC-INQI.EM056/2568

29 กรกฎาคม 2568

- เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568
- เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
- อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1010.8/14020 ลงวันที่ 22 ตุลาคม 2563 และ รย 0034(2)/5499 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565
2. ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต จะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564
- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน มกราคม - มิถุนายน 2568 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.8/14020 ลงวันที่ 22 ตุลาคม 2563 และ รย 0034(2)/5499 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 ตามอ้างถึง 1 ซึ่งกำหนดให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ และนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อหน่วยงานรัฐที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (อ้างถึง 2) นั้น

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยาวรรณ วิสาชะ E-mail : Chayawan.w@irpc.co.th

โทร.038-611333 ต่อ 37239 โทรสาร 038-618812-3

๓๐๐๕๑๐
31 ก.ค. 2568

หลักฐานการยื่นรายงานเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256807-1431

ชื่อโครงการ : การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 3)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รอบรายงาน : ม.ค 68 - มิ.ย. 68

วันที่ยื่นรายงาน : 31/07/2568

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 256512-37

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

ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด
พร้อมแสดง P&ID

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย....(NODE NO.8).....รายละเอียด....ระบบน้ำล้างเกลือขาออกจาก 41D001 และ 41D002 เข้าสู่ดลกเปลี่ยนความร้อน 41E015A-E และ 41E016.....(ADU2-008).....

ปัจจัยการผลิต.....ความดัน.....ค่าควบคุม.....ความดัน 9.5-41.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-006-3-41.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง	1. ปิด 4"-B/V ด้านออก ที่ 41E016 (Shell Side)	1. 41D001 S/D เนื่องจาก Transformer 41D001 เสียหาย ต้องลดกำลังการผลิต (2-ADU2-008-H01-01-41	1.TI410612 (1) (PC006-ADU2) 2.TAL410612 (1) (PC006-ADU2) 3. LAH 410401 (1) (PC006-ADU2) 4. LAH 410402 (1) (PC006-ADU2) 5. LIC 410401 (1) (PC009-ADU2) 6. HS 410451 (1) (PC004-ADU2) 7. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 8. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2) 7. IM S6600-2006 การใช้งาน DESALTER (4) (PC002-ADU2) 10. ฝึกอบรมการทำงานตาม IM (5) (PC003-ADU2) 41. Task observation (6) (PC016-ADU2)	-	1 (1,1)	3 (-, -, 3)	0	2
ความดันต่ำ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย....(NODE NO.8).....รายละเอียด.....ระบบน้ำล้างเกลือขาออกจาก 41D001 และ 41D002 เข้าชุดแลกเปลี่ยนความร้อน 41E015A-E และ 41E016.....(ADU2-008).....

ปัจจัยการผลิต.....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม....อุณหภูมิ 23-50 'C.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-006-3-41.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง	1. เปิด Bypass 4" 41E015A~C, 41E015D/E	1.พนักงานและ plant ข้างเคียงได้รับผลกระทบเรื่องกลิ่น H2S และ HC จาก CPI /IAF (1-ADU2-008-H02-01-41	1.TI410612 (1) (PC006-ADU2) 2.TAH410612 (1) (PC006-ADU2) 3 แผนงานซ่อมบำรุงประจำปี (2) (PC001-ADU2) 4. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม. (2) (PC008-ADU2) 5. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2) 6. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม. (2) (PC008-ADU2) 7. IM S6600-2006 การใช้งาน DESALTER (4) (PC002-ADU2) 8. ฝึกอบรมการทำงานตาม IM (5) (PC003-ADU2) 9. Task observation (6) (PC016-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (2,2,1,-)	0	1
	2. Fouling ที่ 41E015A~E และ 41E016	1. ประสิทธิภาพการทำงานของ CPI/ IAF ลดลงทำให้ค่า Oil content สูงเกินเกณฑ์ที่ตั้งไว้ทำให้มีผลกระทบต่อหน่วยงานบำบัดน้ำเสีย (WT) (1-ADU2-008-H02-02-41	1.TI410612 (1) (PC006-ADU2) 2.TAH410612 (1) (PC006-ADU2) 3. แผนงานซ่อมบำรุงประจำปี (2) (PC001-ADU2) 4. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม. (2) (PC008-ADU2) 5. แผนการทำความสะอาด 41E015A~E และ 41E016 ในช่วงงาน T/A (2) (PC001-ADU2) 6. Online Cleaning 41E015A~E (1) (PC005-ADU2) 7. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (-,2,2,1)	2	1
อุณหภูมิต่ำ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการซึ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย....(NODE NO.8).....รายละเอียด.....ระบบน้ำล้างเกลือขาออกจาก 41D001 และ 41D002 เข้าชุดแลกเปลี่ยนความร้อน 41E015A-E และ 41E016.....(ADU2-008).....

ปัจจัยการผลิต.....การไหล.....ค่าควบคุม.....อัตราการไหลน้ำหล่อเย็น 525 m3/hr../.อัตราการไหลน้ำล้างเกลือ 35-60 m3/hr.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-006-3-41.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลมาก	N/A							
อัตราการไหลน้อย	N/A							
ไม่มีการไหล	1. ปิด 4"-B/V ขาออก ที่ 41E016 (Shell Side)	1. 41D001 S/D เนื่องจาก Transformer 41D001 เสียหาย ต้องลดกำลังการผลิต (2-ADU2-008-H03-01-41	1.TI410612 (1) (PC006-ADU2) 2.TAL410612 (1) (PC006-ADU2) 3. LAH 410401 (1) (PC006-ADU2) 4. LAH 410402 (1) (PC006-ADU2) 5. LIC 410401 (1) (PC009-ADU2) 6. HS 410451 (1) (PC004-ADU2) 7. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 8. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2) 9. IM S6600-2006 การใช้งาน DESALTER (4) (PC002-ADU2) 10. ฝึกอบรมการทำงานตาม IM (5) (PC003-ADU2) 41. Task observation (6) (PC016-ADU2)	-	1 (1,1)	3 (-, -, 3)	3	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

เอกสารแนบที่ 5

เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-49-1/43 รย

ประกอบกิจการ การกลั่นน้ำมัน

ที่ตั้งโรงงาน 299 หมู่ 5 ต. สุขุมวิท ต. เข่งเนิน อ. เมือง จ. ระยอง 21000

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

ชื่อ - นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน นาย ฐานันดร ดุริยามี ตำแหน่ง ผู้จัดการอาวุโส

โทรศัพท์ 038-802-560

โทรศัพท์มือถือ

0626549554

Email

thanan.d@irpc.co.th

๑. วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

☒ ตรวจสอบบำรุงเครื่องจักร ☐ ช่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown)☐ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก เนื่องจาก พมจุด Leak ของท่อก่อนเข้าเตา☐ การดำเนินการอื่น ๆ (ระบุ)

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 15 ก.ย 2568 เวลา 06:00 น. ถึงวันที่ 17 ก.ย. 2568 เวลา 18:00 น.

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาล่วงเวดล้อม

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

ส่งน้ำมันกลับถึงการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

ไม่มีการก๊าซพิษส่งออกนอกระบบ

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ

ส่งนำไปบำบัดที่หน่วยบำบัดน้ำเสียโรงงาน

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ไม่มีกากอุตสาหกรรมเกิดจากกิจกรรมนี้

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ



(ลงชื่อ)

(ฐานันดร ดุริยามี)

ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม

ผู้แจ้งข้อมูล

(ลงชื่อ)

()

ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ

ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

สงวนลิขสิทธิ์
17/12/68

เรียน

อุตสาหกรรมจังหวัด

วันที่ 17 ธันวาคม 2568

แบบ รว.5

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-49-1/43 รย.

ประกอบกิจการ ส่วนผลิตกำมะถันเหลว (Sulphur Recovery Unit) ที่ทำหน้าที่ผลิตกำมะถันเหลว

ที่ตั้งโรงงาน 299 หมู่ 5 ถ. สุขุมวิท ต. เจริญ อ. เมือง จ. ระยอง 21000

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

ชื่อ - นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน: ทิพย์ วัฒนชาบุญรงค์ ตำแหน่ง: ผู้จัดการอาวุโส RESR

โทรศัพท์ 038-802-594

โทรศัพท์มือถือ: 0863970308

Email: tip.w@irpc.co.th

วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

☐ ตรวจซ่อมบำรุงเครื่องจักร

☐ ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown)

☒ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก เกิด Fouling ใน Column 19C001, 19C002 ของ TGTU

☐ การดำเนินการอื่น ๆ

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 20 ธันวาคม 2568

ถึงวันที่ 23 ธันวาคม 2568

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซใหม่ ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ(ด้วยระบบ Smokeless)

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ

ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

(ลงชื่อ)

(ทิพย์ วัฒนชาบุญรงค์)

ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม

ผู้แจ้งข้อมูล

(ลงชื่อ)

()

ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ

ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

(ส่งตรวจแล้ว)
19/12/68 (11.03น.)

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัด

วันที่ 19 ธันวาคม 2568

แบบ รว.5

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-49-1/43 รย
ประกอบกิจการ การกลั่นน้ำมัน
ที่ตั้งโรงงาน 299 หมู่ 5 ถ. ชุมวิท ต. เจริญ อ. เมือง จ. ระยอง 21000
ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี
ชื่อ - นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน นายฐานันท์ ดุริยาภิ ตำแหน่ง ผู้จัดการอาวุโส
โทรศัพท์ 038-802-560 โทรศัพท์มือถือ 062-6549554 Email thanan.d@irpc.co.th

๑. วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

- ☐ ตรวจสอบบำรุงเครื่องจักร ☐ ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown)
☐ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก _____
☒ การดำเนินการอื่น ๆ (ระบุ) แก้ไขกระบวนการผลิต เพื่อให้สามารถเพิ่มกำลังการผลิตได้
หน่วยการกลั่นน้ำมัน 2 (ADU2)

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 22/12/2568 00:00 น. ถึงวันที่ 23/12/2568 06:00 น.

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

โดยทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้าสู่ถังสำหรับนำกลับมากลั่นใหม่ ทางท่อที่เป็นระบบปิด

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

มาตรการป้องกันแจ้งทาง ผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อย
เข้าไปเพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบ
ถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless Flare)

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ


ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐาน

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดและทำการแจ้งขนย้าย เพื่อส่งกำจัดโดยบริษัทรับกำจัด

ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ


(ฐานันท์ ดุริยาภิ)
(ลงชื่อ)

ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม
ผู้แจ้งข้อมูล

(ลงชื่อ)

ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ
ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

เอกสารแนบที่ 6

เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรม
ที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)



กรณีเกิด Line Boiler Feed Water
Bypass TIC0001001 leak
(REDV / VGO Plant)

4 กรกฎาคม 2568



พนักงานแผนก VGOHT ได้ตรวจพบการรั่วไหลบริเวณที่มีการทำ Online Stop Leak line bypass TIC0001001 จึงได้ออก Noti ให้ทางผู้เกี่ยวข้องประสานงานผู้รับเหมา บ.อัลฟากรุป มาทำการ Re-compound จุดที่ทำ Online Stop Leak ในขณะที่ทำการฉีด compound ปรากฏว่า Line เกิดรั่วทำให้น้ำ Boiler Feed Water leak ออกนอกระบบ ถูกบริเวณแขนขวา และหน้าขา 2 ข้าง แก้มและคอเล็กน้อย ของผู้รับเหมาได้รับบาดเจ็บและนำส่งโรงพยาบาล

สิ่งที่ได้เรียนรู้

- เน้นย้ำเรื่องการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับงานที่ปฏิบัติ
- ประเมิน ความหนา จุดใกล้เคียงเพิ่ม และพิจารณาการใช้อุปกรณ์ Strongback (หรือ "ตัวค้ำยันหลัง" คือ คานหรือโครงสร้างเสริมแรงที่ใช้ค้ำยัน)



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม



พนักงาน BSA เฝ้าพลิกขณะ ลงบันไดพื้นที่ TLDR

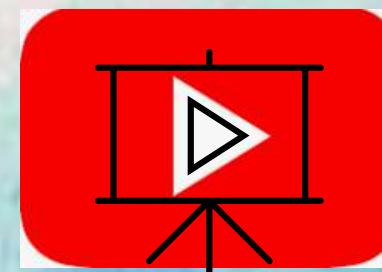
16 กรกฎาคม พ.ศ. 2568



พนักงานBSA ปฏิบัติงานในพื้นที่ TLDR ได้เดินลงบันได เพื่อจะลงมาเติมน้ำที่ช่วง
ก้าวเท้าลงจากบันไดขั้นสุดท้ายก่อนถึงพื้น ได้ก้าวพลาดทำให้ข้อเท้าขวาพลิก ทาง
หัวหน้างานได้นำส่งโรงพยาบาลจุฬารัตน์ระยอง อาการเบื้องต้นข้อเท้าขวาบริเวณ
ตาตุ่มด้านนอกบวม แพทย์ทำการเอ็กซเรย์ข้อเท้า พบว่ากระดูกข้อเท้าขวาร้าว และ
ดำเนินการใส่เฝือกอ่อน จากนั้นก็กลับมาปฏิบัติงานโดยไม่ได้หยุดงาน

สิ่งที่ได้เรียนรู้

1. เน้นย้ำ ทำกิจกรรม Safety Talk และ Tool Box Talk ทุกกะ , ทุกวัน , ทุกพื้นที่
2. Fit for Work สอบถามความพร้อมสุขภาพก่อนเริ่มงาน
3. ดำเนินการทบทวนและประเมินความเสี่ยงการทำงานบริเวณTop Check พร้อมกับลง
นามรับทราบ ความเสี่ยงในงาน
4. สื่อสารประชาสัมพันธ์ Lesson Learned ความเสี่ยงจากการใช้บันได
5. ติดป้ายเตือน ระวังอันตรายการใช้บันได และต้องจับราวบันไดทุกครั้งที่ใช้ขึ้น-ลงบันได



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขภาพอุตสาหกรรม



Fuel oil ไหลออกจาก oil gun #6 LBOD

18 กรกฎาคม 2568



14.04 ผู้รับเหมาขนของเดินผ่านบริเวณ Ball Valve FO#6 24B001 (ดูจาก CCTV)

ผู้รับเหมาเห็น OIL นองพื้นใต้ 24B001 แล้วแจ้งให้หัวหน้างาน CWN ทราบจึง Intercom แจ้ง CCR แล้วทาง Boardman แจ้งพนักงานเพื่อให้ไปดูที่เกิดเหตุ พนักงาน LBOD ปิด Ball valve FO#6 24B001

สิ่งที่ได้เรียนรู้

- สื่อสารและกำชับให้ผู้รับเหมาตระหนักถึงอันตรายและเพิ่มความระมัดระวังในการทำงานในลักษณะดังกล่าว เพื่อป้องกันความผิดพลาดและความเสียหาย
- จัดทำสลักแบบ Machine Bolt ใช้คล้องรูก้านวาล์วกับตัววาล์ว เพื่อล็อกไม่ให้ขยับและขยายผลไปที่อุปกรณ์ตัวอื่นที่มีโอกาสเกิดเหตุได้



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม



เหตุเพลิงไหม้จากการทำปฏิกิริยาทางเคมี ในพื้นที่ เก็บ Waste ของ IIC

10 สิงหาคม 2568



เวลาประมาณ 16:00 น. รปภ. พบกลุ่มควันบริเวณเก็บ Waste area บริเวณถุงเก็บ Waste (ขยะปนเปื้อนสารเคมี) ของอาคาร IIC พบว่ามีการลุกลามจากกลุ่มควันเป็นเปลวเพลิง ทาง รปภ. แจ้ง ECC ระหว่างนั้นใช้ถังดับเพลิงชนิดเคมีแห้งไปจำนวน 2 ถัง

ทีมงานดับเพลิงเข้าพื้นที่พร้อมรถดับเพลิง เพื่อควบคุมสถานการณ์ หลังจากเพลิงสงบทางทีมดับเพลิงได้ใช้น้ำฉีดเพื่อลดอุณหภูมิและลดความเข้มข้นของสารเคมีที่เกิดปฏิกิริยา รวมถึงแยกวัสดุต่างๆที่อยู่ในพื้นที่ติดไฟออกจากกันเพื่อป้องกันการเกิดเพลิงไหม้ซ้ำ

สิ่งที่ได้เรียนรู้

- จัดทำข้อกำหนด Waste Management ของแต่ละทีมวิจัย
- สื่อสารข้อกำหนด Waste Management
- จัดทำเอกสารบันทึกข้อมูลการทิ้ง Waste พื้นที่จัดวาง Waste IIC และขยายผลพื้นที่ RD Building, Application Lab
- ทบทวนการจัดวาง Waste ให้เหมาะสมตามคุณสมบัติของ Waste

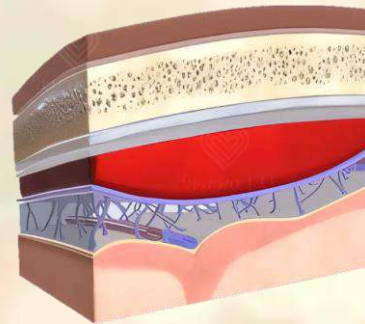


จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม



เหตุพนักงาน PPC ถูกประตูลิฟต์หนีบมือที่ พื้นที่ CD1

20 สิงหาคม 2568



พนักงานพื้นที่ PPC ได้รับมอบหมายให้ช่วยขนย้ายอุปกรณ์ด้วยลิฟต์ขนส่งสินค้า จากชั้น 2 มายังชั้น 1 กับเพื่อนร่วมงานอีก 1 ท่าน ซึ่งผู้ที่ได้รับบาดเจ็บ ไม่เคยใช้ลิฟต์ขนส่งสินค้า พื้นที่ CD-1 มาก่อน พนักงานกำลังปิดลิฟต์พร้อมกับเพื่อนร่วมงานอีกท่าน ซึ่งประตูลิฟต์เป็นบาน slide ชี้นลง ฝ่ามือของพนักงานอยู่ระหว่างบานประตูลิฟต์และมีแรงส่งจากเพื่อนร่วมงานในการช่วยปิดลิฟต์ทำให้ ฝ่ามือถูกบานประตูลิฟต์หนีบได้รับบาดเจ็บ พนักงานรับการปฐมพยาบาลและส่งไปยังโรงพยาบาล กรุงเทพมหานครในเวลาต่อมา



สิ่งที่ได้เรียนรู้

- ปรับปรุงบริเวณที่จับประตูบานลิฟต์ให้ไม่สามารถจับได้ในบริเวณ line of fire และ จัดทำอุปกรณ์ดึงบาน slide ให้ได้มาตรฐาน
- เจ้าของพื้นที่ (หน่วยงาน RA) สื่อสารและจัดทำขั้นตอนการใช้ลิฟต์ที่หน่วยงาน ทุกชั้น ที่ปฏิบัติงาน
- ทบทวนการประเมินความเสี่ยง



จากส่วนงานอาชีวอนามัย
และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

เอกสารแนบที่ 7

เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง

ประกาศ

ทุกพื้นที่	- พิจารณาปัจจัยเสี่ยง การตรวจสอบภาพปี 2568	เปิดระบบวันที่ 12 ธันวาคม 2567 ถึง 21 มกราคม 2568
สำนักงาน ระยอง	- เลือกตรวจสอบสุขภาพเพิ่มเติม (เลือกส่งหน้า)	เปิดระบบวันที่ 3 ถึง 7 มีนาคม 2568
	- จอห์นเข้าตรวจ	เปิดระบบวันที่ 3 - 7 มีนาคม 2568



Login

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2566

โครงการ Refinery

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ	การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)		
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล กรุงเทพ ระยอง	57	57	0		
2. X-Ray ทรวงอก			57	57	0		
3. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด			57	57	0		
4. การทำงานของตับ			57	57	0		
5. การทำงานของไต			57	57	0		
6. สมรรถภาพการได้ยิน			54	54	0		
7. สมรรถภาพปอด (งดการตรวจสมรรถภาพปอด เนื่องจากวิธีการตรวจฯ เกี่ยวข้องการติดเชื้อและ แพร่กระจายเชื้อ Covid-19)			-	-	-		

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 ฉบับเฉลิมพระเกียรติฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน

สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน

2. การตรวจสุขภาพทั่วไป X-Ray ทรวงอก ตรวจเม็ดเลือดแบบสมบูรณ์ การทำงานของตับ การทำงานของไต ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ
โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

3. งดการตรวจสมรรถภาพปอด เนื่องจากวิธีการตรวจฯ เกี่ยวข้องการติดเชื้อและแพร่กระจายเชื้อ Covid-19 ตามข้อแนะนำของประกาศ
สมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทยและตามความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ที่ปรึกษาประจำบริษัท

4. การตรวจทางชีวภาพ อ้างอิงค่า BEI (Biological Exposure Indices) ของ ACGIH

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมิมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

บันทึกข้อความ

วันที่ 6 มกราคม 2566

เรียน ผู้บริหารบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ

เนื่องด้วยสถานการณ์แพร่ระบาดของ COVID-19 ในปัจจุบัน ร่วมกับการตรวจสอบสภาพ
ปลอดภัยตามปัจจัยเสี่ยงเป็นกระบวนการที่ก่อให้เกิดละเลยจากระบบทางเดินหายใจและมีความเสี่ยง
เสี่ยงที่จะทำให้เกิดการแพร่กระจายเชื้อ COVID-19 อย่างมาก สมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและ
สิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย ซึ่งเป็นสมาคมของแพทย์ที่ทำงานด้านอาชีวเวชศาสตร์ได้แนะนำว่ายังไม่ควร
ตรวจสอบสภาพปลอดภัยเพื่อตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงตามรอบปีของสถานประกอบการ แต่ให้ตรวจ
เฉพาะกรณีจำเป็นเพื่อการรักษาชีวิตของผู้ป่วย life saving โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสังคมส่วนรวม โดย
เบื้องต้นในการนี้ทางสมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทยได้ปรึกษาทางกรม
สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเลื่อนการตรวจสอบสุขภาพสมรรถภาพปลอดภัยด้วยวิธีการเป่าปอดไป
ชั่วคราวก่อนจนสถานการณ์ระบาดสิ้นสุด



(นายแพทย์ธีระศิษฐ์ เงินบำรุง)

แพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ที่ปรึกษาบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567

โครงการ Refinery

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ	การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)		
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล กรุงเทพ ระยอง	57	57	0		
2. X-Ray ทรวงอก			57	57	0		
3. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด			57	57	0		
4. การทำงานของตับ			57	57	0		
5. การทำงานของไต			57	57	0		
6. สมรรถภาพการได้ยิน			57	57	0		
7. สมรรถภาพปอด			57	57	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
โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

3. การตรวจสมรรถภาพปอด ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

4. การตรวจทางชีวภาพ อ้างอิงค่า BEI (Biological Exposure Indices) ของ ACGIH

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมิมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2568

โครงการ Refinery

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ	การดำเนินการกรณีผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)	ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)		
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล เกษมราษฎร์ รัตนธิเบศร์	57	57	0		
2. X-Ray ทรวงอก			57	57	0		
3. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด			57	57	0		
4. การทำงานของตับ			57	57	0		
5. การทำงานของไต			57	57	0		
6. สมรรถภาพการได้ยิน			56	56	0		
7. สมรรถภาพปอด			55	55	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

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมิมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

เอกสารแนบที่ 8

เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ ประจำปี 2568

ส่วนที่ 3 ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ตามช่วงเวลา สถานที่ตรวจวัด ตามข้อกำหนดของผู้จ้าง โดยครบถ้วน ซึ่งรายละเอียด ความถี่ จะต้องเป็นไปตามเอกสาร ใบเสนอราคา ยกเว้น กรณีที่บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะมีการแจ้งเปลี่ยนหรือยกเลิกตามความเหมาะสม (เอกสารแนบ 1)
2. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง รวมถึง พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการ EIA / EHIA, EIR, IEE และอื่นๆ ตามเงื่อนไขที่ผู้จ้างกำหนดให้มีการตรวจวัด แกะแหว่งวันที่ตรวจ ในแต่ละเดือน โดยทางผู้จ้างจะมีการแจ้งให้ทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 1 สัปดาห์)
3. การเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องและตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS) ต้องสอดคล้องกับการตรวจวัดในบรรยากาศ ในทุกสถานีพร้อมกันในช่วงเวลาเดียวกันทุกครั้ง โดยอ้างอิงจุดตรวจวัด ดังนี้ (รายละเอียดเพิ่มเติมในเอกสารแนบ 1)
 - 3.1 งานตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS)
 - 3.2 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกชนิดบีเอส (ABS, SAN)
 - 3.3 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกพีเอส (PS)
 - 3.4 โครงการ โรงงานเอทิลเบนซีนสไตรีนโมโนเมอร์ (ส่วนขยายครั้งที่ 1) (EBSM)
 - 3.5 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลิเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (HDPE) และชนิดที่มีน้ำหนักของโมเลกุลสูง (UHMW-PE)
 - 3.6 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพรพิลีนชนิดคอมพาวด์ (PPC)
 - 3.7 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพรพิลีน (PPE)
 - 3.8 โครงการผลิตเม็ดพลาสติกอีพีเอส (EPS)
 - 3.9 โครงการน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP)
 - 3.10 โครงการแยกคอนเดนเสท (Condensate)
 - 3.11 โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (Refinery)
 - 3.12 โครงการแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน (UHV)
 - 3.13 โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (PWP)
 - 3.14 โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP)
 - 3.15 โครงการผลิตดีเซล (DCC)
 - 3.16 โครงการผลิตเอทิลีน และบีทีเอ็กซ์ (ETP/BTX)
 - 3.17 โครงการผลิตโพรพิลีน (PRP)
 - 3.18 โครงการวางแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (NG-Pipeline)

- 3.19 โครงการวางท่อส่งผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน ระหว่างบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น (Multi pipeline)
- 3.20 โครงการ Floating Solar Power [COP]
- 3.21 โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (IP)
- 3.22 Envi Audit โครงการผลิตเอทิลีน ดีซีซี และบีทีเอ็กซ์ (ETP/DCC/BTX)
- 3.23 โครงการท่าเทียบเรือ (Port)
4. ให้เสนอราคาแยกประมาณการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ ต้องแจกแจงรายละเอียดราคาเป็นแต่ละงาน โดยอิสระและชัดเจน และในการตรวจวัดปล่องระบายให้มีการตรวจวัดความเร็วลม ปริมาณออกซิเจนและอุณหภูมิเป็นพารามิเตอร์พื้นฐานด้วยเสมอ
5. การเสนอราคาให้แสดงรายละเอียดแต่ละรายการ และขอให้สรุปยอดรวมทั้งหมดของตัววิเคราะห์ และค่าดำเนินการ (เช่น ค่าเดินทาง ค่าที่พัก ค่าเก็บตัวอย่าง ค่าจัดทำรายงานฯ) ให้ชัดเจน
6. โปรดระบุค่าการตรวจวัดต่ำสุด (Detection Limit) ของแต่ละพารามิเตอร์
7. แนบผลการให้บริการงานด้านการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ ที่ผ่านมากในรอบ 5 ปี
8. หากมีเอกสารการขึ้นทะเบียนระบบควบคุมคุณภาพ ISO17025 ในแต่ละพารามิเตอร์ตามรายการที่เสนอจะได้รับการพิจารณาเป็นพิเศษ
9. ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่องและเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด
10. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง การรายงานผล และการจัดทำเล่มรายงาน แบ่งออกดังนี้
 - 10.1 วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง
 1. การเสนอราคาสำหรับการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ เก็บตัวอย่างตามมาตรฐาน ข้อกำหนดของกรมโรงงานฯ กรมควบคุมมลพิษ และองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกา (USEPA) ซึ่งประกอบด้วยพารามิเตอร์หลัก ดังนี้
 - 1.1 การตรวจวัดวิเคราะห์ฝุ่นละออง (TSP) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 1-5
 - 1.2 ฝุ่นละออง (Particulate Matter) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างตาม US EPA Method 5
 - 1.3 ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างตาม US EPA Method 201A
 - 1.4 ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างตาม US EPA Method 201A
 - 1.5 ก๊าซออกซิเจน (O2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์และเก็บตัวอย่างด้วย electrochemical Sensor
 - 1.6 การตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 6
 - 1.7 การตรวจวัดไนโตรเจนไดออกไซด์ (NOx) ในรูปของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 7
 - 1.8 อัตราการไหล (Flow Rate) 40 CFR Part 60 Appendix Method 2 Determination of stack Gas

Velocity and Volumetric Flow Rate (Type S pilot Tube), 2001 Edition

1.9 การตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 10

1.10 การตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) วิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตาม Method 11

1.11 การตรวจวัด และวิเคราะห์พารามิเตอร์อื่นๆ ให้ปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือวิธีการสากลที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เช่น OSHA, NIOSH

2. ผู้รับจ้างจะต้องมีเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิเคราะห์ในข้อที่ 1 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้ว่าจ้างกำหนด

3. ในการตรวจวัดคุณภาพจากปล่องระบายจะต้องจัดทำแบบฟอร์มบันทึก Process Condition เพื่อใช้ในการจัดทำรายงาน โดยผลการวิเคราะห์ปล่องระบายประกอบไปด้วย 3 ส่วน ดังนี้

3.1 ส่วนทั่วไป ประกอบด้วย

- หมายเลขปล่องระบาย
- วันที่ และ เวลา ที่ทำการตรวจวัด
- ขนาดของปล่องระบาย
- ความสูงของปล่องระบายจากระดับพื้นดิน

3.2 ส่วนที่ต้องขอข้อมูลจาก Plant

- คุณหมับปล่องระบาย
- Excess oxygen
- อัตราการระบายอากาศเสีย (Feed rate)
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง โดยให้ระบุชนิด และปริมาณการใช้เชื้อเพลิง

3.3 ส่วนที่บริษัทรับจ้างตรวจวัดจะต้องกรอกข้อมูลเบื้องต้น

- คุณหมับปล่องระบาย
- Excess oxygen
- ผลการตรวจวัดคุณภาพในปล่องระบายที่ทำการตรวจวัดได้เบื้องต้น จากเครื่องมือ

TESTO

หมายเหตุ: ในแบบฟอร์มทำการตรวจวัดจะต้องมีลายเซ็นของ Shift Supervisor หรือเจ้าของพื้นที่ และเจ้าหน้าที่จากบริษัทรับจ้างตรวจวัด โดยต้องจัดทำสำเนา 3 ฉบับ ดังนี้ ฉบับที่ 1 เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม, ฉบับที่ 2 โครงการที่ทำการตรวจวัด และฉบับที่ 3 บริษัทรับจ้างตรวจวัด

10.2 การรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

1. การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่องระบาย ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด

2. เมื่อมีการยื่นผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ทดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นรายเดือนหรือตามแต่ที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำผลล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลขทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th, คุณกัญญารัตน์ ทิพย์พิณีจ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th, คุณธนชนนท์ ภางาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th, คุณชยาพร วิชาชะ e-mail: chaya.w@irpc.co.th, คุณจิรา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th, คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th, คุณสิริณัฐ สิริภูมิต e-mail: sirinatt.s@irpc.co.th

10.3 การจัดทำแผนรายงาน

1.การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพปล่องระบาย ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้ว่าจ้างกำหนด ซึ่งอาจมีมากกว่า 1 โครงการ ในช่วงเวลาเดียวกัน เพื่อประกอบการจัดทำมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมกับการจัดทำรายงานประจำปี โดยมีโครงการรวมทั้งสิ้น 21 โครงการ ดังต่อไปนี้

รายชื่อโครงการจัดทำแผนรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		
คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568		
ลำดับที่	ชื่อโครงการ	จำนวน (เล่ม)
1	โครงการโรงงานผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงพื้นฐาน (LBOP)	5
2	โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (PWP)	8
3	โครงการผลิตสังกะสีและโพแทสเซียม (CMP)	8
4	โครงการโรงงานกลั่นนํ้ามัน (Condensate)	5
5	โครงการ โรงกลั่นนํ้ามัน (Refinery)	5
6	โครงการผลิตเม็ดพลาสติกชนิดโพลีเอทิลีน (ABS, SAN)	5
7	โครงการ ไลน์ไลน์ (PS)	5
8	โครงการ โรงงานผลิตและกลั่นนํ้ามันในโมโนเมอร์ (EISM)	5
9	โครงการ โรงงานผลิตเอทิลีนและดีซีซี (ETP/ETX)	5
10	โครงการผลิตเอทิลีน ดีซีซี (DCC)	5
11	โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (HDPE) และชนิดที่มีความหนาแน่นต่ำ (LDPE) (UMW-PE)	5
12	โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพรพิลีน (PP)	5
13	โครงการ โรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำมันก๊าดจากเตกลั่น (LHV)	5

ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

14	โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก โพลิโพรพิลีนชนิดทนความร้อน (PPC)	5
15	โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีน (PP)	5
16	โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอีไธส (EPS)	5
17	โครงการวางแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นระบบท่อ ในระยะประมาณการอุตสาหกรรม โออาร์พีจี (NG Pipeline)	9
18	โครงการวางท่อส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ระหว่างโรงกลั่น โออาร์พีจี จันทน์ (มหาชน) และโรงกลั่น ปตท. ๓๖ โรงกลั่นและการกลั่น อ่าบิล (มหาชน) (Multi-pipeline)	7
19	โครงการท่าเรือลึก (PORT)	6
20	โครงการเพื่อประกอบอุตสาหกรรมโออาร์พีจีส่วนขยาย (IP)	3
21	โครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (แบบทุ่นลอยน้ำ)	2

2. บุคลากรที่เป็นผู้จัดทำและรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต้องเป็นผู้ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนอนุญาต อย่างน้อย 1 ท่าน

3. ผู้รับจ้างทั้งรับทราบว่า ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม จะต้องเสนอรายงานฯ ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม และ 31 มกราคม (กรณีวันดังกล่าวตรงกับวันหยุดให้ดำเนินการในวันทำการถัดไป) โดยผู้รับจ้างเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการจัดส่งเล่มรายงานฯ ดังนั้น ผู้รับจ้างจะต้องประสานงานกับบริษัทฯ อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัทฯ รับทราบอย่างต่อเนื่อง และหากการส่งเล่มรายงานฯ ล่าช้ากว่ากำหนดในกรณีที่ผู้รับจ้างต้องรับผิดชอบทุกกรณี

4. ผู้รับจ้างจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ฉบับสมบูรณ์ (Final Report) พร้อม Flash drive และนำเสนอหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง (Flash Drive บันทึกรายงานในรูปแบบ PDF File และ Flash drive Presentation PDF File + Soft File)

5. ผู้รับจ้างร่วมรับผิดชอบในการตอบชี้แจงหนังสือการพิจารณารายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม หรือข้อบกพร่องต่างๆ ของรายงานฯ รวมถึงอธิบายรายละเอียดในหนังสือชี้แจงร่วมกับผู้รับจ้าง

6. ผู้รับจ้างร่วมประชุมรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้กับหน่วยงานราชการและคณะกรรมการตรวจติดตาม EIA / EHIA หรือการประชุมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่ผู้รับจ้างร้องขอ

11. ผู้เสนอบริการต้องศึกษาข้อกำหนดทั่วไป เงื่อนไข และขอบเขตงาน รวมทั้งกระบวนการควบคุมคุณภาพงานและความปลอดภัย ให้เข้าใจอย่างถี่ถ้วนก่อนยื่นข้อเสนอรับบริการ หากมีข้อสงสัยประการใด ให้ชี้แจงเพิ่มเติมได้ในช่วงเวลาที่ผู้เสนอบริการรับทราบเอกสารข้อกำหนดจนถึงวันก่อนวันยื่นข้อเสนอให้บริการ เพื่อผู้เสนอบริการจะได้เข้าใจในเนื้อหาของงานและทราบขอบเขตงานก่อนยื่นข้อเสนอรับบริการ ความผิดพลาดในการวางแผนการปฏิบัติงาน และความล่าช้าในการให้บริการ

ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

12. ข้อกำหนด หรือเอกสารใดก็ได้ที่ผู้ยื่นเพื่อวัตถุประสงค์ในการเชิญชวนเสนอการนี้ ผู้เสนอการจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลใดๆ ที่อยู่ในเอกสารดังกล่าว หรือข้อมูลที่ได้ให้แก่ผู้เสนอการโดยวิธีการอื่นใดให้แก่บุคคลที่สาม เว้นแต่เพื่อเป็นการจัดเตรียมเอกสารข้อมูลให้บริการของคณท่านั้น ผู้เสนอการจะต้องเก็บรักษาข้อมูลให้เป็นความลับตลอดระยะเวลาการพิจารณาในกรณีที่มีการฝ่าฝืนข้อกำหนดเกี่ยวกับการรักษาความลับดังกล่าว บริษัทฯ อาจปฏิเสธไม่รับข้อเสนอให้บริการนั้น บริษัทฯ สงวนสิทธิ์แต่ผู้เดียวในบรรดาข้อมูล แบบแปลน และในเอกสารอื่นๆ ทั้งหมดที่ส่งให้แก่ผู้เสนอการ

13. ผู้เสนอการจำเป็นต้องเสนอค่าบริการสำหรับการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานในเขตประกอบการ โออาร์พีจี

14. การติดต่อ การรับรอง หรือการให้คำชี้แจงใดๆ ของพนักงานบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่ว่าเป็นลายลักษณ์อักษรหรือด้วยวาจา ไม่ถือว่าผูกพันกับบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้มีคำชี้แจงเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯ ซึ่งให้ระบุเป็นการชัดเจน

15. ผู้เสนอการทั้งรับทราบว่า บริษัทฯ อาจออกคำแนะนำสำหรับผู้เสนอการ หรือภาคผนวกของข้อกำหนดเพิ่มเติม ได้ในระหว่างระยะเวลาการยื่นข้อเสนอการ และโดยที่ไม่เป็นการกระทบถึงลำดับแห่งเอกสารทั่วไป ให้บทบัญญัติในเอกสารที่ออกเพิ่มเติมนี้อยู่ในลำดับที่เหนือกว่าข้อกำหนดที่ได้ออกไปก่อนหน้านี้

16. ผู้เสนอการจะต้องตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล โดยรวมถึงความถูกต้องด้านงานพิมพ์ รูปภาพ และสัญลักษณ์ต่างๆ ให้ถูกต้องชัดเจน

17. ผู้เสนอการทั้งรับทราบว่า ในการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม จะต้องเสนอรายงานฯ ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม และ 31 มกราคม (กรณีที่วันดังกล่าวตรงกับวันหยุดให้ดำเนินการในวันทำการถัดไป) ดังนั้น ผู้เสนอการจะต้องประสานงานกับบริษัทฯ อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัทฯ รับทราบอย่างต่อเนื่อง

18. ให้ผู้เสนอการเสนอค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในขอบเขตของงานการจัดทำและรายงานผลการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามจริง ทั้งนี้ ให้เสนอค่าบริการจัดทำเล่มรายงานฯ เป็นราคาต่อโครงการตามที่ผู้รับมอบหมายให้ดำเนินการ

หลักเกณฑ์การยอมรับการปฏิบัติงานในเขตผลิตของ โออาร์พีจี (ไม่รวมพื้นที่ในแหล่งชุมชน)

1. ผู้รับเหมาดำเนินการอบรมและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท โออาร์พีจี ก่อนเข้าปฏิบัติงาน โดยติดต่อทางมหาวิทยาลัยเทคโนโลยี โออาร์พีจี ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบและดูแลด้านนี้โดยเฉพาะ

2. ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน (หมวกกันน็อก, รองเท้านิรภัยและแวนกันน็อก) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นเช่นอุปกรณ์ลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าด้านจุด ปรก. และก่อนเข้าพื้นที่ทำงาน (กรณีพื้นที่นั้น ไม่มีจุด ปรก.) งานซ่อมแซมต่างๆ งานที่ส่วนที่ไม่มีโอกาสที่จะเกิดอันตรายกับศีรษะ และดวงตาที่อยู่นอกเขตผลิตที่



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

ไม่เข้าทำงานในหัวข้ออื่นๆ ในระเบียบนี้ให้ใช้ PPE พื้นฐาน ได้แก่ รองเท้านิรภัย และ ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ไออาร์พีซี ที่รับผิดชอบ และผู้ควบคุมงานในพื้นที่นั้น เป็นผู้พิจารณา PPE พื้นฐานเพิ่มเติมได้ตามความเหมาะสมตามความปลอดภัยของโรงงาน

3. ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงงาน

4. ห้ามนำอุปกรณ์ ไฟแช็ค หรืออุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันการระเบิด เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุ เข้าเขตควบคุมประกายไฟ

5. เครื่องยนต์ เครื่องจักรที่สันดาปภายใน หรืออุปกรณ์ที่มีการทำงานคล้ายกัน จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟ ก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประกายไฟ โดยผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมมา ตามมาตรฐาน IRPC. หรือทั้งพลังงานไฟฟ้า หรือฮีตเตอร์ และก่อนนำมาใช้งานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมก่อนผ่านเข้าจุดตรวจ รปภ. จุด 22B, จุด 2, จุด 7, จุด 14, จุด 15, จุด 116C, จุด T13, จุด T1 และ จุด PO2

6. งานเจาะในเขต Hazardous area ซึ่งอยู่บนถังเก็บสาร ไวไฟ ที่มี Vent Drain หรืองานที่ห่างจากจุด Vent Drain ของวัตถุที่ติดไฟได้ภายใน 3 เมตร ต้องใช้สวมหมวก หรือสวมมือ หรือพิจารณาใช้เครื่องมืออื่นใดที่ไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ

7. งานที่ต้องใช้เครื่องมือในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นเครื่องมือแรงดัน หรือทองเหลือง, ค้อนยาง, ค้อนพลาสติก เพื่อป้องกันประกายไฟจากการตก

8. ห้ามมีสิ่งของวางขวางประตูฉุกเฉิน, ทางเดิน, บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจาก ในกรณีฉุกเฉิน เช่นเพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน

9. การทำงานหรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร หรือวางของกีดขวางถนน หรือประตูทางเข้า – ออก ต้องขออนุญาตเปิดถนนทุกครั้ง

10. ต้องจัดเตรียมห้องน้ำ, ห้องส้วมให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 20 คนต่อห้องส้วม, ห้องน้ำ 1 ห้อง)

11. ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า หรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Column, บังวัน, Flare ในขณะที่ฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

12. การปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางวันต้องมีแสงสว่างเพียงพอ

13. ให้ผู้รับเหมาจัดส่ง M-H (จำนวนชั่วโมงการทำงาน) ให้กับ Safety IRPC ไม่เกินวันที่ 3 ของเดือน

14. การใช้สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาษาจะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด และมี Diamond Diagram พร้อมรายละเอียดให้เห็นชัดเจน ตามความเหมาะสมของบรรจุภัณฑ์

15. การแต่งกายสำหรับพนักงานผู้รับเหมา ต้องปฏิบัติตามระเบียบดังนี้

1. ต้องใส่เสื้อแขนยาว และกางเกงขายาวเท่านั้น
2. ผ้าที่ใส่ต้องเป็นผ้าฝ้าย (100% Cotton)
3. สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกัน หรือลายเดียวกันทั้งบริษัท
4. มีสิ่งบ่งบอกว่าเป็นบริษัทอะไรให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้า และด้านหลัง



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

5. แดะสะท้อนแสงกว้าง 1 นิ้ว ติดด้านหลังบริเวณไหล่เป็นแนวนอนตลอดแนวไหล่ และมีคำจำกัดความให้รัดกุม (กรณีผอมยาว)

16. ขป. หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของผู้รับเหมาจะต้องติดปลอกแขนกว้าง 4 นิ้ว มีสัญลักษณ์เป็นพื้นสีเขียวและปักข้อความ “ปลอดภัยไว้ก่อน” ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนด้านซ้าย และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเขียวตลอดเวลาในขณะที่ปฏิบัติงาน

17. ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man) ต้องติดปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ “Fire Watch Man” ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

18. หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ “หัวหน้างาน” ด้วยสีดำไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน

19. หัวหน้างานนิรภัย กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกบริษัทปฏิบัติ ดังนี้

19.1 หมวกสีเขียว สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (ขป.)

19.2 หมวกสีแดง สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man)

19.3 หมวกสีขาว สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป

19.4 หมวกสีเหลือง สำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป

หมายเหตุ 1. ให้บริษัทผู้รับเหมาติดชื่อบริษัทที่หมวกนิรภัยที่พนักงานสวมทุกใบ

2. กรณีที่บริษัทผู้รับเหมาเป็นผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อบริษัทตามชื่อบริษัทหลัก (Main Contractor) ที่หมวกนิรภัย

20. ผู้รับเหมาต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงาน พื้นที่ Workshop เป็นประจำทุกวันโดยแยกของเหลือใช้หรือขยะที่เป็นอันตราย และไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องเรียงของสิ่งก่อสร้างต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเครื่องมือที่ใช้แล้ว ซึ่งส่งผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน

21. จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมาก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาจพิจารณาจัดรวบรัด – ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วงๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง

22. ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามระเบียบการบริหารจัดการการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)

23. ก่อนการเข้าทำงานจะต้องมีการส่งแผนงานการตรวจ และการทำงานจริงหากเป็นการปฏิบัติงานในเขตผลิตจะต้องมีการส่งรายงานประเมินความเสี่ยงส่งให้กับทางผู้เกี่ยวข้องล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยส่ง e-mail มาที่ คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ : e-mail: anucha.pe@irpc.co.th, คุณ กัม ญารัตน์ ที่พัณณิจ : e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th, คุณ ธนดนัย ภางาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th, คุณชวรวรรณ วิสาชะ : e-mail: chawawan.w@irpc.co.th, คุณธิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th, คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th, คุณศิริวิชัย สิริภูมิต e-mail: sirinana.si@irpc.co.th ทุกครั้ง



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

2. สถานที่ทำงาน /สถานที่ส่งมอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

ส่วนที่ 3 ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน ตามช่วงเวลา สถานที่ ตรวจวัด ตามข้อกำหนดของผู้จ้าง โดยครบถ้วน ซึ่งรายละเอียด ความถี่ จะต้องเป็นไปตามเอกสารใบเสนอราคา ยกเว้น กรณีที่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะมีการแจ้งเปลี่ยนหรือยกเลิกตามความเหมาะสม

2. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน รวมถึง พารามิเตอร์ที่ ตรวจวัดให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการ EIA / EHIA , EIR ,IEE และอื่นๆ ตามเงื่อนไขที่ผู้จ้างกำหนดให้มีการจัดทำ ในแต่ละเดือน (เอกสารแนบ 1)

3. ผู้รับจ้างต้องเป็นผู้ได้รับการขึ้นทะเบียนเก็บตัวอย่างและห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ ต้องเป็นห้องปฏิบัติการที่ได้รับ ใบอนุญาตวิเคราะห์ทดสอบจากกรมโรงงานฯ

4. การวิเคราะห์คุณภาพอากาศน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่าง ตามมาตรฐาน และข้อกำหนดของกรมโรงงานฯ หรือข้อกำหนดทางกฎหมาย ฉบับปรับปรุงล่าสุด

5. ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพน้ำทั้ง ภาคของเสีย ตะกอนดิน และเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด

6. หลังจากมีการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำ ภาคของเสีย ตะกอนดิน เมื่อดำเนินการวิเคราะห์แล้ว จะต้องมีการดำเนินการ ส่งผลการวิเคราะห์เบื้องต้นให้ทางบริษัท ไออาร์พีซี รับทราบเบื้องต้นภายในระยะเวลา 15 วัน (รวมวันหยุด) ยกเว้น บาง พารามิเตอร์ที่ใช้ในการวิเคราะห์นั้น โดยให้จัดส่งผ่านทาง e-mail มาที่

- 1.คุณอนุชา เพ็ชรวิทย์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th
- 2.คุณกัญญารัตน์ ทิพย์พิณิจ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
- 3.คุณธนดนัท งามาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
- 4.คุณชยวรรณ วิสาขะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
- 5.คุณจิรา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th
- 6.คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
- 7.คุณสิริณัฐ ธีรภูมิธ e-mail: sirinot.s@irpc.co.th

ทุกครั้ง เมื่อทางเจ้าหน้าที่ ไออาร์พีซี รับทราบจะทำการตรวจสอบและตอบกลับโดย ผู้จ้าง บุคคลใดบุคคลหนึ่งเพื่อยืนยันผล การตรวจวัดจะสามารถจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์ฉบับสมบูรณ์

7. เมื่อมีการยืนยันผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ทดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นราย เดือนหรือตามแต่ที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำผลล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลข ทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ตามรายชื่อดังนี้

มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2567

TOR มาตรฐาน No. PO_FORM_019 Rev.5

หน้า 23 จาก 27



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

1. คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pr@irpc.co.th
2. คุณกนกพรรัตน์ ทิพย์พิริย e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
3. คุณธนชนนท์ ภางาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
4. คุณชยารวณ วิสาขะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
5. คุณธิดา สุทธิกุล e-mail: thida.su@irpc.co.th
6. คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
7. คุณสิริณัฐ สิริภูมิ e-mail: sirinan.si@irpc.co.th

หลักเกณฑ์การยอมรับก่อนการปฏิบัติงานในเขตผลิตของไออาร์พีซี (ไม่รวมพื้นที่ในแหล่งชุมชน)

1. ผู้รับเหมาต้องผ่านการอบรมและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท ไออาร์พีซี ก่อนเข้าปฏิบัติงาน โดยติดต่อผ่านทางวิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบและดูแลด้านนี้โดยเฉพาะ
2. ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน (หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัยและแวนความปลอดภัย) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าทำงาน รปภ. และก่อนเข้าพื้นที่ทำงาน (กรณีพื้นที่นั้น ไม่มี รปภ.) งานซ่อมแซมต่างๆ งานทำสวนที่ไม่มีโอกาสที่จะเกิดอันตรายกับศีรษะ และดวงตาที่อยู่นอกเขตผลิตที่ไม่เข้าข่ายงานในหัวข้ออื่นๆ ในระเบียบนี้ให้ใช้ PPE พื้นฐาน ได้แก่ รองเท้านิรภัย และ ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ไออาร์พีซี ที่รับผิดชอบ และผู้ควบคุมงานในพื้นที่นั้น เป็นผู้พิจารณา PPE พื้นฐานเพิ่มเติม ได้ตามความเหมาะสมด้านความปลอดภัยของโรงงาน
3. ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขข้อบัญญัติการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยของโรงงาน
4. ห้ามนำอุปกรณ์ ไฟฟ้า หรืออุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันกระแส เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุ เข้าเขตควบคุมประกายไฟ
5. เครื่องยนต์ เครื่องจักรที่สันดาปภายใน หรืออุปกรณ์ที่มีการทำงานคล้ายกัน จะต้องสวมกัปกั้นประกายไฟ ก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประกายไฟ โดยผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมมา ตามมาตรฐาน IRPC. พร้อมทั้งพ่นสีน้ำมัน หรือสีดำ และก่อนนำมาใช้งานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมกัปกั้นประกายไฟ รปภ. จุด 22B, จุด 2, จุด 7, จุด 14, จุด 15, จุด 116C, จุด T13, จุด T1 และ จุด PO2
6. งานภายในเขต Hazardous area ซึ่งอยู่บนดรัมเก็บสารไวไฟ ที่มี Vent Drain หรืองานที่ห่างจากจุด Vent Drain ของวัตถุที่ติดไฟได้ภายใน 3 เมตร ต้องใช้ส่วนลม หรือส่วนมือ หรือพิจารณาใช้เครื่องมืออื่นใดที่ไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ
7. งานที่ต้องใช้เครื่องมือในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นเครื่องมือที่ปลอดภัย, คั่นยาง, ค้อนพลาสติก เพื่อป้องกันประกายไฟจากการตอก



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

8. ห้ามมีสิ่งของวางขวางประตูฉุกเฉิน, ทางเดิน, บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจาก ในกรณีฉุกเฉิน เช่นเพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน
9. การทำงานหรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร หรือวางของกีดขวางถนน หรือประตูทางเข้า-ออก ต้องขอใบอนุญาตปิดถนนทุกครั้ง
10. ต้องจัดเตรียมห้องน้ำ, ห้องส้วมให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 20 คนต่อห้องส้วม, ห้องน้ำ 1 ห้อง)
11. ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า หรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Column, นั่งร้าน, Flare ในขณะที่ฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
12. การปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางคืนต้องมีแสงสว่างเพียงพอ
13. ให้ผู้รับเหมาจัดส่ง M-H (จำนวนชั่วโมงการทำงาน) ให้กับ Safety IRPC ไม่เกินวันที่ 3 ของเดือน
14. การใส่สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาษาชนะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด และมี Diamond Diagram พร้อมรายละเอียดให้เห็นชัดเจน ตามความเหมาะสมของบรรจุภัณฑ์
15. การแบ่งกวางสำหรับพนักงานผู้รับเหมา ต้องปฏิบัติตามระเบียบดังนี้
 1. ต้องใช้เสื้อแขนยาว และกางเกงขายาวเท่านั้น
 2. ผ้าที่ใช้ต้องเป็นผ้าฝ้าย (100% Cotton)
 3. สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกัน หรือไล่เฉดเดียวกันทั้งบริษัท
 4. มีสิ่งบ่งชี้ว่าเป็นบริษัทอะไร ให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้า และด้านหลัง
 5. แอบสะทอนแสงกว้าง 1 นิ้ว คัดค้านหลังบริเวณไหล่เป็นแนววนรอบคอคอแนวไหล่ และมีผ้าเช็ดอุณหภูมิลำตัว (กรณีฝนตก)
16. ขป. หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของผู้รับเหมาจะต้องติดปลอกแขนกว้าง 4 นิ้ว มีสัญลักษณ์เป็นพื้นสีเขียวและปักข้อความ "ปลอดภัยไว้ก่อน" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนด้านซ้าย และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเขียวตลอดเวลาในขณะที่ปฏิบัติงาน
17. ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man) ต้องติดปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "Fire Watch Man" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
18. หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "หัวหน้างาน" ด้วยสีดำไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
19. สวมหมวกนิรภัย กักตุนให้ผู้รับเหมาทุกคนปฏิบัติตามดังนี้
 - 19.1 หมวกสีเขียว สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (ขป.)
 - 19.2 หมวกสีแดง สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man)
 - 19.3 หมวกสีขาว สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป
 - 19.4 หมวกสีเหลือง สำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

หมายเหตุ 1. ให้บริษัทผู้รับเหมาคิดชื่อบริษัทที่ผนวกบริษัทที่พนักงานสวมทุกใบ

2. กรณีที่บริษัทผู้รับเหมาเป็นผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อบริษัทตามชื่อบริษัทหลัก (Main Contractor) ที่ผนวกบริษัท

20. ผู้รับเหมาต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงาน พื้นที่ Workshop เป็นประจำทุกวัน โดยแยกของเหลือใช้หรือขยะทิ้งที่เป็นอันตราย และไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องรื้อถอนสิ่งก่อสร้างต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่ใช้แล้วทิ้ง ซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน

21. จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมาก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาจพิจารณาจัดรถรับ – ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วงๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง

22. ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติงานตามระเบียบการบริหารการจัดการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)

23. ก่อนการเข้าทำงานจะต้องมีการส่งแผนงานการตรวจ และการทำงานจริงหากเป็นการปฏิบัติงานในเขตผลิตจะต้องมีการส่งรายงานประเมินความเสี่ยงส่งให้กับทางผู้เกี่ยวข้องล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยส่ง e-mail มาที่ คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ : e-mail: annucha.pe@irpc.co.th, คุณกัญญารัตน์ ทิพย์ทินิจ : e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th, คุณธนพนธ์ กางงาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th, คุณชยวิวัฒน์ วิสาสะ: e-mail: chayawan.w@irpc.co.th, คุณจิชา สุทธิฤกษ์ e-mail: thicha.su@irpc.co.th, คุณปิยธิดา สมศักดิ์ e-mail: piyathida.so@irpc.co.th, คุณศิริณัฐ สิริภูมิศักดิ์ e-mail: sirinans.s@irpc.co.th ทุกครั้ง

2. สถานที่ทำงาน/สถานที่ส่งมอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

ส่วนที่ 3 ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค

1. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศ ตามช่วงเวลา สถานที่ตรวจวัด ตามข้อกำหนดของผู้จ้างโดยครบถ้วน ซึ่งรายละเอียด ความถี่ จะต้องเป็นไปตามเอกสารในเสนอราคา ยกเว้น กรณีที่บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จะมีการแจ้งเปลี่ยนหรือยกเลิกความเหมาะสม (เอกสารแนบ 1)

2. ผู้รับจ้างจะต้องดำเนินการจัดทำรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศและเสียง รวมถึง พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามข้อกำหนดของโครงการ EIA / EHIA, EIR, IEE และอื่นๆ ตามเงื่อนไขที่ผู้จ้างกำหนดให้มีการจัดทำในแต่ละเดือน

3. การเก็บตัวอย่างคุณภาพในบรรยากาศและคุณภาพเสียง ต้องสอดคล้องกับการตรวจวัด ในทุกสถานี พร้อมกันในช่วงเวลาเดียวกัน ทุกครั้ง (หากมีการเปลี่ยนแปลง ผู้จ้างจะแจ้งให้ทราบเป็นคราวๆไป)

4. การเก็บตัวอย่างคุณภาพในบรรยากาศ คุณภาพเสียงและวิธีการรายงานผลการวิเคราะห์

4.1 การเก็บตัวอย่างและการวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

1. การเสนอราคาด้านการเก็บตัวอย่าง และหลักการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ต้องเป็นผู้ได้รับการขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ตามมาตรฐานจุลสารกรรมด้านสากลหรือมอก 17025 ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตามมาตรฐาน และข้อกำหนดของกรมโรงงานฯ กรมควบคุมมลพิษ และองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกา (US.EPA)

2. การวิเคราะห์คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ และเก็บตัวอย่างตามมาตรฐาน และข้อกำหนดของกรมโรงงานฯ กรมควบคุมมลพิษ และองค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมแห่งสหรัฐอเมริกา (US.EPA) ซึ่งประกอบด้วยพารามิเตอร์หลัก ดังนี้

2.1 การตรวจวัดวิเคราะห์ฝุ่นละอองทั้งหมด (TSP) ให้ใช้วิธีการตรวจวัดตามระบบกราวเมตริก (High Volume / Gravimetric Method) หรือระบบอื่นที่กรมควบคุมมลพิษเห็นชอบ

2.2 การตรวจวัดวิเคราะห์ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน และ 2.5 ไมครอน ให้ใช้วิธีการตามระบบกราวเมตริก และหรือวิธีตรวจวัดตามมาตรฐาน Federal Reference Method (FRM) ตามที่องค์การพิทักษ์สิ่งแวดล้อมโลกแห่งประเทศสหรัฐอเมริกา (US.EPA) กำหนด

2.3 การตรวจวัดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการฟลูออเรสเซนต์ (UV-Fluorescence Method)

2.4 การตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO2) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการเคมีลูมิเนสเซนส์ (Chemiluminescence Method)



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 2.5 การตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) วิธีการวิเคราะห์ตามวิธีการนันทิเปอร์ซีฟ อินฟราเรดทีเทคชั่น
- 2.6 การตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NMHC) และไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (THC) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์แก๊สตัวอย่างและตรวจวัดโดยวิธีการแฟรม โอออร์ โนเซน ทีเทคชั่น
- 2.7 การตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) ที่พื้นที่ปฏิบัติงานให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างแบบ Gas Sampling Bag หรือ Charcoal Tube และวิเคราะห์ตามวิธีการ US.EPA หรือ OSHA
- 2.8 การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย ในบรรยากาศ ในเวลา 24 ชั่วโมง ให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ด้วยวิธีการตาม Method US.EPA TO-14A และ TO-15
- 2.9 การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่ายทั้งหมด (TVOC) ให้ใช้วิธีการเก็บตัวอย่างแบบ Gas Sampling Bag หรือ Charcoal Tube และวิเคราะห์ตามวิธีการ US.EPA หรือ OSHA หรือ ตามมาตรฐานการเก็บตัวอย่างภาคสนาม อนุญาตในท้องถิ่น
- 2.10 การตรวจวัดสารเอทิลีน (C₂H₄) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์ตรวจวัดแบบ OSHA CSI
- 2.11 การตรวจวัดสารเฮกเซน (C₆H₁₄) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์/ตรวจวัดแบบ US.EPA Compendium Method TO-14A หรือ TO-15
- 2.12 การตรวจวัดสารโพธิสีน (C₃H₆) ให้ใช้วิธีการวิเคราะห์/ตรวจวัดแบบ US.EPA Compendium Method TO-14A หรือ TO-15
- 2.13 การตรวจวัดและวิเคราะห์พารามิเตอร์อื่นๆ ให้ปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือวิธีการสากลที่เป็นที่ยอมรับโดยทั่วไป เช่น OSHA, NIOSH
- 2.14 การตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม (WS/WD) ให้ใช้เครื่องวัดความเร็วลม ด้วยหลักการแบบ 3 CUP Anemometer และเครื่องวัดทิศทางลม แบบ VANE หรือดีกว่า
- 2.15 ผู้รับจ้างจะต้องมีเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (SO₂ / NO₂ / CO / TSP / PM₁₀ / PM_{2.5} & Wind rose, Wind direction) ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิเคราะห์ในข้อที่ 2 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี แบบ 7 วันต่อเนื่อง และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้รับจ้างกำหนด ความถี่ของข้อมูลการตรวจวัด ไม่ต่ำกว่า 1 ชั่วโมง ยกเว้น TSP, PM₁₀, PM_{2.5} ให้ใช้ความถี่ของข้อมูลการตรวจวัด ไม่ต่ำกว่า 24 ชั่วโมง
- 2.16 ผู้รับจ้างจะต้องมีอุปกรณ์เก็บตัวอย่าง VOCs โดยวิธีการนันทิเปอร์ซีฟ ไม่ต่ำกว่า 20 ชุด สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงใน excel file ตามแบบฟอร์มที่ผู้รับจ้างกำหนด ความถี่ของข้อมูลการตรวจวัด ไม่ต่ำกว่า 24 ชั่วโมง
- 2.18 การตรวจวัดอนุภาค ประกอบด้วย ฝุ่นรวม และฝุ่นขนาดเล็ก, Coal Dust, Carbon Black ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง พิจารณาความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย หรือ ACGIH



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 2.19 ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ และเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือ ฉบับล่าสุด
- การรายงานผลคุณภาพในบรรยากาศ
1. เมื่อมีการขึ้นต้นผลการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวิเคราะห์ทดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นรายเดือน หรือตามแต่ที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำผลล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกคนและทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ตามรายชื่อดังนี้
- 1.คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th
 - 2.คุณกัญญารัตน์ ทิพย์ทิน้อง e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
 - 3.คุณชานนัท กางาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
 - 4.คุณชยาวรรณ วิสาขะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
 - 5.คุณธิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th.
 - 6.คุณปิยธิดา สมกิต e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
 - 7.คุณสิริณัฐ สิริภูมิธ e-mail: sirinan.si@irpc.co.th
2. การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้รับจ้างกำหนด ซึ่งอาจมีมากกว่า 1 โครงการ ในช่วงเวลาเดียวกัน
3. จัดส่งรายงานการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AQMS) ทั้ง 8 สถานี
- การวิเคราะห์คุณภาพเสียงและการรายงานผลการวิเคราะห์
1. การตรวจวัดคุณภาพเสียง ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานวิธีการตรวจวัดตามมาตรฐานความดังเสียง กระบวนการวัดและประมวลผล คือเป็นไปตามตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติและประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ ฉบับล่าสุด
 2. วิธีการวัด /การตรวจวัดคุณภาพเสียง ใช้วิธี Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนดจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
 3. เครื่องมือวัด คือเป็นไปตามมาตรฐานคณะกรรมการระหว่างประเทศว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission: IEC) หมายเลข IEC 61672-1 Electroacoustic Sound level meters - Part 1: Specifications ที่กฎหมายกำหนด สามารถวัดและให้ค่าที่ถูกต้อง



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

4. เครื่องวัดระดับเสียง (Sound Level Meter) เป็นไปตามมาตรฐานคณะกรรมการระหว่างประเทศว่าด้วยเทคนิคไฟฟ้า (International Electro technical Commission: IEC) หมายเลข IEC 61672-1 Electroacoustic Sound level meters - Part 1: Specifications

หมายเหตุ:

1. ใช้เครื่องวัดระดับเสียงในชุมชนที่มีระดับความแม่นยำ (accuracy) Class I เท่านั้น
2. ใช้เครื่องวัดระดับเสียงในพื้นที่ Workplace ที่มีระดับความแม่นยำ (accuracy) Class II
3. เครื่องมือตรวจสอบต้องได้รับการสอบเทียบโดยห้องปฏิบัติการที่ได้รับการรับรองคุณภาพ ISO/IEC 17025
4. ผู้วัด ต้องมีความสามารถใช้เครื่องมือวัดและดำเนินการตามกระบวนการวัดและประมวลผลได้อย่างถูกต้อง
5. ผู้รับจ้างจะต้องมีเครื่องตรวจสอบคุณภาพเสียง ที่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ตามเทคนิคการวิเคราะห์ฟิโนซีที 1 และมีจำนวนไม่ต่ำกว่า 20 เครื่อง สำหรับการตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกันของทุกสถานี แบบ 7 วันต่อเนื่อง และให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดลงในแบบฟอร์มที่ผู้รับจ้างกำหนด
6. ให้แสดงจำนวนเครื่องมือด้านคุณภาพเสียงและเอกสารการสอบเทียบเครื่องมือฉบับล่าสุดทั้งหมด พร้อมแผนการดำเนินการส่งเครื่องมือสอบเทียบ

การรายงานผลคุณภาพเสียง

1. เมื่อมีการยื่นข้อสังเกตการตรวจวัดแล้ว ขอให้ผู้รับจ้างจัดส่งผลการตรวจวัดเป็นไฟล์ pdf (ที่ไม่ใช่ไฟล์ scan รูปภาพ) และ Excel File ข้อมูลผลการตรวจวัดประเภททดสอบทุกพารามิเตอร์ที่ทำการวิเคราะห์ทดสอบให้กับบริษัทฯ โดยสรุปส่งเป็นรายเดือนหรือตามแผนที่ทางบริษัทฯ ร้องขอ และจัดทำผลล่าสุดและผลย้อนหลัง 3 ปี เป็นรูปแบบไฟล์ power point แยกตามเลขทะเบียนโรงงาน มาที่เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ตามรายชื่อดังนี้

1. คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์ e-mail: anucha.pe@irpc.co.th
2. คุณกัญญารัตน์ พิพย์พิณิจ e-mail: kanyarat.b@irpc.co.th
3. คุณธนาคนันท์ งามงาม e-mail: tanakrom.p@irpc.co.th
4. คุณชยาวรรณ วิสาขะ e-mail: chayawan.w@irpc.co.th
5. คุณธิชา สุทธิกุล e-mail: thicha.su@irpc.co.th,
6. คุณปิยธิดา สมคิด e-mail: piyathida.so@irpc.co.th
7. คุณศิริณัฐ สิริวิฑิต e-mail: sirinan.si@irpc.co.th

2. การจัดทำรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพเสียง ที่ใช้ประกอบการรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของแต่ละโครงการที่ผู้รับจ้างกำหนด ซึ่งอาจมีมากกว่า 1 โครงการ ในช่วงเวลาเดียวกัน

3. กรณีที่มีการปฏิบัติการเก็บตัวอย่างอยู่ในเขตผลิต เขตควบคุมประจําการ ไออาร์พีซี ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่ควบคุมประจําการไฟฟ้าที่มีเก็บตัวอย่าง ของผู้รับจ้าง ต้องประกอบด้วยบุคลากร ดังต่อไปนี้ ทุกครั้งที่มีการเข้าปฏิบัติงาน

1. เจ้าหน้าที่ จป.เทคนิค ผู้รับจ้าง 1 ท่าน (ห้ามปฏิบัติงานและต้องเฝ้าระวังอยู่ตลอดเวลาที่มีการปฏิบัติงาน)

มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2567

TOR มาตรฐาน No. PO_FORM_019 Rev.5

หน้า 26 จาก 31



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

2. เจ้าหน้าที่ หัวหน้างาน ผู้รับจ้าง 1 ท่าน (สามารถปฏิบัติงานร่วมกับทีมเก็บตัวอย่างได้ เติมน้ำมันได้)

3. บุคลากรที่มีเก็บตัวอย่าง ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนอนุญาต ต้องปฏิบัติตามวิเคราะห์ อย่างน้อย 1 ท่าน

หมายเหตุ: ก่อนการเริ่มงานจะต้องมีการขออนุญาตทำงาน และจัดทำรายงานประเมินความเสี่ยง ส่งให้ทางผู้ควบคุมงาน IRPC ทุกครั้งก่อนเริ่มงาน และมีการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกครั้ง รวมถึงการดำเนินการขออนุญาตถ่ายภาพการปฏิบัติงาน โดยผู้รับเหมาต้องดำเนินการเอกสารทั้งหมดให้เรียบร้อยก่อนการเริ่มงานอย่างน้อย 1 วัน

4. หลักเกณฑ์การอบรมก่อนการปฏิบัติงานในเขตผลิตของ ไออาร์พีซี (ไม่รวมพื้นที่ในแหล่งชุมชน)

4.1 ผู้รับจ้างที่เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่เขตประกอบการฯ ต้องผ่านการอบรมและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท ไออาร์พีซี ก่อนเข้าปฏิบัติงาน โดยติดต่อผ่านทางวิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบและดูแลด้านนี้โดยเฉพาะ

4.2 ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน (หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัยและแว่นกันแดด) และอุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นขึ้นอยู่กับลักษณะงาน ก่อนที่จะเข้าหน้าจุด รปภ. และก่อนเข้าพื้นที่ทำงาน (กรณีพื้นที่นั้นไม่มีจุด รปภ.) งานซ่อมแซมต่างๆ งานทำสวนที่ไม่มีโอกาสที่จะเกิดอันตรายกับศีรษะ และดวงตาที่อยู่นอกเขตผลิตที่ไม่เข้าข่ายงานในหัวข้ออื่นๆ ในระเบียบนี้ให้ใช้ PPE พื้นฐาน ได้แก่ รองเท้านิรภัย และ ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ไออาร์พีซี ที่รับผิดชอบ และผู้ควบคุมงานในพื้นที่นั้น เป็นผู้พิจารณา PPE พื้นฐานเพิ่มเติมได้ตามความเหมาะสมตามความปลอดภัยของโรงงาน

4.3 ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโรงงาน

4.4 ห้ามนำมือถือ ไฟแช็ค หรืออุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันการระเบิด เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุ เข้าเขตควบคุมประจําการ

4.5 เครื่องยนต์ เครื่องจักรที่สันดาปภายใน หรืออุปกรณ์ที่มีการทำงานคล้ายกัน จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟ ก่อนเข้าพื้นที่เขตผลิตหรือเขตควบคุมประจําการไฟฟ้า โดยผู้รับจ้าง ต้องจัดเตรียมมา ตามมาตรฐาน IRPC. พร้อมทั้งพ่นสีน้ำมัน หรือสีดำ และก่อนนำเข้ามาใช้งานต้องส่งให้ IRPC ตรวจสอบก่อน และต้องทำการตรวจสอบซ้ำทุก 6 เดือน และต้องสวมหมวกกันเข้าจุดตรวจ รปภ. จุด 22B, จุด 2, จุด 7, จุด 14, จุด 15, จุด 116C, จุด T13, จุด T1 และ จุด PO2

4.6 งานเจาะในเขต Hazardous area ซึ่งอยู่บนถังเก็บสาร ไอวไฟ ที่มี Vent Drain หรืองานที่ห่างจากจุด Vent Drain ของวัตถุที่ติดไฟได้ง่าย ไม่เกิน 3 เมตร ต้องใช้สว่านลม หรือสว่านมือ หรือพิจารณาใช้เครื่องมืออื่นใดที่ไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ

4.7 งานที่ต้องใช้ตัวในในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นค้อนทองแดง หรือทองเหลือง, ค้อนยาง, ค้อนพลาสติก เพื่อป้องกันประกายไฟจากการตก

4.8 ห้ามมีสิ่งของวางประจําประตูฉุกเฉิน, ทางเดิน, บันได หรือทางออกต่างๆ เนื่องจาก ในกรณีฉุกเฉิน เช่นเพลิงไหม้ จะทำให้เสียเวลาในการอพยพพนักงาน

4.9 การทำงานหรือวางสิ่งของกีดขวางการจราจร หรือวางของกีดขวางถนน หรือประตูลูกเข้า – ออก ต้องขอใบอนุญาตปิดถนนทุกครั้ง

มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2567

TOR มาตรฐาน No. PO_FORM_019 Rev.5

หน้า 27 จาก 31



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 4.10 ต้องจัดเตรียมห้องน้ำ, ห้องส้วมให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 20 คนต่อห้องส้วม, ห้องน้ำ 1 ห้อง)
- 4.11 ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า หรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Column, นั่งร้าน, Flare ในขณะฝนตก หรือมีลมแรง ยกเว้น อุปกรณ์ไฟฟ้าได้ผ่านการตรวจสอบจากทาง IRPC เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
- 4.12 การปฏิบัติงานในช่วงเวลากลางคืนต้องมีแสงสว่างเพียงพอ
- 4.13 ให้ผู้รับเหมาจัดตั้ง M-H (จำนวนชั่วโมงการทำงาน) ให้กับ Safety IRPC ไม่เกินวันที่ 3 ของเดือน
- 4.14 การใช้สารเคมี, แก๊สต่างๆ ต้องมีสิ่งบ่งชี้ที่ภาษาชนะว่าเป็นสารเคมีชนิดใด และมี Diamond Diagram พร้อมรายละเอียดให้เห็นชัดเจน ตามความเหมาะสมของบรรจุภัณฑ์
- 4.15 การแต่งกายสำหรับพนักงานผู้รับจ้าง ต้องปฏิบัติตามระเบียบดังนี้
 - 4.15.1 ต้องใช้เสื้อแขนยาว และกางเกงขายาวเท่านั้น
 - 4.15.2 ผ้าที่ใช้ต้องเป็นผ้าฝ้าย (100% Cotton)
 - 4.15.3 สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกัน หรือลายเดียวกันทั้งบริษัท
 - 4.15.4 มีสิ่งบ่งบอกว่าบริษัทอะไรให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้า และด้านหลัง
 - 4.15.5 แว่นสะท้อนแสงกว้าง 1 นิ้ว ติดด้านหลังบริเวณไหล่เป็นแนวนอนตลอดแนว ไหล่ และมีคำข้อยกเว้นให้รัดกุม (กรณีขมยาร)
- 4.16 จป. หรือ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยของผู้รับจ้าง จะต้องติดปลอกแขนกว้าง 4 นิ้ว มีสัญลักษณ์เป็นพื้นสีเขียว และปักข้อความ "ปลอดภัยไว้ก่อน" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนด้านซ้าย และต้องสวมหมวกนิรภัยสีเขียวตลอดเวลาในขณะที่ปฏิบัติงาน
- 4.17 ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man) ต้องติดปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "Fire Watch Man" ด้วยสีขาว ไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
- 4.18 หัวหน้างาน ต้องติดปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้ว ปักข้อความ "หัวหน้างาน" ด้วยสีดำไว้ที่ต้นแขนขวาตลอดเวลาขณะปฏิบัติงาน
- 4.19 สิทธิมนุษยชน กำหนดให้ผู้รับจ้างทุกบริษัทปฏิบัติ ดังนี้
 - 4.19.1 ห้ามกีดกันเชื้อชาติ สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.)
 - 4.19.2 ห้ามกีดกันเชื้อชาติ สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watch Man)
 - 4.19.3 ห้ามกีดกันเชื้อชาติ สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป
 - 4.19.4 ห้ามกีดกันเชื้อชาติ สำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป

หมายเหตุ:

1. ให้บริษัทผู้รับจ้างติดชื่อบริษัทที่หน่วยงานนี้ที่พนักงานสวมทุกใบ
2. กรณีที่บริษัทผู้รับจ้าง เป็นผู้รับจ้างช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อบริษัทตาม ชื่อบริษัทหลัก (Main Contractor) ที่มหาวิทยาลัย



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

- 4.20 ผู้รับจ้างต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงาน พื้นที่ Work Shop เป็นประจำทุกวัน โดยแยกของเหลือใช้หรือขยะทั้งที่เป็นอันตราย และ ไม่เป็นอันตราย โดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง และต้องรื้อถอนสิ่งก่อสร้างต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่เลิกใช้งานแล้ว ซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมดก่อนการส่งมอบงาน
- 4.21 จัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมาก่อนเข้าเขตควบคุมประกายไฟ เช่น บุหรี่, ไฟแช็ค, โทรศัพท์มือถือ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามระเบียบของ IRPC อาจพิจารณาจัดรถรับ - ส่งผู้ปฏิบัติงานในช่วงเวลาของการพักสูบบุหรี่ โทรศัพท์ โดยมีการจัดเวลาพักเป็นช่วงๆ อันจะเป็นการลดโอกาสในการฝ่าฝืนระเบียบต่างๆ ให้น้อยลง
- 4.22 ผู้รับจ้างต้องปฏิบัติตามระเบียบการบริหารการจัดการผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด (รายละเอียดภาคผนวกแนบท้าย)
- 4.23 ก่อนการเข้าทำงานจะต้องมีการส่งแผนงานการตรวจ และการทำงานเชิงหากเป็นการปฏิบัติงานในเขตผลิต จะต้องมีการส่งรายงานประเมินความเสี่ยงส่งให้กับทางผู้เกี่ยวข้อง ล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน โดยส่ง e-mail มาที่ คุณกัญญารัตน์ทิพย์พิริย: kanyaratb@irpc.co.th, คุณอนุชา เพ็ชรรัตน์: anucha.pe@irpc.co.th
5. ผู้เสนอบริการต้องศึกษากำหนดทั่วไป เงื่อนไข และขอบเขตงาน รวมทั้งกระบวนการควบคุมคุณภาพงานและความปลอดภัย ให้เข้าใจอย่างถี่ถ้วนก่อนยื่นข้อเสนอรับบริการ หากมีข้อสงสัยประการใด ให้ศึกษารายละเอียดในช่วงเวลาหลังจากผู้เสนอบริการรับทราบเอกสารข้อกำหนดจนถึงวันก่อนวันยื่นข้อเสนอให้บริการ เพื่อให้ผู้เสนอบริการจะได้เข้าใจในเนื้อหาของงาน และทราบขอบเขตงานก่อนยื่นข้อเสนอรับบริการ ความคิดพิจารณาในการวางแผนการปฏิบัติงาน และความเข้าใจในการให้บริการ
6. ข้อกำหนด หรือเอกสารอื่นใดที่ได้ทำขึ้นเพื่อวัตถุประสงค์ในการเชิญชวนเสนอรับบริการนี้ ผู้เสนอบริการจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลใดๆ ที่อยู่ในเอกสารดังกล่าว หรือข้อมูลที่ได้ให้แก่ผู้เสนอบริการโดยวิธีการอื่นใดให้แก่บุคคลที่สาม เว้นแต่เพื่อการจัดการเตรียมเอกสารข้อมูลให้บริการของตนเองเท่านั้น ผู้เสนอบริการจะต้องเก็บรักษาข้อมูลไว้เป็นความลับตลอดระยะเวลาการพิจารณาในกรณีที่มีการฝ่าฝืนข้อกำหนดเกี่ยวกับการรักษาความลับดังกล่าว บริษัทฯ อาจปฏิเสธไม่รับข้อเสนอให้บริการนั้น บริษัทฯ สงวนสิทธิ์แต่ผู้เดียวในบรรดาข้อมูล แบบแปลน และในเอกสารอื่นๆ ทั้งหมดที่ส่งให้แก่ผู้เสนอบริการ
7. ผู้เสนอบริการจำเป็นต้องเสนอค่าบริการสำหรับการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานในเขตประกอบการ ไออาร์พีซี
8. การติดต่อ การรับรอง หรือการให้คำชี้แจงใดๆ ของพนักงานบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่ว่าเป็นลายลักษณ์อักษรหรือด้วยวาจา ไม่ถือว่าผูกพันกับบริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้มีคำชี้แจงเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯ ซึ่งได้ระบุเป็นการชัดเจน
9. ผู้เสนอบริการพึงทราบว่าบริษัทฯ อาจจะออกคำแนะนำสำหรับผู้เสนอบริการ ภายภาคผนวกของข้อกำหนดเพิ่มเติมได้ในระหว่างระยะเวลาการยื่นข้อเสนอรับบริการ และ โดยที่ไม่เป็นการกระทบถึงลำดับแห่งเอกสารทั่วไป ให้บทบัญญัติในเอกสารที่ออกเพิ่มเติมมีอยู่ในลำดับที่เหนือกว่าข้อกำหนดที่ได้ออกไปก่อนหน้านี้
10. ผู้เสนอบริการจะต้องตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูล โดยรวมถึงความถูกต้องด้านงานพิมพ์ รูปภาพ และสัญลักษณ์ต่างๆ ที่ถูกต้องชัดเจน



ขอบเขตของงาน (Terms of Reference)

11. ข้อกำหนดฉบับนี้มีจุดมุ่งหมายเพื่อใช้เป็นแนวทางในการดำเนินการเท่านั้น บริษัทฯ หรือตัวแทนของบริษัทฯ ไม่จำเป็นต้องรับผิดชอบต่อการรับรองใดๆ หรือข้อมูลใดๆ ในเอกสารดังกล่าวเหล่านี้
12. ผู้เสนอบริการพึงรับทราบว่าการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม จะต้องเสนอรายงานฯ ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม และ 31 มกราคม (กรณีที่วันดังกล่าวตรงกับวันหยุดให้ดำเนินการในวันทำการถัดไป) ดังนั้น ผู้เสนอบริการจะต้องประสานงานกับบริษัทฯ อย่างใกล้ชิดเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและรายงานให้กับบริษัทฯ รับทราบอย่างต่อเนื่อง
13. ให้ผู้เสนอบริการเสนอค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในขอบเขตของงานการจัดทำแผนรายงานมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามจริง ทั้งนี้ ให้เสนอค่าบริการจัดทำแผนรายงานฯ เป็นราคาต่อโครงการตามที่ได้รับมอบหมายให้ดำเนินการ

2. สถานที่ทำงาน / สถานที่ส่งมอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบที่ 9

เอกสารรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง

Sample Historical	Report Date	16-Jan-2026 09:27
	Sampling Date	01-Jul-2025 - 31-Dec-2025

Sample Name : Fuel Oil (Fuel Oil No Plant : TF2

Sampling Point : 69T008C Run Down To Tank :

Grade	Lot	Ton Number	Classified	Sample Type	Item	API	Ash	Density @15C	Flash Point,PMCC(°C)	Gross Heat	KV @100C	Net Heat	Sp.Gr. @60/60F	Sulfur content	Tot Sulfur Content
					Unit	-	%wt.	g/mL	degree C	cal/g	cSt.	cal/g	-	%wt.	%wt.
Fuel Oil No.5				IP	13-Aug-2025 03:30	22.37		0.9191					0.9196	0.704	0.704
Fuel Oil No.5				FP	18-Aug-2025 10:00	22.42	0.004	0.9188	>100	10562	16.28	9950	0.9193	0.709	0.709
Fuel Oil No.5				FP	02-Sep-2025 14:00	23.63		0.9116	>100	10617	17.68	9998	0.9121	0.388	0.388
Fuel Oil No.5				FP	17-Sep-2025 03:30	23.27		0.9138	>100	10590	17.86	9974	0.9143	0.606	0.606
Fuel Oil No.5				FP	21-Sep-2025 14:00	22.79		0.9166	>150	10574	19.20	9960	0.9171	0.674	0.674
Fuel Oil No.5				FP	02-Oct-2025 21:00	22.83	<0.001	0.9163	>100	10559	16.42	9946	0.9169	0.866	0.866
Fuel Oil No.5				FP	05-Oct-2025 09:00	23.71		0.9112	>150	10610	17.34	9991	0.9117	0.434	0.434
Fuel Oil No.5				FP	18-Oct-2025 03:30	24.25		0.9080	>100	10633	16.12	10010	0.9085	0.360	0.360
Fuel Oil No.5				FP	25-Oct-2025 23:00	25.02		0.9035	>100	10657	13.82	10032	0.9041	0.280	0.280
Fuel Oil No.5				FP	01-Nov-2025 17:00	24.59		0.9060	>150	10650	15.74	10024	0.9065	0.252	0.252
Fuel Oil No.5				FP	08-Nov-2025 03:00	24.59		0.9060	>100	10650	17.65	10024	0.9065	0.248	0.248
Fuel Oil No.5				FP	14-Nov-2025 22:00	24.26		0.9079	>150	10643	18.86	10020	0.9084	0.240	0.240
Fuel Oil No.5				FP	18-Nov-2025 03:30	24.34		0.9075	>150	10633	15.61	10012	0.9080	0.302	0.302
Fuel Oil No.5				FP	23-Nov-2025 15:00	23.11		0.9147	>100	10593	12.02	9977	0.9152	0.466	0.466
Fuel Oil No.5				FP	27-Nov-2025 20:30	22.32		0.9194	>100	10545	13.10	9936	0.9199	0.885	0.885
Fuel Oil No.5				FP	11-Dec-2025 06:30	22.51		0.9183	>100	10552	12.03	9941	0.9188	0.861	0.861
Fuel Oil No.5				FP	25-Dec-2025 10:00	23.65		0.9115	>100	10581	12.77	9965	0.9120	0.822	0.822

Grade	Lot	Ton Number	Classified	Sample Type	Item	Water,Sediment
					Unit	%vol.
Fuel Oil No.5				IP	13-Aug-2025 03:30	0.05
Fuel Oil No.5				FP	18-Aug-2025 10:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	02-Sep-2025 14:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	17-Sep-2025 03:30	0.05
Fuel Oil No.5				FP	21-Sep-2025 14:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	02-Oct-2025 21:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	05-Oct-2025 09:00	0.10
Fuel Oil No.5				FP	18-Oct-2025 03:30	0.05
Fuel Oil No.5				FP	25-Oct-2025 23:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	01-Nov-2025 17:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	08-Nov-2025 03:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	14-Nov-2025 22:00	0.05
Fuel Oil No.5				FP	18-Nov-2025 03:30	0.10
Fuel Oil No.5				FP	23-Nov-2025 15:00	0.10
Fuel Oil No.5				FP	27-Nov-2025 20:30	0.05
Fuel Oil No.5				FP	11-Dec-2025 06:30	0.05
Fuel Oil No.5				FP	25-Dec-2025 10:00	0.05

เอกสารแนบที่ 10

มาตรการปฏิบัติการณ์ที่เกิดการแจ้งเตือน CEMs

MODULE No : C312-054

TITLE : CEM System Principle

OBJECTIVES : เมื่อศึกษา Module นี้แล้ว Operator สามารถ

1. สามารถอธิบายหลักการและหน้าที่ของ CEMs ได้ถูกต้อง
2. สามารถอธิบายความหมายและความสำคัญของค่าต่างๆที่วัดค่าโดย CEMs ได้อย่างถูกต้อง ได้แก่ SO₂, NO_x, O₂, OPACITY, DUST
3. สามารถวาดรูป Simplify Flow Diagram ของ CEMs ได้ถูกต้อง
4. สามารถอธิบายผลกระทบในกรณีที่มี SO₂, NO_x, O₂, OPACITY, DUST มีค่าเกินมาตรฐาน

Reference:

1. Continuous emissions monitoring system from wikipedia.org
2. CEMS-Online from www.thaiscada.com
3. บทความ "ระบบการตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง" สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
4. Operation Manual Rev.1.0 บ. PETRO-INSTRUMENTS CORP.,LTD. (PICO)

บันทึกการแก้ไข (Amendment Records)

Title: C312-051 CEM System Principle

แก้ไขครั้งที่ (Revision No.)	วันที่มีผลบังคับใช้ (Effective Date.)	หน้า (Page No.)	รายละเอียดที่ปรับปรุง / เปลี่ยนแปลง
00	01 May 2012		

Introduction

CEM System เป็นเครื่องมือที่ใช้สำหรับติดตามค่า Flue Gas Oxygen, Carbon Monoxide, And Carbon Dioxide เพื่อใช้ติดตามควบคุมการเผาไหม้ที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดปล่อย ให้อยู่ในมาตรฐานค่าควบคุมของหน่วยงานที่มีอำนาจเกี่ยวข้องต่างๆ ในแต่ละประเทศ เช่น ประเทศสหรัฐอเมริกาจะดูแลโดยหน่วยงาน United State Environmental Protection Agency's Acid Rain Program ส่วนประเทศไทยจะอยู่ในการกำกับดูแลของกระทรวงอุตสาหกรรม โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ระบบ CEM ที่สมบูรณ์จะประกอบด้วย 2 ส่วน คือ

1. ระบบติดตามผลการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องซึ่งติดตั้งที่โรงงาน (Data at an individual factory)
2. ระบบเครือข่ายที่รับ-เรียกข้อมูลตรวจวัดจาก โรงงานมาเก็บและรายงานผลไว้ที่ศูนย์กลาง (CEM Network: Continuous Emission Monitoring Network)

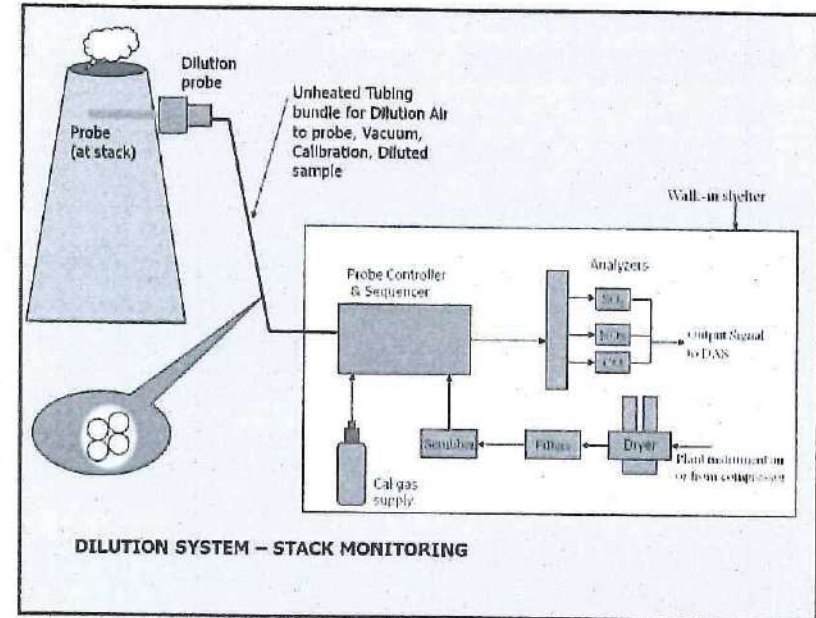
ข้อมูลการระบายมลพิษที่ได้รับจะมีจำนวนมาก ซึ่งสามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้อย่างกว้างขวาง เช่น สามารถใช้ปรับปรุงประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลพิษ และชี้ว่าการระบายมลพิษออกสู่สิ่งแวดล้อมในระยะเวลาต่างๆ อยู่ภายใต้มาตรฐานการระบายมลพิษที่เกี่ยวข้องหรือไม่ เป็นต้น ข้อมูลการระบายมลพิษอย่างต่อเนื่องที่เป็นตัวแทนมลพิษจากปล่องเป็นประโยชน์ทั้งแก่ เจ้าของโรงงาน เจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการผู้มีหน้าที่กำกับดูแล และประชาชน หรือเพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลในการทำ Emission trading เป็นต้น ในประเทศไทย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 กำหนดให้โรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ประเภท โรงผลิตไฟฟ้า โรงผลิตปูนซีเมนต์ โรงผลิตเยื่อกระดาษ ที่ตั้งในพื้นที่เขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะกง นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมระยอง นิคมอุตสาหกรรมอมตะ จังหวัดระยอง ต้องติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่อง

เทคโนโลยีระบบ CEMs

เทคโนโลยีการตรวจวัดแบบระบบ CEMs นิยมนำมาใช้กับ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NO) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) คาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ (HCl) และค่าความทึบแสง (Opacity) ส่วนที่มีการพัฒนาเพิ่มเติม เช่น สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) แต่ยังไม่เป็นที่แพร่หลายนัก โดยหลักการทำงานพื้นฐานสามารถแบ่งออกเป็น 2 ระบบ คือ

1. ระบบที่เรียกว่า "Extractive system" เป็นระบบนำตัวอย่างก๊าซมาวิเคราะห์หลายออกปล่องโดยมีเครื่องตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างติดตั้งอยู่ห่างจากต้นแหล่งเก็บตัวอย่าง ตั้งแต่หนึ่งฟุตจนถึงหลายร้อยฟุต ทำให้ต้องมีระบบการควบคุมสภาวะตัวอย่าง และระบบการนำตัวอย่างก๊าซไปยังเครื่องวิเคราะห์ โดยระบบ Extractive นี้ยังแยกได้อีกสองชนิดคือ

1.1 แบบดูดอากาศเข้ามาเจือจาง



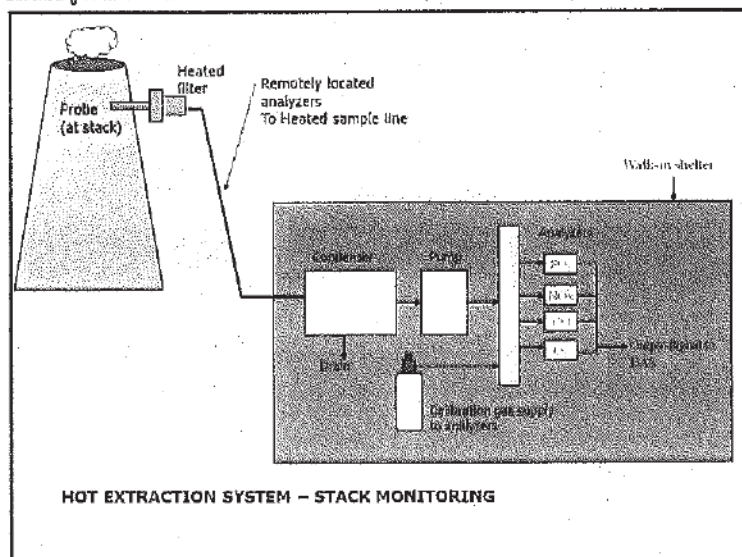
รูปที่ 1 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบดูดอากาศเข้ามาเจือจาง Flue Gas ก่อนวิเคราะห์ค่า

เหมาะสำหรับแก๊สตัวอย่างที่มีความเข้มข้นสูง โดยแก๊สจากปล่องเตาเผาในปริมาณน้อยจะถูก Pump ดูดมาที่ห้อง Analyzer ผ่านหัววัดตัวอย่าง (sample probe) ของระบบ CEM ซึ่งแก๊สที่เกิดจากการเผาไหม้ต้องทำให้แก๊สตัวอย่างมีความเจือจางก่อนโดยใช้อากาศแห้งสะอาดมาเจือจางด้วยอัตราส่วนเช่นอัตราส่วน 100 ต่อ 1

เหตุผลที่ต้องทำให้เจือจางเพราะว่าแก๊สเผาไหม้ที่ออกมาจากปล่อง (Flue Gas) จะเป็นแก๊สที่มีความร้อน, มีความชื้น, มีสารปนเปื้อนมลพิษ, มีความหนืด การเจือจางเพื่อให้ได้อัตราส่วนที่เหมาะสมที่จะส่งผ่านท่อตัวอย่าง ไปยังหน่วยวิเคราะห์ (เครื่อง analyzer) เพื่อแยกทำการวัดแต่ละค่าต่อไป

แก๊สที่ผ่านการวิเคราะห์แล้ว จะถูกปล่อยออกบรรยากาศ ข้อมูลที่ได้รับจากแต่ละ Analyzer จะถูกส่งผ่านไปที่ระบบ Data Acquisition and Handling System: DASH เพื่อเก็บและบันทึกค่าการปล่อยสารจากปล่องเตาเผา

1.2 แบบดูดอากาศร้อนเข้าวิเคราะห์โดยไม่ทำให้มีน้ำค้าง (แบบ C312 ใช้วิธีนี้)

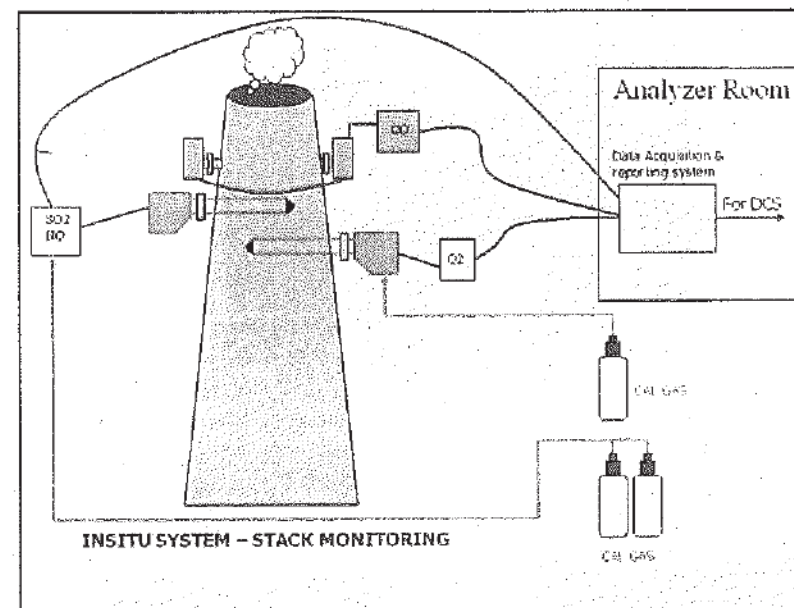


รูปที่ 2 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบไม่ดูดอากาศจากปล่อง Flue Gas ก่อนวิเคราะห์ค่า

เหมาะสำหรับการวิเคราะห์แก๊สในอุตสาหกรรมสำหรับอัตราการปล่อยสาร Emission ต่างๆจะใช้วิธีการยกแก๊สร้อนขึ้น (Hot Wet) ส่งเข้า CEMs โดยตรง (Direct CEMS) วิธีนี้แก๊สตัวอย่างจะไม่ถูกเจือจางด้วยอากาศสะอาดแห้ง โดยแก๊สตัวอย่างจะผ่านท่อตัวอย่างแบบให้ความร้อนได้ (Heat Line Sample) มาที่หน่วยปรับสภาพแก๊ส (sample conditioning unit) แก๊สตัวอย่างนี้จะถูกทำให้แก๊สแห้ง โดยใช้ chiller เพื่อกำจัดความชื้น และกรองเพื่อเอาอนุภาคที่ไม่ต้องการทิ้งไป

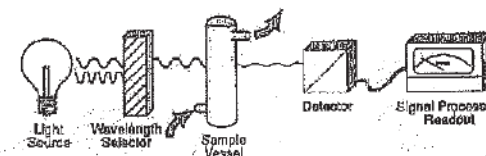
ข้อดีของการวัดด้วยวิธีนี้คือสามารถวัดปริมาณ Oxygen ได้ถูกต้องเนื่องจากไม่มีอากาศเข้ามาเจือจางทำให้ได้ค่า Oxygen ตามจริงซึ่งมีความสำคัญมากเพราะตามข้อบังคับของหน่วยงานรัฐต่างๆจะกำหนดปริมาณการปล่อยสาร emission เมื่อเทียบกับปริมาณ Oxygen ที่คงที่เช่นของบริษัท โอ อาร์ ที ซี จำกัด (มหาชน) แบบ C312 จะกำหนดปริมาณการปล่อยแก๊ส SO₂ ที่ไม่เกิน 420 ppm ที่ปริมาณ Oxygen excess 7%vol. ซึ่งแน่นอนว่าถ้าวัดด้วยวิธีการเจือจางด้วยอากาศจะไม่สามารถหาปริมาณ Oxygen ที่แท้จริงได้เลย

2. ระบบที่เรียกว่า "In-situ systems"



รูปที่ 3 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบติดตั้งเครื่องวิเคราะห์ที่บริเวณจุดตรวจตัวอย่างก๊าซ

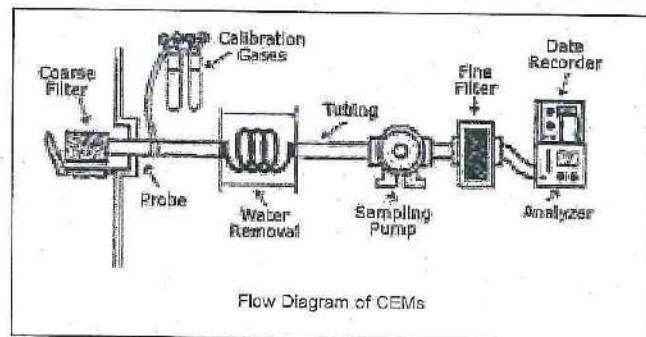
เป็นระบบที่มีการวิเคราะห์และแสดงค่าการตรวจวัด ณ จุดเก็บตัวอย่างก๊าซโดยทั่วไปทั้ง 2 ระบบมีอุปกรณ์พื้นฐาน ประกอบด้วย แหล่งกำเนิดแสง (Light source) ตัวกรองความถี่คลื่นแสง (Wavelength selector) ระบบนำตัวอย่าง (Sample vessel) เครื่องตรวจวัด (Detector) ตัวแปลงสัญญาณและบันทึกข้อมูล (Signal processor/Readout) ดังรูปด้านล่าง



รูปที่ 4 แสดงส่วนประกอบของระบบวิเคราะห์ชนิด "In-situ systems"

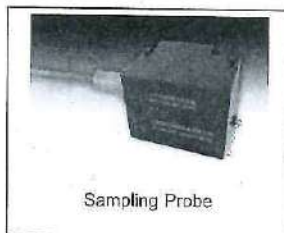
Flow Diagram CEMs of C312

ระบบ CEM ของแผนก C312 เป็นแบบ Extractive system จะดูดแก๊สเสียที่ปล่องเตาเผา 41B001A/B โดยมีจุดเก็บ sample 2 จุด มาที่เครื่องวิเคราะห์ 2 เครื่องสลับกันไปปล่องละ 7 นาที ผ่าน Sampling Probe ซึ่งจะผ่านตัวกรองหยาบ (Coarse Filter) ที่ Sampling Probe ก่อน จากนั้นอากาศเสียจะไหลผ่านท่อที่มีการให้ความร้อน (heat sample line) เพื่อป้องกันสิ่งสกปรกที่ปนมากับอากาศแข็งตัวจนทำให้ Line คับ หลังจากนั้นจึงผ่านระบบทำความเย็นให้แก๊สมีอุณหภูมิประมาณ 4 องศาเซลเซียส เพื่อลดความร้อนของอากาศเสียก่อนเข้าเครื่อง Analyzer ตรงจุดนี้จะเกิดน้ำกลั่นตัว จึงต้องมีระบบ Drain น้ำออก หลังจากอากาศเย็นตัวแล้วจะผ่านเข้าตัวกรองแบบละเอียด (Fine Filter) จึงเข้าไปที่เครื่อง Analyzer เพื่อวิเคราะห์ค่าที่ต้องการแล้วจึงส่งค่าไปยังระบบแสดงผลและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป



รูปที่ 1 แสดง Flow Diagram CEMs แบบดูดอากาศร้อนเข้ามาเพื่อตรวจสอบของแผนก C312

ระบบ CEM ประกอบด้วย หัววัดตัวอย่าง (sample probe), อุปกรณ์กรองอากาศ (filter), ท่อส่งตัวอย่าง, Gas Analyzer System, ระบบเพิ่ขบวัดมาตรฐานแก๊ส (calibration gas system), Heat Sample Line



Sampling Probe



ภายใน Sampling Probe



จุดติดตั้ง Sampling Probe



Heat Sample Line



Gas Analyzer System

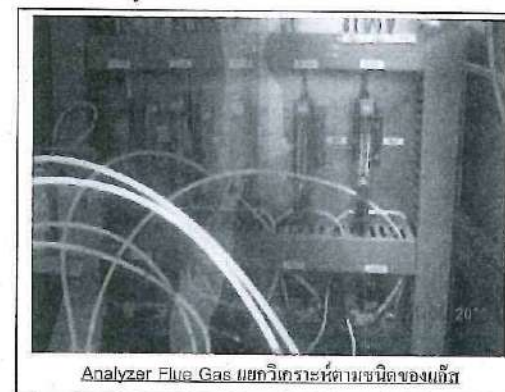


Chiller สำหรับทำให้ Flue Gas อุณหภูมิลดลง



Filter สำหรับกรอง Flue Gas ให้สะอาด

จากนั้น Flue Gas จะถูกแยกเข้าเครื่อง Analyzer เพื่อวัดค่าแต่ละ Parameter ได้แก่ SO_x , NO_x และ O_2 เมื่อเสร็จสิ้นกระบวนการวัดค่าแล้วจะปล่อยแก๊สทิ้งสู่บรรยากาศ

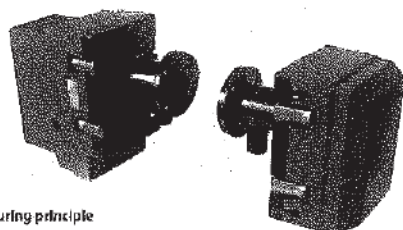


Analyzer Flue Gas แยกวิเคราะห์ตามชนิดของแก๊ส

ค่าความทึบแสง (Opacity) และฝุ่นละออง (Dust)

เป็นการวัดค่าความทึบแสง (Opacity) ของ Flue Gas ส่วนค่า Dust นั้นจะได้จากการคำนวณจากค่า Opacity ที่วัดได้ โดย Sensor ของ Opacity จะวัดปริมาณแสงที่ส่งผ่าน Gas ตัวอย่างโดยมี 2 เทคโนโลยี

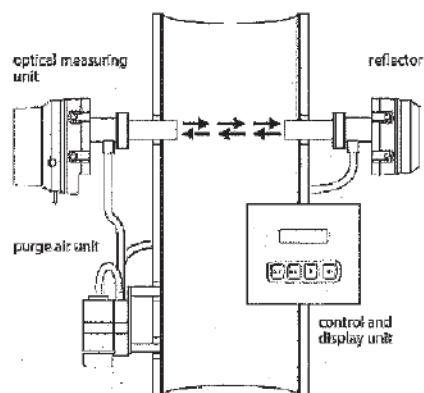
1. เทคโนโลยี Transmissometry โดยให้แสงส่องผ่าน Gas ตัวอย่างที่มีอนุภาคฝุ่นละอองคือป่นและตรวจวัดเปรียบเทียบปริมาณแสงที่ส่งผ่านปริมาณแสงที่รับว่าแตกต่างกันเท่าใด โดยแผนก C312 ใช้วิธีการนี้ โดยเครื่องที่ใช้วัดค่า Opacity ชื่อ DURAG model D-R 290



Measuring principle
The device estimates using the double-beam

รูปที่ 6 เครื่องวัด Opacity DURAG D-R 290

รูปด้านล่างแสดงตัวส่งแสงและตัวสะท้อนแสง (Reflector) พร้อมกับมีระบบ Air Purge (AIP จากแผนก C312) เพื่อไล่ฝุ่นละอองที่เกาะบนหน้าของ Sensor



รูปที่ 7 แสดงการวัด Opacity ด้วยเทคโนโลยี Transmissometry

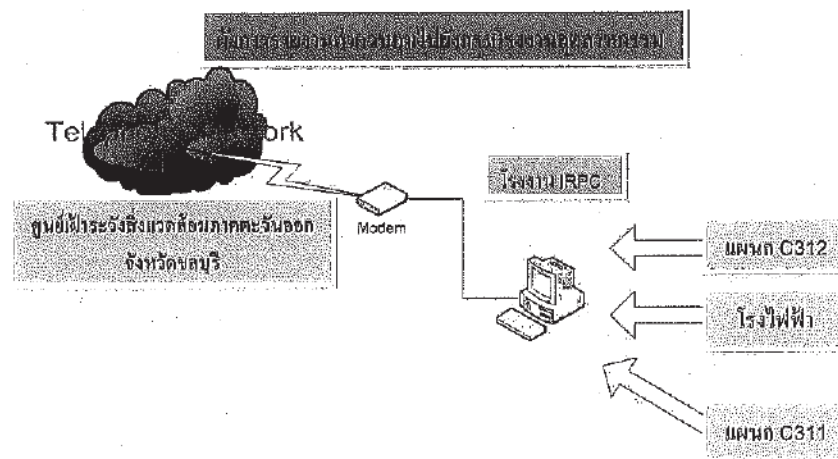
2. เทคโนโลยี Scattered Light Principle

วัดความเข้มของแสง Infrared กระพริบกับอนุภาคใน Gas ตัวอย่างที่ฉายผ่าน วิธีนี้ใช้วัดกับ Gas ที่มีค่าความเข้มข้นต่ำๆ

ค่าความทึบแสง Opacity & Dust

โดยปกติค่า Opacity จะมีค่าเฉลี่ยที่ ไม่เกิน 5%opacity แต่ถ้าเป็นช่วง Soot Blower หรือมีควันดำที่ปล่อย ค่า Opacity จะสูงถึง 10% - 40%opacity

ผลการวัดค่า CEMs จะส่งรายงานไปที่แผนกสิ่งแวดล้อมและแผนก ECC และส่งต่อไปที่หน่วยงานศูนย์เฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมภาคตะวันออกของกรมโรงงาน (Department of Industrial Work: DIW) ที่จังหวัดชลบุรีเพื่อตรวจสอบไม่ให้เกินค่าควบคุมตามกฎหมาย



รูปที่ 8 แสดงการรายงานค่าควบคุมมลพิษไปยังหน่วยงานกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ผลกระทบในกรณีที่ Flue Gas มีค่า SO₂, NO_x, O₂, OPACITY, DUST เกินมาตรฐาน

ชนิด	ที่มา	ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ค่าควบคุม
SO ₂	เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำมะถันเป็นส่วนประกอบในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรม	เกิดอันตรายต่อระบบทางเดินหายใจเช่นโรคหอบหืดและโรคถุงลมโป่งพอง นอกจากนี้ยังทำให้น้ำฝนที่ตกลงมามีความเป็นกรดมากขึ้นซึ่งจะทำลายระบบนิเวศน์ ป่าไม้ แหล่งน้ำ ซึ่งมีชีวิตต่างๆ รวมถึงสัตว์น้ำในน้ำ อากาศ โบราณสถานอีกด้วย	< 420 ppm ที่ 7%O ₂
NO _x	ไนโตรเจนออกไซด์ (NO) และไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เกิดจากการกระทำของมนุษย์เช่น การเผาผลาญเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรม การสันดาปของเครื่องยนต์	มีผลต่อการทำงานของปอด ทำให้เกิดหอบหืดและโรคทางเดินหายใจอื่น ๆ ค่าสูงสุดที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสุขภาพของผู้ป่วยโรคหืด คือ 190 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (0.1 ส่วนในล้านส่วน) ในระยะเวลา 1 ชั่วโมงต่อวันที่หายใจเอาก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เข้าไป	< 240 ppm ที่ 7%O ₂
O ₂	เป็นก๊าซ Oxygen ที่เหลือจากปฏิกิริยาการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง Hydrocarbon ที่เผา	ไม่มีผลกระทบ	< 3.5% volume
Opacity	ความแตกต่างความเข้มของแสงที่รับและส่งจากเครื่องวัด	ค่า Opacity สูงแปลว่ามีฝุ่นละอองปล่อยออกจากปล่องเตาเผาจำนวนมากซึ่งจะมีผลกระทบต่อสุขภาพสิ่งมีชีวิต	< 5% Opacity
Dust	อนุภาคของแข็งและหยดละอองของเหลวที่แขวนลอยกระจ่ายในอากาศ อนุภาคที่กระจ่ายในอากาศนี้บางชนิดมีขนาดเล็กและมีสีจำนวนมากมองเห็นเป็นขม่าและควัน แต่บางชนิดมีขนาดเล็กมากจนมองด้วยตาเปล่าไม่เห็น	ฝุ่นละอองขนาดเล็กจะมีผลกระทบต่อสุขภาพเป็นอย่างมาก เมื่อหายใจเข้าไปในปอดจะเข้าไปอยู่ในระบบทางเดินหายใจและจะมีความสัมพันธ์กับอัตราการเพิ่มของผู้ป่วยที่เป็นโรคหัวใจและโรคปอด และเกี่ยวข้องกับเชื้อโรคก่อนวัณโรคและโรคโคโรนาไวรัส ผู้ป่วยโรคหัวใจ โรคหอบ	< 70 mg/m ³

Exercise

- ทำไมต้องมีการติดตั้งระบบควบคุมการเผาไหม้ที่ระบายออกจากหลังถังเก็บปล่อง (CEMs)?
- การควบคุมการเผาไหม้ที่ปล่อยออกจากปล่อง มีหน่วยงานใดในประเทศไทยคอยดูแล และหน่วยงานนั้นมีวิธีการติดตามผลอย่างไร?
- แผนก C312 มีระบบการควบคุมการเผาไหม้ที่ปล่อยออกจากปล่อง (CEMs) โดยควบคุมค่าใดบ้าง? และแต่ละค่ามีค่าควบคุมอยู่ที่เท่าใด?
- ระบบ CEM มีวิธีการทำงานกี่แบบ? แต่ละแบบมีหลักการอย่างไร? และแผนก C312 ใช้ระบบ CEM แบบใด?
- ในกรณีที่ค่า SO₂, NO_x, O₂, Opacity, Dust มีค่าเกินมาตรฐานจะมีผลกระทบอย่างไรบ้าง จงอธิบาย?

Competency evaluation (การประเมินผลภาคปฏิบัติ)

CEM System Principle -- Module No. C312-051

ชื่อพนักงาน..... เลขประจำตัว..... PG.....

Operator สามารถอธิบายระบบ CEM System Principle ได้ถูกต้องตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้หรือไม่

No.	รายละเอียดการทำงาน	Level of Competency	ความถูกต้อง		ประเมินโดย	
			Pass	Fail	ผู้ประเมิน	วันที่
1.	สามารถอธิบายหลักการและหน้าที่ของ CEMs ได้ถูกต้องหรือไม่	1				
2.	สามารถอธิบายหมายและความสำคัญของค่าต่างๆที่วัดโดย CEMs ได้ถูกต้อง ได้แก่ SO ₂ , NO _x , O ₂ , Opacity, Dust ได้ถูกต้องหรือไม่	1				
3.	สามารถวาดรูป Simplified Flow Diagram ของระบบ CEM ได้ถูกต้องหรือไม่	1				
4.	สามารถอธิบายผลกระทบในกรณีที่มีค่า SO ₂ , NO _x , O ₂ , Opacity, Dust มีค่าเกินมาตรฐาน ได้ถูกต้องหรือไม่	1				

MODULE No : C312-052

TITLE : CEMs Network System Operation

OBJECTIVES : เมื่อศึกษา Module นี้แล้ว Operator สามารถ

1. สามารถใช้งานฟังก์ชันต่างๆของ CEMs ได้ถูกต้อง
2. สามารถค้นหาข้อมูลย้อนหลังเพื่อแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นได้
3. สามารถอธิบายวิธีการแก้ไขปัญหาเมื่อ CEMs เกิด Trouble ได้ถูกต้อง

Reference:

1. Continuous emissions monitoring system from wikipedia.org
2. CEMS-Online from www.thaiscada.com
3. บทความ "ระบบการตรวจวัดมลพิษแบบต่อเนื่อง" สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
4. Operation Manual Rev.1.0 บ. PETRO-INSTRUMENTS CORP.,LTD. (PICO)



Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 1 of 25



Training Module No: C312-051	Title: CEM System Principle	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 13 of 13






บันทึกประวัติการแก้ไข (Amendment Records)

Title: C312-052 CEMs Network System Operation

แก้ไขครั้งที่ (Revision No.)	วันที่มีผลบังคับใช้ (Effective Date.)	หน้า (Page No.)	รายละเอียดที่ปรับปรุง / เปลี่ยนแปลง
00	01 May 2012		

1.) การใช้เมนูบาร์ (Menu Bar)

ภายในโปรแกรมประกอบด้วยเมนูบาร์ (Menu Bar) หลักดังต่อไปนี้

-  **Process** | ปุ่ม Process ใช้คลิกเพื่อเข้าไปยังหน้า Process หรือหน้า Overview
-  **Real Time Data** | ปุ่ม Real Time Data ใช้คลิกเพื่อเข้าไปยังหน้า Real Time Date
-  **Historical Trend** | ปุ่ม Historical Trend ใช้คลิกเพื่อเข้าไปยังหน้า Historical Trend
-  **Alarm** | ปุ่ม Alarm ใช้คลิกเพื่อเข้าไปยังหน้า Alarm
-  **Login** | ปุ่ม Login ใช้คลิกเพื่อใช้ Log in / Log out เพื่อใช้งานซอฟต์แวร์

2.) ระบบความปลอดภัย (Security of System)

ในส่วนของการ Security ของโปรแกรม Hix CEMs Monitoring System นั้นแบ่ง Permission ของผู้ใช้ (User) เป็น 3 กลุ่ม คือ กลุ่ม VIEWER, OPERATOR และ Supervisors โดยคุณสมบัติและการทำงานของกลุ่มจะมีความแตกต่างกัน เช่น

Application	Runtime	Configure	Command	Display Data	Ack and Clear Alarm	Historical Data	Login
User							
Viewer	✓			✓	✓	✓	✓
Operator	✓		✓	✓	✓	✓	✓
Supervisors	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓

การเข้าสู่ระบบ Login

การ Login เข้าสู่ระบบสามารถปฏิบัติได้ 2 ลักษณะ คือ

- การล็อกอินแบบอัตโนมัติ (Auto Login)
- การล็อกอินโดยผู้ใช้งาน (Login by user)

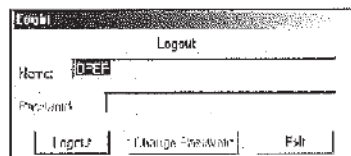
1.1.1 การล็อกอินแบบอัตโนมัติ (Auto Login)

หลังจากคอมพิวเตอร์ Reboot เข้าสู่ระบบปฏิบัติการ Windows 2000 โปรแกรม Intellution iFix จะทำงาน และ Auto Login เป็น "Viewer" ใหม่ในกรณีนี้ผู้ใช้

- สามารถดูค่าและสถานะต่างๆ บน Graphic Screen ได้
- สามารถ Acknowledge , Clear Alarm ที่ Alarm Screen ได้
- สามารถดูค่าจาก Historical Data จาก Historical Trend ได้
- สามารถดูค่าจาก Real Time Data จาก Real Time Trend ได้ เป็นต้น

1.1.2 การล็อกอินโดยผู้ใช้งาน (Log in by User)

หลังจากระบบทำงาน หาก Operator หรือ User ต้องการจะออกจากโปรแกรมหรือต้องการกำหนดค่าการทำงานให้กับ โปรแกรม จะต้องทำการล็อกเอาท์ (Log Out) ออกจาก Operator Mode ก่อนดังรูปที่ 1 จากนั้นสามารถปฏิบัติได้ดังนี้ คือ

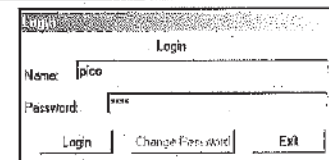


รูปที่ 1 แสดง Dialog Logout

- 1.) คลิกที่ปุ่ม Logout "Login" จะปรากฏ Dialog Box Login ดังรูปที่ 1
- 2.) คลิกที่ปุ่ม Logout เพื่อล็อกเอาท์ออกจาก Operator ใหม่จะปรากฏ Dialog Box ดังรูปที่ 2
- 3.) คลิกที่ปุ่ม OK จะปรากฏ Dialog Box สำหรับป้อนค่ารหัสผ่านใหม่ ดังรูปที่ 3



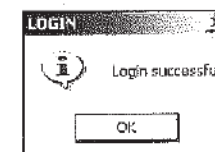
รูปที่ 2 แสดง Dialog Logout Successful



รูปที่ 3 แสดง Dialog Login

- 4.) ป้อนค่า Name และ Password ลงในช่องว่าง
- 5.) คลิกปุ่ม "Login" จะปรากฏ Dialog Messages Login Successful ดังรูปที่ 4
- 6.) คลิกปุ่ม "OK"

หมายเหตุ หากไม่พบ Name หรือ Password จะปรากฏ Dialog Message ดังรูปที่ 5



รูปที่ 4 Dialog Login Successful





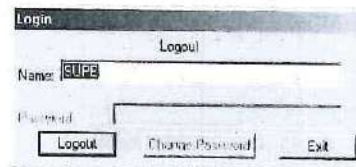
รูปที่ 5 Dialog Invalid Password

2.2 การออกจากระบบ (Logout)

การล็อกเอาท์ (Logout) ออกจากระบบ ใช้ในกรณีที่ผู้ใช้มีหน้าที่รับผิดชอบเรื่องการ Developing Program หรือ ต้องการจะแก้ไขโปรแกรม ได้ทำการ Login ด้วย Name และ Password ที่อยู่ในระดับ Permission ที่ได้รับอนุญาตเข้าไป ทำการปรับปรุงตามที่ต้องการเรียบร้อยแล้ว จำเป็นต้อง Logout ออกจากระบบเพื่อระบบให้อยู่ใน Viewer ใหม่เพื่อให้ป้องกันไม่ให้ผู้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องมาทำการแก้ไขระบบได้

สามารถปฏิบัติตามขั้นตอนได้ดังนี้


- 1.) คลิกที่ปุ่ม  Login "Login" จะปรากฏ Dialog Box Login ดังรูปที่ 6
- 2.) คลิกที่ปุ่ม  Logout "Logout" เพื่อออกจาก Supervisor ใหม่จะปรากฏ Dialog Box ดังรูป 7



รูปที่ 6 แสดง Dialog Logout




รูปที่ 7 แสดง Dialog Logout Successful

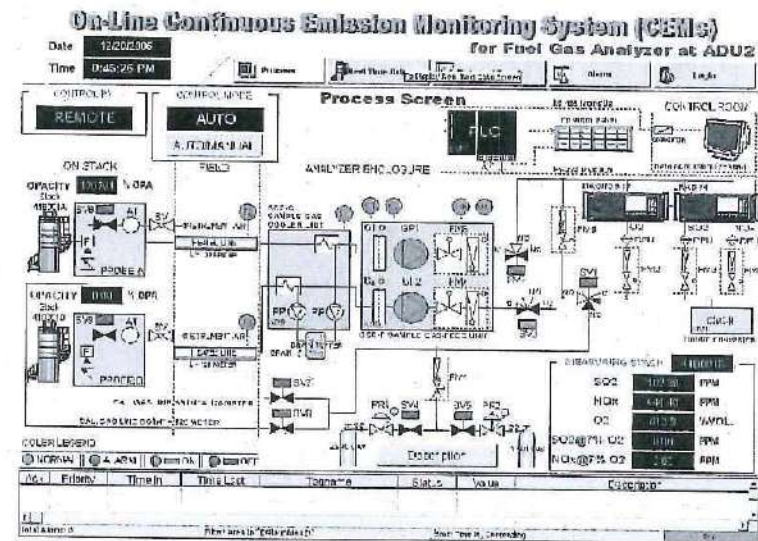
- 3.) คลิกที่ปุ่ม  OK "O.K." จะปรากฏ Dialog Box สำหรับป้อนค่ารหัสผ่านใหม่ดังรูปที่ 3 เพื่อใส่ Name และ Password ใหม่
- 4.) จะนำให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการ Login เข้าสู่ระบบการทำงานตามหัวข้อที่ 1.1

Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 6 of 25

3. การใช้งานบน Graphic Screen

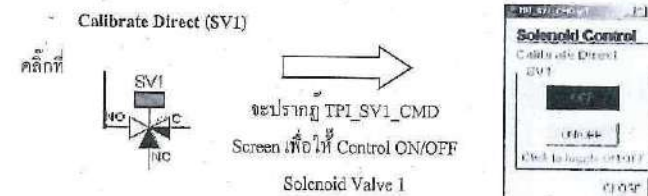
3.1 หน้า Process Screen (Overview)

การใช้งานหน้า Process Screen เพื่อตรวจสอบสถานการณ์ทำงานของระบบ โดยสามารถคลิกที่ปุ่ม  Process เพื่อเข้าไปยังหน้า Process Screen แสดงดังรูปที่ 6



รูปที่ 8 แสดงหน้า Process Screen

A. หน้า Process Screen เป็นหน้าที่แสดง Status, Data, Alarm และสามารถ Control Process ได้ จาก Process Screen สามารถ Control Solenoid Valve ได้ โดยใช้ Mouse คลิกที่ตำแหน่งดังต่อไปนี้



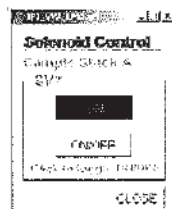
Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 7 of 25

TRAINING MODULE

คลิกที่ Sample Stack A (SV2)



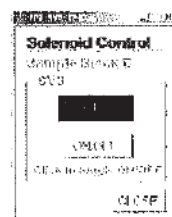
จะปรากฏ TPI_SV2_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 2



คลิกที่ Sample Stack B (SV3)



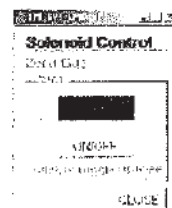
จะปรากฏ TPI_SV3_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 3



คลิกที่ Zero Gas (SV4)



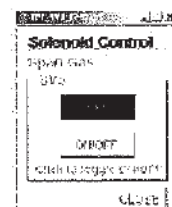
จะปรากฏ TPI_SV4_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 4



คลิกที่ Span Gas (SV5)



จะปรากฏ TPI_SV5_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 5



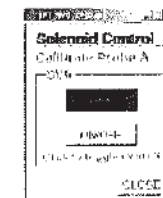
Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 8 of 25

TRAINING MODULE

คลิกที่ Calibrate Probe A (SV6)



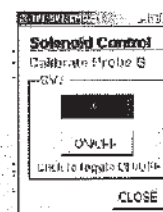
จะปรากฏ TPI_SV6_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 6



คลิกที่ Calibrate Probe B (SV7)

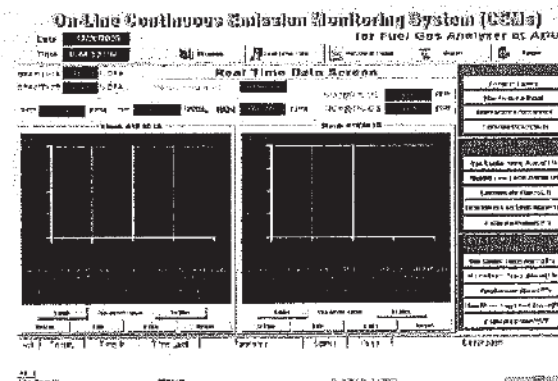


จะปรากฏ TPI_SV7_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 7



3.2 หน้า Real Time Data Screen

การใช้งาน Real Time Data Screen เพื่อดู Date ในลักษณะ Text และ Trend รวมถึงหน้าที่ยังสามารถดู Status Alarm ได้ โดยสามารถคลิกที่ปุ่ม "Real Time Data" เพื่อเข้าไปยังหน้า Real Time Data แสดงดังรูปที่ 9



รูปที่ 9 แสดงหน้า Real Time Data Screen



Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 9 of 25

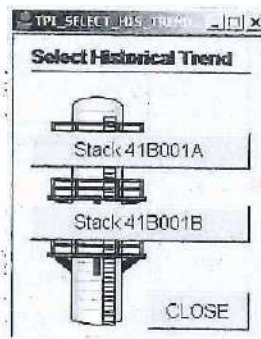
ปุ่มควบคุมการใช้งาน Trend มีดังต่อไปนี้

5 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 5 นาที
15 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 15 นาที
30 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 30 นาที
1 Hr	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 1 ชั่วโมง
6 Hrs	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 6 ชั่วโมง
Reset	Reset Duration และ ZONE เท่ากับ 5 นาที

3.2 หน้า Historical Trend Screen

การใช้งานหน้า Historical Trend เพื่อตรวจสอบ Data ขึ้นหลัง สามารถทำได้โดยคลิกที่ปุ่ม

 Historical Trend “Historical Trend” เพื่อเข้าไปยังหน้า Select Historical Trend Screen แสดงดังรูปที่ 10



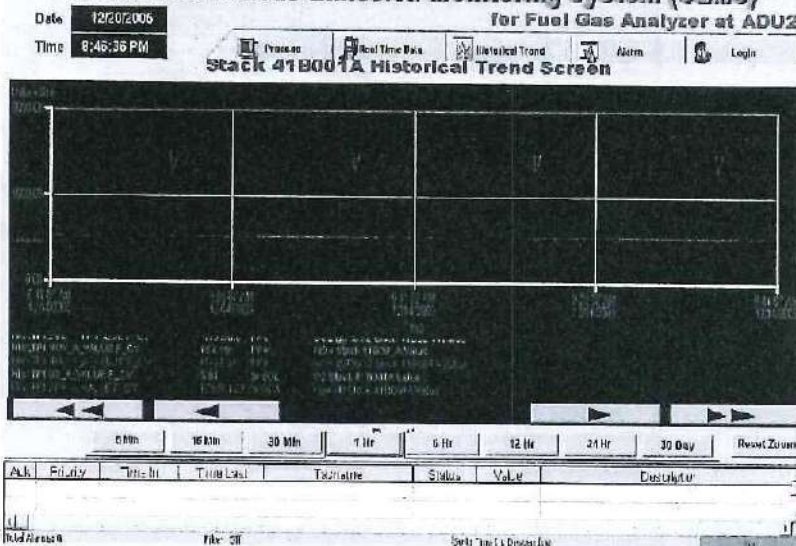
รูปที่ 10 แสดงหน้า Select Historical Trend Screen

Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYAP	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 10 of 25

หลังจากปรากฏหน้า Select Historical Trend แล้วให้ทำการ กดปุ่มต่อไปนี้

- Stack 41B001A เพื่อเปิดหน้า Stack 41B001A Historical Trend
- Stack 41B001B เพื่อเปิดหน้า Stack 41B001B Historical Trend
- CLOSE เพื่อปิดหน้า Select Historical Trend

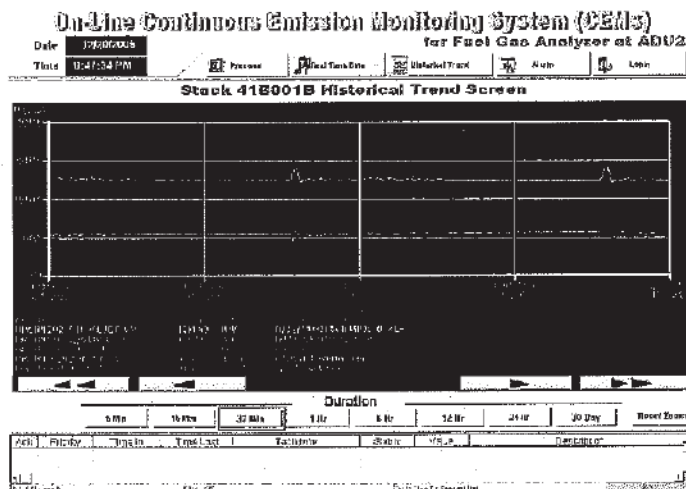
On-Line Continuous Emission Monitoring System (CEMs) for Fuel Gas Analyzer at ADU2



รูปที่ 11 แสดงหน้า Stack 41B001A Historical Trend Screen

Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYAP	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 11 of 25

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง ซึ่งต้องการดูข้อมูลที่มี Start Time แตกต่างจากปัจจุบันมากเป็นวันๆหรือเดือน







รูปที่ 12 แสดงหน้า Stack 418001B Historical Trend Screen

3.3 การใช้งาน Trend

การควบคุม Tool ของ Trend สามารถแบ่งออกเป็นกลุ่ม ได้ดังนี้

3.3.1 ปุ่มเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลังซึ่งต้องการดูในเวลาใกล้เคียงกับเวลาปัจจุบันหรือห่างไกลจากปัจจุบันไปมากนักเราสามารถเรียกใช้ปุ่มต่างๆได้ดังนี้

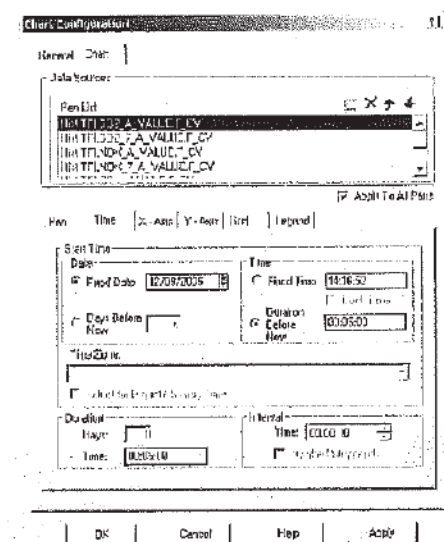
-  เลื่อนข้อมูลย้อนหลังไป 1/2 เท่า ของ Duration Time
-  เลื่อนข้อมูลย้อนหลังไป 1/4 เท่าของ Duration Time
-  เลื่อนข้อมูลไปข้างหน้า 1/2 เท่าของ Duration Time
-  เลื่อนข้อมูลไปข้างหน้า 1/4 เท่าของ Duration Time

Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 12 of 25



การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง ซึ่งต้องการดูข้อมูลที่มี Start Time แตกต่างจากปัจจุบันมากเป็นวันๆหรือเดือนสามารถปฏิบัติได้ดังนี้

3.3.2 ปุ่ม Start Date Time

- 1.) คัดเลือกคลิกปุ่ม  Historical Trend จะปรากฏ Dialog Chart Configuration ดังรูปที่ 13



รูปที่ 13 แสดง Dialog Chart Configuration

- 2.) คลิกที่ Tab Chart
- 3.) คลิกที่ Tab Time
- 4.) คลิกที่ Fixed Date
- 5.) เลือกวัน เดือน ปี ที่ต้องการดูข้อมูล (MM_DD_YY)
- 6.) คลิกปุ่ม  "O.K." เมื่อได้วันที่ต้องการ
- 7.) คลิกปุ่ม  "CANCEL" เมื่อต้องการยกเลิก

Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 13 of 25

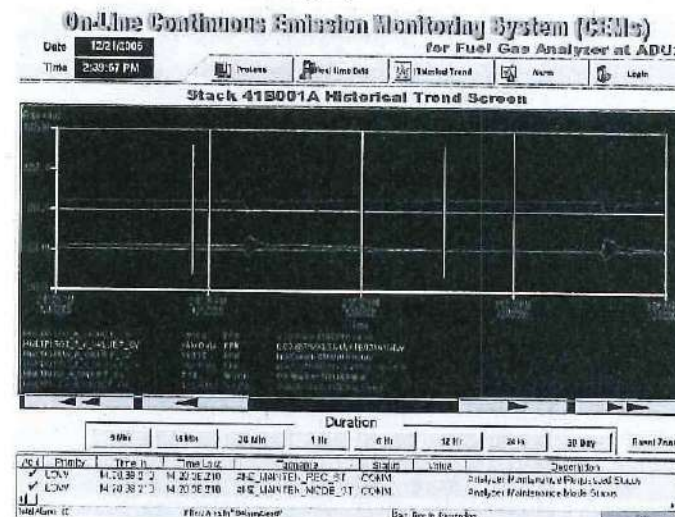
3.3.3 การปรับค่าDuration Time

การปรับค่า Duration Time สามารถปฏิบัติได้โดยคลิกที่ Button Duration Time ดังต่อไปนี้

5 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 5 นาที
15 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 15 นาที
30 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 30 นาที
1 Hr	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 1 ชั่วโมง
6 Hrs	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 6 ชั่วโมง
12 Hr	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 12 ชั่วโมง
24 Hr	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 24 ชั่วโมง
30 Day	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 30 วัน

3.3.4 การขยายขนาด (Zoom) / Reset Zoom

- การขยายขนาดโดยการ Drag/Drop



รูปที่ 14 ตำแหน่งการ Drag และ Drop เมาส์

- คลิกซ้าย (เมาส์) ที่ตำแหน่งที่ต้องการ (A)
- ลากเมาส์ (Drag) มาที่ตำแหน่ง (B) ปล่อย (Drop)
- บริเวณที่เลือกไว้บน Trend จะถูกขยายขึ้นตามที่ต้องการ

การกลับมามีขนาดเดิม (Reset Zoom) Trend สามารถปฏิบัติได้ 2 แบบ คือ

- การ Reset Zoom โดยใช้ Zoom Tool บนหน้าจอ Trend แสดงดังรูปที่ 14
 - คลิกปุ่ม "Reset" **Reset Zoom**
 - ขนาดที่ถูกขยายจะกลับมามีขนาดเดิม
- การ Reset Zoom โดยใช้เมาส์
 - คลิกขวาบนพื้นที่ของ Trend
 - ขนาดที่ถูกขยายจะกลับสู่ขนาดเดิม

3.4 หน้า Alarm Screen

หน้า Alarm Summary จะแสดงค่าของ Alarm Event ที่เกิดขึ้นบน Process ให้ Operator ทราบเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นทันที ผู้ใช้สามารถเข้าไปยังหน้า Alarm Screen ได้โดยคลิกปุ่ม "Alarm" เพื่อเข้าไปยังหน้า Alarm Screen ดังรูปที่ 15

On-Line Continuous Emission Monitoring System (CEMS)
for Fuel Gas Analyzer at ADU2

Date: 12/20/2005
Time: 8:48:03 PM

Process: Fuel Gas Data Historical Trend Alarm Login

Alarm Summary Screen

Ack	Priority	Date	Time In	Time Last	Tag Name	Value	Description
Total Alarm: 0							

Buttons: Acknowledge All, Acknowledge Selected, Alarm Activity & Event Log

รูปที่ 15 แสดงหน้า Alarm Screen

การใช้งาน Alarm Summary Tool

Acknowledge Selected เป็นการ Acknowledge ค่า Alarm ที่เกิดขึ้นบน Alarm Viewer โดยผู้ใช้หรือ Operator จะคลิก High Light ที่ Alarm Event ที่ต้องการ Acknowledged จากนั้น คลิก Ack Current หาก Alarm ที่ตามมาได้ Out of Alarm หรือ Reset แล้ว หลังจาก Acknowledge แล้ว Alarm ที่แสดงอยู่จะหายไป แสดงดังรูปที่ 20 ถ้าไม่หายแสดงว่า Alarm ดังกล่าวยัง Alarm อยู่



Training Module No: C312-052	Title: CEMS Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYAP	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012
		Page 16 of 25

ปุ่ม Acknowledge All เป็นการ Acknowledge ค่า Alarm ที่เกิดขึ้นทั้งหมดบน Alarm Viewer โดยผู้ใช้หรือ Operator ไม่ต้องคลิก High Light จากนั้น คลิก Ack All หาก Alarm ที่ตามมาได้ Out of Alarm หรือ Reset แล้ว หลังจาก Acknowledge แล้ว Alarm ที่แสดงอยู่จะหายไป

จากหน้า Alarm Screen สามารถคลิกที่ Alarm Activity & Event Log "Alarm Activity & Event Log" เพื่อเข้าไปดู Alarm Log, Activity Log และ Event Log ได้ โดยเมื่อเข้าไปยังหน้า Alarm, Activity and Event Log Screen แล้วให้ทำการเลือก File จาก YY_MM_DD ที่ต้องการเพื่าคัดที่ไม่ Load

On-Line Continuous Emission Monitoring System (CEMS)
for Fuel Gas Analyzer at ADU2

Date: 12/20/2005
Time: 9:48:00 PM

Process: Fuel Gas Data Historical Trend Alarm Login

Alarm, Activity and Event Log Screen

Open Alarm & Activity Log
CLASSIC VIEW
LOAD

Open Event Log
CLASSIC VIEW
LOAD

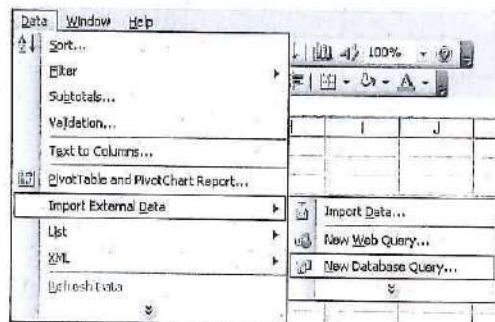
Ack	Priority	Time In	Time Last	Tag Name	Status	Value	Description
Total Alarm: 0 First: 00 Sort: Time In, Descending							

รูปที่ 16 แสดงหน้า Alarm, Activity and Event Log Screen

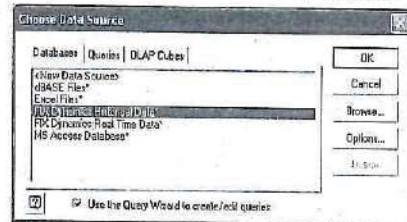


Training Module No: C312-052	Title: CEMS Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYAP	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012
		Page 17 of 25

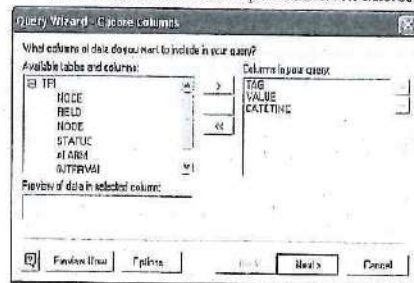
1. เปิดโปรแกรม Microsoft Excel แล้วเปิดหน้าต่างใหม่
2. ไปที่เมนู Data เลือก import External Data และ New Database Query



3. เลือก Fix Dynamics Historical Data และ Click O.K.

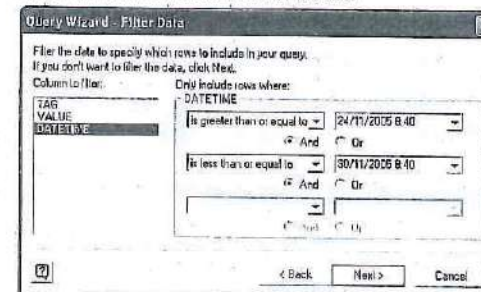


4. เลือก Fields ที่ต้องการจะ Export Data ลงใน Microsoft Excel

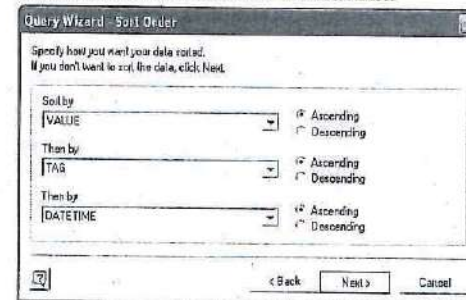


Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 18 of 25

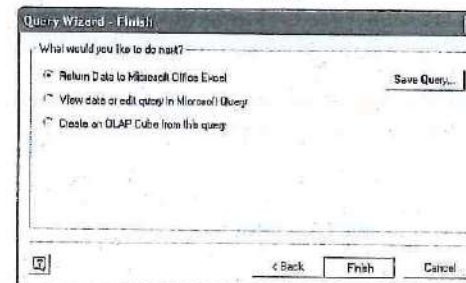
5. เลือกไปที่ DATETIME เลือกวันเวลาที่ต้องการ



6. เลือกการเรียงลำดับการแสดงค่าใน Microsoft Excel

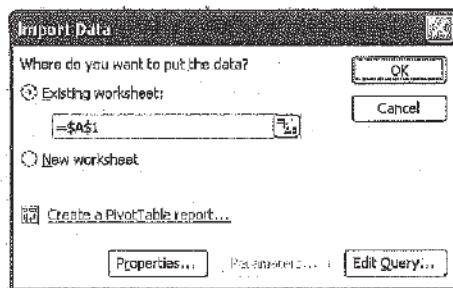


7. สิ้นสุดการทำงานของ โปรแกรม Query



Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 19 of 25

8. เลือกตำแหน่งที่จะ Export Data ลงใน Micro Excel



	A	B	C
1	TAG	VALUE	DATETIME
2	NOX_VALUE	127.6139904	24/11/2005 20:40
3	NOX_VALUE	120.5070056	24/11/2005 20:41
4	NOX_VALUE	130.9149933	24/11/2005 20:42
5	NOX_VALUE	129.6159973	24/11/2005 20:43
6	NOX_VALUE	160.3480072	24/11/2005 20:44
7	NOX_VALUE	146.772995	24/11/2005 20:45
8	NOX_VALUE	148.1150056	24/11/2005 20:46
9	NOX_VALUE	147.9550018	24/11/2005 20:47
10	NOX_VALUE	147.8530084	24/11/2005 20:48
11	NOX_VALUE	140.4400024	24/11/2005 20:49
12	NOX_VALUE	148.9570026	24/11/2005 20:50
13	NOX_VALUE	131.0570060	24/11/2005 20:51
14	NOX_VALUE	129.5090027	24/11/2005 20:52
15	NOX_VALUE	129.4349979	24/11/2005 20:53
16	NOX_VALUE	132.2109885	24/11/2005 20:54
17	NOX_VALUE	129.2290039	24/11/2005 20:55
18	NOX_VALUE	128.1660004	24/11/2005 20:56
19	NOX_VALUE	129.7779999	24/11/2005 20:57
20	NOX_VALUE	128.0039978	24/11/2005 20:58
21	NOX_VALUE	148.6299969	24/11/2005 20:59
22	NOX_VALUE	148.2539978	24/11/2005 21:00
23	NOX_VALUE	145.7160034	24/11/2005 21:01
24	NOX_VALUE	147.8090067	24/11/2005 21:02

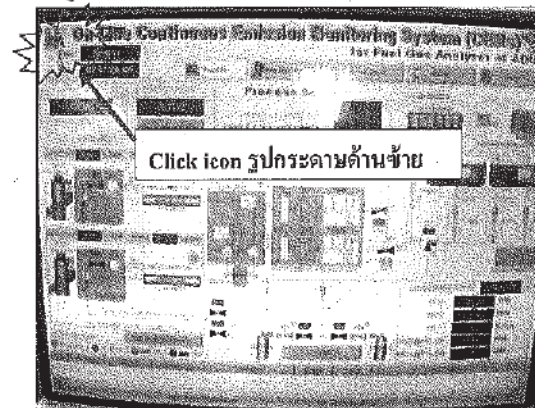
ค่า Data ที่ปรากฏใน Microsoft Excel



Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 20 of 25

การดูค่า SO₂, NO_x, O₂, OPACITY, DUST Average ย้อนหลังเป็นชั่วโมงและเป็นวัน

เป็นการเรียกดูประวัติย้อนหลังแบบเรียลไทม์เป็นชั่วโมงหรือเป็นวัน โดยมีวิธีทำดังนี้



Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 21 of 25



จะปรากฏ Box เพื่อให้เลือกรายงานเป็นวันหรือเดือน



จะปรากฏ Box เพื่อให้วันที่จะแสดงรายงาน



จะปรากฏหน้าจอ Excel แสดงค่าต่างๆ

Trouble Shooting

ปัญหา	สาเหตุ	การแก้ไข
1. Condensate Alarm(C2)	เนื่องจากความชื้นที่ปนมากับ Flue Gas เมื่อถูกทำให้เย็นตัวลงจะกลั่นตัวเป็นน้ำจนเต็ม Filter	ออก Notification แจ้งแผนก Instrument Analyzer

Exercise

1. ถ้าต้องการทราบค่า SO_x, NO_x, O₂, OPACITY, DUST ของเมื่อวานตอน 14:00 นาฬิกาต้องทำอย่างไร?
2. ในกรณีระบบ CEMs มี Alarm "Condensate Alarm" พนักงานต้องทำอะไร และติดต่อแผนกใด?
3. จงบอกวิธีการปฏิบัติเมื่อมี Alarm ต่างๆเกิดขึ้นที่หน้าจอ CEMs?
4. จงบอกวิธีเก็บข้อมูลค่า SO_x, NO_x, O₂, OPACITY, DUST เฉลี่ยเป็นชั่วโมงย้อนหลัง 1 ชั่วโมง?

Competency evaluation (การประเมินผลภาคปฏิบัติ)

CEMs Network System Operation:- Module No. C312-052

ชื่อพนักงาน..... เลขประจำตัว..... PG.....

Operator สามารถอธิบายการใช้ระบบ CEMs Network System Operation ได้ถูกต้องตามเกณฑ์ที่ตั้งค่าไปหรือไม่

No.	รายละเอียดการทำงาน	Level of Competency	ความถูกต้อง		ประเมินโดย	
			Pass	Fail	ผู้ประเมิน	วันที่
1.	สามารถใช้งานฟังก์ชันต่างๆของ CEMs ได้ถูกต้องหรือไม่	1				
2.	สามารถค้นหาข้อมูลย้อนหลังของระบบ CEMs เพื่อแก้ไขปัญหาล้างๆ ได้ถูกต้องหรือไม่	1				
3.	สามารถอธิบายการแก้ไขเมื่อ CEMs เกิดปัญหา Alarm ต่างๆ ได้ถูกต้องหรือไม่	1				

เอกสารแนบที่ 11

เอกสารสอบเทียบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : ADU2
Work Order No.: 22634445/22634446
Work Instruction No: S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 24Q31136
Date : 22/08/2024

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name CEMs
Manufacturer : ABB
Model No. : Uras14/Magnos17

Equipment/Tag No 'AT-4101A/B
Accuracy : $\pm \{0.5\%O_2(O_2); 2.5\%Fs(Nox); 2.5\%Fs(SO_2)\}$

CALIBRATION STANDARD INFORMATION


Standard Type : $NOx = 104 \text{ PPM}, SO_2 = 1010 \text{ PPM}$
Manufacturer : LINDE
Serial No. : A00737SK
Certificate No. : 1993/23
Calibrated Date 26 Jul 2023
Expired Date : 26 Jul 2026


Standard Type : $O_2 = 20.9 \%$
Manufacturer : LINDE
Serial No. : S670940
Certificate No. : 0943/23
Calibrated Date : 05 Apr 2023
Expired Date : 04 Apr 2027

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	MEASURING RANGE %.PPM	STANDARD VALUES %.PPM	BEFORE		AFTER	
				OUTPUT %.PPM	ERROR %.PPM	OUTPUT %.PPM	ERROR %.PPM
1	Nox (zero)	0 - 500	0.00	-4.32	-0.86	0.00	0.00
2	Nox (span)	0 - 500	104.00	107.00	0.60	104.000	0.00
3	SO2 (zero)	0 - 1500	0.00	-0.02	0.00	0.00	0.00
4	SO2 (span)	0 - 1500	1010.00	1008.00	-0.13	1012.00	0.13
5	O2(zero)	0 - 25	0.00	-0.09	-0.36	0.00	0.00
6	O2(span)	0 - 25	20.90	20.83	-0.28	20.90	0.00
7							
8							
9							
10							

REMARK : Check and Clean Sampling System.

Verified By :  (Technician) Due Date 12/2024

Approved By :  (Foreman/Engineer) Approved Date 22/08/2024

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : ADU2
Work Order No.: 22701763/22701764
Work Instruction No: S10325000-2004-MCAN Rev.1

Report No. 24Q31220
Date : 25/12/2024

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name CEMs
Manufacturer : ABB
Model No. : Uras14/Magnos17

Equipment/Tag No 'AT-4101A/B
Accuracy : $\pm \{0.5\%O_2(O_2); 2.5\%Fs(Nox); 2.5\%Fs(SO_2)\}$

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : $NOx = 104 \text{ PPM}, SO_2 = 1010 \text{ PPM}$
Manufacturer : LINDE
Serial No. : A00737SK
Certificate No. : 1993/23
Calibrated Date 26 Jul 2023
Expired Date : 26 Jul 2026

Standard Type : $O_2 = 20.9 \%$
Manufacturer : LINDE
Serial No. : S670940
Certificate No. : 0943/23
Calibrated Date : 05 Apr 2023
Expired Date : 04 Apr 2027

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	MEASURING RANGE %.PPM	STANDARD VALUES %.PPM	BEFORE		AFTER	
				OUTPUT %.PPM	ERROR %.PPM	OUTPUT %.PPM	ERROR %.PPM
1	Nox (zero)	0 - 500	0.00	2.00	0.40	0.00	0.00
2	Nox (span)	0 - 500	104.00	98.00	-1.20	104.000	0.00
3	SO2 (zero)	0 - 1500	0.00	2.00	0.13	0.00	0.00
4	SO2 (span)	0 - 1500	1010.00	1007.00	-0.20	1009.00	-0.07
5	O2(zero)	0 - 25	0.00	-0.09	-0.36	0.00	0.00
6	O2(span)	0 - 25	20.90	20.10	-3.20	20.90	0.00
7							
8							
9							
10							

REMARK : Check and Clean Sampling System.

Verified By :  (Technician)

Due Date 04/2025

Approved By :  (Foreman/Engineer)

Approved Date 25/12/2024

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : ADU2
Work Order No.: 22668655/22668656
Work Instruction No: S10325000-2004-MCAN Rev.1
Report No. 24Q31220
Date : 24/10/2024

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name CEMs
Manufacturer : ABB
Model No. : Uras14/Magnos17
Equipment/Tag No 'AT-4101A/B
Accuracy : $\pm \{0.5\%O_2(O_2); 2.5\%Fs(Nox); 2.5\%Fs(SO_2)\}$

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : $NOx = 104 \text{ PPM}, SO_2 = 1010 \text{ PPM}$
Manufacturer : LINDE
Serial No. : A00737SK
Certificate No. : 1993/23
Calibrated Date 26 Jul 2023
Expired Date : 26 Jul 2026
Standard Type : $O_2 = 20.9 \%$
Manufacturer : LINDE
Serial No. : S670940
Certificate No. : 0943/23
Calibrated Date : 05 Apr 2023
Expired Date : 04 Apr 2027

VERIFICATION RESULTS

ITEM	COMPONENT NAME	MEASURING RANGE %.PPM	STANDARD VALUES %.PPM	BEFORE		AFTER	
				OUTPUT %.PPM	ERROR %.PPM	OUTPUT %.PPM	ERROR %.PPM
1	Nox (zero)	0 - 500	0.00	2.00	0.40	0.00	0.00
2	Nox (span)	0 - 500	104.00	102.00	-0.40	104.000	0.00
3	SO2 (zero)	0 - 1500	0.00	-1.00	-0.07	0.00	0.00
4	SO2 (span)	0 - 1500	1010.00	1007.00	-0.20	1008.00	-0.13
5	O2(zero)	0 - 25	0.00	-0.10	-0.40	0.00	0.00
6	O2(span)	0 - 25	20.90	20.80	-0.40	20.90	0.00
7							
8							
9							
10							

REMARK : Check and Clean Sampling System.

Verified By : (Technician)

Due Date 02/2025

Approved By : (Foreman/Engineer)

Approved Date 24/10/2024

เอกสารแนบที่ 12

แผนและผล Preventive Maintenance ประจำปี 2568

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	ABC In
163	ADU2-E21-MCC1_02	-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P003B	6M													RRE-EREA	27253	27253	
164	ADU2-E21-MCC1_02	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P006B	6M													RRE-EREA	27254	27254	
165	ADU2-E21-MCC1_03	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P011B	6M													RRE-EREA	27255	27255	
166	ADU2-E21-MCC1_03	-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E019 M,6M	6M													RRE-EREA	27256	27256	
167	ADU2-E21-MCC1_03	-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E019 M,6M	6M													RRE-EREA	27257	27257	
168	ADU2-E21-MCC1_04	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P013B	6M													RRE-EREA	27258	27258	
169	ADU2-E21-MCC1_04	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P003B	6M													RRE-EREA	27259	27259	
170	ADU2-E21-MCC1_04	-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P002A	6M													RRE-EREA	27260	27260	
171	ADU2-E21-MCC1_04	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P004A	6M													RRE-EREA	27261	27261	
172	ADU2-E21-MCC1_05	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P014A	6M													RRE-EREA	27262	27262	
173	ADU2-E21-MCC1_05	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P015B	6M													RRE-EREA	27263	27263	
174	ADU2-E21-MCC1_05	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P010A	6M													RRE-EREA	27264	27264	
175	ADU2-E21-MCC1_05	-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P008B	6M													RRE-EREA	27265	27265	
176	ADU2-E21-MCC1_05	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P007A	6M													RRE-EREA	27266	27266	
177	ADU2-E21-MCC1_06	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P017A	6M													RRE-EREA	27267	27267	
178	ADU2-E21-MCC1_06	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P016B	6M													RRE-EREA	27268	27268	
179	ADU2-E21-MCC1_06	-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P028B	6M													RRE-EREA	27269	27269	
180	ADU2-E21-MCC1_06	-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P005B	6M													RRE-EREA	27270	27270	
181	ADU2-E21-MCC1_06	-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P012A	6M													RRE-EREA	27271	27271	
182	ADU2-E21-MCC1_06	-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P011C	6M													RRE-EREA	27272	27272	
183	ADU2-E21-MCC1_07	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P019A	6M													RRE-EREA	27273	27273	
184	ADU2-E21-MCC1_07	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P020B	6M													RRE-EREA	27274	27274	
185	ADU2-E21-MCC1_07	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27275	27275	
186	ADU2-E21-MCC1_07	-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27276	27276	
187	ADU2-E21-MCC1_07	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27277	27277	
188	ADU2-E21-MCC1_08	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P021A	6M													RRE-EREA	27278	27278	
189	ADU2-E21-MCC1_08	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P022B	6M													RRE-EREA	27279	27279	
190	ADU2-E21-MCC1_08	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27280	27280	
191	ADU2-E21-MCC1_08	-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27281	27281	
192	ADU2-E21-MCC1_08	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27282	27282	
193	ADU2-E21-MCC1_09	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P023B	6M													RRE-EREA	27283	27283	
194	ADU2-E21-MCC1_09	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P029B	6M													RRE-EREA	27284	27284	
195	ADU2-E21-MCC1_09	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27285	27285	
196	ADU2-E21-MCC1_09	-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27286	27286	
197	ADU2-E21-MCC1_09	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27287	27287	
198	ADU2-E21-MCC1_10	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A2,3M	6M													RRE-EREA	27288	27288	
199	ADU2-E21-MCC1_10	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A4,3M	6M													RRE-EREA	27289	27289	
200	ADU2-E21-MCC1_10	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_S2,3M	6M													RRE-EREA	27290	27290	
201	ADU2-E21-MCC1_10	-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P006B	6M													RRE-EREA	27291	27291	
202	ADU2-E21-MCC1_10	-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P002A	6M													RRE-EREA	27292	27292	
203	ADU2-E21-MCC1_10	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002 M,6M	6M													RRE-EREA	27293	27293	
204	ADU2-E21-MCC1_11	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P003A	6M													RRE-EREA	27294	27294	
205	ADU2-E21-MCC1_11	-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P005B	6M													RRE-EREA	27295	27295	
206	ADU2-E21-MCC1_11	-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P002B	6M													RRE-EREA	27296	27296	
207	ADU2-E21-MCC1_11	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P001A	6M													RRE-EREA	27297	27297	
208	ADU2-E21-MCC1_12	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43K001C,1,6M	6M													RRE-EREA	27298	27298	
209	ADU2-E21-MCC1_12	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P004B	6M													RRE-EREA	27299	27299	
210	ADU2-E21-MCC1_12	-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E001 M,6M	6M													RRE-EREA	27300	27300	
211	ADU2-E21-MCC1_12	-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005 M,6M	6M													RRE-EREA	27301	27301	
212	ADU2-E21-MCC1_12	-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005 M,6M	6M													RRE-EREA	27302	27302	
213	ADU2-E21-MCC1_13	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P006B	6M													RRE-EREA	27303	27303	
214	ADU2-E21-MCC1_13	-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P002A	6M													RRE-EREA	27304	27304	
215	ADU2-E21-MCC1_13	-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P004A	6M													RRE-EREA	27305	27305	
216	ADU2-E21-MCC1_13	-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P003B	6M													RRE-EREA	27306	27306	
217	ADU2-E21-MCC1_13	-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P001B	6M													RRE-EREA	27307	27307	
218	ADU2-E21-MCC1_14	-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P005B	6M													RRE-EREA	27308	27308	
219	ADU2-E21-MCC1_14	-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P006B	6M													RRE-EREA	27309	27309	
220	ADU2-E21-MCC1_14	-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P007A	6M													RRE-EREA	27310	27310	
221	ADU2-E21-MCC1_14	-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P008B	6M													RRE-EREA	27311	27311	
222	ADU2-E21-MCC1_14	-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P003B	6M													RRE-EREA	27312	27312	

Item	FIL No.	Equipment Name	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main Plan	Maintenance Item	ABC In
223	ADU-E21-MCC1_14 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4BP00A	6M	I						I						RRE-ERE-A	27313	27313	
224	ADU-E21-MCC1_14 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4BP00A	6M		I						I					RRE-ERE-A	27314	27314	
225	ADU-E21-MCC1_15 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4TE00S_Mk6M	6M			I						I				RRE-ERE-A	27315	27315	
226	ADU-E21-MCC1_15 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4TE00S_Mk6M	6M			I						I				RRE-ERE-A	27316	27316	
227	ADU-E21-MCC1_15 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4TE00A_Mk6M	6M					I					I			RRE-ERE-A	27317	27317	
228	ADU-E21-MCC1_15 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4TE00A_Mk6M	6M						I					I		RRE-ERE-A	27318	27318	
229	ADU-E21-MCC1_15 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4TE00A_Mk6M	6M			I										RRE-ERE-A	27319	27319	
230	ADU-E21-MCC1_16 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4TE00S_Mk6M	6M									I				RRE-ERE-A	27320	27320	
251	ADU-E21-66IMP001_H1.D1-1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHC)6M	6M										I			RRE-ERE-A	27203	27203	
252	ADU-E21-66IMP001_H1.D1-2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHC)6M	6M											I		RRE-ERE-A	27204	27204	
253	ADU-E21-66IMP001_H1.D1-3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHC)6M	6M												I	RRE-ERE-A	27205	27205	
254	ADU-E21-66IMP001_H1.D1-4		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHC)6M	6M													RRE-ERE-A	27206	27206	
255	ADU-E21-66IMP001_H1.D1-5		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHC)6M	6M													RRE-ERE-A	27207	27207	
256	ADU-E21-66IMP001_H1.D1-6		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHC)6M	6M													RRE-ERE-A	27208	27208	
257	ADU-E21-66IMP001_H1.D2-1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27209	27209	
258	ADU-E21-66IMP001_H1.D2-2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27210	27210	
259	ADU-E21-66IMP001_H1.D2-3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27211	27211	
260	ADU-E21-66IMP001_H1.D2-4		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27212	27212	
261	ADU-E21-66IMP001_H1.D2-5		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27213	27213	
262	ADU-E21-66IMP001_H1.D2-6		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27214	27214	
263	ADU-E21-66IMP001_H2.D1-1		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOT)6M	6M													RRE-ERE-A	27215	27215	
264	ADU-E21-66IMP001_H2.D1-2		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOT)6M	6M													RRE-ERE-A	27216	27216	
265	ADU-E21-66IMP001_H2.D1-3		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOT)6M	6M													RRE-ERE-A	27217	27217	
266	ADU-E21-66IMP001_H2.D1-4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOT)6M	6M													RRE-ERE-A	27218	27218	
267	ADU-E21-66IMP001_H2.D1-5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOT)6M	6M													RRE-ERE-A	27219	27219	
268	ADU-E21-66IMP001_H2.D1-6		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOT)6M	6M													RRE-ERE-A	27220	27220	
269	ADU-E21-66IMP001_H2.D2-1		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27221	27221	
270	ADU-E21-66IMP001_H2.D2-2		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27222	27222	
271	ADU-E21-66IMP001_H2.D2-3		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27223	27223	
272	ADU-E21-66IMP001_H2.D2-4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27224	27224	
273	ADU-E21-66IMP001_H2.D2-5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27225	27225	
274	ADU-E21-66IMP001_H2.D2-6		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27226	27226	
275	ADU-E21-66IMP001_H3.D1-1		PM SMOKE DETECTOR CAP ROOM ZONE1 (PHO)6M	6M										I			RRE-ERE-A	27227	27227	
276	ADU-E21-66IMP001_H3.D2-1		PM SMOKE DETECTOR CAP ROOM ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27228	27228	
277	ADU-E21-66IMP001_H4.D1-1		PM SMOKE DETECTOR CAP ACC ZONE1 (PHOT)6M	6M													RRE-ERE-A	27229	27229	
278	ADU-E21-66IMP001_H4.D2-1		PM SMOKE DETECTOR CAP ACC ZONE2 (ION)6M	6M													RRE-ERE-A	27230	27230	
279	ADU-E21-66IMP001_H9.D1-1		PM HEAT DETECTOR BATTERY ROOM ZONE1	6M													RRE-ERE-A	27231	27231	
280	ADU-E21-66IMP001_H9.D2-1		PM HEAT DETECTOR BATTERY ROOM ZONE2	6M													RRE-ERE-A	27232	27232	
310	ADU-A1-6600A26		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I									RRE-EWS	107572	133486	
311	ADU-A1-6600A26		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107572	133486	
312	ADU-A1-6600A27		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I									RRE-EWS	107573	133487	
313	ADU-A1-6600A27		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M								I					RRE-EWS	107573	133487	
332	ADU-E22-AC4360S09M1		PM VSD E22-AC4360S09M1	1Y													RRE-ERE-A	107134	132923	
333	ADU-E21-E2-AC4360S09M1		Inspect VSD ADU-E2-AC4360S09M1	1Y													RRE-ERE-A	110062	137471	
336	ADU-E22-42KX001A_MJ01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42K001A	6M	T												RRE-ERE-A	113568	141260	
337	ADU-E22-42KX001B_MJ01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42K001B	6M	T								T				RRE-ERE-A	113573	141263	
338	ADU-E21-MCC1+ -N01_1		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP030A	6M													RRE-ERE-A	113571	141281	
339	ADU-E21-MCC1+ -N01_2		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP030B	6M													RRE-ERE-A	113575	141285	
340	ADU-E21-MCC1+ -N01_3		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP031A	6M													RRE-ERE-A	113576	141286	
341	ADU-E21-MCC1+ -N01_4		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP031B	6M													RRE-ERE-A	113577	141287	
342	ADU-E21-MCC1+ -N01_5		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP032A	6M													RRE-ERE-A	113578	141288	
343	ADU-E21-MCC1+ -N01_6		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP032B	6M													RRE-ERE-A	113579	141529	
344	ADU-E21-MCC1+ -N01_7		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP033A	6M													RRE-ERE-A	113580	141530	
345	ADU-E21-MCC1+ -N01_8		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZP033B	6M													RRE-ERE-A	113582	141531	
346	ADU-E21-MCC1+ -N01_9		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZK001A	6M													RRE-ERE-A	113583	141532	
347	ADU-E21-MCC1+ -N01_10		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 4ZK001B	6M									I				RRE-ERE-A	113584	141533	
397	ADU-A45-PIPING	1-1/2-FA-4501013	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236013	267582	5A
398	ADU-A45-PIPING	1-1/2-FA-4501014	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236014	267583	5A
399	ADU-A45-PIPING	1-1/2-FA-4501016	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236015	267584	5Y
400	ADU-A45-PIPING	1-1/2-FA-4502010	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236021	267590	5A

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
584	ADU2-45 -PIPING	2-P-4503022	Piping Inspection (Class1)	5Y							I						IRI-INRE	236056	267625 A	
585	ADU2-45 -PIPING	2-P-4505054	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236198	267755 A	
586	ADU2-45 -PIPING	2-P-4505055	Piping Inspection (Class1)	5Y									I				IRI-INRE	236060	267629 A	
587	ADU2-45 -PIPING	2-P-4505056	Piping Inspection (Class1)	5Y										I			IRI-INRE	236061	267630 A	
588	ADU2-45 -PIPING	2-PPAL-4505025	Piping Inspection (Class1)	5Y											I		IRI-INRE	236064	267633 A	
600	ADU2-42 -PIPING	2-WSW-4207012	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235845	267414 B	
601	ADU2-42 -PIPING	2-WSW-4207013	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235846	267415 B	
602	ADU2-42 -PIPING	2-WSW-4207015	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235848	267417 B	
603	ADU2-42 -PIPING	2-WSW-4209010	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235858	267427 B	
607	ADU2-E1B-7012	20009059	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR Y/1Y	2W						P							CCH-TRTL	85030	105862 A	
608	ADU2-E1B-7012	20009059	GER RID OF WEED	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-ERE	85025	108895 A	
609	ADU2-E1B-7012	20009059	VISUAL INSPECT 115KV OUTDOOR SWITCH YAR2W	5Y	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-ERE	85029	108896 A	
610	ADU2-E1B-7042	20009061	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR Y/1Y	2W						P							CCH-TRTL	85042	105870 A	
611	ADU2-E1B-7042	20009061	GER RID OF WEED	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-ERE	85037	108899 A	
612	ADU2-E1B-7042	20009061	VISUAL INSPECT 115KV OUTDOOR SWITCH YAR2W	5Y	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-ERE	85041	108900 A	
613	ADU2-41 -66FMF001 -DV01	20009068	Clean Strainer line WF(DV01-DV03)	6M													RRE-MREA	142446	172092 A	
614	ADU2-E1B-7015	20009073	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR Y/1Y	2W						P							CCH-TRTL	85036	105896 A	
615	ADU2-E1B-7015	20009073	GER RID OF WEED	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-ERE	85031	108897 A	
616	ADU2-E1B-7015	20009073	VISUAL INSPECT 115KV OUTDOOR SWITCH YAR2W	5Y	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-ERE	85035	108898 A	
617	ADU2-E1B-A01	20009695	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107587	133501 C	
618	ADU2-E1B-A01	20009695	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107587	133501 C	
619	ADU2-E1B-A02	20009696	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107588	133502 C	
620	ADU2-E1B-A02	20009696	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107588	133502 C	
621	ADU2-E1B-A03	20009697	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107589	133503 C	
622	ADU2-E1B-A03	20009697	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107589	133503 C	
623	ADU2-E1B-A04	20009698	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I						I			RRE-EWS	107590	133504 C	
624	ADU2-E1B-A04	20009698	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107590	133504 C	
661	ADU2-45 -PIPING	3-FA-4508001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236028	267597 A	
662	ADU2-45 -PIPING	3-FG-4503002	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236033	267602 A	
675	ADU2-46 -PIPING	3-LPG-4606005	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236112	267681 A	
690	ADU2-42 -PIPING	3-P-4207009	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235805	267374 B	
691	ADU2-45 -PIPING	3-P-4504050	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236059	267628 A	
692	ADU2-45 -PIPING	3-P-4505061	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236179	267745 A	
693	ADU2-45 -PIPING	3-P-4505062	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236178	267747 A	
694	ADU2-45 -PIPING	3-P-4506004	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236193	267762 A	
695	ADU2-46 -PIPING	3-P-4610001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236123	267692 B	
696	ADU2-45 -PIPING	3-PPAL-4505007	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236167	267756 A	
697	ADU2-45 -PIPING	3-PPAL-4505008	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236063	267632 A	
698	ADU2-45 -PIPING	3-PPAL-4507001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	235907	267576 A	
699	ADU2-45 -PIPING	3-PPAL-4507012	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	235382	266951 A	
709	ADU2-42 -PIPING	3/4-P-4204013	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235789	267358 B	
710	ADU2-45 -PIPING	4-BTAL-4504003	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236006	267575 A	
711	ADU2-45 -PIPING	4-BTAL-4504004	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	232747	264296 A	
712	ADU2-45 -PIPING	4-BTAL-4504005	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236007	267576 A	
713	ADU2-45 -PIPING	4-BTAL-4505001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236008	267577 A	
720	ADU2-42 -PIPING	4-GV-4212015	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	235722	267291 B	
721	ADU2-42 -PIPING	4-LGO-4205015	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235750	267319 B	
723	ADU2-45 -PIPING	4-LPG-4501001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	233058	264638 A	
724	ADU2-45 -PIPING	4-LPG-4501004	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236036	267605 A	
725	ADU2-45 -PIPING	4-LPG-4501006	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236038	267607 A	
726	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4603002	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236103	267672 A	
727	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4605002	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236105	267674 A	
728	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4605003	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236106	267675 A	
729	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4605015	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236107	267676 A	
730	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4606001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236108	267677 A	
731	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4606002	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236109	267678 A	
732	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4606003	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236110	267679 A	
733	ADU2-46 -PIPING	4-LPG-4606004	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236111	267680 A	
763	ADU2-41 -PIPING	4-P-4112004	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235593	267162 B	
764	ADU2-45 -PIPING	4-P-4501011	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236043	267612 A	

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
765	ADU2-45 -PIPING	4-P-4502001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236044	267613 A	
766	ADU2-45 -PIPING	4-P-4503021	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236055	267624 A	
767	ADU2-45 -PIPING	4-P-4504001	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	232905	260404 A	
768	ADU2-45 -PIPING	4-P-4504002	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236057	267626 A	
769	ADU2-45 -PIPING	4-P-4504008	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236058	267627 A	
770	ADU2-45 -PIPING	4-P-4505050	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236169	267758 A	
771	ADU2-45 -PIPING	4-P-4505052	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236190	267759 A	
772	ADU2-45 -PIPING	4-P-4505053	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236173	267742 A	
773	ADU2-45 -PIPING	4-P-4505059	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236177	267746 A	
782	ADU2-43 -PIPING	6-LPG-4304008	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	235910	267479 A	
783	ADU2-45 -PIPING	6-LPG-4501002	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236034	267603 A	
815	ADU2-41 -PIPING	6-P-4101006	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235512	267081 B	
816	ADU2-41 -PIPING	6-P-4105005	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235531	267100 B	
817	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110001	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235566	267135 B	
818	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110002	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235567	267136 B	
819	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110003	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235568	267137 B	
820	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110004	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235569	267138 B	
821	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110005	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235570	267139 B	
822	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110006	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235571	267140 B	
823	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110007	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235572	267141 B	
824	ADU2-41 -PIPING	6-P-4110008	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235573	267142 B	
825	ADU2-42 -PIPING	6-P-4204008	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235784	267353 B	
826	ADU2-43 -PIPING	6-P-4302005	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235933	267502 B	
827	ADU2-43 -PIPING	6-P-4302008	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235936	267505 B	
828	ADU2-43 -PIPING	6-P-4303007	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235946	267515 B	
829	ADU2-45 -PIPING	6-P-4502002	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236045	267614 A	
830	ADU2-45 -PIPING	6-PPAL-4505004	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	233062	264642 A	
831	ADU2-45 -PIPING	6-PPAL-4505006	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236184	267753 A	
832	ADU2-45 -PIPING	6-PPAL-4505009	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236181	267750 A	
833	ADU2-45 -PIPING	6-PPAL-4505027	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236195	267754 A	
834	ADU2-45 -PIPING	6-PPAV-4503003	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236085	267634 A	
835	ADU2-45 -PIPING	6-PPAV-4505003	Piping Inspection (Class1)	5Y													IRI-INRE	236067	267636 A	
837	ADU2-42 -PIPING	6-WSW-4208009	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235852	267421 B	
840	ADU2-42 -PIPING	8-FA-4201008	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235712	267281 B	
844	ADU2-42 -PIPING	8-LGO-4205008	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235748	267317 B	
845	ADU2-42 -PIPING	8-LGO-4205009	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235749	267318 B	
846	ADU2-43 -PIPING	8-LN-4303008	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235906	267475 B	
869	ADU2-41 -PIPING	8-P-4108009	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235548	267117 B	
870	ADU2-41 -PIPING	8-P-4108011	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235550	267119 B	
871	ADU2-41 -PIPING	8-P-4109007	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235667	267125 B	
872	ADU2-41 -PIPING	8-P-4109008	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235557	267126 B	
873	ADU2-42 -PIPING	8-P-4201002	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235758	267327 B	
874	ADU2-42 -PIPING	8-P-4201004	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235760	267329 B	
875	ADU2-42 -PIPING	8-P-4201005	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235761	267330 B	
876	ADU2-42 -PIPING	8-P-4201007	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235762	267331 B	
877	ADU2-42 -PIPING	8-P-4202001	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235763	267332 B	
878	ADU2-42 -PIPING	8-P-4202002	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235764	267333 B	
879	ADU2-42 -PIPING	8-P-4202017	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235771	267340 B	
880	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204001	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235777	267346 B	
881	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204003	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235779	267348 B	
882	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204004	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235780	267349 B	
883	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204005	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235781	267350 B	
884	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204006	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235782	267351 B	
885	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204007	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235783	267352 B	
886	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204009	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235785	267354 B	
887	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204010	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235786	267355 B	
888	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204011	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235787	267356 B	
889	ADU2-42 -PIPING	8-P-4204012	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235788	267357 B	
890	ADU2-42 -PIPING	8-P-4209003	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235803	267389 B	
891	ADU2-42 -PIPING	8-P-4209004	Piping Inspection (Class2)	5Y													IRI-INRE	235821	267390 B	

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
892	ADU2-43-PIPING	8-P-4301018	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235927	267466	B
893	ADU2-43-PIPING	8-P-4301019	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235928	267497	B
894	ADU2-43-PIPING	8-P-4303006	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235945	267514	B
895	ADU2-45-PIPING	8-PPAV-4505002	Piping Inspection (Class1)	5Y									I				IRI-INRE	236066	267635	A
2499	ADU2-43-GROUND	ADU2-41-G001	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27015	27015	B
2500	ADU2-43-GROUND	ADU2-41-G002	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27016	27016	B
2501	ADU2-43-GROUND	ADU2-41-G003	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27017	27017	B
2502	ADU2-41-GROUND	ADU2-41-G004	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26753	26753	B
2503	ADU2-42-GROUND	ADU2-41-G005	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26962	26962	B
2504	ADU2-41-GROUND	ADU2-41-G006	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26754	26754	B
2505	ADU2-42-GROUND	ADU2-41-G007	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26963	26963	B
2506	ADU2-41-GROUND	ADU2-41-G008	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26755	26755	B
2507	ADU2-45-GROUND	ADU2-41-G009	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27067	27067	B
2508	ADU2-46-GROUND	ADU2-41-G010	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27091	27091	B
2509	ADU2-45-GROUND	ADU2-41-G011	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27068	27068	B
2510	ADU2-41-GROUND	ADU2-41-G012	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26756	26756	B
2511	ADU2-41-GROUND	ADU2-41-G014	PM GROUND SYSTEM 41E007	1Y		I											RRE-EREA	109493	136809	B
2512	ADU2-41-GROUND	ADU2-41-G015	PM GROUND SYSTEM 41E024	1Y		I											RRE-EREA	109494	136810	B
2513	ADU2-41-1B001	ADU2-41B001-LCP	PM SMOOT BLOWER SYSTEM 41B001	3M		I						I					RRE-EREA	26654	26654	A
2514	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M01	3M						I							RRE-EREA	26655	26655	C
2515	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M02	3M						T							RRE-EREA	26656	26656	C
2516	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M03	3M						T							RRE-EREA	26657	26657	C
2517	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M04	3M						T							RRE-EREA	26658	26658	C
2518	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M05	3M						T							RRE-EREA	26659	26659	C
2519	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M06	3M						T							RRE-EREA	26660	26660	C
2520	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M07	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M07	3M						T							RRE-EREA	26661	26661	C
2521	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M08	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M08	3M						T							RRE-EREA	26662	26662	C
2522	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M09	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M09	3M						T							RRE-EREA	26663	26663	C
2523	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M10	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M10	3M						T							RRE-EREA	26664	26664	C
2524	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M11	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M11	3M						T							RRE-EREA	26665	26665	C
2525	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M12	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M12	3M						T							RRE-EREA	26666	26666	C
2526	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M13	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M13	3M						T							RRE-EREA	26667	26667	C
2527	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M14	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M14	3M						T							RRE-EREA	26668	26668	C
2528	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001-M15	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M15	3M						T							RRE-EREA	26669	26669	C
2529	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M16	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M16	3M						T							RRE-EREA	26670	26670	C
2530	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M17	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M17	3M						T							RRE-EREA	26671	26671	C
2531	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M18	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M18	3M						T							RRE-EREA	26672	26672	C
2532	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M19	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M19	3M						T							RRE-EREA	26673	26673	C
2533	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001-M20	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M20	3M						T							RRE-EREA	26674	26674	C
2534	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y			I										IRI-INSS	97352	121844	A
2535	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-DP01	LUBRICATION OF ADU2-41B001A	2M		L			L				L				RRE-MREA	208761	239597	C
2536	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S01	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			L				L				RRE-MREA	42739	44339	B
2537	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S01	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			L			F		F			RRE-MREA	42740	44340	B
2538	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S02	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			F				F				RRE-MREA	42739	44339	B
2539	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S02	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			L				F				RRE-MREA	42740	44340	B
2540	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S03	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			F				F				RRE-MREA	42739	44339	B
2541	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S03	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			F				F				RRE-MREA	42740	44340	B
2542	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S04	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			L				L				RRE-MREA	42739	44339	B
2543	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S04	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			F				F				RRE-MREA	42740	44340	B
2544	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S05	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			F				F				RRE-MREA	42739	44339	B
2545	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S05	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			F				F				RRE-MREA	42740	44340	B
2546	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S11	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			L				L				RRE-MREA	42739	44339	B
2547	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S11	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			F				F				RRE-MREA	42740	44340	B
2548	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S12	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			F				L				RRE-MREA	42739	44339	B
2549	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001A-S12	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			L				L				RRE-MREA	42740	44340	B
2550	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S13	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			F				L				RRE-MREA	42739	44339	B
2551	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S13	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			F				F				RRE-MREA	42740	44340	B
2552	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S14	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			L				L				RRE-MREA	42739	44339	B
2553	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S14	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M		F			F				F				RRE-MREA	42740	44340	B
2554	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S15	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M		L			L				L				RRE-MREA	42739	44339	B

FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
2555	ADU2-41-1B001A	ADU2-41B001A-S15	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F					F			RRE-MREA	42740	44340	B
2556	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-B01	On-stream inspection(Thermo scan)	1Y			I									IRI-INSS	97353	121845	A
2557	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-DP01	LUBRICATION OF ADU2-41B001B	2M	L			L				L		L		RRE-MREA	208762	239598	C
2558	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S06	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			L				L		L		RRE-MREA	42739	44339	B
2559	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S06	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2560	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S07	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			F				F		F		RRE-MREA	42739	44339	B
2561	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S07	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2562	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S08	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			L				L		F		RRE-MREA	42739	44339	B
2563	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S08	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2564	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S09	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			L				L				RRE-MREA	42739	44339	B
2565	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S09	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2566	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S10	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			F				L		L		RRE-MREA	42739	44339	B
2567	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S10	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2568	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S16	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			F				L		L		RRE-MREA	42739	44339	B
2569	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S16	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2570	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S17	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			F				L		L		RRE-MREA	42739	44339	B
2571	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S17	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2572	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S18	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			L				L		L		RRE-MREA	42739	44339	B
2573	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S18	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2574	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S19	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			L				L		F		RRE-MREA	42739	44339	B
2575	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S19	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2576	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S20	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L			L				L		L		RRE-MREA	42739	44339	B
2577	ADU2-41-1B001B	ADU2-41B001B-S20	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F				F		F		RRE-MREA	42740	44340	B
2578	ADU2-41-1D001	ADU2-41D001-LCP1	INSPECT DESALTER 41D001-LCP1	1M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26675	26675	B
2579	ADU2-41-1D001	ADU2-41D001-LCP2	INSPECT DESALTER 41D001-LCP2	1M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26677	26677	C
2580	ADU2-41-1D002	ADU2-41D002-LCP1	INSPECT DESALTER 41D002-LCP1	1M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26678	26678	B
2581	ADU2-41-1D002	ADU2-41D002-LCP2	INSPECT DESALTER 41D002-LCP2	1M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26680	26680	B
2582	ADU2-41-1D005	ADU2-41D005-D01	Boiler External Inspection(Law)	1Y												IRI-INRE	276198	309310	A
2583	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I								I			IRI-INVB	94205	118499	B
2584	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F01	INSPECTION OF ADU2-41E019-F01	3M	L								I			RRE-MREA	42739	44379	B
2585	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F01	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L								L			RRE-MREA	42780	44380	B
2586	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I							I		I		IRI-INVB	94206	118500	B
2587	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F02	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L								L			RRE-MREA	42780	44380	B
2588	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F02	INSPECTION OF ADU2-41E019-F02	3M	I							I		I		RRE-MREA	42781	44381	B
2589	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I								I			IRI-INVB	94207	118501	B
2590	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F03	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L								L			RRE-MREA	42780	44380	B
2591	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F03	INSPECTION OF ADU2-41E019-F03	3M	I								I			RRE-MREA	42783	44383	B
2592	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I							I		I		IRI-INVB	94208	118502	B
2593	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F04	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L								L			RRE-MREA	42780	44380	B
2594	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-F04	INSPECTION OF ADU2-41E019-F04	3M	I								I			RRE-EREA	42783	44383	B
2595	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M01	6M					I						T	RRE-EREA	26681	26681	B
2596	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M02	6M					I						T	RRE-EREA	26683	26683	B
2597	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M03	6M					I						T	RRE-EREA	26685	26685	B
2598	ADU2-41-1E019	ADU2-41E019-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M04	6M					I						T	RRE-EREA	26687	26687	B
2599	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I		I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94209	118503	B
2600	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-F01	INSPECTION OF ADU2-41E020-F01	3M	I								I			RRE-MREA	42787	44387	B
2601	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-F01	LUBRICATION OF ADU2-41E020-F01-F02	3M	L				L				L			RRE-MREA	42788	44388	B
2602	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I				I				I			IRI-INVB	94210	118504	B
2603	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-F02	LUBRICATION OF ADU2-41E020-F01-F02	3M	L				L				L			RRE-MREA	42788	44388	B
2604	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-F02	INSPECTION OF ADU2-41E020-F02	3M	I								I			RRE-MREA	42789	44389	B
2605	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E020M01	6M					I						T	RRE-EREA	26689	26689	B
2606	ADU2-41-1E020	ADU2-41E020-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E020M02	6M					I						T	RRE-EREA	26691	26691	B
2607	ADU2-41-1H001	ADU2-41H001-H01	OVERHEAD CRANE INSPECT LOAD TEST_LAW	1Y												IRI-INSS	157564	182843	B
2608	ADU2-41-1P002A	ADU2-41P002A-M01	GREASING MV MOTOR 41P002A	6M					L							RRE-EREA	26693	26693	A
2609	ADU2-41-1P002A	ADU2-41P002A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P002A	6M					I							RRE-EREA	26694	26694	A
2610	ADU2-41-1P002A	ADU2-41P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M					I						I	IRI-INVB	94501	118801	A
2611	ADU2-41-1P002A	ADU2-41P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M					I						I	IRI-INVB	94515	118815	A
2612	ADU2-41-1P002A	ADU2-41P002A-M01	INSPECTION OF ADU2-41P002A	6M					I							RRE-MREA	42791	44391	A
2613	ADU2-41-1P002B	ADU2-41P002B-M01	GREASING MV MOTOR 41P002B	6M					L							RRE-EREA	26696	26696	A
2614	ADU2-41-1P002B	ADU2-41P002B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P002B	6M					I							RRE-EREA	26697	26697	A

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
2.615	ADU2-41-11P002B	ADU2-41P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94473	118773	A
2.616	ADU2-41-11P002B	ADU2-41P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94487	118787	A
2.617	ADU2-41-11P002B	ADU2-41P002B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P002B	6M													RRE-MREA	42792	44392	A
2.618	ADU2-41-11P002C	ADU2-41P002C-M01	GREASING MV MOTOR 41P002C	3M			L			L							RRE-EREA	26699	26699	A
2.619	ADU2-41-11P002C	ADU2-41P002C-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P002C	6M			T										RRE-EREA	26700	26700	A
2.620	ADU2-41-11P002C	ADU2-41P002C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94529	118829	A
2.621	ADU2-41-11P002C	ADU2-41P002C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94542	118842	A
2.622	ADU2-41-11P002C	ADU2-41P002C-P01	INSPECTION OF ADU2-41P002C	1Y													RRE-MREA	42793	44393	A
2.623	ADU2-41-11P003A	ADU2-41P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P003AM01	6M			T										RRE-EREA	26702	26702	B
2.624	ADU2-41-11P003A	ADU2-41P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94304	118602	B
2.625	ADU2-41-11P003A	ADU2-41P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P003A	6M													RRE-MREA	42785	44395	B
2.626	ADU2-41-11P003B	ADU2-41P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P003BM01	6M													RRE-EREA	26704	26704	B
2.627	ADU2-41-11P003B	ADU2-41P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94396	118694	B
2.628	ADU2-41-11P003B	ADU2-41P003B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P003B	6M													RRE-MREA	42796	44396	B
2.629	ADU2-41-11P004A	ADU2-41P004A-M01	GREASING MV MOTOR 41P004A	4M						L							RRE-EREA	26706	26706	B
2.630	ADU2-41-11P004A	ADU2-41P004A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P004A	6M					T								RRE-EREA	26707	26707	B
2.631	ADU2-41-11P004A	ADU2-41P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94305	118603	B
2.632	ADU2-41-11P004A	ADU2-41P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P004A	6M													RRE-MREA	42797	44397	B
2.633	ADU2-41-11P004B	ADU2-41P004B-M01	GREASING MV MOTOR 41P004B	4M						L							RRE-EREA	26709	26709	B
2.634	ADU2-41-11P004B	ADU2-41P004B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P004B	6M					T								RRE-EREA	26710	26710	B
2.635	ADU2-41-11P004B	ADU2-41P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94397	117457	B
2.636	ADU2-41-11P004B	ADU2-41P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P004B	6M													RRE-MREA	42798	44398	B
2.637	ADU2-41-11P005A	ADU2-41P005A-M01	GREASING LV MOTOR 41P005AM01	4M													RRE-EREA	26712	26712	B
2.638	ADU2-41-11P005A	ADU2-41P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P005AM01	6M					T								RRE-EREA	26713	26713	B
2.639	ADU2-41-11P005A	ADU2-41P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94306	118604	B
2.640	ADU2-41-11P005A	ADU2-41P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P005A	6M													RRE-MREA	42799	44399	B
2.641	ADU2-41-11P005B	ADU2-41P005B-M01	GREASING LV MOTOR 41P005BM01	4M													RRE-EREA	26715	26715	B
2.642	ADU2-41-11P005B	ADU2-41P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P005BM01	6M													RRE-EREA	26716	26716	B
2.643	ADU2-41-11P005B	ADU2-41P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94398	117458	B
2.644	ADU2-41-11P005B	ADU2-41P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P005B	6M													RRE-MREA	42800	44400	B
2.645	ADU2-41-11P006A	ADU2-41P006A-M01	GREASING LV MOTOR 41P006AM01	4M						L							RRE-EREA	26718	26718	B
2.646	ADU2-41-11P006A	ADU2-41P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P006AM01	6M					T								RRE-EREA	26719	26719	B
2.647	ADU2-41-11P006A	ADU2-41P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94307	118605	B
2.648	ADU2-41-11P006A	ADU2-41P006A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P006A	6M													RRE-MREA	42801	44401	B
2.649	ADU2-41-11P006B	ADU2-41P006B-M01	GREASING LV MOTOR 41P006BM01	4M						L							RRE-EREA	26721	26721	B
2.650	ADU2-41-11P006B	ADU2-41P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P006BM01	6M						T							RRE-EREA	26722	26722	B
2.651	ADU2-41-11P006B	ADU2-41P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94399	117459	B
2.652	ADU2-41-11P006B	ADU2-41P006B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P006B	6M													RRE-MREA	42802	44402	B
2.653	ADU2-41-11P007A	ADU2-41P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P007AM01	6M													RRE-EREA	26724	26724	C
2.654	ADU2-41-11P007A	ADU2-41P007A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P007A	6M						L							RRE-MREA	42803	44403	C
2.655	ADU2-41-11P007B	ADU2-41P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P007BM01	6M						T							RRE-EREA	26726	26726	C
2.656	ADU2-41-11P007B	ADU2-41P007B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P007B	6M						L							RRE-MREA	42804	44404	C
2.657	ADU2-41-11P009A	ADU2-41P009A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P009AM01	6M						T							RRE-EREA	26728	26728	B
2.658	ADU2-41-11P009A	ADU2-41P009A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P009A	6M													RRE-MREA	42805	44405	C
2.659	ADU2-41-11P009B	ADU2-41P009B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P009BM01	6M						T							RRE-EREA	26730	26730	B
2.660	ADU2-41-11P009B	ADU2-41P009B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P009B	6M						L							RRE-MREA	42806	44406	C
2.661	ADU2-41-11P010A	ADU2-41P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P010AM01	6M						T							RRE-EREA	26732	26732	B
2.662	ADU2-41-11P010A	ADU2-41P010A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P010A	6M							L						RRE-MREA	42807	44407	C
2.663	ADU2-41-11P010B	ADU2-41P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P010BM01	6M													RRE-EREA	26734	26734	B
2.664	ADU2-41-11P010B	ADU2-41P010B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P010B	6M													RRE-MREA	42808	44408	C
2.665	ADU2-41-11P011A	ADU2-41P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P011AM01	6M							T						RRE-EREA	26736	26736	C
2.666	ADU2-41-11P011A	ADU2-41P011A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P011A	6M													RRE-MREA	42809	44409	C
2.667	ADU2-41-11P011B	ADU2-41P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P011BM01	6M													RRE-EREA	26738	26738	C
2.668	ADU2-41-11P011B	ADU2-41P011B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P011B	6M													RRE-MREA	42810	44410	C
2.669	ADU2-41-11P050A	ADU2-41P050A-M01	GREASING LV MOTOR (STAND BY) 41P050AM01	6M							L						RRE-EREA	26740	26740	C
2.670	ADU2-41-11P050A	ADU2-41P050A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P050AM01	6M							T						RRE-EREA	26741	26741	C
2.671	ADU2-41-11P050A	ADU2-41P050A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P050A	6M													RRE-MREA	42811	44411	C
2.672	ADU2-41-11P050B	ADU2-41P050B-M01	GREASING LV MOTOR 41P050BM01	6M						L							RRE-EREA	26743	26743	C
2.673	ADU2-41-11P050B	ADU2-41P050B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P050BM01	6M						T							RRE-EREA	26744	26744	C
2.674	ADU2-41-11P050B	ADU2-41P050B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P050B	6M													RRE-MREA	42812	44412	C

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
2.675	ADU2-41-11TN01	ADU2-41TN01-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN01M01	6M	T						T						RRE-EREA	26746	26746	C
2.676	ADU2-41-11TN01	ADU2-41TN01-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN01	3M										L			RRE-MREA	42813	44413	C
2.677	ADU2-41-11TN02	ADU2-41TN02-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN02M01	6M	T												RRE-EREA	26747	26747	C
2.678	ADU2-41-11TN02	ADU2-41TN02-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN02	3M		T				L					L		RRE-MREA	42814	44414	C
2.679	ADU2-41-11TN03	ADU2-41TN03-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN03M01	6M													RRE-EREA	26748	26748	C
2.680	ADU2-41-11TN03	ADU2-41TN03-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN03	3M				L						L			RRE-MREA	42815	44415	C
2.681	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94211	118505	B
2.682	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F01	INSPECTION OF ADU2-42E002-F01	3M													RRE-MREA	42816	44416	B
2.683	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94212	118506	B
2.684	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F02	INSPECTION OF ADU2-42E002-F02	3M													RRE-MREA	42817	44417	B
2.685	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94213	118507	B
2.686	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F03	INSPECTION OF ADU2-42E002-F03	3M													RRE-MREA	42818	44418	B
2.687	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94214	118508	B
2.688	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F04	INSPECTION OF ADU2-42E002-F04	3M													RRE-MREA	42819	44419	B
2.689	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94215	118509	B
2.690	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F05	INSPECTION OF ADU2-42E002-F05	3M													RRE-MREA	42820	44420	B
2.691	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94216	118510	B
2.692	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F06	INSPECTION OF ADU2-42E002-F06	3M													RRE-MREA	42821	44421	B
2.693	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F07	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94217	118511	B
2.694	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F07	INSPECTION OF ADU2-42E002-F07	3M													RRE-MREA	42823	44423	B
2.695	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F08	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94218	118512	B
2.696	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F08	INSPECTION OF ADU2-42E002-F08	3M													RRE-MREA	42824	44424	B
2.697	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F09	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94219	118513	B
2.698	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F09	INSPECTION OF ADU2-42E002-F09	3M													RRE-MREA	42825	44425	B
2.699	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F10	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94220	118514	B
2.700	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F10	INSPECTION OF ADU2-42E002-F10	3M													RRE-MREA	42826	44426	B
2.701	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F11	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94221	118515	B
2.702	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F11	INSPECTION OF ADU2-42E002-F11	3M													RRE-MREA	42828	44428	B
2.703	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F12	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94222	118516	B
2.704	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F12	INSPECTION OF ADU2-42E002-F12	3M													RRE-MREA	42829	44429	B
2.705	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F13	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94223	118517	B
2.706	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F13	INSPECTION OF ADU2-42E002-F13	3M													RRE-MREA	42830	44430	B
2.707	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F14	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94224	118518	B
2.708	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F14	INSPECTION OF ADU2-42E002-F14	3M													RRE-MREA	42832	44432	B
2.709	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F15	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94225	118519	B
2.710	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F15	INSPECTION OF ADU2-42E002-F15	3M													RRE-MREA	42833	44433	B
2.711	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F16	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94226	118520	B
2.712	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F16	INSPECTION OF ADU2-42E002-F16	3M													RRE-MREA	42834	44434	B
2.713	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F17	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94227	118521	B
2.714	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F17	INSPECTION OF ADU2-42E002-F17	3M													RRE-MREA	42835	44435	B
2.715	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F18	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94228	118522	B
2.716	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F18	INSPECTION OF ADU2-42E002-F18	3M													RRE-MREA	42836	44436	B
2.717	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F19	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94229	118523	B
2.718	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F19	INSPECTION OF ADU2-42E002-F19	3M													RRE-MREA	42838	44438	B
2.719	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F20	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94230	118524	B
2.720	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-F20	INSPECTION OF ADU2-42E002-F20	3M													RRE-MREA	42839	44439	B
2.721	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M01	6M	T						T						RRE-EREA	26760	26760	B
2.722	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M02	6M													RRE-EREA	26762	26762	B
2.723	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M03	6M	T												RRE-EREA	26764	26764	B
2.724	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M04	6M		T											RRE-EREA	26766	26766	B
2.725	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M05	6M		T											RRE-EREA	26768	26768	B
2.726	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M06	6M				T						T			RRE-EREA	26770	26770	B
2.727	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M07	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M07	6M													RRE-EREA	26772	26772	B
2.728	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M08	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M08	6M											T		RRE-EREA	26774	26774	B
2.729	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M09	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M09	6M												T	RRE-EREA	26776	26776	B
2.730	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M10	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M10	6M												T	RRE-EREA	26778	26778	B
2.731	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M11	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M11	6M												T	RRE-EREA	26780	26780	B
2.732	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M12	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M12	6M													RRE-EREA	26782	26782	B
2.733	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M13	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M13	6M												T	RRE-EREA	26784	26784	B
2.734	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M14	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M14	6M													RRE-EREA	26786	26786	B

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
2.735	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M15	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M15	6M				T						T			RRE-ERE	26788	26788	B
2.736	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M16	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M16	6M				T									RRE-ERE	26790	26790	B
2.737	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M17	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M17	6M				T						T			RRE-ERE	26792	26792	B
2.738	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M18	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M18	6M								T					RRE-ERE	26794	26794	B
2.739	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M19	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M19	6M								T					RRE-ERE	26796	26796	B
2.740	ADU2-42-42E002	ADU2-42E002-M20	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M20	6M									T				RRE-ERE	26798	26798	B
2.741	ADU2-42-42K001A	ADU2-42K001A-P01	INSPECTION OF ADU2-42K001A	6M										T			RRE-MREA	20874	23360	B
2.742	ADU2-42-42K001B	ADU2-42K001B-P01	INSPECTION OF ADU2-42K001B	6M											T		RRE-MREA	20875	23361	B
2.743	ADU2-42-42N001	ADU2-42N001-N01	INSPECTION OF ADU2-42N001-N01	6M													RRE-MREA	275504	308492	C
2.744	ADU2-42-42P001A	ADU2-42P001A-M01	GREASING MV MOTOR 42P001A	4M					L					L			RRE-ERE	26800	26800	B
2.745	ADU2-42-42P001A	ADU2-42P001A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P001A	6M										T			RRE-ERE	26801	26801	B
2.746	ADU2-42-42P001A	ADU2-42P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													RRI-INVB	94308	118606	B
2.747	ADU2-42-42P001A	ADU2-42P001A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P001A	6M													RRE-MREA	42840	44440	B
2.748	ADU2-42-42P001B	ADU2-42P001B-M01	GREASING MV MOTOR 42P001B	4M						L							RRE-ERE	26803	26803	B
2.749	ADU2-42-42P001B	ADU2-42P001B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P001B	6M											T		RRE-ERE	26804	26804	B
2.750	ADU2-42-42P001B	ADU2-42P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94400	117460	B
2.751	ADU2-42-42P001B	ADU2-42P001B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P001B	6M													RRE-MREA	42841	44441	B
2.752	ADU2-42-42P002A	ADU2-42P002A-M01	GREASING LV MOTOR 42P002AM01	4M												L	RRE-ERE	26806	26806	B
2.753	ADU2-42-42P002A	ADU2-42P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P002AM01	6M												T	RRE-ERE	26807	26807	B
2.754	ADU2-42-42P002A	ADU2-42P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94502	118802	B
2.755	ADU2-42-42P002A	ADU2-42P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94516	118816	B
2.756	ADU2-42-42P002A	ADU2-42P002A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P002A	6M													RRE-MREA	42842	44442	B
2.757	ADU2-42-42P002B	ADU2-42P002B-M01	GREASING LV MOTOR 42P002BM01	4M													RRE-ERE	26809	26809	B
2.758	ADU2-42-42P002B	ADU2-42P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P002BM01	6M													RRE-ERE	26810	26810	B
2.759	ADU2-42-42P002B	ADU2-42P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94474	118774	B
2.760	ADU2-42-42P002B	ADU2-42P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94488	118788	B
2.761	ADU2-42-42P002B	ADU2-42P002B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P002B	6M													RRE-MREA	42843	44443	B
2.762	ADU2-42-42P003A	ADU2-42P003A-M01	GREASING LV MOTOR 42P003AM01	4M													RRE-ERE	26812	26812	B
2.763	ADU2-42-42P003A	ADU2-42P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P003AM01	6M													RRE-ERE	26813	26813	B
2.764	ADU2-42-42P003A	ADU2-42P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94309	118607	B
2.765	ADU2-42-42P003A	ADU2-42P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P003A	6M													RRE-MREA	42844	44444	B
2.766	ADU2-42-42P003B	ADU2-42P003B-M01	GREASING LV MOTOR 42P003BM01	4M													RRE-ERE	26815	26815	B
2.767	ADU2-42-42P003B	ADU2-42P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P003BM01	6M													RRE-ERE	26816	26816	B
2.768	ADU2-42-42P003B	ADU2-42P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94401	117461	B
2.769	ADU2-42-42P003B	ADU2-42P003B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P003B	6M													RRE-MREA	42845	44445	B
2.770	ADU2-42-42P004A	ADU2-42P004A-M01	GREASING LV MOTOR 42P004AM01	4M													RRE-ERE	26818	26818	B
2.771	ADU2-42-42P004A	ADU2-42P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P004AM01	6M													RRE-ERE	26819	26819	B
2.772	ADU2-42-42P004A	ADU2-42P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94310	118608	B
2.773	ADU2-42-42P004A	ADU2-42P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P004A	6M													RRE-MREA	42846	44446	B
2.774	ADU2-42-42P004B	ADU2-42P004B-M01	GREASING LV MOTOR 42P004BM01	4M													RRE-ERE	26821	26821	B
2.775	ADU2-42-42P004B	ADU2-42P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P004BM01	6M													RRE-ERE	26822	26822	B
2.776	ADU2-42-42P004B	ADU2-42P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94402	117462	B
2.777	ADU2-42-42P004B	ADU2-42P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P004B	6M													RRE-MREA	42847	44447	B
2.778	ADU2-42-42P005A	ADU2-42P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P005AM01	6M													RRE-ERE	26824	26824	B
2.779	ADU2-42-42P005A	ADU2-42P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94311	118609	B
2.780	ADU2-42-42P005A	ADU2-42P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P005A	6M													RRE-MREA	42848	44448	B
2.781	ADU2-42-42P005B	ADU2-42P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P005BM01	6M													RRE-ERE	26826	26826	B
2.782	ADU2-42-42P005B	ADU2-42P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94403	117463	B
2.783	ADU2-42-42P005B	ADU2-42P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P005B	6M													RRE-MREA	42850	44450	B
2.784	ADU2-42-42P005C	ADU2-42P005C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94312	118610	B
2.785	ADU2-42-42P005C	ADU2-42P005C-P01	INSPECTION OF ADU2-42P005C	1Y													RRE-MREA	88034	110655	B
2.786	ADU2-42-42P006A	ADU2-42P006A-M01	GREASING MV MOTOR 42P006A	4M													RRE-ERE	26828	26828	B
2.787	ADU2-42-42P006A	ADU2-42P006A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P006A	6M													RRE-ERE	26829	26829	B
2.788	ADU2-42-42P006A	ADU2-42P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94313	118611	B
2.789	ADU2-42-42P006B	ADU2-42P006B-M01	INSPECTION OF ADU2-42P006B	6M													RRE-MREA	42850	44450	B
2.790	ADU2-42-42P006B	ADU2-42P006B-M01	GREASING MV MOTOR 42P006B	4M													RRE-ERE	26831	26831	B
2.791	ADU2-42-42P006B	ADU2-42P006B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P006B	6M													RRE-ERE	26832	26832	B
2.792	ADU2-42-42P006B	ADU2-42P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94404	117464	B
2.793	ADU2-42-42P006B	ADU2-42P006B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P006B	6M													RRE-MREA	98273	122876	B
2.794	ADU2-42-42P007A	ADU2-42P007A-M01	GREASING LV MOTOR 42P007AM01	4M													RRE-ERE	26834	26834	A

	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	ABC In.
2.795	ADU2-42-42P007A	ADU2-42P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P007AM01	6M													RRE-ERE	26835	26835	A
2.796	ADU2-42-42P007A	ADU2-42P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94314	118612	A
2.797	ADU2-42-42P007A	ADU2-42P007A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P007A	6M													RRE-MREA	42853	44453	A
2.798	ADU2-42-42P007B	ADU2-42P007B-M01	GREASING LV MOTOR 42P007BM01	4M				L									RRE-ERE	26837	26837	A
2.799	ADU2-42-42P007B	ADU2-42P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P007BM01	6M					T								RRE-ERE	26838	26838	A
2.800	ADU2-42-42P007B	ADU2-42P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94405	117465	A
2.801	ADU2-42-42P007C	ADU2-42P007C-M01	INSPECTION OF ADU2-42P007C	6M						L							RRE-MREA	42854	44454	A
2.802	ADU2-42-42P007C	ADU2-42P007C-M01	GREASING MV MOTOR 42P007C	4M				L									RRE-ERE	26840	26840	A
2.803	ADU2-42-42P007C	ADU2-42P007C-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P007C	6M													RRE-ERE	26841	26841	A
2.804	ADU2-42-42P007C	ADU2-42P007C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M						L							IRI-INVB	94315	118613	A
2.805	ADU2-42-42P007C	ADU2-42P007C-P01	INSPECTION OF ADU2-42P007C	6M													RRE-MREA	42856	44456	A
2.806	ADU2-42-42P007D	ADU2-42P007D-M01	GREASING MV MOTOR 42P007D	4M													RRE-ERE	26843	26843	A
2.807	ADU2-42-42P007D	ADU2-42P007D-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P007D	6M				L									RRE-ERE	26844	26844	A
2.808	ADU2-42-42P007D	ADU2-42P007D-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94406	117466	A
2.809	ADU2-42-42P007D	ADU2-42P007D-P01	INSPECTION OF ADU2-42P007D	6M						L							RRE-MREA	42857	44457	A
2.810	ADU2-42-42P008A	ADU2-42P008A-M01	GREASING LV MOTOR 42P008AM01	4M													RRE-ERE	26846	26846	A
2.811	ADU2-42-42P008A	ADU2-42P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P008AM01	6M													RRE-ERE	26847	26847	A
2.812	ADU2-42-42P008A	ADU2-42P008A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94316	118614	B
2.813	ADU2-42-42P008A	ADU2-42P008A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P008A	6M													RRE-MREA	42858	44458	B
2.814	ADU2-42-42P008B	ADU2-42P008B-M01	GREASING LV MOTOR 42P008BM01	4M													IRI-ERE	26849	26849	B
2.815	ADU2-42-42P008B	ADU2-42P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P008BM01	6M													RRE-ERE	26850	26850	B
2.816	ADU2-42-42P008B	ADU2-42P008B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94407	117467	B
2.817	ADU2-42-42P008B	ADU2-42P008B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P008B	6M													RRE-MREA	42859	44459	B
2.818	ADU2-42-42P009A	ADU2-42P009A-M01	GREASING MV MOTOR 42P009A	4M					L								RRE-ERE	26852	26852	B
2.819	ADU2-42-42P009A	ADU2-42P009A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P009A	6M													RRE-ERE	26853	26853	B
2.820	ADU2-42-42P009A	ADU2-42P009A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94317	118615	B
2.821	ADU2-42-42P009A	ADU2-42P009A-M01	INSPECTION OF ADU2-42P009A	6M													RRE-MREA	42860	44460	B
2.822	ADU2-42-42P009B	ADU2-42P009B-M01	GREASING MV MOTOR 42P009B	4M				L									RRE-ERE	26855	26855	B
2.823	ADU2-42-42P009B	ADU2-42P009B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P009B	6M													RRE-ERE	26856	26856	B
2.824	ADU2-42-42P009B	ADU2-42P009B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94408	117468	B
2.825	ADU2-42-42P009B	ADU2-42P009B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P009B	6M													RRE-MREA	42861	44461	B
2.826	ADU2-42-42P010A	ADU2-42P010A-M01	GREASING LV MOTOR 42P010AM01	4M							L						RRE-ERE	26858	26858	B
2.827	ADU2-42-42P010A	ADU2-42P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P010AM01	6M								L					RRE-ERE	26859	26859	B
2.828	ADU2-42-42P010A	ADU2-42P010A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94318	118616	B
2.829	ADU2-42-42P010A	ADU2-42P010A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P010A	6M													RRE-MREA	42862	44462	B
2.830	ADU2-42-42P010B	ADU2-42P010B-M01	GREASING LV MOTOR 42P010BM01	4M								L					L RRE-ERE	26861	26861	B
2.831	ADU2-42-42P010B	ADU2-42P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P010BM01	6M									T				RRE-ERE	26862	26862	B
2.832	ADU2-42-42P010B	ADU2-42P010B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94409	118709	B
2.833	ADU2-42-42P010B	ADU2-42P010B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P010B	6M													RRE-MREA	42863	44463	B
2.834	ADU2-42-42P011A	ADU2-42P011A-M01	GREASING LV MOTOR 42P011AM01	4M							L						RRE-ERE	26864	26864	B
2.835	ADU2-42-42P011A	ADU2-42P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011AM01	6M													RRE-ERE	26865	26865	B
2.836	ADU2-42-42P011A	ADU2-42P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94503	118803	B
2.837	ADU2-42-42P011A	ADU2-42P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94517	118817	B
2.838	ADU2-42-42P011B	ADU2-42P011B-M01	INSPECTION OF ADU2-42P011A	6M													RRE-MREA	42864	44464	B
2.839	ADU2-42-42P011B	ADU2-42P011B-M01	GREASING LV MOTOR 42P011BM01	4M				L				T					RRE-ERE	26867	26867	B
2.840	ADU2-42-42P011B	ADU2-42P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011BM01	6M													RRE-ERE	26868	26868	B
2.841	ADU2-42-42P011B	ADU2-42P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94475	118775	B
2.842	ADU2-42-42P011B	ADU2-42P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94489	118789	B
2.843	ADU2-42-42P011B	ADU2-42P011B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P011B	6M													RRE-MREA	42865	44465	B
2.844	ADU2-42-42P011C	ADU2-42P011C-M01	GREASING LV MOTOR 42P011CM01	3M				L									RRE-ERE	26870	26870	B
2.845	ADU2-42-42P011C	ADU2-42P011C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011CM01	6M													RRE-ERE	26871	26871	B
2.846	ADU2-42-42P011C	ADU2-42P011C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94530	118830	B
2.847	ADU2-42-42P011C	ADU2-42P011C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94543	118843	B
2.848	ADU2-42-42P012A	ADU2-42P012A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P011C	6M													RRE-MREA	42866	44466	B
2.849	ADU2-42-42P012A	ADU2-42P012A-M01	GREASING LV MOTOR 42P012AM01	4M													RRE-ERE	26873	26873	A
2.850	ADU2-42-42P012A	ADU2-42P012A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P012AM01	6M													RRE-ERE	26874	26874	A
2.851	ADU2-42-42P012A	ADU2-42P012A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94319	118617	A
2.852	ADU2-42-42P012A	ADU2-42P012A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P012A	6M													RRE-MREA	42867	44467	A
2.853	ADU2-42-42P012B	ADU2-42P012B-M01	GREASING LV MOTOR 42P012BM01	4M													IRI-ERE	26876	26876	A
2.854	ADU2-42-42P012B	ADU2-42P012B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P012BM01	6M										T			RRE-ERE	26877	26877	A

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
2.855	ADU2-42-42P012B	ADU2-42P012B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94410	118710	A
2.856	ADU2-42-42P012B	ADU2-42P012B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P012B	6M													RRE-MREA	42868	44468	A
2.857	ADU2-42-42P013A	ADU2-42P013A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P013AM01	6M													RRE-EREA	26879	26879	B
2.858	ADU2-42-42P013A	ADU2-42P013A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94320	118618	B
2.859	ADU2-42-42P013A	ADU2-42P013A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P013A	6M													RRE-MREA	42869	44469	B
2.860	ADU2-42-42P013B	ADU2-42P013B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P013BM01	6M													RRE-EREA	26881	26881	B
2.861	ADU2-42-42P013B	ADU2-42P013B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94411	118712	B
2.862	ADU2-42-42P013B	ADU2-42P013B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P013B	6M													RRE-MREA	42870	44470	B
2.863	ADU2-42-42P014A	ADU2-42P014A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P014AM01	6M													RRE-EREA	26883	26883	B
2.864	ADU2-42-42P014A	ADU2-42P014A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94321	118619	B
2.865	ADU2-42-42P014A	ADU2-42P014A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P014A	6M													RRE-MREA	42871	44471	B
2.866	ADU2-42-42P014B	ADU2-42P014B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P014BM01	6M													RRE-EREA	26885	26885	B
2.867	ADU2-42-42P014B	ADU2-42P014B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94412	118712	B
2.868	ADU2-42-42P014B	ADU2-42P014B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P014B	6M													RRE-MREA	42872	44472	B
2.869	ADU2-42-42P015A	ADU2-42P015A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P015AM01	6M													RRE-EREA	26887	26887	B
2.870	ADU2-42-42P015A	ADU2-42P015A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94322	118620	B
2.871	ADU2-42-42P015A	ADU2-42P015A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P015A	6M													RRE-MREA	42873	44473	B
2.872	ADU2-42-42P015B	ADU2-42P015B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P015BM01	6M													RRE-EREA	26889	26889	B
2.873	ADU2-42-42P015B	ADU2-42P015B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94413	118713	B
2.874	ADU2-42-42P015B	ADU2-42P015B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P015B	6M													RRE-MREA	42874	44474	B
2.875	ADU2-42-42P016A	ADU2-42P016A-M01	GREASING MV MOTOR 42P016A	4M													RRE-EREA	26891	26891	B
2.876	ADU2-42-42P016A	ADU2-42P016A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P016AM01	6M													RRE-EREA	26892	26892	B
2.877	ADU2-42-42P016A	ADU2-42P016A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94323	118621	B
2.878	ADU2-42-42P016A	ADU2-42P016A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P016A	6M													RRE-MREA	42875	44475	B
2.879	ADU2-42-42P016B	ADU2-42P016B-M01	GREASING MV MOTOR 42P016B	4M													RRE-EREA	26894	26894	B
2.880	ADU2-42-42P016B	ADU2-42P016B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P016BM01	6M													RRE-EREA	26895	26895	B
2.881	ADU2-42-42P016B	ADU2-42P016B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94414	118714	B
2.882	ADU2-42-42P016B	ADU2-42P016B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P016B	6M													RRE-MREA	42876	44476	B
2.883	ADU2-42-42P017A	ADU2-42P017A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P017AM01	6M													RRE-EREA	26897	26897	B
2.884	ADU2-42-42P017A	ADU2-42P017A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94324	118622	B
2.885	ADU2-42-42P017A	ADU2-42P017A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P017A	6M													RRE-MREA	42877	44477	B
2.886	ADU2-42-42P017B	ADU2-42P017B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P017BM01	6M													RRE-EREA	26899	26899	B
2.887	ADU2-42-42P017B	ADU2-42P017B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94415	118715	B
2.888	ADU2-42-42P017B	ADU2-42P017B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P017B	6M													RRE-MREA	42878	44478	B
2.889	ADU2-42-42P018A	ADU2-42P018A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P018AM01	6M													RRE-EREA	26901	26901	C
2.890	ADU2-42-42P018A	ADU2-42P018A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P018A	6M													RRE-MREA	42879	44479	C
2.891	ADU2-42-42P018B	ADU2-42P018B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P018BM01	6M													RRE-EREA	26903	26903	C
2.892	ADU2-42-42P018B	ADU2-42P018B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P018B	6M													RRE-MREA	42880	44480	C
2.893	ADU2-42-42P019A	ADU2-42P019A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P019AM01	6M													RRE-EREA	26905	26905	C
2.894	ADU2-42-42P019A	ADU2-42P019A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P019A	6M													RRE-MREA	42881	44481	C
2.895	ADU2-42-42P019B	ADU2-42P019B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P019BM01	6M													RRE-EREA	26907	26907	C
2.896	ADU2-42-42P019B	ADU2-42P019B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P019B	6M													RRE-MREA	42882	44482	C
2.897	ADU2-42-42P020A	ADU2-42P020A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P020AM01	6M													RRE-EREA	26909	26909	C
2.898	ADU2-42-42P020A	ADU2-42P020A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P020A	6M													RRE-MREA	42883	44483	C
2.899	ADU2-42-42P020B	ADU2-42P020B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P020BM01	6M													RRE-EREA	26911	26911	C
2.900	ADU2-42-42P020B	ADU2-42P020B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P020B	6M													RRE-MREA	42884	44484	C
2.901	ADU2-42-42P021A	ADU2-42P021A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P021AM01	6M													RRE-EREA	26913	26913	C
2.902	ADU2-42-42P021A	ADU2-42P021A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P021A	6M													RRE-MREA	42885	44485	C
2.903	ADU2-42-42P021B	ADU2-42P021B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P021BM01	6M													RRE-EREA	26915	26915	C
2.904	ADU2-42-42P021B	ADU2-42P021B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P021B	6M													RRE-MREA	42886	44486	C
2.905	ADU2-42-42P022A	ADU2-42P022A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P022AM01	6M													RRE-EREA	26917	26917	C
2.906	ADU2-42-42P022A	ADU2-42P022A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P022A	6M													RRE-MREA	42887	44487	C
2.907	ADU2-42-42P022B	ADU2-42P022B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P022BM01	6M													RRE-EREA	26919	26919	C
2.908	ADU2-42-42P022B	ADU2-42P022B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P022B	6M													RRE-MREA	42888	44488	C
2.909	ADU2-42-42P023A	ADU2-42P023A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P023AM01	6M													RRE-EREA	26921	26921	C
2.910	ADU2-42-42P023A	ADU2-42P023A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94325	118623	C
2.911	ADU2-42-42P023A	ADU2-42P023A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P023A	6M													RRE-MREA	42889	44489	C
2.912	ADU2-42-42P023B	ADU2-42P023B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P023BM01	6M													RRE-EREA	26923	26923	C
2.913	ADU2-42-42P023B	ADU2-42P023B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94416	118716	C
2.914	ADU2-42-42P023B	ADU2-42P023B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P023B	6M													RRE-MREA	42890	44490	C

	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	ABC In.		
2.915	ADU2-42-42P023C	ADU2-42P023C-P01	INSPECTION OF 42P023C	6M													RRE-MREA	275505	308493	B		
2.916	ADU2-42-42P024A-M01	ADU2-42P024A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P024AM01	6M													RRE-EREA	26925	26925	C		
2.917	ADU2-42-42P024A	ADU2-42P024A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94326	118624	C		
2.918	ADU2-42-42P024A	ADU2-42P024A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P024A	6M													RRE-MREA	42891	44491	C		
2.919	ADU2-42-42P024B-M01	ADU2-42P024B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P024BM01	6M													RRE-EREA	26927	26927	C		
2.920	ADU2-42-42P024B	ADU2-42P024B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M													IRI-INVB	94417	118717	C		
2.921	ADU2-42-42P024B	ADU2-42P024B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P024B	6M													RRE-MREA	42892	44492	C		
2.922	ADU2-42-42P028A	ADU2-42P028A-M01	GREASING LV MOTOR 42P028AM01	3M													RRE-EREA	26929	26929	B		
2.923	ADU2-42-42P028A	ADU2-42P028A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P028AM01	6M													RRE-EREA	26930	26930	B		
2.924	ADU2-42-42P028A	ADU2-42P028A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94462	118762	B		
2.925	ADU2-42-42P028A	ADU2-42P028A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P028A	6M													RRE-MREA	42893	44493	B		
2.926	ADU2-42-42P028B	ADU2-42P028B-M01	GREASING LV MOTOR 42P028BM01	3M													RRE-EREA	26932	26932	B		
2.927	ADU2-42-42P028B	ADU2-42P028B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P028BM01	6M													RRE-EREA	26933	26933	B		
2.928	ADU2-42-42P028B	ADU2-42P028B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	3M													IRI-INVB	94460	118760	B		
2.929	ADU2-42-42P028B	ADU2-42P028B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P028B	6M													RRE-MREA	42894	44494	B		
2.930	ADU2-42-42P028C-M01	ADU2-42P028C-M01	GREASING LV MOTOR 42P028CM01	3M													RRE-EREA	26935	26935	B		
2.931	ADU2-42-42P028C	ADU2-42P028C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P028CM01	6M													RRE-EREA	26936	26936	B		
2.932	ADU2-42-42P028C-P01	ADU2-42P028C-P01	INSPECTION OF ADU2-42P028C	1Y													RRE-MREA	42896	44496	B		
2.933	ADU2-42-42P029A	ADU2-42P029A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P029AM01	6M													T	RRE-EREA	26938	26938	C	
2.934	ADU2-42-42P029A	ADU2-42P029A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P029A	6M														RRE-MREA	42897	44497	C	
2.935	ADU2-42-42P029B-M01	ADU2-42P029B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P029BM01	6M														RRE-EREA	26940	26940	C	
2.936	ADU2-42-42P029B	ADU2-42P029B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P029B	6M														RRE-MREA	42898	44498	C	
2.937	ADU2-42-42P030A	ADU2-42P030A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P030A	6M														RRE-EREA	113526	141462	C	
2.938	ADU2-42P030A-P01	ADU2-42P030A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P030A	6M														RRE-MREA	42895	44495	C	
2.939	ADU2-42P030B-M01	ADU2-42P030B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P030B	6M														RRE-EREA	113528	141464	C	
2.940	ADU2-42P030B-P01	ADU2-42P030B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P030B	6M														RRE-MREA	42841	123471	C	
2.941	ADU2-42-42P031A	ADU2-42P031A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P031A	6M														RRE-EREA	113531	141466	C	
2.942	ADU2-42-42P031A	ADU2-42P031A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P031A	6M														RRE-MREA	42895	110659	C	
2.943	ADU2-42-42P031B-M01	ADU2-42P031B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P031B	6M														RRE-EREA	113539	141468	C	
2.944	ADU2-42-42P031B-P01	ADU2-42P031B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P031B	6M														RRE-MREA	42841	123472	C	
2.945	ADU2-42-42P032A	ADU2-42P032A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P032A	6M														RRE-EREA	113545	141490	C	
2.946	ADU2-42-42P032A	ADU2-42P032A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P032A	6M														RRE-MREA	98442	123473	C	
2.947	ADU2-42-42P032B	ADU2-42P032B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P032B	6M														RRE-EREA	113548	141492	C	
2.948	ADU2-42-42P032B	ADU2-42P032B-P02	LUBRICATION OF ADU2-42P032B	6M														RRE-MREA	98443	123474	C	
2.949	ADU2-42-42P033A-M01	ADU2-42P033A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P033A	6M														RRE-EREA	113559	141494	C	
2.950	ADU2-42-42P033A	ADU2-42P033A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P033A	6M														RRE-MREA	98444	123475	C	
2.951	ADU2-42-42P033B	ADU2-42P033B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P033B	6M														RRE-EREA	113566	141496	C	
2.952	ADU2-42-42P033B	ADU2-42P033B-P02	LUBRICATION OF ADU2-42P033B	6M														RRE-MREA	98445	123476	C	
2.953	ADU2-42-42P041A-P01	ADU2-42P041A-P01	INSPECTION OF 42P041A	6M														RRE-MREA	275508	308494	B	
2.954	ADU2-42-42P041B-P01	ADU2-42P041B-P01	INSPECTION OF 42P041B	6M														RRE-MREA	275507	308495	B	
2.955	ADU2-42-42P042A-P01	ADU2-42P042A-P01	INSPECTION OF 42P042A	6M														RRE-MREA	275508	308496	B	
2.956	ADU2-42-42P042B	ADU2-42P042B-P01	INSPECTION OF 42P042B	6M														RRE-MREA	275509	308497	B	
2.957	ADU2-42-42P043	ADU2-42P043-P01	INSPECTION OF 42P043	6M														RRE-MREA	275510	308498	B	
2.958	ADU2-42X004-S01	ADU2-42X004-S01	INSPECTION OF ADU2-42X004-S01	4M														RRE-MREA	42899	44499	C	
2.959	ADU2-42X004-S02	ADU2-42X004-S02	INSPECTION OF ADU2-42X004-S02	4M														RRE-MREA	42900	44500	C	
2.960	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-SM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004S1	3M														T	RRE-EREA	26942	26942	B
2.961	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-SM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004S2	3M														T	RRE-EREA	26944	26944	B
2.962	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M01	3M														T	RRE-EREA	26946	26946	B
2.963	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M02	3M														T	RRE-EREA	26948	26948	B
2.964	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TM03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M03	3M														T	RRE-EREA	26950	26950	B
2.965	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TM04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M04	3M														T	RRE-EREA	26952	26952	B
2.966	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TN1	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN1	3M															RRE-MREA	42901	44501	C
2.967	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TN2	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN2	3M															RRE-MREA	42902	44502	C
2.968	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TN3	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN3	3M															RRE-MREA	42903	44503	C
2.969	ADU2-42-42X004	ADU2-42X004-TN4	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN4	3M															RRE-MREA	42904	44504	C
2.970	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M															IRI-INVB	94231	118525	B
2.971	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-F01	INSPECTION OF ADU2-43E001-F01	3M															RRE-MREA	42905	44505	B
2.972	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-F01	LUBRICATION OF ADU2-43E001-F01-F02	3M															RRE-MREA	42906	44506	B
2.973	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M															IRI-INVB	94232	118526	B
2.974	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-F02	LUBRICATION OF ADU2-43E001-F01-F02	3M															RRE-MREA	42906	44506	B

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
2.975	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-F02	INSPECTION OF ADU2-43E001-F02	6M													RRE-MREA	42907	44507	B
2.976	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E001M01	6M													RRE-EREA	26967	26967	B
2.977	ADU2-43-43E001	ADU2-43E001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E001M02	6M													RRE-EREA	26969	26969	B
2.978	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94233	118527	B
2.979	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F01	INSPECTION OF ADU2-43E005-F01	3M													RRE-MREA	42909	44509	B
2.980	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94234	118528	B
2.981	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M02	3M													RRE-MREA	42910	44510	B
2.982	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94235	118529	B
2.983	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F03	INSPECTION OF ADU2-43E005-F03	3M													RRE-MREA	42911	44511	B
2.984	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	94236	118530	B
2.985	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-F04	INSPECTION OF ADU2-43E005-F04	3M													RRE-MREA	42913	44513	B
2.986	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M01	6M													RRE-EREA	26971	26971	B
2.987	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M02	6M													RRE-EREA	26973	26973	B
2.988	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M03	6M													RRE-EREA	26975	26975	B
2.989	ADU2-43-43E005	ADU2-43E005-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M04	6M													RRE-EREA	26977	26977	B
2.990	ADU2-43-43H001	ADU2-43H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	1Y													IRI-INSS	97445	121937	C
2.991	ADU2-43-43H001	ADU2-43H001-H01	INSPECTION OF ADU2-43H001A	3M													RRE-MREA	74955	90372	C
2.992	ADU2-43-43H001	ADU2-43H001-H01	LUBRICATION OF ADU2-43H001A	3M													RRE-MREA	74956	90373	C
2.993	ADU2-43-43K001A	ADU2-43K001A-K01	PM ADU2-43-43K001A -K01	1Y													CRE-OHRE	113287	141189	B
2.994	ADU2-43-43K001A	ADU2-43K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INOL	95336	119878	B
2.995	ADU2-43-43K001A	ADU2-43K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94504	118804	B
2.996	ADU2-43-43K001A	ADU2-43K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94518	118818	B
2.997	ADU2-43-43K001A	ADU2-43K001A-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 43K001A	6M													RRE-EREA	26980	26980	B
2.998	ADU2-43-43K001A	ADU2-43K001A-KM01	GREASING MV MOTOR 43K001A	3M													RRE-EREA	74729	90033	B
2.999	ADU2-43-43K001A	ADU2-43K001A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001AM02	6M													RRE-EREA	26982	26982	B
3.000	ADU2-43-43K001B	ADU2-43K001B-K01	PM ADU2-43-43K001B -K01	1Y													CRE-OHRE	113288	141209	B
3.001	ADU2-43-43K001B	ADU2-43K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INOL	95336	119879	B
3.002	ADU2-43-43K001B	ADU2-43K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94476	118776	B
3.003	ADU2-43-43K001B	ADU2-43K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94490	118790	B
3.004	ADU2-43-43K001B	ADU2-43K001B-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 43K001B	6M													RRE-EREA	26983	26983	B
3.005	ADU2-43-43K001B	ADU2-43K001B-KM01	GREASING MV MOTOR 43K001B	3M													RRE-EREA	74923	90316	B
3.006	ADU2-43-43K001B	ADU2-43K001B-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001BM02	6M													RRE-EREA	26985	26985	B
3.007	ADU2-43-43K001C	ADU2-43K001C-K01	PM ADU2-43-43K001C -K01	1Y													CRE-OHRE	113289	141210	B
3.008	ADU2-43-43K001C	ADU2-43K001C-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INOL	95336	119880	B
3.009	ADU2-43-43K001C	ADU2-43K001C-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94531	118831	B
3.010	ADU2-43-43K001C	ADU2-43K001C-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M													IRI-INVB	94544	118844	B
3.011	ADU2-43-43K001C	ADU2-43K001C-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 43K001C	6M													RRE-EREA	26986	26986	B
3.012	ADU2-43-43K001C	ADU2-43K001C-KM01	GREASING LV MOTOR 43K001CM01	3M													RRE-EREA	74982	90266	B
3.013	ADU2-43-43P001A	ADU2-43K001C-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001CM02	6M													RRE-EREA	26988	26988	B
3.014	ADU2-43-43P001A	ADU2-43P001A-M01	GREASING LV MOTOR 43P001AM01	4M													RRE-EREA	26989	26989	A
3.015	ADU2-43-43P001A	ADU2-43P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P001AM01	6M													RRE-EREA	26990	26990	A
3.016	ADU2-43-43P001A	ADU2-43P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94327	118625	A
3.017	ADU2-43-43P001A	ADU2-43P001A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P001A	6M													RRE-MREA	42915	44515	A
3.018	ADU2-43-43P001B	ADU2-43P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P001BM01	6M													RRE-EREA	42916	44516	A
3.019	ADU2-43-43P001B	ADU2-43P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P001BM01	6M													RRE-EREA	26993	26993	A
3.020	ADU2-43-43P001B	ADU2-43P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94418	118718	A
3.021	ADU2-43-43P001B	ADU2-43P001B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P001B	6M													RRE-MREA	42916	44516	A
3.022	ADU2-43-43P002A	ADU2-43P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P002AM01	6M													RRE-EREA	26995	26995	B
3.023	ADU2-43-43P002A	ADU2-43P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94328	118626	B
3.024	ADU2-43-43P002A	ADU2-43P002A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P002A	6M													RRE-MREA	42917	44517	B
3.025	ADU2-43-43P002B	ADU2-43P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P002BM01	6M													RRE-EREA	26997	26997	B
3.026	ADU2-43-43P002B	ADU2-43P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													IRI-INVB	94419	118719	B
3.027	ADU2-43-43P002B	ADU2-43P002B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P002B	6M													RRE-MREA	42918	44518	B
3.028	ADU2-43-43P003A	ADU2-43P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P003AM01	6M													RRE-EREA	26999	26999	B
3.029	ADU2-43-43P003A	ADU2-43P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P003A	6M													RRE-MREA	42919	44519	B
3.030	ADU2-43-43P003B	ADU2-43P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P003BM01	6M													RRE-EREA	27001	27001	B
3.031	ADU2-43-43P003B	ADU2-43P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M													RRE-EREA	27002	27002	B
3.032	ADU2-43-43P004A	ADU2-43P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P004AM01	6M													RRE-EREA	27003	27003	B
3.033	ADU2-43-43P004A	ADU2-43P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P004A	6M													RRE-MREA	42921	44521	B
3.034	ADU2-43-43P004B	ADU2-43P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P004BM01	6M													RRE-EREA	27005	27005	B

FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.035	ADU2-43-43P004B	ADU2-43P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P004B	6M												RRE-MREA	42922	44522	B
3.036	ADU2-43-43P005A	ADU2-43P005A-M01	GREASING LV MOTOR 43P005AM01	6M												RRE-EREA	27007	27007	B
3.037	ADU2-43-43P005A	ADU2-43P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P005AM01	6M												RRE-EREA	27008	27008	B
3.038	ADU2-43-43P005A	ADU2-43P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P005A	6M												RRE-MREA	42923	44523	B
3.039	ADU2-43-43P005B	ADU2-43P005B-M01	GREASING LV MOTOR 43P005BM01	6M												RRE-EREA	27010	27010	B
3.040	ADU2-43-43P005B	ADU2-43P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P005BM01	6M												RRE-EREA	27011	27011	B
3.041	ADU2-43-43P005B	ADU2-43P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P005B	6M												RRE-MREA	42924	44524	B
3.042	ADU2-45-45K001A	ADU2-45K001A-K01	PM ADU2-45K001A	1Y												CRE-OHRE	113674	116655	B
3.043	ADU2-45-45K001A	ADU2-45K001A-M01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M												IRI-INOL	95336	119881	B
3.044	ADU2-45-45K001A	ADU2-45K001A-M01	GREASING MV MOTOR 45K001A	4M												RRE-EREA	27019	27019	B
3.045	ADU2-45-45K001A	ADU2-45K001A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 45K001A	6M												RRE-EREA	27020	27020	B
3.046	ADU2-45-45K001B	ADU2-45K001B-K01	PM ADU2-45K001B	1Y												CRE-OHRE	113675	116656	B
3.047	ADU2-45-45K001B	ADU2-45K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M												IRI-INOL	95336	119882	B
3.048	ADU2-45-45K001B	ADU2-45K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94420	118720	B
3.049	ADU2-45-45K001B	ADU2-45K001B-M01	GREASING MV MOTOR 45K001B	4M												RRE-EREA	27022	27022	B
3.050	ADU2-45-45K001B	ADU2-45K001B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 45K001B	6M												RRE-EREA	27023	27023	B
3.051	ADU2-45-45P001A	ADU2-45P001A-M01	GREASING LV MOTOR 45P001AM01	4M												RRE-EREA	27025	27025	A
3.052	ADU2-45-45P001A	ADU2-45P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P001AM01	6M												RRE-EREA	27026	27026	A
3.053	ADU2-45-45P001A	ADU2-45P001A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P001A	6M												RRE-MREA	42927	44527	A
3.054	ADU2-45-45P001B	ADU2-45P001B-M01	GREASING LV MOTOR 45P001BM01	4M												RRE-EREA	27028	27028	A
3.055	ADU2-45-45P001B	ADU2-45P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P001BM01	6M												RRE-EREA	27029	27029	A
3.056	ADU2-45-45P001B	ADU2-45P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94421	118721	A
3.057	ADU2-45-45P001B	ADU2-45P001B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P001B	6M												RRE-MREA	42928	44528	A
3.058	ADU2-45P002A	ADU2-45P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P002AM01	6M												RRE-EREA	27031	27031	B
3.059	ADU2-45-45P002A	ADU2-45P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94331	118629	B
3.060	ADU2-45-45P002A	ADU2-45P002A-M01	INSPECTION OF ADU2-45P002A	6M												RRE-MREA	42929	44529	B
3.061	ADU2-45-45P002B	ADU2-45P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P002BM01	6M												RRE-EREA	27033	27033	B
3.062	ADU2-45-45P002B	ADU2-45P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94422	118722	B
3.063	ADU2-45-45P002B	ADU2-45P002B-M01	INSPECTION OF ADU2-45P002B	6M												RRE-MREA	42930	44530	B
3.064	ADU2-45-45P003A	ADU2-45P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P003AM01	6M												RRE-EREA	27036	27036	B
3.065	ADU2-45-45P003A	ADU2-45P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94332	118630	B
3.066	ADU2-45-45P003A	ADU2-45P003A-M01	INSPECTION OF ADU2-45P003A	6M												RRE-MREA	42931	44531	B
3.067	ADU2-45-45P003B	ADU2-45P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P003BM01	6M												RRE-EREA	27037	27037	B
3.068	ADU2-45-45P003B	ADU2-45P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94423	118723	B
3.069	ADU2-45-45P003B	ADU2-45P003B-M01	INSPECTION OF ADU2-45P003B	6M												RRE-MREA	42932	44532	B
3.070	ADU2-00-45P004A	ADU2-45P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94333	118631	B
3.071	ADU2-00-45P004A	ADU2-45P004A-M01	INSPECTION OF ADU2-45P004A	6M												RRE-MREA	42933	44533	B
3.072	ADU2-00-45P004B	ADU2-45P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94424	118724	B
3.073	ADU2-45-45P004B	ADU2-45P004B-M01	INSPECTION OF ADU2-45P004B	6M												RRE-MREA	42934	44534	B
3.074	ADU2-45-45P005A	ADU2-45P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P005AM01	6M												RRE-EREA	27045	27045	C
3.075	ADU2-45-45P005A	ADU2-45P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P005A	6M												RRE-MREA	42935	44535	B
3.076	ADU2-45-45P005B	ADU2-45P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P005BM01	6M												RRE-EREA	27047	27047	C
3.077	ADU2-45-45P005B	ADU2-45P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P005B	6M												RRE-MREA	42936	44536	B
3.078	ADU2-45-45P006A	ADU2-45P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P006AM01	6M												RRE-EREA	27049	27049	C
3.079	ADU2-45-45P006A	ADU2-45P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94334	118632	C
3.080	ADU2-45-45P006A	ADU2-45P006A-M01	INSPECTION OF ADU2-45P006A	6M												RRE-MREA	42937	44537	C
3.081	ADU2-45-45P006B	ADU2-45P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P006BM01	6M												RRE-EREA	27051	27051	B
3.082	ADU2-45-45P006B	ADU2-45P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M												IRI-INVB	94425	118725	C
3.083	ADU2-45-45P006B	ADU2-45P006B-M01	INSPECTION OF ADU2-45P006B	6M												RRE-MREA	42938	44538	C
3.084	ADU2-45-45P007A	ADU2-45P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P007AM01	6M												RRE-EREA	27054	27054	C
3.085	ADU2-45-45P007A	ADU2-45P007A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P007A	6M												RRE-MREA	42937	110660	C
3.086	ADU2-45-45P007B	ADU2-45P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P007BM01	6M												RRE-EREA	27056	27056	C
3.087	ADU2-45-45P007B	ADU2-45P007B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P007B	6M												RRE-MREA	42938	110661	C
3.088	ADU2-45-45P008A	ADU2-45P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P008AM01	6M												RRE-EREA	27058	27058	C
3.089	ADU2-45-45P008A	ADU2-45P008A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P008A	6M												RRE-MREA	42939	110662	C
3.090	ADU2-45-45P008B	ADU2-45P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P008BM01	6M												RRE-EREA	27060	27060	C
3.091	ADU2-45-45P008B	ADU2-45P008B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P008B	6M												RRE-MREA	42940	110663	C
3.092	ADU2-46-46P001	ADU2-46P001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P001M01	6M												RRE-EREA	27069	27069	C
3.093	ADU2-46-46P001	ADU2-46P001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P001M01	6M												RRE-EREA	101062	124269	C
3.094	ADU2-46-46P001	ADU2-46P001-P01	INSPECTION OF ADU2-46P001P01	6M												RRE-MREA	42939	44539	C

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main Plan	Maintenance Item	ABC In	
3.095	ADUJ2-46-46P002	ADUJ2-46P002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P002M01	6M	T						T						RRE-EREA	27071	27071	C	
3.100	ADUJ2-46P002-P01	ADUJ2-46P002-P01	INSPECTION OF ADUJ2-46P002	6M										I	T		RRE-MREA	198181	135418	B	
3.097	ADUJ2-46-46P003A	ADUJ2-46P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P003AM01	6M												T	RRE-EREA	27073	27073	B	
3.098	ADUJ2-46-46P003A-P01	ADUJ2-46P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M	I					I	T				I	T	IRI-INVB	94335	118633	B	
3.099	ADUJ2-46-46P003A-P01	ADUJ2-46P003A-P01	INSPECTION OF ADUJ2-46P003A	6M													RRE-MREA	42941	44541	B	
3.102	ADUJ2-46P003B-M01	ADUJ2-46P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P003BM01	6M													RRE-EREA	27075	27075	B	
3.101	ADUJ2-46-46P003B-P01	ADUJ2-46P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M	I											I	IRI-INVB	94426	118726	B	
3.102	ADUJ2-46-46P003B-P01	ADUJ2-46P003B-P01	INSPECTION OF ADUJ2-46P003B	6M													RRE-MREA	42942	44542	B	
3.103	ADUJ2-46-46P004A	ADUJ2-46P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P004AM01	6M	T							T					RRE-EREA	27077	27077	A	
3.104	ADUJ2-46-46P004A-P01	ADUJ2-46P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M	I												IRI-INVB	94336	118634	A	
3.105	ADUJ2-46P004A-P01	ADUJ2-46P004A-P01	LUBRICATION OF ADUJ2-46P004A	6M													RRE-MREA	42943	44543	A	
3.106	ADUJ2-46-46P004B	ADUJ2-46P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P004BM01	6M						I	T					I	RRE-EREA	27079	27079	A	
3.107	ADUJ2-46-46P004B-P01	ADUJ2-46P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	2M	I										I	T	IRI-INVB	94427	118727	A	
3.108	ADUJ2-46-46P004B-P01	ADUJ2-46P004B-P01	INSPECTION OF ADUJ2-46P004B	6M											I		RRE-MREA	42944	44544	A	
3.109	ADUJ2-46-46P005A	ADUJ2-46P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P005AM01	6M							T	L				T	RRE-EREA	27081	27081	C	
3.110	ADUJ2-46P005A-P01	ADUJ2-46P005A-P01	LUBRICATION OF ADUJ2-46P005A	6M													RRE-MREA	42945	44545	C	
3.111	ADUJ2-46-46P005B	ADUJ2-46P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P005BM01	6M						T	L						RRE-EREA	27083	27083	C	
3.112	ADUJ2-46-46P005B-P01	ADUJ2-46P005B-P01	LUBRICATION OF ADUJ2-46P005B	6M												L	RRE-MREA	42946	44546	C	
3.113	ADUJ2-46-46P006A	ADUJ2-46P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P006AM01	6M	T							T					RRE-EREA	27085	27085	C	
3.114	ADUJ2-46P006A-P01	ADUJ2-46P006A-P01	LUBRICATION OF ADUJ2-46P006A	6M									T	L			RRE-MREA	42947	44547	C	
3.115	ADUJ2-46-46P006B	ADUJ2-46P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P006BM01	6M							T	L					RRE-EREA	27087	27087	C	
3.116	ADUJ2-46-46P006B-P01	ADUJ2-46P006B-P01	LUBRICATION OF ADUJ2-46P006B	6M	L					I	L						L	RRE-MREA	42948	44548	C
3.117	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94237	118531	C	
3.118	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F01	INSPECTION OF ADUJ2-47E004-F01	3M													RRE-MREA	42949	44549	C	
3.119	ADUJ2-47E004-F01	ADUJ2-47E004-F01	LUBRICATION OF ADUJ2-47E004-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42950	44550	C	
3.120	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94238	118532	B	
3.121	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F02	LUBRICATION OF ADUJ2-47E004-F01-F06	3M									L				RRE-MREA	42950	44550	C	
3.122	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F02	INSPECTION OF ADUJ2-47E004-F02	3M													RRE-MREA	42951	44551	C	
3.123	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I									I			IRI-INVB	94239	118533	C	
3.124	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F03	LUBRICATION OF ADUJ2-47E004-F01-F06	3M							L						RRE-MREA	42950	44550	C	
3.125	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F03	INSPECTION OF ADUJ2-47E004-F03	3M													RRE-MREA	42954	44554	C	
3.126	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94240	118534	C	
3.127	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F04	LUBRICATION OF ADUJ2-47E004-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42950	44550	C	
3.128	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F04	INSPECTION OF ADUJ2-47E004-F04	3M													RRE-MREA	42956	44556	C	
3.129	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94241	118535	B	
3.130	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F05	LUBRICATION OF ADUJ2-47E004-F01-F06	3M													RRE-MREA	42950	44550	C	
3.131	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F05	INSPECTION OF ADUJ2-47E004-F05	3M													RRE-MREA	42958	44558	C	
3.132	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94242	118536	C	
3.133	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F06	INSPECTION OF ADUJ2-47E004-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42950	44550	C	
3.134	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-F06	INSPECTION OF ADUJ2-47E004-F06	3M													RRE-MREA	42960	44560	C	
3.135	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M01	6M		T							T				RRE-EREA	27092	27092	B	
3.136	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M02	6M			T							T			RRE-EREA	27094	27094	B	
3.137	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M03	6M				T							T		RRE-EREA	27096	27096	B	
3.138	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M04	6M					T						T		RRE-EREA	27098	27098	B	
3.139	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M05	6M						T							RRE-EREA	27100	27100	B	
3.140	ADUJ2-47-47E004	ADUJ2-47E004-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M06	6M						T						T	RRE-EREA	27102	27102	B	
3.141	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94243	118537	C	
3.142	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F01	INSPECTION OF ADUJ2-47E005-F01	3M													RRE-MREA	42962	44562	C	
3.143	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F01	LUBRICATION OF ADUJ2-47E005-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42963	44563	C	
3.144	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94244	118538	C	
3.145	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F02	LUBRICATION OF ADUJ2-47E005-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42963	44563	C	
3.146	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F02	INSPECTION OF ADUJ2-47E005-F02	3M										I			RRE-MREA	42964	44564	C	
3.147	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94245	118539	C	
3.148	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F03	LUBRICATION OF ADUJ2-47E005-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42963	44563	C	
3.149	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F03	INSPECTION OF ADUJ2-47E005-F03	3M													RRE-MREA	42966	44566	C	
3.150	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94246	118540	C	
3.151	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F04	LUBRICATION OF ADUJ2-47E005-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42963	44563	C	
3.152	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F04	INSPECTION OF ADUJ2-47E005-F04	3M													RRE-MREA	42968	44568	C	
3.153	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M	I												IRI-INVB	94247	118541	C	
3.154	ADUJ2-47-47E005	ADUJ2-47E005-F05	LUBRICATION OF ADUJ2-47E005-F01-F06	3M	L												RRE-MREA	42963	44563	C	

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.215	ADU2-COR-DCS	ADU2-DCS	UPDATE ANTIVIRUS DCS SYSTEM	3M	U			U			U			U			CCS-SYS	275565	305527	A
3.216	ADU2-43 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS01	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS01	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27013	27013	S
3.217	ADU2-43 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS02	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS02	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27014	27014	S
3.218	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS03	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS03	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26954	26954	S
3.219	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS03A	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS03A	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26955	26955	S
3.220	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS03B	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS03B	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26956	26956	S
3.221	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS03C	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS03C	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26957	26957	S
3.222	ADU2-41 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS04	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS04	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26751	26751	S
3.223	ADU2-41 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS05	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS05	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26752	26752	S
3.224	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS06	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS06	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26958	26958	S
3.225	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS06A	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS06A	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26959	26959	S
3.226	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS07	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS07	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26960	26960	S
3.227	ADU2-42 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS08	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS08	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26961	26961	S
3.228	ADU2-45 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS09	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS09	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27064	27064	S
3.229	ADU2-45 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS09A	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS09A	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27065	27065	S
3.230	ADU2-45 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS09B	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS09B	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27066	27066	S
3.231	ADU2-46 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS10	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS10	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27089	27089	S
3.232	ADU2-46 -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS11	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS11	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27090	27090	S
3.233	ADU2-COR-FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS204	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS204	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27129	27129	S
3.234	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS205	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS205	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27121	27121	S
3.235	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS206	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS206	1M		I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27146	27146	S
3.236	ADU2-43 -43K001A	ADU2-FSL435171A	FUNCTION TEST FLOW SW. FSL435171A	1Y			I										RRE-IREA	152700	182843	C
3.237	ADU2-43 -43K001B	ADU2-FSL435171B	FUNCTION TEST FLOW SW. FSL435171B	1Y													RRE-IREA	152701	182844	C
3.238	ADU2-43 -43K001C	ADU2-FSL435171C	FUNCTION TEST FLOW SW. FSL435171C	1Y			I										RRE-IREA	152702	182845	C
3.239	ADU2-41 -41E005	ADU2-F410208	VERIFY FLOW TRANS. FT410208	1Y						V							RRE-IREA	35288	36888	B
3.240	ADU2-41 -41E006	ADU2-F410211	VERIFY FLOW TRANS. FT410211	1Y						V							RRE-IREA	35290	36890	B
3.241	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411017A	VERIFY FLOW TRANS. FT411017A	1Y		V											RRE-IREA	35241	36841	A
3.242	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411017B	VERIFY FLOW TRANS. FT411017B	1Y		V											RRE-IREA	35242	36842	A
3.243	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411017C	VERIFY FLOW TRANS. FT411017C	1Y		V											RRE-IREA	35243	36843	A
3.244	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411017D	VERIFY FLOW TRANS. FT411017D	1Y		V											RRE-IREA	35244	36844	A
3.245	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411017E	VERIFY FLOW TRANS. FT411017E	1Y		V											RRE-IREA	35245	36845	A
3.246	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411017F	VERIFY FLOW TRANS. FT411017F	1Y		V											RRE-IREA	35246	36846	A
3.247	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411017G	VERIFY FLOW TRANS. FT411017G	1Y		V											RRE-IREA	35247	36847	A
3.248	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411017H	VERIFY FLOW TRANS. FT411017H	1Y		V											RRE-IREA	35248	36848	A
3.249	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411018A	FT411018A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128153	157587	S
3.250	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411018B	FT411018B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128154	157588	S
3.251	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411018C	FT411018C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128155	157589	S
3.252	ADU2-41 -41B001A	ADU2-F411018D	FT411018D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128156	157590	S
3.253	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411018E	FT411018E-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128157	157591	S
3.254	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411018F	FT411018F-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128158	157592	S
3.255	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411018G	FT411018G-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128159	157593	S
3.256	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411018H	FT411018H-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128160	157594	S
3.257	ADU2-41 -41B001	ADU2-F411019A	FT411019A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155862	186388	S
3.258	ADU2-41 -41B001B	ADU2-F411019B	FT411019B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155863	186389	S
3.259	ADU2-41 -41B001	ADU2-F411019C	FT411019C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155864	186390	S
3.260	ADU2-41 -41B001	ADU2-F411019D	FT411019D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155865	186391	S
3.261	ADU2-41 -41B001	ADU2-F411019E	FT411019E-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155866	186392	S
3.262	ADU2-41 -41B001	ADU2-F411019F	FT411019F-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155867	186393	S
3.263	ADU2-41 -41B001	ADU2-F411019G	FT411019G-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155868	186394	S
3.264	ADU2-41 -41B001	ADU2-F411019H	FT411019H-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155869	186395	S
3.265	ADU2-41 -41D005	ADU2-F411628	VERIFY FLOW TRANS. FT411628	1Y										V			RRE-IREA	35295	36895	B
3.266	ADU2-41 -41D005	ADU2-F411631	VERIFY FLOW TRANS. FT411631	1Y										V			RRE-IREA	35297	36897	B
3.267	ADU2-42 -42C001	ADU2-F4202011	VERIFY FLOW TRANS. FT4202011	1Y										I			RRE-IREA	35352	36952	B
3.268	ADU2-42 -42C001	ADU2-F420202	VERIFY FLOW TRANS. FT420202	1Y										I			RRE-IREA	35354	36954	B
3.269	ADU2-42 -42C001	ADU2-F420203	VERIFY FLOW TRANS. FT420203	1Y										I			RRE-IREA	35356	36956	B
3.270	ADU2-42 -42C001	ADU2-F420204	VERIFY FLOW TRANS. FT420204	1Y										V			RRE-IREA	35358	36958	B
3.271	ADU2-42 -42C001	ADU2-F420205	INSPECT VORTEX FLOW METER FT420205	1Y										I			RRE-IREA	35360	36960	A
3.272	ADU2-42 -42C001	ADU2-F420206	VERIFY FLOW TRANS. FT420206	1Y										V			RRE-IREA	35316	36916	C
3.273	ADU2-42 -42C003	ADU2-F420307	VERIFY FLOW TRANS. FT420307	1Y										V			RRE-IREA	35361	36961	B
3.274	ADU2-42 -42C005	ADU2-F420408	INSPECT VORTEX FLOW METER FT420408	1Y									I				RRE-IREA	35363	36963	B

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.275	ADU2-42 -42C001	ADU2-F420411	VERIFY FLOW TRANS. FT420411	1Y								V					RRE-IREA	35365	36965	B
3.276	ADU2-42 -42C004	ADU2-F420512	INSPECT VORTEX FLOW METER FT420512	1Y								I					RRE-IREA	35367	36967	B
3.277	ADU2-42 -42C001	ADU2-F420826	VERIFY FLOW TRANS. FT420826	1Y									V				RRE-IREA	35378	36978	B
3.278	ADU2-43 -43E006	ADU2-F430202	INSPECTION MASS FLOW METER FT430202	2Y						I							RRE-IREA	157547	188226	B
3.279	ADU2-43 -43D002	ADU2-F430203	VERIFY FLOW TRANS. FT430203	1Y							V						RRE-IREA	35420	37020	B
3.280	ADU2-43 -43E008	ADU2-F430304	VERIFY FLOW TRANS. FT430304	1Y							V						RRE-IREA	35422	37022	B
3.281	ADU2-43 -43C001	ADU2-F430405	INSPECT VORTEX FLOW METER FT430405	1Y							V						RRE-IREA	35424	37024	B
3.282	ADU2-43 -43E011	ADU2-F430406	INSPECT MASS FLOW METER FT430406	1Y							I						RRE-IREA	157549	188228	B
3.283	ADU2-45 -45D001	ADU2-F450101	VERIFY FLOW TRANS. FT450101	1Y							V						RRE-IREA	35455	37055	B
3.284	ADU2-45 -45E005	ADU2-F450102A	VERIFY FLOW TRANS. FT450102A	1Y							V						RRE-IREA	35457	37057	B
3.285	ADU2-45 -45E005	ADU2-F450102B	VERIFY FLOW TRANS. FT450102B	2Y							V						RRE-IREA	35458	37058	A
3.286	ADU2-45 -45D001	ADU2-F450151	VERIFY FLOW TRANS. FT450151	2Y							V						RRE-IREA	35460	37060	B
3.287	ADU2-45 -45D002	ADU2-F450203	INSPECT VORTEX FLOWMETER FT450203	2Y							V						RRE-IREA	35462	37062	B
3.288	ADU2-45 -45E004	ADU2-F450204	INSPECT VORTEX FLOW METER FT450204	1Y							I						RRE-IREA	157550	188229	B
3.289	ADU2-45 -45E009	ADU2-F450405	INSPECTION MASS FLOW METER FT450405	2Y							I						RRE-IREA	35466	37066	B
3.290	ADU2-45 -45C002	ADU2-F450506	VERIFY FLOW TRANS. FT450506	1Y							V						RRE-IREA	35468	37068	B
3.291	ADU2-45 -45D002	ADU2-F450507	INSPECTION MASS FLOW METER FT450507	2Y							I						RRE-IREA	35470	37070	B
3.292	ADU2-45 -45C003	ADU2-F450508	VERIFY FLOW TRANS. FT450508	2Y							V						RRE-IREA	35472	37072	B
3.293	ADU2-45 -45E008	ADU2-F450612	VERIFY FLOW TRANS. FT450612	2Y													RRE-IREA	250469	111495	B
3.294	ADU2-46 -46C002	ADU2-F460402	VERIFY FLOW TRANS. FT460402	2Y							V						RRE-IREA	88305	111496	B
3.295	ADU2-46 -46C003	ADU2-F460503	VERIFY FLOW TRANS. FT460503	2Y							V						RRE-IREA	88305	111497	B
3.296	ADU2-46 -46C001	ADU2-F460704A	VERIFY FLOW TRANS. FT460704A	2Y							V						RRE-IREA	88305	111498	B
3.297	ADU2-46 -46C001	ADU2-F460704B	VERIFY FLOW TRANS. FT460704B	2Y							V						RRE-IREA	88305	111499	B
3.298	ADU2-46 -46D004	ADU2-F461005A	VERIFY FLOW TRANS. FT461005A	2Y							V						RRE-IREA	88305	111501	B
3.299	ADU2-46 -46E005	ADU2-F461005B	VERIFY FLOW TRANS. FT461005B	2Y							V						RRE-IREA	88305	111502	B
3.300	ADU2-47 -47E004	ADU2-F471312	VERIFY FLOW TRANS. FT471312	2Y							V						RRE-IREA	88305	111503	B
3.301	ADU2-47 -47E005	ADU2-F471313	VERIFY FLOW TRANS. FT471313	2Y							V						RRE-IREA	88305	111504	B
3.302	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420303	VERIFY GAS DETECTOR GDC420303	4M				V							V		CAN-Q3PW	266441	299136	S
3.303	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420304	VERIFY GAS DETECTOR GDC420304	4M				V							V		CAN-Q3PW	266442	299137	S
3.304	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420802	VERIFY GAS DETECTOR GDC420802	4M				V							V		CAN-Q3PW	266443	299138	S
3.305	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420901	VERIFY GAS DETECTOR GDC420901	4M				V							V		CAN-Q3PW	266439	299134	S
3.306	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430102	VERIFY GAS DETECTOR GDC430102	4M				V							V		CAN-Q3PW	266443	299138	S
3.307	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430103	VERIFY GAS DETECTOR GDC430103	4M				V							V		CAN-Q3PW	266444	299139	S
3.308	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430104	VERIFY GAS DETECTOR GDC430104	4M				V							V		CAN-Q3PW	266445	299140	S
3.309	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430206	VERIFY GAS DETECTOR GDC430206	4M				V							V		CAN-Q3PW	266446	299141	S
3.310	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430405	VERIFY GAS DETECTOR GDC430405	4M				V							V		CAN-Q3PW	266447	299142	S
3.311	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC432001	VERIFY GAS DETECTOR GDC432001	4M				V							V		CAN-Q3PW	266448	299143	S
3.312	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450102	VERIFY GAS DETECTOR GDC450102	4M				V							V		CAN-Q3PW	266449	299144	S
3.313	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450304	VERIFY GAS DETECTOR GDC450304	4M				V							V		CAN-Q3PW	266450	299145	S
3.314	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450503	VERIFY GAS DETECTOR GDC450503	4M				V							V		CAN-Q3PW	266451	299146	S
3.315	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450701	VERIFY GAS DETECTOR GDC450701	4M				V							V		CAN-Q3PW	266452	299147	S
3.316	ADU2-46 -QMI_GD	ADU2-GDC460301	VERIFY GAS DETECTOR GDC460301	4M				V							V		CAN-Q3PW	266453	299148	S
3.317	ADU2-46 -QMI_GD	ADU2-GDC460502	VERIFY GAS DETECTOR GDC460502	4M				V							V		CAN-Q3PW	266454	299149	S
3.318	ADU2-46 -QMI_GD	ADU2-GDC460603	VERIFY GAS DETECTOR GDC460603	4M				V							V		CAN-Q3PW	266455	299150	S
3.319	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDT420802	VERIFY GAS DETECTOR GDT420802	4M				V							V		CAN-Q3PW	266456	299151	S
3.320	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDT420901	VERIFY GAS DETECTOR GDT420901	4M				V							V		CAN-Q3PW	266457	299152	S
3.321	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU01	FUNCTON TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121693	150330	C
3.322	ADU2-43 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU02	FUNCTON TEST INTERCOM COMP. HOUSE 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121702	150339	C
3.323	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU03	FUNCTON TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121691	150331	C
3.324	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU04	FUNCTON TEST INTERCOM STRUCTURE A 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121696	150333	C
3.325	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU05	FUNCTON TEST INTERCOM HEATER 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121695	150332	C
3.326	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU06	FUNCTON TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121697	150334	C
3.327	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU11	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALK 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121698	150335	C
3.328	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU12	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALK 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121699	150336	C
3.329	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU21	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALK 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121700	150337	C
3.330	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU22	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALK 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121701	150338	C
3.331	ADU2-CR -HS-CR01	ADU2-HS-CR01	FUNCTON TEST INTERCOM CONTROL ROOM 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121705	150342	C
3.332	ADU2-45 -HS-GCU01	ADU2-HS-GCU01	FUNCTON TEST INTERCOM GCU AREA 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121710	150340	C
3.333	ADU2-46 -HS-LSU01	ADU2-HS-LSU01	FUNCTON TEST INTERCOM LSC AREA 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121704	150341	C
3.334	ADU2-E21-HS-MCC01	ADU2-HS-MCC01	FUNCTON TEST INTERCOM MCC ROOM 1Y	1Y	F												RRE-IREA	121707	150344	C

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.335	ADU2-CR -HS PANEL	ADU2-HS-PANEL	FUNCTION TEST INTERCOM MAIN PANEL	1Y	F												RRE-IREA	121706	150343	C
3.336	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435181A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435181A	1Y			F										RRE-IREA	35831	37431	B
3.337	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435181B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435181B	1Y			F	F									RRE-IREA	35970	37570	B
3.338	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435181C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435181C	1Y		F											RRE-IREA	36109	37709	B
3.339	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435182A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435182A	1Y			F										RRE-IREA	35832	37432	B
3.340	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435182B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435182B	1Y			F	F									RRE-IREA	35971	37571	B
3.341	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435182C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435182C	1Y			F										RRE-IREA	35973	37573	B
3.342	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435183A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435183A	1Y			F										RRE-IREA	35833	37433	B
3.343	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435183B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435183B	1Y			F	F									RRE-IREA	35972	37572	B
3.344	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435183C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435183C	1Y		F											RRE-IREA	36111	37711	B
3.345	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435184A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435184A	1Y			F										RRE-IREA	35834	37434	B
3.346	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435184B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435184B	1Y			F	F									RRE-IREA	35973	37573	B
3.347	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435184C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435184C	1Y		F											RRE-IREA	36112	37712	B
3.348	ADU2-CCR-INTERCOM	ADU2-INTERCOM	PM INTERCOM	1Y				P									CES-INST	146331	176028	C
3.349	ADU2-43 -43K001A	ADU2-LCP43K001A	INSPECTION LOCAL PANEL 43K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	152763	182909	B
3.350	ADU2-43 -43K001B	ADU2-LCP43K001B	INSPECTION LOCAL PANEL 43K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	152764	182910	B
3.351	ADU2-43 -43K001C	ADU2-LCP43K001C	INSPECTION LOCAL PANEL 43K001C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	152765	182909	B
3.352	ADU2-45 -45K001A	ADU2-LCP45K001A	INSPECTION LOCAL PANEL 45K001A	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	152766	182912	B
3.353	ADU2-45 -45K001B	ADU2-LCP45K001B	INSPECTION LOCAL PANEL 45K001B	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-IREA	152767	182913	B
3.354	ADU2-42 -42X004	ADU2-LIC421231	INSPECT AND FUNCTION TEST LIC421231	3M			V			V			V			V	RRE-IREA	82208	39648	B
3.355	ADU2-42 -42P010A	ADU2-LSL420497A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL420497A	2Y							I						RRE-IREA	35731	37331	C
3.356	ADU2-42 -42P010B	ADU2-LSL420497B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL420497B	2Y						I							RRE-IREA	35734	37334	C
3.357	ADU2-41 -410005	ADU2-LT411612	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT411612	1Y											F		RRE-IREA	152697	182840	B
3.358	ADU2-42 -42C002	ADU2-LT420203	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT420203	1Y													RRE-IREA	152713	182856	B
3.359	ADU2-42 -42C003	ADU2-LT420304	FUNCTION TEST LEVEL TRANS. LT420304	1Y							F						RRE-IREA	152714	182857	B
3.360	ADU2-42 -42C005	ADU2-LT420405	FUNCTION TEST MAG. LEVEL TRANS. LT420405	1Y							F						RRE-IREA	35331	36931	B
3.361	ADU2-42 -42C004	ADU2-LT420506	FUNCTION TEST MAG. LEVEL TRANS. LT420506	1Y							F						RRE-IREA	35329	36929	B
3.362	ADU2-42 -42D004	ADU2-LT420916	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT420916	1Y							F						RRE-IREA	152720	182863	B
3.363	ADU2-43 -43D002	ADU2-LT430201	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT430201	2Y					F								RRE-IREA	156441	187057	B
3.364	ADU2-43 -43D002	ADU2-LT430202	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT430202	2Y					F								RRE-IREA	156442	187058	B
3.365	ADU2-43 -43C001	ADU2-LT430303	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT430303	2Y					F								RRE-IREA	156435	187072	B
3.366	ADU2-43 -43D004	ADU2-LT430304	VERIFY LEVEL TRANS. LT430304	2Y					V								RRE-IREA	156439	187055	B
3.367	ADU2-43 -43D003	ADU2-LT430405	VERIFY LEVEL TRANS. LT430405	2Y					V								RRE-IREA	35409	37009	B
3.368	ADU2-43 -43D003	ADU2-LT430406	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT430406	2Y					V								RRE-IREA	156440	187056	B
3.369	ADU2-43 -43D007	ADU2-LT430507	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT430507	2Y					F								RRE-IREA	156434	187052	B
3.370	ADU2-45 -45D001	ADU2-LT450101	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT450101	2Y					F								RRE-IREA	156410	187024	B
3.371	ADU2-45 -45C001	ADU2-LT450203	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT450203	2Y					F								RRE-IREA	156422	187049	B
3.372	ADU2-45 -45D006	ADU2-LT450204	VERIFY LEVEL TRANS. LT450204	2Y					V								RRE-IREA	35451	37051	B
3.373	ADU2-45 -45D002	ADU2-LT450205	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT450205	2Y					V								RRE-IREA	156411	187025	B
3.374	ADU2-45 -45C002	ADU2-LT450507	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT450507	2Y					V								RRE-IREA	156416	187026	B
3.375	ADU2-45 -45D007	ADU2-LT450508	VERIFY LEVEL TRANS. LT450508	2Y					V								RRE-IREA	35453	37053	B
3.376	ADU2-45 -45D003	ADU2-LT450511	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT450511	2Y					V								RRE-IREA	35446	37046	B
3.377	ADU2-45 -45C003	ADU2-LT450613	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT450613	2Y					F								RRE-IREA	156413	187025	B
3.378	ADU2-45 -45D004	ADU2-LT450614	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT450614	2Y					F								RRE-IREA	156408	187021	B
3.379	ADU2-46 -46C001	ADU2-LT460302	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT460302	2Y					F								RRE-IREA	156395	187016	B
3.380	ADU2-46 -46D008	ADU2-LT460403	VERIFY LEVEL TRANS. LT460403	2Y					V								RRE-IREA	35499	37099	B
3.381	ADU2-46 -46D010	ADU2-LT460410	VERIFY LEVEL TRANS. LT460410	2Y					V								RRE-IREA	35502	37102	B
3.382	ADU2-46 -46D009	ADU2-LT460807	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT460807	2Y					V								RRE-IREA	35501	37101	B
3.383	ADU2-46 -46D012	ADU2-LT460808	VERIFY LEVEL TRANS. LT460808	2Y					V								RRE-IREA	35504	37104	C
3.384	ADU2-46 -46D001	ADU2-LT460901	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT460901	2Y					V								RRE-IREA	35498	37098	B
3.385	ADU2-46 -46D004	ADU2-LT461005	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT461005	2Y					F								RRE-IREA	35496	37096	B
3.386	ADU2-46 -46D004	ADU2-LT461006	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT461006	2Y					F								RRE-IREA	35497	37097	B
3.387	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411321A	NV411321A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y					I								RRE-IREA	128166	157600	S
3.388	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411321B	NV411321B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y					I								RRE-IREA	128167	157601	S
3.389	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411321C	NV411321C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y					I								RRE-IREA	128168	157602	S
3.390	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411322A	NV411322A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y					I								RRE-IREA	128169	157603	S
3.391	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411322B	NV411322B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y					I								RRE-IREA	128170	157604	S
3.392	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411322C	NV411322C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y					I								RRE-IREA	128171	157605	S
3.393	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411323	NV411323-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y					I								RRE-IREA	128172	157606	S
3.394	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PDSH435152A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH435152A	1Y		V											RRE-IREA	35837	37437	C

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.395	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PDSH435152B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH435152B	1Y				V									RRE-IREA	35976	37576	C
3.396	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PDSH435152C	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH435152C	1Y			V										RRE-IREA	36115	37715	C
3.397	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSLL411323A	PDSLL411323A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128174	157608	S
3.398	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSLL411323B	PDSLL411323B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128175	157609	S
3.399	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSLL411323C	PDSLL411323C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128176	157610	S
3.400	ADU2-43 -43E005	ADU2-PDT430401	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT430401	1Y						V							RRE-IREA	35428	37028	B
3.401	ADU2-CCR-QM, GD	ADU2-PLC-GD	INSPECTION FUNCTION TEST OF PLC	6M			I					I					CAN-QSFP	294348	299133	S
3.402	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSH411133	FUNCTION TEST PRESSURE SW. PSH411133	1Y						F							RRE-IREA	152710	182853	C
3.403	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSH435103A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH435103A	1Y			V										RRE-IREA	35850	37450	C
3.404	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSH435103B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH435103B	1Y			V		V								RRE-IREA	35889	37589	C
3.405	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSH435103C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH435103C	1Y			V		V								RRE-IREA	88302	111467	C
3.406	ADU2-42 -42P010A	ADU2-PSL420497A	VERIFY PRESSURE SW. PSL420497A	2Y							V						RRE-IREA	35733	37333	C
3.407	ADU2-42 -42P010B	ADU2-PSL420497B	VERIFY PRESSURE SW. PSL420497B	2Y							V						RRE-IREA	35736	37336	C
3.408	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435102A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435102A	1Y			V										RRE-IREA	35852	37452	C
3.409	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435102B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435102B	1Y			V										RRE-IREA	35991	37591	C
3.410	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435102C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435102C	1Y			V										RRE-IREA	36130	37730	C
3.411	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435154A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435154A	1Y					V								RRE-IREA	35854	37454	C
3.412	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435154B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435154B	1Y					V								RRE-IREA	35993	37593	C
3.413	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435154C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435154C	1Y			V										RRE-IREA	88302	111469	C
3.414	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435163A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435163A	1Y			V		V								RRE-IREA	35856	37456	C
3.415	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435163B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435163B	1Y			V		V								RRE-IREA	35995	37595	C
3.416	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435163C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435163C	1Y			V		V								RRE-IREA	36134	37734	C
3.417	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435182A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435182A	1Y			V										RRE-IREA	35858	37458	C
3.418	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435182B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435182B	1Y			V		V								RRE-IREA	35997	37597	C
3.419	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435182C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435182C	1Y			V		V								RRE-IREA	88302	111471	C
3.420	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435184A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435184A	1Y			V		V								RRE-IREA	35980	37480	C
3.421	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435184B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435184B	1Y			V		V								RRE-IREA	35999	37599	C
3.422	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435184C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435184C	1Y			V		V								RRE-IREA	88302	111472	C
3.423	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411311A	PSLL411311A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128177	157611	S
3.424	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411311B	PSLL411311B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128178	157612	S
3.425	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411311C	PSLL411311C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128179	157613	S
3.426	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411318A	PSLL411318A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128183	157617	S
3.427	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411318B	PSLL411318B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128184	157618	S
3.428	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411318C	PSLL411318C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128185	157619	S
3.429	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435155A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435155A	1Y			V										RRE-IREA	35962	37462	C
3.430	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435155B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435155B	1Y			V										RRE-IREA	36001	37601	B
3.431	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435155C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435155C	1Y			V										RRE-IREA	88302	111473	B
3.432	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSLL435156A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435156A	1Y			V		V								RRE-IREA	35864	37464	B
3.433	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435156B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435156B	1Y			V		V								RRE-IREA	36003	37603	B
3.434	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435156C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435156C	1Y			V		V								RRE-IREA	88302	111474	B
3.435	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSLL435157A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435157A	1Y			V		V								RRE-IREA	35866	37466	B
3.436	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435157B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435157B	1Y			V		V								RRE-IREA	36005	37605	B
3.437	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435157C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435157C	1Y			V		V								RRE-IREA	88302	111475	B
3.438	ADU2-41 -41B001A	ADU2-PT411108C	PT411108C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128161	157595	S
3.439	ADU2-41 -41B001B	ADU2-PT411108D	PT411108D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128162	157596	S
3.440	ADU2-41 -PRESS	ADU2-PT411315A	PT411315A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261746	294360	S
3.441	ADU2-41 -PRESS	ADU2-PT411315B	PT411315B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261748	294362	S
3.442	ADU2-41 -PRESS	ADU2-PT411315C	PT411315C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261750	294364	S
3.443	ADU2-41 -41E002	ADU2-PT411633	VERIFY PRESSURE TRANS. PT411633	1Y										V			RRE-IREA	38932	39832	B
3.444	ADU2-42 -42C001	ADU2-PT420101	VERIFY PRESSURE TRANS. PT420101	1Y						V							RRE-IREA	35321	36921	B
3.445	ADU2-42 -42C001	ADU2-PT420102	VERIFY PRESSURE TRANS. PT420102	1Y						V							RRE-IREA	35322	36922	B
3.446	ADU2-43 -43D002	ADU2-PT430202	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430202	2Y					V								RRE-IREA	35401	37001	B
3.447	ADU2-43 -43C001	ADU2-PT430303	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430303	1Y									V				RRE-IREA	35396	36996	B
3.448	ADU2-43 -43E005	ADU2-PT430404	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430404	1Y								V					RRE-IREA	35429	37029	B
3.449	ADU2-43 -43D003	ADU2-PT430405	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430405	2Y													RRE-IREA	35405	37005	B
3.450	ADU2-45 -45D001	ADU2-PT450101	VERIFY PRESSURE TRANS. PT450101	2Y							V						RRE-IREA	35477	37077	B
3.451	ADU2-45 -45C001	ADU2-PT450202	VERIFY PRESSURE TRANS. PT450202	2Y							V						RRE-IREA	35478	37078	B
3.452	ADU2-45 -45C002	ADU2-PT450504	VERIFY PRESSURE TRANS. PT450504	1Y							V						RRE-IREA	35480	37080	B
3.453	ADU2-46 -46D002	ADU2-PT460602	VERIFY PRESSURE TRANS. PT460602	2Y								V					RRE-IREA	35517	37117	B
3.454	ADU2-46 -46D012	ADU2-PT460805	VERIFY PRESSURE TRANS. PT460805	2Y									V				RRE-IREA	35518	37118	B

FL No.		Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	ABC In
3.515	ADU2-42-42C004	ADU2-TE420513	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420513	1Y													RRE-IREA	250939	283267	C
3.516	ADU2-42-42C004	ADU2-TE420514	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420514	1Y													RRE-IREA	250940	283268	C
3.517	ADU2-43-43C001	ADU2-TE430307	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE430307	1Y													RRE-IREA	250941	283269	C
3.518	ADU2-45-45C001	ADU2-TE450203	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450203	1Y													RRE-IREA	250942	283270	C
3.519	ADU2-45-45C001	ADU2-TE450205	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450205	1Y													RRE-IREA	250943	283271	C
3.520	ADU2-45-45C002	ADU2-TE450508	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450508	1Y													RRE-IREA	250944	283272	B
3.521	ADU2-45-45C002	ADU2-TE450512	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450512	1Y													RRE-IREA	250945	283273	C
3.522	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435103A	INSPECT FIELD INST. TSH435103A	1Y													RRE-IREA	35914	37514	C
3.523	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435103B	INSPECT FIELD INST. TSH435103B	1Y													RRE-IREA	38800	111419	C
3.524	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435103C	INSPECT FIELD INST. TSH435103C	1Y													RRE-IREA	36192	37792	C
3.525	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435108A	INSPECT FIELD INST. TSH435108A	1Y													RRE-IREA	35916	37516	C
3.526	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435108B	INSPECT FIELD INST. TSH435108B	1Y													RRE-IREA	38800	111420	C
3.527	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435108C	INSPECT FIELD INST. TSH435108C	1Y													RRE-IREA	36194	37794	C
3.528	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435152A	INSPECT FIELD INST. TSH435152A	1Y													RRE-IREA	35918	37518	C
3.529	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435152B	INSPECT FIELD INST. TSH435152B	1Y													RRE-IREA	38800	111421	C
3.530	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435152C	INSPECT FIELD INST. TSH435152C	1Y													RRE-IREA	36196	37796	C
3.531	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435174A	INSPECT FIELD INST. TSH435174A	1Y													RRE-IREA	35920	37520	C
3.532	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435174B	INSPECT FIELD INST. TSH435174B	1Y													RRE-IREA	38800	111422	C
3.533	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435174C	INSPECT FIELD INST. TSH435174C	1Y													RRE-IREA	36198	37798	C
3.534	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435176A	INSPECT FIELD INST. TSH435176A	1Y													RRE-IREA	35922	37522	C
3.535	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435176B	INSPECT FIELD INST. TSH435176B	1Y													RRE-IREA	38800	111423	C
3.536	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435176C	INSPECT FIELD INST. TSH435176C	1Y													RRE-IREA	36200	37800	C
3.537	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435104A	INSPECT FIELD INST. TSH435104A	1Y													RRE-IREA	35924	37524	B
3.538	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435104B	INSPECT FIELD INST. TSH435104B	1Y													RRE-IREA	38800	111424	B
3.539	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435104C	INSPECT FIELD INST. TSH435104C	1Y													RRE-IREA	36202	37802	B
3.540	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435105A	INSPECT FIELD INST. TSH435105A	1Y													RRE-IREA	35926	37526	C
3.541	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435105B	INSPECT FIELD INST. TSH435105B	1Y													RRE-IREA	38800	111425	B
3.542	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435105C	INSPECT FIELD INST. TSH435105C	1Y													RRE-IREA	36204	37804	B
3.543	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435106A	INSPECT FIELD INST. TSH435106A	1Y													RRE-IREA	35928	37528	B
3.544	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435106B	INSPECT FIELD INST. TSH435106B	1Y													RRE-IREA	38800	111426	B
3.545	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435106C	INSPECT FIELD INST. TSH435106C	1Y													RRE-IREA	36206	37806	B
3.546	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435109A	INSPECT FIELD INST. TSH435109A	1Y													RRE-IREA	35930	37530	B
3.547	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435109B	INSPECT FIELD INST. TSH435109B	1Y													RRE-IREA	38800	111427	B
3.548	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435109C	INSPECT FIELD INST. TSH435109C	1Y													RRE-IREA	36208	37808	B
3.549	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435110A	INSPECT FIELD INST. TSH435110A	1Y													RRE-IREA	35932	37532	C
3.550	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435110B	INSPECT FIELD INST. TSH435110B	1Y													RRE-IREA	38800	111428	B
3.551	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435110C	INSPECT FIELD INST. TSH435110C	1Y													RRE-IREA	36210	37810	B
3.552	ADU2-43-43K001A	ADU2-TSH435111A	INSPECT FIELD INST. TSH435111A	1Y													RRE-IREA	35934	37534	B
3.553	ADU2-43-43K001B	ADU2-TSH435111B	INSPECT FIELD INST. TSH435111B	1Y													RRE-IREA	38800	111449	B
3.554	ADU2-43-43K001C	ADU2-TSH435111C	INSPECT FIELD INST. TSH435111C	1Y													RRE-IREA	36212	37812	B
3.555	ADU2-41-41E010B	ADU2-TT410102	VERIFY TEMP TRANS. TT410102	1Y													RRE-IREA	35309	36909	B
3.556	ADU2-41-41E011	ADU2-TT410816	VERIFY TEMP TRANS. TT410816	1Y													RRE-IREA	35311	36911	B
3.557	ADU2-41-41E010	ADU2-TT410817	VERIFY TEMP TRANS. TT410817	1Y													RRE-IREA	35312	36912	B
3.558	ADU2-41-41E011	ADU2-TT41133A	TT41133A-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128163	157593	C
3.559	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411133B	TT411133B-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128164	157598	S
3.560	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411133C	TT411133C-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128136	157570	S
3.561	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411133D	TT411133D-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128137	157571	S
3.562	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411133E	TT411133E-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128138	157572	S
3.563	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411133F	TT411133F-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128139	157573	S
3.564	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411134A	TT411134A-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128165	157599	S
3.565	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411134B	TT411134B-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128140	157574	S
3.566	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411134C	TT411134C-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128141	157575	S
3.567	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411134D	TT411134D-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128142	157576	S
3.568	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411134E	TT411134E-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128143	157577	S
3.569	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411134F	TT411134F-INSPECTION TEMP TRANS & PROBE 1Y	1Y													RRE-IREA	128144	157578	S
3.570	ADU2-41-41E001	ADU2-TT411254	VERIFY TEMP TRANS. TT411254	1Y													RRE-IREA	35313	36913	B
3.571	ADU2-42-42C001	ADU2-TT420101	VERIFY TEMP TRANS. TT420101	1Y													RRE-IREA	35323	36923	B
3.572	ADU2-42-42C002	ADU2-TT420206	VERIFY TEMP TRANS. TT420206	1Y													RRE-IREA	35326	36926	B
3.573	ADU2-42-42C002	ADU2-TT420822	VERIFY TEMP TRANS. TT420822	1Y													RRE-IREA	35339	36939	B
3.574	ADU2-43-43C001	ADU2-TT430203	VERIFY TEMP TRANS. TT430203	2Y													RRE-IREA	35432	37032	B

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.575	ADU2-43-43C001	ADU2-TT430305	VERIFY TEMP TRANS. TT430305	1Y					V								RRE-IREA	35433	37033	B
3.576	ADU2-43-43C001	ADU2-TT430306	VERIFY TEMP TRANS. TT430306	1Y					V								RRE-IREA	35434	37034	B
3.577	ADU2-43-43E007	ADU2-TT430308	VERIFY TEMP TRANS. TT430308	1Y					V								RRE-IREA	35435	37035	B
3.578	ADU2-43-43E008	ADU2-TT430315	VERIFY TEMP TRANS. TT430315	2Y					V								RRE-IREA	121692	150329	B
3.579	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435115A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435115A	1Y			V										RRE-IREA	35935	37355	C
3.580	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435115B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435115B	1Y				V									RRE-IREA	36074	37674	C
3.581	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435115C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435115C	1Y				V									RRE-IREA	36213	37813	C
3.582	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435116A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435116A	1Y													RRE-IREA	35937	37537	C
3.583	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435116B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435116B	1Y					V								RRE-IREA	36076	37676	C
3.584	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435116C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435116C	1Y			V										RRE-IREA	36215	37815	C
3.585	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435131A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435131A	1Y					V								RRE-IREA	35939	37539	C
3.586	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435131B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435131B	1Y					V								RRE-IREA	36078	37678	C
3.587	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435131C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435131C	1Y					V								RRE-IREA	36217	37817	C
3.588	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435132A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435132A	1Y				V									RRE-IREA	35941	37541	C
3.589	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435132B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435132B	1Y				V		V							RRE-IREA	36080	37680	C
3.590	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435132C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435132C	1Y				V									RRE-IREA	36219	37819	C
3.591	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435133A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435133A	1Y					V								RRE-IREA	35943	37543	C
3.592	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435133B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435133B	1Y					V		V						RRE-IREA	36082	37682	C
3.593	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435133C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435133C	1Y					V								RRE-IREA	36221	37821	C
3.594	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435137A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435137A	1Y					V								RRE-IREA	35945	37545	C
3.595	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435137B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435137B	1Y					V		V						RRE-IREA	36084	37684	C
3.596	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435137C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435137C	1Y					V								RRE-IREA	36223	37823	C
3.597	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435138A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435138A	1Y					V								RRE-IREA	35947	37547	C
3.598	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435138B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435138B	1Y					V		V						RRE-IREA	36086	37686	C
3.599	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435138C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435138C	1Y					V								RRE-IREA	36225	37825	C
3.600	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435141A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435141A	1Y					V								RRE-IREA	35949	37549	C
3.601	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435141B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435141B	1Y					V		V						RRE-IREA	36088	37688	C
3.602	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435141C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435141C	1Y					V								RRE-IREA	36227	37827	C
3.603	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435142A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435142A	1Y					V								RRE-IREA	35951	37551	C
3.604	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435142B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435142B	1Y					V		V						RRE-IREA	36090	37690	C
3.605	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435142C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435142C	1Y					V								RRE-IREA	36229	37829	C
3.606	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435143A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435143A	1Y					V		V						RRE-IREA	35953	37553	C
3.607	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435143B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435143B	1Y					V		V						RRE-IREA	36092	37692	C
3.608	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435143C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435143C	1Y					V								RRE-IREA	36231	37831	C
3.609	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435144A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435144A	1Y					V								RRE-IREA	35955	37555	C
3.610	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435144B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435144B	1Y					V		V						RRE-IREA	36094	37694	C
3.611	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435144C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435144C	1Y					V								RRE-IREA	36233	37833	C
3.612	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435145A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435145A	1Y					V								RRE-IREA	35957	37557	C
3.613	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435145B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435145B	1Y					V		V						RRE-IREA	36096	37696	C
3.614	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435145C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435145C	1Y					V								RRE-IREA	36235	37835	C
3.615	ADU2-43-43K001A	ADU2-TT435146A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435146A	1Y					V								RRE-IREA	35959	37559	C
3.616	ADU2-43-43K001B	ADU2-TT435146B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435146B	1Y					V		V						RRE-IREA	36098	37698	C
3.617	ADU2-43-43K001C	ADU2-TT435146C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435146C	1Y					V								RRE-IREA	36237	37837	C
3.618	ADU2-45-45E001	ADU2-TT450119	VERIFY TEMP TRANS. TT450119	2Y								V					RRE-IREA	35484	37084	B
3.619	ADU2-45-45C001	ADU2-TT450204	VERIFY TEMP TRANS. TT450204	2Y								V					RRE-IREA	35485	37085	B
3.620	ADU2-45-45C002	ADU2-TT450508	VERIFY TEMP TRANS. TT450508	2Y								V					RRE-IREA	35487	37087	B
3.621	ADU2-45-45C002	ADU2-TT450511	VERIFY TEMP TRANS. TT450511	1Y								V					RRE-IREA	35488	37088	B
3.622	ADU2-47-47E005	ADU2-TT471308	VERIFY TEMP TRANS. TT471308	2Y								V					RRE-IREA	35529	37129	B
3.623	ADU2-47-47E004	ADU2-TT471311	VERIFY TEMP TRANS. TT471311	2Y								V					RRE-IREA	35527	37127	B
3.624	ADU2-41-41E020A	ADU2-VSH410220A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410220A	1Y									F				RRE-IREA	88303	111475	B
3.625	ADU2-41-41E020	ADU2-VSH410220B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410220B	1Y										F			RRE-IREA	88303	111477	B
3.626	ADU2-41-41E019	ADU2-VSH410819A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819A	1Y									F				RRE-IREA	88301	111450	B
3.627	ADU2-41-41E019	ADU2-VSH410819B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819B	1Y										F			RRE-IREA	88301	111451	B
3.628	ADU2-41-41E019	ADU2-VSH410819C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819C	1Y											F		RRE-IREA	88301	111452	B
3.629	ADU2-41-41E019	ADU2-VSH410819D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819D	1Y												F	RRE-IREA	88301	111453	B
3.630	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802A	1Y									F				RRE-IREA	35643	37243	B
3.631	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802B	1Y										F			RRE-IREA	88301	111454	B
3.632	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802C	1Y									F				RRE-IREA	35647	37247	B
3.633	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802D	1Y										F			RRE-IREA	88301	111455	B
3.634	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802E	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802E	1Y											F		RRE-IREA	88301	111456	B

	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	ABC In.
3.635	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802F	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802F	1Y								F					RRE-IREA	35653	37253	B
3.636	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802G	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802G	1Y								F					RRE-IREA	35655	37255	B
3.637	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802H	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802H	1Y									F				RRE-IREA	88301	111457	B
3.638	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802I	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802I	1Y									F				RRE-IREA	88301	111458	B
3.639	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802J	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802J	1Y									F				RRE-IREA	35661	37261	B
3.640	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802K	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802K	1Y									F				RRE-IREA	35663	37263	B
3.641	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802L	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802L	1Y										F			RRE-IREA	35665	37265	B
3.642	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802M	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802M	1Y									F				RRE-IREA	88301	111459	B
3.643	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802N	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802N	1Y										F			RRE-IREA	88303	111478	B
3.644	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802O	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802O	1Y									F				RRE-IREA	88303	111479	B
3.645	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802P	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802P	1Y										F			RRE-IREA	88303	111480	B
3.646	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802Q	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802Q	1Y											F		RRE-IREA	88303	111481	B
3.647	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802R	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802R	1Y										F			RRE-IREA	88301	111460	B
3.648	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802S	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802S	1Y											F		RRE-IREA	88301	111461	B
3.649	ADU2-42-42E002	ADU2-VSH420802T	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802T	1Y											F		RRE-IREA	88303	111482	B
3.650	ADU2-43-43E001	ADU2-VSH430201A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430201A	1Y										F			RRE-IREA	88303	111483	B
3.651	ADU2-43-43E001	ADU2-VSH430201B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430201B	1Y											F		RRE-IREA	88303	111484	B
3.652	ADU2-43-43E005	ADU2-VSH430405A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405A	1Y								F					RRE-IREA	35818	37418	B
3.653	ADU2-43-43E005	ADU2-VSH430405B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405B	1Y									F				RRE-IREA	35820	37420	B
3.654	ADU2-43-43E005	ADU2-VSH430405C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405C	1Y									F				RRE-IREA	88301	111462	B
3.655	ADU2-43-43E005	ADU2-VSH430405D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405D	1Y										F			RRE-IREA	88301	111463	B
3.656	ADU2-43-43K001A	ADU2-VSH435141A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435141A	1Y				F									RRE-IREA	35961	37561	C
3.657	ADU2-43-43K001B	ADU2-VSH435141B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435141B	1Y					F								RRE-IREA	36100	37700	C
3.658	ADU2-43-43K001C	ADU2-VSH435141C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435141C	1Y		F											RRE-IREA	36239	37839	C
3.659	ADU2-47-47E004	ADU2-VSH471322A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322A	1Y								F					RRE-IREA	88303	111485	C
3.660	ADU2-47-47E004	ADU2-VSH471322B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322B	1Y									F				RRE-IREA	88303	111486	C
3.661	ADU2-47-47E004	ADU2-VSH471322C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322C	1Y										F			RRE-IREA	88303	111487	C
3.662	ADU2-47-47E004	ADU2-VSH471322D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322D	1Y									F				RRE-IREA	88301	111464	C
3.663	ADU2-47-47E004	ADU2-VSH471322E	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322E	1Y										F			RRE-IREA	88301	111465	C
3.664	ADU2-47-47E004	ADU2-VSH471322F	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322F	1Y											F		RRE-IREA	88301	111466	C
3.665	ADU2-47-47E005	ADU2-VSH471325A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325A	1Y										F			RRE-IREA	88303	111488	C
3.666	ADU2-47-47E005	ADU2-VSH471325B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325B	1Y											F		RRE-IREA	88303	111489	C
3.667	ADU2-47-47E005	ADU2-VSH471325C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325C	1Y											F		RRE-IREA	88303	111490	C
3.668	ADU2-47-47E005	ADU2-VSH471325D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325D	1Y										F			RRE-IREA	88303	111491	C
3.669	ADU2-47-47E005	ADU2-VSH471325E	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325E	1Y											F		RRE-IREA	88303	111492	C
3.670	ADU2-47-47E005	ADU2-VSH471325F	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325F	1Y												F	RRE-IREA	88303	111493	C
3.671	ADU2-43-43K001A	ADU2-VSH4435142A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH4435142A	1Y				F									RRE-IREA	35963	37563	B
3.672	ADU2-43-43K001B	ADU2-VSH4435142B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH4435142B	1Y					F								RRE-IREA	36102	37702	B
3.673	ADU2-43-43K001C	ADU2-VSH4435142C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH4435142C	1Y					F								RRE-IREA	36241	37841	B
3.674	ADU2-42-42C002	XV420204-INSPECT	XV420204-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y												I	RRE-IREA	121686	150323	S
3.675	ADU2-42-42C003	ADU2-XV420305	XV420305-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y												I	RRE-IREA	121687	150324	S
3.676	ADU2-43-43D002	ADU2-XV430201	XV430201-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y												I	RRE-IREA	121688	150325	S
3.677	ADU2-43-43D003	ADU2-XV430403	XV430403-INSPECT PANEL & EIV VALVE	1Y												I	RRE-IREA	121689	150326	S
3.678	DHT-48-48E007AA	DHT-48E007AA-E01	On-stream inspection (Thermo scan)	1M			I		I		I			I		I	RI-INVS	282037	315052	A
3.679	DHT-48-48E007AA	DHT-48E007AA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M													RI-INVB	284184	317302	A
3.680	DHT-48-48E007AA	DHT-48E007AA-E01	STAND BY CONDITION CHECK	6M					T								RRE-MREA	275433	308318	B
3.681	DHT-48-48E007AA	DHT-48E007AA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007AA-M01	6M							T						RRE-EREA	282137	315096	B
3.682	DHT-48-48E007AA	DHT-48E007AA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007AA-M01	3M							L						RRE-EREA	282140	315099	B
3.683	DHT-48-48E007AB	DHT-48E007AB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M								L		I	I	I	RI-INVB	284185	317303	B
3.684	DHT-48-48E007AB	DHT-48E007AB-E01	STAND BY CONDITION CHECK	6M					T								RRE-MREA	275434	308319	B
3.685	DHT-48-48E007AB	DHT-48E007AB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007AB-M01	6M							T						RRE-EREA	282146	315102	B
3.686	DHT-48-48E007AB	DHT-48E007AB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007AB-M01	3M								L		I	I	I	RRE-EREA	282151	315105	B
3.687	DHT-48-48E007BA	DHT-48E007BA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M								I		I	I	I	RI-INVB	284186	317304	B
3.688	DHT-48-48E007BA	DHT-48E007BA-E01	STAND BY CONDITION CHECK	6M													RRE-MREA	275435	308320	B
3.689	DHT-48-48E007BA	DHT-48E007BA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007BA-M01	6M													RRE-EREA	282155	315107	B
3.690	DHT-48-48E007BA	DHT-48E007BA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007BA-M01	3M							L			L			RRE-EREA	282160	315290	B
3.691	DHT-48-48E007BB	DHT-48E007BB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS MIC	1M													RI-INVB	284187	317395	B
3.692	DHT-48-48E007BB	DHT-48E007BB-E01	STAND BY CONDITION CHECK	6M							T						RRE-MREA	275436	308321	B
3.693	DHT-48-48E007BB	DHT-48E007BB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007BB-M01	6M													RRE-EREA	282161	315291	B
3.694	DHT-48-48E007BB	DHT-48E007BB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007BB-M01	3M							L			L			RRE-EREA	282169	315296	B

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.695	DHT 48-48E007CA	DHT-48E007CA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M						I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284188	317396	B
3.696	DHT 48-48E007CA	DHT-48E007CA-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M						T						T	RRE-MREA	275437	308322	B
3.697	DHT 48-48E007CA	DHT-48E007CA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007CA-M01	6M							T						RRE-EREA	282173	315300	B
3.698	DHT 48-48E007CA	DHT-48E007CA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007CA-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282176	315303	B
3.699	DHT 48-48E007CB	DHT-48E007CB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M						I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284189	317397	B
3.700	DHT 48-48E007CB	DHT-48E007CB-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M							T						RRE-MREA	275438	308323	B
3.701	DHT 48-48E007CB	DHT-48E007CB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007CB-M01	6M													RRE-EREA	282181	315343	B
3.702	DHT 48-48E007CB	DHT-48E007CB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007CB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282186	315310	B
3.703	DHT 48-48E007DA	DHT-48E007DA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M						I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284190	317398	B
3.704	DHT 48-48E007DA	DHT-48E007DA-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M								T					RRE-MREA	275439	308324	B
3.705	DHT 48-48E007DA	DHT-48E007DA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007DA-M01	6M							T						RRE-EREA	282216	315335	B
3.706	DHT 48-48E007DA	DHT-48E007DA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007DA-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282219	315338	B
3.707	DHT 48-48E007DB	DHT-48E007DB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M						I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284192	317330	B
3.708	DHT 48-48E007DB	DHT-48E007DB-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M									T				RRE-MREA	275440	308325	B
3.709	DHT 48-48E007DB	DHT-48E007DB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E007DB-M01	6M							T						RRE-EREA	282220	315339	B
3.710	DHT 48-48E007DB	DHT-48E007DB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E007DB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282221	315340	B
3.711	DHT 48-48E009AA	DHT-48E009AA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284193	317331	A
3.712	DHT 48-48E009AA	DHT-48E009AA-A01	STAND BY CONDION CHECK	6M							T						RRE-MREA	275441	308326	A
3.713	DHT 48-48E009AA	DHT-48E009AA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009AA-M01	6M								T					RRE-EREA	282222	315341	A
3.714	DHT 48-48E009AA	DHT-48E009AA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009AA-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282224	315342	B
3.715	DHT 48-48E009AB	DHT-48E009AB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284194	317332	B
3.716	DHT 48-48E009AB	DHT-48E009AB-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M							T						RRE-MREA	275442	308327	B
3.717	DHT 48-48E009AB	DHT-48E009AB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009AB-M01	6M								T					RRE-EREA	282226	315343	B
3.718	DHT 48-48E009AB	DHT-48E009AB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009AB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282227	315344	B
3.719	DHT 48-48E009BA	DHT-48E009BA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284195	317333	B
3.720	DHT 48-48E009BA	DHT-48E009BA-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M							T						RRE-MREA	275443	308328	B
3.721	DHT 48-48E009BA	DHT-48E009BA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009BA-M01	6M								T					RRE-EREA	282228	315345	B
3.722	DHT 48-48E009BA	DHT-48E009BA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009BA-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282229	315346	B
3.723	DHT 48-48E009BB	DHT-48E009BB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284205	317343	B
3.724	DHT 48-48E009BB	DHT-48E009BB-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M							T						RRE-MREA	275444	308449	B
3.725	DHT 48-48E009BB	DHT-48E009BB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009BB-M01	6M								T					RRE-EREA	282230	315347	B
3.726	DHT 48-48E009BB	DHT-48E009BB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009BB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282231	315348	B
3.727	DHT 48-48E009CA	DHT-48E009CA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284206	317344	A
3.728	DHT 48-48E009CA	DHT-48E009CA-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M								T					RRE-MREA	275445	308450	B
3.729	DHT 48-48E009CA	DHT-48E009CA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009CA-M01	6M								T					RRE-EREA	282232	315349	B
3.730	DHT 48-48E009CA	DHT-48E009CA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009CA-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282233	315350	B
3.731	DHT 48-48E009CB	DHT-48E009CB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284207	317345	B
3.732	DHT 48-48E009CB	DHT-48E009CB-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M								T					RRE-MREA	275446	308451	B
3.733	DHT 48-48E009CB	DHT-48E009CB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009CB-M01	6M									T				RRE-EREA	282234	315352	B
3.734	DHT 48-48E009CB	DHT-48E009CB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009CB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282235	315352	B
3.735	DHT 48-48E009DA	DHT-48E009DA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284208	317346	B
3.736	DHT 48-48E009DA	DHT-48E009DA-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M									T				RRE-MREA	275447	308452	B
3.737	DHT 48-48E009DA	DHT-48E009DA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009DA-M01	6M								T					RRE-EREA	282236	315353	B
3.738	DHT 48-48E009DA	DHT-48E009DA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009DA-M01	3M									T				RRE-EREA	282237	317344	A
3.739	DHT 48-48E009DB	DHT-48E009DB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284209	317347	B
3.740	DHT 48-48E009DB	DHT-48E009DB-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M									T				RRE-MREA	275448	308453	B
3.741	DHT 48-48E009DB	DHT-48E009DB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E009DB-M01	6M								T					RRE-EREA	282238	315355	B
3.742	DHT 48-48E009DB	DHT-48E009DB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E009DB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282239	315356	B
3.743	DHT 48-48E011AA	DHT-48E011AA-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M								I	I	I	I	I	IRI-INVB	284210	317348	A
3.744	DHT 48-48E011AA	DHT-48E011AA-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M									T				RRE-MREA	275449	308454	A
3.745	DHT 48-48E011AA	DHT-48E011AA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E011AA-M01	6M													RRE-EREA	282240	315357	B
3.746	DHT 48-48E011AA	DHT-48E011AA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E011AA-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282241	315358	B
3.747	DHT 48-48E011AB	DHT-48E011AB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E011AB-M01	6M								T					RRE-EREA	282242	315359	B
3.748	DHT 48-48E011AB	DHT-48E011AB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E011AB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282243	315360	B
3.749	DHT 48-48E011BB	DHT-48E011BB-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M								I	I	I	I	I	IRI-INVB	284211	317409	A
3.750	DHT 48-48E011BB	DHT-48E011BB-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M									T				RRE-MREA	275450	308455	A
3.751	DHT 48-48E011BA	DHT-48E011BA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E011BA-M01	6M								T					RRE-EREA	282244	315361	B
3.752	DHT 48-48E011BA	DHT-48E011BA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E011BA-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282245	315362	B
3.753	DHT 48-48E011BB	DHT-48E011BB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E011BB-M01	6M								T					RRE-EREA	282246	315363	B
3.754	DHT 48-48E011BB	DHT-48E011BB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E011BB-M01	3M						L	L			L			RRE-EREA	282247	315364	B

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	ABC In.
3.755	DHT 48-48E011BA	DHT-48E011C-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284212	317410	A
3.756	DHT 48-48E011BA	DHT-48E011C-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275451	308456	A
3.757	DHT 48-48E011BB	DHT-48E011D-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284213	317411	A
3.758	DHT 48-48E011BB	DHT-48E011D-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275452	308457	A
3.759	DHT 48-48E013AA	DHT-48E013A-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284214	317412	A
3.760	DHT 48-48E013AA	DHT-48E013A-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275453	308458	A
3.761	DHT 48-48E013AA	DHT-48E013AA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E013AA-M01	6M													RRE-EREA	282248	315365	B
3.762	DHT 48-48E013AA	DHT-48E013AA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E013AA-M01	3M													RRE-EREA	282250	315366	B
3.763	DHT 48-48E013AB	DHT-48E013AB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E013AB-M01	6M													RRE-EREA	282253	315367	B
3.764	DHT 48-48E013AB	DHT-48E013AB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E013AB-M01	3M													RRE-EREA	282255	315368	B
3.765	DHT 48-48E013AB	DHT-48E013B-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284215	317413	A
3.766	DHT 48-48E013AB	DHT-48E013B-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275454	308459	A
3.767	DHT 48-48E013BA	DHT-48E013BA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E013BA-M01	6M													RRE-EREA	282257	315369	B
3.768	DHT 48-48E013BA	DHT-48E013BA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E013BA-M01	3M													RRE-EREA	282259	315370	B
3.769	DHT 48-48E013BB	DHT-48E013BB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E013BB-M01	6M													RRE-EREA	282260	315371	B
3.770	DHT 48-48E013AB	DHT-48E013BB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E013BB-M01	3M													RRE-EREA	282261	315372	B
3.771	DHT 48-48E013BA	DHT-48E013C-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284216	317414	A
3.772	DHT 48-48E013BA	DHT-48E013C-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275455	308460	A
3.773	DHT 48-48E013BB	DHT-48E013D-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284217	317415	A
3.774	DHT 48-48E013BB	DHT-48E013D-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275456	308461	A
3.775	DHT 48-48E019AA	DHT-48E019A-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284218	317416	A
3.776	DHT 48-48E019AA	DHT-48E019A-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275457	308462	B
3.777	DHT 48-48E019AA	DHT-48E019AA-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E019AA-M01	6M													RRE-EREA	282262	315373	B
3.778	DHT 48-48E019AA	DHT-48E019AA-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E019AA-M01	3M													RRE-EREA	282263	315374	B
3.779	DHT 48-48E019AB	DHT-48E019AB-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48E019AB-M01	6M													RRE-EREA	282265	315375	B
3.780	DHT 48-48E019AB	DHT-48E019AB-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48E019AB-M01	3M													RRE-EREA	282267	315376	B
3.781	DHT 48-48E019AB	DHT-48E019B-E01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M													IRI-INVB	284219	317417	B
3.782	DHT 48-48E019AB	DHT-48E019B-E01	STAND BY CONDION CHECK	6M													RRE-MREA	275458	308463	B
3.783	DHT 48-48H001	DHT-48H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	6M													IRI-INSS	282038	315093	C
3.784	DHT 48-48H001	DHT-48H001-H01	FUNCTION TEST OVER HEAD CRANE 48H001-H01	1M													RRE-EREA	282269	315377	C
3.785	DHT 48-48K001A	DHT-48K001A-K01	PM MAKE UP GAS COMPRESSOR OF 48K001A	1Y													CR-CHORE	275718	308791	B
3.786	DHT 48-48K001A	DHT-48K001A-K01	INSPECTION & OIL ANALYSIS M/C	1M													IRI-INOL	284224	317404	B
3.787	DHT 48-48K001A	DHT-48K001A-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 48K001A	1M													RRE-IREA	282094	315225	A
3.788	DHT 48-48K001A	DHT-48K001A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48K001A-M01	6M													RRE-EREA	282271	315378	S
3.789	DHT 48-48K001A	DHT-48K001A-M01	GREASING FOR MV MOTOR 48K001A-M01	1M													RRE-EREA	282274	315379	S
3.790	DHT 48-48K001B	DHT-48K001B-K01	PM MAKE UP GAS COMPRESSOR OF 48K001B	1Y													CR-CHORE	275719	308792	B
3.791	DHT 48-48K001B	DHT-48K001B-K01	INSPECTION & OIL ANALYSIS M/C	1M													IRI-INOL	284225	317405	B
3.792	DHT 48-48K001B	DHT-48K001B-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 48K001B	1M													RRE-IREA	282095	315226	A
3.793	DHT 48-48K001B	DHT-48K001B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48K001B-M01	6M													RRE-EREA	282276	315380	S
3.794	DHT 48-48K001B	DHT-48K001B-M01	GREASING FOR MV MOTOR 48K001B-M01	3M													RRE-EREA	282277	315381	S
3.795	DHT 48-48K002	DHT-48K002-K01	PM RECYCLE GAS COMPRESSOR OF 48K002-K01Y	1Y													CR-CHORE	275716	308789	A
3.796	DHT 48-48K002	DHT-48K002-K01	INSPECTION & OIL ANALYSIS M/C	1M													IRI-INOL	284226	317406	A
3.797	DHT 48-48K002	DHT-48K002-LCP	INSPECTION LOCAL PANEL 48K002	1M													RRE-IREA	282096	315227	A
3.798	DHT 48-48K003	DHT-48K003-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48K003-M01	6M													RRE-EREA	282308	315382	S
3.799	DHT 48-48K003	DHT-48K003-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48K003-M01	1M													RRE-EREA	282311	315383	S
3.800	DHT 48-48K004	DHT-48K004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48K004-M01	6M													RRE-EREA	282312	315384	B
3.801	DHT 48-48K004	DHT-48K004-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48K004-M01	3M													RRE-EREA	282313	315385	B
3.802	DHT 48-48K002-T01	PM STEAM TURBINE OF 48K002-T01	1Y														CR-CHORE	275717	308790	A
3.803	DHT 48-48K002-T01	DHT-48K002-T01	INSPECTION & OIL ANALYSIS M/C	1M													IRI-INOL	284223	317403	A
3.804	DHT 48-48P001A	DHT-48P001A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48P001A-M01	6M													RRE-EREA	282314	315396	B
3.805	DHT 48-48P001A	DHT-48P001A-M01	GREASING FOR MV MOTOR 48P001A-M01	3M													RRE-EREA	282315	315407	B
3.806	DHT 48-48P001A	DHT-48P001A-P01	INSPECTION OF 48P001B	6M													RRE-MREA	275459	308464	A
3.807	DHT 48-48P001B	DHT-48P001B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48P001B-M01	6M													RRE-EREA	282034	315141	B
3.808	DHT 48-48P001B	DHT-48P001B-P01	INSPECTION OF 48P001B	6M													RRE-MREA	275460	308465	A
3.809	DHT 48-48P002A	DHT-48P002A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48P002A-M01	6M													RRE-EREA	282316	315408	B
3.810	DHT 48-48P002A	DHT-48P002A-M01	GREASING FOR MV MOTOR 48P002A-M01	3M													RRE-EREA	282317	315429	B
3.811	DHT 48-48P002A	DHT-48P002A-P01	RUNNING CONDITION CHECK	6M													RRE-MREA	275461	308466	B
3.812	DHT 48-48P002B	DHT-48P002B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48P002B-M01	6M													RRE-EREA	282036	315143	B
3.813	DHT 48-48P002B	DHT-48P002B-P01	RUNNING CONDITION CHECK	6M													RRE-MREA	275462	308467	B
3.814	DHT 48-48P003A	DHT-48P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P003A-M01	6M													RRE-EREA	282318	315430	B

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.815	DHT 48-48P003A	DHT-48P003A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P003A-M01	3M				L						L			RRE-EREA	282319	315431	B
3.816	DHT 48-48P003A	DHT-48P003A-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M				U						U			RRE-MREA	275463	308468	B
3.817	DHT 48-48P003B	DHT-48P003B-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M	U						L						RRE-MREA	275464	308469	B
3.818	DHT 48-48P004A	DHT-48P004A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48P004A-M01	6M							T						RRE-EREA	282320	315432	B
3.819	DHT 48-48P004A	DHT-48P004A-M01	GREASING FOR MV MOTOR 48P004A-M01	3M				L						L			RRE-EREA	282321	315433	B
3.820	DHT 48-48P004A	DHT-48P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	284196	317334	A
3.821	DHT 48-48P004A	DHT-48P004A-P01	INSPECTION OF 48P004B	6M							I	I	I	I	I	I	RRE-MREA	275465	308470	B
3.822	DHT 48-48P004B	DHT-48P004B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 48P004B-M01	6M													RRE-EREA	282322	315434	B
3.823	DHT 48-48P004B	DHT-48P004B-M01	GREASING FOR MV MOTOR 48P004B-M01	3M				L			L			L			RRE-EREA	282323	315435	B
3.824	DHT 48-48P004B	DHT-48P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	6M											I		IRI-INVB	284197	317335	A
3.825	DHT 48-48P004B	DHT-48P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	6M												I	IRI-INVB	284198	317336	A
3.826	DHT 48-48P005A	DHT-48P005A-P01	INSPECTION OF 48P004B	6M				I									RRE-MREA	275466	308471	A
3.827	DHT 48-48P005A	DHT-48P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P005A-M01	6M							T						RRE-EREA	282324	315436	B
3.828	DHT 48-48P005A	DHT-48P005A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P005A-M01	3M				L			L			L			RRE-EREA	282325	315437	B
3.829	DHT 48-48P005A	DHT-48P005A-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M				U						U			RRE-MREA	275467	308434	B
3.830	DHT 48-48P005B	DHT-48P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P005B-M01	6M							T						RRE-EREA	282326	315438	B
3.831	DHT 48-48P005B	DHT-48P005B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P005B-M01	3M							L			L			RRE-EREA	282327	315439	B
3.832	DHT 48-48P005B	DHT-48P005B-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M	U				L								RRE-MREA	275468	308435	B
3.833	DHT 48-48P006A	DHT-48P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P006A-M01	6M							T						RRE-EREA	282328	315440	S
3.834	DHT 48-48P006A	DHT-48P006A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P006A-M01	3M				L			L			L			RRE-EREA	282329	315441	S
3.835	DHT 48-48P006A	DHT-48P006A-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M					U						U		RRE-MREA	275469	308436	B
3.836	DHT 48-48P006B	DHT-48P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P006B-M01	6M							T						RRE-EREA	282330	315442	S
3.837	DHT 48-48P006B	DHT-48P006B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P006B-M01	3M							L						RRE-EREA	282331	315443	S
3.838	DHT 48-48P006B	DHT-48P006B-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M	U						U			L			RRE-MREA	275470	308437	B
3.839	DHT 48-48P007A	DHT-48P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P007A-M01	6M													RRE-EREA	282332	315444	B
3.840	DHT 48-48P007A	DHT-48P007A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P007A-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282333	315445	B
3.841	DHT 48-48P007A	DHT-48P007A-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M					U					U			RRE-MREA	275471	308438	B
3.842	DHT 48-48P007B	DHT-48P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P007B-M01	6M							T						RRE-EREA	282334	315446	B
3.843	DHT 48-48P007B	DHT-48P007B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P007B-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282335	315447	B
3.844	DHT 48-48P007B	DHT-48P007B-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M	U						U						RRE-MREA	275472	308439	B
3.845	DHT 48-48P008A	DHT-48P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P008A-M01	6M							T						RRE-EREA	282336	315448	B
3.846	DHT 48-48P008A	DHT-48P008A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P008A-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282337	315449	B
3.847	DHT 48-48P008A	DHT-48P008A-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M												U	RRE-MREA	275473	308440	B
3.848	DHT 48-48P008B	DHT-48P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P008B-M01	6M							T						RRE-EREA	282338	315450	B
3.849	DHT 48-48P008B	DHT-48P008B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P008B-M01	3M					U		L			L			RRE-EREA	282339	315451	B
3.850	DHT 48-48P008B	DHT-48P008B-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M	U						U						RRE-MREA	275474	308441	B
3.851	DHT 48-48P009A	DHT-48P009A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P009A-M01	6M							T						RRE-EREA	282341	315453	S
3.852	DHT 48-48P009A	DHT-48P009A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P009A-M01	3M										L			RRE-EREA	282342	315454	S
3.853	DHT 48-48P009A	DHT-48P009A-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M							U					U	RRE-MREA	275475	308442	B
3.854	DHT 48-48P009B	DHT-48P009B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P009B-M01	3M					L		L						RRE-EREA	282345	315457	S
3.855	DHT 48-48P009B	DHT-48P009B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P009B-M01	6M							T						RRE-EREA	282347	315415	S
3.856	DHT 48-48P009B	DHT-48P009B-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M	U						U						RRE-MREA	275476	308443	B
3.857	DHT 48-48P010A	DHT-48P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P010A-M01	6M							T						RRE-EREA	282348	315416	B
3.858	DHT 48-48P010A	DHT-48P010A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P010A-M01	3M										L			RRE-EREA	282349	315417	B
3.859	DHT 48-48P010A	DHT-48P010A-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M							U					U	RRE-MREA	275477	308444	B
3.860	DHT 48-48P010B	DHT-48P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P010B-M01	6M							T						RRE-EREA	282350	315418	B
3.861	DHT 48-48P010B	DHT-48P010B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P010B-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282351	315419	B
3.862	DHT 48-48P010B	DHT-48P010B-P01	RUNNING CONDION CHECK	6M	U						U						RRE-MREA	275478	308445	B
3.863	DHT 48-48P011A	DHT-48P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P011A-M01	6M							T						RRE-EREA	282352	315420	B
3.864	DHT 48-48P011A	DHT-48P011A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P011A-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282353	315421	B
3.865	DHT 48-48P011A	DHT-48P011A-P01	INSPECTION OF 48P011A	6M	I												RRE-MREA	275479	308446	B
3.866	DHT 48-48P011B	DHT-48P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P011B-M01	6M							T						RRE-EREA	282354	315422	B
3.867	DHT 48-48P011B	DHT-48P011B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P011B-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282355	315423	B
3.868	DHT 48-48P011B	DHT-48P011B-P01	INSPECTION OF 48P011B	6M	I						I						RRE-MREA	275480	308447	B
3.869	DHT 48-48P012A	DHT-48P012A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P012A-M01	6M							T						RRE-EREA	282356	315424	B
3.870	DHT 48-48P012A	DHT-48P012A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P012A-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282357	315425	B
3.871	DHT 48-48P012A	DHT-48P012A-P01	INSPECTION OF 48P012A	6M	I						I						RRE-MREA	275481	308448	B
3.872	DHT 48-48P012B	DHT-48P012B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P012B-M01	6M							T						RRE-EREA	282358	315426	B
3.873	DHT 48-48P012B	DHT-48P012B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P012B-M01	3M					L					L			RRE-EREA	282359	315427	B
3.874	DHT 48-48P012B	DHT-48P012B-P01	INSPECTION OF 48P012B	6M	I							I					RRE-MREA	275482	308489	B

	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.875	DHT 48-48P013A	DHT-48P013A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P013A-M01	6M							T						RRE-EREA	282360	315428	B
3.876	DHT 48-48P013A	DHT-48P013A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P013A-M01	3M							L						RRE-EREA	282361	315469	B
3.877	DHT 48-48P013A	DHT-48P013A-P01	INSPECTION OF 48P013A	6M	I						I						RRE-MREA	275484	308473	B
3.878	DHT 48-48P013B	DHT-48P013B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P013B-M01	6M							T						RRE-EREA	282362	315470	B
3.879	DHT 48-48P013B	DHT-48P013B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P013B-M01	3M					L						L		RRE-EREA	282364	315472	B
3.880	DHT 48-48P013B	DHT-48P013B-P01	INSPECTION OF 48P013B	6M													RRE-MREA	275485	308474	B
3.881	DHT 48-48P014A	DHT-48P014A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P014A-M01	6M							T						RRE-EREA	282366	315474	B
3.882	DHT 48-48P014A	DHT-48P014A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P014A-M01	3M							L				L		RRE-EREA	282369	315477	B
3.883	DHT 48-48P014A	DHT-48P014A-P01	INSPECTION OF 48P014A	6M	I						I						RRE-MREA	275486	308475	B
3.884	DHT 48-48P014B	DHT-48P014B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P014B-M01	6M							T						RRE-EREA	282371	315479	B
3.885	DHT 48-48P014B	DHT-48P014B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P014B-M01	3M										L			RRE-EREA	282374	315482	B
3.886	DHT 48-48P014B	DHT-48P014B-P01	INSPECTION OF 48P014B	6M							I						RRE-MREA	275487	308476	B
3.887	DHT 48-48P015A	DHT-48P015A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P015A-M01	6M							T						RRE-EREA	282376	315484	B
3.888	DHT 48-48P015A	DHT-48P015A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P015A-M01	3M					L		L				L		RRE-EREA	282377	315485	B
3.889	DHT 48-48P015A	DHT-48P015A-P01	INSPECTION OF 48P015A	6M						I							RRE-MREA	275488	308477	B
3.890	DHT 48-48P015B	DHT-48P015B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P015B-M01	6M							T						RRE-EREA	282378	315488	B
3.891	DHT 48-48P015B	DHT-48P015B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P015B-M01	3M							L						RRE-EREA	282382	315490	B
3.892	DHT 48-48P015B	DHT-48P015B-P01	INSPECTION OF 48P015B	6M					I					I			RRE-MREA	275489	308478	B
3.893	DHT 48-48P016A	DHT-48P016A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P016A-M01	6M							T						RRE-EREA	282385	315493	B
3.894	DHT 48-48P016A	DHT-48P016A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P016A-M01	3M					L								RRE-EREA	282387	315495	B
3.895	DHT 48-48P016A	DHT-48P016A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I						IRI-INVB	282391	317237	B
3.896	DHT 48-48P016A	DHT-48P016A-P01	INSPECTION OF 48P016A	6M							I						RRE-MREA	275490	308479	B
3.897	DHT 48-48P016B	DHT-48P016B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P016B-M01	6M							T						RRE-EREA	282390	315498	B
3.898	DHT 48-48P016B	DHT-48P016B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P016B-M01	3M										L			RRE-EREA	282392	315500	B
3.899	DHT 48-48P016B	DHT-48P016B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I						IRI-INVB	284200	317338	B
3.900	DHT 48-48P016B	DHT-48P016B-P01	INSPECTION OF 48P016B	6M							I						RRE-MREA	275491	308480	B
3.901	DHT 48-48P018A	DHT-48P018A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P018A-M01	6M							T						RRE-EREA	282395	315503	B
3.902	DHT 48-48P018A	DHT-48P018A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P018A-M01	3M							L						RRE-EREA	282397	315505	B
3.903	DHT 48-48P018A	DHT-48P018A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M										I			IRI-INVB	284201	317339	B
3.904	DHT 48-48P018A	DHT-48P018A-P01	RUNNING CONDITION CHECK	3M					U		U				I		RRE-EREA	275492	308481	B
3.905	DHT 48-48P018B	DHT-48P018B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P018A-M01	3M							I				I		RRE-EREA	282133	315094	B
3.906	DHT 48-48P018B	DHT-48P018B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P018B-M01	6M							T						RRE-EREA	282400	315508	B
3.907	DHT 48-48P018B	DHT-48P018B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M						I				I			IRI-INVB	284202	317340	B
3.908	DHT 48-48P018B	DHT-48P018B-P01	INSPECTION OF 48P018B	6M							I				I		RRE-MREA	275493	308482	B
3.909	DHT 48-48P019-M01	DHT-48P019-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P019-M01	6M							L						RRE-EREA	282133	315095	B
3.910	DHT 48-48P019	DHT-48P019-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P019-M01	6M							T						RRE-EREA	282278	315165	B
3.911	DHT 48-48P019	DHT-48P019-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M									I		I		IRI-INVB	284203	317341	B
3.912	DHT 48-48P019	DHT-48P019-P01	RUNNING CONDITION CHECK	3M					U		U					I	RRE-MREA	275494	308483	B
3.913	DHT 48-48P020	DHT-48P020-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P020-M01	3M					L		L						RRE-EREA	282138	315097	B
3.914	DHT 48-48P020	DHT-48P020-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P020-M01	6M							T						RRE-EREA	282279	315166	B
3.915	DHT 48-48P020	DHT-48P020-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M							I				I		IRI-INVB	284204	317342	B
3.916	DHT 48-48P020	DHT-48P020-P01	INSPECTION OF 48P020	6M							I				I		RRE-MREA	275495	308484	B
3.917	DHT 48-48P021	DHT-48P021-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P021-M01	3M					L		L						RRE-EREA	282139	315098	B
3.918	DHT 48-48P021	DHT-48P021-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P021-M01	6M							T						RRE-EREA	282281	315167	B
3.919	DHT 48-48P021	DHT-48P021-P01	INSPECTION OF 48P021	6M													RRE-EREA	275496	308485	B
3.920	DHT 48-48P022	DHT-48P022-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P022-M01	3M					L		L						RRE-EREA	282142	315100	B
3.921	DHT 48-48P022	DHT-48P022-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P022-M01	6M							T						RRE-EREA	282281	315168	B
3.922	DHT 48-48P022	DHT-48P022-P01	INSPECTION OF 48P022	6M													RRE-MREA	275497	308419	B
3.923	DHT 48-48P025A	DHT-48P025A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P025A-M01	6M					L		L						RRE-EREA	282145	315101	B
3.924	DHT 48-48P025A	DHT-48P025A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P025A-M01	6M							T						RRE-EREA	282282	315389	B
3.925	DHT 48-48P025A	DHT-48P025A-P01	INSPECTION OF 48P025A	6M					I								RRE-MREA	275498	308420	C
3.926	DHT 48-48P025B	DHT-48P025B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P025B-M01	3M					L		L						RRE-EREA	282147	315103	B
3.927	DHT 48-48P025B	DHT-48P025B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P025B-M01	6M							T						RRE-EREA	282283	315390	B
3.928	DHT 48-48P025B	DHT-48P025B-P01	INSPECTION OF 48P025B	6M					I								RRE-MREA	275499	308421	C
3.929	DHT 48-48P026A	DHT-48P026A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P026A-M01	3M							L						RRE-EREA	282149	315104	S
3.930	DHT 48-48P026A	DHT-48P026A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P026A-M01	6M							T						RRE-EREA	282284	315391	S
3.931	DHT 48-48P026A	DHT-48P026A-P01	INSPECTION OF 48P026A	6M						I							RRE-MREA	275500	308422	A
3.932	DHT 48-48P026B	DHT-48P026B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P026B-M01	3M							T						RRE-EREA	282153	315106	S
3.933	DHT 48-48P026B	DHT-48P026B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P026B-M01	6M													RRE-EREA	282286	315392	S
3.934	DHT 48-48P026B	DHT-48P026B-P01	INSPECTION OF 48P026B	6M					I								RRE-MREA	275501	308423	A

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.935	DHT -48 -48P027	DHT-48P027-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P027-M01	3M				L			L			L			RRE-AREA	282156	315108	B
3.936	DHT -48 -48P027	DHT-48P027-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P027-M01	6M							T						RRE-AREA	282288	315393	B
3.937	DHT -48 -48P029A	DHT-48P029A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P029A-M01	3M				L					L				RRE-AREA	282159	315289	B
3.938	DHT -48 -48P029A	DHT-48P029A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P029A-M01	6M							T						RRE-AREA	282289	315394	B
3.939	DHT -48 -48P029B	DHT-48P029B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P029B-M01	3M				L					L				RRE-AREA	282161	315291	B
3.940	DHT -48 -48P029B	DHT-48P029B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P029B-M01	6M							T						RRE-AREA	282290	315395	B
3.941	DHT -48 -48P031A	DHT-48P031A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P031A-M01	3M				L						L			RRE-AREA	282163	315292	B
3.942	DHT -48 -48P031A	DHT-48P031A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P031A-M01	6M							T						RRE-AREA	282291	315396	B
3.943	DHT -48 -48P031B	DHT-48P031B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48P031B-M01	3M				L					L				RRE-AREA	282166	315294	B
3.944	DHT -48 -48P031B	DHT-48P031B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48P031B-M01	6M							T						RRE-AREA	282292	315397	B
3.945	DHT -48 -48B003A	DHT-48X005A	STAND BY CONDITION CHECK FOR 48X005A	1Y													RRE-AREA	275602	308609	B
3.946	DHT -48 -48B003A	DHT-48X005B	STAND BY CONDITION CHECK FOR 48X005B	1Y													RRE-AREA	275603	308610	B
3.947	DHT -48 -48B003A	DHT-48Z005	STAND BY CONDITION CHECK FOR 48Z005	1Y													RRE-AREA	275604	308611	B
3.948	DHT -48 -48Z005	DHT-48Z005-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48Z005-M01	3M				L					L				RRE-AREA	282168	315295	B
3.949	DHT -48 -48Z005	DHT-48Z005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48Z005-M01	6M							L			L			RRE-AREA	282293	315398	B
3.950	DHT -48 -48B003A	DHT-48Z007A	STAND BY CONDITION CHECK FOR 48Z007A	1Y							T						RRE-AREA	275605	308612	B
3.951	DHT -48 -48Z007A	DHT-48Z007A-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48Z007A-M01	3M					L					L			RRE-AREA	282170	315297	B
3.952	DHT -48 -48Z007A	DHT-48Z007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48Z007A-M01	6M							T						RRE-AREA	282294	315399	B
3.953	DHT -48 -48B003A	DHT-48Z007B	STAND BY CONDITION CHECK FOR 48Z007B	1Y							T						RRE-AREA	275606	308613	B
3.954	DHT -48 -48Z007B	DHT-48Z007B-M01	GREASING FOR LV MOTOR 48Z007B-M01	3M				L				L		L			RRE-AREA	282171	315298	B
3.955	DHT -48 -48Z007B	DHT-48Z007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 48Z007B-M01	6M							T						RRE-AREA	282296	315400	B
3.956	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800601A	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800601A	1Y										I			RRE-AREA	282433	315541	S
3.957	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800601B	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800601B	1Y										I			RRE-AREA	282434	315542	S
3.958	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800601C	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800601C	1Y										I			RRE-AREA	282435	315543	S
3.959	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800601D	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800601D	1Y										I			RRE-AREA	282436	315544	S
3.960	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800601E	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800601E	1Y										I			RRE-AREA	282437	315545	S
3.961	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800601F	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800601F	1Y										I			RRE-AREA	282438	315546	S
3.962	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800602A	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800602A	1Y										I			RRE-AREA	282439	315547	A
3.963	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800602B	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800602B	1Y										I			RRE-AREA	282440	315548	A
3.964	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800602C	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800602C	1Y										I			RRE-AREA	282441	315549	A
3.965	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800602D	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800602D	1Y										I			RRE-AREA	282442	315550	A
3.966	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800602E	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800602E	1Y										I			RRE-AREA	282443	315551	A
3.967	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800602F	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800602F	1Y										I			RRE-AREA	282444	315552	A
3.968	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800603A	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800603A	1Y										I			RRE-AREA	282445	315553	S
3.969	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800603B	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800603B	1Y										I			RRE-AREA	282446	315554	S
3.970	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800603C	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800603C	1Y										I			RRE-AREA	282447	315555	S
3.971	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800603D	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800603D	1Y										I			RRE-AREA	282448	315556	S
3.972	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800603E	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800603E	1Y										I			RRE-AREA	282449	315557	S
3.973	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800603F	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800603F	1Y										I			RRE-AREA	282450	315558	S
3.974	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800604A	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800604A	1Y										I			RRE-AREA	282451	315559	A
3.975	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800604B	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800604B	1Y										I			RRE-AREA	282452	315560	A
3.976	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800604C	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800604C	1Y										I			RRE-AREA	282453	315561	A
3.977	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800604D	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800604D	1Y										I			RRE-AREA	282454	315562	A
3.978	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800604E	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800604E	1Y										I			RRE-AREA	282455	315563	A
3.979	DHT -48 -48B001	DHT-BSLL4800604F	INSPECT FLAME DETECTOR BSL4800604F	1Y										I			RRE-AREA	282456	315564	A
3.980	DHT -48 -FLOW	DHT-FT480040A	INSPECT FLOW TRANSMITTER FT480040A	1Y										I			RRE-AREA	282100	315231	A
3.981	DHT -48 -FLOW	DHT-FT480040B	INSPECT FLOW TRANSMITTER FT480040B	1Y										I			RRE-AREA	282101	315232	A
3.982	DHT -48 -FLOW	DHT-FT480040C	INSPECT FLOW TRANSMITTER FT480040C	1Y										I			RRE-AREA	282102	315233	A
3.983	DHT -48 -FLOW	DHT-FT4800803A	INSPECT FLOW TRANSMITTER FT4800803A	1Y										I			RRE-AREA	282103	315234	A
3.984	DHT -48 -FLOW	DHT-FT4800803B	INSPECT FLOW TRANSMITTER FT4800803B	1Y										I			RRE-AREA	282104	315193	A
3.985	DHT -48 -FLOW	DHT-FT4800803C	INSPECT FLOW TRANSMITTER FT4800803C	1Y										I			RRE-AREA	282105	315193	A
3.986	DHT -48 -48K002	DHT-FT4801402	INSPECT FLOW TRANSMITTER FT4801402	1Y										I			RRE-AREA	282106	315194	S
3.987	DHT -48 -48D002	DHT-LT4800302A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4800302A	1Y										I			RRE-AREA	282107	315195	A
3.988	DHT -48 -48D002	DHT-LT4800302B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4800302B	1Y										I			RRE-AREA	282108	315196	A
3.989	DHT -48 -48D002	DHT-LT4800302C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4800302C	1Y										I			RRE-AREA	282109	315197	A
3.990	DHT -48 -48D003	DHT-LT4800803A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4800803A	1Y										I			RRE-AREA	282110	315198	S
3.991	DHT -48 -48D003	DHT-LT4800803B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4800803B	1Y										I			RRE-AREA	282111	315199	S
3.992	DHT -48 -48D003	DHT-LT4800803C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4800803C	1Y										I			RRE-AREA	282112	315200	S
3.993	DHT -48 -48D004	DHT-LT4801103A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801103A	1Y										I			RRE-AREA	282113	315201	A
3.994	DHT -48 -48D004	DHT-LT4801103B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801103B	1Y										I			RRE-AREA	282114	315202	A

	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
3.995	DHT -48 -48D004	DHT-LT4801103C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801103C	1Y													RRE-AREA	282115	315203	A
3.996	DHT -48 -48D004	DHT-LT4801105A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801105A	1Y													RRE-AREA	282116	315204	A
3.997	DHT -48 -48D004	DHT-LT4801105B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801105B	1Y													RRE-AREA	282117	315205	A
3.998	DHT -48 -48D004	DHT-LT4801105C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801105C	1Y													RRE-AREA	282118	315206	A
3.999	DHT -48 -48C001	DHT-LT4801202A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801202A	1Y													RRE-AREA	282119	315207	A
4.000	DHT -48 -48C001	DHT-LT4801202B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801202B	1Y													RRE-AREA	282120	315208	A
4.001	DHT -48 -48C001	DHT-LT4801202C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801202C	1Y													RRE-AREA	282121	315209	A
4.002	DHT -48 -48D005	DHT-LT4801303A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801303A	1Y													RRE-AREA	282122	315250	S
4.003	DHT -48 -48D005	DHT-LT4801303B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801303B	1Y													RRE-AREA	282123	315251	S
4.004	DHT -48 -48D005	DHT-LT4801303C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801303C	1Y													RRE-AREA	282124	315252	S
4.005	DHT -48 -48D005	DHT-LT4801304	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801304	1Y													RRE-AREA	282125	315253	S
4.006	DHT -48 -48D007	DHT-LT4801503A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801503A	1Y													RRE-AREA	282126	315254	S
4.007	DHT -48 -48D007	DHT-LT4801503B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801503B	1Y													RRE-AREA	282127	315255	S
4.008	DHT -48 -48C002	DHT-LT4801801A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801801A	1Y													RRE-AREA	282128	315256	A
4.009	DHT -48 -48C002	DHT-LT4801801B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801801B	1Y													RRE-AREA	282129	315257	A
4.010	DHT -48 -48C002	DHT-LT4801801C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4801801C	1Y													RRE-AREA	282130	315258	A
4.011	DHT -48 -48C003	DHT-LT4802101A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802101A	1Y													RRE-AREA	282131	315259	A
4.012	DHT -48 -48C003	DHT-LT4802101B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802101B	1Y													RRE-AREA	282132	315260	A
4.013	DHT -48 -48C003	DHT-LT4802101C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802101C	1Y													RRE-AREA	282134	315261	A
4.014	DHT -48 -48C003	DHT-LT4802102	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802102	1Y													RRE-AREA	282135	315262	A
4.015	DHT -48 -48D009	DHT-LT4802303A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802303A	1Y													RRE-AREA	282136	315263	A
4.016	DHT -48 -48D009	DHT-LT4802303B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802303B	1Y													RRE-AREA	282143	315264	S
4.017	DHT -48 -48D009	DHT-LT4802303C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802303C	1Y													RRE-AREA	282144	315265	S
4.018	DHT -48 -48D009	DHT-LT4802306A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802306A	1Y													RRE-AREA	282148	315266	S
4.019	DHT -48 -48D009	DHT-LT4802306B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802306B	1Y													RRE-AREA	282150	315267	S
4.020	DHT -48 -48D009	DHT-LT4802306C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802306C	1Y													RRE-AREA	282151	315268	S
4.021	DHT -48 -48D019	DHT-LT4802403	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802403	1Y													RRE-AREA	282154	315269	S
4.022	DHT -48 -48D026A	DHT-LT4802451A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802451A	1Y													RRE-AREA	282157	315270	A
4.023	DHT -48 -48D026B	DHT-LT4802451B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802451B	1Y													RRE-AREA	282158	315271	A
4.024	DHT -48 -48D026C	DHT-LT4802603A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802603A	1Y													RRE-AREA	282162	315272	A
4.025	DHT -48 -48C004	DHT-LT4802603B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802603B	1Y													RRE-AREA	282165	315273	A
4.026	DHT -48 -48C004	DHT-LT4802603C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802603C	1Y													RRE-AREA	282167	315274	A
4.027	DHT -48 -48D006	DHT-LT4802704A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802704A	1Y													RRE-AREA	282178	315275	A
4.028	DHT -48 -48D006	DHT-LT4802704B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802704B	1Y													RRE-AREA	282183	315276	A
4.029	DHT -48 -48D006	DHT-LT4802704C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802704C	1Y													RRE-AREA	282184	315277	A
4.030	DHT -48 -48D010	DHT-LT4802801A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802801A	1Y													RRE-AREA	282188	315278	A
4.031	DHT -48 -48D010	DHT-LT4802801B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802801B	1Y													RRE-AREA	282190	315279	A
4.032	DHT -48 -48D010	DHT-LT4802801C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802801C	1Y													RRE-AREA	282192	315280	A
4.033	DHT -48 -48D012	DHT-LT4802903	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4802903	1Y													RRE-AREA	282193	315281	S
4.034	DHT -48 -48D07001A	DHT-LT4807001A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4807001A	1Y													RRE-AREA	282195	315282	A
4.035	DHT -48 -48D015	DHT-LT4807001B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4807001B	1Y													RRE-AREA	282223	315283	A
4.036	DHT -48 -48D015	DHT-LT4807001C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4807001C	1Y													RRE-AREA	282225	315284	A
4.037	DHT -48 -48D011	DHT-LT4807301A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4807301A	1Y													RRE-AREA	282285	315285	A
4.038	DHT -48 -48D011	DHT-LT4807301B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4807301B	1Y													RRE-AREA	282286	315286	A
4.039	DHT -48 -48D011	DHT-LT4807301C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4807301C	1Y													RRE-AREA	282295	315287	A
4.040	DHT -48 -48D018	DHT-LT4808903A	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4808903A	1Y													RRE-AREA	282297	315288	A
4.041	DHT -48 -48D018	DHT-LT4808903B	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4808903B	1Y													RRE-AREA	282299	315409	A
4.042	DHT -48 -48D018	DHT-LT4808903C	INSPECT LEVEL TRANSMITTER LT4808903C	1Y													RRE-AREA	282300	315410	A
4.043	DHT -48 -48D0065A	DHT-P74800605A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4800605A	1Y													RRE-AREA	282457	315595	A
4.044	DHT -48 -48D001	DHT-P74800605B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4800605B	1Y													RRE-AREA	282458	315596	A
4.045	DHT -48 -48D001	DHT-P74800605C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4800605C	1Y													RRE-AREA	282459	315597	A
4.046	DHT -48 -48K001A	DHT-P74801602A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4801602A	1Y													RRE-AREA	282483	315591	A
4.047	DHT -48 -48K001A	DHT-P74801602B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4801602B	1Y													RRE-AREA	282484	315592	A
4.048	DHT -48 -48K001A	DHT-P74801602C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4801602C	1Y													RRE-AREA	282485	315593	A
4.049	DHT -48 -48K001B	DHT-P74801702A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4801702A	1Y													RRE-AREA	282499	315607	A
4.050	DHT -48 -48K001B	DHT-P74801702B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4801702B	1Y													RRE-AREA	282500	315608	A
4.051	DHT -48 -48K001B	DHT-P74801702C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4801702C	1Y													RRE-AREA	282501	315609	A
4.052	DHT -48 -48K001A	DHT-P74813205A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4813205A	1Y													RRE-AREA	282486	315594	A
4.053	DHT -48 -48K001A	DHT-P74813205B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4813205B	1Y													RRE-AREA	282487	315595	A
4.054	DHT -48 -48K001A	DHT-P74813205C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4813205C	1Y													RRE-AREA	282488	315596	A

Item	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Mainten ance Item	ABC In.
4.055	DHT -48-48K001B	DHT-PT4813206A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4813206.1Y														RRE-IREA	282502	315610	A
4.056	DHT -48-48K001B	DHT-PT4813206B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4813206.1Y														RRE-IREA	282503	315611	A
4.057	DHT -48-48K001B	DHT-PT4813206C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4813206.1Y														RRE-IREA	282504	315612	A
4.058	DHT -48-48K002	DHT-PT4814302A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814302.1Y														RRE-IREA	282515	315623	A
4.059	DHT -48-48K002	DHT-PT4814302B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814302.1Y														RRE-IREA	282516	315624	A
4.060	DHT -48-48K002	DHT-PT4814302C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814302.1Y														RRE-IREA	282517	315625	A
4.061	DHT -48-48K002	DHT-PT4814713A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814713.1Y														RRE-IREA	282518	315626	A
4.062	DHT -48-48K002	DHT-PT4814713B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814713.1Y														RRE-IREA	282519	315627	A
4.063	DHT -48-48K002	DHT-PT4814713C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814713.1Y														RRE-IREA	282520	315628	A
4.064	DHT -48-48K002	DHT-PT4814715A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814715.1Y														RRE-IREA	282521	315629	A
4.065	DHT -48-48K002	DHT-PT4814715B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814715.1Y														RRE-IREA	282522	315630	A
4.066	DHT -48-48K002	DHT-PT4814715C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4814715.1Y														RRE-IREA	282523	315631	A
4.067	DHT -48-48B001	DHT-PT4818103A	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4818103.1Y														RRE-IREA	282460	315568	S
4.068	DHT -48-48B001	DHT-PT4818103B	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4818103.1Y														RRE-IREA	282461	315569	S
4.069	DHT -48-48B001	DHT-PT4818103C	INSPECT PRESSURE TRANSMITTER PT4818103.1Y														RRE-IREA	282462	315570	S
4.070	DHT -48-48B001	DHT-TT4800601A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4800601A	1Y													RRE-IREA	282463	315571	A
4.071	DHT -48-48B001	DHT-TT4800601B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4800601B	1Y													RRE-IREA	282464	315572	A
4.072	DHT -48-48B001	DHT-TT4800601C	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4800601C	1Y													RRE-IREA	282465	315573	A
4.073	DHT -48-48B001	DHT-TT4800607A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4800607A	1Y													RRE-IREA	282466	315574	A
4.074	DHT -48-48B001	DHT-TT4800607B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4800607B	1Y													RRE-IREA	282467	315575	A
4.075	DHT -48-48B001	DHT-TT4800607C	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4800607C	1Y													RRE-IREA	282468	315576	A
4.076	DHT -48-48K002	DHT-TT4801401	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801401	1Y													RRE-IREA	282524	315632	S
4.077	DHT -48-48K002	DHT-TT4801402	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801402	1Y													RRE-IREA	282525	315633	S
4.078	DHT -48-48K002	DHT-TT4801411	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801411	1Y													RRE-IREA	282526	315634	A
4.079	DHT -48-48K002	DHT-TT4801413	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801413	1Y													RRE-IREA	282527	315635	S
4.080	DHT -48-48K001A	DHT-TT4801603A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801603A	1Y													RRE-IREA	282489	315597	A
4.081	DHT -48-48K001A	DHT-TT4801603B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801603B	1Y													RRE-IREA	282490	315598	A
4.082	DHT -48-48K001A	DHT-TT4801603C	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801603C	1Y													RRE-IREA	282491	315599	A
4.083	DHT -48-48K001A	DHT-TT4801605A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801605A	1Y													RRE-IREA	282492	315600	A
4.084	DHT -48-48K001A	DHT-TT4801605B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801605B	1Y													RRE-IREA	282493	315601	A
4.085	DHT -48-48K001A	DHT-TT4801605C	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801605C	1Y													RRE-IREA	282494	315602	A
4.086	DHT -48-48K001B	DHT-TT4801703A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801703A	1Y													RRE-IREA	282505	315613	A
4.087	DHT -48-48K001B	DHT-TT4801703B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801703B	1Y													RRE-IREA	282506	315614	A
4.088	DHT -48-48K001B	DHT-TT4801703C	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801703C	1Y													RRE-IREA	282507	315615	A
4.089	DHT -48-48K001B	DHT-TT4801705A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801705AIN	1Y													RRE-IREA	282508	315616	A
4.090	DHT -48-48K001B	DHT-TT4801705B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801705B	1Y													RRE-IREA	282509	315617	A
4.091	DHT -48-48K001B	DHT-TT4801705C	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4801705C	1Y													RRE-IREA	282510	315618	A
4.092	DHT -48-48K001A	DHT-TT4813701A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813701A	1Y													RRE-IREA	282495	315603	A
4.093	DHT -48-48K001A	DHT-TT4813701B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813701B	1Y													RRE-IREA	282496	315604	A
4.094	DHT -48-48K001A	DHT-TT4813705A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813705A	1Y													RRE-IREA	282497	315605	A
4.095	DHT -48-48K001A	DHT-TT4813705B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813705B	1Y													RRE-IREA	282498	315606	A
4.096	DHT -48-48K001B	DHT-TT4813729A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813729A	1Y													RRE-IREA	282511	315619	A
4.097	DHT -48-48K001B	DHT-TT4813729B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813729B	1Y													RRE-IREA	282512	315620	A
4.098	DHT -48-48K001B	DHT-TT4813730A	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813730A	1Y													RRE-IREA	282513	315621	A
4.099	DHT -48-48K001B	DHT-TT4813730B	INSPECT TEMPERATURE TRANS. TT4813730B	1Y													RRE-IREA	282514	315622	A
4.100	DHT -48-48K001A	DHT-VIS48K001A	INSPECT VIBRA-TEMP MMS COMP. 48K001A	1M													RRE-IREA	282097	315228	A
4.101	DHT -48-48K001B	DHT-VIS48K001B	INSPECT VIBRA-TEMP MMS COMP. 48K001B	1M													RRE-IREA	282098	315229	A
4.102	DHT -48-48K002	DHT-VIS48K002	INSPECT VIBRA-TEMP MMS COMP. 48K002	1M													RRE-IREA	282099	315230	A
4.103	DHT -48-48K002	DHT-VIS48K001	INSPECT ON-OFF VALVE XV4800101	1Y													RRE-IREA	282303	315411	A
4.104	DHT -48-48K002	DHT-VIS48K003	INSPECT ON-OFF VALVE XV4800403	1Y													RRE-IREA	282305	315412	A
4.105	DHT -48-48D003	DHT-XV4800801	INSPECT ON-OFF VALVE XV4800801	1Y													RRE-IREA	282307	315413	S
4.106	DHT -48-48D004	DHT-XV4801101	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801101	1Y													RRE-IREA	282310	315414	A
4.107	DHT -48-48D004	DHT-XV4801102	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801102	1Y													RRE-IREA	282340	315452	A
4.108	DHT -48-48D004	DHT-XV4801103	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801103	1Y													RRE-IREA	282343	315455	A
4.109	DHT -48-48D001	DHT-XV4801201	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801201	1Y													RRE-IREA	282346	315458	A
4.110	DHT -48-48K002	DHT-XV4801401	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801401	1Y													RRE-IREA	282420	315528	S
4.111	DHT -48-48K002	DHT-XV4801411	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801411	1Y													RRE-IREA	282421	315529	S
4.112	DHT -48-48D007	DHT-XV4801501	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801501	1Y													RRE-IREA	282422	315530	A
4.113	DHT -48-48D007	DHT-XV4801502	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801502	1Y													RRE-IREA	282423	315531	A
4.114	DHT -48-48K002	DHT-XV4801601	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801601	1Y													RRE-IREA	282424	315532	S

	FL No.	Equipment No.	Maintenance Item Description	Cycle	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Work Center	Main. Plan	Maintenance Item	ABC In
4.115	DHT -48-48C002	DHT-XV4801801	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801801	1Y													RRE-IREA	282425	315533	A
4.116	DHT -48-48C002	DHT-XV4801802	INSPECT ON-OFF VALVE XV4801802	1Y													RRE-IREA	282426	315534	A
4.117	DHT -48-48C003	DHT-XV4802101	INSPECT ON-OFF VALVE XV4802101	1Y													RRE-IREA	282427	315535	A
4.118	DHT -48-48D019	DHT-XV4802401	INSPECT ON-OFF VALVE XV4802401	1Y													RRE-IREA	282428	315536	A
4.119	DHT -48-48D019	DHT-XV4802402	INSPECT ON-OFF VALVE XV4802402	1Y													RRE-IREA	282429	315537	A
4.120	DHT -48-48D019	DHT-XV4802403	INSPECT ON-OFF VALVE XV4802403	1Y													RRE-IREA	282430	315538	A
4.121	DHT -48-48D010	DHT-XV4802803	INSPECT ON-OFF VALVE XV4802803	1Y													RRE-IREA	282431	315539	A
4.122	DHT -48-48B001	DHT-XV4807101	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807101	1Y													RRE-IREA	282469	315577	A
4.123	DHT -48-48B001	DHT-XV4807102	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807102	1Y													RRE-IREA	282470	315578	A
4.124	DHT -48-48B001	DHT-XV4807103	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807103	1Y													RRE-IREA	282471	315579	A
4.125	DHT -48-48B001	DHT-XV4807105	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807105	1Y													RRE-IREA	282472	315580	A
4.126	DHT -48-48B001	DHT-XV4807106	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807106	1Y													RRE-IREA	282473	315581	A
4.127	DHT -48-48B001	DHT-XV4807107	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807107	1Y													RRE-IREA	282474	315582	A
4.128	DHT -48-48B001	DHT-XV4807108	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807108	1Y													RRE-IREA	282475	315583	A
4.129	DHT -48-48B001	DHT-XV4807110	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807110	1Y													RRE-IREA	282476	315584	A
4.130	DHT -48-48B001	DHT-XV4807112	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807112	1Y													RRE-IREA	282477	315585	A
4.131	DHT -48-48B001	DHT-XV4807114	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807114	1Y													RRE-IREA	282478	315586	A
4.132	DHT -48-48B001	DHT-XV4807116	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807116	1Y													RRE-IREA	282479	315587	A
4.133	DHT -48-48B001	DHT-XV4807118	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807118	1Y													RRE-IREA	282480	315588	A
4.134	DHT -48-48K002	DHT-XV4807603	INSPECT ON-OFF VALVE XV4807603	1Y													RRE-IREA	282432	315540	A
4.135	DHT -48-48K002	DHT-XV4814701	INSPECT ON-OFF VALVE XV4814701	1Y													RRE-IREA	282528	315638	A
4.136	DHT -48-48K002	DHT-XV4814702	INSPECT ON-OFF VALVE XV4814702	1Y													RRE-IREA	282529	315637	A
4.137	DHT -48-48K002	DHT-XV4814705	INSPECT ON-OFF VALVE XV4814705	1Y													RRE-IREA	282530	315638	A
4.138	DHT -48-48B001	DHT-XV4818101A	INSPECT ON-OFF VALVE XV4818101A	1Y													RRE-IREA	282481	315589	S
4.139	DHT -48-48B001	DHT-XV4818101B	INSPECT ON-OFF VALVE XV4818101B	1Y													RRE-IREA	282482	315590	S
4.140	DHT-E1B-BC001	E1B-BC001-1-8C	PM B/C BC001.1	1Y													COH-UPS	92918	27163	B
4.141	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-2-8C	PM B/C BC001.2	1Y													COH-UPS	92918	116873	B
4.142	ADU2-E1B-PMSDC04	E1B-PMSDC04-8C	PM CHARGER E1B-PMSDC04-8C	1Y													COH-UPS	251688	284275	B
4.214	ADU2-E21-AIR	E21-6600A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107591	133505	B
4.215	ADU2-E21-AIR	E21-6600A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107591	133505	B
4.216	ADU2-E21-AIR	E21-6600A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107592	133506	B
4.217	ADU2-E21-AIR	E21-6600A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107592	133506	B
4.218	ADU2-E21-AIR	E21-6600A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107593	133507	B
4.219	ADU2-E21-AIR	E21-6600A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107593	133507	B
4.220	ADU2-E21-AIR	E21-6600A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107594	133508	B
4.221	ADU2-E21-AIR	E21-6600A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107594	133508	B
4.222	ADU2-E21-AIR	E21-6600A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107595	133509	B
4.223	ADU2-E21-AIR	E21-6600A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107595	133509	B
4.224	ADU2-E21-AIR	E21-6600A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107596	133510	B
4.225	ADU2-E21-AIR	E21-6600A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107596	133510	B
4.226	ADU2-E21-AIR	E21-6600A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107597	133511	B
4.227	ADU2-E21-AIR	E21-6600A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107597	133511	B
4.228	ADU2-E21-AIR	E21-6600A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107598	133512	B
4.229	ADU2-E21-AIR	E21-6600A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107598	133512	B
4.230	ADU2-E21-AIR	E21-6600A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107599	133513	B
4.231	ADU2-E21-AIR	E21-6600A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107599	133513	B
4.232	ADU2-E21-AIR	E21-6600A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107600	133514	B
4.233	ADU2-E21-AIR	E21-6600A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107600	133514	B
4.234	ADU2-E21-AIR	E21-6600A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107601	133515	B
4.235	ADU2-E21-AIR	E21-6600A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107601	133515	B
4.236	ADU2-E21-AIR	E21-6600A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M													RRE-EWS	107602	133516	B
4.237	ADU2-E21-AIR	E21-6600A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M													RRE-EWS	107602	133516	B
4.238	ADU2-E21-66CAP101	E21-66CAP101	PM LV CAPACITOR 66CAP101	1M													RRE-ERE	27187	27187	B
4.239	ADU2-E21-66CAP102	E21-66CAP102	PM LV CAPACITOR 66CAP102	1M													RRE-ERE	27188	27188	B
4.240	ADU2-E21-66CAP103	E21-66CAP103	PM LV CAPACITOR 66CAP103	1M													RRE-ERE	27189	27189	B
4.241	ADU2-E21-66CAP201	E21-66CAP201	PM LV CAPACITOR 66CAP201	1M													RRE-ERE	27190	27190	B
4.242	ADU2-E21-66CAP202	E21-66CAP202	PM LV CAPACITOR 66CAP202	1M													RRE-ERE	27191	27191	B
4.243	ADU2-E21-66CAP203	E21-66CAP203	PM LV CAPACITOR 66CAP203	1M													RRE-ERE	27192	27192	B
4.244	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-1-8C	PM B/C DC001.1	1Y													COH-UPS	27194	27194	A
4.245	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-2-8C	PM B/C DC001.2	1Y													COH-UPS	92918	116871	B

เอกสารแนบที่ 13

หนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน



ที่ อก ๐๓๑๓/ ๑๔๘๔

กรมโรงงานอุตสาหกรรม

ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท

เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๙ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๒๑๒ ลงรับวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๙๐๐๐๑๒๕๔๓๖ (ข๓-๔๙-๑/๔๓รย)

ประกอบกิจการกลั่นน้ำมัน ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๖๐

โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายฐานันดร ดุขิยามิ		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายจิระวัฒน์ ทองแสง	๑๐๐-๕๘-๐๐๓๖๑	✓		
๒	นายบัณฑิต นิลประดับ	๐๒๐-๕๑-๐๐๒๒๑		✓	
๓	นายทิพย์ วัฒนชาญรงค์	๐๐๓-๕๑-๐๐๖๔๐			✓
๔	นายพิพัฒน์ ตรีพงษ์	๑๐๓-๕๘-๐๐๔๓๘	✓		✓
๕	นายสุรเชษฐ์ วนิชัญญาทรัพย์	๐๒๐-๖๑-๐๐๓๐๘		✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายขวัญชัย มะลิทอง	✓		
๒	นายสมคิด ก้อนกลิน	✓	✓	
๓	นายศรายุทธ อ่วมอำภา	✓	✓	
๔	นายทวนไชย พร้อมสกุลเดช	✓		
๕	นายกันตพงศ์ รอดเมือง	✓		
๖	นายธงชัย ชันคำ	✓		
๗	นายเผ่าพงษ์ สอดส่อง	✓		
๘	นายอำพร อินอำไพ		✓	
๙	นายพิสิทธิ์ ไชยสีทา		✓	
๑๐	นายเกษมศักดิ์ ราชติกา			✓
๑๑	นายธานินทร์ เดชครุฑ			✓
๑๒	นายพิทักษ์พงษ์ ถนนอมวงศ์			✓
๑๓	นายอ่อง ลามขาม		✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑๔	นายสมบัติ คงทรัพย์		✓	
๑๕	นายศุภวีร์ อุทัยแสน			✓
๑๖	นายนรา นามวงษ์			✓
๑๗	นายอาคม จันทรสุพรหม			✓
๑๘	นายปรีชา แข็งธัญญกิจ	✓	✓	
๑๙	นายสมชาย ประเดิมคุชฎีพร	✓		
๒๐	นายสนสฤต เพ็ชรมงคล	✓		
๒๑	นายสุรเดช จันทร		✓	
๒๒	นายพีรยุทธ ดำนนคร		✓	
๒๓	นายกวินทร์ ชูเชิด		✓	
๒๔	นายเตชินท์ ชุนอิม	✓	✓	
๒๕	นายสิริชัย จันทรมณี	✓		✓
๒๖	นายอุดมพล สมบูรณ์	✓		✓
๒๗	นายกฤติเดช ต่วนมณี	✓		
๒๘	นายพัฒนพงษ์ เนินศิริ	✓		
๒๙	นายสุนทร สมด้ว		✓	
๓๐	นายวรวิศน์ บุญเพ็ง		✓	
๓๑	นายจิรวัฒน์ ทองเลิศ			✓
๓๒	นายกิตติวัฒน์ บุปผาชาติ			✓
๓๓	นายทิวัฐ ภูมิมาโนช			✓
๓๔	นายกฤษฎา สุขนา			✓
๓๕	นายธีรชัย กลิ่นสุนทร		✓	
๓๖	นายศุภกร จันทรังษี		✓	
๓๗	นายพนนพัฒน์ ศิลปชัย			✓
๓๘	นายธีรศักดิ์ อารีรักษ์			✓

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๓/๑๐๐๒๗ ลงวันที่ ๒๘ มิถุนายน ๒๕๖๖

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

เกินขอบเขต
หนังสือไปรษณีย์

๒๓ มิ.ย. ๖๗

ขอแสดงความนับถือ



(นายโรศักดิ์ สันติวรารคม)

วิศวกรชำนาญการพิเศษ รักษาการแทน

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



“อุตสาหกรรมก้าวไกล ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว”



เอกสารแนบที่ 14

แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (รว.3/1)

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน							
ชื่อโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)							
ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-49-1/43รย							
สถานที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ซอย - ถนน สุขุมวิท จังหวัด ระยอง เขต/อำเภอ เมืองระยอง แขวง/ตำบล รหัสไปรษณีย์ 21000							
2. ข้อมูลปริมาณสารอินทรีย์ระเหย							
ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมที่มีหรือใช้ในกระบวนการผลิต 3767987.49 ตันต่อปี							
ประเภทอุปกรณ์	สถานะสารอินทรีย์ระเหย	จำนวนอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงงาน		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึมในรอบการรายงานครั้งนี้			ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมในรูปมีเทนที่รั่วซึมจากอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมดในรอบการรายงานครั้งนี้ (กิโลกรัม)
		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมด (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินจากเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการซ่อมแซมให้อยู่ในเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	
วาล์ว (Valves)	แก๊ส	1662	62	1662	0	0	56.14
วาล์ว (Valves)	ของเหลว	4499	728	4499	0	0	149.39
ปั๊ม (Pumps)	ของเหลว	132	6	132	0	0	13.46
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	แก๊ส	52	4	52	0	0	0.92
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	ของเหลว	201	3	201	0	0	3.55
เครื่องอัดอากาศ (Compressors)	ทั้งหมด	7	0	7	0	0	0.14
ข้อต่อหรือหน้าแปลน (Connectors or Flanges)	ทั้งหมด	8655	2355	8655	0	0	17.48
ท่อส่งปลายเปิด (Open-Ended Lines)	ทั้งหมด	1306	418	1306	0	0	13.07
จุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)	ทั้งหมด	237	6	237	0	0	4.15
อุปกรณ์ที่ใช้กวนหรือผสมของเหลว (Agitators or Mixers)	ทั้งหมด	28	0	28	0	0	0.52
3. ปัญหา อุปสรรค และวิธีการแก้ไข							
ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ							
.....(ลงชื่อ)							
(นายฐานันดร ดุขิยามิ)							
ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมหรือผู้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน							

เอกสารแนบที่ 15

เอกสารสถิติการใช้งานหอเผ่าย้อนหลัง 3 ปี พร้อมทั้งระบุสาเหตุของการใช้งานหอเผาแต่ละครั้ง

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
1	11/03/66	SRU	ระบบควบคุม (I/O Card) ของหน่วยผลิตเอมีนและหน่วยผลิตน้ำสตริป 2 เสียชำรุด ทำให้ต้องหยุดระบบ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
2	24-27/09/66	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); SWS3	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD	✓			✓
3	03/12/66	SRU	ระบบจ่ายไฟฟ้ามีปัญหาส่งผลกระทบให้ปั๊มหล่อเย็นหยุดทำงาน	ส่งน้ำมันกลับถังการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง	PLAN SD		✓		✓
4	11-14/12/66	SRU	Heat exchanger 16E001 fouling	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD		✓		✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
5	25/01/67	SRU	เปลี่ยนท่อ (Tube) เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน 16E002	<ul style="list-style-type: none">- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)- มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless)- ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ- ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD	✓			✓
6	4-30/06/67	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); T-200	<ul style="list-style-type: none">- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)- มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless)- ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ- ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD	✓			✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
7	9/9-25/10/67	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); T-300	<ul style="list-style-type: none">- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)- มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless)- ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)- ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD	✓			✓
8	16/10-30/11/67	SRU	T-100 มีปัญหาขึ้นส่วนภายใน Last condenser 18E013 เสียหาย	<ul style="list-style-type: none">- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)- มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless)- ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)- ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD		✓		✓
9	4-22/11/67	ADU2	อุณหภูมิเตาออกลดลงต่ำผิดปกติทำให้ Valve ปิดไม่มีของ	<ul style="list-style-type: none">- ส่งน้ำมันกลับถึงการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง- ไม่มีการก๊าซพิษส่งออกนอกระบบ- ส่งน้ำไปบำบัดที่หน่วยบำบัดน้ำเสียโรงงาน- ไม่มีกากอุตสาหกรรมเกิดจากกิจกรรมนี้	PLAN SD		✓		✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANNED	มีผล	ไม่มีผล
10	01/02/68	READ(DHT)	เนื่องจาก ท่อเข้าเตา Leak	<ul style="list-style-type: none"> - ส่งน้ำมันกลับถึงการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง - ไม่มีก๊าซพิษส่งออกนอกระบบ - ส่งน้ำไปบำบัดที่หน่วยบำบัดน้ำเสียโรงงาน - ไม่มีกากอุตสาหกรรมเกิดจากกิจกรรมนี้ 	PLAN SD		✓	✓	
11	17/02/68	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการสงของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทั้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซใหม่ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี) - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD	✓			✓
12	22-25/04/68	SRU	เพื่อซ่อมระบบท่อในกระบวนการผลิต Line inlet 44C001	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการสงของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทั้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซใหม่ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี) - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	S/D (Unplan)		✓		✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANNED	มีผล	ไม่มีผล
13	01/06/68	READ(DHT)	หยุดหน่วยปรับปรุงคุณภาพดีเซลกำมะถันต่ำ EURO 5	<ul style="list-style-type: none"> - โดยทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้าสู่ถังสำหรับนำกลับมากลั่นใหม่ทางท่อที่เป็นระบบปิด - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐาน - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดและทำการแจ้งขนย้ายเพื่อส่งกำจัดโดยบริษัทรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม - ไล่แก๊สเสียออกจากระบบเผาที่หอเผาสูง (Flare) ฝั่ง IP 	PLAN SD		✓	✓	
14	06/06/68	READ(DHT)	แก๊ซท่อในกระบวนการผลิตของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน ดีเซล กำมะถันต่ำ EURO 5	<ul style="list-style-type: none"> - โดยทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้าสู่ถังสำหรับนำกลับมากลั่นใหม่ทางท่อที่เป็นระบบปิด - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐาน - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดและทำการแจ้งขนย้ายเพื่อส่งกำจัดโดยบริษัทรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม 	PLAN SD	✓			✓
15	11/06/68	READ(DHT)	BMS Trip (PAL2611529A/B/C)	<ul style="list-style-type: none"> - ไล่แก๊สเสียออกจากระบบเผาที่หอเผาสูง (Flare) ฝั่ง IP 	PLAN SD		✓	✓	
16	15/9/2568	ADU2	Shut Down DHT ตาม plan ซ่อมบำรุง	<ul style="list-style-type: none"> - ส่งน้ำมันกลับถังการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง - ไม่มีก๊าซพิษส่งออกนอกระบบ - ส่งน้ำไปบำบัดที่หน่วยบำบัดน้ำเสียโรงงาน - ไม่มีกากอุตสาหกรรมเกิดจากกิจกรรมนี้ 	PLAN SD		✓	✓	

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANNED	มีผล	ไม่มีผล
17	20/12/2568	SRU	เกิด Fouling ใน Column	<ul style="list-style-type: none">- ทำการสงของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)- มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซใหม่ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless)- ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)- ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD		✓		✓
18	22/12/68	ADU2	Shut down แก้ไขกระบวนการกลั่น	<ul style="list-style-type: none">- โดยทำการสงของส่วนที่เหลือกลับเข้าสู่ถังสำหรับนำกลับมากลั่นใหม่ทางท่อที่เป็นระบบปิด- มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไปเพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless Flare)- ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐาน- ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดและทำการแจ้งขนย้ายเพื่อส่งกำจัดโดยบริษัทรับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม	PLAN SD		✓	✓	

เอกสารแนบที่ 16

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำของระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น (บริเวณ Discharge A2P028A/B/C
และบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพของหน่วย SRU) (สัปดาห์ละ 1 ครั้ง)

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

INFLUENT CHARACTERISTICS: *COD Concentration (mg/l)*

กรกฎาคม

SOURCE	1-ก.ค.-25	2-ก.ค.-25	3-ก.ค.-25	4-ก.ค.-25	5-ก.ค.-25	6-ก.ค.-25	7-ก.ค.-25	8-ก.ค.-25	9-ก.ค.-25	10-ก.ค.-25	11-ก.ค.-25	12-ก.ค.-25	13-ก.ค.-25	14-ก.ค.-25	15-ก.ค.-25	16-ก.ค.-25	17-ก.ค.-25	18-ก.ค.-25	19-ก.ค.-25	20-ก.ค.-25	21-ก.ค.-25	22-ก.ค.-25	23-ก.ค.-25	24-ก.ค.-25	25-ก.ค.-25	26-ก.ค.-25	27-ก.ค.-25	28-ก.ค.-25	29-ก.ค.-25	30-ก.ค.-25	31-ก.ค.-25	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (COD < 750)	326	312	442	342			336	523	494		562			534	325	415	610	601			368	387	499	339	456							437.28	101.11
SWS (COD < 3,000)	575	593	634	499			643	564	426		639			438	474	650	652	698			438	658	711	710	665							592.61	97.37

INFLUENT CHARACTERISTICS: *SS Concentration (mg/l)*

กรกฎาคม

SOURCE	1-ก.ค.-25	2-ก.ค.-25	3-ก.ค.-25	4-ก.ค.-25	5-ก.ค.-25	6-ก.ค.-25	7-ก.ค.-25	8-ก.ค.-25	9-ก.ค.-25	10-ก.ค.-25	11-ก.ค.-25	12-ก.ค.-25	13-ก.ค.-25	14-ก.ค.-25	15-ก.ค.-25	16-ก.ค.-25	17-ก.ค.-25	18-ก.ค.-25	19-ก.ค.-25	20-ก.ค.-25	21-ก.ค.-25	22-ก.ค.-25	23-ก.ค.-25	24-ก.ค.-25	25-ก.ค.-25	26-ก.ค.-25	27-ก.ค.-25	28-ก.ค.-25	29-ก.ค.-25	30-ก.ค.-25	31-ก.ค.-25	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (SS < 90)				23							27							31							40							30.25	7.27
SWS (SS < 90)				23							1							2							2							7.00	10.68

INFLUENT CHARACTERISTICS: *Oil Concentration (mg/l)*

กรกฎาคม

SOURCE	1-ก.ค.-25	2-ก.ค.-25	3-ก.ค.-25	4-ก.ค.-25	5-ก.ค.-25	6-ก.ค.-25	7-ก.ค.-25	8-ก.ค.-25	9-ก.ค.-25	10-ก.ค.-25	11-ก.ค.-25	12-ก.ค.-25	13-ก.ค.-25	14-ก.ค.-25	15-ก.ค.-25	16-ก.ค.-25	17-ก.ค.-25	18-ก.ค.-25	19-ก.ค.-25	20-ก.ค.-25	21-ก.ค.-25	22-ก.ค.-25	23-ก.ค.-25	24-ก.ค.-25	25-ก.ค.-25	26-ก.ค.-25	27-ก.ค.-25	28-ก.ค.-25	29-ก.ค.-25	30-ก.ค.-25	31-ก.ค.-25	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (Oil < 20)				16.90							13.80							14.00							11.60							14.08	2.17
SWS (Oil < 20)				2.80							3.40							4.20							5.20							3.90	1.04

เอกสารแนบที่ 17

เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ 1)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-5376

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 91090000125436

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	050116	Dirty Sulphur	10.000	042	72070001525621	
2	070110	Activated carbon	20.000	042	10190107125533	
3	130503	Sludge Oil Bottom sludge from CPI	400.000	042	10190001625562	
4	130503	Sludge Oil Bottom sludge from CPI	100.000	075	82020000125442	
5	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี สีส้มดอญ	20.000	039	10200700125432	
6	160213	Electrical Waste	10.000	075	82020000125442	
7	160215	หลอดไฟ หลอดไฟฮาโลเจน	5.000	075	82020000125442	
8	161001	Spent Caustic	400.000	042	10190001625562	
9	170603	Insulation	5.000	044	10190000225448	
10	170603	Insulation	25.000	044	10190000325446	
11	170505	ตะกอนจากรางระบายน้ำ	10.000	042	10190000825494	
12	120116	ทราย Sand Blast	1,000.000	044	10190000325446	
13	120116	ทราย Sand Blast	200.000	044	10190000225448	
14	160709	Used Amine เศษสนิม	240.000	042	10190001625562	
15	160708	น้ำมันปนเปื้อนน้ำมัน และสารเคมี	50.000	042	10190001625562	
16	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี ทรายปนเปื้อนน้ำมัน เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน	50.000	042	10190000825494	
17	050117	Asphaltene	10.000	042	10190000825494	
18	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	10.000	042	10190000825494	
19	130208	Used oil น้ำมันใช้แล้ว	20.000	042	10190000825494	
20	160709	เศษสนิม	10.000	042	10190000825494	
21	130113	Used oil	30.000	049	10130004825538	
22	120117	ทราย Sand Blast	500.000	045	10190000825494	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เอกสารแนบที่ 18

เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ 2)

เลขที่อ้างอิง 1-19-0968-101250-0-N

SC10122160

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436 REFY
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000
 เบอร์โทรศัพท์ต่อ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :
 ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :
 ชื่อผู้ขับขี่ : เลขทะเบียนพาหนะ : 63-3730 63-3227 กท พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : สระบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน
 ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี โอ อีโค เซอร์วิส จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562
 สถานที่ตั้ง : 33/2 หมู่ที่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110
 เบอร์โทรศัพท์ต่อ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Sludge Oil	130503	เทเลอร์พื้นเรียบ	80	15.27

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 15.27 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างทางขนส่ง :

รับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 15.27 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 23/09/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 14:25
 ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด :

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ :

☐ ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ กับเอกสารนี้

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี โอ อีโค เซอร์วิส จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่มาถึง : 23/9/26 เวลาที่มาถึง : 19:20 น.
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : สระบุรี
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
 ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่รับมอบ : 23/9/25 เวลาที่มอบ : 20:15 น.
 ปริมาณที่รับมอบ : 15.27 ตัน
☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ
☒ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ
☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 26/10/64 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 07:05 น.
 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
☒ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : วันที่ : 15/10/64

1000523090

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเริบ					
ชื่อผู้ก่อกำเริบ : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000					
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี่ : [redacted] เลขทะเบียนพาหนะ : 63-9607 69-4118 กท			พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง		
โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : สระบุรี			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494		
สถานที่ตั้ง : 88/1 หมู่ที่ 8 ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110					
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี	150202	กอง	1	2.0
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 2 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ					
ข้อความระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 2 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 08/10/2568		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : 11:30 น.		
ลงชื่อผู้ก่อกำเริบ : [redacted] ลายมือชื่อ : [redacted] วันที่ : 8/10/68					
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี่ : [redacted] ลายมือชื่อ : [redacted] วันที่ : 8/10/68					
<input type="checkbox"/> ผู้ก่อกำเริบได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : สระบุรี		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			ใช้ระยะเวลา : 1 วัน		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			วันที่มาถึง : 08/10/68		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [redacted] ลายมือชื่อ : [redacted]			เวลาที่มาถึง : 17.52		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : 2 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าบริหารจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ตัดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : 08/10/68 เวลาที่มอบ : 17.52		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [redacted] ลายมือชื่อ : [redacted] วันที่ : 08/10/68			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ		
			<input type="checkbox"/> เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 2 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 9/10/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 8.45		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [redacted] ลายมือชื่อ : [redacted] วันที่ : 9/10/68			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเริบสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
<input checked="" type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
<input type="checkbox"/> ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อกำเริบ : [redacted] ลายมือชื่อ : [redacted] วันที่ : 28/10/68					

1000527163

เอกสารแนบที่ 19

เอกสารใบเสร็จกำจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01148/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บขยะมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือนกรกฎาคม 2568
	ที่อยู่ 299 ม.5 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง		
	ค.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง		
	รวมเงิน	56,000.00	
ตัวอักษร (สี่มื่นสี่พันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	:	56,000.00 บาท
รวม	:	56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01149/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้นิติบุคคลอื่น ๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะ มูลฝอย ประจำเดือน กรกฎาคม 2568
	รวมเงิน	44,000.00	
ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	:	44,000.00 บาท
รวม	:	44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01150/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บขยะมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือนสิงหาคม 2568
	ที่อยู่ 299 ม.5 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง		
	ค.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง		
	รวมเงิน	56,000.00	
ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	:	56,000.00 บาท
รวม	:	56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01151/68
วันที่ 1 กันยายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้นิติบุคคลอื่น ๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะ มูลฝอย ประจำเดือน สิงหาคม 2568
	รวมเงิน	44,000.00	
ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ผู้รับเงิน

โอนเป็นรายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 29 สิงหาคม 2568	:	44,000.00 บาท
รวม	:	44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ 01 วันที่ 14

พนักงาณ เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่าจ้างงานก่อสร้างถนนคอนกรีตเสริมเหล็ก

จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เป็นเงิน 11,000 บาท สด

(ตัวอักษร) - สิบหนึ่งพันบาทถ้วน

ไว้ถูกต้องแล้ววันที่ 10 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2568

ในนาม อบ.ก.ก.ก.

ณ 14 ต.ค. 68

ผู้รับเงิน

หัวหน้าหน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงินค่ามุลอย

เลขที่ 01 วันที่ 47

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่ามุลอยค่างาน - สด

ประจำเดือน กันยายน 2568

บ้านเลขที่ 207 หมู่ที่ 1 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง

จังหวัดระยอง เป็นเงิน 5,000 บาท

ไว้แล้ว เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2568

ในนาม อบ.ก.ก.ก.

ณ 10 ต.ค. 68

ผู้รับเงิน

หัวหน้าหน่วยงานคลัง



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00155/69 วันที่ 10 พฤศจิกายน 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้อื่นๆ	44,000.00	ค่าจ้างในการก่อสร้างถนนคอนกรีตเสริมเหล็ก
		44,000.00	ประจำเดือน ตุลาคม 2568
ตัวอักษร (ห้าหมื่นบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ใบเสร็จรับเงินใบมุลอย	44,000.00 บาท
เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 10 พฤศจิกายน 2568	
รวม	44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00297/69 วันที่ 4 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568
	ที่อยู่ 299 ม.5 ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ม. - ช. - ก. - ค. - ด. - ค.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง		
		56,000.00	
ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ใบเสร็จรับเงินใบมุลอย	56,000.00 บาท
เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568	
รวม	56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00298/69
วันที่ 4 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้นิติบุคคลอื่น ๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568
รวมเงิน		44,000.00	
ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

ใบเสร็จแนบท้ายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568	:	44,000.00 บาท
รวม :		44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00384/69
วันที่ 19 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	56,000.00	ประจำเดือน ธันวาคม 2568
รวมเงิน		56,000.00	
ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

ใบเสร็จแนบท้ายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 19 ธันวาคม 2568	:	56,000.00 บาท
รวม :		56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00385/69
วันที่ 19 ธันวาคม 2568

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้นิติบุคคลอื่น ๆ	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือน ธันวาคม 2568
รวมเงิน		44,000.00	
ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)			

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

ใบเสร็จแนบท้ายบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 19 ธันวาคม 2568	:	44,000.00 บาท
รวม :		44,000.00 บาท

สรุปนำหนักระยะเทศบาลโดยเทศบาลตำบลเชิงเนินปี 2568

ลำดับ	เดือน	ปริมาณกำจัดขยะ(ก.ก.)
7	กรกฎาคม	49,210.00
8	สิงหาคม	43,350.00
9	กันยายน	49,750.00
10	ตุลาคม	46,710.00
11	พฤศจิกายน	44,200.00
12	ธันวาคม	46,630.00
		279,850.00

สรุปนำหน้าห้กษะเทศบาลโดยเทศบาลตำบลเชิงเนินปี 2568

ลำดับ	เดือน	ปริมาณกำจัดขยะ(ก.ก.)
7	กรกฎาคม	49,210.00
8	สิงหาคม	43,350.00
9	กันยายน	49,750.00
10	ตุลาคม	46,710.00
11	พฤศจิกายน	44,200.00
12	ธันวาคม	46,630.00
		279,850.00

เอกสารแนบที่ 20

เอกสารการติดตั้งระบบ GPS รถขนส่งกากของเสีย



GPS Report

วันที่ : 28/10/25

Manifest : 12010681164580N, 12010681164740N

ทะเบียนรถ : 86-4618 ชลบุรี

ชื่อบริษัทฯ ขนส่ง : Recycle Engineering Co., Ltd.



ชื่อกลุ่มรถ : กลุ่มรถทั้งหมด
 ชื่อรถ : 63-0270
 เริ่ม : 24/11/2025 00:00:00
 สิ้นสุด : 25/11/2025 23:59:00

ลำดับ	วันที่	สถานะ	เริ่ม	สถานที่ เริ่ม	สิ้นสุด	สถานที่ สิ้นสุด	รวมเวลา	ระยะทาง(กม.)	ความเร็วสูงสุด
1	24/11/2025	รถจอด	07:42:58	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	07:54:42	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 12 นาที	0	0
2	24/11/2025	รถวิ่ง	07:54:42	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	07:58:49	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.4	18
3	24/11/2025	รถบัตรเข้า	07:54:47	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:51:05	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 57 นาที	0	0
4	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	07:58:49	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:01:38	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	0
5	24/11/2025	รถวิ่ง	08:01:38	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:08:06	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	1.2	37
6	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:08:06	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:17:54	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 10 นาที	0.06	0
7	24/11/2025	รถวิ่ง	08:17:54	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:27:09	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 10 นาที	0.84	13
8	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:27:09	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:30:09	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	0
9	24/11/2025	รถวิ่ง	08:30:09	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:41:39	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 12 นาที	1.16	18
10	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:41:39	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:46:33	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.04	0
11	24/11/2025	รถวิ่ง	08:46:33	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:51:06	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.9	22
12	24/11/2025	รถจอด	08:51:06	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:55:16	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0	0
13	24/11/2025	รถวิ่ง	08:55:16	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	08:58:38	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0.2	6
14	24/11/2025	รถจอด	08:58:38	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:25:18	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 27 นาที	0	0
15	24/11/2025	รถวิ่ง	09:25:18	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:26:28	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0	0
16	24/11/2025	รถจอด	09:26:28	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:32:17	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 6 นาที	0	0
17	24/11/2025	รถวิ่ง	09:32:17	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:34:17	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0	0
18	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	09:34:17	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	10:23:13	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 49 นาที	0.1	0
19	24/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	09:42:16	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	09:42:16	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
20	24/11/2025	รถวิ่ง	10:23:13	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	11:00:31	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 38 นาที	5	20
21	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	11:00:31	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	12:01:29	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 1 ชม. 1 นาที	0.1	0
22	24/11/2025	รถวิ่ง	12:01:29	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	12:03:37	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	6
23	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	12:03:37	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	12:04:06	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
24	24/11/2025	รถวิ่ง	12:04:06	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	12:22:51	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 19 นาที	2.35	24
25	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	12:22:51	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	13:49:21	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 1 ชม. 27 นาที	0.05	0
26	24/11/2025	รถวิ่ง	13:49:21	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	13:53:01	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0.3	15
27	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	13:53:01	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	13:54:10	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0.1	0
28	24/11/2025	รถบัตรเข้า	13:53:43	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	19:42:19	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 5 ชม. 49 นาที	0	0
29	24/11/2025	รถวิ่ง	13:54:10	ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	16:04:26	ต.หนองอิฐ อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	0 วัน 2 ชม. 11 นาที	95.3	64
30	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	16:04:26	ต.หนองอิฐ อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	16:14:06	ต.หนองอิฐ อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 10 นาที	0.06	0
31	24/11/2025	รถวิ่ง	16:14:06	ต.หนองอิฐ อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	19:21:56	ต.โคกแย้ อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 3 ชม. 8 นาที	148.04	60
32	24/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	19:21:56	ต.โคกแย้ อ.หนองแค จ.สระบุรี	19:23:37	ต.โคกแย้ อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0	0
33	24/11/2025	รถวิ่ง	19:23:37	ต.โคกแย้ อ.หนองแค จ.สระบุรี	19:42:20	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 19 นาที	12.1	57
34	24/11/2025	รถจอด	19:42:20	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:22:41	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 12 ชม. 41 นาที	0	0
35	25/11/2025	รถวิ่ง	08:22:41	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:24:43	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	0
36	25/11/2025	รถบัตรเข้า	08:23:14	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	16:38:07	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 8 ชม. 15 นาที	0	0
37	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:24:43	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:25:38	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
38	25/11/2025	รถวิ่ง	08:25:38	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:27:44	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	5
39	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:27:44	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:28:08	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
40	25/11/2025	รถวิ่ง	08:28:08	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:32:56	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.36	12
41	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:32:56	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:33:14	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
42	25/11/2025	รถวิ่ง	08:33:14	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:35:26	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	5
43	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:35:26	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:46:33	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 12 นาที	0.04	0
44	25/11/2025	รถวิ่ง	08:46:33	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:52:31	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 6 นาที	1.9	45
45	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:52:31	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:53:47	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0	0
46	25/11/2025	รถวิ่ง	08:53:47	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:55:54	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	5
47	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	08:55:54	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:59:24	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0	0
48	25/11/2025	รถวิ่ง	08:59:24	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	09:01:35	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.06	5
49	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	09:01:35	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	09:02:09	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
50	25/11/2025	รถวิ่ง	09:02:09	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	09:19:29	ต.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 18 นาที	11	58
51	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	09:19:29	ต.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	09:20:01	ต.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
52	25/11/2025	รถวิ่ง	09:20:01	ต.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	09:38:24	ต.ข้าฝักแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 19 นาที	11.84	57
53	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	09:38:24	ต.ข้าฝักแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	09:38:50	ต.ข้าฝักแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0

[illegible]



ชื่อกลุ่มรถ : กลุ่มรถทั้งหมด
 ชื่อรถ : 63-0308
 เริ่ม : 27/11/2025 00:00:00
 สิ้นสุด : 27/11/2025 23:59:00

[illegible]

52	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	19:29:54	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:30:11	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0.02	0
53	27/11/2025	รถวิ่ง	19:30:11	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:32:55	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.06	5
54	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	19:32:55	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:39:30	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	0.06	0
55	27/11/2025	รถวิ่ง	19:39:30	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:44:40	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 6 นาที	0.22	5
56	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	19:44:40	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:45:09	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
57	27/11/2025	รถวิ่ง	19:45:09	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:49:37	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.22	9
58	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	19:49:37	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:53:02	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0.02	0
59	27/11/2025	รถวิ่ง	19:53:02	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:57:59	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.17	8
60	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	19:57:59	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	20:02:37	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0	0
61	27/11/2025	รถวิ่ง	20:02:37	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	20:09:34	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	0.23	5
62	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	20:09:34	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	20:13:08	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0.02	0
63	27/11/2025	รถวิ่ง	20:13:08	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	20:53:30	ต.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 41 นาที	26.75	61
64	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	20:53:30	ต.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	21:05:15	ต.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 12 นาที	0.03	0
65	27/11/2025	รถวิ่ง	21:05:15	ต.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	21:22:55	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 18 นาที	12.22	57
66	27/11/2025	รถจอด	21:22:55	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:31:53	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 9 นาที	0	0
67	27/11/2025	รถวิ่ง	21:31:53	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:39:55	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 9 นาที	0.48	14
68	27/11/2025	รูดบัตรเข้า	21:32:07	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:54:58	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 23 นาที	0	5
69	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	21:39:55	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:44:17	ต.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0	0



ชื่อกลุ่มรถ : กลุ่มรถทั้งหมด
 ชื่อรถ : 63-2838
 เริ่ม : 25/11/2025 00:00:00
 สิ้นสุด : 25/11/2025 23:59:00

[illegible]

54	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	17:50:37	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	17:57:23	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	0.05	0
55	25/11/2025	รถวิ่ง	17:57:23	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:00:42	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0.17	6
56	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:00:42	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:04:19	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0.01	0
57	25/11/2025	รถวิ่ง	18:04:19	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:10:33	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	0.52	9
58	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:10:33	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:16:05	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 6 นาที	0	0
59	25/11/2025	รถจอด	18:16:05	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:26:53	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 11 นาที	0	0
60	25/11/2025	รถวิ่ง	18:26:53	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:28:37	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0.08	4
61	25/11/2025	รถบัตรเข้า	18:26:59	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:28:36	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0	0
62	25/11/2025	รถจอด	18:28:37	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:28:41	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 1 ชม. 1 นาที	0	0
63	25/11/2025	รถวิ่ง	19:28:41	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:31:22	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.26	9
64	25/11/2025	รถจอด	19:31:22	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:51:00	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 20 นาที	0	0
65	25/11/2025	รถวิ่ง	19:51:00	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	20:09:50	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 19 นาที	7.92	46
66	25/11/2025	รถบัตรเข้า	19:51:37	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	21:20:07	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 1 ชม. 29 นาที	0	4
67	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	20:09:50	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	20:10:10	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
68	25/11/2025	รถวิ่ง	20:10:10	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	20:57:25	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 48 นาที	31.32	61
69	25/11/2025	ความเร็วเกิน	20:28:34	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	20:28:35	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
70	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	20:57:25	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:00:20	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	0
71	25/11/2025	รถวิ่ง	21:00:20	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:09:30	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 10 นาที	0.64	11
72	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	21:09:30	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:10:22	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0.01	0
73	25/11/2025	รถวิ่ง	21:10:22	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:13:45	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 4 นาที	0.21	8
74	25/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	21:13:45	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:20:07	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	0	0
75	25/11/2025	รถจอด	21:20:07	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	08:54:48	ด.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 11 ชม. 35 นาที	0	0



ชื่อกลุ่มรถ : กลุ่มรถทั้งหมด
 ชื่อรถ : 63-7489
 เริ่ม : 26/11/2025 00:00:00
 สิ้นสุด : 26/11/2025 23:59:00

[illegible]

54	26/11/2025	รถวิ่ง	20:14:12	ต.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	21:18:09	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 1 ชม. 4 นาที	39.25	55
55	26/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	21:18:09	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:19:50	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0	0
56	26/11/2025	รถวิ่ง	21:19:50	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:22:03	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.05	5
57	26/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	21:22:03	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	21:23:25	ต.หนองนก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0.03	0



ชื่อกลุ่มรถ : กลุ่มรถทั้งหมด
 ชื่อรถ : 68-8369
 เริ่ม : 25/11/2025 00:00:00
 สิ้นสุด : 25/11/2025 23:59:00

[illegible]

[illegible]

[illegible]



ชื่อกลุ่มรถ : กลุ่มรถทั้งหมด
 ชื่อรถ : 69-2441
 เริ่ม : 27/11/2025 00:00:00
 สิ้นสุด : 27/11/2025 23:59:00

[illegible]

54	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	12:19:46	ด.มาบชา อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:20:59	ด.มาบชา อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0	0
55	27/11/2025	รถจอด	12:20:59	ด.มาบชา อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:36:26	ด.มาบชา อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 16 นาที	0	0
56	27/11/2025	รกร้าง	12:36:26	ด.มาบชา อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	14:19:14	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	0 วัน 1 ชม. 43 นาที	85.36	67
57	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	12:46:26	ด.นิคมพัฒนา อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:46:26	ด.นิคมพัฒนา อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	50
58	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	12:56:26	ด.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	12:56:26	ด.มะขามคู่ อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	57
59	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	13:06:26	ด.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:06:26	ด.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	47
60	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	13:16:26	ด.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:16:26	ด.โป่ง อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	55
61	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	13:26:26	ด.ตะเคียนเตี้ย อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	13:26:26	ด.ตะเคียนเตี้ย อ.บางละมุง จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	40
62	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	13:36:26	ด.หนองขาม อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:36:26	ด.หนองขาม อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	54
63	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	13:46:26	ด.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:46:26	ด.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	57
64	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	13:56:26	ด.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	13:56:26	ด.บางพระ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	54
65	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	14:06:26	ด.หนองรี อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:06:26	ด.หนองรี อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	56
66	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	14:16:26	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:16:26	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	58
67	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	14:19:14	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:31:34	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 13 นาที	0	0
68	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	14:26:26	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	14:26:26	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
69	27/11/2025	รกร้าง	14:31:34	ด.ดอนหัวฬ่อ อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี	17:49:30	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 3 ชม. 18 นาที	145.54	63
70	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	14:36:26	ด.บ้านเก่า อ.พานทอง จ.ชลบุรี	14:36:26	ด.บ้านเก่า อ.พานทอง จ.ชลบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	54
71	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	14:46:26	ด.เขาดิน อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:46:26	ด.เขาดิน อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	52
72	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	14:56:26	ด.หนองจอก อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	14:56:26	ด.หนองจอก อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	50
73	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	15:06:26	ด.คลองประเวศ อ.บ้านโพธิ์ จ.ฉะเชิงเทรา	15:06:26	ด.คลองประเวศ อ.บ้านโพธิ์ จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	37
74	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	15:16:26	ด.โสธร อ.เมืองฉะเชิงเทรา จ.ฉะเชิงเทรา	15:16:26	ด.โสธร อ.เมืองฉะเชิงเทรา จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	41
75	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	15:26:26	ด.วังตะเคียน อ.เมืองฉะเชิงเทรา จ.ฉะเชิงเทรา	15:26:26	ด.วังตะเคียน อ.เมืองฉะเชิงเทรา จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	49
76	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	15:36:26	ด.โพรงอากาศ อ.บางน้ำเปรี้ยว จ.ฉะเชิงเทรา	15:36:26	ด.โพรงอากาศ อ.บางน้ำเปรี้ยว จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	52
77	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	15:46:26	ด.หมอนทอง อ.บางน้ำเปรี้ยว จ.ฉะเชิงเทรา	15:46:26	ด.หมอนทอง อ.บางน้ำเปรี้ยว จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
78	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	15:56:26	ด.ดอนเกะกา อ.บางน้ำเปรี้ยว จ.ฉะเชิงเทรา	15:56:26	ด.ดอนเกะกา อ.บางน้ำเปรี้ยว จ.ฉะเชิงเทรา	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	52
79	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	16:06:26	ด.บางลูกเสือ อ.องครักษ์ จ.นครนายก	16:06:26	ด.บางลูกเสือ อ.องครักษ์ จ.นครนายก	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	53
80	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	16:16:26	ด.บางลูกเสือ อ.องครักษ์ จ.นครนายก	16:16:26	ด.บางลูกเสือ อ.องครักษ์ จ.นครนายก	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	56
81	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	16:26:26	ด.องครักษ์ อ.องครักษ์ จ.นครนายก	16:26:26	ด.องครักษ์ อ.องครักษ์ จ.นครนายก	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
82	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	16:36:26	ด.ทรายมูล อ.องครักษ์ จ.นครนายก	16:36:26	ด.ทรายมูล อ.องครักษ์ จ.นครนายก	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	59
83	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	16:46:26	ด.ทองหลาง อ.บ้านนา จ.นครนายก	16:46:26	ด.ทองหลาง อ.บ้านนา จ.นครนายก	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	26
84	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	16:56:26	ด.บ้านนา อ.บ้านนา จ.นครนายก	16:56:26	ด.บ้านนา อ.บ้านนา จ.นครนายก	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	7
85	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	17:06:26	ด.เขาเพิ่ม อ.บ้านนา จ.นครนายก	17:06:26	ด.เขาเพิ่ม อ.บ้านนา จ.นครนายก	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	53
86	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	17:16:26	ด.ชะอม อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	17:16:26	ด.ชะอม อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	50
87	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	17:26:26	ด.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	17:26:26	ด.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	47
88	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	17:36:26	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	17:36:26	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	45
89	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	17:46:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	17:46:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	4
90	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	17:49:30	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:03:11	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 14 นาที	0	0
91	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	17:56:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	17:56:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
92	27/11/2025	รกร้าง	18:03:11	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:05:58	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.14	6
93	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:05:58	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:18:05	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 13 นาที	0	0
94	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	18:06:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:06:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
95	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	18:16:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:16:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
96	27/11/2025	รกร้าง	18:18:05	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:20:48	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.06	7
97	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:20:48	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:22:23	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0.01	0
98	27/11/2025	รกร้าง	18:22:23	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:30:28	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 9 นาที	0.75	11
99	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	18:26:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:26:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	7
100	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:30:28	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:37:27	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	0.03	0
101	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	18:36:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:36:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
102	27/11/2025	รกร้าง	18:37:27	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:44:48	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 8 นาที	0.72	15
103	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:44:48	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:46:22	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0.01	0
104	27/11/2025	รกร้าง	18:46:22	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:51:15	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.44	11
105	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	18:46:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:46:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
106	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:51:15	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:53:17	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.02	0
107	27/11/2025	รกร้าง	18:53:17	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:58:04	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0.41	7
108	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	18:56:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:56:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	0
109	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	18:58:04	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	18:58:10	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	0
110	27/11/2025	รกร้าง	18:58:10	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:08:04	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 10 นาที	0.84	12
111	27/11/2025	ไม่แสดงตัวตนในการขับขี่	19:06:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:06:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 0 นาที	0	4
112	27/11/2025	จอดไม่ดับเครื่อง	19:08:04	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:10:40	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0.02	0
113	27/11/2025	รกร้าง	19:10:40	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	19:20:18	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 10 นาที	0.54	9

[illegible]



เอกสารแนบที่ 21

เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง

กฎระเบียบความปลอดภัยสำหรับ ผู้เข้ารับ – ส่ง ผลิตภัณฑ์

1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมท่อนป้องกันประกายไฟก่อน
เข้าทุกครั้งและต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.

20
กม./ชม.



2. จอรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจอรถ หรือตามที่ รปภ. จัดให้ และต้องใช้
หมอนหนุนล้อเวลาจอรถทุกครั้ง



จอรถไม่ห่างจาก
ตำแหน่งสาย
Hose จนเกินไป



ไม้หมอนมีสภาพ
แข็งแรงพอ

3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตของโรงงาน และสามารถสูบบุหรี่ได้เฉพาะพื้นที่
โรงงานจัดให้เท่านั้น



4. ในถังบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่นค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องซึลให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากโรงงานได้



5. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในลงพื้นดิน หรือลงท่อระบายน้ำ ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้เท่านั้น



6. ห้ามนำและเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ทั้งก่อนและขณะเข้ามาในบริเวณโรงงาน



7. ต้องติดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในพื้นที่โรงงาน





8. การแต่งกาย

ต้องสวมใส่เสื้อมีแขน กางเกงขายาว
รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย และต้องสวม
ใส่หมวกนิรภัยทุกครั้ง อุปกรณ์ป้องกัน
อันตรายส่วนบุคคลอื่นๆ พิจารณาใช้งาน
ตามความเหมาะสม

9. ห้ามถ่ายรูป ห้ามถ่ายวิดีโอ ในเขตพื้นที่โรงงานก่อนได้รับอนุญาต



10. ห้ามพกพาอาวุธ และวัตถุระเบิดทุกชนิดเข้าเขตโรงงาน



11. ห้ามมีผู้โดยสารนั่งติดรถเข้าไปในลานจ่ายผลิตภัณฑ์



12. ห้ามติดเครื่องยนต์ หรือเปิดวิทยุและเครื่องเสียงใดๆ ขณะอยู่ในเขตพื้นที่ลาน
จ่ายผลิตภัณฑ์



13. ห้ามนำหรือพกพาเครื่องมือสื่อสารทุกชนิดเข้าไปในบริเวณจ่ายน้ำมัน
ถ้าจำเป็นต้องนำเข้าต้องปิดเครื่องทุกครั้ง



14. พนักงานขับรถที่ต้องการนำรถเข้ารับผลิตภัณฑ์ ต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่อและทะเบียน
รถ ตรงตามเอกสารเท่านั้น



15. มีป้ายสัญลักษณ์ความปลอดภัย และคู่มือสารเคมี (MSDS) ประจำรถตลอดเวลา



16. ปฏิบัติตามคำแนะนำในการเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์ของพนักงาน IRPC.
และ รปภ. อย่างเคร่งครัด



18. ในพื้นที่โรงงาน ทั้งบริเวณจอดรถ ลานจ่ายผลิตภัณฑ์และอาคาร
สำนักงาน ห้ามกระทำการหรือมีเจตนากระทำความผิดกฎหมาย หรือสิ่งก่อให้เกิด
การบาดเจ็บ สูญเสียชีวิต ทรัพย์สินเสียหายทั้งกับโรงงานและตัวลูกค้าเอง
รวมถึงห้ามกระทำให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม



อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล Personal Protection Equipment

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้



ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัตถุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันสารเคมี และไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้านิรภัย ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. หน้ากากป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ควัน ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



Thank you

ขั้นตอนการเข้ารับผลิตภัณ์ท์ของพนักงาน ขับรถขนสารเคมี (พนักงานใหม่)

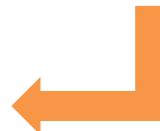
1. พนักงานขับรถมาติดต่อขอรับตัวผลิตภัณ์ท์ทาง แผนก Shipping พร้อมเอกสารติดต่อ
หน่วยงาน 1 ชุดแนบ มาด้วย



2. พชร. เข้ามารับผลิตภัณฑ์ทาง BTX พร้อมแจ้งขอรับการอบรมจากทางแผนก BTX



3. ทาง Board Man Outside จะเป็นผู้ตรวจเอกสารของ พชร. ใหม่พร้อมทั้งจัดการอบรมให้



สอบข้อเขียน หลังอบรมเสร็จ

4. แผนก BTX บันทึกประวัติ พพร.ใหม่ ที่ผ่านการอบรม



5.ทางแผนก BTX ส่ง พพร.ใหม่พร้อมหลักฐานผ่านการอบรมจากแผนก BTX แล้วต่อไปยัง รปภ.จุด 2 (คุณสมหมาย) เพื่อออกบัตรผ่านชั่วคราวเข้าออกจุด 13A ให้แก่พนักงานขับรถก่อน บัตรจริงต้องรอ 1-3วัน



*หมายเหตุ พพร.ใหม่ที่จะไปติดต่อ รปภ.จุด 13 A ต้องนำใบสำเนาประจำตัวบัตรประชาชน ไปขอแบบฟอร์มที่รปภ.จุด2 เบอร์โทร 1826 พร้อมยื่นหลักฐานผ่านการอบรมจากแผนก BTX ให้ทางรปภ.จุด2 ออกใบผ่านเข้า-ออกบริเวณโรงงานชั่วคราวให้ก่อน

ขั้นตอนการนำรถเข้ารับผลิตภัณ์ท์

1. พนักงานขับรถบรรทุกสารเคมีแลกบัตรที่จุด 13A (บัตรที่ใช้แลกเป็นบัตรที่ทางแผนก BTX ออกให้)



2. สวมท่อป้องกันประกายไฟต่อเข้ากับท่อไอเสียของรถที่จะนำเข้ามารับผลิตภัณ์ท์



3. พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดที่ลานจอดรถ(ยังไม่อนุญาตให้นำรถเข้ามาจอดในเขตรับผลิตภัณ์ท์)



4.พนักงานขับรถนำใบ DO.(ตัวรับผลิตภัณฑ์)และใบซึ่งเบาะขึ้นมามาติดต่อขอรับซีล หรือขอรับการอบรมที่ชั้น3 ของแผนก BTX



5.ทางแผนก BTX ทำการตรวจสอบความถูกต้องของใบ DO.ก่อนทำการจ่ายซีลให้กับพนักงานขับรถสำหรับพนักงานขับรถที่ใหม่ทางแผนก BTX จะทำการอบรมให้ก่อนทำการจ่ายซีลให้



6.พนักงานขับรถตรวจสอบความถูกต้องและความเรียบร้อยของตัวซีลให้ถูกต้องก่อนเซ็นตัวรับซีล



7.พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดรับผลิตภัณฑ์โดยให้ถอยหลังเข้าเทียบกับหัวจ่ายผลิตภัณฑ์กะระยะห่างให้พอดี (ก่อนนำรถเข้ามาเทียบต้องมีพนักงานของทางแผนก BTX อยู่หน้างานด้วย)



8. อนุญาตให้นำรถที่ต่อคิวนำรถเข้ามาจอดต่อรถคันหน้าในบริเวณจ่ายผลิตภัณฑ์ (ต้องให้รถคันหน้ารับผลิตภัณฑ์เสร็จและวิ่งออกไปก่อน)



9. พนักงานขับรถทำการหนีบซีลให้ครบเรียบร้อยพร้อมกับถอดหัวจ่ายผลิตภัณฑ์ ออกและปลดสายกราวด์เก็บให้เรียบร้อยก่อนที่จะนำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์



10. นำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์ที่คืนเพื่อป้องกันประกายไฟที่จุด 13A พร้อมแลกเปลี่ยนบัตรคืนเพื่อนำรถกลับไปช่องเบาค้าง





กฎความปลอดภัยสำหรับผู้รับ-ส่ง ผลิตภัณฑ์



1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟก่อนเข้าทุกครั้ง และต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.
2. ต้องจอดรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจอดรถ หรือตามที่ ร.ป.ก. จัดให้
3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตในเขตของโรงงาน จะสูบได้เฉพาะในพื้นที่ที่ทางโรงงานจัดให้เท่านั้น
4. ห้ามนอนใต้ท้องรถ ขณะรอเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์
5. ในถึงบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องชี้ให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากทางโรงงานได้
6. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในถัง ลงพื้นดิน ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้
7. ต้องติดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในเขตพื้นที่โรงงาน
8. ห้ามนำหรือเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ก่อนหรือขณะเข้ามาในบริเวณพื้นที่โรงงาน
9. การแต่งกายต้องใส่หมวกนิรภัยเท่านั้น และสวมเสื้อมีแขน กางเกงขายาว รองเท้านิรภัย
10. ห้ามถ่ายรูป ถ่ายวิดีโอ ในเขตพื้นที่โรงงานก่อนได้รับอนุญาตตามระเบียบของทางโรงงานก่อน
11. ห้ามพกพาอาวุธ และวัตถุระเบิดทุกชนิดเข้าเขตโรงงาน
12. ห้ามมีผู้โดยสารนั่งติดรถเข้าไปในลานจ่ายผลิตภัณฑ์
13. ห้ามติดเครื่องยนต์ และเปิดวิทยุหรือเครื่องเสียงใด ๆ ขณะอยู่ในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์
14. ห้ามนำโทรศัพท์มือถือหรือวิทยุติดตามตัวเข้าไปในบริเวณพื้นที่จ่ายน้ำมัน ถ้าจำเป็นต้องนำเข้าไปต้องปิดเครื่องทุกครั้ง
15. พนักงานขับรถที่ต้องการตนารถเข้ารับผลิตภัณฑ์ต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่อตรงตามเอกสารเท่านั้น
16. รถที่นำมารับผลิตภัณฑ์ต้องมีทะเบียนตรงกับที่ระบุไว้ในเอกสารเท่านั้นจึงจะเข้ารับผลิตภัณฑ์ได้
17. ควรปฏิบัติตามคำแนะนำในการเข้ารับน้ำมันของพนักงาน ทีพีไอ และ รปภ. อย่างเคร่งครัด
18. ในเขตพื้นที่โรงงาน ทั้งในบริเวณจอดรถ ลานจ่ายผลิตภัณฑ์ และอาคารสำนักงาน ห้ามกระทำหรือมีเจตนาจะกระทำผิดกฎหมาย หรือสิ่งที่จะก่อให้เกิดการสูญเสียชีวิต บาดเจ็บ ทรัพย์สินเสียหายทั้งกับทางโรงงาน และตัวลูกค้าเอง รวมถึงจะก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

แนวทางการความปลอดภัย ระเบียบปฏิบัติ ข้อควรระวัง คำแนะนำ ที่ต้องทำความเข้าใจและถือปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด กฎระเบียบด้านความปลอดภัย คือส่วนหนึ่งของการดำเนินงานของผู้ปฏิบัติงาน



เอกสารประกอบการอบรม

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protection Equipment

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เป็นอุปกรณ์ที่พนักงานขับรถขนถ่ายสารเคมี จะต้องจัดเตรียมให้พร้อมและมีติดรถขนถ่ายสารเคมีไว้เสมอ และจะต้องสวมใส่ทุกครั้งปฏิบัติงานขนถ่ายสารเคมีหรืองานอื่น ๆ ที่ต้องสัมผัสสารเคมี เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับตัวพนักงานเอง

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้

1. หมวกนิรภัย
2. แว่นตาป้องกันไอระเหย
3. ถุงมือกันสารเคมี
4. รองเท้าบูทนิรภัย
5. ชุดป้องกันสารเคมี
6. หน้ากากหือที่ครอบจมูก

ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัสดุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันวัตถุ สารเคมี ไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา อันตรายจากการไม่สวมใส่แว่นตานิรภัยกรณีเกิดเข้าตาจะทำให้ตาบอด



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้าบูทนิรภัย ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. ชุดป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากการสัมผัสสารเคมี



6. หน้ากากหรือที่ครอบจมูกป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอควัน ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่



ระบบป้องกันระงับอัคคีภัย



ความปลอดภัยของท่าน คือ เป้าหมายสูงสุดของ **IRPC**

เอกสารแนบที่ 22

เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ

แบบฟอร์ม ขออนุญาตทำบัตรผ่านรถยนต์ เข้าโรงงาน

the yoo 19

วันที่ 18 / 11 / 12

เรียน ผู้จัดการแผนก ฝ่าย ISSS ผ่าน ☐ ผู้จัดการแผนก..... ☒ ผู้จัดการโครงการ IRPC.....

เรื่อง ขอบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน

PROJECT No..... โครงการ Install Automatic Gravity-feed Nut Hopper จำนวนผู้รับเหมา..... คน

ด้วยบริษัท WON. S. Co., Ltd. จ้างเหมาช่วงจากบริษัท IRPC เบอร์โทรศัพท์ต่อ 015-1858509

เริ่มงานวันที่ 24/11/2568 สิ้นสุดงานวันที่ 31/12/2568

มีความประสงค์ ขออนุญาตทำบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน ☒ ทำบัตรใหม่ 2 คัน ☐ ต่ออายุ..... คัน

☐ ทำบัตรรถยนต์หาย..... คัน ☐ ขอลบทะเบียนรถ..... คัน พื้นที่ขออนุญาตเข้า ZONE ☒ IRPC ☒ IP ☒ PW ☒ CHP ☒ TF2 ☒ PORT

ข้อมูลการพิจารณา : จำนวนบัตรรถยนต์ที่ได้รับอนุญาตหรือที่ใช้งานอยู่ปัจจุบัน รวม.....คัน (กรุณแนบเอกสารรถคันที่ได้รับอนุญาตใช้งานแล้ว)

ที่	ยี่ห้อรถ	สีรถ	ทะเบียน	จังหวัด	เครื่องยนต์		ชื่อ - นามสกุล (ที่สามารถติดต่อคนขับรถได้)	เบอร์โทร
					ดีเซล	เบนซิน		
1	TOYOTA	ท	1 ทท-6870	ทท.	✓		ทท ทวีจ ชื่นทวีกิจ	065-1858509
2	MTSUBISHI	ท	96-4149	ชลบุรี	✓		ทท เต๋นชัย พงษ์วัฒน์	092-004359
3	MTSUBISHI	ท	94-1170	ชลบุรี	✓		ทท นันท ทัก	084-5637164

สำเนาแบบ ☐ สำเนาทะเบียนรถ ☐ ใบตรวจสภาพรถ IRPC ☐ แผนผังองค์กร (กรณีที่ต้องใช้รถจำนวนมาก)

☐ สำเนา Sticker รถเขียบ,รถเครน (กรณีที่ใช้รถเขียบ) ☐ สำเนาใบสัญญาจ้าง,ใบ PO หรือ Yearly Contact อย่างใดอย่างหนึ่ง ☐ อื่น ๆ

หมายเหตุ

- ยานพาหนะที่เข้ามาใช้งานในโรงงานต้องผ่านการตรวจสภาพรถทุกคัน โดยแผนกรักษาความปลอดภัย เป็นผู้ตรวจ
- บุคคลที่ขับรถภายในโรงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถยนต์ โดยมีสัญลักษณ์ "D" ที่บัตร
- บุคคลที่ขับรถ Crane ในโรงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถ Crane โดยมีสัญลักษณ์ "Cr" ที่บัตร และ "Hb" ที่บัตร
- บัตรรถยนต์ที่หมดอายุแต่เนื่องจากงานยังไม่เสร็จให้ดำเนินการต่ออายุ โดยยื่นเอกสารพร้อมนำรถมาตรวจสภาพล่วงหน้าได้ 7 วันทำการ ก่อนวันหมดอายุบัตร
- การขอบัตรผ่านรถยนต์เป็นรายปีหรือตามระยะเวลาสิ้นสุดสัญญาจ้าง ให้แนบสำเนาใบ PO Yearly contact มาด้วย เพื่อพิจารณาตาม PO หรือ Yearly contact ที่ได้รับ (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) และบัตรหมดอายุสิ้นปี
- วัตถุประสงค์ของการขอใช้งาน
 - ใช้เพื่อรับ - ส่ง คนงานต้องมีใบะนั่งรั้วกันตกเรียบร้อยตามกฎระเบียบความปลอดภัยของ IRPC
 - ใช้สำหรับขนวัสดุ/อุปกรณ์ที่ใช้งานเท่านั้น
- ตรวจสภาพรถตั้งแต่ วันจันทร์ - วันศุกร์ ในเวลา 08.30 - 10.30 เท่านั้น

ลงชื่อ ..
(.....)
ผู้จัดการ / ผู้รับมอบอำนาจบริษัทผู้รับเหมา.....

<p>ตรวจสอบ / พิจารณาเบื้องต้น</p> <p>(.....)</p> <p>ผู้จัดการแผนก..... / ผู้จัดการ โครงการ IRPC.....</p> <p>วันที่ 18 / 11 / 68</p>	<p>ผู้อนุมัติ</p> <p>(.....)</p> <p>แผนก รักษาความปลอดภัย</p> <p>วันที่ 13 / 12 / 68</p>
---	--

แบบตรวจสอบสภาพรถยนต์ผู้รับเหมาก่อนเข้าใช้งานใน IRPC

รถยนต์ของบริษัท SB วันที่ตรวจสอบ 3-12-68

ที่	ชนิดรถยนต์ เก๋ง, กระบะ, VAN, 6 ล้อ, 10 ล้อ	เลขทะเบียนรถ	หัวข้อการตรวจ / ทดสอบ							ความมั่นคง ที่นั่ง/เบาะรองนั่ง ผู้โดยสาร ความแข็งแรงของราวกันตก และน็อคยึดต่างๆ	กระจกมองหลัง และกระจกมองข้าง ซ้าย - ขวา	สภาพล้อยางรถ (>30%) และล้ออะไหล่	สภาพทั่วไปของรถ
			ไฟหน้า ซ้าย-ขวา	ไฟเลี้ยว ซ้าย-ขวา	ไฟเบรก ซ้าย-ขวา	ไฟถอย หลัง ซ้าย-ขวา และเสียง	<input type="checkbox"/> เสียงแตร	<input type="checkbox"/> ระบบ เบรก					
1	กระบะ	175-1630	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ผู้โดยสาร 1 คน	✓	85%	รถกระบะ	
2	กระบะ	40-444	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ผู้โดยสาร 1 คน	✓	85%	รถกระบะ	
3	กระบะ	40-1630	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ผู้โดยสาร 1 คน	✓	86%	รถกระบะ	
4													
5													
6													
7													

- หมายเหตุ : 1. สภาพโดยทั่วไป หมายถึง ไม่มีน้ำมันหยดตามพื้นขณะจอด ไม่มีเสียงจากการสั่น เนื่องจากชำรุด ไม่มีการหลดหลวมของตัวรถ ตัวรถครบสมบูรณ์ ฝาครอบไฟฟ้าไม่แตกชำรุด และแผ่นป้ายทะเบียน หน้า-หลัง ต้องอยู่ครบ
2. ☒ หมายถึง ทำงานได้ปกติ สภาพปกติ (ผ่าน) ☒ หมายถึง สภาพชำรุด หรือไม่พร้อมใช้งาน (ไม่ผ่าน)
3. บัตรอนุญาตจะมีอายุการใช้งานตามสัญญาว่าจ้าง Yearly Contract / Po (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) กรณีทะเบียนรถ/รายการเสียภาษีขาด...ทางแผนก รปภ. ขอสงวนสิทธิ์ไม่ตรวจสอบสภาพให้
4. การตรวจสอบสภาพจะตรวจสอบสภาพทั่วไป ไม่รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ทุนแรงเพิ่มเติม เช่น บันจัน (ให้ยื่นเรื่องและนำรถไปตรวจสอบสภาพที่แผนก MSSWเพิ่มเติมด้วย)
5. รถกระบะที่ใช้รับ - ส่งคนงานผู้รับเหมาต้องมีราวกันตก และเบาะที่นั่งมีโครงสร้างจับยึดมั่นคงแน่นหนากับตัวรถ ห้าม...ใช้ไม้วางพาด, เชือกผูก, หรือขาตั้งพื้นโดยเด็ดขาด
- เบาะนั่งต้องเป็นแนวขนานไปกับตัวรถ (ลักษณะเดียวกับรถโดยสาร) ผลการตรวจสรุป ☒ ผ่าน ☐ ไม่ผ่าน



มีการติดตั้งดับเพลิงประจำรถและพร้อมใช้งาน จำนวน คัน ให้.....☆☆☆☆☆

รับทราบผลการตรวจ

()

ผู้นำรถเข้ารับการตรวจ (D)

ผู้ตรวจ

แผนกรักษาความปลอดภัย

รายการจดทะเบียน

วันจดทะเบียน 12 มิถุนายน 2564 เลขทะเบียน 1ขข 6870 จังหวัด กรุงเทพมหานคร
 ประเภท รถยนต์นั่งส่วนบุคคลไม่เกิน 7 คน (รย. 1) ลักษณะ นั่งสองแถวคนท้ายบรรทุก
 ยี่ห้อรถ TOYOTA แบบ HILUX REVO รุ่นปี ค.ศ. 2021
 สี ขาว เลขตัวรถ MKOJC8CD701176841 อยู่ที่บ้าน หลังขาว
 ยี่ห้อเครื่องยนต์ TOYOTA เลขเครื่องยนต์ 2GD4982568
 อยู่ที่ ขวาเครื่อง เชื้อเพลิง ดีเซล เลขถังแก๊ส
 จำนวน 4 สูบ 2393 ซีซี 150 แรงม้า 2 เพลา 4 ล้อ ยาง 4 เส้น
 น้ำหนักรถ 1800 กก. น้ำหนักบรรทุก/น้ำหนักลงเวลา กก.
 น้ำหนักรวม 1800 กก. ที่นั่ง 5 คน

11018049

11018049

เจ้าของรถ

ลำดับที่ 2 วันที่ครอบครองรถ 24 มีนาคม 2568

ผู้ถือกรรมสิทธิ์ บริษัท เอลบี (ประเทศไทย) จำกัด
 เลขที่บัตร 0115556024960 วันเกิด 16 ธันวาคม 2556 สัญชาติ ไทย
 ที่อยู่ 35/1 ซอยพระรามเก้า 57/1 (วิเศษสุข2) ถนนพระรามเก้า
 แขวงพัฒนาการ เขตสายหลวง กรุงเทพมหานคร โทร.

ผู้ครอบครอง
 เลขที่บัตร วันเกิด สัญชาติ
 ที่อยู่ โทร.

สัญญาเช่าซื้อเลขที่

ชื่อ.....ผู้ถือกรรมสิทธิ์.....
 ลงชื่อ.....
 (.....)
 เจ้าหน้าที่



SB (THAILAND) CO., LTD.
 บริษัท เอลบี (ประเทศไทย) จำกัด

E02024197

แบบพิมพ์เครื่องหมายการเสียภาษีประจำปี สำหรับรถตามกฎหมายว่าด้วยรถยนต์

6800062199

PC No. 3530003

เรียน บริษัท เอสบี ประเทศไทย - คุณวินภัทน์
ที่อยู่ 35/1 ซอย พระรามเก้า 57/1 ถนน พระรามเก้า
แขวงพัฒนาการ เขตสวนหลวง จังหวัดกรุงเทพมหานคร
รหัสไปรษณีย์ 10250 โทร 0614628469
[1ขย 6870 กรุงเทพมหานคร] [64]

หลักฐานการชำระเงิน

ได้รับเงินจาก บริษัท โตโยต้า สีสซิ่ง (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน 8,944.00 บาท
หมายเลขทะเบียน 1ขย 6870 กรุงเทพมหานคร
รับใบเสร็จรับเงินอิเล็กทรอนิกส์ได้ที่ <https://eservice.dlt.go.th>
ด้วยเลขที่อ้างอิง 00135680000481916 และเลขที่ใบเสร็จรับเงิน 6800062199
หรือสแกน QR Code ด้านล่าง



กรมการขนส่งทางบก

เลขทะเบียน รถยนต์

1ขย 6870

กรุงเทพมหานคร

วันสิ้นอายุ

12 มี.ค. 2569

ยี่ห้อ TOYOTA

MROJC8CD701176841

ภท6800062199/E02024197

กรมการขนส่งทางบก

เลขทะเบียน

3530003

กระทรวงคมนาคม

รายการจดทะเบียน

วันจดทะเบียน 30 กันยายน 2562 เลขทะเบียน ยช 6170 จังหวัด ชลบุรี
 ประเภท รถยนต์บรรทุกส่วนบุคคล (รย. 3) ลักษณะ กระบะบรรทุก(มีหลังคา)
 ยี่ห้อรถ HITSUBISHI แบบ TRITON รุ่นปี ค.ศ. 2019
 สี ขาว เลขตัวรถ HMTENKJ30LH003252 อยู่ที่ หลังคา
 ยี่ห้อเครื่องยนต์ HITSUBISHI เลขเครื่องยนต์ 4D56UAZ3234
 อยู่ที่ ข้ายเครื่อง ดีเซล เลขถังแก๊ส
 เชื้อเพลิง 2 เฟลา 4 ล้อ ยาง 4 เส้น
 จำนวน 4 2477 ซีซี 128 แรงม้า 895
 น้ำหนักรถ กก. น้ำหนักบรรทุก/น้ำหนักลงเพลากก.
 น้ำหนักรวม 2595 กก. ที่นั่ง คน 62-0208680

เจ้าของรถ

ลำดับที่ 2 วันที่ครอบครองรถ 20 กันยายน 2567
 ผู้ถือกรรมสิทธิ์ บริษัทสแกน เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด สัญชาติ
 เลขที่บัตร 0205551000204 วันเกิด 3 มกราคม 2551
 ที่อยู่ 243/205-206 หมู่ 11 โทร.
 ต.หนองสาม อ.ศรีราชา ชลบุรี
 ผู้ครอบครอง สัญชาติ
 เลขที่บัตร วันเกิด สัญชาติ
 ที่อยู่ โทร.

ลงวันที่

กรมการขนส่งทางบก

เลขทะเบียน รถยนต์

ยข 6170

วันสิ้นอายุ

30 ก.ย.

25 69

ยี่ห้อ MITSUBISHI
MMTENK130L/H003252

นางสาวโสธรา ไชยศรี
นายทะเบียน ชลบุรี 03

กระทรวงคมนาคม

H93746480



เลขที่ 69/0017919
PC No. 5013

ใบเสร็จรับเงิน

กรมการขนส่งทางบก กระทรวงคมนาคม

ที่ทำการ

สาขา อ.ศรีราชา

วันที่

14 พฤศจิกายน 2568

ได้รับเงินจาก

บริษัท สมกณ เอ็มจีเนียร์ริง จำกัด

ประเภทรถ : 03

เลขทะเบียน : ยข 6170

น้ำหนักรถ : 1,700 กก.

ความจุรถ : 2,477 C.C

ถ้าภาษีรถยนต์บรรทุกส่วนบุคคล ปี 2569

1,050.00 บาท

เงินเพิ่มรถยนต์บรรทุกส่วนบุคคล ปี 2569

21.00 บาท

รวมเป็นเงินทั้งสิ้น

1,071.00 บาท

(หนึ่งพันเจ็ดสิบเอ็ดบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

วันสิ้นอายุภาษี 30/09/2569

ภาษีปีต่อไป

1,050.00 บาท

ในการชำระภาษีปีต่อไปได้อีกมีใบรับรองการตรวจสอบสภาพรถ

จำนวนเงินรับ 1,071.00 บาท

จำนวนเงินถอน 0.00 บาท



บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED
เลขประจำตัวผู้เสียภาษี (TAX ID) 0107537002567

ใบสั่งซื้อ/จ้าง

รหัสผู้ขาย : 111387	ใบสั่งซื้อ/จ้างเลขที่ : 3100212792	หน้า: 1 / 2
ชื่อผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : บริษัท เอสบี (ประเทศไทย) จำกัด	ประเภทเอกสาร : O102 PO GP-w/p G Local	วันที่: 24/07/2025
ที่อยู่ผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : 35/1 ซอยพระรามเกล้า 57/1 (วิเศษสุข2) แขวงวัฒนากร เขตสวนหลวง กรุงเทพมหานคร 10250	เอกสารอ้างอิง : 1100184552	วันที่อนุมัติล่าสุด: 25/07/2025
ชื่อผู้ติดต่อ : Mr.Attawit(081 822 9569)	ชื่อผู้จัดซื้อ/จ้าง : RATTANAWALEE S.	
โทรศัพท์ : 02-718-3750	โทรศัพท์/โทรสาร : (662) 765 7427	
E-Mail : attawit.ar@statec-binder.in.th	E-Mail : rattanawalee.s@irpc.co.th	

เงื่อนไขการสั่งซื้อ	
เงื่อนไขการชำระเงิน : 30 วัน หลังจากวันที่ใบแจ้งหนี้	วันเริ่มสัญญา : 30.07.2025
	วันสิ้นสุด : 31.05.2026
	สถานที่ส่งมอบ : IRPC Project Store RY
	สกุลเงิน : THB

ลำดับ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	จำนวน	หน่วย	ราคาค่าหน่วย	จำนวนเงิน
10	EQUIPMENT PRICE Consisting of: Automatic Gravity-Feed Net Weigher 1 Set = THB 1,160,000 Discharge Shut to the existing bagging Machine 1 Set = THB 120,000	1.000	SET	1,280,000.00	1,280,000.00
20	SERVICE PRICE Consisting of: - Installation, Commissioning and Performance - Remove the existing Weight Scale and Installation the New Weight Scale - Specialist/engineer(s) All Equipment and accessories of WEIGHT SCALE shall be delivered DDP SITE (Incoterms 2020) by no later than February 9, 2026. REFERENCE 1. Purchase Order with Special Terms and Conditions (9 Pages) 2. General Terms and Conditions (English Version) Revision 1 (2022) (9 Pages)	1.000	AU	200,000.00	200,000.00
ตกลงรับ [Signature] ราคาเงินรับและส่งกลับ)		ราคารวม		-	
ลงชื่อ [Signature]		ส่วนลด/เพิ่ม - %		-	
วันที่: 29 07 2025		ราคาสุทธิ		-	
จำนวนเงินเป็นคำอักษร ----- (ยอดยกไป) -----		ภาษีมูลค่าเพิ่ม - %		-	
		ราคารวมสุทธิ		(ยอดยกไป)	

ลงนามอนุมัติ			
ผู้จัดซื้อ/จ้าง	ผู้ตรวจสอบ	ผู้มีอำนาจอนุมัติ	
(คุณรัตนาลี ศูนย์พลอย)	(คุณปาริฉัตร พวงพยอม)	(คุณณัทจุฑา สมสุข)	
วันที่: 24/07/2025	วันที่: 25/07/2025	วันที่: 25/07/2025	

หมายเหตุ
1. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะไม่โอนสิทธิเรียกร้องการชำระเงิน สิทธิอื่นใด สิทธิในทรัพย์สิน การโอนสิทธิใดๆ ถือเป็นการปฏิบัติผิดเงื่อนไขตามใบสั่งซื้อ/จ้าง และให้ถือเป็นโมฆะ ไม่สามารถใช้อำนาจใดๆ ผู้ขาย/ผู้รับจ้างได้ แก่นแต่ได้รับตามเงื่อนไขจากผู้ซื้อ/ผู้จ้างเป็นลายลักษณ์อักษร
2. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างต้องคอยรับใบสั่งซื้อ/จ้าง โดยผู้มีอำนาจพร้อมประทับตราฉบับ และส่งคืนให้ผู้ซื้อ/ผู้จ้างภายในสามวันนับแต่วันที่ได้รับใบสั่งซื้อ/จ้าง
3. ผู้ขายจะส่งมอบใบสั่งซื้อ/จ้าง ใบส่งสินค้า ใบกำกับภาษีและสำเนา 2 ชุดมาด้วยทุกครั้งเมื่อส่งสินค้า (งานบริการ ให้ส่งมอบใบกำกับภาษีเมื่อรับชำระค่าบริการ)
4. กรณีไม่สามารถส่งมอบสินค้าบริการได้ตามเวลาที่กำหนด ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะต้องแจ้งให้ผู้ซื้อ/ผู้จ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 15 วัน
การชำระเงินก่อนส่งมอบสินค้า ไม่สามารถส่งคืนค่าบริการภายในเวลาที่กำหนดไว้ในใบสั่งซื้อ/จ้างและมีผลต่อการดำเนินการด้านหนี้สินของผู้ซื้อ
ผู้จ้าง ผู้ซื้อ/ผู้จ้างสงวนสิทธิในการยกเลิกใบสั่งซื้อ/จ้างโดยการใช้ข้อใดๆ ที่เกิดขึ้นในเป็นการของผู้ขายเต็มจำนวน ท่านจะมีการตกลงกันไว้เป็นอย่างอื่น 3100212792

เอกสารแนบที่ 23

เอกสารแสดงจำนวนพนักงานท้องถิ่น

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

เอกสารกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

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 พิริยานันท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรมเชิงปฏิบัติการ “นวดหน้าด้วยกัวซา” ซึ่งได้รับเกียรติจาก นางสาวภาวนา คุณาวุฒิ มาเป็นวิทยากรให้ความรู้และถ่ายทอดเทคนิคการนวดหน้าด้วยกัวซาอย่างถูกต้อง เน้นการดูแลสุขภาพและความงามด้วยวิถีธรรมชาติ พร้อมสาธิตขั้นตอนการนวดอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ผู้เข้าร่วมสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในชีวิตประจำวันได้จริง บรรยายภาคภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น



CSR NEWS

ฉบับที่ 446 ประจำเดือน สิงหาคม 2568

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ จังหวัดระยอง ครั้งที่ 8 “ประติษฐ์พวงมาลัยลดกำแพง”

วันที่ 8 สิงหาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พิริยานันท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ ครั้งที่ 8 “ประติษฐ์พวงมาลัยลดกำแพง” อบรมเชิงปฏิบัติการ ซึ่งได้รับเกียรติจาก นางวิยะดา เชื้อโชติ มาเป็นวิทยากรให้ความรู้ ถ่ายทอดเทคนิคและขั้นตอนการประดิษฐ์พวงมาลัยจากลดกำแพงอย่างละเอียด สร้างบรรยากาศการเรียนรู้ร่วมกันเอง ผู้เข้าร่วมสามารถนำความรู้ที่ได้รับไปสร้างรายได้เสริมได้อีกด้วย บรรยายภาคภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น

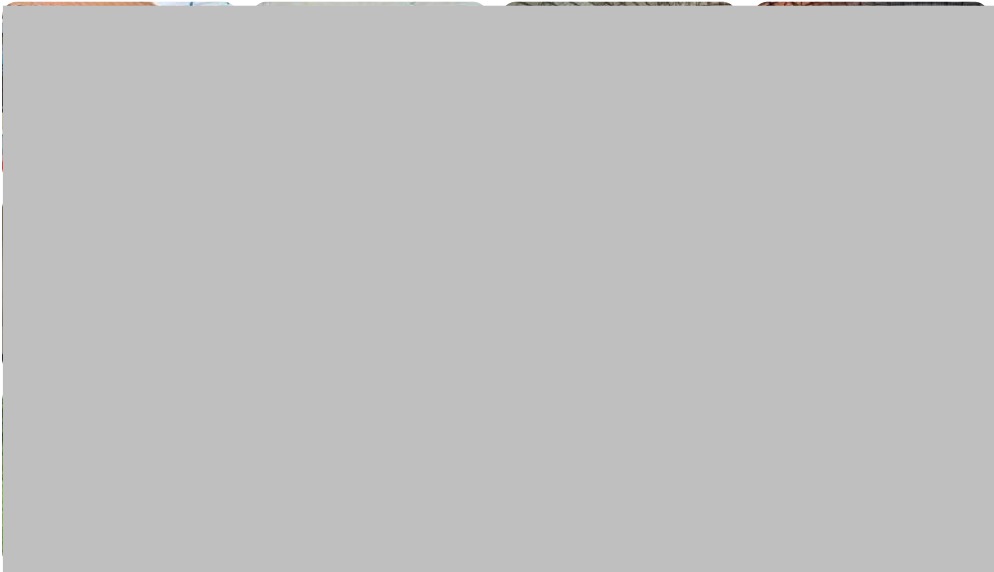




ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาหมู่บ้าน”

ให้ชุมชนบ้านเกาะหวาย หมู่ 2 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง
โดย โรงกลั่นน้ำมัน (ADU2/SRU) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงกลั่นน้ำมัน (ADU2/SRU) ภายใต้โครงการ CSR-DIW ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาหมู่บ้าน” ให้กับชุมชนบ้านเกาะหวาย หมู่ 2 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายวิชัย จงจิตต์สุข ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายโรงกลั่นและส่วนกิจการเพื่อสังคม เป็นผู้แทนในการส่งมอบโครงการฯ ให้กับนางลัดดา ใจวงศ์ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 2 และชาวชุมชนบ้านเกาะหวาย เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2568 เวลา 10.00 น. กิจกรรมครั้งนี้ ประกอบด้วย งานซ่อมฝ้า ทาสีหลังคา ทำความสะอาดห้องเก็บของ ตัดต้นไม้ใบหญ้า ปรับปรุงแต่งภูมิทัศน์บริเวณโดยรอบเพื่อให้ศาลาหมู่บ้านมีความสะอาด สวยงาม และพร้อมใช้งานเป็นศูนย์กลางสำหรับจัดกิจกรรมสาธารณะประโยชน์ของชุมชนได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น



CSR NEWS

ฉบับที่ 463
ประจำเดือน กันยายน 2568

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 9 “พับเหรียญไปรยทาน”

วันที่ 18 กันยายน 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พริยานนท์ เจ้าหน้าที่ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 9 “พับเหรียญไปรยทาน” โดยมี นางสุริรัตน์ เรืองพรหม มาเป็นวิทยากรอบรมเชิงปฏิบัติการ เพื่อเสริมสร้างทักษะและต่อยอดในการทำอาชีพเสริมเพิ่มรายได้ให้กับผู้สูงอายุในชุมชน บรรยากาศภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น





CSR NEWS



ฉบับที่ 471 ประจำเดือน ตุลาคม 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ จังหวัดระยอง ครั้งที่ 10 “โมจิครีมชีสผลไม้”

วันที่ 16 ตุลาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พิริยานันท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ จังหวัดระยอง ครั้งที่ 10 “โมจิครีมชีสผลไม้” โดยมี นายกัศณพ ปะสิงขร มาเป็นวิทยากรอบรมเชิงปฏิบัติการ ถ่ายทอดความรู้และเทคนิคการทำโมจิครีมชีสผลไม้ให้นุ่ม อร่อย น่ารับประทาน และสามารถนำขนมที่ตนเองทำนั้น กลับไปทานที่บ้านได้อีกด้วย บรรยากาศภายในงานเต็มไปด้วยความสนุกสนานและสร้างการมีส่วนร่วมอย่างอบอุ่น

กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 472 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568

ไออาร์พีซีทอดกฐินสามัคคี 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 เพื่อบำรุงพระพุทธศาสนาและช่วยสืบสานวัฒนธรรมประเพณีอันดีงามของไทยให้คงอยู่สืบไป สำหรับในปี 2568 นี้ ไออาร์พีซี ร่วมทอดกฐินสามัคคีวัดรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จำนวน 8 วัด ได้แก่

วัดเนินพุทรา

วัดปลวกทอง

ทั้งนี้กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศและกรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศได้สนับสนุนให้บริษัทไออาร์พีซีในการดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการส่งเสริมคุณค่ารักษาประเพณีวัฒนธรรมและศาสนาให้ดำรงอยู่สืบไปและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างองค์กรกับชุมชนให้แน่นแฟ้นยิ่งขึ้น



www.facebook.com/irpccsr/

กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 473 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “ประดิษฐ์กระทง” ต้อนรับเทศกาลลอยกระทง ประจำปี 2568

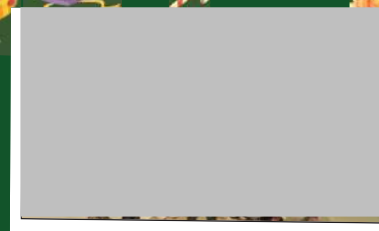


วันที่ 4 พฤศจิกายน 2568 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา ฝัรียาน เจ้าของหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “ประดิษฐ์กระทง” โดยมีนางสาวอุทุมพร สุภักกุล มาเป็นวิทยากรสอนประดิษฐ์กระทงจากวัสดุธรรมชาติ เช่น ใบตอง ดอกไม้ และวัสดุย่อยสลายได้ เพื่อร่วมสืบสานประเพณีลอยกระทงอย่างเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้านงานฝีมือ ความคิดสร้างสรรค์และการเรียนรู้ร่วมกัน ช่วยให้เกิดสมาธิ ผ่อนคลายความตึงเครียดและเป็นการใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย



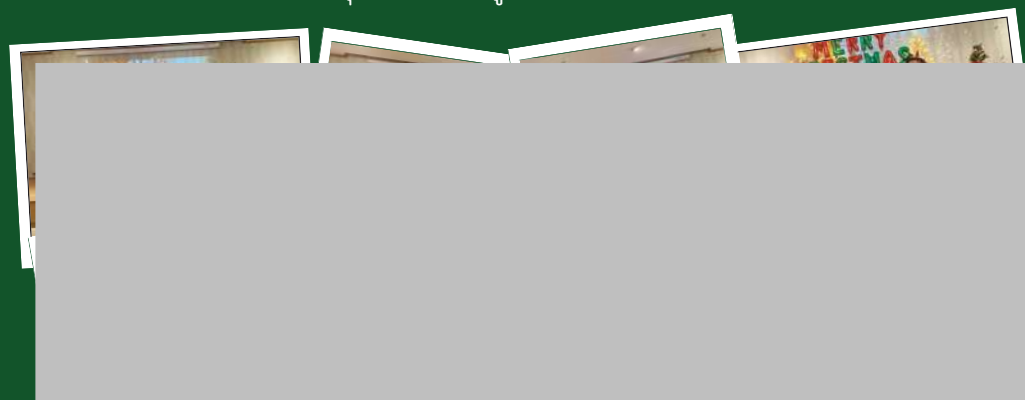
CSR NEWS

ฉบับที่ 482 ประจำเดือน ธันวาคม 2568



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 12 “งานปีใหม่”

วันที่ 11 ธันวาคม 2568 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้ ไออาร์พีซี นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส และทีมงานส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมสังสรรค์ “งานปีใหม่” ให้กับนักเรียนโรงเรียนผู้สูงอายุ ใช้แนวทางกายสิทธิ์คริสต์มาสเน้นความสนุกสนาน มีสีสันสดใส ช่วยสร้างบรรยากาศที่เต็มไปด้วยความสนุกสนานอบอุ่นและเป็นกันเอง มีการจับฉลากของขวัญซึ่งทำให้ผู้สูงอายุได้รับความสุขและรอยยิ้มจากการลุ้นรับของขวัญที่น่ารักกลับบ้านอีกด้วย ช่วยเชื่อมความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัทฯ กับชุมชน เพื่อการอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน





CSR NEWS

ฉบับที่ 485 ประจำเดือน ธันวาคม ปี 2568

IRPC
Care Share Respect

ไออาร์พีซี สนับสนุนกองทุนสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการ อุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ไออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร มุ่งยกระดับคุณภาพชีวิตชุมชนรอบพื้นที่อย่างยั่งยืน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้การสนับสนุนโครงการกองทุนสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมสุขภาพ การป้องกันและควบคุมโรค การรักษาพยาบาล รวมถึงการฟื้นฟูสมรรถภาพทางร่างกายและจิตใจของประชาชนในพื้นที่รอบเขตประกอบการฯ เพื่อให้ชุมชนมีสุขภาพกายใจที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์สามารถดำรงชีวิตได้อย่างมีความสุขและมีคุณภาพชีวิตที่ดี โครงการดังกล่าวฯ สอดคล้องกับการปฏิบัติตามมาตรการด้านการส่งเสริมสุขภาพชุมชนตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) พร้อมทั้งมุ่งขับเคลื่อนการพัฒนาและเสริมสร้างระบบสุขภาพชุมชนให้เกิดสุขภาวะที่ดีอย่างยั่งยืน สำหรับปี พ.ศ. 2568 ไออาร์พีซีได้ส่งมอบการสนับสนุนรวมทั้งสิ้น 33 โครงการ ครอบคลุม 8 พื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรม ได้แก่ เทศบาลนครระยอง เทศบาลตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง ตำบลบ้านแลง ตำบลนาตาขวัญ ตำบลตาขัน ตำบลทับมา และตำบลน้ำคอก

ประมวลภาพกิจกรรม

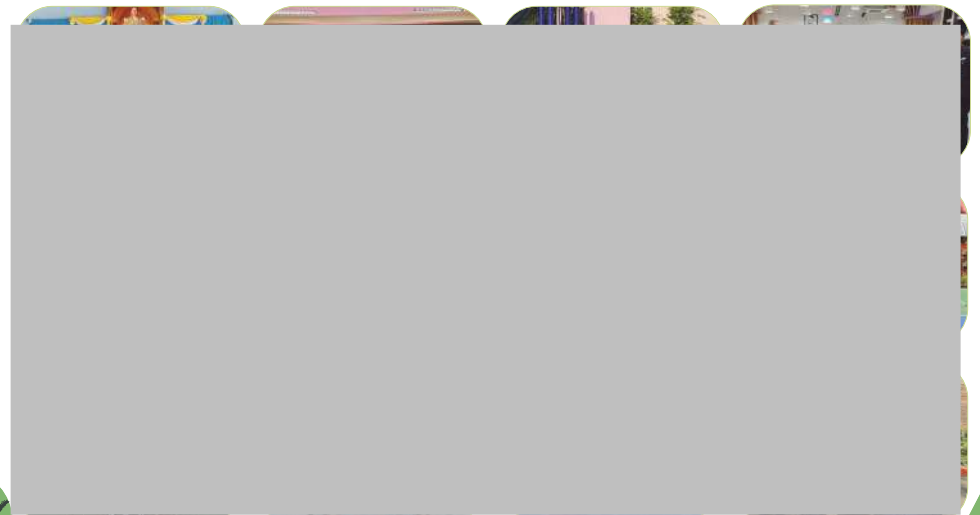
กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



ไออาร์พีซี มอบทุนการศึกษา 145 ทุน ต่อเนื่องปีที่ 17 สร้างโอกาสทางการเรียนรู้แก่เยาวชนรอบพื้นที่ประกอบการฯ ไออาร์พีซี

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เดินหน้าส่งเสริมโอกาสทางการศึกษาแก่เยาวชนอย่างต่อเนื่อง จัดโครงการมอบทุนการศึกษา ประจำปี 2568 เป็นปีที่ 17 เพื่อสนับสนุนการศึกษาก่อนเยาวชนที่มีผลการเรียนและความประพฤติดีในพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี สำหรับปีนี้มีทุนมอบทุนการศึกษาจำนวนทั้งสิ้น 145 ทุน รวมมูลค่า 185,000 บาท ให้แก่นักเรียนจาก 29 สถาบันการศึกษาในพื้นที่เทศบาลนครระยอง เทศบาลตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง ตำบลบ้านแลง และตำบลนาตาขวัญ โดยได้ดำเนินการมอบทุนให้แก่โรงเรียนต่าง ๆ ในพื้นที่เรียบร้อยแล้ว โครงการดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งในความมุ่งมั่นของไออาร์พีซี ที่จะสร้างโอกาสในการเรียนรู้และพัฒนาทักษะให้แก่เยาวชนในพื้นที่ โดยหวังว่าทุนการศึกษานี้จะช่วยสนับสนุนให้เยาวชนมีโอกาสในการศึกษาต่อและสามารถสร้างอนาคตที่ดีได้



www.facebook.com/irpccsr/

กิจกรรมเพื่อสังคม

เอกสารแนบที่ 25

เอกสารแนบการดำเนินงานของโครงการ

CSR NEWS

ฉบับที่ 479 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568 | www.facebook.com/irpccsr/



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี ศึกษาดูงาน “ภาพรวมธุรกิจ IRPC และเทคโนโลยีปิโตรเคมี”



วันที่ 21 พฤศจิกายน 2568 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นายวิเชียร อางองค์ ผู้จัดการอาวุโสส่วนกิจการเพื่อสังคม ให้การต้อนรับ มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี คณะวิศวกรรมศาสตร์ สาขาวิศวกรรมเคมี เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง “**ภาพรวมธุรกิจ IRPC และเทคโนโลยีปิโตรเคมี**” โดยวิทยากร 2 ท่านคือ นายเอนก ประสิทธิ์ วิศวกรอาวุโส และนายธีรพัฒน์ มัชฌิมาทิโร วิศวกรอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตโพลีโอเลฟินส์ ปิดท้ายด้วย การบรรยายเรื่อง “**เทคโนโลยีการกลั่นในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรม**” โดย นายพรเจตน์ บุญชื่น วิศวกร ส่วนวิศวกรรมกระบวนการกลั่นและปรับปรุงคุณภาพเนเปรา จากนั้น นำคณะฯ เดินทางไปชม “**โครงการพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar)**” ถือเป็นต้นแบบที่สำคัญสำหรับการพัฒนาโครงการด้านพลังงานสะอาดสอดคล้องกับนโยบายรัฐในการใช้พลังงานหมุนเวียนโดยการติดตั้งทุ่นโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) ด้วยนวัตกรรมเม็ดพลาสติกของ IRPC ซึ่งผลิตภายในประเทศ บนพื้นที่ 200 ไร่ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าขนาด 21 เมกะวัตต์ (MW) ซึ่งถือเป็นนวัตกรรมที่ช่วยเพิ่มโอกาสในการทำธุรกิจโดยให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมและช่วยลดภาวะโลกร้อน

เอกสารแนบที่ 26

เอกสารสนับสนุนการดำเนินงานสาธารณสุขในพื้นที่

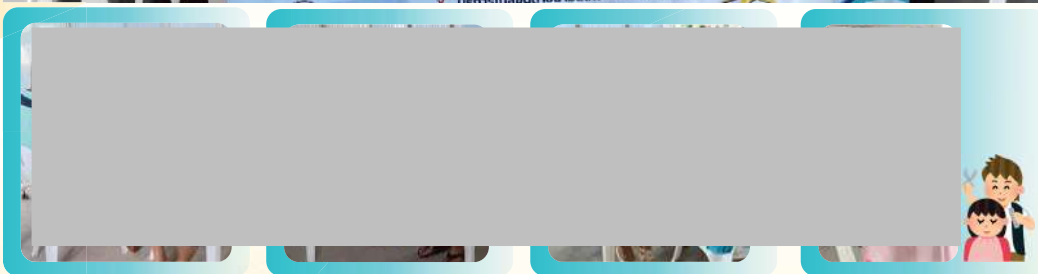
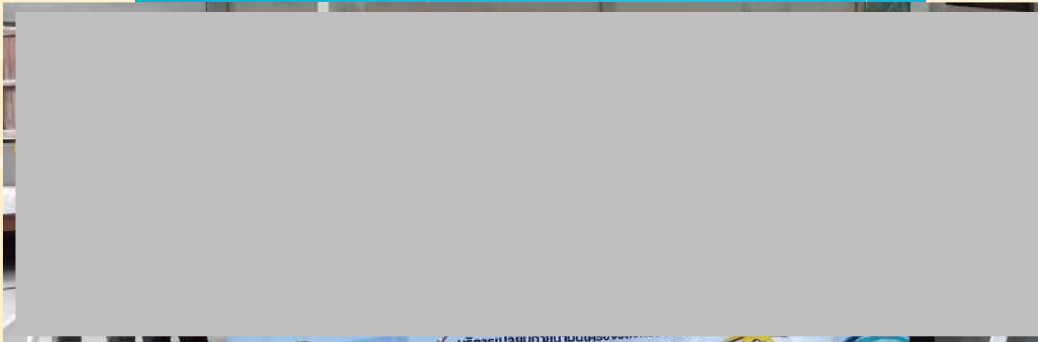
CSR NEWS



ฉบับที่ 433 ประจำเดือน กรกฎาคม 2568



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 7 อาคารอเนกประสงค์บ้านเขาวังม่าน หมู่ 5 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง



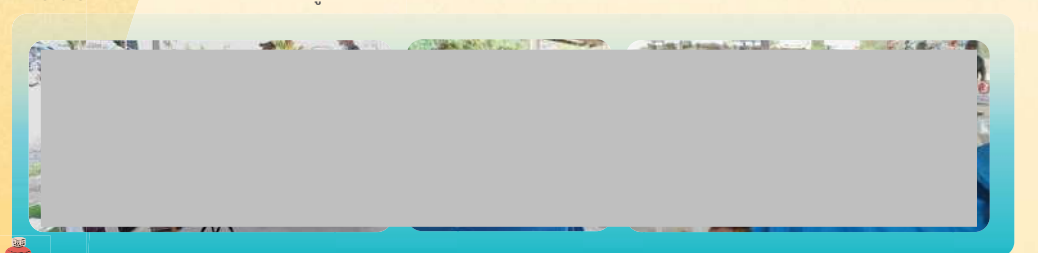
วันที่ 9 กรกฎาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารอเนกประสงค์บ้านเขาวังม่าน หมู่ 5 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 7 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อัจฉรงค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้



- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์ม
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์

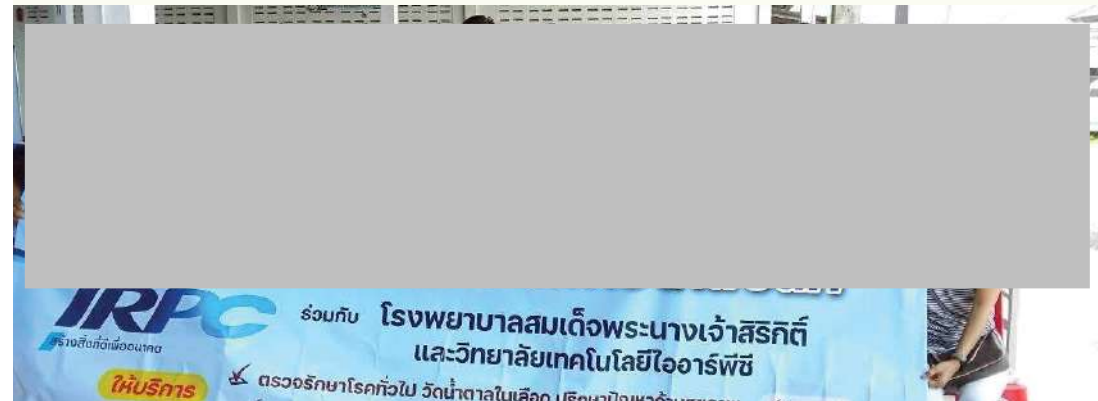


กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมฯ โดยมี นายอุทิศ ชื่อประเสริฐ นายกองค์การส่วนบริหารส่วนตำบลนาตาขวัญ และนายเนตร พูลศรีสุข ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 5 พร้อมชาวชุมชนบ้านเขาวังม่าน ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

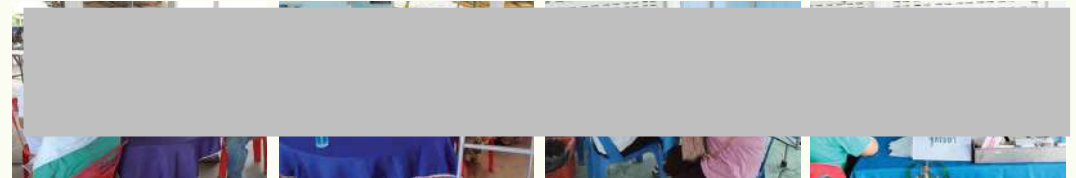
WWW.FACEBOOK.COM/IRPCCSR/



CSR NEWS

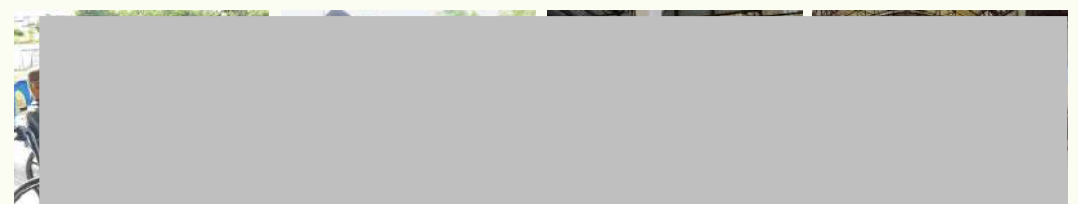
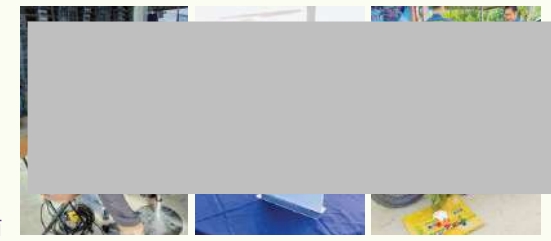
ฉบับที่ 449 ประจำเดือน สิงหาคม 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ 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 อัจฉรงค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์ม
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมฯ โดยมี นายทวีป แสงกระจำจ นายองค์การส่วนบริหารส่วนตำบลตะพง และนางอนงค์ เมืองชล ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 16 พร้อมชาวชุมชนบ้านตะกาด ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

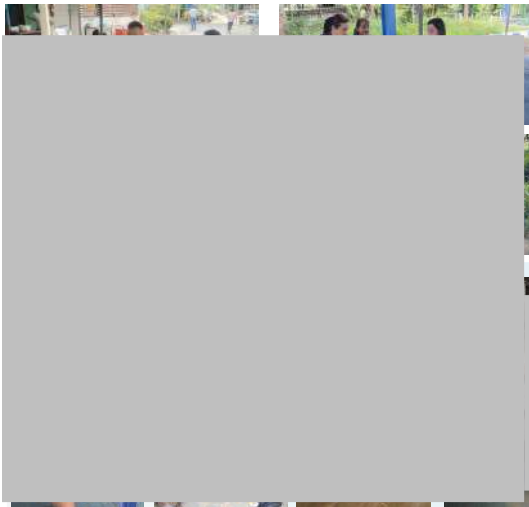
ฉบับที่ 461 ประจำเดือน กันยายน 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ 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 อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับ คณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้



ประมวลภาพกิจกรรม



- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์ม
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงาน โดยมี นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง และนางฟ้ารุ่ง เล้าหะนะวัฒน์ สารานสุขอำเภอมืองระยอง เข้าเยี่ยมชม โดยมี นายนิมิตรมาศศิริ ประธานชุมชนสองพี่น้องพร้อมคณะฯ ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 470 ประจำเดือน ตุลาคม 2568

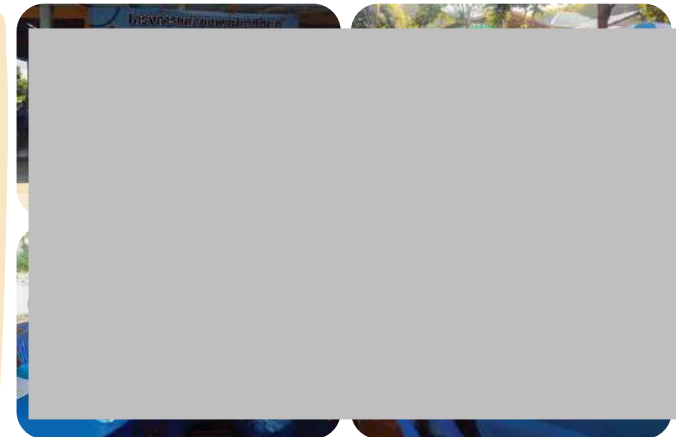
IRPC
Care Share Respect



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 ร่วมกับ คณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ภาพถ่ายปาล์ม
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่อง
- รถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายวิระ นันทเศรษฐ์ อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงาน โดยมี นางสาวอนงค์พร ปรานนักรู้ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 7 พร้อมชาวชุมชนบ้านชากลาว ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 476 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 11 อาคารอเนกประสงค์ สำนักงานเทศบาลตำบลน้ำคอก อ.เมือง จ.ระยอง

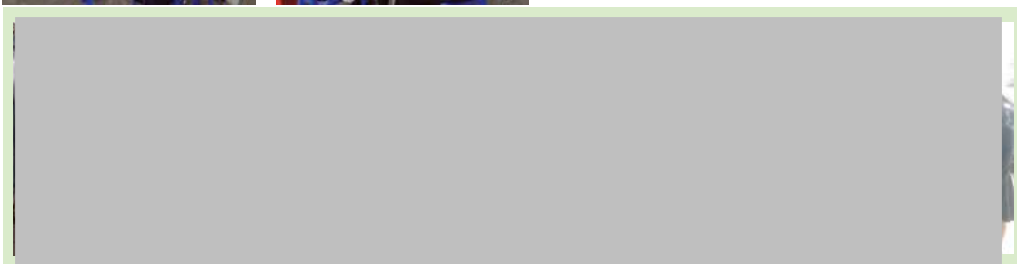
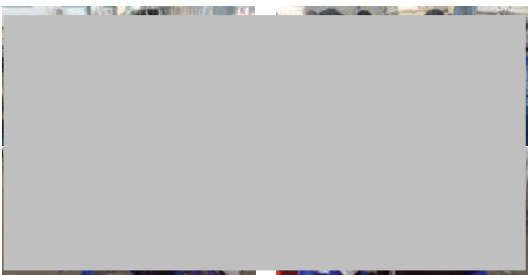
วันที่ 11 พฤศจิกายน 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารอเนกประสงค์ สำนักงานเทศบาลตำบลน้ำคอก อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 11 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อัจฉรงค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้



ประมวลภาพกิจกรรม



- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ถ่ายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง และนางฟ้ารุ่ง เลาหะนะวัฒน์ สาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมฯ โดยมี นายมนัส แดงงาม นายกเทศมนตรีตำบลน้ำคอก พร้อมคณะฯ ร่วมให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/

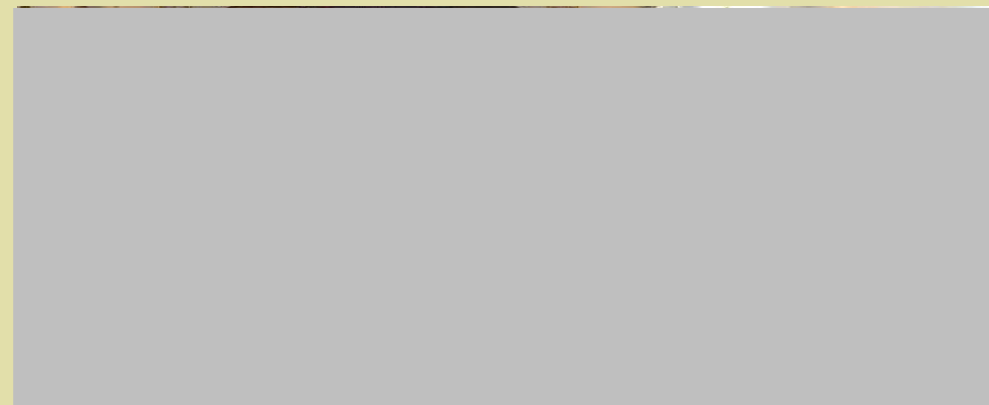


CSR NEW

ฉบับที่ 481 ประจำเดือนธันวาคม 2568

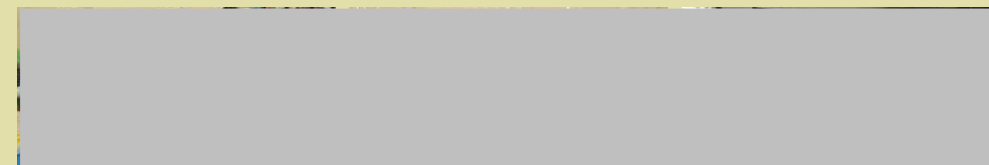
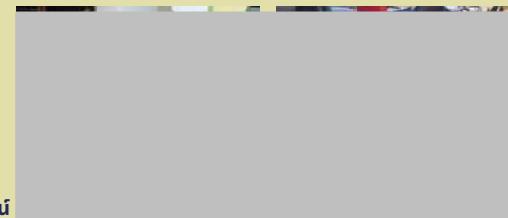


ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 12 ณ ศาลาประชาชน ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง จ.ระยอง



วันที่ 3 ธันวาคม 2568 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาประชาชน ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 12 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อัจฉรงค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- ถ่ายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์



กิจกรรมครั้งนี้ได้รับความสนใจจากประชาชนเป็นจำนวนมาก และยังได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมและให้กำลังใจผู้ปฏิบัติงาน รวมทั้งรับทราบการดำเนินกิจกรรมงานส่วนกิจการเพื่อสังคมของบริษัทฯ ในครั้งนี้ด้วย

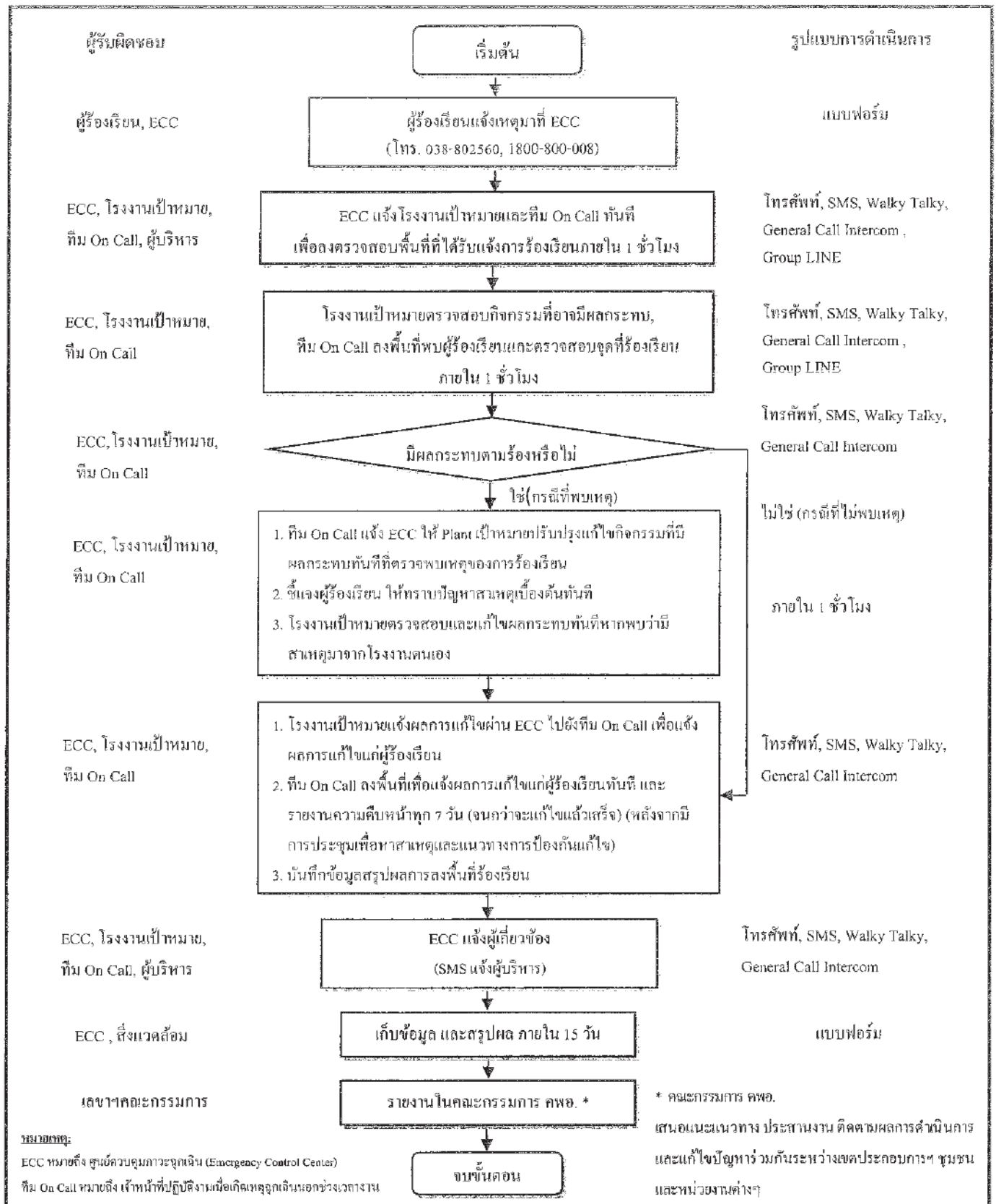
กิจการเพื่อสังคม

[WWW.FACEBOOK.COM/IRPCCSR/](https://www.facebook.com/irpccsr/)




เอกสารแนบที่ 27

เอกสารขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกข้อร้องเรียน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568

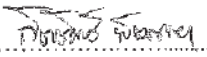


รูปที่ 3 ผังรับเรื่องร้องเรียนและระยะเวลาตอบกลับ ในช่วงดำเนินการ


(นายวิรัช ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

มีนาคม 2564
43/89



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นายกิตติพงษ์ พัฒนาทอง)
ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

สรุปข้อมูลการแจ้งเรื่องร้องเรียนของประชาชน ประจำเดือนกรกฎาคม-กันยายน 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 28

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารประกอบ
การประชุม



**รายนามคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขต
ประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
(คพอ.) ปี พ.ศ. 2568**

1 นายปิยะ ปิตุเตชะ	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานที่ปรึกษา
2 นายสุรพล สุทธิจินดา	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา
3 นายวรวิทย์ ศุภโชคชัย	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธานคณะกรรมการ
4 นายสนธิ คุชฌ์ณ	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	กรรมการ
5 นางสาวปัทมวรรณ คุณประเสริฐ	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ
6 นายวีระ นันทเศรษฐ์	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ
7 นพ.สุรวิทย์ ศักดานุภาพ	ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ
8 นายสิทธิชัย บรรพต	ผู้แทนทสจ.จังหวัดระยอง	กรรมการ
9 นายอนุสรณ์ แสงกล้า	ผู้แทนอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ
10 นายรุ่งโรจน์ ศิลมัฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
11 ผู้แทนเทศบาลนครระยอง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
12 นายประเชิญ เห่งยี่	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
13 นายทวีป แสงกระจ่าง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
14 นายอุทิศ ชื้อประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
15 นายพัลลภ ช่วยพิทักษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
16 นายสุทนต์ โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
17 นายเฉลิมพร กล่อมแก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
18 นางสาวนวลฉวี อักษรศรี	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
19 นางพยุ่ง มีสบาย	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
20 นายภมร ขจรศิลป์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
21 นายสมบุญ สาดสิน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
22 นายภาณุทัต เกียรติอนันต์ชัย	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
23 นายแสงจันทร์ ฝานิล	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ

บทบาทและหน้าที่

คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) ปี พ.ศ. 2568

คณะกรรมการ คพอ. ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่างๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่ให้เกิดกระบวนการมีส่วนร่วมเสนอแนะ ให้คำปรึกษาในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้มีเวทีในการแสดงความคิดเห็น หาค้นหาความร่วมมือเพื่อทำให้อยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือน/ครั้ง

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อให้จัดให้มีกระบวนการมีส่วนร่วมในการที่จะขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมายอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ
2. ร่วมพัฒนาโครงการพัฒนาชุมชนและสังคมรอบเขตประกอบการฯ รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการ
3. ให้คำปรึกษาเสนอแนะแนวทางและประสานงานในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการฯ
4. ร่วมปรึกษาหารือ รวมถึงการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสารเพื่อการติดตามผลการดำเนินการ และแก้ไขปัญหาาร่วมกัน ระหว่างเขตประกอบการฯ ชุมชน และหน่วยงานต่างๆ
5. ร่วมพิจารณาเพื่อให้คำแนะนำต่อผู้เกี่ยวข้อง ในแนวทาง มาตรการเยียวยา ร่วมกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ความช่วยเหลืออย่างเหมาะสมตามหลักธรรมาภิบาล ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการจัดทำประกันภัยที่มีกรรมธรรม์คุ้มครองครอบคลุมความรับผิดชอบ ต่อบุคคลและทรัพย์สิน ทั้งที่เป็นของพนักงานบริษัทฯ และบุคคลภายนอก ในกรณีบาดเจ็บ เสียชีวิตและทรัพย์สินได้รับความเสียหายอันเป็นผลมาจากการดำเนินการผลิตและการดำเนินการใดๆ ของโครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่กฎหมายของบริษัทฯ ให้การดูแลในเรื่องการดำเนินการดังกล่าวจนถึงที่สุด และหากการดำเนินการใดๆ ที่เกินกว่าความครอบคลุมของกรรมธรรม์ และพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากผลจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทางโครงการฯ จะเข้าไปดูแลต่ออย่างเหมาะสม

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	นายปิยะ ปิตุเตชะ	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2	นายสุรพล สุทธิจินดา	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3	นายสนธิ คชวัฒน์	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4	นายวรวิทย์ ศุภโชคชัย	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5	นางสาวปัทมวรรณ คุณประเสริฐ	กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
6	นายวีระ นันทเศรษฐ์	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7	นายแพทย์สุรวิทย์ ศักดานุภาพ	นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8	ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง	ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
9	นายอนุสรณ์ แสงกล้า	นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10	นายรุ่งโรจน์ ศิลมัฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11	นายวิจิต ศรีขลา	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
12	นายประเชิญ เห่งยี่	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13	นายทวีป แสงกระจ่าง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
14	นายอุทิศ ชื่อประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15	นายพัลลภ ช่วยพิทักษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
16	นายสุทนต์ โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17	นายเฉลิมพร กล่อมแก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18	นางสาวนวลฉวี อักษรศรี	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19	นางพยุ่ง มีสบาย	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20	นายภมร ขจรศิลป์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21	นายสมบูรณ์ สาดสิน	ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22	นายภาณุทัต เกียรติอนันต์ชัย	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท	กรรมการ			✓

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
		ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)				
23	นายแสงจันทร์ ผานิล	ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

- | | |
|------------------------------|--|
| 1. นายอรุณ วิชกิจ | ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง |
| 2. นายชัยพงษ์ ศิริรักษ์ | ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม |
| 3. นายสมชัย เพ็ชรแสง | ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม |
| 4. นายสรวิชัย เพชรนคร | ผู้แทนภาคประชาชน |
| 5. นายอานนท์ ธรรมเจริญ | ผู้แทนภาคประชาชน |
| 6. นางสาวปณิดา เหมือนหม้อ | ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง |
| 7. นายนภสิทธิ์ วิลัยกรวด | ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง |
| 8. นางฟ้ารุ่ง เลาหะนะวัฒน์ | ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง |
| 9. นายฤกษ์ชัย วีรวงศ์ | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 10. นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |
| 11. นางสาวกัญญาพัชร บัญญัติ | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

ประธานกล่าวแนะนำกรรมการท่านใหม่ ดังนี้ นายวิจิต ศรีขลา ผู้แทนภาคประชาชนเทศบาลนครระยอง

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 3/2568 วันพุธที่ 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 วันพุธที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี สรุปการประชุมที่มีการนำเสนอเพื่อทราบ
และพิจารณา ดังนี้

1. ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) พื้นที่เขต
ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
2. สรุปการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ครั้งที่ 2 ในการจัดทำรายงาน EIA โครงการ
โรงพยาบาลปิยะเวท ระยอง
3. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (CHP2)
4. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการหน่วยผลิตโพรพิลีน
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการโรงแยกคอนเดนเสท
6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

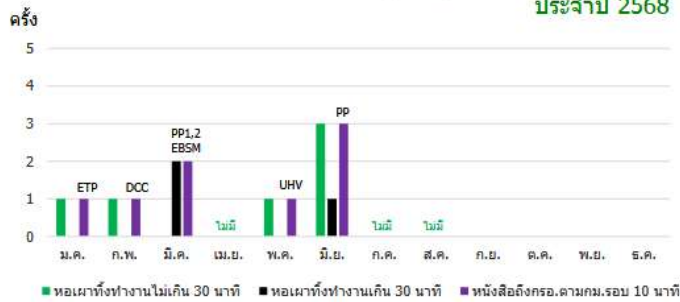
3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนกรกฎาคม – สิงหาคม 2568

โดย คุณวีระศักดิ์ คำสุข

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน สิงหาคม 2568
(18 มิ.ย. – 19 ส.ค. 68)

เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2568 หอเผาทำงานระยะเวลา 24 นาที ผลจากการตรวจสอบสาเหตุเกิดจาก
โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) มอเตอร์คอมเพรสเซอร์ไฟฟ้าลัดวงจร

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ประจำปี 2568



ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- แนะนำให้ไออาร์พีซีประชาสัมพันธ์และชี้แจงกิจกรรมที่ดำเนินการเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้รับข้อมูลอย่างชัดเจนและทั่วถึง

วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การดำเนินงานเพื่อมุ่งสู่การลดก๊าซเรือนกระจกของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยคุณสิริณัฐ ลิธิจิต

CARBON FOOTPRINT การดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน)

ก๊าซเรือนกระจก (Greenhouse gas : GHG) คือ ก๊าซที่เป็นองค์ประกอบของบรรยากาศโลกที่ห่อหุ้มโลกไว้เสมือนเรือนกระจกก๊าซเหล่านี้มีความจำเป็นต่อการรักษาอุณหภูมิของโลกให้คงที่มีคุณสมบัติในการดูดซับคลื่นรังสีความร้อน หรือรังสีอินฟราเรดได้ดีซึ่งอาจแบ่งเป็นก๊าซเรือนกระจกตามธรรมชาติ 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 ไปกำหนดกลยุทธ์และแผนงานเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สามารถเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน เพื่อเตรียมพร้อมรับมือกฎหมายและมาตรการที่เกี่ยวข้องกับคาร์บอนฟุตพริ้นท์ในอนาคต

สร้างความเชื่อมั่นแก่ผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholders) และส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม

ใช้ในการขับเคลื่อนให้เกิดการบริหารจัดการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรเพื่อประโยชน์ส่วนรวมของประเทศ

IRPC รับมอบประกาศนียบัตรเชิดชูเกียรติ องค์กรที่ขอการรับรองเครื่องหมายฉลากคาร์บอน

2020 2021 2022 2023 2024 2025



เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2568 ดร.วิจารย์ สิมาฉายา ประธานกรรมการองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก เป็นประธานใน พิธีมอบประกาศนียบัตรเครื่องหมายรับรองฉลากคาร์บอน โดยองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ อบก. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ทส.) จัดขึ้น เพื่อเชิดชูเกียรติและแสดงความขอบคุณต่อองค์กรที่ขอการรับรองเครื่องหมายฉลากคาร์บอน ในฐานะเป็นผู้ที่มีบทบาทสำคัญในการขับเคลื่อนการลดก๊าซเรือนกระจกเพื่อบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) สำหรับบริษัท IRPC ได้ขึ้นรับมอบประกาศนียบัตรการรับรองเครื่องหมายการชดเชยคาร์บอน (Carbon Offset & Carbon Neutral) จาก งานประชุมสามัญผู้ถือหุ้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2568 เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2568

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- ขอให้ไออาร์พีซีนำเสนอกิจกรรมหรือโครงการที่จะลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้เป็นศูนย์ตามแผนงานของไออาร์พีซีที่กำหนดไว้

4.2 สรุปการประเมินผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินแนวท่อ ระดับ 2 จังหวัดระยอง ปี 2568 กลุ่ม EMAG โดย คุณสัมฤทธิ์ วิชัยกำจร

สรุปการประเมินผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน แนวท่อ ระดับ 2 จังหวัดระยอง ปี 2568

- บรรลุตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้โดยเฉพาะอย่างยิ่งเรื่องความปลอดภัยในขณะซ้อมฯ
- การจัดการ การวางแผนการฝึกซ้อมของ IRPC ทำได้อย่างดีเยี่ยม 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 ไม่เป็นไปตามสถานการณ์ที่กำหนดไว้มีการเปลี่ยนขั้นตอนการปฏิบัติ/ฝึกซ้อมโดยเจ้าพนักงานแต่งตั้งในการซ้อมแผนทำให้การฝึกซ้อมของทีมต่างๆ ไม่เป็นไปตามที่กำหนด สถานการณ์มีความซ้ำ/เลื้อน/ซ้ำทำให้ภาพของการสั่งการไม่แน่นอนชัดเจน

ประชาสัมพันธ์ จว. ทำหน้าที่เป็นสื่อมวลชนในการประชุมสั่งการ การอัปเดตสถานการณ์ใช้วิธีการรายงานด้วยวาจา ไม่มีแผนภาพ/แผนผัง

ข้อเสนอแนะที่สามารถปรับปรุง

- เสนอแนะให้ผู้ที่จะเป็นผู้นำในการทำ tabletop หรือ Field exercise ควรจะเป็นผู้รู้และเข้าใจในแผนนั้นจริงๆ เช่น ผู้เขียน scenario หรือเจ้าของพื้นที่ซ้อมเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดของการซ้อม
- ช่วงแถลงข่าวประชาสัมพันธ์ จว. ควรทำหน้าที่ประชาสัมพันธ์ข่าวสารให้ประชาชนทราบถึงสถานการณ์ว่าเป็นอย่างไร กลับสู่ภาวะปกติแล้วผู้คนใกล้เคียงควรปฏิบัติตนอย่างไร
- แนะนำให้ OSC update สถานการณ์บ่อยๆ ให้ทางห้อง ECC ทราบเพื่อให้ทีมผู้บริหารที่อยู่ในห้อง ECC ได้ข้อมูลที่ปัจจุบันมากที่สุด
- การเขียน Incident Log ตาม Timeline ที่เกิดขึ้นบนกระดาน Board เพื่อให้ทุกตำแหน่งทราบ สถานการณ์และตาม Follow-up ได้ และมี Objective ที่ชัดเจนมากขึ้นเพื่อลดผลกระทบเรื่องของการบริหารจัดการ และยังสามารถติดตามภารกิจที่มอบหมายได้
- ควรปรับปรุงคุณภาพของระบบการ update สถานการณ์และการสื่อสารระหว่างทีมที่เกี่ยวข้องในการตอบโต้สถานการณ์ฉุกเฉิน

โรงพยาบาลระยองขึ้นชม

- โรงพยาบาลได้รับข้อมูลครบถ้วนและมีการจัดข้อมูลในรูปแบบ METHANE, มีโทรศัพท์ และวิทยุสื่อสารที่พร้อมใช้งาน
- มีห้องชำระล้างตัวสำหรับผู้ป่วยที่ได้รับบาดเจ็บจากสารเคมีอยู่หน้าห้อง ER

- ทีมแพทย์และพยาบาล มีการสำรองอุปกรณ์ PPE ไว้เหมาะสมและสวมใส่ได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว
- ทีมมีความพยายามตั้งศูนย์บัญชาการตามหลัก ICS ทุกหน่วยงานที่เข้าฝึกซ้อม มีความตั้งใจและทุ่มเทในการฝึกซ้อมครั้งนี้มาก

วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

-

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

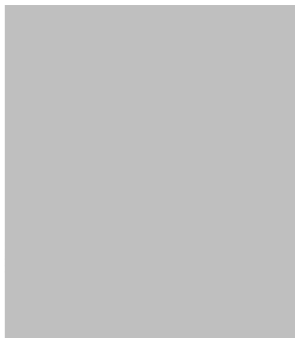
6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป

กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 15 ตุลาคม 2568

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา

นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย

ผู้บันทึกการประชุม



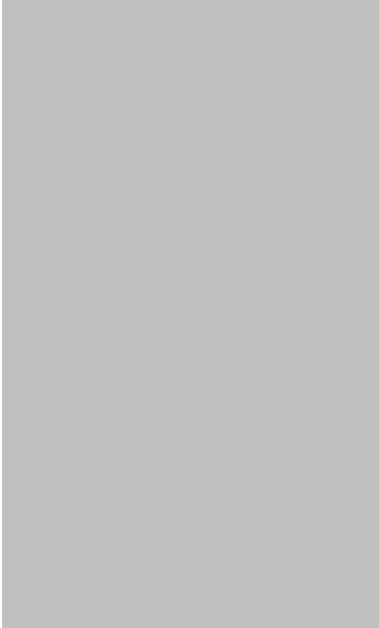
บันทึกการประชุม
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม
เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ครั้งที่ 5/2568
วันพุธที่ 15 ตุลาคม 2568
ณ ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

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		ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ			✓

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะกรรมการ	มา ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
23	นายแสงจันทร์ ผานิล	ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

- | | | |
|-----|--|---|
| 1. |  | ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง |
| 2. | | ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม |
| 3. | | ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม |
| 4. | | ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง |
| 5. | | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 6. | | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 7. | | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 8. | | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 9. | | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 10. | | บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) |
| 11. | | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |
| 12. | | สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ |

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

-

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 4/2568 วันพุธที่ 20 สิงหาคม 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5/2568

โดย



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) โครงการหน่วยผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน
5. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (Power Plant)
6. นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม (CHP)

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคประชาชน

- แนะนำให้นำเสนอคุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียแสดงค่าเป็นกราฟเพื่ออธิบายและเห็นภาพที่ชัดเจนมากขึ้น

ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนภาคราชการ

- ในช่วงที่ผ่านมาข้อร้องเรียนเรื่องเสียงและกลิ่นไปยังหน่วยงานต่าง ๆ หรือไม่
ไออาร์พีซี ชี้แจง
- ในช่วงที่ผ่านมายังไม่มีประเด็นข้อร้องเรียนใด แต่จะมีนำเสนอผลกระทบอื่น ๆ ในวาระต่อไป

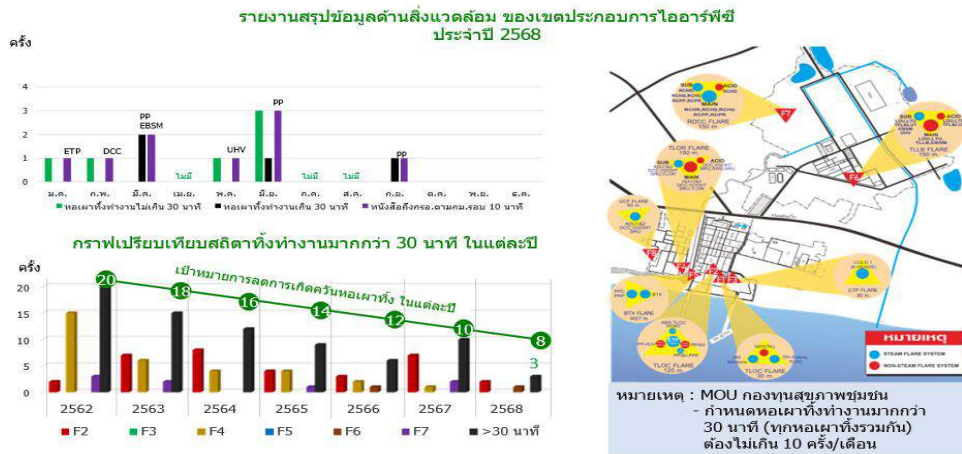
3.2 รายงานสถานการณ์สิ่งแวดล้อมรอบเขตประกอบการฯ เดือนกันยายน – ตุลาคม 2568

โดย ศุ

รายงานสรุปข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระหว่างเดือน สิงหาคม 2568 (20 ส.ค. – 15 ต.ค. 68)

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2568 กลิ่น พื้นที่ รร.วัดปลวกเกิด ผลจากการตรวจสอบพบกลิ่น มีสาเหตุจากเตา Furnace No.0401 มีผลิตภัณฑ์รั่วเข้าระบบเตาให้ความร้อน (ส่วนแลกเปลี่ยนความร้อนเบื้องต้น)

เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2568 หอเผาทำงานระยะเวลา 65 นาที ผลจากการตรวจสอบเกิดจากเหตุฉุกเฉิน หยุดเครื่องจักรบางส่วน โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP)



ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

กรรมการตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ

- ปี 2569 ไออาร์พีซีตั้งเป้าหมายการเกิดคว้นดำจากห่อเหียงทั้งหมดกัครั้ง หากเกิดคว้นดำเกิน 30 นาที ต้องทำหนังสือแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ทราบ

ไออาร์พีซี ชี้แจง

- ปี 2569 ตั้งเป้าหมายการเกิดคว้นดำไม่เกิน 6 ครั้ง ซึ่งไออาร์พีซีมี MOU กับกองทุนสุขภาพชุมชน กำหนดห่อเหียงทำงานมากกว่า 30 นาที (ทุกห่อเหียงรวมกัน) ไม่เกิน 10 ครั้ง/เดือน

3.3 การดำเนินงานเพื่อบ่มงสู่การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย

การดำเนินงานเพื่อบ่มงสู่การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นโยบายการดำเนินงานเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกของไออาร์พีซี บริษัทดำเนินแนวทางการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม โดยพัฒนาธุรกิจสู่สังคมคาร์บอนต่ำ ควบคู่กับการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า ควบคุมและลดผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจต่อระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ รวมทั้งบรรเทาผลกระทบและปรับตัวต่อการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการเชิงรุกผ่านกลยุทธ์ EPA



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 คุณพพร วงศ์ธานี

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงพยาบาลปิยะเวท (EIA)

แผนงานก่อสร้าง ก่อสร้างต้นปี พ.ศ. 2569 ระยะเวลาก่อสร้าง 21 เดือน คนงานก่อสร้างสูงสุดประมาณ 400 คน

การกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้อง (ช่วงดำเนินการ)

ธรณีวิทยาและการเกิดแผ่นดินไหว

- ออกแบบให้โครงสร้างอาคาร รวมถึงฐานรากและเสาเข็มของโครงการ โดยคำนึงถึงกำลังรับน้ำหนักของอาคาร (Strength Design)

คุณภาพอากาศ

- ควบคุมความเร็วของรถภายในโครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว สันนูนเพื่อลดความเร็วและไม่ให้เกิดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองบนพื้นผิวถนน

ระดับเสียง

- ติดป้ายห้ามส่งเสียงดังเป็นระยะบริเวณภายนอกอาคารโครงการ และบริเวณพื้นที่จอดรถของโครงการ เช่น ห้ามใช้แตร เป็นต้น

การใช้น้ำ

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลรักษาระบบเส้นท่อประปาให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ซ่อมแซมทันที

การบำบัดน้ำเสีย

- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำหรับอาคารโครงการ

- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดให้มีค่าเป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากอาคารบางประเภทและบางชนิด พ.ศ. 2567 การระบายน้ำ

- จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝน เพื่อทำหน้าที่กักเก็บน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 2 แห่ง โดยกรณีที่มีความจำเป็นต้องระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ (กรณีเกิดภาวะน้ำท่วม) ให้ระบายน้ำออกจากบ่อหน่วงน้ำด้วยเครื่องสูบน้ำก่อนระบายลงสู่ท่อระบายน้ำสาธารณะริมถนนสุขุมวิท

การจัดการมูลฝอย

- จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยทั่วไปได้แก่ มูลฝอยเปียกมูลฝอยทั่วไป มูลฝอยรีไซเคิล และมูลฝอยอันตรายไปวางไว้ตามจุดต่างๆ ภายในอาคาร โดยมีถุงพลาสติกบรรจุรองรับอีกชั้นพร้อมติดป้ายแสดงสัญลักษณ์มูลฝอยแต่ละประเภทบริเวณฝาและตัวถังรองรับมูลฝอย เพื่อให้สามารถทิ้งมูลฝอยแต่ละประเภทลงสู่ถังรองรับมูลฝอยได้อย่างถูกต้อง (มูลฝอยทั่วไป)

- การจัดการมูลฝอยติดเชื้อต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดการมูลฝอยติดเชื้อ พ.ศ.2545 และ/หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด (มูลฝอยติดเชื้อ)

สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

- ให้ความร่วมมือกับคณะกรรมการพัฒนาฟื้นฟูแหล่งน้ำในพื้นที่จังหวัดระยอง ในโครงการฟื้นฟูแก้ไข ปัญหาและพัฒนาคุณภาพแหล่งน้ำสาธารณะคลองน้ำหู

- จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียน เพื่อตรวจสอบเรื่องร้องเรียนต่าง ๆ จากผู้ที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ

- จัดทำแผนงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมประจำปีโดยแผนประกอบด้วยกิจกรรมแต่ละด้าน

โดยเฉพาะด้านสุขภาพอนามัย วัตถุประสงค์ กลุ่มเป้าหมาย งบประมาณ ดัชนีชี้วัดผลสำเร็จ และดำเนินงานตาม แผนงานที่ได้รับ อนุมัติจากคณะผู้บริหาร

สาธารณสุข

- ตรวจวิเคราะห์หาเชื้อลิสต์อีโคเนลลาจากท่อน้ำทิ้งของระบบปรับอากาศ ปีละ 1 ครั้ง

- ตรวจวิเคราะห์หาเชื้อก่อโรค เช่น E. coli วัณโรค บาดทะยัก ฯลฯ ในระบบบำบัดอากาศ/ละอองลอย จากบ่อดิน ปีละ 2 ครั้ง

4.2 ประกอบการผลกระทบโครงการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 บริเวณหน้าเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดย [REDACTED]

ผลกระทบโครงการก่อสร้างทางหลวงหมายเลข 3 บริเวณหน้าเขตประกอบการฯ

กรมทางหลวงได้จัดทำแผนพัฒนาทางหลวง เพื่อแก้ไขปัญหาการจราจรสำหรับทางหลวงหมายเลข 3 ช่วงบริเวณ จุดตัดทางหลวงหมายเลข 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 (แยกบ้านเพ) 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 คุณอุษณีย์ 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 สื่อสารพูดคุย โดยมีเป้าหมายเพื่อให้เกิดความเข้าใจซึ่งกันและกัน

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

- ขอชื่นชมไออาร์พีซีถึงแม้ว่าสถานการณ์เศรษฐกิจในปัจจุบันจะฝืดเคืองแต่ไออาร์พีซียังคงดูแลและไม่ทอดทิ้งชุมชน อย่างไรก็ตามขอฝากชุมชนไว้กับไออาร์พีซีต่อไป

- ไออาร์พีซีเป็นโรงงานที่ทำโครงการแต่สิ่งที่ดี เช่น Enclosed ground flare , Solar floating , Protection strip แนะนำให้ทำสื่อโฆษณาสู่คนภายนอกเพื่อกระจายข่าวสารและการรับรู้ที่มากขึ้น

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

ข้อสังเกตของคณะกรรมการ

- กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 17 ธันวาคม 2568
- กรรมการทุกท่านจะหมดหมดวาระเดือนพฤศจิกายนสามารถเข้าประชุมครั้งต่อไปในเดือนธันวาคมได้หรือไม่

ไออาร์พีซีชี้แจง

เนื่องจากไออาร์พีซีและสมาคมฯ เชิญท่านเป็นผู้แทนภาคประชาชน โดยพิจารณาจากคุณสมบัติที่เหมาะสม และจะขอเรียนเชิญประชุมจนถึงสิ้นปี 2568 ดังนั้นจึงสามารถเข้าร่วมประชุมในครั้งต่อไปได้

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา

นางสาวสุพรรณิการ มณีฉาย

ผู้บันทึกการประชุม



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	นายปิยะ ปิตุเตชะ	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา		✓	
2	นายสุรพล สุทธจินดา	ผู้แทนภาคประชาชน	ที่ปรึกษา	✓		
3	นายสนธิ คชวัฒน์	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	ที่ปรึกษา	✓		
4	นายรววิทย์ ศุภโชคชัย	ผู้แทนภาคประชาชน	ประธาน	✓		
5	นางอัญชลี ยิ่งทวีสิทธิกุล	กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ	✓		
6	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7	นายแพทย์สุรวิทย์ ศักดานุภาพ	นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
8	นายสมบัติ พิมพ์ประสิทธิ์	ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
9	นายกิตติพงศ์ อูระวัตร	นายอำเภอเมืองระยอง	กรรมการ	✓		
10	นายรุ่งโรจน์ ศิลมัฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11	นายวิจิต ศรีขลา	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
12	นายประเชิญ เห่งยี่	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13	นายทวีป แสงกระจ่าง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14	นายอุทิศ ชื้อประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15	นายพัลลภ ช่วยพิทักษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ		✓	
16	นายสุทนต์ โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17	นายเฉลิมพร กล่อมแก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18	นางสาวนวลฉวี อักษรศรี	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
19	นางพยุง มีสบาย	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
20	นายภมร ขจรศิลป์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
21	นายสมบูรณ์ สาดสิน	ผู้อำนวยการโครงสร้างสาธารณูปโภคโลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
22	นายภาณุทัต เกียรติอนันต์ชัย	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพความ ปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ			✓
23	นายแสงจันทร์ ผานิล	ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. นายอรุณ วิชกิจ	ผู้แทนองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง
2. นายชัชพงษ์ ศิริรักษ์	ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
3. นายสมชัย เพ็ชรแสง	ผู้ติดตามกรมโรงงานอุตสาหกรรม
4. นางสาวลักขณา ไชยล็ก	ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
5. นางฟ้ารุ่ง เลาหะนะวัฒน์	ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง
6. นางสาวพรนภัส วงศ์แสนสุขเจริญ	ผู้แทนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
7. นายอานนท์ ธรรมเจริญ	ผู้แทนภาคประชาชน
8. นายดนัย วิริยะสกิจ	ผู้แทนภาคประชาชน
9. นายภูษงค์ วีรวงศ์	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
10. นายวีระศักดิ์ คำสุข	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
11. นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย	สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
12. นางสาวกัญญาพัชร บุญสุทธิ	สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.30 นาฬิกา

ประธานกล่าวเปิดประชุมและขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ตามวาระการประชุม ดังต่อไปนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งที่ประชุม

-

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมคณะกรรมการคพอ. ครั้งที่ 5/2568 วันพุธ ที่ 15 ตุลาคม 2568

วาระที่ 3 เรื่องสืบเนื่อง

3.1 สรุปผลการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6/2568

โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

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

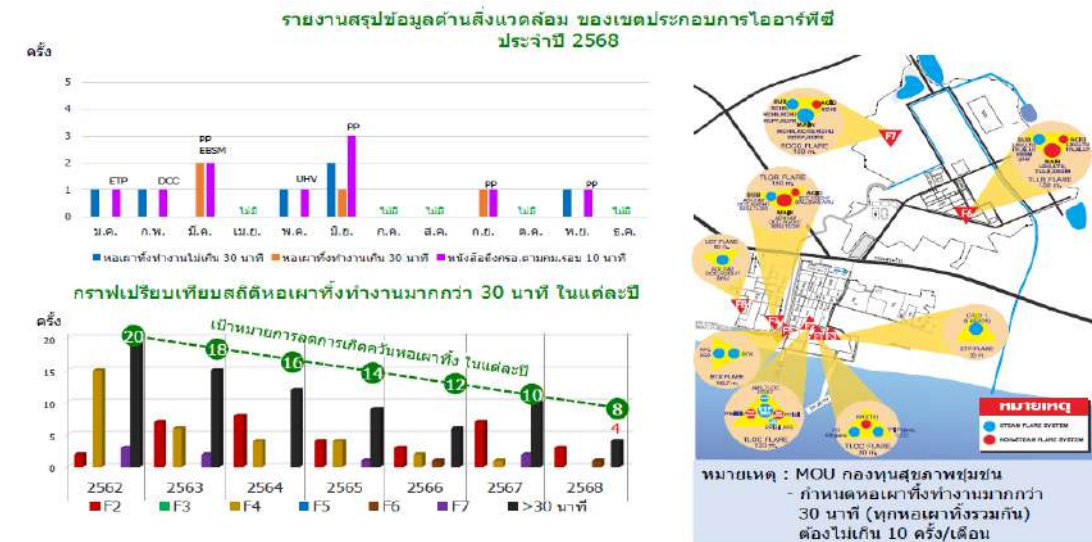
7. นำเสนอภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท

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 หอเผาทั้งทำงานระยะเวลา 28 นาที ผลจากการตรวจสอบเกิดจากหยุดเดินเครื่องจักรตามแผนการผลิต โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP)



วาระที่ 4 เรื่องเพื่อทราบ

4.1 การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี 2568 ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

ปี 2025 บริษัทไออาร์พีซี ได้มีส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ 3 ในแนวทางตามระเบียบข้อบังคับของหน่วยงานราชการ 3 ดังนี้

EIA โรงพยาบาลปิยะเวทระยอง

พัฒนารัฐกิจโรงพยาบาลระดับพรีเมียม บนเนื้อที่ 21 ไร่ ต.เนินพระ อ. เมือง จ.ระยอง

เพื่อรองรับความต้องการด้านสุขภาพของชาวระยองและจังหวัดใกล้เคียง รวมทั้งเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยมุ่งที่จะให้บริการ การรักษาในระดับสูงซึ่งสามารถให้บริการทางการแพทย์ที่มีความซับซ้อนได้

EIR โครงการผลิตเม็ดพลาสติก ABS / SAN

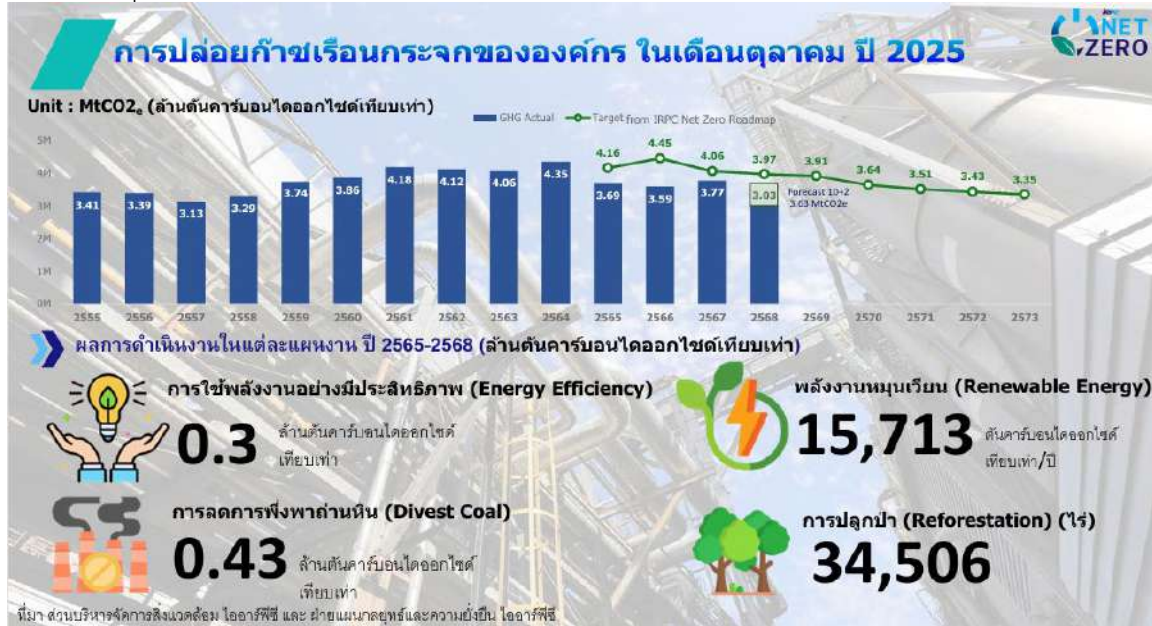
ประเด็นหลักของการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ เพื่อปรับปรุงวิธีการผลิตของถังปฏิกิริยาในขั้นตอนการผลิตลาเทกซ์ และนำสาร 1.3 – บิวทาไดอินส่วนที่ไม่ทำปฏิกิริยากลับมาใช้ใหม่ได้อีก 595.5 ตันต่อปี

EIR โครงการวางท่อส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ระหว่าง IRPC และ PTTGC

ประเด็นหลักของการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ เพื่อปรับปรุงแก้ไขแนวท่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้สามารถใช้งานได้เป็นปกติ ในแนวกำหนดเดิมที่ได้รับอนุมัติจากกรมธุรกิจพลังงาน (ธพ)

4.2 สรุปผลการดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์

สรุปผลการดำเนินงานด้านการลดก๊าซเรือนกระจก ปี 2568 ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC ตั้งเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ ภายในปี 2050 (พ.ศ. 2593) เพื่อสนับสนุนเป้าหมาย NDC 3.0 ของประเทศไทย โดยใช้กรอบแนวคิด 3C x 3E เป็นแกนหลักด้านความยั่งยืน



พลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

ฟลตโซลาร์ลอยน้ำ (Floating Solar) เป็นโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์เพื่อใช้ทดแทนไฟฟ้าจากพลังงานฟอสซิล เพื่อใช้สำหรับกระบวนการผลิตในมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในเฟส 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)

รถโดยสารไฟฟ้ารับส่งพนักงาน ตั้งแต่ปี 2566 โรงงานใช้รถรับส่งพนักงานเป็นแบบไฟฟ้าทดแทนรถรับส่งพนักงานแบบใช้น้ำมัน โดยในระหว่าง 08.00 – 17.00 น. มีเส้นทางรับส่ง ระหว่างโรงงานในเขตประกอบการทั้งยังรับส่งระหว่างบ้านพักพนักงานและ 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

เพื่อเสริมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสังคมของชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี โดยผ่านกลไกของคณะกรรมการ คพอ. และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee หากกลยุทธ์หรือวิธีการเพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความไว้วางใจในการที่จะอยู่ร่วมกันอย่างเป็นมิตรกับประชาชนที่อาศัยโดยรอบพื้นที่เขตประกอบการไออาร์พีซี

สถานที่ส่งเสริมกิจกรรมเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการคพอ.และคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring

KITAKYUSHU ECO-TOWN เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศในประเทศญี่ปุ่น
KITAKYUSHUECO-TOWN เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศก่อตั้งขึ้นในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2544 เป็นฐานการเรียนรู้ด้านสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ และเป็นรากฐานในการขับเคลื่อนโครงการสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ โดยมีเป้าหมายคือการสร้างเครือข่ายอุตสาหกรรมรีไซเคิลแบบครบวงจร (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 ซึ่งนักท่องเที่ยวสามารถเรียนรู้ทักษะที่จำเป็นและวิธีปฏิบัติตนอย่างถูกต้องใน
สถานการณ์ฉุกเฉิน ซึ่งเป็นประโยชน์อย่างยิ่งสำหรับผู้ที่ไม่คุ้นเคยกับภัยพิบัติที่อาจเกิดขึ้นในญี่ปุ่น



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

-

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

**6.1 ภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท โดย คุณ
สมบูรณ์ สาทสิน ผู้อำนวยการสายงานโครงสร้างสาธารณูปโภค โลจิสติกส์ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ**

ภาพรวมสถานะเศรษฐกิจ สถานการณ์ทางธุรกิจที่กระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทภาพรวมธุรกิจการ
กลั่นน้ำมัน และปิโตรเคมีในประเทศไทย

ปัจจุบันโรงกลั่นน้ำมันของไทยมีกำลังการกลั่นสูงเป็นอันดับ 2 ของอาเซียนรองจากสิงคโปร์ มีกำลังการผลิตราว
1.242 ล้านบาร์เรลต่อวัน มีจำนวน 7 โรง รวมถึงโรงปิโตรเคมีเกี่ยวเนื่อง ได้แก่ พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC), ไทย
ออยล์ (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

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 เคมีคอลส์	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 โรฟีนิง	-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 ครั้งต่อไป

กำหนดการประชุมคณะกรรมการ ฯ ครั้งต่อไป วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2569

ปิดประชุมเวลา 12:00 นาฬิกา

นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย

ผู้บันทึกการประชุม



(นายแสงจันทร์ พานิล)
กรรมการและเลขานุการ



(นายวรวิทย์ ศุภโชคชัย)
ประธานกรรมการ

เอกสารแนบที่ 29

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย 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

1.1		ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส โพลีโอฟีนส์	ประธานคณะกรรมการ
1.2		ผู้จัดการอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตน้ำมัน	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		หล่อลื่นพื้นฐาน	
1.3		ผู้จัดการอาวุโส บริการวิเคราะห์ โพลีสไตรีนิกส์และอะโรเมติกส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
1.4		ผู้จัดการอาวุโส บำรุงรักษาไทรนิคส์ 2	กรรมการระดับบังคับบัญชา
1.5		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี	กรรมการระดับบังคับบัญชา
1.6		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตโอฟีนส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
1.7		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิตและจัดการ	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		ผลิตภัณฑ์โอฟีนส์	
1.8		วิศวกรอาวุโส ประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตโรงกลั่น	กรรมการระดับบังคับบัญชา
1.9		INSTRUCTOR	กรรมการระดับบังคับบัญชา
		พีเอสและอีพีเอสเอ็ม	

1.10	เจ้าหน้าที่อาวุโส สนับสนุนปฏิบัติการ, กรรมการระดับบังคับบัญชา แท็งค์ฟาร์ม,ท่าเรือและโลจิสติกส์	
1.11	เจ้าหน้าที่ ธุรการและบริการส่วนกลาง	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.12	เจ้าหน้าที่ วิจัยพัฒนาวัสดุและเคมีภัณฑ์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.13	หัวหน้าทีม ประกันคุณภาพและระบบ งานวิศวกรรม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.14	หัวหน้าทีม บริการวิเคราะห์ โพลีโอเลฟินส์,โอเลฟินส์, ยูทิลิตี้, โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.15	หัวหน้างาน บำรุงรักษาน้ำมันหล่อลื่น พื้นฐานและอะโรเมติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.16	วิศวกร แผนประสิทธิภาพ และพัฒนาโรงไฟฟ้า	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.17	เจ้าหน้าที่ คลังสินค้าและโลจิสติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.18	หัวหน้าทีม ปีโตรเลียมแท็งค์ฟาร์ม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.19	เจ้าหน้าที่ บริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี และชุมชน สัมพันธ์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.20	หัวหน้าทีม บำรุงรักษาโอเลฟินส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
1.21	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 ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าวรวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
- 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



เอกสารแนบที่ 30

นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม



เรื่อง นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) (ฉบับปรับปรุง ปี 2568)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มไออาร์พีซี) มุ่งมั่นดำเนินงานด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน เพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศ สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุ และพลังงานอย่างยั่งยืน โดยจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับควบคุมกระบวนการทำงาน เสริมสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้มีความเป็นเลิศ ด้านการปฏิบัติการ (Operational Excellence) ตลอดจนมีวัฒนธรรมด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) การจัดการองค์ความรู้ เพื่อให้ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึง ผู้เกี่ยวข้องทุกระดับ เช่น ลูกค้า ผู้รับเหมาทุกคน ทุกภาคส่วน โดยดำเนินการดังนี้

1. ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับและกฎเกณฑ์ ของราชการ พันธสัญญา และข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรฐานและข้อกำหนดด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในห่วงโซ่อุปทาน ซึ่งหมายรวมถึงข้อกำหนดการควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมในผลิตภัณฑ์ ตลอดจนใส่ใจในเรื่องอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการปฏิบัติงานที่ดี ส่งเสริมให้ทุกคนมีสุขภาพที่ดีมีความสุขในการปฏิบัติงาน
2. ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการแบบบูรณาการ โดยใช้ระบบปฏิบัติการที่เป็นเลิศ (Operation Excellence Management System: OEMS) เป็นระบบบริหารจัดการหลัก พัฒนาศักยภาพ ผู้บริหาร พนักงานและผู้รับเหมา ส่งเสริมสนับสนุนการใช้เครื่องมือและนวัตกรรมบริหารคุณภาพทั่วทั้งองค์กร รวมถึงระบบงานดิจิทัล เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน เพิ่มผลผลิต สามารถส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณค่า ตอบสนองความคาดหวังของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการดำเนินธุรกิจ ตลอดห่วงโซ่อุปทาน
3. บริหารจัดการความเสี่ยงในด้านการเปลี่ยนแปลงและความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุดอย่างสมเหตุสมผล และที่สามารถปฏิบัติได้ (As Low As Reasonably Practicable: ALARP) ตลอดวัฏจักรของธุรกิจ และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการดำเนินงาน เพื่อป้องกันความสูญเสียจากอุบัติเหตุต่อชีวิต ทรัพย์สิน กระบวนการผลิต และโลจิสติกส์ จัดการสารเคมีโดยเลือกใช้สารที่ปลอดภัยหรือมีผลข้างเคียงน้อยกว่า ส่งเสริมสุขภาพ อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีของพนักงาน ผู้รับเหมาและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ปกป้องผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนจากภัยโรคติดต่อ ภัยพิบัติ ภัยคุกคามด้านความมั่นคง และภัยอื่น ๆ ให้เป็นไปตามปรัชญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน รวมทั้งกำหนดแนวทางการบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน ภาวะวิกฤต โอกาสในการปรับปรุง และลดผลกระทบเพื่อให้ธุรกิจมีความต่อเนื่อง
4. บริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเพื่อมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ สู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emissions) การใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้และส่งเสริมวัตถุดิบ พลังงาน อากาศ น้ำ และการจัดการของเสีย รวมถึงการใช้ทรัพยากร

อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเพิ่มมูลค่าและลดการเกิดของเสียตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) ปกป้อง ป้องกัน และลดก๊าซเรือนกระจก ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการก่อให้เกิดฝุ่นละอองขนาดเล็ก ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจตามมาตรฐานสากล และแนวปฏิบัติที่ดีเพื่อคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพและระบบนิเวศ เพื่อให้เกิดการพัฒนาและเติบโตอย่างยั่งยืน

5. วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และบริการที่มีคุณภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏจักรชีวิต
6. เผยแพร่ สื่อสารนโยบาย การดำเนินงาน และประสิทธิผลด้าน QSSHE ให้กับผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างโปร่งใส สื่อสารให้เกิดความร่วมมือภายในและภายนอก รวมถึงให้การสนับสนุน ให้คำปรึกษา การมีส่วนร่วม การรับฟังความต้องการ ความคาดหวัง ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และการอบรมพนักงานและผู้เกี่ยวข้องเพื่อเข้าใจถึงผลกระทบด้าน QSSHE จากการดำเนินงาน ตลอดจนผลักดันให้ทุกคนมีส่วนร่วมในการปฏิบัติตามนโยบาย และนำไปใช้ในการทบทวน ปรับปรุงการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

นโยบายฯ ฉบับนี้ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานของบริษัทฯ ตลอดสายโซ่อุปทาน ผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้เกี่ยวข้อง ทุกระดับต้องยึดถือและปฏิบัติเป็นแบบอย่างที่ดี และรับผิดชอบให้ผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับเจตนารมณ์ขององค์กร พนักงาน และผู้รับเหมาทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายฯ ฉบับนี้ รวมถึงพัฒนาระบบบริหารงานคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในทุกระบวนการ เพื่อตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนในการดำเนินธุรกิจ





Quality, Security, Safety, Occupational Health, Environment, and Energy Management Policy (QSSHE)

(Revised 2025)

IRPC Public Company Limited and IRPC's subsidiaries strive to achieve excellence in quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management aiming to shape material and energy solutions in harmony with life by adopting a sustainability framework. We prioritize implementation, planning, target setting, control work processes, and continually upholding balanced stakeholder value creation. Our aim to elevate operations to achieve Operational Excellence and foster a culture of QSSHE through knowledge management, we ensure that executives, employees, partners, contractors, and stakeholders throughout the supply chain, operate according to the following principles:

1. Comply with and have access to all applicable legal and regulatory requirements, codes of conduct, and other relevant requirements, including standards and requirements for quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management systems in the context of the value chain, which also involve environmental quality control in products standards with attention to occupational health and environmental conditions in the workplace, promoting good working practices to ensure everyone has good health and happiness in their work.

2. Apply and perform an integrated management system through the Operational Excellence Management System (OEMS) framework. OEMS is the main management system for developing executives, employees, and contractor's competency and provides support in applying digital literacy and total quality management tools, innovation within the organization to enhance processes efficiency, productivity, delivery value of products and services, and fulfill the expectations of customers and stakeholders throughout the supply chain.

3. Manage risks in terms of changes, and safety to As Low As Reasonably Practicable (ALARP) throughout the business lifecycle and apply Management of Change (MOC) to prevent losses and minimize impact incurring from life-threatening incidents, property damage, and production and logistics processes. As well as chemical management to minimize adverse impacts and promote occupational health and safety within an organization's workplace including employees, contractors, and stakeholders. Protecting stakeholders from pandemic outbreaks, natural disasters, security threats, and other factors concerning the Universal Declaration of Human Rights. Determining emergencies, crises, and opportunities for improvement and minimizing negative impacts on management to ensure business continuity.

4. Climate change management to achieve a low-carbon society and strive for net zero GHG emissions. Optimize resource use by increasing efficiency and promoting a Circular Economy by protecting, preventing, and reducing greenhouse gas emissions and environmental impacts. Adhere to international standards and best practices for biodiversity and ecosystems, fostering sustainable development and growth.

5. Research and develop technologies, products, and services with high quality, safety, and environmental responsibility throughout their lifecycle.

6. Disseminate, engage, and communicate QSSHE policy, programs, and performances to executives, employees, contractors, and stakeholders transparently. Foster collaboration internally and externally, support, consultation, and involvement, provide needs, expectations, opinions, suggestions, and training for employees and relevant stakeholders to understand impacts from operations, and promote participation in policy implementation for continuous improvement.

This policy applies to all IRPC businesses and operations across the supply chains. Executives, employees, partners, contractors, and related parties at all levels shall adhere to and practice a good role model and be accountable for policy alignment. All employees and contractors shall understand, comply with, and improve the quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management system in every process to fulfill stakeholder's expectations throughout the supply chain.



เอกสารแนบที่ 31

แผนและเอกสารการอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว



ตำแหน่งเรียน คุณอภิชาติ, คุณนริศรา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน สิงหาคม พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้านความปลอดภัย									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1/08/68	08.30-16.00 น.	0000000107	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับบันได (ชนิดเคลื่อนที่และอยู่กับที่)	2	อาจารย์ธวัชพงศ์ อ้วนกุล	ผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานกับบันไดแบบบูรณาการ 2 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกมสันค้ ชั้น 3	นายนันท / 1144
2	8/08/68	08.30-16.00 น.	0000000115	Safety Awareness Training Program	2	อาจารย์สมชาย ทองสีดา	พนักงานระดับ PG 3 - 8 ทุกสายงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกมสันค้ ชั้น 3	นายนันท / 1144
หลักสูตรด้านดับเพลิง									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	4/08/68	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าห้พญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	1	อาจารย์ชัยเกียรติ เถตุมาลา	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าห้พญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
2	5-6/08/68	08.30-16.00 น.	0000004821	พื้นฐานการบริหารจัดการในภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ	2	อาจารย์ธีรธร สมสุวรรณ อาจารย์ชาตรียา เศรษฐเสรี	พนักงานระดับ PG 7 Up ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้สังการ ณ จุดเกิดเหตุ มาแล้ว	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณนายนันท โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)
2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคล้งน้ำมัน คุณอักษราภัก โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิคย์ โทร.7208 (081-9382642)
3. Team Leader บริหารงานฝึกอบรม คุณกรวิรุ ธนอมรอด (โทร.086-6135255) คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒน์วิทยุ (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว





ตำแหน่งเรียน คุณอภิชาติ, คุณนริศรา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน กันยายน พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้านความปลอดภัย									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	5/09/68	08.30-12.00 น.	0000003101	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้อนุญาต, ผู้ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงานและผู้ช่วยเหลือ) *	1	อาจารย์ชัยเกียรติ เถตุมาลา	ผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยใน การทำงานในที่อับอากาศ (4ผู้) เมื่อ วันที่ 14-15 กันยายน 2563 และจะครบ 5 ปี ในวันที่ 15 กันยายน 2568	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
2	23/09/68	08.30-16.00 น.	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำ ความร้อน	1	 ศูนย์ฝึกอบรมฮอนอร์ Honor Training Center	เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ ควบคุมประจำหม้อน้ำ มาแล้ว 2 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกมสันค้ ชั้น 3	นายนันท / 1144
3	29/09/68	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	3	วิทยากรจาก มูลนิธิสว่างสาธาณ กุศลสถาน (สว่างราษฎร์)	พนักงานระดับ PG 3-8 ทุกหน่วยงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปฐมวรณ ชั้น 3	นายนันท / 1144
4	29/09/68	08.30-16.00 น.	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำ ความร้อน	2	 ศูนย์ฝึกอบรมฮอนอร์ Honor Training Center	เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ ควบคุมประจำหม้อน้ำ มาแล้ว 2 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกมสันค้ ชั้น 3	นายนันท / 1144
5	30/09/68	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	4	วิทยากรจาก มูลนิธิสว่างสาธาณ กุศลสถาน (สว่างราษฎร์)	พนักงานระดับ PG 3-8 ทุกหน่วยงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปฐมวรณ ชั้น 3	นายนันท / 1144
หลักสูตรด้านดับเพลิง									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	24-25/09/68	08.30-16.00 น.	0000000120	ผู้สังการ ณ จุดเกิดเหตุ (On-Scene Commander)	1	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยกำจร และทีม	พนักงานระดับ PG 7-12 ทุกหน่วยงาน	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
2	26/09/68	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าห้พญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	2	อาจารย์สรี ดันทมิตร	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าห้พญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
หลักสูตรด้าน Quality & Productivity									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1/09/68	08.30-12.00 น.	0000000128	หลักสูตรสาลาประจำปีที่จะกรรมการกำหนด *	1	ดร.นัศเซอร์ มาลาวิชจันทร์	- Internal Auditor , ผู้บริหาร, ผู้เกี่ยวข้องหน่วยงานในระบบการ จัดการสาลา	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
2	1/09/68	13.00-16.00 น.	0000000128	หลักสูตรสาลาประจำปีที่จะกรรมการกำหนด *	2	ดร.นัศเซอร์ มาลาวิชจันทร์	- Internal Auditor , ผู้บริหาร, ผู้เกี่ยวข้องหน่วยงานในระบบการ จัดการสาลา	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
3	2/09/68	13.00-16.00 น.	0000000128	หลักสูตรศาลาประจำปีที่จะคณะกรรมการกำหนด *	3	ดร.เบ็ชเชอร์ มาลาวิชจันทร์	- Internal Auditor , ผู้บริหาร, ผู้เกี่ยวข้องหน่วยงานในระบบการ จัดการศาลา	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142

GROUP : Work Competency

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านการบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	29/09/68	08.30-16.00 น.	0000000163	Basic Corrosion	1	อาจารย์กวีสรา อ่วมฉิม	พนักงานระดับปฏิบัติการ	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีปรม ชั้น 3	ทีระพล / 2331

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณณัฏฐ์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณทีระพล โทร.2331 (089-0959915)
2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและกึ่งน่าน คุณอัคราภัก โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิคย์ โทร.7208 (081-9382642)
3. Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณกรวิรุ์ อนุมรอต (โทร.086-6135255) คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒน์วิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มิกกลุ่มเป้าหมายแล้ว



เรียน ผู้บริหาร VP UP และ MANAGER

10941000F-002-TR

หน้า 1/3

ดำเนินการเรียน คุณอภิชาติ, คุณวรวิศา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน ตุลาคม พ.ศ. 2568

สำนักงานระยอง

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1-2,9/10/68	08.30-16.00 น.	0000014578	ศิลปะแห่งการนำเสนอ และการเล่าเรื่องในโลกธุรกิจ *	4	อาจารย์จักรพันธ์ จันทรัมย์ 	ผู้บริหารระดับ PG 11-13 พื้นที่สำนักงานระยอง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีปรม ชั้น 3	อัคราภัก / 7209

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	20-21/10/68	08.30-16.00 น.	0000014525	Internal Auditor สำหรับระบบการจัดการพลังงานและ ISO 50001:2018 *	1	ดร.สมชัย เชาวาพานิชกุล	พนักงานระดับ PG 6-9 สังคังฝ่ายผลิต, ฝ่ายเทคโนโลยี (TE)	ห้อง Auditorium อาคาร 10 ปี	พิมพ์สุภัท / 1142

หลักสูตรด้านความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	2/10/68	08.30-16.00 น.	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ ความร้อน	3	 ศูนย์ฝึกอบรมฮอนเนอร์ Honor Training Center	เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ ควบคุมประจำหม้อน้ำ มาแล้ว 2 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
2	3/10/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 1 วัน)	1	อาจารย์ฉวีรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ต้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ เขตผ่านการอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	ทีระพล / 2331
3	3/10/68	08.30-16.00 น.	0000000115	Safety Awareness Training Program	3	อาจารย์สมชาย ทองสีดา	พนักงานระดับ PG 3 - 8 ทุกสาขางาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
4	6-9/10/68	08.30-16.00 น.	0000000105	ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้ดูแล, ผู้ ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงานและผู้ช่วยเหลือ)	1	อาจารย์สมฤทธ์ วิชัยกิจ อาจารย์ชัยเกียรติ เคนมูมา อาจารย์บัญชา คงเจริญ อาจารย์เสวี ฉันทมิตร	พนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่อับ อากาศ และต้องผ่านการอบรมดับเพลิง เบื้องต้นมาก่อนแล้ว	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	ทีระพล / 2331
5	10/10/68	08.30-16.00 น.	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อ ความร้อน	4	 ศูนย์ฝึกอบรมฮอนเนอร์ Honor Training Center	เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ ควบคุมประจำหม้อน้ำ มาแล้ว 2 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
6	14-16/10/68	08.30-16.00 น.	0000000106	ความปลอดภัยในการทำงานกับปืนขึ้น ชนิดเคลื่อนที่ (ผู้บังคับ, ผู้ให้ สัญญาณ, ผู้ชี้คิกะวัสดุ, ผู้ควบคุม)	1	อาจารย์สำเริง ถั่วกุล	พนักงานสาขางานซ่อมบำรุง และวิศวกร (เฉพาะผู้หน้าที่เกี่ยวข้องกับปืนขึ้น)	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
7	17/10/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์(หลักสูตร 1 วัน)	2	อาจารย์ชวรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ต้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ เคยผ่านการอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
8	27-28/10/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์(หลักสูตร 2 วัน)	1	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ต้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
9	27,29/10/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์(หลักสูตร 2 วัน)	2	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ต้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
10	27,30/10/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์(หลักสูตร 2 วัน)	3	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ต้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
11	31/10/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์(หลักสูตร 1 วัน)	3	อาจารย์ชวรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ต้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ เคยผ่านการอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
หลักสูตรด้านดับเพลิง									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1/10/68	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าพญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	3	อาจารย์ชัยเกียรติ เกลตุมาลา	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการ เข้าพญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
2	10/10/68	08.30-16.00 น.	0000008340	ทบทวน เทคนิคการช่วยเหลือและกู้ภัยอาคารสูง (Refresh High Rise and Rope Rescue)	2	อาจารย์ชัยเกียรติ เกลตุมาลา และทีม	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการ ช่วยเหลือและกู้ภัยอาคารสูงมาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
3	16/10/68	08.30-16.00 น.	0000000121	การเขียนแผนฉุกเฉิน (Emergency Plan Writing)	2	อาจารย์เสรี ฉันทมิตร	พนักงานระดับ PG 6-12	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
4	17/10/68	08.30-16.00 น.	0000008339	ทบทวน เทคนิคการดับเพลิงถึงน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	2	อาจารย์เสรี ฉันทมิตร	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการ ดับเพลิงถึงน้ำมัน มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
5	27/10/68	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าพญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	4	อาจารย์ชัยเกียรติ เกลตุมาลา	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการ เข้าพญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
6	29/10/68	08.30-16.00 น.	0000008339	ทบทวน เทคนิคการดับเพลิงถึงน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	3	อาจารย์เสรี ฉันทมิตร	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการ ดับเพลิงถึงน้ำมัน มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	24/10/68	08.30-12.00 น.	0000008345	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (สำหรับผู้บริหาร)	1	คุณสุกฤณ โกยอักษรเดช คุณฉัตรพล คล่องฉะรงค์	พนักงานระดับ PG 9 Up ทุกหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142

GROUP : Work Competency									
หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	16/10/68	08.30-16.00 น.	0000004911	Introduction to IRPC Model Plant	1	คุณวีรพล ปานเอี่ยม และทีม	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดีเปรม ชั้น 3	พีระพล / 2331
สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน									
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	24/10/68	08.30-12.00 น.	0000008345	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (สำหรับผู้บริหาร)	1	คุณสุกฤณ โกยอักษรเดช คุณฉัตรพล คล่องฉะรงค์	พนักงานระดับ PG 9 Up ทุกหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	มานิตย์ / 7208

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณณัชนัท โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)
- งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอักษราภักดิ์ โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)
- Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณกรวีร์ อนุอมรอด (โทร.086-6135255) คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนาวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว



ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าร่วม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
7	10,12/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	8	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
8	10,13/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	9	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
9	14/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 1 วัน) *	4	อาจารย์ชวรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ เคยผ่านการอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
10	14/11/68	08.30-16.00 น.	0000000112	ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า	1	อาจารย์พิพัฒน์ พงษะบุตร	พนักงานทุกคนที่ทำงานเกี่ยวข้องกับ ไฟฟ้า	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปริทัศน์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
11	14/11/68	08.30-16.00 น.	0000000115	Safety Awareness Training Program	4	อาจารย์สมชาย ทองสีดา	พนักงานระดับ PG 3 - 8 ทุกสายงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
12	17-18/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	10	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
13	17,19/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	11	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
14	17,20/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	12	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
15	21/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 1 วัน) *	5	อาจารย์ชวรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ เคยผ่านการอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
16	25-26/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	13	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
17	25,27/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	14	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
18	25,28/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 2 วัน) *	15	อาจารย์ระพีพงศ์ นั่วกุล	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ ยังไม่เคยเข้ารับการอบรมมาก่อน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331
19	28/11/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์ (หลักสูตร 1 วัน) *	6	อาจารย์ชวรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ห้องขับรถฟอร์คลิฟท์ และ เคยผ่านการอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิระพล / 2331

หลักสูตรด้านดับเพลิง						หน้า 3/3			
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	7/11/68	08.30-16.00 น.	0000008339	ทบทวน เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	4	อาจารย์เสรี ธนทวีศร	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
2	13/11/68	08.30-16.00 น.	0000008341	ทบทวน แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล (Refresh HAZMAT)	2	อาจารย์ชัยเกียรติ เกตุมาลา	พนักงานที่ผ่านการอบรมหลักสูตร แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331
3	17-18/11/68	08.30-16.00 น.	0000000120	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On-Scene Commander)	2	อาจารย์สัมฤทธิ์ วิชัยท่าง และทีม	พนักงานระดับ PG 7-12 ทุกหน่วยงาน	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงและกู้ภัยไออาร์พีซี	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	4/11/68	08.30-16.00 น.	0000003247	การประเมินความเสี่ยงตามกฎหมาย บมจ.ไออาร์พีซี (การทำงานนี้จริง สำคัญ การทำงานที่สูง และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง) *	1	อาจารย์วิชา คมขำ และทีมวิทยากรภายใน	พนักงานฝ่าย OPPL, OPOL, OPSA, ORRE, ORLB, ORRC, INTL, INPW, EMIR, EMMP, EMMR, EMMC, INQJ, ICAL, ICIRD, PGG, ININ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
2	5/11/68	08.30-16.00 น.	0000003247	การประเมินความเสี่ยงตามกฎหมาย (Hazardous Waste Management และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง) *	2	อาจารย์เอกบุตร อุทุมพศ์ และทีมวิทยากรภายใน	พนักงานฝ่าย OPPL, OPOL, OPSA, ORRE, ORLB, ORRC, INTL, INPW, EMIR, EMMP, EMMR, EMMC, INQJ, ICAL, ICIRD, PGG, ININ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
3	20/11/68	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน (5ส Digital)	2	อาจารย์กัณฑ์ กิจชะระภูมิ	พนักงานระดับหัวหน้างาน, ระดับปฏิบัติการ, คณะกรรมการ 5ส ประจำหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142

หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	12/11/68	08.30-12.00 น.	0000014414	การสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่โปร่งใสด้วย GRC และการต่อต้านคอร์รัปชัน	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-9 ทุกหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142

สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน

GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	12/11/68	08.30-12.00 น.	0000014414	การสร้างวัฒนธรรมองค์กรที่โปร่งใสด้วย GRC และการต่อต้านคอร์รัปชัน	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-9 ทุกหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	มานิตย์ / 7208

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานของ คุณณัฏฐ์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัท โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)

2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอักษราภัก โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)

3. Team Leader บริหารงานฝึกอบรม คุณกวีร์ งามอมรอด (โทร.086-6135255) คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนาวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว

เรียน ผู้บริหาร VP UP และ MANAGER

10941000F-002-TR

หน้า 1/2

ดำเนินการเรียน คุณอภิชาติ, คุณปริศนา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2568

สำนักงานของ									
GROUP : Organization Knowledge									
หลักสูตรด้านความปลอดภัย									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	10-12/12/68	08.30-16.00 น.	0000000106	ความปลอดภัยในการทำงานกับปืนสั้น ชนิดเคลื่อนที่ (ผู้บังคับ, ผู้ให้สัญญาณ, ผู้ยึดเกาะวัสดุ, ผู้ควบคุม)	2	อาจารย์สำโรง นั้วกุล	พนักงานสายงานซ่อมบำรุง และวิศวกร (เฉพาะหน้าที่เกี่ยวข้องกับปืนสั้น)	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปฏุมวาดิ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
2	11/12/68	08.30-16.00 น.	0000000112	ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า	2	อาจารย์พัฒน์ พงสะบุตร	พนักงานทุกระดับที่ทำงานเกี่ยวข้องกับไฟฟ้า	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีดปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
3	15/12/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้ซอฟต์แวร์ลิขสิทธิ์ (หลักสูตร 1 วัน) *	7	อาจารย์ชวรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ต้องใช้ซอฟต์แวร์ลิขสิทธิ์ และ เกณฑ์การอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องกษมสินค์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
4	17/12/68	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้ซอฟต์แวร์ลิขสิทธิ์ (หลักสูตร 1 วัน) *	8	อาจารย์ชวรินทร์ เปี่ยมพิมาย	พนักงานที่ต้องใช้ซอฟต์แวร์ลิขสิทธิ์ และ เกณฑ์การอบรมมาแล้ว 6 ชั่วโมง	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปฏุมวรวณ ชั้น 3	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity									
ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	09/12/68	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน (5ส Digital)	3	อาจารย์กัณฑ์ กิจชะระภูมิ	พนักงานระดับหัวหน้างาน, ระดับปฏิบัติการ, คณะกรรมการ 5ส ประจำหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัท / 1142
2	17/12/68	08.30-16.00 น.	0000014412	การวิเคราะห์ปัญหาด้วยหลักการ 5Why & 5G *	1	อาจารย์พร วงษ์สนิทกุล	Internal Auditor หรือ บุคลากรที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขปัญหา (Corrective Action)	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องกษมสินค์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัท / 1142
3	19/12/68	08.30-16.00 น.	0000004830	การบริหารจัดการตามระบบ OEMS (การบริหารการเปลี่ยนแปลง)	1	คุณธีรสาร จูรกิจานนท์ คุณสุสนา แผละดี	พนักงาน INPW, INTL, OPOL, OPPL, OPSA, OPTE, ORLB, ORRC, ORRE, ORTE, PRTE, EMEN, EMIR, EMMC, EMMP, EMMR	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
4	22/12/68	08.30-16.00 น.	0000004830	การบริหารจัดการตามระบบ OEMS (การบริหารการเปลี่ยนแปลง)	2	คุณธีรสาร จูรกิจานนท์ คุณสุสนา แผละดี	พนักงาน INPW, INTL, OPOL, OPPL, OPSA, OPTE, ORLB, ORRC, ORRE, ORTE, PRTE, EMEN, EMIR, EMMC, EMMP, EMMR	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
5	24/12/68	08.30-16.00 น.	0000004830	การบริหารจัดการตามระบบ OEMS (การบริหารการเปลี่ยนแปลง)	3	คุณธีรสาร จูรกิจานนท์ คุณสุสนา แผละดี	พนักงาน INPW, INTL, OPOL, OPPL, OPSA, OPTE, ORLB, ORRC, ORRE, ORTE, PRTE, EMEN, EMIR, EMMC, EMMP, EMMR	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142
6	25/12/68	08.30-16.00 น.	0000004830	การบริหารจัดการตามระบบ OEMS (การบริหารการเปลี่ยนแปลง)	4	คุณธีรสาร จูรกิจานนท์ คุณสุสนา แผละดี	พนักงาน INPW, INTL, OPOL, OPPL, OPSA, OPTE, ORLB, ORRC, ORRE, ORTE, PRTE, EMEN, EMIR, EMMC, EMMP, EMMR	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	พิมพ์สุภัท / 1142

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่		คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	10-12/12/68	08.30-16.00 น.		ปัจฉิมนิเทศสำหรับผู้เกษียณอายุ	1	วิทยาการภายในและภายนอก	พนักงานท่านที่เกษียณอายุ 31 ธันวาคม 2568	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกมมัลติ ชั้น 3	นายนันท / 1144

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

- 1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณนัยนันท์ โทร.1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัก โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)
- 2. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน คุณอักษราภัก โทร.7209 (081-7545074), คุณมานิตย์ โทร.7208 (081-9382642)
- 3. Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณกรวิรุ์ อนุมรอด (โทร.086-6135255) คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

* หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว



เอกสารแนบที่ 32

เอกสารการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย

วารสาร หมวกเขียว



จัดทำโดยอาสาสมัครและสุศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนมิถุนายน 2568
- สรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย SHE Performance
- Lesson Learned From Accident :



Case. 003-2025, พนักงาน BSA, POLP รถจักรยานล้ม โดนบันไดจักรยานทับขาจากการชนพาเลท ขณะปั่นจักรยานถือถังน้ำเปล่ากลับออฟฟิศ

วันที่เกิดเหตุ : 26-06-25

เวลา : 10:00 น.

พื้นที่เกิดเหตุ : ถนนเข้าโรงงาน waste

Type of incident : Lost workday (medical certificate 2 days of lost workday)

ไม่บันทึก TRIR*

เหตุการณ์ :

- เวลาประมาณ 10:00 น. แม่บ้านปั่นจักรยานส่งของจากอาคาร PPTW Office โดยขี่รถเข็นข้างซ้าย พะงศ
- ระหว่างที่ปั่นจักรยาน มือซ้ายของแม่บ้านถือถังน้ำที่ใส่ถังน้ำเปล่าขนาด 20 ลิตร จำนวน 3 ถัง
- ขณะขี่จักรยาน บนมอเตอร์มีการเชื่อมต่อ IBCs และพาเลท เพื่อเตรียมการขนถ่ายสินค้า
- ขณะขี่แม่บ้านปั่นจักรยานผ่านกองพาเลท ถังน้ำที่ถืออยู่ได้เกี่ยวกับพาเลทและเข้าชนกับพาเลท ทำให้แม่บ้านและจักรยานล้มลงไม่ทางด้านขวา ส่งผลให้จักรยานกับรถเข็นแม่บ้าน และบันไดจักรยานได้ทับบริเวณต้นขาด้านขวา
- โดนส่วนบันไดจักรยานได้ทับแขนซ้ายขวา ทำให้ขาทั้งสองข้างมีอาการบาดเจ็บเล็กน้อย
- 10:15 น. แม่บ้านเดินมาทางคาน้ำยาเพื่อส่งถังน้ำเปล่าไปทิ้งในห้องพยาบาลบริษัท เพื่อให้แพทย์ทำการตรวจรักษาและประเมินอาการเบื้องต้น แพทย์ได้ประเมินแล้วว่ามีบาดแผลสาหัสจำเป็นต้องได้รับการเย็บ
- 10:25 น. ทางบริษัท ได้จัดรถยนต์เพื่อนำส่งแม่บ้านไปโรงพยาบาลบริษัท เพื่อให้แพทย์ทำการตรวจรักษาและประเมินอาการเบื้องต้น แพทย์ได้ประเมินแล้วว่ามีบาดแผลสาหัสจำเป็นต้องได้รับการเย็บ
- 10:44 น. รถพยาบาลฉุกเฉิน (Ambulance) เพื่อนำส่งแม่บ้านส่งไปโรงพยาบาลของบริษัทเพื่อรับการรักษาร่วมเดิม
- 10:50 น. แม่บ้านเดินทางถึงโรงพยาบาลของบริษัท
- 15:50 น. เย็บแผลที่รพ. 3 เข็ม แพทย์ให้หยุดพักรักษาตัว 2 วัน

สาเหตุเบื้องต้น :

- ขาดความระมัดระวังขณะปั่นจักรยาน แม่บ้านไม่สวมหมวกนิรภัยติดรถ เนื่องจากมีการถือถังน้ำไปทิ้ง ทำให้ต้องออกแรงขี่จักรยานได้ช้า
- สภาพจักรยานไม่พร้อมใช้งาน จักรยานที่ใช้วางอยู่ในสภาพไม่สมบูรณ์ โดยเฉพาะส่วนครอบบันไดที่หลุดออกไป ทำให้เกิดอันตรายต่อแม่บ้าน

*ไม่บันทึก TRIR เนื่องจาก IRPC ถือว่าไม่ถึง 50%



ผลกระทบที่เกิดขึ้น

ค่าใช้จ่ายทางตรง :

ค่ารักษาพยาบาล : 880 บาท

ค่าใช้จ้างทางอ้อม : 0 บาท

ได้รับบาดเจ็บถึงขั้นพหุคูณ (LWC) : 1 ราย, ตามใบรับรองแพทย์ 2 วัน

มาตรการแก้ไขเบื้องต้น

- กรณีมีการชนรถให้ใช้เป็นพาหนะสำหรับขนของเท่านั้น
- ตรวจสอบความพร้อมการใช้งานของจักรยาน 100%

ท่อ drain 2"-CR รั่วไหลขณะขนถ่าย Long residue ลงเรือที่ wharf 2B

วันที่เกิดเหตุ : 26 มิถุนายน 2568

เวลา : 23:54 น.

TIER 3

พื้นที่เกิดเหตุ : ท่าเทียบเรือของ Wharf No.2B Type of Incident : Emergency EQ(ไม่เข้าแผน)

เหตุการณ์ : หลังเปิด valve เพื่อเริ่มขนถ่าย Long residue (LR) ให้เรือ MT SILVER VENUS ที่ wharf 2B พบว่ามี LR รั่วซึมออกมาจากท่อ drain 2"-CR (drain line to slop tank 89D005) จึงทำการปิด valve เพื่อหยุดการรั่วซึมและเข้าสู่กระบวนการกำจัดของเสีย ดังนี้

การแก้ไขเหตุการณ์

1. Isolate valve 12" inlet loading arm 89H024F, ship manifold และ เปิด drain เพื่อลดแรงดันในท่อที่มีการรั่วไหล (แรงดันในท่อ 1 bar)
2. นำกระบะมาองให้ท่อ 2" ที่รั่วไหล เพื่อไม่ให้ LR ไหลลงพื้น
3. ใช้ยางในจักรยานพันรอบจุดรั่ว เพื่อหยุดการรั่วไหล
4. On call ทีม MA (MCSP) เพื่อฉีดล้างอุปกรณ์ stop leak จุดรั่ว

ผลกระทบที่เกิดขึ้น (ไม่มีบาดเจ็บ)

1. เกิดคราบไขมันบริเวณพื้นภายใน คอย (ไม่ลงทะเล) จำนวนประมาณ 15 ลิตร
2. หยุดขนถ่าย LR ให้เรือ MT SILVER VENUS ที่ wharf 2B (บริเวณจุดเกิดเหตุ) จำนวน 14 ชั่วโมง เพื่อทำการ on line stop leak

Possible cause : จากการตรวจสอบโดยหน่วยงาน IRIN ได้ตรวจเห็นว่าท่อ drain 2"-CR เกิด Internal corrosion จากการสะสมของไขมันและน้ำมัน (stagnant)

มาตรการแก้ไข

1. ทำ online stop leak ท่อ drain 2"-CR จุดเกิดเหตุ เพื่อไม่ดำเนินการขนถ่าย LR ให้ต่อเมื่อ
2. จากแผนการจะมีเรือนำถังเก็บไขมันจำนวน 4 ถังมา จึงมีควมจำเป็นต้องมีการทำ online stop leak ในจุดนี้ที่พบเพิ่มเติมจากการตรวจสอบของ IRIN (ตามแผนการขยายผลใน critical point จุดอื่นๆที่มีความเสี่ยงในลักษณะเดียวกันจำนวน 12 จุด พบว่า 1 จุด (branch 89H024E)



พนักงาน ALSA จักรยานยนต์ล้มได้รับบาดเจ็บ พื้นที่ I17

วันที่เกิดเหตุ : 27 มิถุนายน พ.ศ. 2568

เวลา : 08:45 น.

พื้นที่เกิดเหตุ : ถนนบริเวณจุด I17

ประเภทอุบัติเหตุ : อุบัติเหตุรถจักรยานยนต์

เหตุการณ์

พนักงานที่ได้รับบาดเจ็บเป็นพนักงาน C ในวันที่เกิดเหตุ พนักงานลาเพื่อเข้าฝึกอบรม ที่ โรงเรียนเทคโนโลยี ไออาร์พีซี พนักงานเดินทางด้วยรถจักรยานยนต์จากบ้านที่ตำบลตะพง ซึ่งรถจักรยานยนต์ผ่านเข้าเขตโรงงานที่จุด I17 เพื่อจะไปทางไปสถานีรถจักรยานยนต์ หรือจากบริเวณบ้านเข้ามา พนักงานขี่รถตามทางถนนที่เป็นโค้งซ้าย ขณะเข้าได้รถจักรยานยนต์เสียหลักและล้มไปทางด้านซ้ายมือ

พนักงานได้รับบาดเจ็บเป็นแผลลวกมีเลือดซึมที่แขนด้านซ้าย และแผลที่เข่าซ้าย แผลลึกประมาณ 3 ซม. เลือดไหล และมีเศษทราย หิน มีอยู่ในแผลที่เข่าซ้าย มีอาการปวดตามบาดแผลที่ล้ม ยังมึนงง พูดคุยรู้เรื่อง ทาง รพ. ช่วยเหลือพนักงาน และติดต่อแจ้งโรงพยาบาลมารับ เพื่อไปทำการปฐมพยาบาลเบื้องต้นที่ห้องพยาบาล จากนั้นจึงนำส่ง ร.พ. ศรีระยอง เวลา 09:25 น.

ผลกระทบ

- ด้านทรัพยากร รถจักรยานยนต์ได้รับบาดเจ็บ 1 คัน แต่ยังสามารถใช้งานได้
- ด้านบุคคล พนักงานได้รับบาดเจ็บมีแผลลวกที่แขนซ้าย และ แผลลึกขนาด 1x3 ซม. ที่เข่าซ้าย

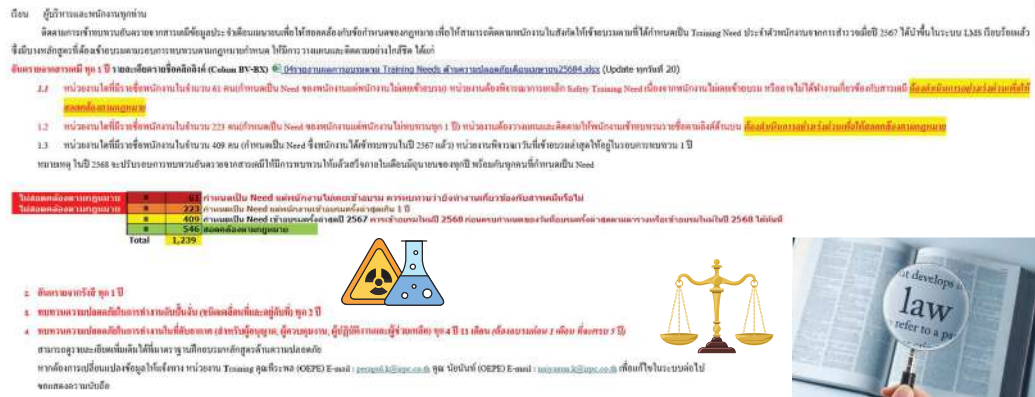
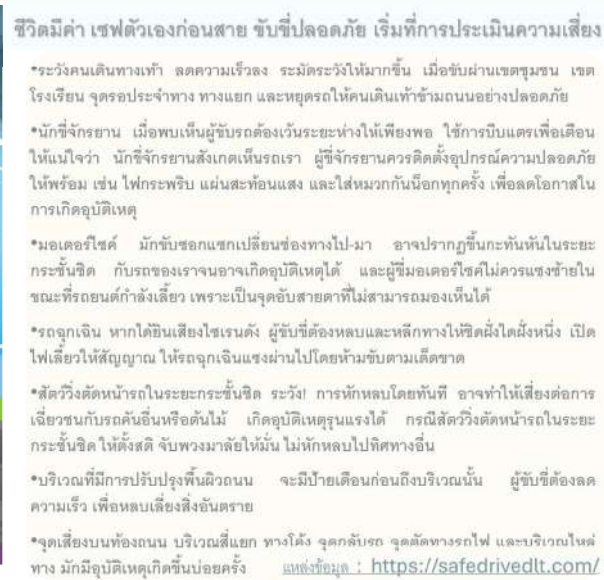
สาเหตุเบื้องต้น (possible cause)

1. พนักงานไม่ชำนาญเส้นทางเดินทาง (เพิ่งเคยใช้เส้นทางนี้ครั้งแรก)
2. พื้นถนน เป็นหินไม่สม่ำเสมอ และ มีทราย และ หินขนาดเล็กในพื้นถนน ทำให้รถเสียหลักเมื่อเข้าโค้ง

การแก้ไขเบื้องต้น

1. พนักงานและ รพ. ติดต่อแจ้งโรงพยาบาลมารับ เพื่อไปปฐมพยาบาลเบื้องต้น และจึงนำส่งเพื่อไป X-ray และวินิจฉัยเพิ่มเติมที่ โรงพยาบาลศิริราช





ขั้นตอนการอัปเดต Implement [CLICK HERE](#)



ผู้บริหารลงตรวจ Safety i-CAREs Walk & Talk

Safety First

วันที่ 9 มิถุนายน 2568 คุณครุฑ EVPROR และผู้บริหาร ร่วมลงตรวจ Safety i-CAREs Walk & Talk พื้นที่ น้ามันหล่อลื่นพื้นฐาน (ORLB)

วันที่ 19 มิถุนายน 2568 คุณพยอม EVP PROP และผู้บริหาร ร่วมลงตรวจ Safety i-CAREs Walk & Talk พื้นที่ เอชดีพีโอและยูเอชพีโอ (PLHD)

วันที่ 23 มิถุนายน 2568 คุณเลอศักดิ์ ทองรุ่ง SEVP CCC คณะกรรมการ SHEIRPC และผู้บริหาร ร่วมลงตรวจ Safety i-CAREs Walk & Talk พื้นที่ โรงไฟฟ้า (INPW)



ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย

ลุ้นรับรางวัล Sticker Line จาก ความคิดเห็นที่ ส่งเข้ามา 2 ท่าน



อินดีกับทั้ง 2 ท่านที่ รับรางวัลด้วยครับ



ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่

เรา

จะนำไปพิจารณาปรับปรุงแก้ไขต่อไป



สแกน QR CODE

หรือ Click ลิงค์ที่ QR Code ด้านบน



เตรียมตัวพบกับงานตัวต่อตัวไปด้วยกัน



สแกน QR CODE เพื่อติดตั้ง APP ผ่านมือถือ



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ถ่วงใจ ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

CHECK IN สุขภาพใจ!

เหนื่อยไหม ไหวหรือเปล่า ช่วงนี้สุขภาพใจคุณเป็นอย่างไรบ้าง ?
มาเช็คสุขภาพใจของคุณ ผ่านแบบประเมินอย่างง่าย
ประเมินเสร็จ รู้ผล และรับคำแนะนำเบื้องต้นทันที

พิเศษ รับคะแนน AIA Vitality 50 คะแนน

สามารถเข้าประเมินได้ตั้งแต่วันที่ 7-18 กรกฎาคม 2568
ใช้เวลาไม่เกิน 5 นาทีเท่านั้น

สแกนเพื่อทำแบบประเมิน



SCAN HERE

ข้อมูลทั้งหมดจะถูกจัดเก็บและประมวลผลโดยคำนึงถึงหลัก PDPA
หากมีคำถาม ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับประเมิน สามารถติดต่อได้ที่ ศูนย์ดูแล Q&A



กรกฎาคม 2568

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนกรกฎาคม 2568
- สรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย SHE Performance
- Learning from incidents
- การขับเคลื่อนความปลอดภัย
- Safety i -CAREs Walk & Talk



Line BFW bypass TIC0001001 leak

วันที่เกิดเหตุ : 04/7/2568 เวลาประมาณ : 09:45 น.
พื้นที่เกิดเหตุ : VGOHT U.30
Type accident : Lost workday (LW), PSE Tier 1

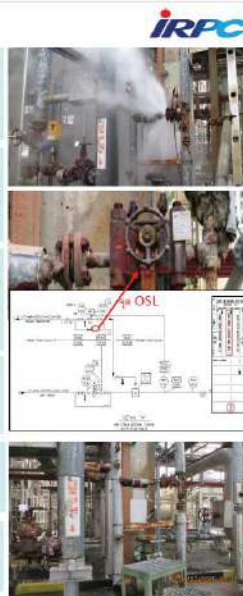
ลำดับเหตุการณ์
พนักงานแยก VGOHT ได้ตรวจพบการรั่วไหลบริเวณที่ทำการ OSL line bypass TIC0001001 จึงได้ออก Not ให้มาผู้เกี่ยวข้องประสานงาน
ผู้รับแยก บ.อัสฟ้า รีบมาทำการ Re-compound จุดที่ทำการ OSL ในขณะที่ทำการฉีด compound ปรากฏว่า Line เกิดรั่วที่น้ำ BFW ออกนอก
ระบบ ถูกบริเวณแขนขวาและหน้าขา 2 ข้าง แสบและตื้อเล็กน้อย ของผู้รับแยกมาได้รับบาดเจ็บและนำส่งโรงพยาบาล

ผลกระทบที่เกิดขึ้น
- มีการปิดตัวลิ้นที่ Isolate ระบบ BFW ทำให้เกิดการดันน้ำ BFW จาก Deaerator pump 31P055A เกือบ Overload trip มีความเสี่ยงต่อการทำให้
DCC Plant Shutdown
- พนักงาน บ.อัสฟ้า ได้รับบาดเจ็บ จากนั้นร้อนที่แขนและหน้าขา นำตัวส่งโรงพยาบาล

การแก้ไขเบื้องต้น
- Isolate ระบบชั่วคราวเพื่อหยุดการรั่วไหลของน้ำ BFW เพื่อลดปริมาณของน้ำที่เสียหาย
- ตามทีม MCSB มาทำการเปลี่ยนแปลง Line bypass BFW TIC0001001 ทั้งนี้เพื่อให้กระบวนการจัดการการผลิตของ DCC Plant

สาเหตุหลัก
- เกิด Corrosion ของท่อภายใน
- การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ผู้รับแยกไม่เหมาะสมกับลักษณะงานที่ทำได้

แนวทางการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ
- เน้นย้ำเรื่องการใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับงานที่ปฏิบัติ
- ประเมิน ความหนา จุดใดก็ตามที่พบและพิจารณาการใช้อุปกรณ์ Strongback (หรือ "ตัวค้ำยันหลัง" คือ กานหิ้ว โครงสร้างเสริมแรงที่ใช้ค้ำยัน)



รายงานอุบัติเหตุ พนักงาน BSA เกิดลักษณะงับนิ้ว โดน Top Check พื้นที่ TLDR

วันที่เกิดเหตุ: 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2568 เวลา: 15:30 น.
พื้นที่เกิดเหตุ: คลังน้ำมันระยอง Type accident : Medical Treatment

เหตุการณ์เบื้องต้น
เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม เวลา 15:30 พนักงาน BSA นายพิพัฒน์ เจริญศรี ตำแหน่ง Asst. Operator ปฏิบัติงานในพื้นที่ TLDR
บริเวณอาคาร Top Check ขณะกำลังพักเบรก ได้เดินลงบันได เพื่อจะลงมาเก็บน้ำที่ด้านล่าง ช่วงก้าวลงจากบันไดขั้นสุดท้าย
ก่อนถึงพื้น ได้ก้าวพลาดทำให้ข้อเท้าขวาพลิก ทางหัวหน้างานนำพนักงาน BSA ถัดมาพบบาดเจ็บข้อเท้าขวา ทำการปฐมพยาบาล
เบื้องต้น และส่งต่อ โรงพยาบาลจุฬารัตน์ของ อาคารเบื้องต้นข้อเท้าขวาบริเวณตำแหน่งข้อนิ้วนอกขวา แพทย์ทำการเอกซเรย์ข้อเท้า
พบว่ากระดูกข้อเท้าขวาและเส้นเอ็นการใส่ตีก่อน จากนั้นก็ส่งมาปฏิบัติงานโดยไม่ได้หยุดงาน

ผลกระทบที่เกิดขึ้น
ด้านบุคคล: พนักงาน BSA ข้อเท้าขวาบริเวณตำแหน่งข้อนิ้วนอกขวา และกระดูกข้อเท้าขวา
ด้านทรัพย์สิน: - ด้านสิ่งแวดล้อม: - ด้านชื่อเสียง: -
การแก้ไขเบื้องต้น
นำผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาลไออาร์พีจีปฐมพยาบาลเบื้องต้นและนำส่งโรงพยาบาลจุฬารัตน์ของ

สาเหตุหลัก
ขาดความระมัดระวังจากการใช้งานบันได
แนวทางการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ:
1. เน้นย้ำ ทำกิจกรรม Safety Talk และ Toolbox Talk ทุกๆ, ทุกวัน, ทุกพื้นที่
2. Fit for Work สอบถามความพร้อมสุขภาพก่อนเริ่มงาน
3. ดำเนินการพบแพทย์และประเมินความเสี่ยงการทำงานบริเวณ Top Check พร้อมกับงานรับทราบ
ความเสี่ยงในงาน
4. สื่อการประชาสัมพันธ์ Lesson Learned ความเสี่ยงจากการ ใช้งานบันได
5. คิดป้อนเตือน ระมัดระวังการ ใช้งานบันได และต้องจับราวบันไดทุกครั้งที่จะขึ้น-ลงบันได



ลำดับเหตุการณ์ Fuel oil ไหลออกจาก oil gun #6

วันที่เกิดเหตุ : 18 กรกฎาคม 2568 เวลาประมาณ : 14:04 น.
พื้นที่เกิดเหตุ : 24B001 LBOD FO#6 วัวโหล
Type accident : Emergency EG(ไม่เข้าแผน) ,PSE Tier 3

ลำดับเหตุการณ์
14.04 ผู้รับแยกมาขอเดินก้านบริเวณ Ball Valve FO#6 24B001 (ดูจาก CCTV)
14.25 ผู้รับแยกเดิน OIL ลงพื้นที่ได้ 24B001 แล้วแจ้งให้หัวหน้างาน CWN ทราบ
14.27 หัวหน้างาน CWN Intercom แจ้ง CCR แล้วทาง BM แจ้งหัวหน้างานเพื่อไปปฏิบัติงาน
14.33 หัวหน้างาน LBOD ปิด Ball valve FO#6 24B001

ผลกระทบที่เกิดขึ้น
ทำให้ FO ไหลลงพื้นที่ได้ 24B001 ประมาณ 20 ลิตร

การแก้ไขเบื้องต้น
แจ้งผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องออกพื้นที่แล้วทำการปิด Valve FO#6 จากนั้นนำน้ำมันมาดูดซับน้ำมัน ทำความสะอาดพื้นที่ จนแล้วจึงทำการปิดน้ำมัน
(ออก WASTE SCAP)

สาเหตุหลัก
เกิดจากการทำงาน โดยขาดการระมัดระวังคือพื้นที่โดยรอบจึงทำให้ผู้ปฏิบัติงานเปลี่ยนแปลง Valve FO#6 เปิดโดยไม่ตั้งใจ

แนวทางการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ
- กำชับให้ผู้รับแยกระมัดระวังให้ถึงที่สุดลดละรอบ ระบ่งกั้นอันตรายความเสียหายที่เกิดขึ้นหากเกิดการผลิตพลาด ในการทำงานที่ไม่ระมัดระวัง
- จัดทำลวดลายแบบ B ใช้สีแดงดูที่หน้าตัวหัวสว่านเพื่อลดโอกาสไม่เข้าใจ



5 มุมอับสายตาเวลาขับรถ จุดบอดต้องระวัง

สาเหตุของอุบัติเหตุบนท้องถนนที่เราควรระวังมีอยู่มาก ไม่ว่าจะเป็น หลบใน เมาแล้วขับ หรือขับรถเร็ว แต่
นอกจากนี้ยังมีอีกหนึ่งอย่างที่ไม่ควรมองข้ามคือ **จุดบอดรถยนต์** หรือ **มุมอับสายตา** บดบังทัศนวิสัยขณะขับขี่ และ
ถึงแม้ปัจจุบันจะมีการพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ๆ มาใช้เพื่อลดอันตรายจากมุมอับสายตาในเวลาที่ขับรถนั้น
ที่มี **TQM** ก็ยังเชื่อว่า เรายังควรทราบ**จุดบอดรถยนต์**เอาไว้ เพื่อหลบเลี่ยงไม่ให้เกิดอุบัติเหตุครับ

จุดบอดรถยนต์คืออะไร

จุดบอดรถยนต์ คือ บริเวณพื้นที่ที่ผู้ขับขี่ไม่สามารถมองเห็นด้วยสายตา เพราะมีสิ่งกีดขวางทัศนวิสัยในการ
มองเห็นรอบรถ จึงมีความเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุ เช่น การถอยหลังชนท้าย การเปลี่ยนช่องทางเดินรถ เป็นต้น



1. จุดบอดตรงจกมองข้าง

เมื่อเราใช้กระจกมองข้าง สิ่งที่เราจะเห็นคือรถที่ตามมาในเลนข้างๆ ก่อนไปทางหลังทั้งซ้าย
และขวาแต่คันที่วิ่งเลียบมาทางหน้ารถแล้วเราอาจจะมองจากกระจกมองข้างไม่เห็นเพราะอยู่
นอกรัศมีการสะท้อนของกระจกดังที่เห็นในภาพ ถ้าเรามองจากกระจกมองข้าง จะไม่เห็นรถ
มอเตอร์ไซด์ที่เลี้ยวขวาและรถยนต์ที่ขับคู่มาในเลนซ้าย ที่มีเลนนำให้มองออกไปยังถนนจริงๆ
โดยไม่ใช้กระจกข้างเพื่อช่วยให้ตัดสินใจให้ดีขึ้นครับ

2. มุมอับหน้ารถ

การมองเห็นด้านหน้ารถถูกบังด้วย "เสาเอ" หรือ (A Pillar) คือเสาที่แยกจากด้าน
หน้าที่ใช้สำหรับติดตั้งกระจกบานหน้าและคาน้ำฝนอง รถยนต์บางคันมีเสาเอที่มีขนาดใหญ่
หรือหนาขึ้นกว่าเดิมเพื่อเสริมความปลอดภัย แต่บดบังทัศนวิสัยทำให้เกิดจุดบอดที่สายตาเรา
มองไม่เห็นได้ เช่นในภาพ ทางด้านขวาของตัวรถจะมีบางมุมที่เสาเอบังอยู่ เมื่อผู้ขับขี่จะเลี้ยว
รถ หรือกลับรถ ก็จะมีองไม่เห็นสิ่งกีดขวางหรือรถที่ขับตามมาในมุมนั้นครับ ทางแก้ไขคือปรับ
พามาให้พอดีตำแหน่งที่ไม่มองหรือมองมากเกินไป มาตรการที่ไม่มองข้างก็ไม่ใช่ช่วยก็จะลด
อันตรายลงได้



3. จุดบอดกระจกมองหลัง

ตำแหน่งของกระจกมองหลังออกแบบมาให้เห็นรถที่วิ่งเข้ามาในช่วงหลังของรถ จำเป็นอย่างมากในการการาง การเปลี่ยนเลน และการถอยจอด แต่ถ้าจะมีมุมอับบางจุดเช่น เวลาที่เราขับอยู่ในเลนกลาง แล้วรถที่ตามมา ขับแซงขึ้นมาเราอาจจะต้องใช้วิธีมองกระจกข้างช่วยและอย่าขับเร็วจนเกินไปในช่วงที่มีรถมากครับ



4. มุมอับของการขับตามรถที่ใหญ่กว่า



ข้อนี้ไม่เกิดจากการที่เราโดยตรง แต่มีโอกาสนับได้บ่อยและอันตรายมาก เพราะการขับตามรถคันหน้าที่คันใหญ่ กว่าทำให้เราทัศนวิสัยแย่งและตัดสินใจได้ยากขึ้น ทางที่ดีควรพยายามหาจังหวะแซงหรือไม่ให้ติดอยู่ตามองอย่าง ระวังตัวไว้และลดความเร็วลงครับ



5. จุดบอดบนถนน

โค้งขึ้นคดหรือโค้งหักคอกที่ทัศนวิสัยไม่ค่อยดีเป็นมุมอับอีกอย่างที่เราเจอได้บ่อยเวลาใช้รถใช้ถนน ตามารถแล้วได้ โดยการลดความเร็วลงช่วงเข้าโค้งถึงแยกป้ายบอกทาง ป้ายจราจรต่างๆให้ชัด และหากเป็นไปได้ควรศึกษาเส้นทางมาาก่อนในการเดินทางที่ไม่คุ้นชินครับ



มุมอับ หรือจุดบอดรถยนต์ ที่พบบ่อยมีมากมายทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับขนาดของรถ และสิ่งกีดขวางข้างหน้า ซึ่งสิ่งที่จะต้องระวังอย่างมาก และอีกสิ่งที่จะต้องระวังคือ ความเสี่ยงเกิดอุบัติเหตุได้ก็คือ ต้องตั้งสติให้ดีตลอดเวลาที่เราขับรถด้วยความเร็วและมีความเร็วและมีสมาธิในการขับ ไม่เล่นโทรศัพท์ ไม่ดื่มเครื่องดื่มแอลกอฮอล์ ขับรถอย่างปลอดภัยๆ บาน เพื่อช่วยในการตัดสินใจและมั่นใจในการขับขึ้นากยิ่งขึ้น

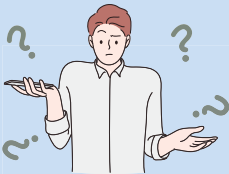
แหล่งข้อมูล : <https://www.tqm.co.th/articles>



กดเพื่อดูรายละเอียด



กรอกยังงใง ?
ขั้นตอนไหนต้องทำอะไรบ้าง?



วิธีการกรอก New IdMS ในขั้นตอน create

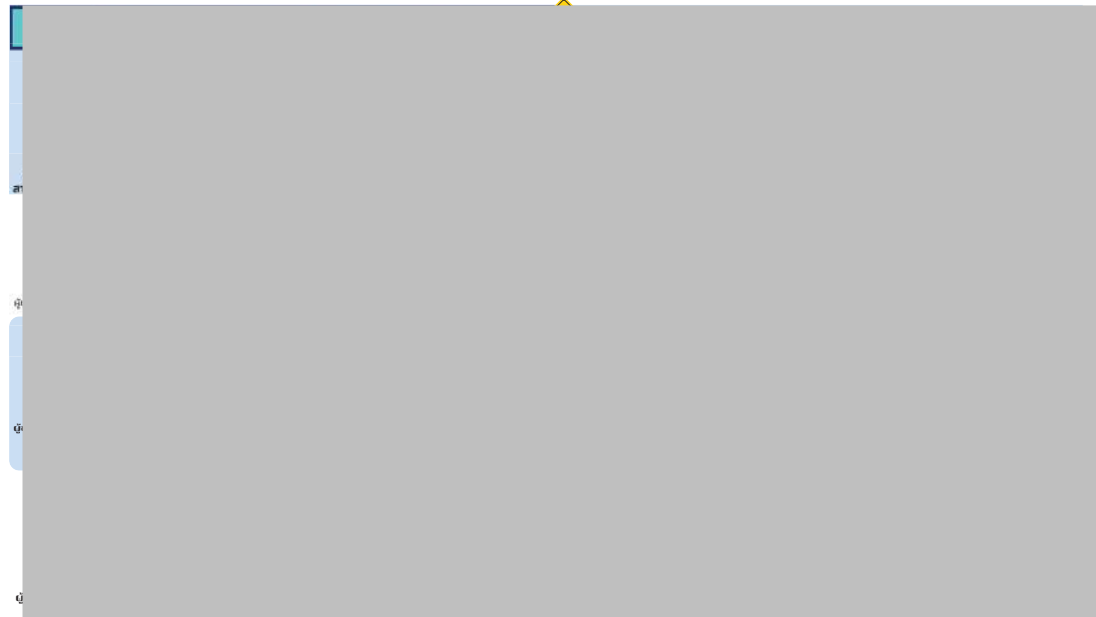
CLICK HERE

วิธีการกรอก New IdMS ในขั้นตอน Implement

CLICK HERE



พนักงาน TOP CHECK ทำอะไรก่อนลงรถ
จึงทราบผลมาพบเห็นได้ชัดและชัดเจน



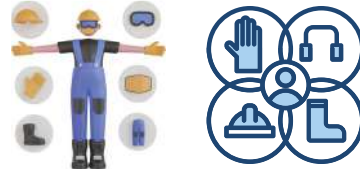
ประชาสัมพันธ์ เรื่องแจ้งปัญหาการใช้งานและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับอุปกรณ์ PPE

“พนักงานทุกท่านที่พบปัญหาหรือมีข้อเสนอแนะการใช้งาน
สามารถเข้าไปกรอกแบบฟอร์มได้ที่ลิงก์ด้านล่าง”

(คลิกลิงก์เพื่อทำแบบฟอร์ม)

CLICK HERE

เลือกกรอกทำแบบฟอร์มแจ้งปัญหาการใช้งาน
และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับอุปกรณ์ PPE



*ข้อมูลนี้แจ้งจะถูกนำไปใช้เพื่อการปรับปรุงอุปกรณ์และความปลอดภัยในการทำงานขอรบกวนทุกท่าน

ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย

เตรียมตัวพบกับงานก้าวต่อก้าวไปด้วยกัน

ลุ้นรับรางวัล
Sticker Line
จาก ความคิดเห็นที่
ส่งเข้ามา 2 ท่าน



อินดี้กับท๊อฟ 2 ท่านที่
รับรางวัลด้วยครับ



ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่

เรา

จะนำไปพิจารณาปรับปรุง

แก้ไขต่อไป



สแกน QR CODE

หรือ Click ลิงค์ที่ QR Code ด้านบน



สแกน QR CODE
เพื่อติดตั้งAPP ผ่านมือถือ



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน วาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

สิงหาคม 2568

วารสาร หมวกเขียว



จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QHII)

- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนสิงหาคม 2568
- สรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย SHE Performance
- Learning from incidents
- การขับเคลื่อนความปลอดภัย
- Safety i - CAREs Walk & Talk



พนักงาน Operator OLHU ถูก Steam ที่ Leak จากฝา Y Strainer E3004 train 2

วันที่เกิดเหตุ: 5 สิงหาคม พ.ศ. 2568

เวลา: 20:15 น.

PSE tier 3

พื้นที่เกิดเหตุ: OLHU (HOT)

ประเภทอุบัติการณ์: Injury FA (first-aid)

เหตุการณ์

เวลาประมาณ 20:15 น. นายการชัย นามรัมย์ Operator OLHU (HOT) ได้ทำการ Clean strainer process Steam ตามปกติ จนประกอบกลับคืนแล้วเสร็จ ในขณะที่เปิด Steam เข้าใช้งาน ฝ่ายของ Strainer Process Steam ของ E3004 train 2 ถูกแรงดันของ Steam ดันให้ฝาเผล่ออก ทำให้ Steam ลากขาเข้าบริเวณข้อเท้า ขณะปฏิบัติงานพนักงานได้สวมใส่อุปกรณ์ PPE และปฏิบัติตามขั้นตอนครบถ้วน

ผลกระทบ

พนักงานได้รับบาดเจ็บบริเวณข้อเท้าซ้าย

สาเหตุเบื้องต้น (possible cause)

เกิดจากเกลียว Stud bolt ด้านหนึ่ง เกลียวชำรุด เนื่องจากการใช้งาน จึงทำให้ฝา Strainer ไม่แน่น ตอนเปิดใช้งานทำให้ Steam ที่ Leak จากฝา Y Strainer โดนบริเวณข้อเท้าซ้าย

การแก้ไขเบื้องต้น

1. หัวหน้างานนำผู้บาดเจ็บส่งห้องพยาบาล
2. พยาบาลปฐมพยาบาลเบื้องต้น และกลับมารับปฏิบัติงาน



ประเภทอุบัติเหตุ : Emergency EF1 (ไม่เข้าแผน)

- Review และปรับปรุงการคัดแยก การจัดการ Waste จากห้อง Lab ตามชนิดของ waste ให้เหมาะสม Responsible โดยทีมสิ่งแวดล้อม



ประเภทข้อพิพาท : Injury Medical Treatment



Type accident : Emergency EG (ไม่เข้าแผน) – PSE Tier3

*Rich solvent = Hydrocarbon (BZ, TOL) + Solvent



1. เบื้องต้นหากการ Forklift ให้สิ่งตามปกติ (อุปกรณ์รถ Forklift มีความเสียหายบางส่วน)
2. ตรวจเช็ครถ Forklift TLWL-04 (A) ไม่สามารถใช้งานได้
3. รอทีมช่างบริษัท PPN เข้าตรวจสอบรถ Forklift ในวันจันทร์ที่ 25/08/2568



- First Report

* [Enforcement](#) OSHA/OSHA 1904.5(b)(2)(vi): "Injuries or illnesses that result solely from self-medication for a non-work-related condition"

พนักงาน BSA สังกัด (MPOL-I) ถูกน้ำร้อนจาก E3003A ที่ Plant Hot_OLHU ลวกมือ		
วันที่เกิดเหตุ : 26 สิงหาคม พ.ศ. 2568	เวลา : 15:20 น.	PSE tier 2 (Burn ระดับ 2)
พื้นที่เกิดเหตุ : OLHU (HOT)	ประเภทอุบัติเหตุการณ์ : Injury Medical Treatment	
เหตุการณ์ เวลาประมาณ 15:20 น พนักงาน BSA สังกัด (MPOL-I) ได้รับมอบหมายจากหัวหน้าให้ทำการถอดอุปกรณ์ FI30003(Flow indicator 30003)เพื่อนำไป Clean โดยขณะถอดอุปกรณ์ดังกล่าว ได้ถูกน้ำร้อนที่ค้างในระบบท่อ Line 6 น้ำ ของ E3003A ลวกบริเวณมือ และแขนซ้าย		
ผลกระทบ พนักงานได้รับบาดเจ็บบริเวณมือ และ แขนซ้าย		
สาเหตุเบื้องต้น (possible cause) เกิดจาก Line Drain ของ E3003A อุดตัน ทำให้มีน้ำร้อนค้างในระบบ โดยในขณะทำการถอดอุปกรณ์ FI30003 ได้มีน้ำร้อนที่ค้างในอุปกรณ์ซึ่งกระเด็นโดนบริเวณมือ และ แขนซ้ายของพนักงาน		
การแก้ไขเบื้องต้น <ol style="list-style-type: none"> 1. หัวหน้างานนำผู้บาดเจ็บส่งห้องพยาบาล 2. พยาบาลปฐมพยาบาลเบื้องต้น และส่งผู้บาดเจ็บเข้ารับการรักษาพยาบาลต่อที่โรงพยาบาลระยอง โดยผู้บาดเจ็บสามารถกลับมาปฏิบัติงานได้ 		

แผนการพัฒนาศักยภาพบุคลากรประจำปี พ.ศ. 2568

JUP : Organization Knowledge (หลักฐานเชิงกฎหมายกำหนด Organization Name : ทรัพยากรบุคคล

ECTIVE DATE : 1 มกราคม 2568

REV. 0

ISSUED BY

CHECKED BY

APPROVED BY

(นายพรชัย ธิราชทอง)

(นายรุ่งโรจน์ อธิวิทย์ถาวรกุล)

(น.ส.ปริศนา รามบุญรัตน์)

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.	รวม	หมายเหตุ	พิจารณา	อนุมัติ	ผ่าน
	ALL	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3	1-3				
0000000111	ความรู้และกึ๋นในการใช้พรตคคคคคค	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	27-30	47, 10-13, 17, 20, 25, 28	27-30	T
0000000111	ความรู้และกึ๋นในการใช้พรตคคคคคค	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	3	17	31	14

หมายเหตุ หลักสูตร 2 วันอบรมรวมกัน 80 คน แล้วแยกไปปฏิบัติอีก 3 วัน รวม 20 คน

ภาพรวมใหม่ วิเทศ ทรัพยากร 80 คน

วันที่อบรม ปฏิบัติและ 20 คน

วันที่อบรม ปฏิบัติและ 20 คน

วันที่อบรม ปฏิบัติและ 20 คน

ขอให้องค์กรดำเนินการส่งหนังสือขออบรมกับหน่วยงานราชการและกรมพัฒนาฝีมือแรงงาน ส่งหน้า 30 วัน ก่อนมีการจัดอบรม

และขอให้หน่วยงานนำใบขอรับที่เรียนผ่านกรมพัฒนาฝีมือแรงงาน แล้วส่งกลับมายังกรมพัฒนาฝีมือแรงงาน

เนื่องจากต้องนำส่งแจ้งขอรับมาที่กรมพัฒนาฝีมือแรงงาน

ไฟล์สำหรับกรณีสืบค้นข้อมูลของหน่วยงานราชการที่มีส่วนเกี่ยวข้อง (xslx)

[illegible]

การใช้รถยกในสถานประกอบการต่างๆ เป็นสิ่งที่พบเห็นได้ทั่วไป โดยเฉพาะในอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับการขนส่งและการจัดเก็บสินค้า รถยกเป็นเครื่องมือที่สำคัญ แต่หากใช้ขาดโดยไม่รู้ความรู้อาจก่อให้เกิดอันตราย อาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุที่ร้ายแรงได้ เพื่อการดำเนินงาน ความปลอดภัยและลดความเสี่ยงในการทำงาน กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานได้ประกาศ หลักสูตรการอบรมลูกจ้างผู้ขับรถยก พ.ศ. 2568 โดยมีข้อกำหนดและมาตรการดังนี้

ข้อกำหนดสำหรับผู้เข้าอบรมและหลักสูตรการฝึกอบรม

จำนวนผู้เข้าอบรมต่อวิทยากร

ภาคทฤษฎี : ไม่เกิน 60 คนต่อวิทยากร 1 คน
 ภาคปฏิบัติ : ไม่เกิน 15 คนต่อวิทยากร 1 คน และใช้รถยก 1 คัน
 ระยะเวลาในการฝึกอบรม

หลักสูตรต้องมีระยะเวลาไม่น้อยกว่า 12 ชั่วโมง แบ่งเป็น
 ภาคทฤษฎี : ไม่น้อยกว่า 5 ชั่วโมง 30 นาที
 ภาคปฏิบัติ : ไม่น้อยกว่า 3 ชั่วโมง 30 นาที

การทดสอบตามหลักสูตร

ภาคทฤษฎี : ใช้เวลาทดสอบไม่น้อยกว่า 30 นาที
 ภาคปฏิบัติ : ใช้เวลาทดสอบไม่น้อยกว่า 2 ชั่วโมง 30 นาที

หมายเหตุ : วิทยากรผู้ทำการฝึกอบรมต้องมีความรู้และเชี่ยวชาญ และ มีคุณสมบัติตามที่กฎหมายกำหนด

สิ่งที่จะทำหน้าที่ผู้ขับรถยก 2568

ข้อกำหนดสำหรับการอบรมลูกจ้างขับรถยก การอบรมข้อกำหนดที่ทำหน้าที่ขับรถยกถูกสรุปแบบถือเป็นข้อบังคับสำคัญ โดยควรรู้กันอย่างยี่สาหรับรถยกที่ใช้ในงานหรือไม่มีต้นกำลัง สำหรับประเภทของรถยกที่ต้องผ่านการอบรมตามหลักสูตร ได้แก่

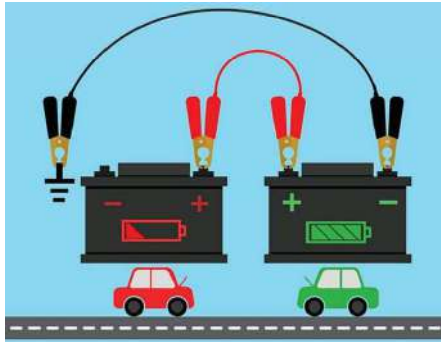
1. รถยกประเภท Warehouse Forklift
2. รถยกประเภท Side loader
3. รถยกประเภท Counterbalance Forklift
4. รถยกประเภท Reach Truck
5. รถยกประเภท Telehandler
6. รถยกประเภท Industrial forklift
7. รถยกประเภท Rough terrain forklift
8. รถยกประเภท Walkie stacker
9. รถยกประเภท Order picker
10. รถยกประเภท Reach stacker
11. และรถยกประเภทอื่นๆ ที่มีการใช้งานในสถานประกอบการ

หลักสูตรอบรมความปลอดภัยในการขับรถยก การตรวจสอบและบำรุงรักษารถยก (12 ชั่วโมง, 2 วัน)

หลักสูตรนี้ออกแบบมาเพื่อให้ผู้เข้าอบรมได้รับความรู้ทั้งภาคทฤษฎีและภาคปฏิบัติ รวมระยะเวลาไม่น้อยกว่า 12 ชั่วโมง แบ่งออกเป็น 2 วัน โดยเน้นหาหรือควบคุมข้อบกพร่องหลัก 3 กรณี ดังนี้

ภาคทฤษฎี ,ภาคปฏิบัติ, การทดสอบหลังอบรม

ขั้นตอนการ พ่วงแบตเตอรี่รถยนต์



ขั้นตอนการ พ่วงแบตเตอรี่รถยนต์

1. ใช้ปากคีบปลายสายพ่วงแบตเตอรี่แดงคั่นไว้ที่ขั้วบวกของแบตเตอรี่ที่มีไฟ
2. ใช้ปากคีบปลายสายสีแดงอีกข้างที่เหลื่อมคั่นกับขั้วบวกของแบตเตอรี่ที่มีไฟ
3. ใช้ปากคีบปลายสายสีดำคั่นไว้ที่ขั้วลบของแบตเตอรี่ที่มีไฟ
4. ใช้ปากคีบปลายสายสีดำอีกข้างที่เหลื่อมคั่นไว้ที่ขั้วลบของแบตเตอรี่ที่มีไฟ

เมื่อต่อสายตามจุดต่าง ๆ เรียบร้อยแล้ว...

ให้สตาร์ทเครื่องยนต์ของรถยนต์คันที่มาช่วยพ่วงแบตเตอรี่ทิ้งไว้ประมาณ 3 นาที แล้วเร่งเครื่องเพื่อให้ความร้อนให้เครื่องยนต์ จากนั้นให้มาสตาร์ทเครื่องยนต์ของรถคันที่แบตเตอรี่หมด เมื่อสตาร์ทติดแล้วให้ถอดสาย โดยให้ถอดสายสีดำที่ต่อกับขั้วลบของรถคันก่อน แล้วตามด้วยปากคีบขั้วลบของแบตเตอรี่คันที่มาช่วยพ่วงเสร็จแล้วค่อยถอดสายสีแดงขั้วบวกของคันที่แบตเตอรี่หมดออกตามด้วยปากคีบขั้วบวกของรถที่มีไฟ จากนั้นก็ปล่อยให้เครื่องยนต์ทำงานต่อไปอีกสักพักเพื่อให้ขั้วขั้วประจุไฟฟ้าให้เต็มแบตเตอรี่ ก็เป็นอันเรียบร้อย



แหล่งข้อมูล :

<https://www.facebook.com/kwamru24hr>



'แบตเตอรี่' เลือกอย่างไรให้เหมาะกับรถ เลือกขนาดแอมป์แบตเตอรี่ให้เหมาะกับรถคุณ

- รถเก๋ง ญี่ปุ่น 1200-1900 ซีซี ขนาด 45-60 แอมป์
- รถเก๋ง ญี่ปุ่น 2000-3000 ซีซี ขนาด 60-75 แอมป์
- รถเก๋ง ยุโรป 2000-3000 ซีซี ขนาด 75 แอมป์
- รถเก๋ง ยุโรป 2800-4000 ซีซี ขนาด 100 แอมป์
- รถกระบะ 2000-3000 ซีซี ขนาด 70-90 แอมป์

หากไม่ได้คิดตั้งเครื่องเสียงหรืออุปกรณ์ไฟฟ้าเพิ่ม ไม่จำเป็นต้องขยับแอมป์สูงขึ้นเกินไป เพราะเปลืองโดยไม่จำเป็น แต่สามารถเลือกสูงกว่าเดิมได้เล็กน้อย 10-30 Ah เพื่อความอุ่นใจ แต่ห้ามลดขนาดลงเด็ดขาด



แหล่งข้อมูล :

<https://www.facebook.com/kwamru24hr>



ชนิดของแบตเตอรี่รถยนต์

1) แบบเปียก (กรดตะกั่ว)

1.1 แบบเติมน้ำกลั่น (ต้องดูแลสม่ำเสมอ)

1.2 แบบกึ่งแห้ง MF (Maintenance Free) ดูแลง่ายกว่า

อายุใช้งาน 1.5-2 ปี (สูงสุดไม่เกิน 3 ปี)

✓ ราคาถูก, ถ้าดูแลดีใช้ได้นาน

2) แบบแห้ง SMF (Sealed Maintenance Free)

✓ ไม่ต้องเติมน้ำกลั่น

✓ มี "ตาแมว" สำหรับเช็คสถานะ

✓ ราคาแพงกว่า

✓ สะดวก ดูแลรักษาง่าย

✓ ง่าย ๆ

ดูคู่มือรถ → เลือกขนาดแอมป์ตามที่กำหนด

ถ้าเพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้า (เครื่องเสียง, กล้อง, ไฟ) → เลือกแอมป์สูงขึ้นเล็กน้อย

เน้นความสะดวก → เลือกแบบแห้ง SMF

เน้นประหยัด → เลือกแบบเปียก แต่ต้องหมั่นดูแล



แบบสำรวจเพื่อประเมินระดับวัฒนธรรมความปลอดภัย ความปลอดภัย

อาชีพอนามัย และสิ่งแวดล้อม ปี 2568

IRPC SSHE CULTURE SURVEY 2025



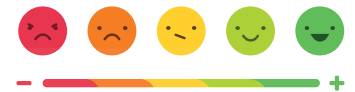
<https://forms.office.com/r/utDbxaTQj9>

ตั้งแต่วันที่ - 30 กันยายน 2568

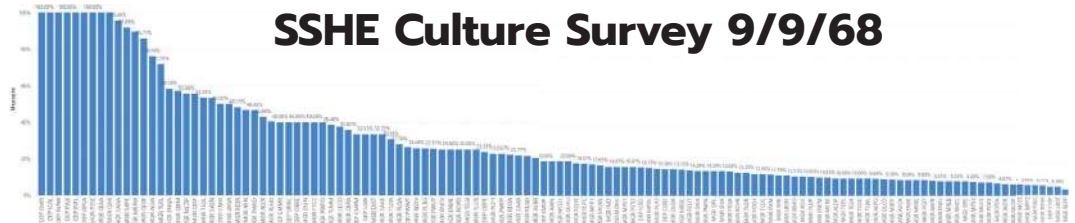
สอบถามเพิ่มเติมที่เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่, คุณอติสร OIHI หรือคุณสมเกียรติ INCI



สวมแจ็กทุกสัปดาห์ ทุละ 20ใบ ทำเสร็จก่อนมีสิทธิ์ก่อน



SSHE Culture Survey 9/9/68



วารสาร หมวกเขียว



จัดทำโดยอาสาสมัครและบุคลากรอุตสาหกรรม (QIHI)

- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนกันยายน 2568
- สรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย SHE Performance
- ทักเรื่องความรู้เกี่ยวกับการแก้ปัญหาด้วย 5WHY
- การตั้งคำถาม What if และ whop shop อีก 2 รุ่นเท่านี้
- การขับขี่ยปลอดภัย
- Learning from incidents
- ผู้โชคดีจากการทำ SSHE Culture Survey



กรณี ล้อรถ Forklift เบียดเท้าพนักงาน BSA กระดูกขาตอนปลายหัก พื้นที่ WH37

วันที่เกิดเหตุ: 21 กันยายน 2568 เวลา: 16. 15.30 น. Tier: -
พื้นที่เกิดเหตุ: WH37 (TLWL) Type of Incident: Injury Lost Workday

เหตุการณ์:

เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2568 เวลาประมาณ 15:30 น. ขณะที่พนักงานขับรถ Forklift ของหน่วย WH.40 ปฏิบัติงานขนย้ายสินค้า PP จำนวน 1.5 ตัน (จำนวน Pallet ช้อน 3) จากห้อง Seal โดยขับรถถอยหลังมายังทางแยก (สแต็ค) แล้วขับรถ Forklift เดินหน้าผ่านด้านหน้า Office ของหน่วยงาน Pallet ทำให้อุปกรณ์ล้อรถ forklift เบียดเท้าซ้ายของผู้บาดเจ็บ (พนักงานขับรถ forklift) ที่กำลังจะขึ้นขับรถ Forklift ได้รับบาดเจ็บที่เท้าซ้าย พนักงานบริษัทที่ถือโทรศัพท์ อยู่ใกล้ได้เข้าช่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้น หลังจากนั้น Shift Supervisor ได้เรียกรถพยาบาลของบริษัทขับไปส่งโรงพยาบาล-ระยอง แพทย์ ว.ระยอง ทำการรักษาโดยระงับไม่รับรองแพทย์ว่า "กระดูกขาตอนปลายส่วนเอ็นหักแบบปิด" และทำการใส่เฝือกให้ผู้ป่วยเจ็บ ไปพักรักษาตัวที่บ้าน หากครบกำหนด 3 เดือน กระดูกไม่เชื่อมติดกัน ต้องทำการผ่าตัดต่อไป

ผลกระทบที่เกิดขึ้นโดยประมาณ

ทรัพย์สินเสียหาย: - ค่าใช้จ่ายทางตรง: - ค่าใช้จ่ายทางอ้อม: -
ได้รับบาดเจ็บถึงขั้นรักษาพยาบาล (MT) : Medical Treatment / Lost Workday : > 3 วัน

การดำเนินการหลังเกิดเหตุ

- ส่งผู้บาดเจ็บเข้ารักษาที่โรงพยาบาลระยอง
- ส่งผู้บาดเจ็บกลับบ้านพัก
- รายงานอุบัติเหตุให้หัวหน้างาน และผู้บริหารทราบเบื้องต้น

ภาพจริงที่หน้างาน : ตำแหน่งของรถ Forklift ที่จุดเกิดเหตุ



First Report

ถุง product ของ UHMW ตกจาก FORKLIFT ครั้งที่ 1

วันที่เกิดเหตุ: 22 กันยายน 2568 เวลา: 17:30 น.
พื้นที่เกิดเหตุ: หน้าลานขึ้นของ TPIPL ประเภทอุบัติการณ์: Property damage

เหตุการณ์

วันที่ 22 กันยายน 2568 เวลาประมาณ 17:30 น. พนักงานสังกัด BSA ได้นำ product จากพื้นที่ Bagging UHMW ออกไปส่งที่ Auto W/H ด้วย forklift ระหว่างขับผ่านลานขึ้นของของบริษัท TPIPL Pallet ที่รองรับ product ตก ทำให้ถุง product ของ UHMW ล้มตกลงมาโดนถุง product ของ TPIPL ที่กำลังขนย้ายขึ้นรถบรรทุกเสียหาย

ผลกระทบ

- ทรัพย์สินเสียหาย (product UHMWPE ตกเสียหาย 2 ถุง/40kg , product TPIPL เสียหาย 2 ถุง/50Kg)
- ไม่มีผู้ได้รับบาดเจ็บ

สาเหตุเบื้องต้น (possible cause)

- PALLET แตกตรงตะเข็บกลาง ทำให้ถุง product ล้ม

การแก้ไขเบื้องต้น

เก็บกวาดทำความสะอาดพื้นที่ และเปลี่ยน PALLET ที่ใช้รองรับ product ใหม่

แนวทางป้องกัน

ให้ W/H ตรวจสอบสภาพ PALLET ก่อนส่งมอบ



First Report

ถุง product ของ UHMW ตกจาก FORKLIFT ครั้งที่ 2

วันที่เกิดเหตุ: 25 กันยายน 2568 เวลา: 15:35 น.
พื้นที่เกิดเหตุ: หน้าลานขึ้นของ TPIPL ประเภทอุบัติการณ์: Property damage

เหตุการณ์

วันที่ 25 กันยายน 2568 เวลาประมาณ 15:35 น. พนักงานสังกัด BSA ได้ขนย้าย product จากพื้นที่ Bagging UHMW ออกไปส่งที่ Auto W/H ขณะขับออกลานขึ้นของของบริษัท TPIPL pallet ได้ขยับออกจน product UHMWPE ตกเสียหาย 7 ถุง ล้มโดน Pallet เปล่าของ TPIPL ที่วางอยู่

ผลกระทบ

- ทรัพย์สินเสียหาย (product UHMWPE ตกเสียหาย 7 ถุง/140kg)
- ไม่มีผู้ได้รับบาดเจ็บ

สาเหตุเบื้องต้น (possible cause)

- PALLET แตกตรงตะเข็บกลาง ทำให้ถุง product ล้ม

การแก้ไขเบื้องต้น

เก็บกวาดทำความสะอาดพื้นที่ และเปลี่ยน PALLET ที่ใช้รองรับ product ใหม่

แนวทางป้องกัน

- ให้ W/H ตรวจสอบสภาพ PALLET ก่อนส่งมอบให้พื้นที่
- พื้นที่ตรวจสอบก่อนใช้งาน



First Report

ใบพัดของพัฒมบาดินวพนักงานBSA ที่ศูนย์ดับเพลิง

วันที่เกิดเหตุ : 26 กันยายน พ.ศ. 2568
พื้นที่เกิดเหตุ : ศูนย์ดับเพลิง (ININ)

เวลาประมาณ : 17:45 น.
Type accident : Injury FA (first-aid)

ลำดับเหตุการณ์

วันที่ 26 กันยายน 2568 เวลา 17:35 น. พนักงานดับเพลิง BSA no. A เก็บถุงพลาสติกติดอยู่ที่ใบพัดของพัดลม จึงทำ
การถอดปลั๊กไฟของพัดลมออก แล้วใช้มือข้างขวายกพัดลมให้เอียงขึ้น เพื่อจะเอาถุงพลาสติกออก แต่ขณะทำการยกพัดลม
ขึ้น ทำให้ใบพัดลมที่มีน้ำหนักบริเวณหัวพัดลมข้างขวา ทำให้อุปกรณ์ที่หัวพัดลมข้างขวา จึงไปสัมผัสกับท่อ
พัดลมฝั่ง LP แล้วแกว่งตัวไปทำงานตามปกติ

การแก้ไขเบื้องต้น

- ล้างแผลที่มือขวาด้วยน้ำสะอาด

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

- ผู้บาดเจ็บ ได้รับบาดเจ็บเป็นแผลฉีกขาดที่นิ้วหัวแม่มือและนิ้วชี้ นิ้วกลางมีแผลฉีกขาดเล็กน้อย ข้างขวา

สาเหตุหลัก

- อยู่ระหว่างการสอบสวน

แนวทางการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ

- อยู่ระหว่างการตรวจสอบ





อุบัติเหตจากการทำงาน สะสมตั้งแต่ Jan-Sep : 26 Cases

2025 2024

Personal Safety (จำนวนครั้งรายปี)

0	FATALITY (FT)	1
0	PERMANENT TOTAL DISABILITY (PT)	0
3	LOST WORKDAY CASES (LWC)	2
4	MEDICAL TREATMENT (MT)	5
3	FIRST AID (FA)	2
5	PROPERTY DAMAGE	6

TRIR 0.61 (7) 0.46 (8)

LV1 > 0.48 (>8 cases) LV2 ≤ 0.48 (8 cases) LV3 ≤ 0.36 (6 cases) LV4 ≤ 0.26 (4 cases) LV5 0 (0 cases)



Process Safety Event

2025 2024

1	TIER 1	0
1	TIER 2	1
10	TIER 3 (A)	7

Emergency Case 11 Case

EF 2 case	4
EG 9 case	7
EL 0 case	1

LV1 Tier 1 = 1 and Tier 2 = 4 LV2 Tier 1 = 0 and Tier 2 = 3 LV3 Tier 1 = 0 and Tier 2 = 3 LV4 Tier 1 = 0 and Tier 2 = 1 LV5 Tier 1 = 0 and Tier 2 = 0

PSE Tier 1,2 1.1 0.1

2025 2024 6





5W1H



Who = ใคร
What = อะไร
Where = ที่ไหน
When = เมื่อไหร่
Why = ทำไม
How = อย่างไร

5W1H คือ ตัวอักษรตัวแรกของคำภาษาอังกฤษ 6 คำ ประกอบด้วย Who , What , When , Where ,Why และ How

วิธีการใช้เครื่องมือนี้ประกอบด้วยการถามชุดคำถามอย่างเป็นระบบ เพื่อรวบรวมข้อมูลทั้งหมดที่จำเป็นในการจัดทำรายงานสถานการณ์ที่เกิดขึ้น โดยมีจุดประสงค์เพื่อระบุลักษณะที่แท้จริงของปัญหาและอธิบายออกมา อย่างแม่นยำและครบถ้วน

Who = ใคร
What = อะไร
Where = ที่ไหน
When = เมื่อไหร่
Why = ทำไม
How = อย่างไร

5W1H ใช้สำหรับทำอะไร

การใช้ 5W1H มีหลายรูปแบบการใช้งานและแตกต่างกันมาก ไม่ว่าคุณจะอยู่ในธุรกิจใดหรือใช้แก้ปัญหาอะไรเครื่องมือนี้ก็เป็นหนึ่งในตัวเลือกเสมอ



How?

ในการทำงานหรือการแก้ปัญหา คำถามที่ถูกต้องสำคัญกว่าคำตอบที่ถูกต้อง การถามคำถามที่ช่วยให้คุณควรประเมินบริบท ประเมินสถานการณ์และข้อจำกัดให้ครบทุกมิติ การวิเคราะห์อย่างละเอียดจะช่วยให้คุณระบุสาเหตุและปัญหาได้อย่างดีและเครื่องมือที่ชื่อว่า 5W1H คือ สิ่งที่เป็นคำตอบของทั้งหมด ในบทความนี้ จะแนะนำว่า 5W1H คืออะไร มีประโยชน์อย่างไร และมีขั้นตอนการใช้แบบไหนบ้าง



Why?



What?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?



When?



Who?



Why?



Where?

Work Shop “การตั้งคำถาม What if” รวมถึงการใช้งาน What if Platform

จาก Finding สวด ที่เข้า Audit ซึ่งเกิดจากรูทคาบ - สิงหาคม ที่ผ่านมา พบว่า "การตั้งคำถามสำหรับการประเมินความเสี่ยง - What If" ของหน่วยงานต่างๆ มีความหลากหลาย ไม่มีความจำในการตั้งคำถาม What if ที่ชัดเจน จึงมีข้อเสนอแนะให้จัดทำแนวทางการตั้งคำถามสำหรับการประเมินความเสี่ยงและประเมินความเสี่ยงด้วยวิธีการ What If Analysis ให้เป็นแนวทางเดียวกันและใช้กันแนวตั้งคำถาม What if ทุกหน่วยงานของบริษัทฯ

อาชีพอนามัยและสุขภาพครอบครัว (QHIA) จึงได้จัด Work Shop “การตั้งคำถาม What If” รวมถึงการใช้งาน What If Platform จำนวน 4 วัน ได้แก่

วันที่ 1 วันที่ 29 กันยายน 2568 ณ C 13 เวลา 9.00 – 12.00 น. ณ ห้อง Auditorium อาคาร 10 ปี จัดอบรมแล้ว

วันที่ 2 วันที่ 30 กันยายน 2568 ณ B เวลา 9.00 – 12.00 น. ณ ห้อง Auditorium อาคาร 10 ปี จัดอบรมแล้ว

วันที่ 3 วันที่ 27 ตุลาคม 2568 ณ เวลา 9.00 - 12.00 น. ณ ห้อง Auditorium อาคาร 10 ปี

วันที่ 4 วันที่ 28 ตุลาคม 2568 ณ D เวลา 9.00 – 12.00 น. ณ ห้อง Auditorium อาคาร 10 ปี

จึงใคร่ขอให้ท่านหรือตัวแทนของท่านที่ ได้รับมอบหมายให้เป็นตัวแทนมาลงเสียง **Vote** ของหน่วยงานตนเอง เข้าร่วม **Work shop** ตามกำหนดการข้างต้นโดยพร้อมเพรียงกัน โดย
แจ้งรายชื่อท่านลงที่ <https://forms.office.com/r/kLcVvapSRT> หรือสแกน QR Code (ด้านล่าง) เพื่อเตรียมสถานที่ **Work shop** ให้เหมาะสมกับจำนวนผู้เข้าร่วม **Work shop**



หมายเหตุ : คณะกรรมาธิการฯ ขอรับรองความถูกต้องและประสิทธิผลของ What if

- 1) มีความรู้ ความเข้าใจงานที่จะประเมินฯ เป็นอย่างดี
- 2) ผ่านการอบรมประเมินความเสี่ยงเบื้องต้น
- 3) มีความเข้าใจ “การตั้งคำถาม What if”

หากท่านมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด สามารถติดต่อสอบถามได้ที่คณะนิเทศศาสตร์ QIHI ผ่าน MST.Chanvaree.ki@urpc.co.th

ติดตามการจัดทำรายงานประเมินความเสี่ยงฯ กระทบแรงงาน

■ **การรายงานความคืบหน้าการดำเนินงาน (Progression) ของแต่ละหน่วยงาน**

1. ให้แต่ละหน่วยงาน Update Progress ตามแบบรายงาน Excel File ทุกเดือน
2. ให้แต่ละหน่วยงานรายงาน Progress ต่อผู้จัดการ และผู้จัดการฝ่ายทุกเดือน



- ที่จัดเก็บ File ประเมินความเสี่ยงฯ กระทรวงแรงงาน

Share Drive Y:\PROJECT > การประเมินอันตรายฯ กระทรวงแรงงาน > 2568 > Folder หน่วยงาน

- 01 Progression
- 02 ใบนำส่ง
- 03 สรุปผลประเมินความเสี่ยง (ภาพรวม)
- 04 What if
- 05 Hazop
- 06 FMEA
- 07 HRA
- 08 การยศาสตร์



Folder อื่นๆ

- **ชี้แจงแนวปฏิบัติประเมินอันตราย 21-01-2568**
- **Form ประเมินความเสี่ยง**
- **หน่วยงานที่ต้องทำรายงานประเมินความเสี่ยงฯ**



ขอให้พนักงานที่มีรายชื่อที่ยังไม่อบรมอันตรายจากสารเคมีจำนวน 310 คน ซึ่งไม่สอดคล้องกับกฎหมาย

พนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีต้องมีการทบทวนหลักสูตรอันตรายจากสารเคมีทุก 1 ปี ข้อมูลการฝึกอบรม ณ วันที่ 31/8/2568

Dashboard showing training needs summary and a list of training courses.

Summary:

- หลักสูตรทั้งหมด: 1
- หลักสูตรที่อบรมแล้ว: 1
- หลักสูตรที่เป็น Need: 1
- Need ที่อบรมแล้ว: 1,024
- Need ที่ยังไม่อบรม: 310
- จำนวนพนักงาน: 288
- % Compliance: 77%

Filters:

- Name: All
- ประเภทหลักสูตร: ☒ Need, ☐ NO-need
- Status (Need): ☒ ยังไม่อบรม, ☐ อบรมแล้ว
- DEPARTMENT: All
- DIVISION: All
- Course Name: ค้นหาจากหลักสูตร

Table:

DEP	DIV	Name	Course Name	ประเภทหลักสูตร	Course Type	Status (Need)	Last Train Date	ReTrain Period (m)	Next Train Date
				All		Need	13/06/2018	12	13/06/2019
						Need	29/06/2018	12	29/06/2019
						Need	09/07/2018	12	09/07/2019
						Need	27/06/2018	12	27/06/2019
						Need	26/06/2018	12	26/06/2019
						Need		12	
						Need	25/06/2018	12	25/06/2019
						Need	06/07/2018	12	06/07/2019
						Need	27/06/2018	12	27/06/2019
						Need	21/03/2018	12	21/03/2019
						Need	26/03/2018	12	26/03/2019
						Need		12	
						Need	23/02/2018	12	23/02/2019
						Need		12	
						Need	09/04/2024	12	09/04/2025



มารยาทในการจอดรถ จอดรถอย่างไรไม่กีดขวางการจราจร หรือสร้าง
ความเดือดร้อนให้กับผู้อื่น ที่ไหนบริเวณใดควรจอดไม่ควรจอดบ้าง

2. ไม่จอครตในที่ที่มีสัญลักษณ์ห้ามจอด



เพื่อปรับปรุงยี่ห้อผู้จำหน่ายหรือความหมายของป้ายوارهบนเนื้อผ้าให้ เหมาะจะได้รับการยอมรับเมื่อครั้งนำไปใช้ใหม่
เรียนเรื่องด้วย กรณีที่เห็นต่าง ๆ ที่ในวงจรรอง หากผู้ใดฝ่าฝืนจะมีความผิดตามกฎหมาย อาจถูกใส่เครื่องหมายติดข้อ หรือ
เพิกถอนอำนาจได้ โดยพื้นที่ที่ห้ามจขจร ได้แก่

ปัญหาอย่างหนึ่งของคนที่เป็นโรคซึมเศร้าจากการตรวจจิตใจแล้ว คิดอะไรแล้ว ก็จะครุ่น ที่เป็นปัญหาลำบากขึ้นมา ก็บ่อยๆ ที่มีการลงรายละเอียดในสิ่งที่เขาต้องเจอ แล้วก็จะครุ่นกับมันไปเรื่อย ทำให้เขาเกิดความท้อแท้จากความรู้สึกที่
ไร้ทางแก้ ทางออก ของ ชีวิตต่าง ๆ ก็ขึ้นมา แต่เป็นการจุดประกายความหมายจากสิ่งที่สร้างความเดือดร้อนให้กับผู้อื่น
อย่างเช่นการจรรยาบรรณนั้นบ้านเขาซึ่งจบมาเป็นกษัตริย์แล้วมาเจอตัวกับ

บางรายการลดรถที่ไม่ควรทำ



1. จดสำรวจหน้าบ้านคนอื่น

จากตารางบนนี้เห็นอย่างชัดเจนเลยว่า โฉนดที่ดินหรือโฉนดที่ดินทำประโยชน์แล้ว แม้จะเคยถูกขโมยไปมาแล้ว หรือเคยเปลี่ยนโฉนดมาแล้ว เพราะเมื่อมีการกระทำผิดกฎหมาย เจ้าของที่ดินได้ถูกตรวจสอบประวัติทางงานทางสังคม เพื่อเอาผิดได้ โดยอาศัยความผิดตามประมวลกฎหมายอาญามาตรา 397 บรรทัดฐานของความผิดนั้นค่อนข้างน้อย มีอัตราโทษจำคุกไม่เกิน 1 เดือน หรือปรับไม่เกิน 10,000 บาท หรือทั้งจำทั้งปรับ โฉนดที่ดินสามารถเรียกคืนจากสืบทายในทางแพ่ง ตามมาตรา 420 และถ้าเป็นคดีอาญาก็มีโทษทางอาญาคง พ.บ.จางรพ.บ. เจ้าหนี้ที่สนับสนุนออกเงินได้ก็ถูกต้อง



- ห้ามจอดรถบนทางเท้า
- ห้ามจอดรถบนสะพานหรืออุโมงค์
- ห้ามจอดรถในทางม้าลาย หรือระยะ 3 เมตร จากทางม้าลาย
- ห้ามจอดรถในทางร่วมทางแยก หรือในระยะ 10 เมตร จากทางร่วมทางแยก
- ห้ามจอดรถในเขตที่มีเครื่องหมายจราจรว่า "ห้ามจอดรถ"
- ห้ามจอดรถในระยะ 3 เมตร จากท่อบำบัดเพลิง
- ห้ามจอดรถในระยะ 15 เมตร จากทางรถไฟผ่าน
- ห้ามจอดรถในระยะ 15 เมตร จากที่ตั้งสัญญาณจราจร
- ห้ามจอดรถซ้อนคันบนบริเวณที่จอดอยู่ก่อนแล้ว นอกจากทางที่จะเข้าช่องพิเศษไว้ให้ และห้ามตั้งเบรกมือ
- ห้ามจอดรถตรงปากทางเข้า-ออกของบ้าน อาคาร ทางเดินรถ หรือในระยะ 5 เมตร จากปากทางเดินรถ
- ห้ามจอดรถระหว่างเขตปลอดภัยกับขอบทาง หรือในระยะ 10 เมตร นับจากปลายสุดของเขตปลอดภัยทั้งสองข้าง



วารสาร หมวกเขียว



จัดทำโดยอาสาสมัครและบุคลากรอุตสาหกรรม (QIHI)

- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนตุลาคม 2568
- สรุปผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย SHE Performance
- ความปลอดภัยในการรับมือพายุ
- รายชื่อผู้ที่ยังไม่เข้าอบรมอันตรายจากสารเคมี
- ประเมินความเสี่ยงส่งผลกระทบต่อแรงงาน
- SHER Platform
- การขับขีความปลอดภัย
- Learning from incidents
- การสำรวจความจำเป็นการใช้งาน PPE ประจำปี 2569
- หนังสือแสดงความยินยอมในการเก็บรวบรวม ใช้ และเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคล



ผู้รับเหมาหมดสติ โครงการ Positive Pressure for CCR of DCC/VGO

วันที่เกิดเหตุ : 9 ตุลาคม พ.ศ. 2568

เวลาประมาณ : 10:30 น.

พื้นที่เกิดเหตุ : CCR-DCC /VGO

ประเภทอุบัติเหตุ : MT (โรคประจำตัว โรคลมชัก)

ลำดับเหตุการณ์

- เมื่อเช้าวิน วันที่ 29 ตุลาคม 2568 เวลา 10:20 น. นายคมสัน ริงทำโช ผู้รับเหมาบริษัท CAI ทำงานโครงการ Positive Pressure for CCR of DCC/VGO ได้ขึ้นไปบนชั้นดาดฟ้าเพื่อเตรียมอุปกรณ์ในการทำงาน ในเวลา 10:30 เกิดเหตุ นายคมสัน ริงทำโช หมดสติ และนอนซมศีรษะอยู่บริเวณบันไดชั้นสุดท้ายของชั้นที่ 3 ของอาคาร DCC ช่วงเวลาต่อมา พนักงาน IRPC จำนวน 2 ท่าน ขึ้นไปตรวจงานบนชั้นดาดฟ้า และได้พบเหตุพบ นายคมสัน ริงทำโชหมดสติ จึงได้ทำการปฐมพยาบาลเบื้องต้นด้วยวิธี CPR และแจ้งโรงพยาบาล นำตัวส่งต่อ เพื่อเข้ารับการรักษาทันที โรงพยาบาลจะส่งต่อไป

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

- พนักงานหมดสติจากโรคประจำตัว

การแก้ไขเบื้องต้น

- ปฐมพยาบาลเบื้องต้นด้วยวิธี CPR และนำตัวส่งโรงพยาบาลจะส่งต่อไป

สาเหตุหลัก

- เป็นโรคประจำตัว โรคลมชัก

แนวทางการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ

- สอบถามพนักงานเกี่ยวกับโรคประจำตัวของแต่ละคนก่อนที่จะมอบหมายงาน เพื่อให้เหมาะสม และปลอดภัยกับพนักงาน



ความปลอดภัยในการรับมือพายุ

ความเสี่ยงด้านความปลอดภัยจากพายุ

- โครงสร้างเสียหาย เช่น หลังคา ป้าย เสาไฟ
- ไฟฟ้าขัดข้อง น้ำท่วม เครื่องจักรช็อต
- การสัญจรและขนส่งอันตราย
- ความเครียดและความล่าช้าในพนักงาน



การปฏิบัติระหว่างพายุ (During)

- หลีกเลี่ยงกิจกรรมกลางแจ้งทันที
- หลีกเลี่ยงอยู่ใต้ต้นไม้หรือป้ายโฆษณา
- ติดตามข่าวจากกรมอุตุนิยมวิทยา
- ปิดระบบไฟฟ้า/เครื่องจักรที่ไม่จำเป็น
- ตรวจสอบพนักงานให้อยู่ในที่ปลอดภัยครบทุกคน

มาตรการเตรียมตัวก่อนพายุ (Before)

- ✓ ตรวจสอบโครงสร้าง
- ✓ ช้อนแผนฉุกเฉิน
- ✓ เตรียมจุดรวมพลและเครื่องมือฉุกเฉิน
- ✓ แจ้งข่าวสารผ่านช่องทางภายใน เช่น LINE Group

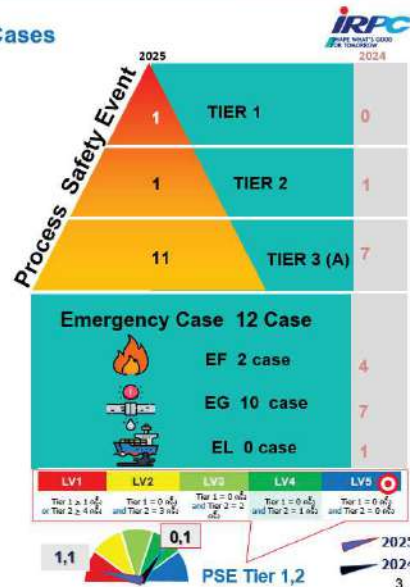
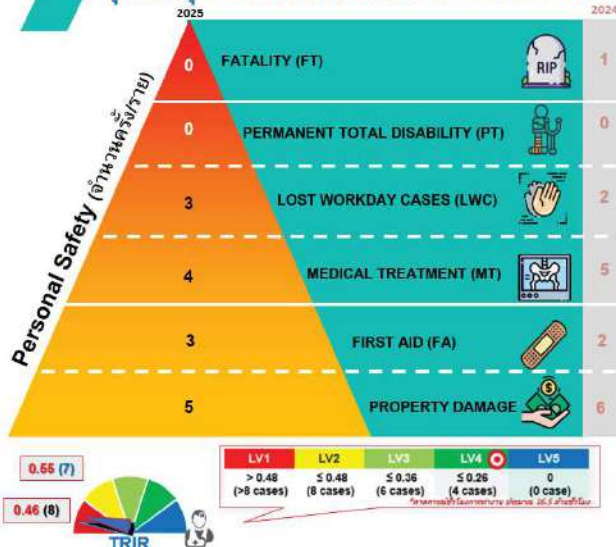


หลังพายุสงบ (After)

- ตรวจสอบความเสียหายของอาคารและเครื่องจักร
- ตรวจสอบระบบไฟฟ้าก่อนใช้งาน
- ถ่ายภาพเพื่อรายงานและประเมินความเสียหาย
- พิสูจน์และจัดทำ Lessons Learned

“เตรียมพร้อมรับมือพายุ...ด้วยสติและความปลอดภัย”

อุบัติเหตจากการทำงาน สะสมตั้งแต่ Jan-Oct : 27 Cases



ขอให้พนักงานที่มีรายชื่อที่ยังไม่อบรมอันตรายจากสารเคมีจำนวน 176 คน ซึ่งไม่สอดคล้องกับกฎหมาย

พนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีต้องมีการทบทวนหลักสูตรอันตรายจากสารเคมีทุก 1 ปี ข้อมูลการฝึกอบรม ณ วันที่ 31/8/2568

หลักสูตรทั้งหมด	หลักสูตรอบรมแล้ว	หลักสูตรเป็น Need	Need อบรมแล้ว	Need ที่ยังไม่อบรม	จำนวนพนักงาน	% Compliance	Date Update on 30/9/2568
1	1	1	1,155	176	176	87%	Clear all filters

Name	ประเภทหลักสูตร	Status (Need)	DEPARTMENT	DIVISION	Course Name
All	<input checked="" type="checkbox"/> Need <input type="checkbox"/> NO-need	<input checked="" type="checkbox"/> ยังไม่อบรม <input type="checkbox"/> อบรมแล้ว	All	All	ค้นหาจากสารเคมี

DEP	DIV	Name	Course Name	ประเภทหลักสูตร	Course Type	Status (Need)	Last Train Date	ReTrain Period (m)	Next Train Date
				All					
						Need	27/06/2018	12	27/06/2019
						Need	21/03/2018	12	21/03/2019
						Need	26/03/2018	12	26/03/2019
						Need			
						Need	23/02/2018	12	23/02/2019
						Need	24/10/2024	12	24/10/2025
						Need	04/10/2024	12	04/10/2025
						Need	02/10/2024	12	02/10/2025
						Need	26/09/2024	12	26/09/2025
						Need	30/09/2024	12	30/09/2025
						Need	04/10/2024	12	04/10/2025
						Need	04/10/2024	12	04/10/2025
						Need	01/10/2024	12	01/10/2025
						Need			
						Need	27/09/2024	12	27/09/2025

ตรวจสอบรายชื่อผู้ที่ยังไม่เข้าอบรมอันตรายจากสารเคมี
ลิงก์ด้านล่าง

https://rppcl.sharepoint.com/:u/a/WebsiteHealthandSafety/EdmzT-qB8FAvZaK_RoQlwBwYdH_uRtKJZCHEV7d1w7e3vGQDI/

ขอให้อำนาจในการให้แล้วเสร็จภายใน 30 พฤศจิกายน 2568
นี้เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย

ประเมินความเสี่ยงส่งกระทรวงแรงงาน

การรายงานความคืบหน้าการดำเนินงาน (Progression) ของแต่ละหน่วยงาน

1. ให้แต่ละหน่วยงาน Update Progress ตามแบบรายงาน 01 Progression Excel File ทุกเดือน
2. ให้แต่ละหน่วยงานรายงาน Progress ต่อผู้จัดการ และผู้จัดการฝ่ายทุกเดือน
3. หน่วยงาน QIHI รายงานภาพรวมของบริษัต์ต่อการประชุม MANSAFCOM



กำหนดแล้วเสร็จ 25/12/2568

ที่จัดเก็บ File ประเมินความเสี่ยงฯ กระทรวงแรงงาน

Share Drive Y:\PROJECT\ประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยฯ-กระทรวงแรงงาน\2568 > Folder หน่วยงาน

- 01 Progression (*ฉบับยื่นขึ้นแจ้งการดำเนินการขอประเมินความเสี่ยง)
- 02 ใบนำส่ง (*กรณียกข้อผิดพลาดของข้อมูล)
- 03 คู่มือประเมินความเสี่ยง (ภาพรวม) ทุก Tool (*ประเมินความเสี่ยงเชิง)
- 04 What if (*จัดเรียงเอกสารตามความเสี่ยง)
- 05 Hazop (*จัดเรียงเอกสารตามความเสี่ยง)
- 06 FMEA (*จัดเรียงเอกสารตามความเสี่ยง)
- 07 HRA (*จัดเรียงเอกสารตามความเสี่ยง)
- 08 กราฟอาศรัย (*จัดเรียงเอกสารตามความเสี่ยง)



แต่ละหน่วยงานต้องเข้าไปกรอกข้อมูลตั้งแต่ Folder 01-08 (แต่ละหน่วยงานงานอาจมีการจัดที่ประเมินความเสี่ยง Folder 04-08 ไม่เท่ากัน)

Folder อื่นๆ
00 ชื่อแผนปฏิบัติการประเมินอันตราย
01 Form ประเมินความเสี่ยง
02 หน่วยงานที่ต้องทำรายงานประเมินความเสี่ยงฯ

วิธีการตรวจสอบการจัดเก็บ
*ดูข้อมูลไม่ได้ไฟล์ PDF วิธีการตรวจสอบการจัดเก็บ

ไฟล์เอกสารที่ส่งมาเอกสาร

หน่วยงาน QIHI จะเข้าตรวจสอบการจัดเก็บเอกสารวันที่ 18-19/11/2568, 2-3/12/2568, 16-17/12/2568, 29-30/12/2568 หน่วยงานสามารถเข้าไปตรวจสอบได้ด้วยตนเอง

SHER Platform

Not Phishing Email

E-mail ด้านล่างเป็นอีเมลออกจาก Platform SHER (โปรแกรมประเมินความเสี่ยง) ท่านจะได้รับเมื่อผู้จัดการหน่วยงานของท่านกดอนุมัติประเมินความเสี่ยงของหน่วยงาน

เรียน พนักงานสังกัด DEP ICRM

MSCenterService@rppcl.co.th
To: Apirat Chaitanrit
Cc: Chanisara Kitsanakulit

เรียน พนักงานสังกัด DEP ICRM

เนื่องด้วยทางสังกัด DEP ICRM พยายามปรับปรุงอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี What if ของโรงงาน ICRM-ICRM-001-W

จึงดำเนินการสื่อสารให้ท่านรับทราบ

โดยท่านสามารถ click ที่ link [sher-link-0001](#) เพื่อศึกษา และกด "รับทราบ" ภายใน 7 วัน

หากท่านมีข้อสงสัย กรุณาติดต่อคนที่ คุณชนิสรา ฤกษ์ณะถลัส ADMIN ระบบ สังกัด QIHI
E-mail: chanisara.ki@rppcl.co.th
เบอร์โทรศัพท์ 088-8795939

Reply Reply All Forward

4, 7/11/2568 10:25

ทำไม่ถึงต้องได้รับฉบับนี้?

เพื่อให้ท่านเข้าไปอ่านและรับทราบความเสี่ยงของหน่วยงานของตนเอง

ดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่คู่มือการใช้งาน What if ตามลิงก์ด้านล่าง

คู่มือการใช้งาน What if analysis platform Rev.1.pdf

หน้าหนาวต้องระวัง! ขับรถแบบไหนถึงจะเซฟชีวิตได้ดีที่สุด

อากาศหนาว ๆ แบบนี้ ยิ่งเป็นฤดูที่เหมาะกับคาราวานแพลนเที่ยวที่สุด ได้สุดจากหาบริสุทธิ ขอเชิญสัมผัสธรรมชาติให้ชุ่มฉ่ำใจ ก็ถือเป็นการพักผ่อนที่รับสันติอันแท้จริงทีเดียว ซึ่งสถานที่ที่ยอดฮิตส่วนใหญ่คงไม่พ้นภูเขาแน่นอน

ซึ่งสภาพอากาศหน้าหนาวเป็นสิ่งที่คาดการณ์ได้ค่อนข้างยาก ยิ่งอยู่บนภูเขาสูง ๆ ยิ่งมีโอกาสเจอหมอกลงจัดได้ ซึ่งการขับรถหน้าหนาวในสภาพอากาศแบบนี้หากไม่มีเทคนิคดี ๆ ก็อาจทำให้เกิดอันตรายได้

5 เทคนิคขับรถหน้าหนาว



1. ไล่ฝ้าแบบกระจก

ด้วยสภาพอากาศที่หนาวขึ้น ก็อาจทำให้เกิดฝ้าขึ้นอยู่ตามกระจกront ได้ ทั้งกระจกด้านหน้าหรือด้านข้าง ส่งผลให้มองเห็นถนนหนทางได้ไม่ชัดเจน จนอาจเกิดอุบัติเหตุขึ้นได้ ดังนั้นสิ่งที่จำเป็นในการขับรถหน้าหนาว จึงควรไล่ฝ้าที่เกิดขึ้นบนกระจกก่อนขับต่อแน่นอน โดยการเช็ดถูว่าฝ้าที่เกิดขึ้นนั้นเกิดจากด้านนอกหรือด้านในด้วยรถ หากเกิดด้านใน ให้ลดอุณหภูมิของแอร์ลง แต่หากเป็นด้านนอก ให้เปิดที่ปัดน้ำฝนพร้อมเพิ่มอุณหภูมิแอร์ให้สูงขึ้น หรือเปิดกระจกเพื่อให้อากาศภายในและนอกมีอุณหภูมิที่ใกล้เคียงกัน เพื่อทำการไล่ฝ้าออกนั่นเอง

2. ใช้ไฟต่ำและไฟตัดหมอก

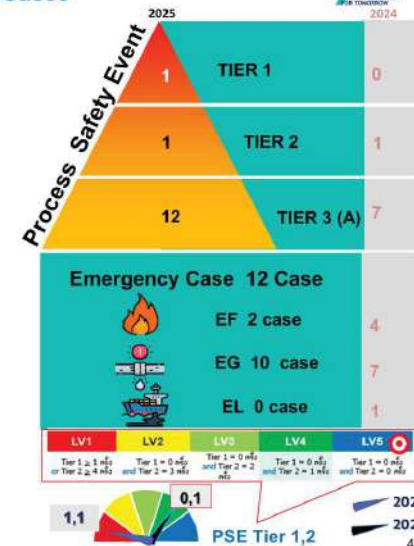
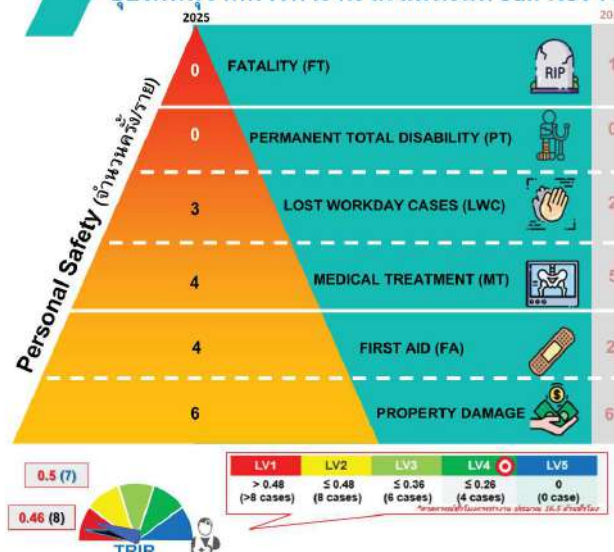
ในการขับรถหน้าหนาว ควรเปิดไฟต่ำหรือไฟใหญ่ขณะขับรถ เพื่อให้รถคันอื่นสามารถมองเห็นรถของเราได้ชัดเจนมากขึ้น และเมื่อถึงทางโค้งหรือทางแยก ควรกะพริบไฟเป็นสัญญาณให้รถที่สวนเลนมาสังเกตเห็น และสำหรับรถที่มีไฟตัดหมอก ควรเปิดไฟทั้งด้านหน้าและด้านหลัง เพื่อให้รถคันหลังมองเห็นได้จากระยะไกล อีกอย่างที่ต้องระวังคือการใช้ไฟสูง เพราะไฟจะกระทบกับสายตาคูอื่นและทำให้ตาพร่ามัวจนเกิดอุบัติเหตุได้ รวมถึงไม่ควรเปิดไฟกะพริบตลอดเวลา เพราะจะทำให้รถที่ตามหลังมาไม่สามารถกะระยะห่างที่ชัดเจนได้



3. รักษาระยะห่างจากรถคันหน้ามากกว่าปกติ

เมื่อขับรถในบริเวณที่มีหมอกลงหนา อาจทำให้ตบึงทัศนวิสัยในการมองเห็นได้ ดังนั้นจึงควรขับรถโดยทิ้งระยะห่างมากกว่าปกติ เพื่อช่วยเพิ่มความปลอดภัยหากมีเหตุฉุกเฉินเกิดขึ้นด้านหน้า หรือจากการที่รถคันหน้าเบรกกะทันหันได้อีกด้วย ถือเป็นการช่วยเพิ่มการตัดสินใจให้ขับรถได้ง่ายขึ้นนั่นเอง

- การใช้ความระมัดระวังในการขับรถ



หลักสูตรทั้งหมด

1

หลักสูตรที่อบรมแล้ว

1

หลักสูตรที่เป็น Need

1

Need ที่อบรมแล้ว

1,072

Need ที่ยังไม่อบรม

260

จำนวนพนักงาน

177

% Compliance

80%

Data Update on
31/10/2568

[Clear all filters](#)

Name

ทั้งหมด

ประเภทหลักสูตร

☒ Need
☐ NO-need

Status (Need)

☐ ยังไม่อบรม
☐ อบรมแล้ว

DEPARTMENT

ทั้งหมด

DIVISION

ทั้งหมด

Course Name

ค้นหาจากสายอาชีพ

DEP	DIV	Name	Course Name	ประเภทหลักสูตร	Course Type	Status (Need)	Last Train Date	ReTrain Period (m)	Next Train Date
				ทั้งหมด					
					Need	✖	21/11/2024	12	21/11/2025
					Need	✖	27/06/2018	12	27/06/2019
					Need	✖	21/03/2018	12	21/03/2019
					Need	✖	26/03/2018	12	26/03/2019
					Need	✖		12	
					Need	✖	23/02/2018	12	23/02/2019
					Need	✖	24/10/2024	12	24/10/2025
					Need	✖	04/10/2024	12	04/10/2025
					Need	✖	02/10/2024	12	02/10/2025
					Need	✖	26/09/2024	12	26/09/2025
					Need	✖	30/09/2024	12	30/09/2025
					Need	✖	04/10/2024	12	04/10/2025
					Need	✖	01/10/2024	12	01/10/2025
					Need	✖		12	
					Need	✖	27/09/2024	12	27/09/2025

ตรวจสอบรายชื่อ ผู้ที่ยังไม่เข้าอบรมอันตราย จากสารเคมี ที่ ลิ้งค์ด้านล่าง

ประเมินความเสี่ยงส่งผลกระทบต่อแรงงาน

การรายงานความคืบหน้าการดำเนินงาน (Progression) ของแต่ละหน่วยงาน

1. ให้แต่ละหน่วยงาน Update Progress ตามแบบรายงาน 01 Progression Excel File ทุกเดือน
2. ให้แต่ละหน่วยงานรายงาน Progress ต่อผู้จัดการ และผู้จัดการฝ่ายทุกคน
3. หน่วยงาน QIHI รายงานภาพรวมของบริษัทต่อการประชุม MANSAFCOM

กำหนดแล้วเสร็จ 25/12/2568



ที่จัดเก็บ File ประเมินความเสี่ยงฯ กระบวนการงาน

Share Drive Y:\PROJECT2\ประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยฯ-กระบวนการงาน\2568> Folder หน่วยงาน

- 01 Progression (*ฉบับที่ขึ้นการดำเนินการของหน่วยงาน)
- 02 ใบนำส่ง (*กรณีการขอข้อมูลจากหน่วยงาน)
- 03 สรุปผลประเมินความเสี่ยง (ภาพรวม) ทุก Tool (*ประเมินความเสี่ยงรวมกัน)
- 04 What if (*กรณีการขอข้อมูลจากหน่วยงาน)
- 05 Hazop (*กรณีการขอข้อมูลจากหน่วยงาน)
- 06 FMEA (*กรณีการขอข้อมูลจากหน่วยงาน)
- 07 HRA (*กรณีการขอข้อมูลจากหน่วยงาน)
- 08 การขอสรุป (*กรณีการขอข้อมูลจากหน่วยงาน)



วิธีการตรวจสอบการจัดเก็บ

*ดูโฟลเดอร์ไฟล์ไฟล์ PDF ที่เก็บรวบรวมการจัดเก็บ

แต่ละหน่วยงานต้องเข้าไปกรอกข้อมูลตั้งแต่ Folder 01-08 ณแต่ละหน่วยงาน งานอาจมีการจัดที่ประเมินความเสี่ยงฯ Folder 04-08 ไม่เท่ากัน

Folder อื่นๆ
00 ขี้แจงแนวปฏิบัติประเมินอันตราย
01 Form ประเมินความเสี่ยง
02 หน่วยงานที่ต้องทำรายงานประเมินความเสี่ยงฯ

ไฟล์เอกสารมีหลายเอกสาร

หน่วยงาน QIHI จะเข้าตรวจสอบการจัดเรียงเอกสาร วันที่ 18-19/11/2568, 2-3/12/2568, 16-17/12/2568, 29-30/12/2568 หน่วยงานสามารถเข้าไปตรวจสอบได้ด้วยตนเอง

Not Phishing Email

ประชาสัมพันธ์รายงานผลการตรวจวิเคราะห์ประเมินความเสี่ยง
โรคหลอดเลือดหัวใจ (CVD Risk) และโรคหลอดเลือดสมอง (Stroke Risk)
ประจำปี 2568 (สำนักงานกรุงเทพฯ และคลังน้ำมัน)



ตามที่บริษัทฯ ได้จัดตรวจสุขภาพประจำปี 2568 ให้กับพนักงานทุกท่าน และดำเนินการประเมินความเสี่ยงโรคหลอดเลือดหัวใจ (CVD Risk) และโรคหลอดเลือดสมอง (Stroke Risk) วิเคราะห์โดยแพทย์ชำนาญการพิเศษจากโรงพยาบาลของรัฐ

ส่วนงานอาชีวอนามัยและสุขภาพสตรีอุตสาหกรรม (QIHI) จะนำส่ง รายงานผลการประเมิน ดังกล่าวในรูปแบบไฟล์ PDF เพื่อจัดส่งให้กับพนักงานทุกท่าน ผ่านทาง E-mail: QIHI.OC.SUPPORT@irpc.co.th ทั้งนี้ จะเริ่มทยอยจัดส่งรายงานให้กับพนักงาน ตั้งแต่วันที่ 8 ธันวาคม 2568 เป็นต้นไป

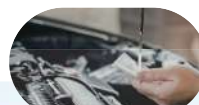


จึงเรียนมาเพื่อทราบ
Employee Caring

ช่วงฤดูหนาวช่วงหน้าหนาว ต้องตรวจสอบเช็คอะไรบ้าง
หน้าหนาวเป็นช่วงเวลาอากาศเย็นสบาย แดดก็เยอะหลายแห่งก็มีทัศนียภาพสวยงามน่าไปเยี่ยมเยือน ทำให้ส่วนใหญ่มักจะวางแผนขับรถไปเที่ยวกันเองมากกว่า แต่ก่อนจะขับรถเที่ยวหน้าหนาว อย่าลืมตรวจสอบสภาพรถให้พร้อมก่อนออกเดินทางเพื่อความปลอดภัยและสร้างความมั่นใจในการขับขี่ทั้งตัวเจ้าของรถและเพื่อนร่วมทริปทุกคน วันนี้จึงมีเกร็ดความรู้จากโตโยต้า สีสซิ่ง มาฝากกันว่าก่อนขับรถเที่ยวหน้าหนาว ควรตรวจสอบเช็คอะไรบ้าง

2. ตรวจสอบระบบเบรก

การขับรถเที่ยวหน้าหนาวคนขับรถอาจต้องเจอกับเส้นทางที่ลื่นไหลทั้งทางราบ ทางโค้ง ทางลาดชัน ไปจนถึงทางชันเขา ลงเขา ดังนั้นระบบเบรกจึงมีความสำคัญอย่างมาก และเป็นระบบในเครื่องยนต์ที่ควรตรวจสอบก่อนขับรถเที่ยวด้วยตัวเองเสมอ ไม่ว่าจะเป็นการเช็คจานเบรก ผ้าเบรก และน้ำมันเบรก ที่สำคัญอย่าลืมดูด้วยว่าน้ำมันเบรกรั่วซึมหรือไม่ โดยสังเกตจากการมีน้ำหยดใต้ท้องรถ นอกจากนี้หากใครยังไม่เปลี่ยนน้ำมันเบรกตามกำหนดเวลาควรนำรถเข้าอู่เพื่อเปลี่ยนน้ำมันเบรกใหม่ก่อนขับรถเที่ยวด้วยเช่นกัน



1. ตรวจสอบระบบไฟ

ระบบไฟมีประโยชน์อย่างมากเมื่ออุณหภูมิภายในและภายนอกไม่สมดุลกันจนเกิดฝ้าบนกระจกหน้าต่าง ซึ่งในช่วงที่อากาศหนาวมักเกิดปัญหาฝ้าเกาะกระจกลดอยู่บ่อย ๆ ดังนั้นก่อนขับรถเที่ยวหน้าหนาว อย่าลืมตรวจสอบระบบไฟให้ตัวยังทำงานดีอยู่หรือไม่ เพราะหากระบบไฟไม่ทำงาน ระหว่างขับขี่ก็อาจเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุได้ เนื่องจากทัศนวิสัยไม่ดีพอ

3. ตรวจสอบน้ำมันเครื่อง

น้ำมันเครื่องที่ดีจะช่วยให้อุปกรณ์เครื่องยนต์และระบบเผาไหม้ในเครื่องยนต์ทำงานได้ดีขึ้น ดังนั้นก่อนขับรถเที่ยวอย่าลืมเช็คน้ำมันเครื่องว่ายังใส สะอาด และมีปริมาณเหมาะสมหรือไม่ หรือจะนำรถไปเปลี่ยนน้ำมันเครื่องใหม่เพื่อความอุ่นใจไว้ก่อนก็ได้

4. ตรวจสอบแบตเตอรี่

อากาศเย็นอาจทำให้แบตเตอรี่เย็นจนสตาร์ทยากขึ้นรวมถึงมีปัญหาเรื่องความชื้นในแบตเตอรี่ด้วย ดังนั้นอย่าลืมเช็คแบตเตอรี่ว่ายังทำงานได้ดีมีประสิทธิภาพหรือไม่ รวมถึงเช็คขั้วแบตเตอรี่ สายแบตเตอรี่ และอายุการใช้งานของแบตเตอรี่รถยนต์ด้วย



5. ตรวจสอบน้ำยาฉีดกระจก

น้ำยาฉีดกระจกจะเป็นส่วนสำคัญที่ไม่ควรมองข้ามในการขับรถเที่ยวหน้าหนาว เพราะเมื่อขับรถไม่ช้าจะเป็นเวลากลางวันหรือกลางคืน หากมีคราบ น้ำแข็ง ฝุ่น หรือเศษสิ่งสกปรกต่าง ๆ เกาะติดกระจก น้ำยาฉีดกระจกจะช่วยทำความสะอาดสิ่งเหล่านี้เพื่อให้ทัศนวิสัยดีขึ้นได้



6. ตรวจสอบใบปิดน้ำฝน

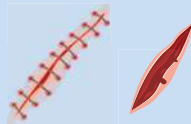
นอกจากเช็คน้ำยาฉีดกระจกแล้ว ใบปิดน้ำฝนก็มีความสำคัญไม่แพ้กัน เพราะอากาศหนาวอาจทำให้ยางของใบปิดน้ำฝนเสื่อม แข็ง จนปิดคราบน้ำต่าง ๆ ออกได้ไม่เกลี้ยง ดังนั้นจึงควรตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของใบปิดน้ำฝนก่อนเดินทางไกลอยู่เสมอ



7. ตรวจสอบสัญญาณไฟ

สุดท้ายอย่าลืมตรวจสอบเช็คระบบสัญญาณไฟต่าง ๆ ทั้งไฟส่องสว่าง ไฟตัดหมอก ไฟเลี้ยว ไฟฉุกเฉิน รวมถึงเช็คสัญญาณไฟแจ้งเตือนในรถยนต์ด้วยว่าขึ้นแจ้งเตือนเป็นปกติหรือไม่





กรอกยังไร ?
ขั้นตอนไหนต้องทำอะไรบ้าง?

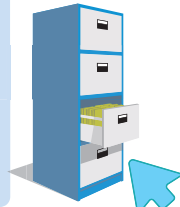


วิธีการกรอก New IdMS ในขั้นตอน create

CLICK HERE

วิธีการกรอก New IdMS ในขั้นตอน Implement

CLICK HERE



ข้อมูล ที่เก็บ
เหตุการณ์ในอดีต
สามารถหาได้จาก



หนังสือแสดงความยินยอมในการเก็บรวบรวม ใช้ และเปิดเผย
ข้อมูลส่วนบุคคล (รวมถึงข้อมูลด้านสุขภาพ – Sensitive Data)

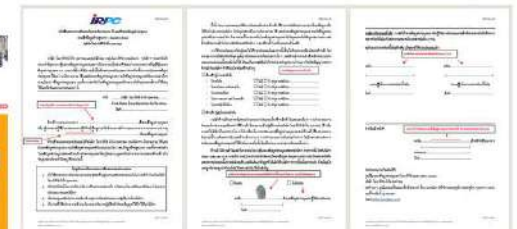


วัตถุประสงค์ในการขอความยินยอม

1. เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาความเหมาะสมด้านสุขภาพและความปลอดภัยในการเข้าทำงานกับบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. เพื่อประโยชน์ในการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมภายในสถานประกอบการของบริษัทฯ
3. เพื่อควบคุมและบริหารความเสี่ยงด้านสุขภาพที่อาจมีผลต่อการปฏิบัติงานกับบริษัทฯ
4. เพื่อการเข้าใช้บริการ การเข้าร่วมกิจกรรม หรือการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาที่ได้ทำไว้กับบริษัทฯ

ผู้รับเหมาควรรู้
4. เอกสารผู้รับเหมา

เริ่มใช้งาน 11 พฤศจิกายน 2568



ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณา
ปรับปรุงแก้ไขต่อไป



สแกน QR CODE

หรือ Click สิ่งนี้ที่ QR Code ด้านบน



ลุ้นรับรางวัล
ทองกุญแจตุ๊กตา
จาก ความคิดเห็นที่
ส่งเข้ามา 2 ท่าน



สแกน QR CODE
เพื่อติดตั้งAPP ผ่านมือถือ



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

เอกสารแนบที่ 33

เอกสารการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)

หลักการและเหตุผล

เพื่อให้โครงการอนุรักษ์การไต่ยืน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 และ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การจัดทำโครงการอนุรักษ์การไต่ยืน พ.ศ. 2553 และรองรับการตอบรายงาน EIA คณะอนุกรรมการอาชีวอนามัย จึง ได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การไต่ยืนปี 2568 ขึ้น (ต่อเนื่องจากปี 2549–2568) เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดกฎหมาย และเป็นการเฝ้าระวังการไต่ยืนของพนักงาน

วัตถุประสงค์

- 1 เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย
- 2 เพื่อควบคุมและป้องกันการสัมผัสเสี่ยงดังของพนักงาน
- 3 ป้องกันการสูญเสียการไต่ยืนที่จะเกิดขึ้นกับพนักงานในอนาคต
- 4 เพื่อสร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์การไต่ยืนแก่พนักงาน

เป้าหมาย

1. มีการอบรมเรื่องอันตรายจากเสียง ให้แก่พนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง ตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไป โดยมีพนักงานเข้ารับการอบรม 100 % ของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย
2. มีการตรวจสอบสมรรถภาพการไต่ยืนของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย 100 %
3. มีการประเมินการสัมผัสเสี่ยงของพนักงาน ในพื้นที่ทำงานหน่วยงานกลุ่มเป้าหมายครบทุกพื้นที่

กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายพื้นที่ตามข้อกำหนด EIA จำนวน 44 หน่วยงาน ดังนี้

PLBG, PLHD, PLP1, PLP2, PLPC, SAAE, SAPE, SAAB, SASN, READ, READ (DHT), RENA, REDV, RESR, OLCO, OLHU, OLPA, LBOD, LBOT, TLDR, TLDA, TLDP, RCHR, RCHS, RCUT, RCPP, RCPR, TLLB, TLOC, TLOR, PWPP, PWWT, PWUT, HMU, MCDP, MPOL, MPP1, MPP2, MPS1, MPS2, MRPW, MRRE, MRRC, MRTF

ขั้นตอนดำเนินการ

1. จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสี่ยงของพนักงานในสถานที่ทำงาน
2. จัดทำแผนงาน และตรวจสอบสมรรถภาพการไต่ยืน
3. วิเคราะห์ผลตรวจสอบสมรรถภาพการไต่ยืน
4. ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสี่ยงดัง
5. กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง
6. ระยะเวลาในการดำเนินการ

รายละเอียดการดำเนินการ

1. จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงานในสถานที่ทำงาน
เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย และสุขภาพศาสตร์อุตสาหกรรม จัดทำแผนงาน และดำเนินการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงดัง 8 ชั่วโมงทำงาน ตามแผนงานประจำปี
2. จัดทำแผนงาน และตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัยจัดทำแผนงาน ดำเนินการกำหนดกลุ่มเสียงที่สัมผัสเสียง เพื่อตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และแจ้งรายชื่อต่อหน่วยงานบริการสุขภาพ หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง จัดให้พนักงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยินตามแผนงานประจำปี
3. วิเคราะห์ผลตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
แพทย์ที่ปรึกษาอาชีวเวชศาสตร์ประจำบริษัท และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย วิเคราะห์ และตรวจสอบผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
4. ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง
หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ ดำเนินการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง ทุกกลุ่มเสียง เพื่อกำหนดมาตรการป้องกัน
5. กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง
ผู้จัดการหน่วยงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย และสุขภาพศาสตร์อุตสาหกรรม ออกมาตรการควบคุมป้องกัน การสัมผัสเสียงดังของพนักงาน เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติ โดยมาตรการทั่วไปประกอบด้วย
 - 5.1 จัดให้มีห้องควบคุมการผลิต (CCR) ห้องพักผู้ปฏิบัติงานที่ เป็นระบบการผลิตแบบต่อเนื่อง ในระบบต่อการควบคุมการผลิต ผู้ปฏิบัติงานจะควบคุมเครื่องจักรการผลิตอยู่ในห้องควบคุม และ สำหรับผู้ปฏิบัติงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่จะเข้าไปเป็นบางครั้งเท่านั้น ไม่ได้ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่เป็นเวลานาน หลังจากปฏิบัติงานในพื้นที่เสร็จจะกลับมาประจำที่ห้องพัก
 - 5.2 จัดให้ผู้ปฏิบัติงานมีการหมุนเวียนพื้นที่ปฏิบัติงาน เพื่อลดเวลาในการสัมผัสเสียงดัง
 - 5.3 มีการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของผู้ปฏิบัติงาน (วัดเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาทำงาน (TWA) เป็นประจำทุกปี
 - 5.4 จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ เจริญป้องกัน (Preventive Maintenance)
 - 5.5 จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายจากเสียง ที่ครอบหู ปลั๊กอุดหู ให้แก่พนักงานทุกคน
 - 5.6 ติดป้ายเตือนบริเวณที่มีเครื่องจักรเสียงดัง
 - 5.7 จัดให้มีการตรวจสมรรถภาพ การได้ยินของผู้ปฏิบัติงานที่สัมผัสเสียงดังเป็นประจำทุกปี และมีการเก็บผลการตรวจใน Software (e-Health Book) ในระบบ Intranet ของโรงงานที่พนักงานสามารถเข้าไปดูผลการตรวจเปรียบเทียบแต่ละปีได้
 - 5.8 จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ประจำปี อย่างต่อเนื่อง
6. ระยะเวลาในการดำเนินการ
เดือน มกราคม - ธันวาคม 2568

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

- 1 สามารถป้องกันการสูญเสียการได้ยินจากการสัมผัสเสียงดังในโรงงาน
- 2 ส่งเสริมให้พนักงานเกิดความตระหนักในการดูแลสุขภาพ การทำงานที่ปลอดภัยและการปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน
- 3 สามารถลดการสูญเสียการได้ยินของพนักงานที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต


เอกสารแนบที่ 34


Layout อุปกรณ์ดับเพลิง




เอกสารแนบที่ 35

แผนฉุกเฉินในการป้องกันและระงับอัคคีภัย

 <p>บริษัท یرپค یر Públicas (Lim) Co., Ltd. IRPC Public Company Limited</p>	<p>การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC</p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="813 92 969 159">No.</td> <td data-bbox="969 92 1037 159"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="813 159 969 220">Date</td> <td data-bbox="969 159 1037 220">Page 1 / 4</td> </tr> </table>	No.		Date	Page 1 / 4
No.						
Date	Page 1 / 4					
<p style="text-align: center;">การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC</p> <p>วัตถุประสงค์</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) เพื่อให้ผู้ดูแลรับผิดชอบทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องของโรงงานได้ตระหนักถึงการป้องกัน และระงับอุบัติเหตุ หรือเหตุฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้นได้ตลอดเวลา 2) เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมของพนักงานทุกคนให้ทราบถึงหน้าที่ และเข้าใจในบทบาทของตัวเอง เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และปฏิบัติได้ถูกต้อง 3) เพื่อค้นหาสภาพปัญหา และแก้ไขจุดบกพร่องต่างๆ ขณะทำการซ่อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำมาแก้ไข และปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้น และมีความพร้อมตลอดเวลา 4) เพื่อสร้างความมั่นใจแก่พนักงาน และประชาชนชาวระยอง และหน่วยงานของรัฐบาลว่าบริษัทฯ สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉิน และแก้ไขเหตุการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพ <p>รูปแบบการซ่อมแผนฉุกเฉิน มี 3 รูปแบบ ดังนี้</p> <p>การซ่อมฯ รูปแบบ (A)</p> <p>รูปแบบ (A) แจ้งวัน เวลา และสถานการณ์ล่วงหน้า มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การประชุมก่อนซ่อมแผนฉุกเฉิน : ศูนย์ฯ ECC ออกหนังสือเชิญผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมการประชุมซ่อมแผนฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องแจ้งวัน เวลา และสถานที่ในการซ่อมฯ และร่วมกับที่ประชุมกำหนดวิธีการซ่อมฯ ในประเด็นต่างๆ เพื่อให้ผู้ที่รับผิดชอบในแต่ละส่วนนำข้อมูลจากการประชุมไปเตรียมความพร้อม เพื่อให้การซ่อมฯ ใกล้เคียงกับการปฏิบัติการในสถานการณ์จริงมากที่สุด 2) ในระหว่างการซ่อมแผนฉุกเฉิน : ในขณะที่ซ่อมแผนฯ จะต้องมีการประเมินผลโดยการให้คะแนน ซึ่งใช้แบบฟอร์มจากทางศูนย์ ECC บุคคลที่จะทำการประเมินผลจะต้องกำหนดไว้ในการประชุมก่อนซ่อมแผนฯ หัวข้อในการประเมินประกอบด้วยหัวข้อ ดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน • ทีมดับเพลิง • Operator ผู้เข้าร่วมในการซ่อมฯ • Sub Station • การปฏิบัติงานภายใน CCR. (ทีมประสานงาน) • รถพยาบาล • จราจรและรักษาความปลอดภัย • ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) 						

 <p>บริษัท یرپค یر Públicas (Lim) Co., Ltd. IRPC Public Company Limited</p>	<p>การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC</p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1895 92 2051 159">No.</td> <td data-bbox="2051 92 2132 159"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1895 159 2051 220">Date</td> <td data-bbox="2051 159 2132 220">Page 2 / 4</td> </tr> </table>	No.		Date	Page 2 / 4
No.						
Date	Page 2 / 4					
<p>หมายเหตุ : การประเมินผลผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน และทีมดับเพลิง ในส่วนของเจ้าของพื้นที่ ควรเป็นผู้จัดการแผนก หรือพนักงานตั้งแต่ระดับ Sup. ขึ้นไป ส่วนในหัวข้ออื่นๆ ให้เป็นไปตามความเหมาะสม</p> <p>3) การประชุมหลังการซ่อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ่อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล</p> <p>การซ่อมฯ รูปแบบ (B)</p> <p>รูปแบบ (B) แจ้งวัน -เวลา และสถานการณ์ให้ผู้เข้าร่วมประชุมทราบล่วงหน้า มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การประชุมก่อนซ่อมแผนฉุกเฉิน : ศูนย์ฯ ECC ออกหนังสือเชิญผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมการประชุมซ่อมแผนฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน (ซึ่งจะต้องไม่ใช่ผู้ที่ทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินในการซ่อมครั้งนี้) <ul style="list-style-type: none"> • แจ้งวัน เวลาและสถานการณ์ในการซ่อมให้ที่ประชุมทราบ • แจ้งสถานการณ์สมมุติในการซ่อมแผนฯ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินทราบล่วงหน้าก่อนซ่อม ประมาณ 10 นาที • ส่วนทีมสนับสนุนที่เข้าร่วมประชุม ไม่ต้องแจ้งสถานการณ์ให้กับพนักงานในสังกัดทราบ เพียงแจ้งวัน และเวลาเท่านั้น 2) ในระหว่างการซ่อมแผนฉุกเฉิน : ปฏิบัติเช่นเดียวกับการซ่อมฯ รูปแบบ A และมีเพิ่มเติม ดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ผู้จัดการแผนกจะกำหนดสถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉินขึ้น และแจ้งให้ผู้สั่งการฯ ทราบที่หน้างาน โดยที่สถานการณ์นี้ ผู้สั่งการฯ จะไม่ทราบล่วงหน้า เพื่อเป็นการทดสอบ และฝึกซ้อมในการแก้ไขสถานการณ์เฉพาะหน้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด 3) การประชุมหลังการซ่อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ่อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล 4) ผู้จัดการแผนกประจำพื้นที่จะเป็นผู้เลือกรูปแบบ และประเภทในการซ่อมฯ เพื่อป้องกันผลกระทบอันอาจเกิดขึ้นกับการทำงานและทำให้กระบวนการผลิตของโรงงานเสียหาย ดังนั้นพื้นที่ใดที่เลือกรูปแบบ B ในการซ่อมแผนฉุกเฉินจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> • ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องก่อนการซ่อมแผนฯ ในการกำหนดสถานการณ์สมมุติสถานที่ และอุปกรณ์ต่างๆ ในการซ่อมฯ ซึ่งสถานการณ์สมมุติ พื้นที่ต้องพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน และในบางกรณีทีมสนับสนุนอาจจะต้องบอกพนักงานในสังกัดที่ปฏิบัติให้ทราบล่วงหน้าในบางประเด็น เช่น ทีมไฟฟ้าต้องทราบล่วงหน้าว่าตัดไฟจริง หรือเป็นการแสดง และทีมดับเพลิงจริงจัง หรือเป็นการแสดง เป็นต้น • สถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนกจะเป็นผู้กำหนดขึ้นโดยพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน 						

 บริษัท ไร่ทองสี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC		No.
			Date


การซ่อมฯ รูปแบบ (C)


รูปแบบ (C) **แจ้งวัน และเวลา** ในการซ่อมฯ ล่วงหน้า แต่**ไม่แจ้งสถานที่ให้ทราบ** โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- 1) เจ้าของพื้นที่ แจ้งวัน และเวลาในการซ่อมแผนฉุกเฉินให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ แต่ไม่ต้องจัดประชุมก่อนซ่อมฯ
- 2) ในระหว่างการซ่อมแผนฉุกเฉิน : ปฏิบัติเช่นเดียวกับการซ่อมฯ รูปแบบ A และมีเพิ่มเติม ดังต่อไปนี้
ผู้จัดการแผนจะกำหนดสถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉินขึ้น และแจ้งให้ผู้ส่งการณฯ ทราบที่หน้างาน โดยที่สถานการณ์นี้ ผู้ส่งการณฯจะไม่ทราบล่วงหน้า เพื่อเป็นการทดสอบ และฝึกซ้อมในการแก้ไขสถานการณ์เฉพาะหน้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด
- 3) การประชุมหลังการซ่อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ่อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล
- 4) ผู้จัดการแผนกะจำพื้นที่จะเป็นผู้เลือกรูปแบบ และประเภทในการซ่อมฯ เพื่อป้องกันผลกระทบอันอาจเกิดขึ้นกับการทำงาน และทำให้กระบวนการผลิตของโรงงานเสียหาย ดังนั้นพื้นที่ใดที่เลือกรูปแบบ C ในการซ่อมแผนฉุกเฉินจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังต่อไปนี้
 - ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องประชุมกับ ศูนย์ฯ ECC ในการกำหนดสถานการณ์สมมุติ สถานที่ และอุปกรณ์ต่างๆ ในการซ่อมฯ ซึ่งสถานการณ์สมมุติ พื้นที่ต้องพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน และในบางกรณีทีมสนับสนุนอาจต้องบอกพนักงานในสังกัดที่ปฏิบัติให้ทราบล่วงหน้าในบางประเด็น เช่น ทีมไฟฟ้าต้องทราบล่วงหน้าว่าตัดไฟจริง หรือเป็นการแสดง และทีมดับเพลิงติดจริง หรือเป็นการแสดง เป็นต้น
 - สถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนกจะเป็นผู้กำหนดขึ้นโดยพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน
 - Plant ใดจะเลือกรูปแบบ C ในการซ่อมฯ จะต้องได้รับการอนุมัติจากผู้จัดการ Complex ของพื้นที่ที่รับผิดชอบก่อนจึงจะสามารถซ่อมฯ ได้

เกณฑ์การตัดสินในการประเมินการซ่อม

- ผ่านเกณฑ์ การซ่อมคะแนนเฉลี่ยทั้งหมดต้องได้ **60 % ขึ้นไป**
- ไม่ผ่านเกณฑ์ การซ่อมคะแนนเฉลี่ยทั้งหมด**ไม่ถึง 60 %** เมื่อไม่ผ่านเกณฑ์การซ่อมฯ จะต้องมีารซ่อมใหม่ โดย รูปแบบการซ่อมฯจะเป็นตามรูปแบบเดิมทั้งหมด หรือซ่อมฯใหม่เฉพาะในส่วนที่ไม่ผ่านเกณฑ์ ซึ่งให้ขึ้นอยู่กับข้อตกลงของผู้เข้าร่วมประชุมหลังการซ่อมฯ

 บริษัท ไร่ทองสี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	การซ่อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 4 / 4
<p>การประชุมหลังการซ่อมฯ</p> <ul style="list-style-type: none">หลังจากการซ่อมฯ เสร็จสิ้นจะต้องมีการประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ่อมฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ่อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล			

<div><p>บริษัท ไร่อาชสี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited</p></div>	แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 1 / 10

แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC

อ้างอิง

- พระราชบัญญัติป้องกันภัยฝ่ายพลเรือน พ.ศ.2522
- พระราชบัญญัติป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2542
- แผนป้องกันภัยฝ่ายพลเรือนแห่งชาติ
- แผนป้องกันภัยฝ่ายพลเรือนจังหวัดระยอง
- แผนป้องกันภัยฝ่ายพลเรือนจังหวัดระยอง
- ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ เพื่อความปลอดภัยในการทำงาน สำหรับลูกจ้าง พ.ศ.2534


หลักการและเหตุผล

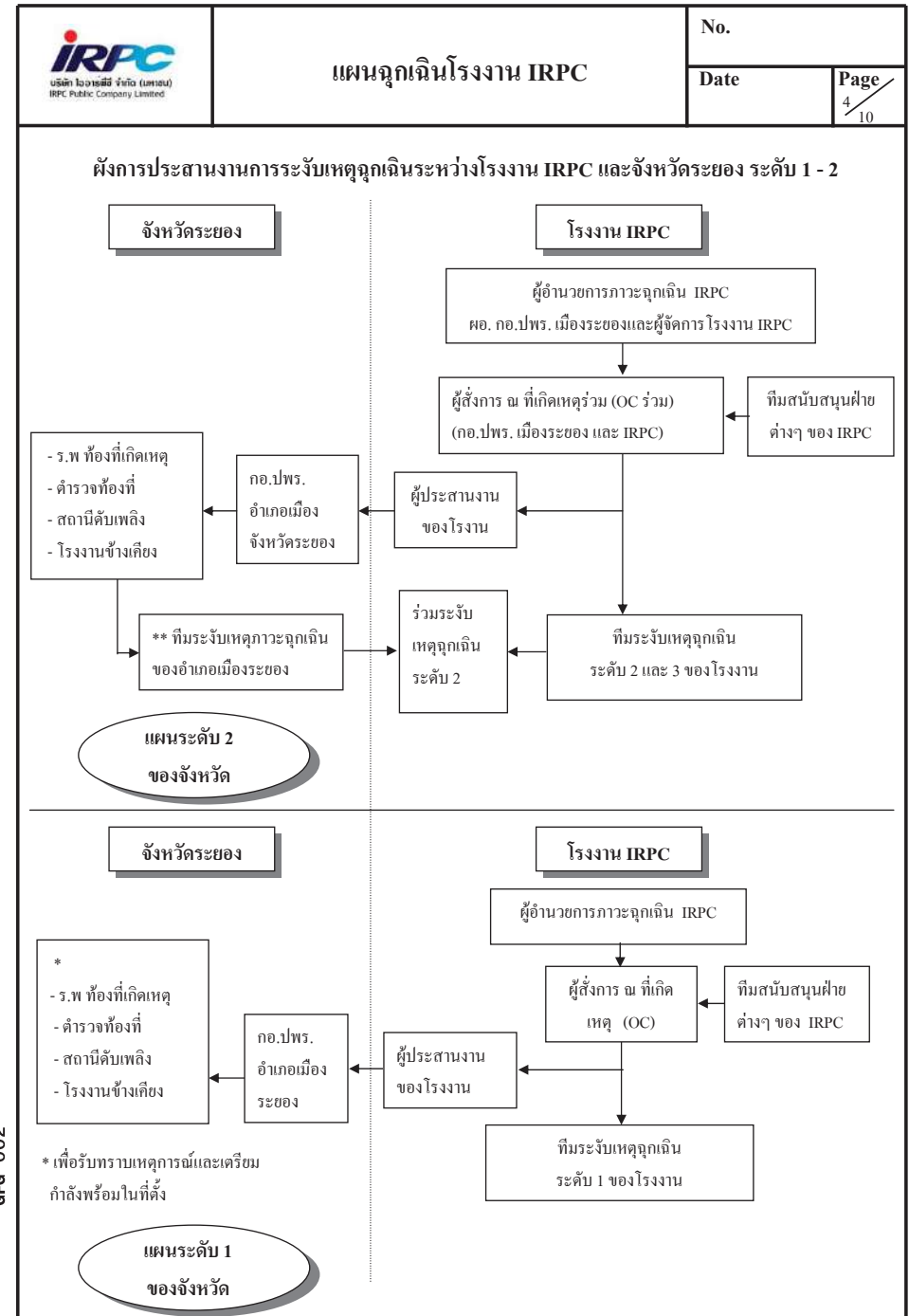
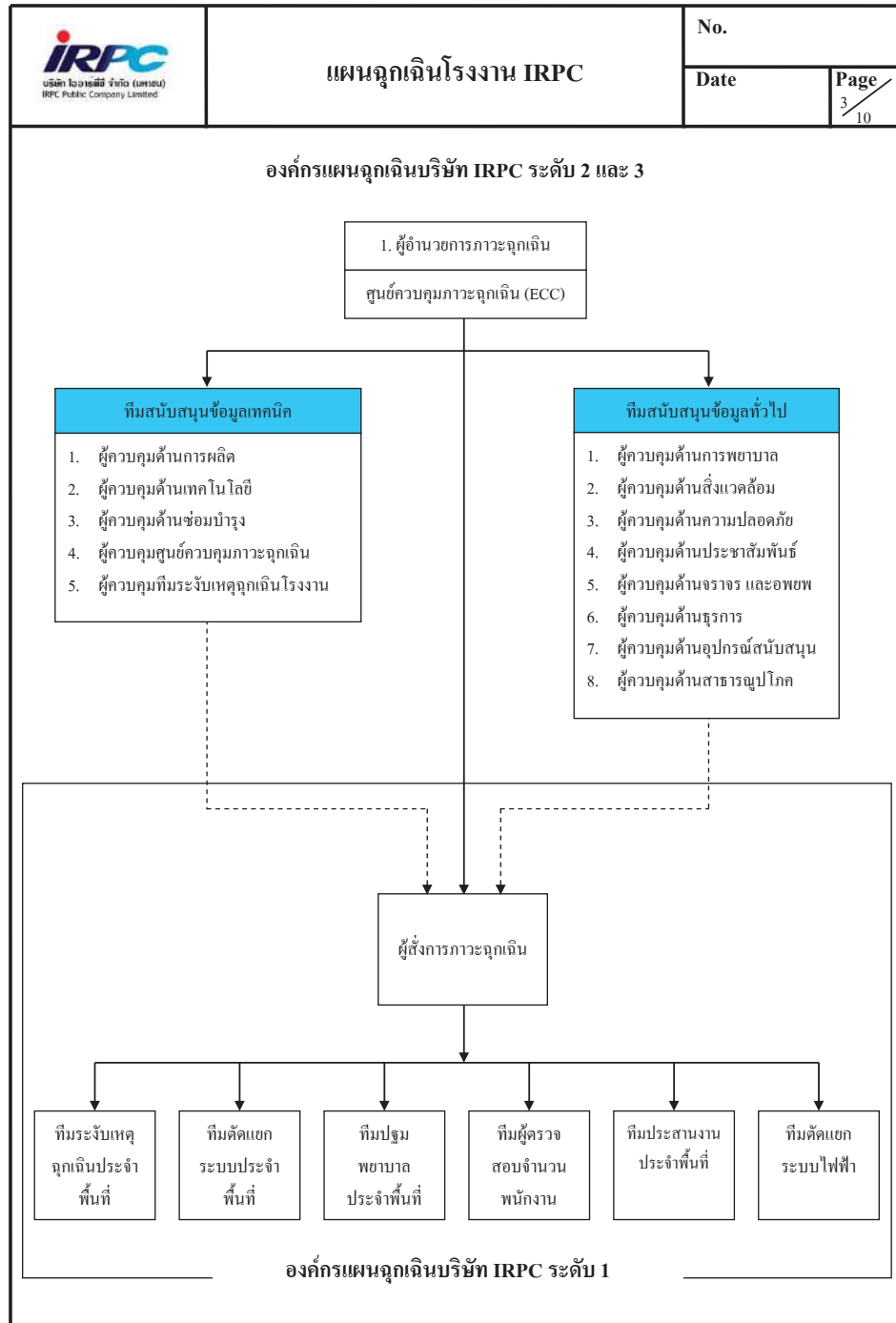
ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี เรื่องการเตรียมความพร้อมของระบบความปลอดภัย นับว่ามีความสำคัญอย่างยิ่ง เพราะในขบวนการผลิตมีความเสี่ยงที่จะเกิดเหตุการณ์ไม่พึงประสงค์ต่าง ๆ ได้ตลอดเวลา อาทิเช่น เหตุเพลิงไหม้, เหตุสารเคมีอันตรายรั่วไหล เป็นต้น ซึ่งบริษัท IRPC ได้ตระหนักถึงเรื่องดังกล่าวนี้เป็นอย่างดี จึงได้มีการเตรียมแผน ฉุกเฉินเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้น และมีการฝึกซ้อมเพื่อเพิ่มทักษะ และความชำนาญให้กับพนักงานในโรงงานมีความพร้อมที่จะระงับเหตุอันไม่พึงประสงค์ต่าง ๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีประสิทธิผล

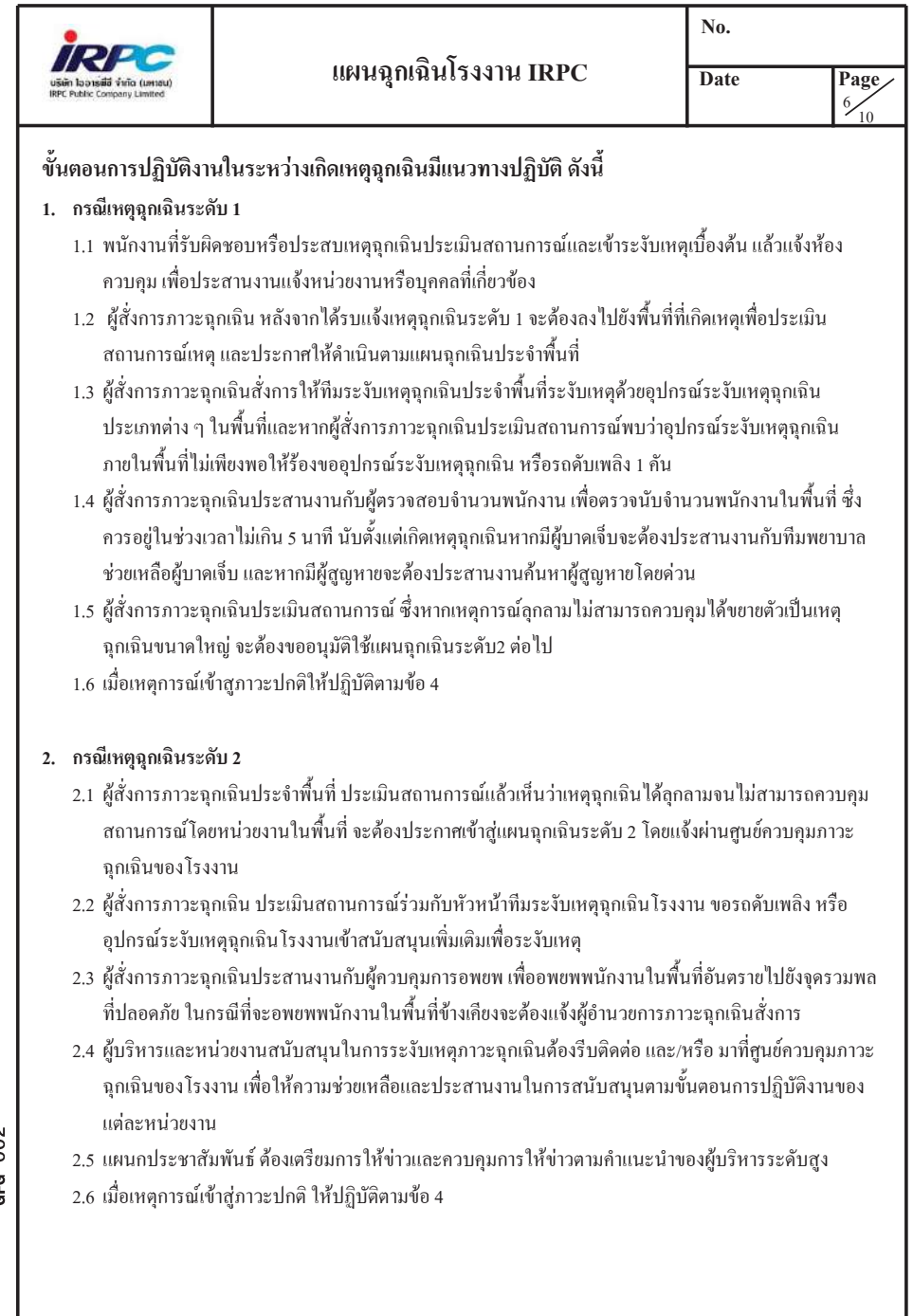
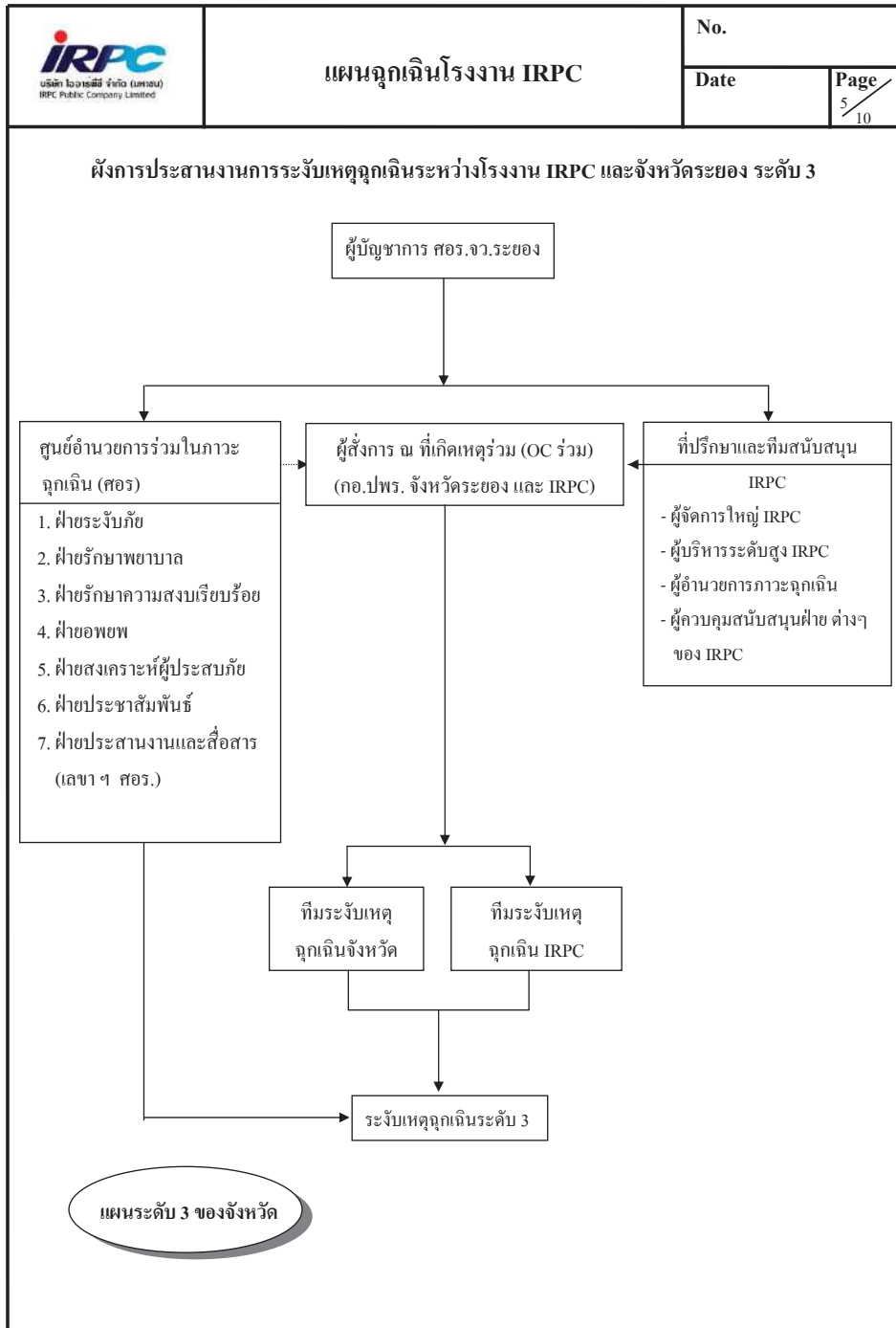
ทางบริษัท IRPC ได้สร้างระบบในการติดต่อกับหน่วยราชการของจังหวัดระยอง กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ขนาดใหญ่ โดยจัดทำแผนฉุกเฉินของบริษัท IRPC ให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินของจังหวัดระยองเพื่อพัฒนาศักยภาพในการระงับ เหตุฉุกเฉินขนาดใหญ่และเพื่อให้ชุมชนต่าง ๆ ที่อยู่รอบบริเวณ โรงงานมีความมั่นใจในระบบความปลอดภัย และความ พร้อมของบริษัท IRPC ในการรองรับเหตุฉุกเฉินขนาดใหญ่ได้


บริษัท IRPC แบ่งแผนฉุกเฉินเป็น 5 ประเภท ดังนี้

- แผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ หรือระเบิด
- แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินกรณีรั่วสรั่วไหล
- แผนฉุกเฉินกรณี โครงสร้างพังทลาย
- แผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันรั่วไหลในทะเล

 บริษัท ไร่อาชสี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 2 / 10
<p>IRPC แบ่งระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินออกเป็น 3 ระดับ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none">1. ระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานภายในหน่วย2. ระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานภายใน โรงงาน3. ระดับ 3 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ไม่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานใน โรงงาน ต้องได้รับความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกโรงงาน <p>บริษัท IRPC จัดเตรียมความพร้อมรองรับเหตุฉุกเฉินเป็น 3 ระยะ ดังนี้</p> <p>ระยะที่ 1 การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none">1.1. จัดทำแผนแม่บทแผนฉุกเฉิน โรงงาน IRPC1.2. กำหนดองค์กรแผนฉุกเฉิน IRPC และ กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบตามองค์กรแผนฉุกเฉิน โรงงาน1.3. จัดซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ตรวจสอบอุปกรณ์ในการเฝ้าระวังและระงับเหตุฉุกเฉินประเภทต่าง ๆ ในโรงงาน <p>ระยะที่ 2 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none">2.1 ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉินระงับเหตุตามขั้นตอนที่กำหนดไว้แยกตามระดับความรุนแรง2.2 ทีมสนับสนุนของ IRPC เข้าสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉินตามองค์กรแผนฉุกเฉิน IRPC2.3 ประสานงานแจ้งเหตุทั้งหน่วยงานภายใน โรงงานและหน่วยราชการที่เกี่ยวข้อง <p>ระยะที่ 3 มาตรการฟื้นฟูภายหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none">3.1 ประสานงานแจ้งเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติทั้งหน่วยงานภายใน โรงงานและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง3.2 บำบัดและกำจัดของเสียที่เกิดจากการระงับเหตุฉุกเฉิน3.3 สอบสวนเหตุฉุกเฉิน และประเมินความสูญเสีย3.4 ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุเพื่อแก้ไขให้ปลอดภัย			





 บริษัท iring จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited	แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC	No.	
		Date	Page 7/10

3. กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3

3.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์เห็นว่าระดับเพลิง หรืออุปกรณ์รับเหตุฉุกเฉินของโรงงาน IRPC ไม่สามารถระงับเหตุได้ และเหตุฉุกเฉินมีแนวโน้มลุกลามขนาดใหญ่จะต้องประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินระดับ 3 โดยแจ้งผ่านศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของโรงงาน

3.2 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน สั่งการให้ทีมสนับสนุนที่เกี่ยวข้องกับการอพยพ ทำการอพยพพนักงานในพื้นที่ อันตรายไปยังพื้นที่ปลอดภัย และสั่งการให้เจ้าหน้าที่แผนกประชาสัมพันธ์ไปยังพื้นที่ชุมชนโดยรอบ โรงงานที่ได้รับผลกระทบเพื่อทำความเข้าใจในสิ่งที่ถูกต้อง และอพยพประชาชนไปยังพื้นที่ปลอดภัย

3.3 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินสั่งการให้ติดต่ออำเภอเมืองระยอง เพื่อขอรับการสนับสนุนรถดับเพลิง,รถกู้ภัย และ อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน เพื่อเข้าช่วยระงับเหตุใน โรงงาน IRPC ตามแผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง

3.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินและทีมสนับสนุน ประสานงานกับทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากภายนอกโรงงานในการระงับเหตุฉุกเฉิน

3.5 เมื่อสามารถควบคุมสถานการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ปฏิบัติตามข้อ 4

4. การประกาศเข้าสู่ภาวะปกติ

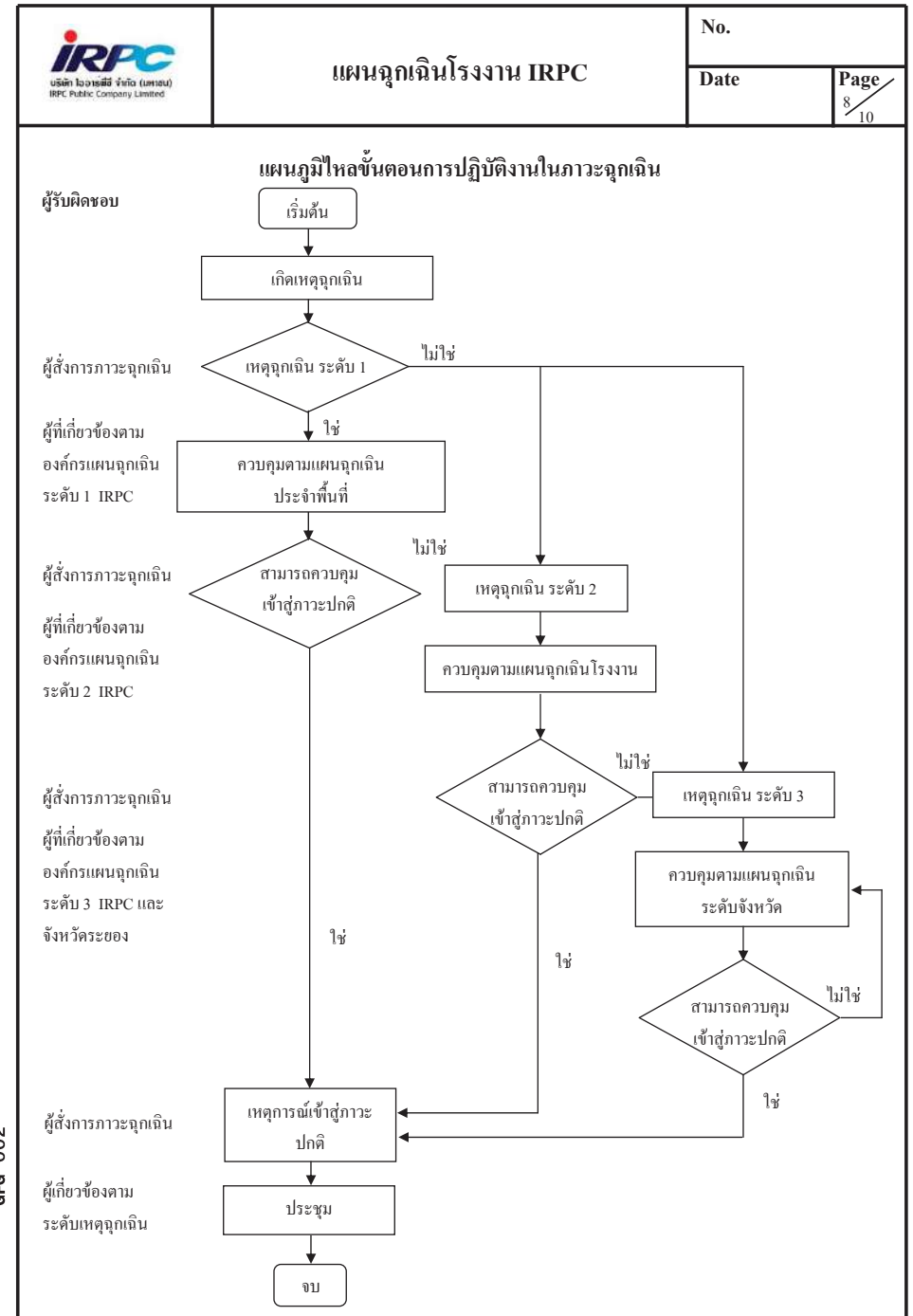
เมื่อสถานการณ์เหตุฉุกเฉินได้รับการควบคุมให้เข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินขออนุมัติ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินประกาศเข้าสู่ภาวะปกติ และแจ้งให้ทุกพื้นที่รับทราบหลังจากนั้น จะต้องมีการตรวจนับจำนวนพนักงานในพื้นที่อีกครั้ง หากมีผู้สูญหาย หรือ บาดเจ็บจะต้องประสานงานช่วยเหลือโดยเร่งด่วน ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินจะร่วมกับผู้เกี่ยวข้องเข้าสำรวจพื้นที่ที่เกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อสรุปข้อมูลความเสียหายที่เกิดขึ้นทั้งหมด หลังจากนั้นจะต้องมีการดำเนินการภายหลังภาวะฉุกเฉินดังนี้


1. การรายงานและสอบสวนเหตุฉุกเฉิน


2. การทำความสะอาดและจัดการกากของเสีย

3. การดำเนินการผลิตหลังภาวะฉุกเฉิน

4. การประชาสัมพันธ์



 บริษัท iring จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited		No.	
แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC		Date	Page 9/10
รายชื่อข้าราชการและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน			
ลำดับ	รายชื่อข้าราชการ	หมายเลขโทรศัพท์	คลื่นความถี่วิทยุ
1	ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง	694002 , 694001	157.375
2	รองผู้ว่าราชการจังหวัด (1)	694003	157.375
3	รองผู้ว่าราชการจังหวัด (2)	694004	157.375
4	ปลัดจังหวัด	694017	157.375
5	ป้องกันจังหวัด	611002	157.375
6	ผบ.กองพันทหารราบที่ 7 กรมทหารราบที่ 3	655001-3 ต่อ 102	-
7	ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดระยอง	616749 , 611200 , 615371	152.550
8	ผู้กำกับการภูธรจังหวัดระยอง	611200 , 616749	152.550
9	นายอำเภอเมืองระยอง	616117 , 615749	157.375
10	แรงงานและสวัสดิการสังคมจังหวัด	864491-3	-
11	สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัด	616987 , 611335	-
12	ประชาสัมพันธ์จังหวัด	611586	-
13	ประกันสังคมจังหวัดระยอง	615300	-
14	นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัด	611389 , 613430	154.970
15	ผู้อำนวยการโรงพยาบาลระยอง	611104,614710	154.970
16	นายกเทศมนตรีระยอง	61120,611345	-
17	ปลัดเทศบาลระยอง	614038	-
18	ศาลากลางจังหวัดระยอง	694001-2	157.375
19	ที่ทำการปกครองจังหวัดระยอง	694017	-
20	กองพันทหารราบที่ 7 กรมทหารราบที่ 3	655001-3	-
21	ตำรวจภูธรจังหวัดระยอง	614124,611200,615371	152.550
22	สถานีตำรวจภูธรอำเภอเมืองระยอง	613677,871222	152.550
23	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	616117,615749,613751	157.375
24	แรงงานและสวัสดิการสังคมจังหวัดระยอง	694020-1	-
25	สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง	616987	-
26	สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดระยอง	694073	-
27	สำนักงานประกันสังคมจังหวัดระยอง	615300	-

 บริษัท iring จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited		No.	
แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC		Date	Page 10/10
ลำดับ	รายชื่อข้าราชการ	หมายเลขโทรศัพท์	คลื่นความถี่วิทยุ
28	สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง	967415-7,613430	154.970
29	โรงพยาบาลระยอง	611104 , 614710	154.970
30	สำนักงานเทศบาลนครระยอง	611120	162.550

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(Pre Emergency Plan)

จัดทำโดย

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์ (INIM)



คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

(Pre Emergency Plan)

รายละเอียดเอกสาร	
ชนิดเอกสาร	: คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	: แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Pre Emergency Plan)
หมายเลขเอกสาร	: SF5310-1006 Rev.3
หน่วยงานรับผิดชอบ	: บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์ (INIM)
ผู้รับผิดชอบ	: สมคิด คำภิละปางวงศ์
ผู้ตรวจทาน	: แสงจันทร์ มาณิล ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และ ชุมชนสัมพันธ์
ผู้อนุมัติกระบวนการ	: วิธาร จินตามัย ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์
ครั้งที่แก้ไข	: 3
เริ่มมีผลใช้งาน	: 7 กุมภาพันธ์ 2567

สารบัญ

วัตถุประสงค์ (Objective).....	4
ขอบเขต (Scope).....	4
บทนิยาม (Definition).....	4
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities).....	5
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure).....	6
1. ชีบ่งอันตราย และการประเมินความเสี่ยง.....	6
2. PRE EMERGENCY PLAN.....	7
3. ขึ้นรหัสเอกสาร Pre emergency plan.....	7
4. ตรวจสอบรายชื่อในหน้า Web site ECC.....	7
5. ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน(EMERGENCY DRILL).....	8
6. การแก้ไข PRE EMERGENCY PLAN.....	8
7. สำรวจ PRE EMERGENCY PLAN ปีละ 1 ครั้ง.....	8
8. ความหมายของรหัส PRE EMERGENCY.....	8
ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart).....	9
เอกสารอ้างอิง (References).....	10
การบันทึก (Record Control).....	11
บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment).....	11
ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance).....	15
ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management).....	15

วัตถุประสงค์ (Objective)

- เพื่อเป็นแนวทางในการระงับเหตุ
- เพื่อควบคุมความสูญเสียที่เกิดแก่บุคคลและทรัพย์สินให้น้อยที่สุด
- เพื่อเป็นแนวทางในการรวบรวม RECORD เอกสารและจัดเก็บข้อมูลแผน PRE EMERGENCY PLAN แต่ละพื้นที่พื้นที่ที่มีอยู่ในบริษัทให้เป็นระบบ

ขอบเขต (Scope)

ใช้กับทุก ๆ หน่วยงานใน บริษัทโออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ

บทนิยาม (Definition)

PRE EMERGENCY PLAN หมายถึง การวางแผนว่า จะต้องทำอะไร และทำอย่างไร ในการควบคุมเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยใช้ กลยุทธ์ที่วางไว้ล่วงหน้า และคำนวณหาความต้องการต่างๆ ที่จะใช้ในการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เช่นอุปกรณ์ดับเพลิง หรือถังภัยต่างๆ, น้ำ, โฟมและกำลังคนที่อยู่ภายใน PLANT หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง สถานะอันตรายแฝงสูง ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อบุคคล ทรัพย์สินเสียหาย และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม หรือเป็นภาวะที่ยากต่อการควบคุมให้กลับสู่สภาวะปกติในทันทีทันใด ซึ่งตามเจตนารมณ์ของแผนป้องกันภาวะฉุกเฉินนี้หมายถึง

- FIRE CASE ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีไฟไหม้)
- HAZMAT CASE ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล)
- OIL&CHEMICAL SPILL EMERGENCY PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันรั่วไหลลงทะเล)
- RADIATION CASE ACTION PLAN (แผนฉุกเฉินกรณีรังสีรั่วไหล)

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่

- จัดส่งพนักงานเข้าทำการอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLANE ตามตารางของแผนกดับเพลิง
- เจ้าของพื้นที่รับผิดชอบในการจัดทำและเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 Rev.1 (Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation) และให้แบ่งระดับความรุนแรงของ PRE EMERGENCY PLAN ดังต่อไปนี้
 - **TOP RISK** : ตามข้อกำหนด MAE (Major Accident Event) For IRPC
 - **HIGH RISK** : ตามข้อกำหนดที่เข้าเกณฑ์ข้อหนึ่งข้อใดดังนี้
 - * มีผลกระทบกับการผลิตหรืออาคารทั้งหมด หรือชุมชนรอบข้างโรงงาน
 - * อุปกรณ์/เครื่องจักร ที่เคยเกิด Case
 - * การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงสูง
 - * การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงปานกลาง หรือ ต่ำ แต่ผลกระทบด้าน (Severity Impact) เป็นความรุนแรงสูง
 - * กรณีที่เกิด Emergency case กับ Facility Support แล้วส่งผลให้เกิด Process Disruption เช่น Sub ไฟฟ้า เป็นต้น
 - **MEDIUM RISK** : มีผลกระทบกับการผลิตบางส่วน หรืออาคารบางส่วน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการ ประเมินความเสี่ยงปานกลาง
 - **LOW RISK** : ไม่มีผลกระทบกับการผลิตและชุมชน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการ ประเมินความเสี่ยงต่ำ

เมื่อลงข้อมูลเรียบร้อยแล้วส่งไปยังหน่วยงานไฟฟ้าและดับเพลิง และรวบรวมส่งมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขึ้นรหัสเอกสาร (ส่งข้อมูลเป็น File excel)

แผนกไฟฟ้า

- ลงข้อมูลในการตัดไฟของอุปกรณ์ตัวไหน หมายเลขอะไร และอื่นๆ ที่จำเป็นในการระบุเหตุ เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ

หน่วยดับเพลิง

- ลงข้อมูลของอุปกรณ์, จำนวนคนและวิธีการเข้าไประงับเหตุ และอื่นๆ ที่จำเป็น เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

- ลงข้อมูล Aloha, ลงรหัส PRE EMERGENCY PLAN,
- ขึ้นทะเบียนเอกสาร (SF 5310-3006 Rev.1: รหัส PRE EMERGENCY PLAN) พร้อม Upload PRE EMERGENCY PLAN ลงใน Web. site ECC

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

1. ชีบ่งอันตราย และการประเมินความเสี่ยง

ควรพิจารณาการชีบ่งอันตราย และการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต และ สถานการณ์ฉุกเฉิน เช่น

- [1] Initial startup
- [2] Normal operations
- [3] Temporary operations
- [4] Emergency shutdown
- [5] Emergency operations
- [6] Emergency case
- [7] Normal shutdown
- [8] Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down

2. PRE EMERGENCY PLAN

PRE EMERGENCY PLAN ที่ดีควรประกอบด้วยสิ่งต่างๆ ดังต่อไปนี้

- [1] มีการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบที่ชัดเจนสำหรับหน่วยงานต่างๆ
- [2] ใช้เป็นยุทธวิธีในการควบคุมภาวะฉุกเฉินใน 20-30 นาทีแรก
- [3] หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงานตามแผน
- [4] ขั้นตอนของผู้ปฏิบัติงานซึ่งควบคุมในการเดินเครื่องหรือหยุดเดินเครื่อง ตลอดจนหน้าที่ในการระงับเหตุ
- [5] กำหนดอุปกรณ์ในการระงับเหตุ
- [6] กำหนดจุดระดับเพลิงเข้าระงับเหตุอย่างน้อย 2 จุด พร้อมกับรายละเอียดของ Lay-Out และจุดต่อน้ำให้ชัดเจน
- [7] ใช้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินเพลิงไหม้ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน
- [8] กรณี อุปกรณ์ที่เอามาเขียน PRE EMERGENCY PLAN และ อุปกรณ์นั้นมีส่วนที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณามาตรการในการระงับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ

3. ขึ้นรหัสเอกสาร Pre emergency plan

เจ้าของพื้นที่ที่กำหนด PRE EMERGENCY PLAN ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ลงในแบบฟอร์ม 5310F-063 Rev.1 (แบบฟอร์มสำหรับ Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation) แล้วส่งไปให้แผนกไฟฟ้าและหน่วยดับเพลิง ลงข้อมูลของแต่ละแผนกที่รับผิดชอบ แล้วทำการข้อม Table top ก่อนที่จะส่งมาที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขอขึ้นรหัสเอกสาร Pre emergency plan (ส่งข้อมูลเป็น File excel)

4. ตรวจสอบรายชื่อในหน้า Web site ECC

เจ้าของพื้นที่ตรวจสอบรายชื่อของ PRE EMERGENCY PLAN ว่ามีการขึ้นรหัสเอกสารในหน้า Web site ECC แล้วหรือไม่ หากว่าไม่มีให้ดำเนินการตามข้อ 4.2

5. ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน(EMERGENCY DRILL)

เจ้าของพื้นที่ และศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) นำเอกสาร PRE EMERGENCY PLAN ไปฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ซึ่งหากเกิดปัญหาในการฝึกซ้อม แผนกเจ้าของพื้นที่จะต้องปรับปรุงแผน PREEMERGENCY PLAN ให้มีความถูกต้องเพื่อพร้อมสำหรับการปฏิบัติงานและจัดส่งเอกสารที่แก้ไขแล้วมาที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) (หมายเหตุ) กรณีที่ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินให้พื้นที่เลือก PRE EMERGENCY PLAN ที่ระดับความรุนแรง เป็น TOP RISK หรือ HIGH RISK มาฝึกซ้อมแผนเป็นลำดับต้นๆ จนครบทุกอุปกรณ์

6. การแก้ไข PRE EMERGENCY PLAN

ในกรณีที่มีการแก้ไขระหว่างปี หรือนำเอกสารมาขอขึ้นรหัส ในปีนั้นๆ ให้สังเกตที่ วันที่ เดือน ปี ของเอกสารในหน้า Web site ECC และจะสรุป PRE EMERGENCY PLAN ตาม SF5310-3006 Rev.1 : รหัส PRE EMERGENCY PLAN ซึ่งจะรวบรวมข้อมูลทั้งหมดของแต่ละ Plant ที่ขึ้นทะเบียนไว้ โดยจะมีการ Revise ข้อมูลทุกปี โดยข้อมูลของปีล่าสุดจะเป็นตัวหนังสือสีแดง

7. สำรอง PRE EMERGENCY PLAN ปีละ 1 ครั้ง

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จะส่ง MEMO และแบบสำรวจ PRE EMERGENCY PLAN ให้กับหน่วยงานหรือแผนกที่เกี่ยวข้อง อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง

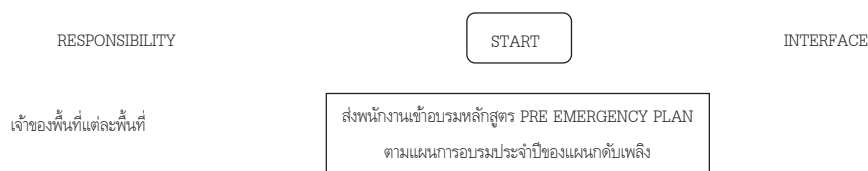
8. ความหมายของรหัส PRE EMERGENCY

(1) – (2) – (3)(4) – (5)

- (1) หมายถึง ชื่อย่อของส่วน เช่น TLDA, TLOR
- (2) หมายถึง หมายเลขของ Pre emergency plan ของส่วนนั้นๆ
- (3)(4) หมายถึง การแบ่งความรุนแรงของ Case นั้น T (Top High Risk) H (High risk), M (Medium risk), L (Low risk) และตามด้วยชื่อย่อของ เหตุที่เกิด เช่น F (Fire), H (Hazmat), O (Oil spill), R (Radiation)
- (5) หมายถึง Pre emergency plan ฉบับนั้นแก้ไขกี่รอบ

ตัวอย่างเช่น TLDA-01-TF Rev.1 หมายถึง แผนฉุกเฉินส่วนคลังน้ำมันอยุธยา ฉบับที่ 1 มีความเสี่ยงสูงมาก กรณี ไฟไหม้ แก้ไขครั้งที่ 1

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)



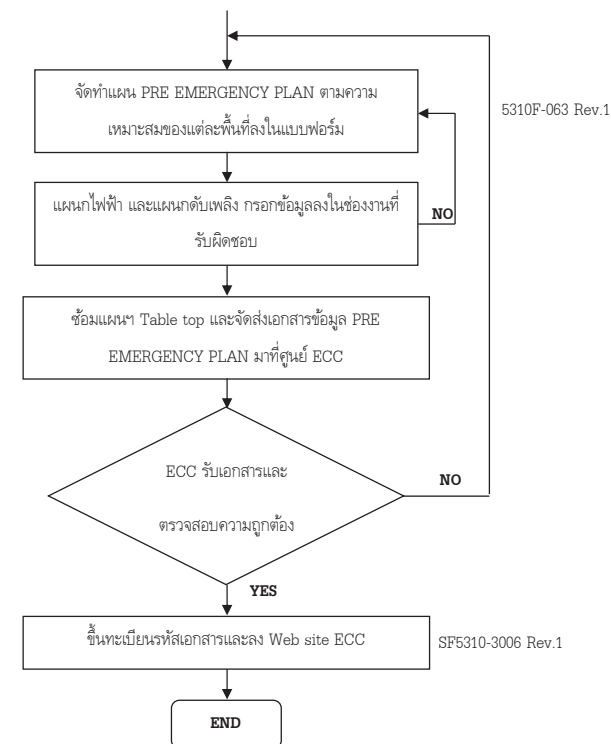
เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่

แผนกไฟฟ้าและแผนกดับเพลิง

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่, ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

ศูนย์ภาวะฉุกเฉิน (ECC)



เอกสารอ้างอิง (References)

- SF9900-1602 FIRE CASE ACTION PLAN
- SF9900-1604 HAZMAT CASE ACTION PLAN
- SF8000-1605 OIL&CHEMICAL SPILL EMERGENCY PLAN

- SF9900-1607 RADIATION CASE ACTION PLAN

การบันทึก (Record Control)

- เอกสารข้อมูลแผน PRE EMERGENCY PLAN จะเก็บเอกสารไว้ที่แผนกต้นสังกัด 1 ชุด และหน่วยงาน ECC 1 ชุด หลังจากที่ยื่นรหัสและทะเบียนเอกสารลงใน Web site ECC เรียบร้อยแล้ว
- หลังจากมีการยกเลิกเอกสารแผน PRE EMERGENCY PLAN ให้ส่งเอกสารที่ยกเลิกให้ทางศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เป็นผู้ยกเลิกเอกสาร

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1	29 มกราคม 2561	<p>.1 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น</p> <p>5.1.1 Initial startup</p> <p>5.1.2 Normal operations</p> <p>5.1.3 Temporary operations</p> <p>5.1.4 Emergency shutdown</p> <p>5.1.5 Emergency operations</p> <p>5.1.6 Emergency case</p> <p>5.1.7 Normal shutdown</p> <p>5.1.8 Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down</p> <p>5.2.7 ใช้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินเพลิงไหม้ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน</p>	ฉัตรชัย เจียมสุขุม สมคิด คำภิละปางค์

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		<p>5.2.8 กรณี อุปกรณ์ที่เอามาเขียน PRE EMERGENCY PLAN และ อุปกรณ์นั้นมีส่วนที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณามาตรการในการระงับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ</p> <p>5.5 (หมายเหตุ : PRE EMERGENCY PLAN ที่จะเลือกมาใช้สำหรับการซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้</p> <p>5.5.1 เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่ขึ้นทะเบียนไว้</p> <p>5.5.2 นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูงมาซ้อมเป็นลำดับต้นๆ</p> <p>5.5.3 สำหรับ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการซ้อมไปให้ พิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมา ตามลำดับ</p>	
2	11 มิถุนายน 2563	<p>.1 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น</p> <p>5.1.1 Initial startup</p> <p>5.1.2 Normal operations</p> <p>5.1.3 Temporary operations</p> <p>5.1.4 Emergency shutdown</p> <p>5.1.5 Emergency operations</p> <p>5.1.6 Emergency case</p> <p>5.1.7 Normal shutdown</p> <p>5.1.8 Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down</p> <p>5.2.7 ใช้เป็นแนวทางในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) และ กรณีที่ซ้อม 2 สถานการณ์ร่วม เช่น สถานการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหล และเกิดเพลิงไหม้ตามมา หรือ สถานการณ์ฉุกเฉินเพลิงไหม้ และ เกิดสารเคมีหรือ Hydrocarbon รั่วไหลตามมา การเขียน PRE EMERGENCY PLAN ต้องครอบคลุม ทั้ง 2 สถานการณ์และมีจุดเชื่อมต่อของ 2 สถานการณ์ให้ชัดเจน</p>	ฉัตรชัย เจียมสุขุม สมคิด คำภิละปางค์



ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		<p>5.2.8 กรณี อุปกรณ์ที่เอามาเขียน PRE EMERGENCY PLAN และอุปกรณ์นั้นไม่มีพื้นที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณามาตรการในการระงับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ</p> <p>5.5 (หมายเหตุ : PRE EMERGENCY PLAN ที่จะเลือกมาใช้สำหรับการซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้</p> <p>5.5.1 เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่ขึ้นทะเบียนไว้</p> <p>5.5.2 นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูงมาซ้อมเป็นลำดับต้นๆ</p> <p>5.5.3 สำหรับ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการซ้อมไปให้ พิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมา ตามลำดับ</p> <p>เพิ่มเติมในข้อที่ 4.2 และ 5.1</p> <p>4.2 เจ้าของพื้นที่รับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063</p> <p>(Fire, Hazmat, Oil spill) 5310F-064 (Radiation) และให้แบ่งระดับความรุนแรงของ PRE EMERGENCY PLAN ดังต่อไปนี้</p> <p>HIGH RISK : มีผลกระทบกับการผลิตหรืออาคารทั้งหมด หรือชุมชนรอบข้างโรงงาน หรือ อุปกรณ์/เครื่องจักร ที่เคยเกิด Case หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงสูง</p> <p>MEIUM RISK : มีผลกระทบกับการผลิตบางส่วน หรืออาคารบางส่วน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการ ประเมินความเสี่ยงปานกลาง</p> <p>LOW RISK : ไม่มีผลกระทบกับการผลิตและชุมชน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงต่ำ</p> <p>เพิ่มเติมในข้อ 4.2, 4.3, 4.4 และข้อ 8</p> <p>4.2 เจ้าของพื้นที่รับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม</p> <p>5310F-063 Rev.1 (Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation)</p> <p>4.3 แผนกไฟฟ้า ลงข้อมูลในการตัดไฟของอุปกรณ์ตัวไหน หมายเลขอะไร เป็นต้น</p> <p>เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ</p>	



ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		<p>4.4 หน่วยดับเพลิง ลงข้อมูลของอุปกรณ์, จำนวนคนและวิธีการเข้าไประงับเหตุ</p> <p>เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ</p> <p>8. Flow chart</p>	
3	7 กุมภาพันธ์ 2567	<p>เพิ่มเติมรายละเอียดเกณฑ์การพิจารณา TOP RISK และ HIGH RISK ดังนี้</p> <p>TOP RISK : ตามข้อกำหนด MAE (Major Accident Event) For IRPC</p> <p>HIGH RISK : ตามข้อกำหนดที่เข้าเกณฑ์ข้อหนึ่งข้อใดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none">* มีผลกระทบกับการผลิตหรืออาคารทั้งหมด หรือชุมชนรอบข้างโรงงาน* อุปกรณ์/เครื่องจักร ที่เคยเกิด Case* การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงสูง* การประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงปานกลาง หรือ ต่ำ แต่ผลกระทบด้าน <p>(Severity Impact) เป็นความรุนแรงสูง</p> <p>* กรณีที่เกิด Emergency case กับ Facility Support แล้วส่งผลให้เกิด Process Disruption เช่น Subไฟฟ้า เป็นต้น</p> <p>เพิ่มเติมข้อที่ 8 ความหมายรหัส Pre emergency plan</p> <div><div>(1)</div> – <div>(2)</div> – <div>(3)(4)</div> – <div>(5)</div></div> <ol style="list-style-type: none">(1) หมายถึง ชื่อย่อของส่วน เช่น TLDA, TLOR(2) หมายถึง หมายเลขของ Pre emergency plan ของส่วนนั้นๆ(3)(4) หมายถึง การแบ่งความรุนแรงของ Case นั้น T (Top High Risk), H (High risk), M (Medium risk), L (Low risk) และตามด้วยชื่อย่อของเหตุที่เกิด เช่น F (Fire), H (Hazmat), O (Oil spill), R (Radiation)(5) หมายถึง Pre emergency plan ฉบับนั้นแก้ไขกี่รอบ <p>ตัวอย่างเช่น TLDA-01-TF Rev.1 หมายถึง แผนฉุกเฉินส่วนคลังน้ำมันอุทัยฯ ฉบับที่ 1 มีความเสี่ยงสูงมาก กรณี ไฟไหม้ แก๊สครั้งที่ 1</p>	



ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

PI	ความหมาย	การรายงาน
ปัญหาจากการซ่อมแผนฉุกเฉิน	ข้อมูลต่างๆไม่ค่อยละเอียด ทำให้การปฏิบัติงานของแต่หน่วยงานต้องใช้การสอบถามมากกว่าที่จะปฏิบัติตามแผนที่เขียนไว้	หลังการซ่อมแผนฯ และเพิ่มเติมในส่วนต่างอย่างน้อยปีละครั้ง
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	ประเด็นที่พบคือไม่มีแผน Pre emergency plan รองรับกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น	ทุกครั้งที่เกิดเหตุ

ความเสี่ยงที่ไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ปัญหาจากการซ่อมแผนฉุกเฉิน	ข้อมูลต่างๆ ไม่ครบถ้วนและมีน้อย	เพิ่มในส่วนที่ขาดหายหลังจากซ่อมแผนฯ และทำการ Up load ขึ้นหน้า Web site .ECC
ปัญหาปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	ไม่มี Pre emergency plan รองรับ	หลังเกิดเหตุการณ์ให้ทำการเขียน Pre emergency plan รองรับกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นทันที



หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

จัดทำโดย

บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INIM)



หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7



คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

แก้ไขครั้งที่ 7,
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	: คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
ชื่อเอกสาร	: แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ (Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case)
หมายเลขเอกสาร	: หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
หน่วยงานรับผิดชอบ	: บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INIM)
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	: จัตุรัส เจียมสุโข
ผู้ตรวจทาน	: แสงจันทร์ ฝานิล ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ผู้อนุมัติกระบวนการ	: วิธาร จินตมัย ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์
ครั้งที่แก้ไข	: 7
เริ่มมีผลใช้งาน	: 1 ธันวาคม 2566
เริ่มตรวจประเมินได้	: 1 ธันวาคม 2566

สารบัญ

บทที่ 1 บทนำ.....	5
1.1 วัตถุประสงค์ (Objective).....	5
1.2 กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้	5
1.3 บทนิยาม (Definition).....	5
1.4 ขอบเขต (Scope)	9
1.5 การควบคุมเอกสาร (Document Control)	9
1.6 หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	9
1.7 ตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	10
1.8 โครงสร้างองค์การแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี	11
1.9 ผังการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง.....	12
1.10 บทบาทหน้าที่รับผิดชอบ.....	13
1.11 ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)	32
1.12 เกณฑ์ชี้วัดการปฏิบัติ	33
บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน.....	34
2.1. การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	34
2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต	34
2.1.2 จัดเตรียม ทรัพยากร และ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำแต่ละพื้นที่.....	34
2.1.3 จัดการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน จัดเตรียมกำลังคน และฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน	34
2.1.4 โครงสร้างและผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ.....	35
2.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยการภาวะเหตุฉุกเฉิน (ถาวร).....	36
2.1.6 สถานีดับเพลิง และ รถดับเพลิงกู้ภัยของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี.....	37
2.1.7 รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง.....	37
2.1.8 งบประมาณสำหรับการรองรับการเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต.....	37
บทที่ 3 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน.....	38
3.1 การกำหนดระดับของเหตุฉุกเฉิน.....	38
3.2 การจัดองค์กรในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน	39
3.2.1 การบัญชาการเหตุการณ์.....	39
3.2.2 เจ้าหน้าที่สนับสนุนการบัญชาการ (Command Staff).....	39
3.2.3 เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน(General Staff).....	39

3.3 รายละเอียดการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน.....	41
3.3.1 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 1 (EF1).....	41
3.3.2 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 2 (EF2).....	43
3.3.3 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 3 (EF3) (รุนแรงระดับท้องถิ่น/อำเภอ).....	44
3.3.4 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 3 (EF3) (รุนแรงระดับจังหวัด)	47
3.3.5 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 4 (EF4).....	49
3.4 การติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ.....	51
3.4.1 การสื่อสารผ่านระบบ SMS ให้กลับหน่วยงานภายนอก.....	53
3.4.2 ช่องทางการสื่อสาร.....	54
3.5 แผนการอพยพกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	54
3.6 การแถลงข่าว.....	56
บทที่ 4 มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน	57
4.1 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการประเมินความเสี่ยง.....	57
4.2 การฟื้นฟูสภาพ ร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ.....	57
4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ	58
4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ	59
4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ	59
4.6 การฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร.....	60
บทที่ 5 ภาคผนวก.....	61
5.1 เอกสารอ้างอิง (DOCUMENT / REFERENCE)	61
5.2 การเก็บบันทึก (RECORD).....	61
5.3 แผนผังการปฏิบัติ (Flow Chart).....	62
5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก.....	62
5.3.2 แผนผังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน.....	63
5.3.3 แผนผังกรณีแจ้งเหตุฉุกเฉิน.....	64
5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน	65
5.4 บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)	66
5.5 ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance).....	68
5.6 ความเสี่ยงที่ไม่บรรลุ PI (Risk Management).....	68

บทที่ 1 บทนำ

1.1 วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตอบสนองต่อแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต รวมทั้งรักษาเสถียรภาพการดำเนินงานของบริษัท ไออาร์พีซี ให้เป็นไปอย่างต่อเนื่องในภาวะดังกล่าว “แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)” ฉบับนี้ จึงได้ถูกประกาศใช้โดยมีเนื้อหาที่เหมาะสมกับสถานการณ์ รวมถึงการกำหนดระดับเหตุฉุกเฉินให้สอดคล้องกับโครงสร้างการบริหารงานของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ โครงสร้างการประสานงานกรณีฉุกเฉินกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ เพื่อใช้เป็นมาตรฐานของระบบสั่งการ, ประสานงาน, จัดการภาวะความรับผิดชอบของแต่ละบุคคล และทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด รวมถึงการควบคุมผลกระทบและลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชีวิต สิ่งแวดล้อม ทรัพย์สิน การดำเนินงานธุรกิจ ตลอดจนภาพพจน์ชื่อเสียงที่ดีของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้กลับสู่ภาวะปกติได้อย่างรวดเร็ว

1.2 กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

ภาวะวิกฤตเกิดได้หลายลักษณะ ได้แก่ ภาวะวิกฤตจากเหตุฉุกเฉิน เช่น ไฟไหม้ หรือ ระเบิด สารเคมีรั่วไหล รังสีรั่วไหล และอื่นๆ ซึ่งในภาวะวิกฤตแต่ละลักษณะต้องอาศัยการจัดการหลายด้าน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง และกลับเข้าสู่ภาวะปกติได้โดยเร็ว โดยกรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ฉบับนี้ อ้างถึง พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. ๒๕๕๐, แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๐ , แผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และ ภาวะวิกฤต กลุ่ม ปตท. (PTT Group Emergency & Crisis Management Plan) P-ปตท.-111

1.3 บทนิยาม (Definition)

เหตุฉุกเฉิน หมายถึง สถานการณ์ที่ไม่ต้องการให้เกิดขึ้น และเกิดขึ้นอย่างฉับพลัน ที่เสี่ยงต่อสุขภาพ ชีวิต ชื่อเสียง ภาพพจน์ ทรัพย์สิน หรือ สิ่งแวดล้อม ซึ่งต้องการการดำเนินการโดยเร่งด่วน เพื่อลดความรุนแรงของสถานการณ์ลง ยุติ และกลับคืนสู่สภาพเดิมโดยเร็วที่สุด ตามเจตนารมณ์ของแผนฉุกเฉินนี้ หมายถึง เหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

- เหตุฉุกเฉินระดับ 1 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และสามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ระดับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่หรือทีมระดับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- เหตุฉุกเฉินระดับ 2 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC) ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่า เป็น เหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้ในพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระดับเหตุฉุกเฉิน และอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ
- เหตุฉุกเฉินระดับ 3 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับ ท้องถิ่น/อำเภอ และ จังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือ ปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น
- เหตุฉุกเฉินระดับ 4 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกระดับประเทศ/ต่างประเทศ

ภาวะวิกฤต หมายถึง ประเด็นทางการดำเนินงานธุรกิจ ภาพลักษณ์ชื่อเสียง ทางกฎหมาย และอื่นๆซึ่งส่งผลกระทบต่อดำเนินงานทั้งทางปฏิบัติการและทางพาณิชย์ หรือส่งผลกระทบต่อความอยู่รอดขององค์กร สามารถขยายผลอย่างรวดเร็ว มักเป็นจุดสนใจของสื่อมวลชนตามกระแสความรูสึกมากกว่าข้อเท็จจริง ต้องได้รับการแก้ไขทันทีด้วยกลยุทธการจัดการเป็นหลัก

แผนต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management - BCM) การจัดทำแผนรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือเหตุวิกฤตที่ส่งผลกระทบต่อการทำงานธุรกิจที่ อาจเกิดการหยุดชะงักให้สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง และลดความเสียหายที่จะเกิดขึ้น

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center - ECC) หมายถึง ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นสถานที่พร้อมด้วยอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารข้อมูลสนับสนุน เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินของพื้นที่ปฏิบัติการ ตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการไออาร์พีซี ชั้น 9 อาคาร 10 ปี

ศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center –EMC) หมายถึง สถานที่พร้อมอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารและประสานงาน เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3 ในพื้นที่ของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือโดยทั่วไปจะตั้งอยู่ที่อาคารปฏิบัติการสำรอง หรือสถานที่เหมาะสมอื่น ตามที่บริษัทกำหนด มีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้อำนวยการศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน

ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center – CMC) หมายถึง สถานที่พร้อมอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารและประสานงาน เมื่อเกิดภาวะวิกฤตขึ้นภายในบริษัท สถานที่ที่เปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม มีการกรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นผู้อำนวยการศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ

IRPC GROUP หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่อยู่ใ้ในเครือ IRPC โดยมีโรงงานตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จังหวัดระยอง และ พื้นที่อื่นๆ

Non IRPC GROUP หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่ไม่อยู่ในเครือ IRPC แต่มีโรงงานตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

กลุ่ม ปตท. หมายถึง กลุ่มที่ช่วยเหลือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ของบริษัทภายในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้การบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และภาวะวิกฤตของ “ปตท.” และ “กลุ่ม ปตท.” มีประสิทธิภาพ เกิดความสอดคล้องเชื่อมโยง และดำเนินการในแนวทางเดียวกัน ตามนโยบายการบริหารงานในลักษณะกลุ่มบริษัท ตามแผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต “กลุ่ม ปตท.”

กลุ่มช่วยเหลือกรณีมีเหตุฉุกเฉิน (Emergency Mutual Aid Group -EMAG) หมายถึง กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมที่ตกลงช่วยกันกรณีมีเหตุฉุกเฉิน เป็นโรงงานที่อยู่ในเขตพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและอำเภอเมืองระยอง จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ความช่วยเหลือซึ่งกันและกัน การให้ยืมวัสดุอุปกรณ์ในกรณีฉุกเฉินและการซ่อมแผนฉุกเฉิน

ปภ. หมายถึง งานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ขององค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ในเอกสารฉบับนี้หมายความว่ารวมถึงสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาล/อบต. (กอ.ปท.เทศบาล/กอ.ปท.อบต.) หมายถึง ศูนย์อำนวยการกลางในระดับเทศบาล/องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การสาธารณกุศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทัวถึง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ (กอ.ปท.อ.) หมายถึง เป็นศูนย์อำนวยการกลางในระดับอำเภอ เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และองค์การสาธารณกุศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทัวถึง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด (กอ.ปท.จว.) หมายถึง ศูนย์อำนวยการกลางในระดับจังหวัด เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และองค์การสาธารณกุศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทัวถึง

First Aid Team (FA) หมายถึง ทีมปฐมพยาบาลของโรงงานที่เกิดเหตุ

Fire Leader (FL) หมายถึง หัวหน้าชุดดับเพลิง และชุดระงับเหตุย่อยต่างๆ ภายใต้คำสั่งของ FC

Fire Chief (FC) หมายถึง หัวหน้าทีมดับเพลิง ที่ควบคุมบังคับบัญชาหัวหน้าชุดดับเพลิงและทีมดับเพลิงและชุดระงับเหตุต่างๆ ภายใต้คำสั่งของ ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC)

ผู้ประสานงานของโรงงาน (MC : MUTUAL AID CO-ORDINATOR) หมายถึง ผู้ทำหน้าที่ประสานงานกับหน่วยสนับสนุนจากภายนอก ให้การต้อนรับ รวบรวมข้อมูลและลงทะเบียน (Check-In) ทรัพยากรจากภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือ แจ้งข้อมูลข่าวสาร และการประสานการปฏิบัติกับกองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยองค์การปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งพื้นที่ กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ,โรงงานข้างเคียง หรือ ผู้เกี่ยวข้อง

ผู้สั่งการ ณ เกิดเหตุ (OC : On-scene Commander) หมายถึง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุทำหน้าที่ควบคุมสถานการณ์ และสั่งการ ในพื้นที่เกิดเหตุ ตามลำดับขั้นตอน

ผู้อำนวยการในภาวะฉุกเฉิน (ED : Emergency Director) หมายถึง ผู้มีอำนาจในการบริหาร, จัดการเหตุฉุกเฉินสูงสุดของโรงงานและเป็นผู้ให้ข้อมูลแก่หน่วยงานที่เข้าร่วมปฏิบัติการ

ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander) หมายถึง ผู้ว่าราชการจังหวัด (ผู้อำนวยการจังหวัด) นายอำเภอ (ผู้อำนวยการอำเภอ) นายกอบต./เทศบาล (ผู้อำนวยการท้องถิ่น)

1.4 ขอบเขต (Scope)

ใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด ที่เกิดขึ้นภายในบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ

- กรณีบริษัท ไออาร์พีซี และ บริษัทในเครือ ที่ตั้งอยู่นอกเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง เช่น คลังน้ำมัน พระประแดง, คลังน้ำมันอยุธยา และ คลังน้ำมันชุมพร ให้จัดทำแผนฉุกเฉิน และภาวะวิกฤต ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ โดยให้สามารถเชื่อมโยง และสอดคล้องกับแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤตฉบับนี้
- กรณีบริษัท NON IRPC หรือ ที่บริษัทไออาร์พีซี ถือหุ้น ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง ให้ปฏิบัติตาม แผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ของแต่ละบริษัท โดยให้สามารถเชื่อมโยง และสอดคล้องกับแผนฉุกเฉินและ ภาวะวิกฤตฉบับนี้

1.5 การควบคุมเอกสาร (Document Control)

แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ ฉบับนี้ อนุมัติใช้โดย ฝ่ายบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี, ทบทวน ปรับปรุง โดย ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน, ควบคุมเอกสารโดยระบบ e-SMART ISO และ ควบคุมดำเนินการทบทวนปรับปรุง เมื่อเนื้อหาการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ หรืออย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง

1.6 หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

ผู้จัดการแผนโรงงานผลิตและสนับสนุนการผลิต รับผิดชอบในการจัดทำแผนประจำปี (Instruction Manual : IM) ที่กรณีเพลิงไหม้ หรือการระเบิดให้สอดคล้องกับ “แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)” ฉบับนี้

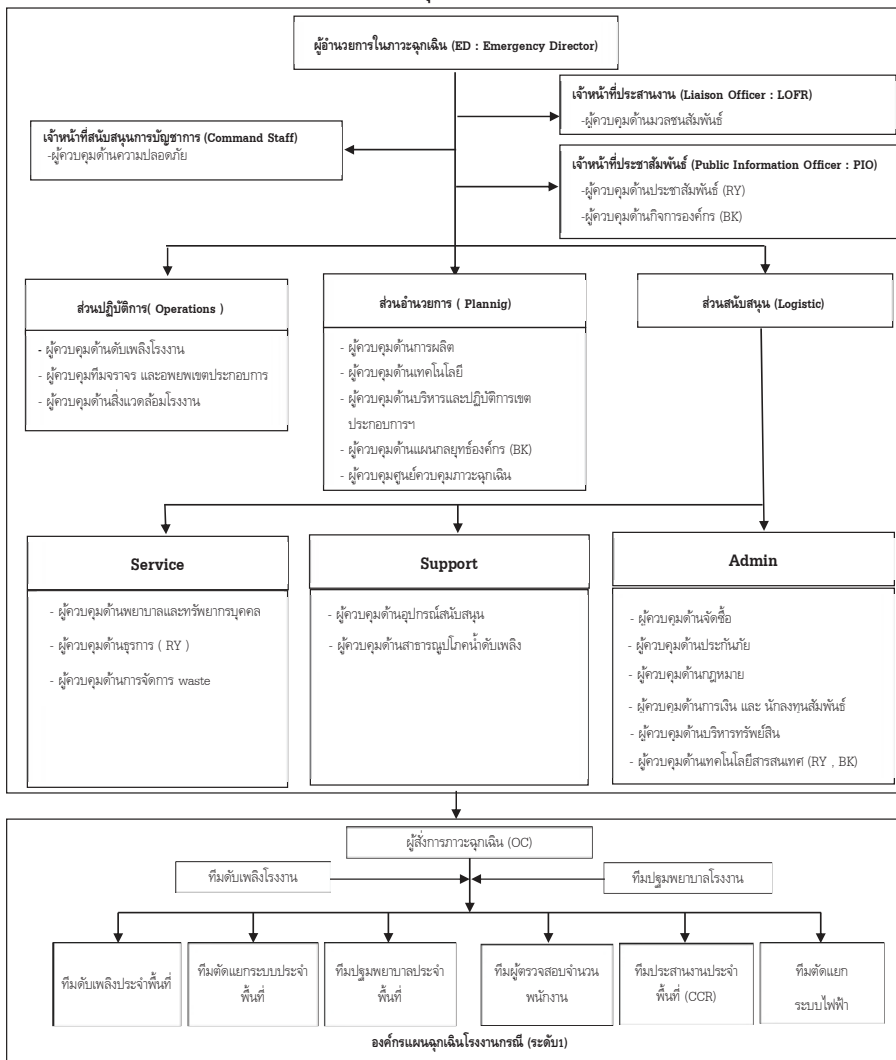
พนักงานทุกๆ ระดับของบริษัท ไออาร์พีซี ที่ปรากฏในองค์กรหน้าที่ความรับผิดชอบในการฉุกเฉินต้องปฏิบัติ ตามหน้าที่ที่กำหนดไว้ เพื่อให้ภาวะฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติอย่างปลอดภัยและรวดเร็ว

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รับผิดชอบสื่อสารข้อมูล , สนับสนุน เพื่อระงับเหตุฉุกเฉินของพื้นที่และจัดเตรียมแผนฝึกซ้อมภาวะฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ประจำปี

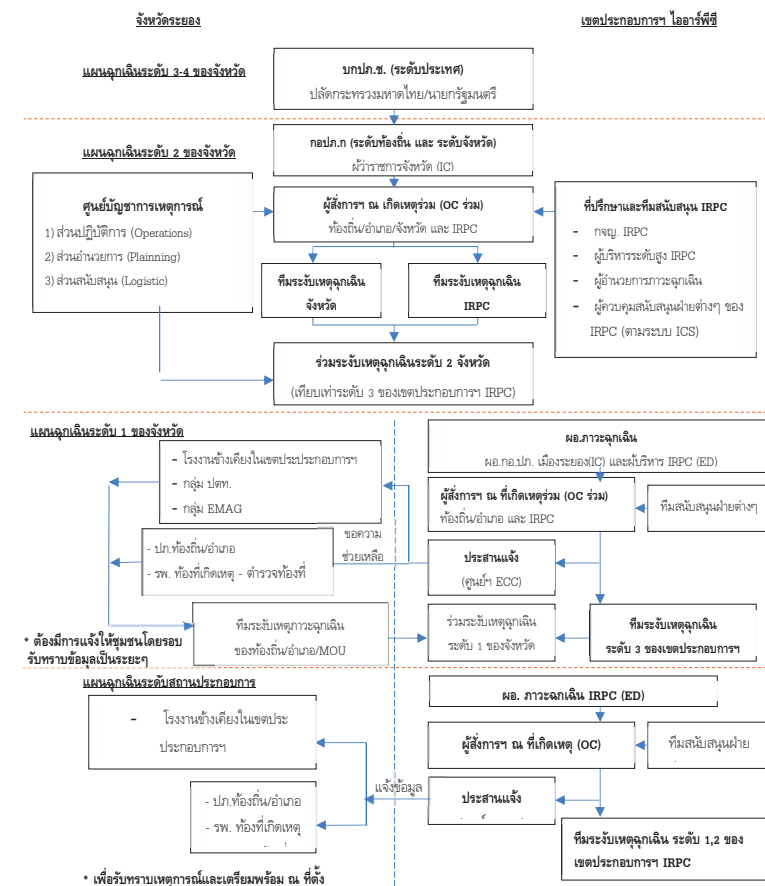
ตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรง กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของเขตประกอบการ ไออาร์พีซี กับ ปตท. และจังหวัดระยอง

ภาคีรัฐ	ไออาร์พีซี	ปตท.
สามารถป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อ : ชุมชนและสิ่งแวดล้อม	4	4
สามารถลดผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินลงได้บางส่วน	3	3
สามารถลดผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินลงได้บางส่วน	2	2
สามารถลดผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินลงได้บางส่วน	1	1
จัดการกับเหตุฉุกเฉิน	2	2
จัดการกับเหตุฉุกเฉิน	1	1

1.8 โครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี



1.9 ผังการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และ จังหวัดระยอง



1.10 บทบาทหน้าที่รับผิดชอบ

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้อำนวยการ ภาวะฉุกเฉิน (ED)	ระดับ 4 กงญ. หรือ รอง กงญ. กลุ่มปฏิบัติการ ระดับ 2,3 รอง กงญ. กงญ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กงญ. (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- กำหนดแนวทางการปฏิบัติด้านความปลอดภัยในพื้นที่ที่รับผิดชอบ- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ ขณะเกิดเหตุ- กำหนดยุทธศาสตร์เชิงนโยบายในการเลือกแผนกลยุทธ์การระงับ เหตุฉุกเฉินให้ฝ่ายปฏิบัติ โดยมุ่งเน้นเรื่องการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่อาจ ส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและภาพลักษณ์ชื่อเสียงกลับสู่ ภาวะปกติได้อย่างรวดเร็ว ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้คำปรึกษาแก่ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC), ทีมปฏิบัติการและ ทีม สนับสนุน ต่างๆ ในการระงับเหตุเพลิงไหม้- เป็นผู้อนุมัติ และตัดสินใจดำเนินการสั่งการควบคุมเหตุเพลิงไหม้, การประสานงานกับหน่วยงานภายนอก ในภาวะวิกฤติ- เป็นผู้อนุมัติเข้าและระดับ 2 ของเขตประกอบภาา- กรณีที่เกิดเหตุกรณีมีแนวโน้มรุนแรงขึ้น จะเป็นผู้พิจารณาขออนุมัติ เข้าสู่และระดับ 3 และ 4 ของเขตประกอบภาาจากผู้บริหารระดับสูง หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นผู้พิจารณาอนุมัติประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน ระดับเขต ประกอบภาา (EP2) เมื่อเหตุ กรณีเข้าสู่ ภาวะปกติ สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่างๆ หลังเกิดเหตุการณ์สงบ- เป็นผู้อนุมัติในการเริ่มต้นการลดทอนหลังจากมีการแก้ไขพื้นที่

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านการผลิต	ผู้จัดการพื้นที่ที่เกิดเหตุฯ	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ขณะเกิดเหตุ- เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนข้อมูล ด้านเทคนิคการระงับเหตุโดยเป็นผู้ ไขข้อมูลกระบวนการผลิตและเป็นผู้สรุปประเด็นสำคัญ แจ้งให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) และทีมสนับสนุนอื่นๆ รับทราบ- ปฏิบัติหน้าที่ผู้ช่วย ในการภาวะฉุกเฉินในระหว่างที่ผู้ช่วยฯ ภาวะฉุกเฉิน ยังเดินทางไม่ถึงโรงงาน<ul style="list-style-type: none">▪ ช่วยผู้สั่งการ(OC)ในการตัดสินใจสำหรับยุทธวิธี ะงับเหตุฉุกเฉิน▪ สนับสนุนอุปกรณ์ต่างๆ ในการระงับเหตุฉุกเฉิน ตามที่ผู้สั่งการ ร้องขอ▪ ให้คำปรึกษาในส่วนขบวนการผลิต ว่าจะดำเนินการอย่างไร▪ รายงานสถานการณ์ แนวโน้มและรายงานผู้บังคับบัญชาระดับสูง การภาวะฉุกเฉิน เมื่อมาถึงห้อง EOC- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้ช่วย ในการภาวะฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ระดมความคิดสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการตรวจสอบ พื้นที่ และฟื้นฟูฯ- สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่าง ๆ หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน- ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)	ระดับที่ 1 หัวหน้ากะ ระดับที่ 2 , 3 , 4	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน- ศึกษาและทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน เพื่อเตรียมพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR		<ul style="list-style-type: none">จัดเตรียมขั้นตอนในการระงับเหตุฯ และประสานงานตามแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ประเมินสถานการณ์ และสั่งการควบคุมไฟให้เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น อยู่ในขอบเขตจำกัด และเข้าสู่ภาวะปกติโดยเร็วสั่งการตัดแยกระบบเชื้อเพลิง ระบบไฟฟ้า และประสานงานกับ ทีมดับเพลิงและผู้เกี่ยวข้อง โดยเป็นผู้ไม่ในการสั่งการตรวจสอบผู้สูญหาย และหากมีผู้สูญหาย หรือบาดเจ็บต้องประสาน งานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องช่วยเหลือโดยด่วน <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">เป็นผู้ประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉินฯ ระดับ 1 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ ภาวะปกติสั่งการให้มีการฟื้นฟู ภาวะ พื้นที่ที่เกิดเหตุจนกว่าจะแน่ใจว่าปลอดภัยประสานงานและ สนับสนุนหน่วย งาน ต่างๆ ในการฟื้นฟูหลัง เกิดเหตุเพลิงไหม้ฯร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี	ผู้จัดการส่วนเทคโนโลยี	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานจัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิเคราะห์การผลิตของอุปกรณ์และกระบวนการผลิตในพื้นที่ที่รับผิดชอบ <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิเคราะห์การผลิตปฏิบัติงานที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยความสะดวกภาวะฉุกเฉิน



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจ สอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯประเมินมูลค่าความเสียหาย ของกระบวนการผลิตเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง	ผู้จัดการส่วนซ่อมบำรุง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานจัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนใน การประสานงานด้านการซ่อมบำรุง <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉินให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับงานซ่อมบำรุงปฏิบัติงานที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยความสะดวกภาวะฉุกเฉิน <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจ สอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ จัดกำลังคนและวาง แผนงาน ในการ ซ่อมแซมเครื่องจักรอุปกรณ์เพื่อให้บริการซ่อมใช้งานประเมินมูลค่าความเสียหายของอุปกรณ์และเครื่องจักรจากเหตุ ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน	เจ้าหน้าที่ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่- จัดเตรียมแผนการซ้อมให้กับทุกพื้นที่เพื่อเตรียมพร้อม ในการระับ เหตุฉุกเฉิน- จัดเตรียมและ วางแผนในการประสานงานทั้งภายในและภายนอก โรงงาน ในการระับและสนับสนุน เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระับเหตุฉุกเฉิน- ประสานงานหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอก ในการระับเหตุ- ส่งข้อมูลของมูลสารเคมีที่เกิดเหตุฉุกเฉินให้กับทางโรงพยาบาล กรณีมี ผู้ได้รับบาดเจ็บส่งไปโรงพยาบาล- ประสานแจ้งข้อมูลระบบ SMS ให้ผู้บริหาร, หน่วยงานราชการและ ชุมชนโดยรอบ และ บริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ ที่ได้รับ ผลกระทบ รับทราบข้อมูลเป็นระยะ- โทรศัพท์แจ้งหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น อบต.ท้องถิ่น, อำเภอ, ปก.จ. ระยอง, อสจ. ระยอง, กรอส, สสจ ฯลฯ- ประสานแจ้งข้อมูลเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นให้กับศูนย์สื่อสาร ปตท. ให้ทราบโดยรายงานความคืบหน้าเป็นระยะ และส่งรายงาน Emergency Incident Report- ให้ข้อมูลในการระับเหตุที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลฉุกเฉิน, ข้อมูล สารเคมี, พิษทางธม, แรงดันไฟฟ้าสูง เป็นต้น (กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินรุนแรง ถึงขนาดเจ้าหน้าที่ ECC ที่ปฏิบัติงานอยู่ไม่เพียงพอในการรับมือกรณีเกิดเหตุ ทาง ECC จะ ประสาน เจ้าหน้าที่ ECC กะติดไป และ Day Time เข้ามาช่วยในการปฏิบัติงาน) <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่และฟื้นฟู



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none">- ประสานงานหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกโรงงานให้ รับทราบว่าเหตุการณ์ได้เข้าสู่ภาวะปกติ- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมด้านดับเพลิง	เจ้าหน้าที่หน่วยดับเพลิง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่- จัดเตรียมแผนการซ้อมให้กับทุกพื้นที่เพื่อเตรียมพร้อมในการระับเหตุฉุกเฉิน- จัดเตรียมและ วางแผนในการป้องกัน บรรเทาและระับเหตุทั้งภายในและภายนอก โรงงาน- จัดเตรียมชั้นตอน และ อุปกรณ์ต่างๆ ให้พร้อมสำหรับการป้องกัน บรรเทา และระับ เหตุฉุกเฉิน- บำรุงรักษาให้ระบบมีน้ำดับ เพลิงให้มีสภาพพร้อมใช้งาน (Zone IP)- บำรุงรักษาและอุปกรณ์ดับเพลิงให้มีประสิทธิภาพพร้อมใช้งานขณะเกิดเหตุ <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- ควบคุมระบบจ่ายน้ำดับเพลิงในการระับเหตุ (ฝั่ง IP)- จัดทีมดับเพลิง และระดับเพลิงเข้าระับเหตุเพลิงไหม้- จัดเจ้าหน้าที่ในการประสานกับรถดับเพลิงจากภายนอก (MC) กรณี ที่มีการร้องขอประจำที่จุดระดมทรัพยากร (Staging Area)- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน- ให้คำปรึกษาในการช่วยเหลือพนักงานในกรณีอยู่ในพื้นที่อันตราย- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน <p>หลังเกิดเหตุ</p>



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการตรวจสอบพื้นที่และพื้นที่สูง - ตรวจสอบประสิทธิภาพอุปกรณ์ต่างๆ เช่น รถดับเพลิง, รถกู้ภัย, บั๊มพ์ดับเพลิง(ถัง IP) และอื่นๆ หลังเหตุการณ์เสร็จ - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านการพยาบาล	ผู้จัดการส่วน Employee Caring	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมชั้นตอนและวางแผนในการรักษาพยาบาล และ การส่งต่อ ผู้บาดเจ็บไม่เหตุฉุกเฉิน <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการ ระับเหตุภาวะฉุกเฉิน - สนับสนุนการปฐมพยาบาล, คัดกรอง และส่งต่อผู้ได้รับบาดเจ็บ ไปโรงพยาบาล - รายงานสถานการณ์และสถานะของผู้บาดเจ็บ ต่อผู้อำนวยการ การฉุกเฉิน - สรุปรายชื่อจำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ แจ้งให้ผู้อำนวยความสะดวกฉุกเฉิน ทราบอย่างต่อเนื่อง และจัดทำบัญชีผู้บาดเจ็บตามสถานพยาบาลต่างๆ - จัดเจ้าหน้าที่ในการประสานกับรพพยาบาลจาก (MC) โรงพยาบาลต่างๆ ที่เข้ามาช่วยเหลือภายในโรงงานกรณีมีการร้องขอ ประจักษ์ จุฑะตมทวิพยากร (Staging Area) - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - (กรณีพนักงานที่เข้าระับเหตุ) ประสานกับพนักงานและโรงพยาบาล ในการตรวจสอบสภาพกรณีพนักงานเข้าระับเหตุฉุกเฉิน หลังจากได้รับข้อมูลรายชื่อจากแผนความปลอดภัย



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none"> - (กรณีพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บ) ประสานงานกับโรงพยาบาลในการรักษาผู้บาดเจ็บอย่างต่อเนื่อง และติดต่อหน่วยงานต่างๆ ตามสิทธิของผู้บาดเจ็บที่ได้รับ - ดูแลให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในสถานการณ์ฉุกเฉิน และพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน ได้รับการตรวจประเมินสภาพ ร่างกายและจิตใจ รับการรักษา จากแพทย์และรับสิทธิ์สวัสดิการ ที่เกี่ยวกับการรักษาพยาบาลของบริษัทอย่างครบถ้วน - กรณีมีพนักงานได้รับบาดเจ็บ หรือ เสียชีวิตจากเหตุฉุกเฉิน จะร่วม กับผู้บังคับบัญชาของพนักงานที่ได้รับ บาดเจ็บหรือเสียชีวิตจากเหตุฉุกเฉินในการชี้แจงทำความเข้าใจประสานดูแล ครอบคลุมของพนักงานตามสิทธิของพนักงานที่ได้รับตามกฎหมาย ระบียบของบริษัท
ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้จัดการส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมชั้นตอน และวางแผนในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม - จัดเตรียมชั้นตอน และ อุปกรณ์ตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อม ต่างๆ ให้พร้อมใช้งานสำหรับการสนับสนุนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none"> - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระับเหตุภาวะฉุกเฉิน - ให้คำปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น - รายงานข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมให้ผู้อำนวยความสะดวก ภาวะฉุกเฉินทราบเป็นระยะ - ส่งเจ้าหน้าที่เพื่อเก็บตัวอย่างด้านสิ่งแวดล้อมภายใน โรงงานและ ชุมชนนอกโรงงาน ที่เกิดจากเหตุฉุกเฉิน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินประเมินและนำ เสนอแนวทางในการจัดการผล กระทบด้านสิ่งแวดล้อม กับผู้บริหาร และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัย / ผู้ควบคุมด้านอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม	ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย, อาชีวอนามัย ประสิทธิภาพและสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง / ผู้จัดการส่วนอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์ อุตสาหกรรม	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉินทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานมีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยของโรงงานจัดเตรียมชั้นตอน และให้คำแนะนำในการปฏิบัติงานการระบับ เหตุฉุกเฉินที่ปลอดภัย ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระบับเหตุ ภาวะฉุกเฉินให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยต่างๆ แก่ทีมระบับเหตุ และ ทีมสนับสนุนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและมีผู้ได้รับบาดเจ็บ หรือเสียชีวิตต้องรายงาน ให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องรับทราบเบื้องต้น และทำหนังสือ รายงานอย่างเป็นทางการอีกครั้งปฏิบัติตามที่ได้ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนาจการภาวะ ฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินประเมินและนำ เสนอแนวทางในการจัดการผล กระทบด้านความปลอดภัยกับผู้บริหาร และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องประสานรวบรวมรายชื่อพนักงานที่เข้าไประบับเหตุ ส่งไปแผนกทรัพยากรสัมพันธ์ (ระยอง) ในการตรวจสุขภาพกรณีที่มีพนักงานเข้าระบับเหตุฉุกเฉิน



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none">ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์	ผู้จัดการส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ผู้จัดการส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและกิจการสัมพันธ์	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉินทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงานจัดเตรียมข้อมูลและ ขั้นตอนในการต้อนรับสื่อมวลชน ช่างรายการ ประชาชน และ การควบคุมข่าวสารเตรียมการแถลงข่าว ในภาวะฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระบับเหตุ ภาวะฉุกเฉินประสานแจ้งข้อมูลเบื้องต้นแก่หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้องจัดเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานตามแผนที่ได้ จัดเตรียมไว้ในการต้อนรับสื่อมวลชน, ช่างรายการ ประชาชน ควบคุมข่าวสารกระจายข่าว และจัดเตรียมข้อมูลให้ผู้บริหารระดับสูงแถลงข่าว สรุปเหตุการณ์ปฏิบัติตามที่ได้ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนาจการภาวะฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินเป็นเลขานุการ ในการจัดแถลงข่าวสรุปเหตุการณ์ต่อสื่อมวลชน และตอบข้อซักถาม
ผู้ควบคุมด้านมวลชนสัมพันธ์	ผู้จัดการส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉินทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน ขณะเกิดเหตุ



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน- จัดการกระจายเสียงพร้อมเจ้าหน้าที่ ลงพื้นที่เพื่อทำความเข้าใจที่ถูกต้องกับชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี- ประสานงานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายนอกโรงงานในการอพยพ ขวาม้ารอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ที่ได้รับผลกระทบและตอบข้อซักถามการร้องเรียนจากชาวบ้าน- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน- ลงพื้นที่ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เพื่อแจ้ง ข่าวสาร และทำความเข้าใจที่ถูกต้อง- จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ดูแลชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุ ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมทีมจราจรและอพยพ	เจ้าหน้าที่หน่วยรักษาความปลอดภัย	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- จัดเตรียมความพร้อมในการจัดการจราจร ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน- จัดทีมจัดการจราจรในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินประจำตามจุดต่างๆตามแผนที่วางไว้-อำนวยความสะดวกสำหรับเส้นทาง รถคันเหลือง และรถพยาบาลในการเข้าไประงับเหตุ- สนับสนุนและอำนวยความสะดวกในการอพยพ พนักงานไปยังจุดอพยพ- อำนวยความสะดวก และจัดจุดจอดรถคันเหลือง, รถพยาบาล, รถมูลนิธิฯ จากภายนอกบริเวณ Staging Area เพื่อรอเจ้าหน้าที่ขอรับรักษาเข้ามายังจุดเกิดเหตุกรณีที่มีการร้องขอ



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none">- อำนวยความสะดวกด้านจราจรและจัดการอุปสรรคอุปการณ รวมถึงหน่วยงานที่จะ เข้า-ออก ภายในโรงงาน- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน- จัดกำลังพล เน้การะวังบริเวณจุดเกิดเหตุ- ควบคุมการผ่าน เข้า-ออก โรงงาน
ผู้ควบคุมด้านจราจร	ผู้จัดการส่วนจราจรและ บริการส่วนกลาง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- จัดเตรียมแผน และ ขั้นตอนสำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น การจัดการพาหนะสำหรับอพยพ พนักงานและชุมชนโดยรอบหากมีการร้องขอ , เตรียมการสนับสนุนอาหาร เครื่องดื่ม, เครื่องมือสื่อสาร และ อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นต้น <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน- จัดยานพาหนะในการ สนับสนุนหน่วยงาน ต่างๆ เหตุฉุกเฉิน- จัดอาหาร สนับสนุนหน่วยงานต่างๆ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน- จัดสถานที่ในการทำกิจกรรมต่างๆ เช่น แลกของขวัญ เป็นต้น- พร้อมอุปกรณ์สำนักงานและอุปกรณ์สื่อสาร- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน <p>หลังเกิดเหตุ</p>



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน	ผู้จัดการส่วนบริการฯ ส่วนกลาง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- จัดเตรียมแผน และ ขั้นตอนในการ สนับสนุนอุปกรณ์เครื่องมือจักรหนักต่าง ๆ ที่ใช้ในการระงับเหตุและสนับสนุนในการฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน- จัดเตรียมอุปกรณ์ สนับสนุนเครื่องจักรหนักต่าง ๆ ที่ใช้ในการ- ระงับเหตุและสนับสนุนในการฉุกเฉิน- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยความสะดวกฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- จัดทำแผนการเคลื่อนย้าย และซ่อมบำรุงเครื่องจักร ที่ชำรุด- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมด้านสาธารณูปโภคน้ำดับเพลิง (ถังดับเพลิง)	ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการ	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- จัดเตรียมแผน และ ขั้นตอนในการจ่ายน้ำดับเพลิงอย่างเพียงพอในการระงับเหตุฉุกเฉิน- บำรุงรักษาให้ระบบน้ำดับเพลิงให้มีสภาพพร้อมใช้งาน (Water Tank)



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน- จ่ายน้ำดับเพลิงในการระงับเหตุฉุกเฉิน (ถังดับเพลิง)- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยความสะดวกฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน- ตรวจสอบประสิทธิภาพในการทำงานของระบบน้ำดับเพลิง (Water Tank) หลังเหตุการณ์สงบ
ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตอุตสาหกรรมไอเออร์พีซี	ผู้จัดการส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไอเออร์พีซี	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- ประสานความร่วมมือเรื่องต่างๆกับบริษัทที่ตั้งในเขต ประกอบการฯ ที่ไม่ใช่ในกลุ่ม ไอเออร์พีซี- ตรวจสอบความพร้อมของระบบส่วนกลาง เช่น ระบบไฟแสงสว่าง,ถังดับเพลิง เป็นต้น ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน- ประสานแจ้งข้อมูลกับบริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ ที่ไม่ใช่ในกลุ่ม ไอเออร์พีซี กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยความสะดวกฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน- ประสานแจ้งข้อมูลกับบริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ ที่ไม่ใช่ในกลุ่ม ไอเออร์พีซี หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมด้านการจัดการด้าน Waste	ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน- ตรวจสอบความพร้อมของระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางและจัดเตรียมแผนการจัดการกากของเสีย กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน- เตรียมระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง และระบบการจัดการกากของเสีย ให้รองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น และรายงานข้อมูล- ให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินเฝ้าทราบ กรณีที่รองรับสถานการณ์ไม่ได้- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน- ตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพของน้ำที่เกิดจากเหตุฉุกเฉินในระบบ บำบัดส่วนกลางว่าเกินค่ามาตรฐานที่กำหนดหรือไม่และเตรียมจัดทำรายงานต่อผู้บริหารและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง- ขอหากมีการร้องขอตรวจสอบประสิทธิภาพในการทำงานของระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลาง หลังเหตุการณ์สงบ- ดำเนินการจัดการกับกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการณีฉุกเฉินให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด
ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (RY)	ผู้จัดการส่วนดิจิทัล	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉิน- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none">- จัดเตรียมแผนการจัดการ และ ตรวจสอบความพร้อมของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ส่วนกลางให้พร้อมใช้งานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน- กำกับดูแล แก้ไขปัญหาที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยีสารสนเทศขณะ- เกิดเหตุฉุกเฉินให้พร้อมใช้งาน หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมดับเพลิงประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติการประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนด- ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับการณีฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เช่น ฉีดน้ำหล่อเย็นอุปกรณ์ เติดและควบคุมระบบดับเพลิง ในพื้นที่ควบคุมแล้วไฟ ป้องกันความเสียหาย หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมตัดแยกระบบประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติ การประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none">เข้าร่วมการฝึก อบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนดตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับการดับฉุกเฉิน <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เช่นการเข้าตัดแยกระบบตามแผนฉุกเฉินของ แต่ละพื้นที่ <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมปฐมพยาบาล ประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติการ ประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่เข้าร่วมการฝึก อบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงานที่กำหนดตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับการดับฉุกเฉิน <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน(OC) เช่น เข้าร่วมช่วยเหลือและปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บเบื้องต้นและแจ้งข้อมูลต่อมายังผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)ให้รับทราบ <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมผู้ตรวจนับจำนวนพนักงาน	พนักงานปฏิบัติ การ ประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			<ul style="list-style-type: none">เข้าร่วมการฝึาอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนดตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับการดับฉุกเฉิน <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เช่น ตรวจสอบพนักงานภายในพื้นที่เกิดเหตุหากมีผู้สูญหายต้องแจ้งต่อผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน(OC) ให้รับทราบ <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมตัดแยกระบบไฟฟ้า	พนักงานปฏิบัติ การ ประจำพื้นที่ หรือ พนักงานไฟฟ้า ประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	<p>ก่อนเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่เข้าร่วมการฝึาอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงานที่กำหนดตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้ งานสำหรับการดับฉุกเฉิน <p>ขณะเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)เช่น ตัดแยกระบบไฟฟ้าตามที่ได้รับแจ้งเหตุจากการตัดไฟเตรียมพร้อมจะแจ้งงาสัมภาษณ์ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ <p>หลังเกิดเหตุ</p> <ul style="list-style-type: none">ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน



ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติงานแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมประสานงาน ประจำพื้นที่(CCR)	พนักงานปฏิบัติ ประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติ ประจำพื้นที่	ก่อนเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนด- ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับการดับฉุกเฉิน ขณะเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)เช่น การประสานงานกับหน่วยงานสนับสนุนต่างๆตามแผนฉุกเฉิน- ที่กำหนด หลังจากได้ประสาน เสร็จเรียบร้อยแล้วแจ้งกลับมายัง- ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ หลังเกิดเหตุ <ul style="list-style-type: none">- ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

* VP On Call : มีหน้าที่เพื่อให้การสนับสนุน ช่วยเหลือ และ/หรือ การตัดสินใจ รวมถึงการติดต่อที่สำคัญต่างๆ ระหว่างECC กับผู้ที่เกี่ยวข้องกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ก่อนที่ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) จะออกหน่วยการ โดยจะต้องเดินทางเข้ามาโรงงาน on call stand by ได้อย่างน้อย 30 นาที เพื่อประสานหรืออำนวยความสะดวกกรณีเกิดเหตุ



1.11 ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จัดเตรียมความพร้อมสำหรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ เป็น 3 ระยะดังนี้

- ระยะที่ 1 : มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อป้องกัน และ รองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- ระยะที่ 2 : มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- ระยะที่ 3 : มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

1.12 เกณฑ์ชี้วัดการปฏิบัติ

เกณฑ์ชี้วัดเพื่อใช้ประเมินการปฏิบัติงานเพื่อเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายละเอียด	เกณฑ์ชี้วัด
1.ความพร้อมของศูนย์ ECC กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	ต้องมีความพร้อมในการรับเหตุภายใน 15 นาที หลังจากเริ่มเข้าความรุนแรงระดับ 2
2. ทุกหน่วยงานที่สนับสนุนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของบริษัท กรณีมาถึงห้อง ECC ต้องไม่สับสนในตำแหน่งที่นั่ง	มีป้าย และ Lay out แสดงตำแหน่งที่ชัดเจน
3. การซ้อมแผนฉุกเฉิน	การซ้อมแผนฉุกเฉิน ต้องผ่านเกณฑ์ประเมินที่ไม่ต่ำกว่า 80 %
4. เวลามาตรฐานในการรับเหตุ ตั้งแต่เริ่มต้นจนระดับเพลิงไหม้ดับ	ไม่เกิน 8.5 นาที (ตามมาตรฐาน NFPA 1710)
5. มีการกำหนดเวลาที่เหมาะสมในการตอบสนองต่อการปฐมพยาบาล การรักษาพยาบาลโดยบุคลากรทางการแพทย์ และการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยออกจากสถานประกอบการ	รถพยาบาลไปถึงพื้นที่เกิดเหตุเพื่อรับผู้บาดเจ็บภายใน 4 นาที รถพยาบาลนำผู้บาดเจ็บถึงโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด ภายใน 10 นาที (ตามมาตรฐาน ระยะเวลาปฏิบัติงานการแพทย์ฉุกเฉิน)
6. อุปกรณ์ดับเพลิงส่วนกลางที่ ทีมดับเพลิง ดูแล ต้องพร้อมใช้งาน	มีการตรวจสอบทุก 6 เดือน
7. อุปกรณ์ดับเพลิงของพื้นที่ ที่ทางพื้นที่ดูแล ต้องพร้อมใช้งาน	มีการตรวจสอบทุกเดือน
8. จำนวนระดับเพลิงของเขตประกอบการ ต้องพร้อมใช้งานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	จำนวนระดับเพลิง 9 คัน (ไม่พร้อมใช้งานได้ไม่เกิน 1 คัน)

2 บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

2.1. การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

เพื่อประสิทธิภาพในการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่องและกลับสู่ภาวะปกติได้โดยเร็ว บริษัทในกลุ่มไออาร์พีซี ประกอบด้วย

2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต โดยในแผนฯ ควรประกอบด้วย รายละเอียดอย่างน้อย ดังนี้

- แนวทางปฏิบัติเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- แนวทางปฏิบัติระหว่างเกิดเหตุ
- แนวทางปฏิบัติการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- โครงสร้างและผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ ในระหว่างแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต
- รายการอุปกรณ์ระดับเหตุ อุปกรณ์สื่อสาร และสนับสนุน
- รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง

2.1.2 จัดเตรียม ตรวจสอบ และ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำแต่ละพื้นที่

กำหนดให้หน่วยงานฝ่ายผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่ เป็นผู้ดำเนินการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ ในการเตือนภัย อุปกรณ์แจ้งเหตุและระดับเหตุภาวะฉุกเฉิน ตามแผนงานที่กำหนด และแผนความปลอดภัยจะให้คำปรึกษาในการปฏิบัติที่เหมาะสม โดยแผนดับเพลิงโรงงานจะทำการทวนเช็คอุปกรณ์ระดับเหตุฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่อีกครั้งตามแผนงานที่ทางดับเพลิงโรงงานกำหนด ส่วนอุปกรณ์ระดับเหตุฉุกเฉินของโรงงานส่วนกลาง และระดับเพลิงกำหนดให้แผนดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา

2.1.3 จัดการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน จัดเตรียมกำลังคน และฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินการจัดเตรียมกำลังคน และการฝึกซ้อม การปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ในด้านการรับเหตุเพลิงไหม้ กำหนดให้ หน่วยงาน ECC เป็นผู้ดำเนินการเพื่อให้เกิดความพร้อม เมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน จึงจัดให้มีการเตรียมพร้อมและซ้อมแผนฉุกเฉินโดยมีรายละเอียดดังนี้

- หน่วยงาน ECC จัดทำแผนและ Review การซ้อมแผนฉุกเฉิน (YEAR PLANNER) ในการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ใน 5100F-018 ให้เสร็จสิ้นก่อนปีปฏิทิน (ระหว่างปีสามารถ Revise แผนได้)
- แผนกเจ้าของพื้นที่ จัดประชุมผู้เกี่ยวข้องในการจัดหาแนวทางในการซ้อมแผนฉุกเฉินตามแผนงาน ที่กำหนด
- แต่ละแผนกดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินตามกำหนดการ โดยขั้นตอนในการซ้อมนั้นให้อ้างอิงตาม Pre Emergency Plan ของแต่ละพื้นที่ หรือ Scenario สถานการณ์ของพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูงขึ้นไป ให้พิจารณาสำหรับนำมาซ้อมเป็นลำดับแรกๆ และหากไม่ สามารถซ้อมตามกำหนดได้ให้แผนกที่ไม่สามารถซ้อมได้ ออก POSTPONE ตามแบบฟอร์ม 5100F-037 มาที่ ECC
- ทุก ๆ เดือน หน่วยงาน ECC จะสรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ รายงานในที่ประชุม MANFACOM ประจำเดือน
- สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ทันที จะนำเสนอหน่วยงานที่ต้องรับไปดำเนินการ แก้ไขในที่ประชุมหลังซ้อม และหากพบปัญหาดังกล่าวเกิดขึ้นอีก หน่วยงาน ECC รายงานให้ต้นสังกัดของปัญหาทราบ และหากปัญหาดังกล่าว ยังไม่ได้รับการปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ทุก 6 เดือน
- ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหที่เกิดขึ้น ภายในระยะเวลา 6 เดือนจะจัดทำรายงานแจ้ง เพื่อพิจารณาเข้า MANAGEMENT REVIEW

2.1.4 โครงสร้างและผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ

ในระหว่างแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต การกำหนดบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของพนักงานที่เกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉิน (แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)) ตามองค์กรได้ ระบุไว้ในข้อ 1.8 และ 1.9 ทั้งนี้ผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบดังกล่าวจะต้องมีการปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด

2.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน

เพื่อให้ศูนย์อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน(ถาวร)ของกลุ่ม ไออาร์พีซี เป็นมาตรฐานเดียวกัน จึงกำหนดรายการ อุปกรณ์สื่อสารที่ต้องติดตั้งไว้ในศูนย์ฯ อย่างน้อยดังนี้

- VDO Conference	1 ชุด
- โทรศัพท์	2 หมายเลข
- ระบบเครือข่าย Internet	1 เครือข่าย
- คอมพิวเตอร์	3 เครื่อง
- คอมพิวเตอร์โน้ตบุ๊ก	1 เครื่อง
- Printer	1 เครื่อง
- วิทยุสื่อสาร	5 เครื่อง
- LCD Projector & Screen	1 เครื่อง
- ระบบปรับอากาศ	2 เครื่อง
- ระบบไฟฟ้าสำรอง	1 ระบบ
- CCTV (ที่ทาง ECC ดูแลระบบ)	7 ตัว
- ระบบบันทึกเสียงโทรศัพท์	1 เครื่อง
- ระบบบันทึกเสียงภายในศูนย์	1 เครื่อง
- Board ที่แสดงสถานการณ์เหตุการณ์	1 บอร์ด
- ข้อมูลต่างๆที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนที่	1 บอร์ด

2.1.6 สถานีดับเพลิง รถดับเพลิงและ รถกู้ภัยของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี

สถานีดับเพลิงเขตประกอบการฯไออาร์พีซี มี 3 สถานี มีเจ้าหน้าที่ดับเพลิงปฏิบัติงาน ตลอด 24 ชั่วโมง เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นอย่างทันเหตุการณ์ และมีรถดับเพลิงกู้ภัย ใน การระงับเหตุโดยรวม ดังนี้

- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม) จำนวน 5 คัน
- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม, บันได) จำนวน 2 คัน
- รถดับเพลิง (น้ำ, โฟม, ผงเคมีแห้ง) จำนวน 2 คัน
- รถดูดเก็บสารเคมี จำนวน 1 คัน
- รถกู้ภัยสารเคมีอันตราย จำนวน 1 คัน
- รถกู้ภัยอาคารสูง จำนวน 1 คัน
- รถพยาบาล จำนวน 2 คัน
- รถบรรทุกน้ำดับเพลิง จำนวน 3 คัน
- รถส่งการภาวะฉุกเฉิน จำนวน 1 คัน
- รถสนับสนุน จำนวน 1 คัน

หมายเหตุ : สำหรับน้ำยาโฟมดับเพลิงของบริษัทไออาร์พีซี จะเป็นชนิด AF-AFFF, AFFF และ FLUOROPROTEIN FOAM (FP.70)

2.1.7 รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง

การทบทวนรายชื่อ และเลขหมายโทรศัพท์ของผู้มีหน้าที่รับผิดชอบตามแผนฯ อย่างน้อย 6 เดือน / ครั้ง ตาม TD SF 5310-3005 เรื่อง รายชื่อและหมายเลขโทรศัพท์สำหรับการติดต่อประสานงานเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

2.1.8 งบประมาณสำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ

*กรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติขึ้น บริษัทจะใช้งบประมาณสำหรับการบริหารสถานการณ์ดังกล่าว ตามระเบียบงบประมาณสำรองส่วนกลางฉุกเฉินของระเบียบบริษัท

3 บทที่ 3 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

3.1 การกำหนดระดับของเหตุฉุกเฉิน

โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

- **เหตุฉุกเฉินระดับ 1** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และสามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่หรือทีมระงับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 2** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่าเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 3** บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของ บริษัท ไออาร์พีซี และ บริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับท้องถิ่นอำเภอ และ จังหวัด รวมถึงเอกชน เช่น กลุ่มบริษัทในเครือ ปตท., กลุ่ม EMAG เป็นต้น
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 4** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัทไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของบริษัท ไออาร์พีซีและบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกระดับประเทศ/ต่างประเทศ

ผู้รับผิดชอบ	ระดับ 1 (Level 1)	ระดับ 2 (Level 2)	ระดับ 3 (Level 3)	ระดับ 4 (Level 4)
ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน On-scene Commander (OC)	หัวหน้ากะ ของพื้นที่เกิดเหตุ	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR ของพื้นที่เกิดเหตุ	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR ของพื้นที่เกิดเหตุ	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR ของพื้นที่เกิดเหตุ
ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน Emergency Director (ED)		รอง กณ. กณ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กณ. (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	รอง กณ. กณ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กณ. (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	กณ. หรือ รอง กณ. กลุ่มปฏิบัติการ

หมายเหตุ

- [1] เลขานุการศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ระยอง) ได้แก่ ผู้จัดการฝ่ายบริหารเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เลขานุการศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (กรุงเทพ) ได้แก่ ประธาน คปอ. (สำนักงานกรุงเทพฯ) ผู้ประสานงานศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน ที่ระยอง ได้แก่ หัวหน้ากะ ECC
- [2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ขึ้นไป ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง ที่สำนักงานกรุงเทพฯ จะยก ระดับเป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center) ตามแผน BCM

3.2 การจัดองค์กรในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน

เพื่อให้การตอบโต้ และการควบคุมภาวะฉุกเฉินเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และต่อเนื่องจึงได้กำหนดองค์กรในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน ตามระบบ Incident Command System (ICS) ดังนี้

3.2.1 การบัญชาการเหตุการณ์

ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED : Emergency Director) มีหน้าที่ รับผิดชอบการบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และควบคุมการป้องกันความสูญเสียของอุปกรณ์ในโรงงาน รวมถึงการขอรับการสนับสนุนทรัพยากรและการมอบหมายภารกิจในการเผชิญเหตุแก่ชุดปฏิบัติงาน

3.2.2 เจ้าหน้าที่สนับสนุนการบัญชาการ (Command Staff)

ประกอบด้วย เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย(Safety Officer : SO) , เจ้าหน้าที่ประสานงาน(Liaison Officer : LO) และเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ (Public Information Officer : PIO) เพื่อสนับสนุนช่วยเหลือ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED : Emergency Director)

3.2.3 เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน (General Staff)

ประกอบด้วย ส่วนปฏิบัติการ , ส่วนอำนวยความสะดวก และ ส่วนสนับสนุน

ส่วนปฏิบัติการ ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านดับเพลิงโรงงาน , ผู้ควบคุมทีมจราจร และอพยพเขตประกอบการ , ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ส่วนอำนวยความสะดวก ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านการผลิต , ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯ , ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน , ผู้ควบคุมด้านแผนกลยุทธ์องค์กร

ส่วนสนับสนุน Service ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านพยาบาล และ ทรัพยากรบุคคล , ผู้ควบคุมด้านธุรการ (RY) ผู้ควบคุมด้านการจัดการด้าน Waste Support ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน ,ผู้ควบคุมด้านสาธารณูปโภคดับเพลิง , ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (RY) Admin ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านจัดซื้อ ,ผู้ควบคุมด้านประกันภัย, ผู้ควบคุมด้านกฎหมาย , ผู้ควบคุมด้านการเงิน และ นักลงทุนสัมพันธ์,ผู้ควบคุมด้านบริหารทรัพยากรสิน ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (RY,BK)

หมายเหตุ

- [1] หัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงาน(Fire Chief : FC) จะประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)
- [2] การปฏิบัติงานของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ จะอยู่ที่จุดเกิดเหตุ (INCIDENT AREA)
- [3] ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) อาจพิจารณาแต่งตั้งผู้ช่วยผู้สั่งการฯ ขึ้นเพื่อคอยช่วยเหลือ, ให้คำปรึกษาและแนะนำภาวะ ของ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้
- [4] กรณีเกิดเหตุการณ์รุนแรงถึงขั้นที่มี พื้นที่ซึ่งเคียงข้างเข้ามาช่วยระงับเหตุ ให้พื้นที่ซึ่งเคียงข้างเข้ามาช่วยเหลือ มีหัวหน้าทีม (LT) ที่คอยประสานกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่ที่เกิดเหตุ เพื่อบริบทพื้นที่ตามคำแนะนำของผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่ที่เกิดเหตุ
- [5] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อุโมงค์, Common Pipe rack การตัดแยกระบบ จะเป็นทีมของผู้ส่งและผู้รับผลิตภัณฑ์
- [6] การปฏิบัติงานของทีมสนับสนุนจะอยู่ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หรือบริเวณหน่วยงาน นั้นๆ
- [7] ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินระยอง จะตั้งอยู่ที่ห้อง ECC ชั้น 9 อาคาร 10 บี
- [8] หากมีหน่วยงานหรือบุคคลใดใน IRPC ที่ไม่ได้เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนแต่มีความเกี่ยวข้อง ในการสนับสนุนฯ ให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มีอำนาจในการสั่งการในหน่วยงาน หรือบุคคล ดังกล่าวปฏิบัติงานในส่วนที่รับผิดชอบ หรือได้รับมอบหมาย
- [9] ทีมสนับสนุน ระยอง และ กรุงเทพ จะปฏิบัติงานและประเมินสถานการณ์ร่วมกันจนเหตุการณ์ สามารถเข้าสู่ภาวะปกติ
- [10] ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินกรุงเทพ จะตั้งอยู่ที่ห้อง แสงจันทร์ ชั้น 6 อาคาร Enco B ของบริษัท ไออาร์พีซี

3.3 รายละเอียดการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

3.3.1 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 1 (EF1)

- 3.3.1.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เป็นเหตุเพลิงไหม้ ระดับ 1 (EF1) ให้ สั่งการพนักงานทุกคนปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ และแจ้ง ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อขอเข้าสู่แผนฉุกเฉินระดับ 1 (EF1)
- 3.3.1.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเบื้องต้น
- 3.3.1.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน(OC) สั่งการทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ และ/หรือทีมดับเพลิงของโรงงานเข้าตอบโต้สถานการณ์ อาทิเช่น ตัดแยกระบบเชื้อเพลิง, ระงับเหตุเพลิงไหม้ และ ลดอุณหภูมิบริเวณโครงสร้างโดยรอบ เป็นต้น
- 3.3.1.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ต้องตรวจสอบนับ จำนวนพนักงานตั้งแต่เกิดเหตุเพลิงไหม้ หากมีผู้สูญหายต้องประสานงานทีมดับเพลิงส่วนกลาง เข้าช่วยเหลือ และหากมีผู้บาดเจ็บต้องกำหนดพื้นที่ปลอดภัยสำหรับปฐมพยาบาล และประสานงานกับทีมพยาบาลของโรงงานในการช่วยเหลือส่งต่อผู้บาดเจ็บ และ พนักงานที่ไม่เกี่ยวข้องให้ไปรวมพลที่จุดรวมพลที่กำหนดตามแผนฉุกเฉิน
- 3.3.1.5 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประกาศยกเลิกเหตุฉุกเฉินเพลิงไหม้และแจ้งศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อแจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบ
- 3.3.1.6 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี, ชุมชนโดยรอบ,หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ
- 3.3.1.7 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(IO) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆเพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

หมายเหตุ

- [1] ในกรณีการระงับเหตุเพลิงไหม้ หากมีสารเคมีอันตรายรั่วไหลร่วมด้วย ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เป็นผู้ที่พิจารณาตัดสินใจในการปฏิบัติงาน โดยมีแนวทางในการปฏิบัติงานดังนี้ กรณีสารเคมี อันตรายรั่วไหลมาก ให้ ร้องขอทีมกู้ภัยสารเคมี (HAZMAT TEAM) จากทีมดับเพลิงส่วนกลาง เข้าระงับเหตุ และใช้แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่กรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล(Instruction Manual : IM) ร่วมกับแผนเพลิงไหม้
- [2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อุโมงค์, Commom Pipe rack

2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และ เจ้าของผลิตภัณฑ์จะร่วมเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการ (สำหรับกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินนอกเวลาทำการ ให้ทางเจ้าของผลิตภัณฑ์ ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) ร่วมประเมินสถานการณ์และสั่งการในการระงับเหตุ จนกว่า ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จะมาถึงที่เกิดเหตุ และรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการ (OC) ต่อไป

2.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินท่อกึ่งกลางที่ผ่านพื้นที่ Plant ไต และ Plant ที่มีท่อผ่าน มีส่วนต้อง Operate ท่อดังกล่าว ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) จะเป็นเจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ

2.3 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินท่อกึ่งกลางที่ผ่านพื้นที่ Plant ไต และ Plant ที่มีท่อผ่าน ไม่มีส่วนต้อง Operate ท่อดังกล่าว เบื้องต้น สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) จะเป็น

* เจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ (เนื่องจากเหตุฉุกเฉินอยู่ในพื้นที่) เพื่อรองจนกว่า

* เจ้าของผลิตภัณฑ์ จะมาถึงจุดเกิดเหตุ เพื่อรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) แทนเจ้าของพื้นที่ที่เกิดเหตุ

*และเมื่อ ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี มาถึงพื้นที่เกิด จะรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) หลัก ส่วน เจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ กับ Plant เจ้าของผลิตภัณฑ์ จะเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการฯ

2.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อุโมงค์, Commom Pipe rack การตัดแยกระบบ จะเป็นทีมของผู้สั่งและผู้รับผลิตภัณฑ์

[3] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ของบริษัท NON IRPC ที่ไม่มีเจ้าหน้าที่ของบริษัท NON IRPC ปฏิบัติงาน กรณีช่วงเวลาทำการปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรณีนอกเวลาทำการ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) จะหน้าที่จนกว่า หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

3.3.2 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 2 (EF2)

- 3.3.2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเหตุเพลิงไหม้ลุกลามจนไม่สามารถ ควบคุมสถานการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) เพื่อขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 2 (กรณีที่ทางผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) เดินทางมาประจำที่ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เรียบร้อย สำหรับกรณีที่ยังไม่ได้มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)ทาง ECC จะโทรศัพท์ติดต่อเพื่อขอพิจารณาอนุมัติ) และให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉิน ระดับ 2 ของเขตประกอบการฯ (EF2) โดยแจ้งผ่านศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)
- 3.3.2.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบข้อมูลเพิ่มเติม และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี, ซุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อเตรียมพร้อมรับสถานการณ์
- 3.3.2.3 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับโรงงาน (SIREN ON) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN ON ตั้ง 9 วินาที หยุด 3 วินาที สลับกัน 7 ครั้ง)
- 3.3.2.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงาน(FC)และ ขอระดมสรรพกำลัง จากทีมดับเพลิงส่วนกลางเพิ่ม เช่น ทีมดับเพลิง, รถดับเพลิง เพื่อเข้าระงับเหตุ
- 3.3.2.5 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รายงานสถานการณ์ และ ขอคำปรึกษาจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED)
- 3.3.2.6 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน(ED)ประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการระงับเหตุฉุกเฉินโรงงานตามองค์กรในการโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน (ผู้ควบคุมด้านต่างๆตามแผนฉุกเฉิน มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน)
- 3.3.2.7 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มอบหมายให้ ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์แจ้งผลกระทบของเหตุการณ์ ให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องรับทราบข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อความเข้าใจถูกต้อง
- 3.3.2.8 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) มอบหมายให้ ผู้ควบคุมด้านมวลชนสัมพันธ์ แจ้งผลกระทบของ เหตุการณ์ให้ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ผ่านช่องทางการสื่อสารต่างๆ เช่น รถกระจายเสียง, ระบบเสียงตามสาย, โทรศัพท์ และอื่นๆ เพื่อป้องกันความสับสนและตื่นตระหนก
- 3.3.2.9 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่งโทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333
- 3.3.2.10 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(IO) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆ เพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน
- 3.3.2.11 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รายงานเหตุการณ์และ เสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ซึ่งหาก ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) พิจารณาข้อมูลเห็นว่า

เหมาะสมแก่การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็จะเป็นผู้ประกาศ ยกเลิกเหตุฉุกเฉินและสั่งการให้ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) แจ้งผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงานรับทราบ

- 3.3.2.12 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี, ซุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ
- 3.3.2.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ : กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่บริษัท NON IRPC และมีความรุนแรงถึงขั้นที่เขตประกอบการฯไออาร์พีซีต้อง ประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการระงับเหตุฉุกเฉิน ตามองค์กรในการโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน (ผู้ควบคุมด้านต่างๆตามแผนฉุกเฉิน มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน) ผู้บริหารของบริษัท NON IRPC ที่เกิดเหตุต้องมาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อร่วมกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ในการอำนวยความสะดวก ระงับเหตุ ผ่านระบบ Conference หรือ MST

3.3.3 กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (EF3) (รุนแรงระดับท้องถิ่น/อำเภอ)

- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 1
- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 1

- 3.3.3.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเพลิงไหม้ลุกลามขนาดใหญ่ ไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 3 (EF3) ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 3 เมื่อ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ขอพิจารณาอนุมัติเข้าแผนระดับ 3 กับ ผู้ช่วย กอญ. พื้นที่เกิดเหตุหรือรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น หลังจากได้รับการอนุมัติ ให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินฉุกเฉินระดับ 3
- 3.3.3.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบข้อมูลเพิ่มเติม และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี, ซุมชน โดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมหากมีการร้องขอความช่วยเหลือ
- 3.3.3.3 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ขอความช่วยเหลือ เรื่องรถดับเพลิง และอุปกรณ์ระงับเหตุเพลิงไหม้ จาก กอ.ปท.ท้องถิ่น, กอ.ปท.อำเภอ, บริษัท UBE, กลุ่ม EMAG (Emergency Mutual Aid Group), กลุ่ม PTT โดยมีตัวแทนจากแผนก ดับเพลิงโรงงาน ในการประสานงาน

(MUTUAL AID COORDINATOR ; MC) กับหน่วยงานต่างๆ ที่เข้ามาช่วยเหลือ ประจำที่จุดระดมทรัพยากร (Staging Area) โดยทำหน้าที่ลงทะเบียน(Check In) ทรัพยากรทุกชนิดที่จะเข้ามาช่วยเหลือ ตามแผนที่ กำหนด

3.3.3.4 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ขอความช่วยเหลือ เรื่องรถพยาบาล จาก บริษัท UBE, โรงพยาบาลระยอง และ สสจ (เพื่อช่วยประสานขอจากโรงพยาบาลเครือข่ายในจังหวัดระยอง) โดยมีตัวแทนจากส่วนพนักงานสัมพันธ์ ในการประสานงานและลงทะเบียน(Check In) (MUTUAL AID COORDINATOR ; MC) กับหน่วยงานต่างๆที่เข้ามาช่วยเหลือ ประจำที่จุดประสานงานตามแผนที่ กำหนด

3.3.3.5 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้ ผู้ควบคุมด้านธุรการ จัดยานพาหนะสำหรับพนักงานที่ได้รับผลกระทบไปรวมพลที่จุดรวมพลของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี

3.3.3.6 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(EO) จะแจ้งข้อมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆ เพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

3.3.3.7 ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบต.นายกเทศบาล) ผู้อำนวยการอำเภอ (นายอำเภอเมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เดินทางถึงเขต ประกอบการฯ ไออาร์พีซีที่เกิดเหตุ เพื่อรับฟังและประเมินสถานการณ์ และเป็นผู้เข้าบัญชาการเหตุการณ์ (Incident Commander : IC โดย ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) จะรายงานสถานการณ์และข้อมูลต่างๆ ดังนี้

- รับทราบสถานการณ์ เหตุการณ์ ความรุนแรง ผลกระทบ และการให้ความช่วยเหลือ
- แจ้งอัตรากำลังเจ้าหน้าที่ อุปกรณ์ ที่นำมาสนับสนุน
- รับทราบแผนผังบริเวณ เส้นทาง ประเภทรายการติดไฟ สารเคมี รายละเอียดที่จำเป็น
- ยุทธศาสตร์ และ ยุทธวิธี ที่ใช้ในการระงับเหตุ
- อื่นๆ

3.3.3.8 ผู้อำนวยการท้องถิ่น (นายก อบต.นายกเทศบาล) , ผู้อำนวยการอำเภอ (นายอำเภอเมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย พิจารณาจัดตั้ง ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ ตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน จังหวัดระยอง โดยมีผู้อำนวยการท้องถิ่น(นายก อบต.นายกเทศบาล) , ผู้อำนวยการอำเภอ(นายอำเภอ เมืองระยอง) หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เป็น ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander) มีอำนาจสูงสุด ตามกฎหมาย โดย การให้ข้อมูล คำแนะนำปรึกษา และประสานงานของเจ้าหน้าที่ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี (ED, OC และ MC)

3.3.3.9 เจ้าหน้าที่ที่ระงับเหตุของ กอ.ปภ.ท้องถิ่น, กอ.ปภ.อำเภอเมืองระยอง ร่วมกับทีมดับเพลิงของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ร่วมระงับเหตุ ซึ่งหากไม่สามารถควบคุมได้และมีการลุกลามขยายตัวขนาดใหญ่ต่อไปเรื่อย ๆ จะต้องขออนุมัติใช้แผนฉุกเฉิน จังหวัดระยอง ระดับ 2 จากผู้ว่าราชการจังหวัด

3.3.3.10 หากสามารถควบคุมสถานการณ์และระงับเหตุได้ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC ร่วม) รายงานสถานการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC) ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมแก่ การยกเลิกภาวะฉุกเฉิน ก็จะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และ สั่งการให้ กอ.ปภ.ท้องถิ่น, กอ.ปภ.อำเภอเมืองระยอง แจ้ง ให้หน่วยงานราชการทราบ

3.3.3.11 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์ส่ง

3.3.3.12 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่งโทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์ส่ง

3.3.3.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

- [1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี (รุนแรงระดับท้องถิ่นอำเภอ) ระยอง สม. กรุงเทพ จะยกระดับเป็น ศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center -EMC) ตามแผน BCM
- [2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการการสนับสนุนจากภายนอก ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบอย่างรุนแรง ต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน (Emergency Management Center – EMC) ขึ้น เพื่อสนับสนุนการ การปฏิบัติการในการระงับเหตุตามแผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ " กลุ่ม ปตท. "
- [3] สถานที่ตั้งของศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ ที่หมายเลข 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย ที่หมายเลข2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการอำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่สามารถอำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน

อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดภัย เช่น ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน
ความสะดวกและปลอดภัยในการบัญชาการ และการขอรับการสนับสนุน ฯลฯ

3.3.4 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 3 (EF3) (รุนแรงระดับจังหวัด)

- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 2
- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 2

3.3.4.1 กรณีที่ไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ได้เกินขีดความสามารถ ตามแผน ภาวะฉุกเฉิน ระดับที่ 1 ของจังหวัดระยอง (ในขณะปฏิบัติตามแผนภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ต้องรายงาน สถานการณ์ให้ กอ.ปจ.จังหวัดระยองทราบ สถานการณ์มาแล้วตั้งแต่ต้นอย่างต่อเนื่อง) ซึ่งสำนักงานป้องกัน และบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง (ปจ.จังหวัด) จะประเมินสถานการณ์ว่า ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 จังหวัด ระยอง มีแนวโน้มจะลุกลามขยายจนถึงระดับที่ 2 ของจังหวัดระยอง หรือไม่ แล้วรายงานต่อผู้ว่าราชการ จังหวัดระยอง (ผู้อำนวยการจังหวัด) เพื่อพิจารณา ยกระดับความรุนแรงตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน จังหวัดระยอง แจ้งฝ่ายต่าง ๆ ทั้ง 3 ส่วน ประจำที่ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ ได้แก่

- ส่วนปฏิบัติการ (Operations)
- ส่วนอำนวยการ (Planning)
- ส่วนสนับสนุน (Logistic)

โดยมีผู้ว่าราชการจังหวัด หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย เป็น ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander) มีอำนาจสูงสุด ตามกฎหมาย และจัดส่งทีมปฏิบัติงานเข้าช่วยเหลือสนับสนุน และระงับเหตุ ฉุกเฉิน ตามแผนของแต่ละฝ่ายที่ได้จัดทำไว้โดยการปฏิบัติงานในพื้นที่เกิดเหตุจะมีผู้ประสานงานของ บริษัท ไออาร์พีซี (MC) เป็นผู้ให้ข้อมูล และอำนวยความสะดวก

- 3.3.4.2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วม (OC ร่วม) ประเมินสถานการณ์ในการระงับ โดยมีทีมสนับสนุน ต่างๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี เป็นผู้ให้ข้อมูลในด้านเทคนิค เพื่อสนับสนุนให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉิน จากหน่วยงานต่างๆ ดำเนินการได้ อย่างมีประสิทธิภาพ
- 3.3.4.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วม (OC ร่วม) ประเมินสถานการณ์หากต้องการอุปกรณ์, สารดับเพลิง และ กำลังพล จะต้องร้องขอไปยัง ศูนย์อำนวยการเฉพาะกิจระดับจังหวัด เพื่อให้ประสานงานจัดหา โดยการอนุมัติของ ผู้บัญชาการ เหตุการณ์ (IC : Incident Commander)

- 3.3.4.4 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี รับทราบสถานการณ์เพิ่มเติม
- 3.3.4.5 กรณีที่เกินขีดความสามารถของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC : Incident Commander) ร้องขอ การสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรงและ กว้างขวาง และ สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบร้ายแรงอย่างยิ่ง ตามลำดับ (พระราชบัญญัติป้องกันและ บรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ)
- 3.3.4.6 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด ระยอง (ปจ.จังหวัด) ในฐานะ เลขานุการ ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ รายงานสถานการณ์และขอยกเลิกแผนฉุกเฉิน ต่อ ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย (ผู้บัญชาการเหตุการณ์ IC : Incident Commander) ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมต่อการยกเลิกภาวะฉุกเฉินจะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้ ปจ.จังหวัด แจ้งผ่านศูนย์เกาะแก้ว ให้ทุกหน่วยราชการทราบ
- 3.3.4.7 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ
- 3.3.4.8 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่าน ทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่ง โทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์ สงบ
- 3.3.4.9 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุ ฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

- [1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ของเขตประกอบการไออาร์พีซี ระยอง (รุนแรงระดับจังหวัด) สมท.กรุงเทพ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ(Crisis & Business Continuity Management Center –CMC) ตามแผน BCM
- [2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการการสนับสนุนจาก ภายนอก ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบอย่างรุนแรง ต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อ ประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน

(Emergency Management Center – EMC) ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติการในการระงับเหตุตาม แผน
บริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต " กลุ่ม ปตท. "

[3] สถานที่ตั้งของศูนย์บัญชาการเหตุการณ์

- ที่หมายที่ 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่ที่เกิดภัย
- ที่หมายที่ 2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการจังหวัด, อำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่
สามารถอำนวยความสะดวกได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดภัย เช่น
ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน ความสะดวกและปลอดภัยในการบัญชาการ และการ
ขอรับการสนับสนุน ฯลฯ

3.3.5 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระดับระดับ 4 (EF4)

- เทียบเท่ากับแผนชาติ ระดับ 3 และ 4 ตามลำดับ (ตามมาตรฐาน ความรุนแรงของสาธารณภัยตาม แผน
ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยแห่งชาติ)
- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 3 และ 4

3.3.5.1 กรณีที่เกิดขีดความสามารถของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการ เหตุการณ์(IC : Incident Commander) ร้องขอ
การสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรงและ
กว้างขวาง และ สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบร้ายแรงอย่างยิ่ง ตามลำดับ (พระราชบัญญัติป้องกันและ
บรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ) โดยให้มีการปฏิบัติตาม แผนอย่างเคร่งครัด

3.3.5.2 ให้ทุกหน่วยงานในบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งระยอง และ กรุงเทพฯ เร่งดำเนินการให้เหตุฉุกเฉินและ
ภาวะวิกฤต ยุติโดยเร็วที่สุดโดยให้มีผลกระทบต่อ ชีวิต, สิ่งแวดล้อม, ชื่อเสียง, ทรัพย์สิน น้อยที่สุด โดยให้
ทุกหน่วยงานปฏิบัติตาม แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต (Emergency and Crisis Management
Plan) อย่างเคร่งครัด ดังนี้

- ให้คำแนะนำและสนับสนุนการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ ในการระงับเหตุฉุกเฉิน
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่ออาจส่งผลกระทบกับชีวิตพนักงานและชุมชนโดยรอบ เขตประกอบการไอ
อาร์พีซี
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจ และเพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อภาพลักษณ์และชื่อเสียงขององค์กร
- จัดการประเด็นปัญหาทางธุรกิจ สื่อสารมวลชน กลไกภาครัฐ ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ

3.3.5.3 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้
ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขต
ประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและ เอกชนที่เกี่ยวข้องรับทราบข้อมูล เหตุการณ์
สงบ

3.3.5.4 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่านศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่าน
ทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่ง
โทรสารเรียบร้อยแล้ว ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์
สงบ

3.3.5.5 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุ
ฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ตั้ง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

- [1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 4 (รุนแรงระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี ระยอง
สนง. กรุงเทพฯ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business
Continuity Management Center –CMC) ตามแผน BCM
- [2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการสนับสนุนจาก
ภายนอก (ระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ
ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหาร
จัดการภาวะวิกฤต และความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center
– CMC)ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติการในการระงับเหตุตาม แผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะ
วิกฤต " กลุ่ม ปตท. "

[3] สถานที่ตั้งของศูนย์อำนาจการเฉพาะกิจระดับประเทศ ตั้งอยู่ตามที่ส่วนงานราชการกำหนด

3.4 การติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นกับโรงงานในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จะต้องมีการแจ้งข้อมูลเบื้องต้นให้ชุมชนที่ได้รับผลกระทบ, บริษัท NON IRPC GROUP ทุกบริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ และหน่วยงานราชการ ทราบข้อมูลเพื่อเตรียมความพร้อมกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินอาจมีผลกระทบรุนแรงอย่างต่อเนื่อง โดยผ่านทางศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน(ECC) และหน่วยงานต่างๆของบริษัท ดังนี้

รายละเอียด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4
การประสานแจ้ง บริษัท NON IRPC GROUP	- บริษัท TIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ
การประสานแจ้ง หน่วยงานราชการ และ ชุมชน	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก. จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สภ.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอร.	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก. จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สภ.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอร.	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก. จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สภ.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอร.	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ก. จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์ จังหวัด - สภ.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอร.

รายละเอียด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4
	- อื่น ๆ	- อื่น ๆ	- อื่น ๆ	- อื่น ๆ
การประสานแจ้ง บริษัท เอกชน	- ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.
ขั้นตอนการรายงาน	เพื่อทราบข้อมูลเบื้องต้น	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / เตรียมพร้อม	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / ขอความช่วยเหลือ และอพยพ	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / ขอความช่วยเหลือ และอพยพ
ช่องทางการติดต่อ ประสานงาน	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร	ภายใน - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร ภายนอก - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร

หมายเหตุ

- 1) ช่องการสื่อสารหลักในการประสานงานระดับเหตุฉุกเฉิน คือ วิทยุ UHF (MTX) ช่องความถี่ 1 (EMERGENCY CHANNEL)
- 2) การสื่อสารภายในหน่วย หรือ แผนกของทีมสนับสนุนต่างๆ ให้ใช้วิทยุในช่องความถี่ของหน่วยงานนั้น 3. สัญญาณ SIREN ON ของบริษัท ดัง 9 วินาที หยุด 3 วินาที สลับกัน 7 ครั้ง (โดยเมื่อเข้าสู่ความรุนแรงระดับ 2 จะมีการกดสัญญาณ SIREN ON โดยอัตโนมัติ หรือ พิจารณาจาก ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน)
- 3) สัญญาณ SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง (โดยจะมีการกดสัญญาณ SIREN OFF เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ)

3.4.1 การสื่อสารผ่านระบบ SMS ให้กลับหน่วยงานภายนอก

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่มีความรุนแรง ถึงขั้นต้องมีการส่งข้อความให้หน่วยงานภายนอกให้รับทราบ จะมีแนวทาง ในการปฏิบัติ ดังนี้

การรายงานข้อมูล	ระยะเวลา ในการแจ้ง	ผู้มีอำนาจอนุมัติ	กลุ่มหน่วยงานภายนอกที่ได้รับข้อมูลผ่านระบบ SMS						
			ราชการ	ชุมชน	Non-IRPC	นักข่าว	ปตท	EMAG	
การรายงานข้อมูล เบื้องต้น	ภายใน 3-5 นาที	หัวหน้า กะ ECC	●	●	●	●	●	●	
การรายงานข้อมูล เพิ่มเติม	ภายใน 10-30 นาที	- ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) - VP On call - VP ININ	●	●	●	●	●	●	
การรายงานข้อมูล ความคืบหน้า	ทุก 1-3 ชม. จน เหตุเข้าสู่ ภาวะปกติ	-ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) -VP On call -VP ININ	●	●	●	●	●	●	
การรายงาน ข้อมูล เหตุการณ์ยุติ	เมื่อเหตุ ฉุกเฉิน สงบ	ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) -VP On call -VP ININ	●	●	●	●	●	●	

หมายเหตุ ข้อความที่จะส่ง SMS สำหรับ การรายงานข้อมูลความคืบหน้า และ การรายงานข้อมูลเชิงลึก ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและกิจการสัมพันธ์ จะร่างข้อความเพื่อให้ผู้มีอำนาจอนุมัติพิจารณา ก่อน ส่งให้ ผู้เกี่ยวข้องภายนอกรับทราบ

3.4.2 ช่องทางการสื่อสาร

ช่องทางการสื่อสาร	หน่วยงานที่ดำเนินการแจ้ง	ผู้รับแจ้ง
ระบบ SMS	- หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน	หน่วยงานราชการ, ชุมชน, นักข่าว, บริษัท NON IRPC, บริษัท ปตท.,กลุ่ม EMAG
ระบบโทรศัพท์	- หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ - หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการไออาร์พีซี	- บริษัท ปตท., กลุ่ม EMAG - หน่วยงานราชการ, นักข่าว - ชุมชนรอบเขตประกอบการฯ - บริษัท NON IRPC
รถกระจายเสียง	- ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์	- ชุมชนรอบเขตประกอบการฯ
ระบบเสียงตามสาย	- หน่วยงานควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ให้ข้อมูลเบื้องต้น) - ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ (ให้ข้อมูลความคืบหน้าเป็นระยะๆ)	- ชุมชนรอบเขตประกอบการฯ

3.5 แผนการอพยพกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

การปฏิบัติของผู้ที่อยู่ในเขตพื้นที่ปฏิบัติการของโรงงานที่มีเหตุฉุกเฉินปฏิบัติดังนี้

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ผู้ที่อยู่ในพื้นที่ซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับการระงับเหตุ เมื่อได้ยินสัญญาณแจ้งเหตุให้หยุดงานทันที และอพยพไปยังจุดรวมพลที่ปลอดภัยของพื้นที่ที่เกิดเหตุ พร้อมทั้งรายงานตัวต่อ หัวหน้าทีมผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงาน เพื่อเช็คจำนวนพนักงานในพื้นที่ว่าครบหรือไม่ พร้อมทั้งรายงานข้อมูลให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ หากพบว่ามีพนักงานสูญหาย จะประสานกับ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) เพื่อส่งทีมเข้าค้นหาผู้สูญหายต่อไป กรณีที่เป็นพนักงานผู้รับเหมา ให้รายงานตัวกับ จป. ผู้รับเหมาของบริษัท เพื่อรวบรวมข้อมูล และรายงานให้หัวหน้าทีมผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงาน รับทราบ และ รายงานข้อมูลให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ หากพบว่ามีพนักงานผู้รับเหมาสูญหาย จะประสานกับ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) เพื่อส่งทีมเข้าค้นหาผู้สูญหายต่อไป

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 2 หากเกิดเหตุการณ์รุนแรงจนถึงระดับ 2 จะมีการอพยพพนักงานของพื้นที่เกิดเหตุ, พนักงานพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ และพนักงานผู้รับเหมา ไปรวมพลที่จุดรวมพลที่ปลอดภัยของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จะระบุใน เอกสาร SF9900-3602 มีทั้งหมด 8 จุด ดังนี้

- จุดรวมพลบริเวณโรงอาหารติดอาคาร Admin
- จุดรวมพลบริเวณ POWER PLANT
- จุดรวมพลบริเวณจุด 15 C
- จุดรวมพลบริเวณจุด 13 A
- จุดรวมพลบริเวณจุด T1
- จุดรวมพลบริเวณข้างตึก OC3
- จุดรวมพลบริเวณโรงเรียน IRPCT
- จุดรวมพลบริเวณข้าง SUB ไฟฟ้า IP

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3, 4 หากเกิดเหตุการณ์รุนแรงจนถึงระดับ 3 หรือ 4 จะมีการอพยพพนักงานของพื้นที่เกิดเหตุ, พนักงานพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ และพนักงานผู้รับเหมา ไปรวมพลที่จุดพลที่ปลอดภัยภายนอกเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ซึ่งได้กำหนดไว้ 2 จุด ได้แก่

- ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชน ไออาร์พีซี
- บ้านพักพนักงานไออาร์พีซี บริเวณ แยกบ้านแสง

การอพยพชุมชน

เพื่อให้การปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉินเป็นไปด้วยความเรียบร้อย ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จะมีการแจ้งเหตุไปยังชุมชนที่ได้รับผลกระทบผ่านระบบ SMS และแจ้งข้อมูลให้กับส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ เพื่อประสานกับผู้นำชุมชนในพื้นที่เกิดเหตุและในพื้นที่ใกล้เคียงหลังจากที่ได้รับแจ้งเหตุแล้ว ประธานชุมชนจะมีการเรียกประชุมคณะกรรมการชุมชน ตามแผนชุมชน ของแต่ละชุมชนที่ได้จัดทำไว้ เพื่อเตรียมพร้อมหากได้รับการประสานหรือสั่งการจาก ผู้อำนวยการท้องถิ่น, อำเภอ หรือ จังหวัด ให้มีการอพยพชุมชน ไปยังจุดอพยพที่ปลอดภัย

3.6 การแถลงข่าว

การสื่อสารกับสาธารณะในภาวะฉุกเฉินหรือภาวะวิกฤตควรยึดหลักในการเตรียมแถลงข่าว ดังนี้

- Concern : แสดงให้เห็นว่าบริษัทห่วงใยและให้ความสำคัญกับผลกระทบที่เกิดขึ้นกับผู้เกี่ยวข้อง
- Clarity : รวบรวมข้อมูลที่แถลงข่าวให้กระชับและชัดเจน
- Co-ordination : ประสานงานเพื่อชี้แจงให้เป็นที่เข้าใจโดยทั่วกันว่าใครที่จะเป็นผู้ให้ข่าว
- Co-operation : ให้ความร่วมมือโดยสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับนักข่าวและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ
- Consistency : ตรวจสอบข้อมูลที่จะแถลงข่าวให้มีความถูกต้องชัดเจนและไม่ให้ข้อมูลที่ขัดแย้งกันเองและให้ตรวจสอบยืนยันข้อเท็จจริงจากแหล่งข้อมูลที่ถูกต้องโดยไม่เปลี่ยนแปลง
- Consultation : หากมีผู้รับเหมาหรือผู้มีส่วนได้เสียคนอื่น ๆ ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับข่าวที่จะแถลงด้วยให้ปรึกษากับผู้เกี่ยวข้องก่อนการทำการร่างข้อความแถลงข่าว
- Control : ควบคุมการให้ข้อมูลโดยให้ข่าวออกจากศูนย์รวมที่เดียว

ผู้มีอำนาจในการแถลงข่าว

เหตุฉุกเฉินระดับ 1	เหตุฉุกเฉินระดับ 2	เหตุฉุกเฉินระดับ 3	เหตุฉุกเฉินระดับ 4
(กรณีจำเป็นต้องแถลงข่าว) ตามระดับ 3 และ 4	ผู้มีอำนาจในการแถลงข่าว ปฏิบัติ	กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย	กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย

* กรณีจัดมีการแถลงข่าว ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและกิจการสัมพันธ์ ต้องจัดเตรียมร่างแถลงข่าว พร้อมแนวทาง คำถาม-คำตอบ และการบริหารสถานการณ์ที่มีประเด็นให้แก่ผู้บริหารที่เป็นผู้แถลงข่าว ตลอดจนร่างเอกสารประกอบต่างๆ สำหรับแจกสื่อมวลชนทั้งหมด และ สำหรับการแถลงข่าวอย่างเป็นทางการ

หมายเหตุ ห้องแถลงข่าวจะใช้ห้อง AUDITORIUM ชั้น 2 อาคาร 10 ปี หรือ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชน ไออาร์พีซี หรือ สถานที่อื่นๆ ตามความเหมาะสม

* กรณีเกิดเหตุในพื้นที่ บริษัท NON IRPC ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง หากกรณีต้องจัดมีการแถลงข่าวจะเป็นผู้บริหารที่มีอำนาจแถลงข่าว ของ บริษัท NON IRPC ที่เกิดเหตุ โดยมี ผู้บริหารของบริษัทไออาร์พีซี (กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย) ร่วมในการแถลงข่าว

4 บทที่ 4 มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

4.1 การสอบสวนอุบัติการณ์ และการประเมินความสูญเสีย

เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน จะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉิน เบื้องต้น ในโปรแกรมการสอบสวนอุบัติการณ์ IdMS : Incident Management System ในระบบ ภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะต้องมีการจัดตั้งทีมวิเคราะห์ เหตุฉุกเฉินโดยวิธีการทำงานให้เป็นไปตามเอกสาร S9900-1020 : การรายงานอุบัติการณ์

4.2 การฟื้นฟูสภาพ ร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย และจิตใจของพนักงานที่ต้อง ได้รับความกระทบ รวบรวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติหน้าที่ ที่ได้รับ ผลกระทบ โดยมีรายละเอียดการฟื้นฟูดังนี้

- ตรวจสอบรายชื่อพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน โดยแยกเป็น ผู้ที่เสียชีวิตผู้ที่ได้รับบาดเจ็บสาหัส ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเล็กน้อย และผู้ที่ไม่ได้รับบาดเจ็บแต่อาจจะได้รับผลกระทบด้านจิตใจ
- ให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินได้รับการการดูแลรักษา

ตรวจสอบสภาพร่างกาย และ จิตใจ จากแพทย์อย่างใกล้ชิด

- ผู้บริหารหน่วยงานที่เกิดเหตุร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระงับเหตุ ฉุกเฉินและหรือได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์มาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผล กระทั่งด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
- ผู้บริหารหน่วยงานระงับเหตุฉุกเฉินร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระงับเหตุฉุกเฉินมาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผล กระทั่งด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล

- ผู้บริหารหน่วยงานอื่นๆ ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระงับเหตุฉุกเฉินมาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทั่งด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
- ผู้บริหารหน่วยงานใกล้เคียง ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์มาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทั่งด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
- หน่วยงานบริการสุขภาพ ประสานโรงพยาบาลเพื่อจัดแพทย์เพื่อตรวจประเมินด้านสุขภาพพนักงาน ผู้ร่วมระงับเหตุฉุกเฉิน และหรือบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์
- กรณีที่มีพนักงานได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการบาดเจ็บของ พนักงานเป็นระยะๆ จนพนักงานหายและสามารถกลับมาทำงานได้ตามปกติ
- จัดหา หรือมอบหมายงานที่เหมาะสมกับสภาพของพนักงานที่เพิ่งหายหรือฟื้นจากการบาดเจ็บ
- กรณีที่มีพนักงานเสียชีวิต ประสานงานดูแล ชี้แจงทำความเข้าใจ แสดงความรับผิดชอบโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย จิตใจ และ ทรัพย์สิน ของประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ให้บริการประชาชนที่ได้รับผลกระทบ
- จัดทำเอกสารชี้แจงไปยังหน่วยงาน และชุมชนต่างๆ เพื่อให้เกิดความสบายใจ และคลายความวิตกกังวล
- กรณีที่มีประชาชนได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเป็นระยะๆ ตามความเหมาะสม จนหายและสามารถกลับมาใช้ชีวิตได้ตามปกติ
- กรณีที่มีประชาชนเสียชีวิต หรือ ทรัพย์สินได้รับความเสียหาย ประสานงานดูแล ชี้แจงทำความเข้าใจแสดงความ เสียใจ และรับผิดชอบอย่างจริงจังให้เหมาะสมกับความ เสียหายทั้งทางด้านร่างกาย จิตใจ และทรัพย์สินโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่อาจได้รับ หรือ ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ตรวจสอบสภาพแวดล้อมที่เสียหายและสภาพแวดล้อมที่อาจจะส่งผลกระทบต่อสาธารณสุขบริเวณพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่ใกล้เคียงเพื่อประเมินสถานการณ์และมอบหมายให้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขในพื้นที่ที่มีการยกเลิก ภาวะฉุกเฉิน
- ตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยศูนย์จะต้องดำเนินการดังนี้ รับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอก กรณีที่เกิดความเสียหายและสภาพแวดล้อม ต่างๆ เช่น เขม่าจากควันไฟ ผงละออง ไข้หวัด กลิ่นของสารเคมี เป็นต้น
- ทำความสะอาดคราบสารเคมี หรือคราบน้ำมันปนเปื้อนที่ตกค้างจากกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- สำหรับของเสียเชื้อเพลิงแข็ง (SOLID WASTE) และ ของเสียเชื้อเพลิงเหลว (LIQUID WASTE) ที่ยังเผาไหม้ไม่หมด หลังจากตรวจสอบผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมจะต้องเก็บรวบรวม และดำเนินการตาม S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT
- สำหรับวัสดุ (ของแข็ง) มี 2 ประเภท
 - ของวัสดุที่ขายได้ จะดำเนินการขายออกไป
 - วัสดุที่ขายไม่ได้ จะนำไปจัดการตามมาตรฐาน S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT ต่อไป
- น้ำที่เกิดจากเหตุฉุกเฉิน เช่น น้ำเสีย , น้ำจากการดับเพลิง อื่นๆ จะผ่านการตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพของน้ำจากระบบบำบัดส่วนกลางว่าเกินค่ามาตรฐานที่กฎหมายกำหนดหรือไม่ และส่งไปบำบัดที่ระบบบำบัดส่วนกลาง พร้อมทั้งเตรียมจัดทำรายงานต่อผู้บริหารและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องหากมีการร้องขอ

4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ตรวจสอบพื้นที่ที่เกิดเหตุและพื้นที่ที่ได้รับความเสียหาย เพื่อประเมินความเสียหายของอุปกรณ์เครื่องจักรจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีเข้าตรวจสอบต้องผ่านการประเมินความเสี่ยงพื้นที่ที่เกิดเหตุว่ามีความปลอดภัยเพียงพอ)
- ประสานบริษัทประกันภัยเพื่อเข้าร่วมตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุ และประเมินความเสียหาย
- จัดทำรายการของอุปกรณ์เครื่องจักรที่ต้องสั่งซื้อใหม่ อุปกรณ์เครื่องจักรที่สามารถซ่อมแซมได้ และแผนการที่จะให้โรงงานกลับมาเดินเครื่องโดยเร็วที่สุด (จากผู้บริหารที่มีอำนาจอนุมัติ) ภายใต้ข้อกำหนดตามกฎหมาย

4.6 การฟื้นฟูสภาพลักษณะองค์กร

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูสภาพลักษณะองค์กร ให้เกิดความเชื่อมั่นกลับมาโดยเร็วที่สุด โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ผู้บริหารระดับสูง ลงพื้นที่ชี้แจงชุมชนและหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชน ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เกิดความมั่นใจและ เชื่อมั่นในบริษัท
- จัดตั้งศูนย์ประชาสัมพันธ์เฉพาะกิจในองค์กร เช่น หน้าระบบ Intranet ของบริษัท หรือ อื่นๆ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องให้พนักงานรับทราบ
- ชี้แจงข้อมูลให้กับ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เช่น ลูกค้า , บริษัท NON IRPC GROUP ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ โออาร์พีซี ,บริษัท ปตท. เป็นต้น ทราบถึงเหตุฉุกเฉินของบริษัท และผลกระทบที่อาจจะเกิดต่อลูกค้ารวมทั้งสิ่งที่บริษัทจะดำเนินการต่อไปเพื่อลดผลกระทบของลูกค้าให้น้อยที่สุด

5 บทที่ 5 ภาคผนวก

5.1 เอกสารอ้างอิง (Document / Reference)

- [1] พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550
- [2] แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง
- [3] IRPC-BCM-ECM-001 แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต สำนักงานกรุงเทพ
- [4] แผนบริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต "กลุ่ม ปตท."
- [5] SF9900-1604 HAZMAT ACTION PLAN
- [6] S9900-1020 : การรายงานอุบัติการณ์
- [7] SF 9900-3602 ตำแหน่งจุดรวมพลของ IRPC
- [8] SF5310-1006 PRE EMERGENCY PLAN
- [9] S10522000-1001 : WASTE AND SCRAP MANAGEMENT
- [10] 5100F-018 YEAR PLANNER ในการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี
- [11] 5100F-037 POSTPONE REPORT

หมายเหตุ :

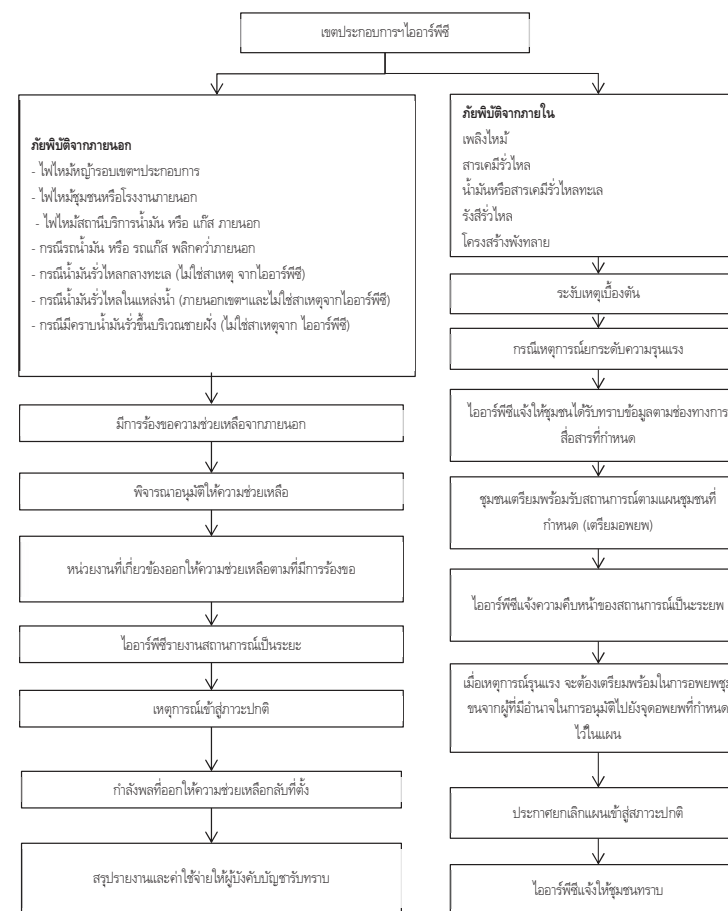
ขั้นตอนการปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉิน ประจําพื้นที่จะใช้ เอกสาร WI แผนฉุกเฉิน ประจําพื้นที่ กรณีเพลิงไหม้ ของแต่ละพื้นที่ที่กำหนด

5.2 การเก็บบันทึก (Record)

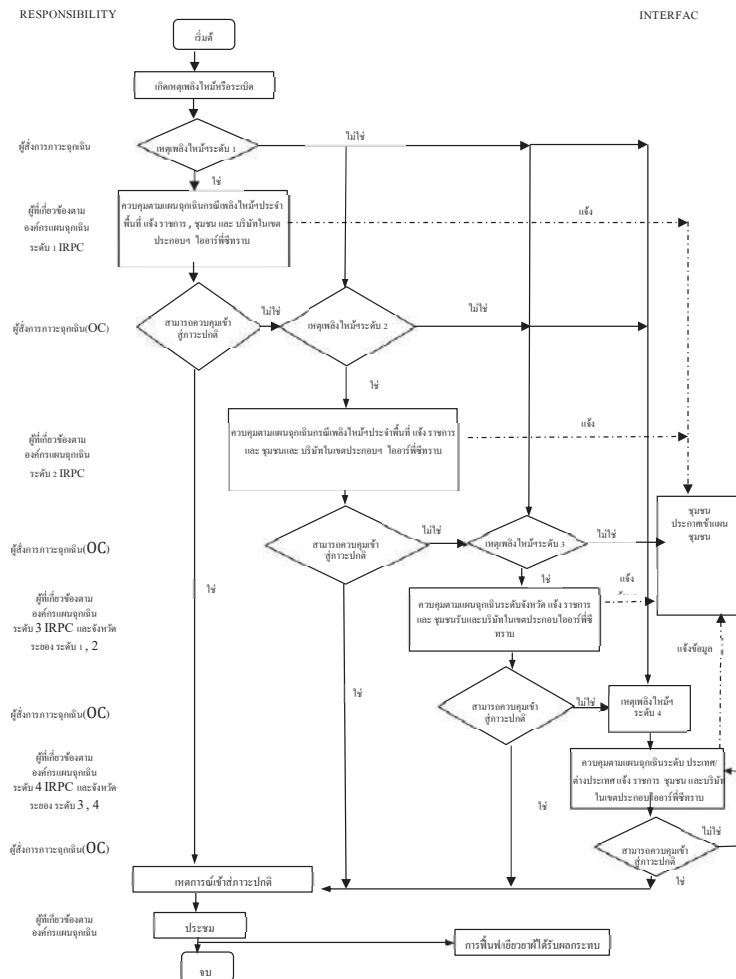
- เก็บเอกสารการสอบสวนเหตุภาวะฉุกเฉินในระบบฐานข้อมูลที่ โปรแกรม IdMS : Incident Management System
- เก็บ MINUTE OF MEETING ในการประชุมก่อนซ่อมแผนฉุกเฉิน-หลังซ่อมแผนฉุกเฉิน ใน ระบบฐานข้อมูลที่ ECC ระยะเวลาในการเก็บเอกสาร 2 ปี

5.3 แผนผังการปฏิบัติ (Flow Chart)

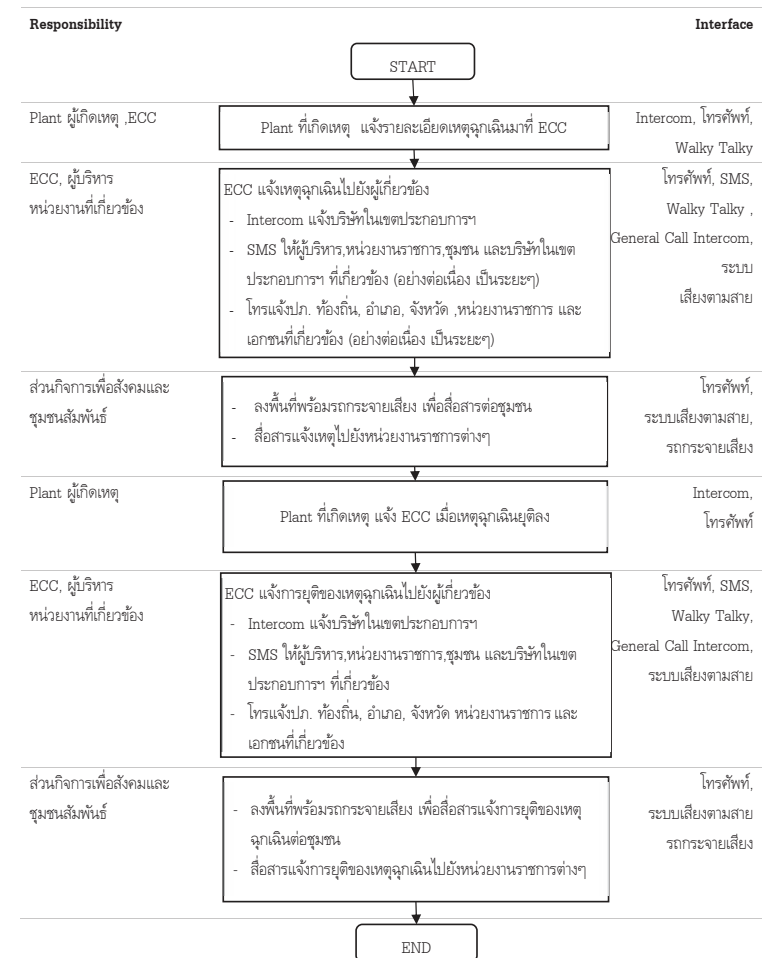
5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก



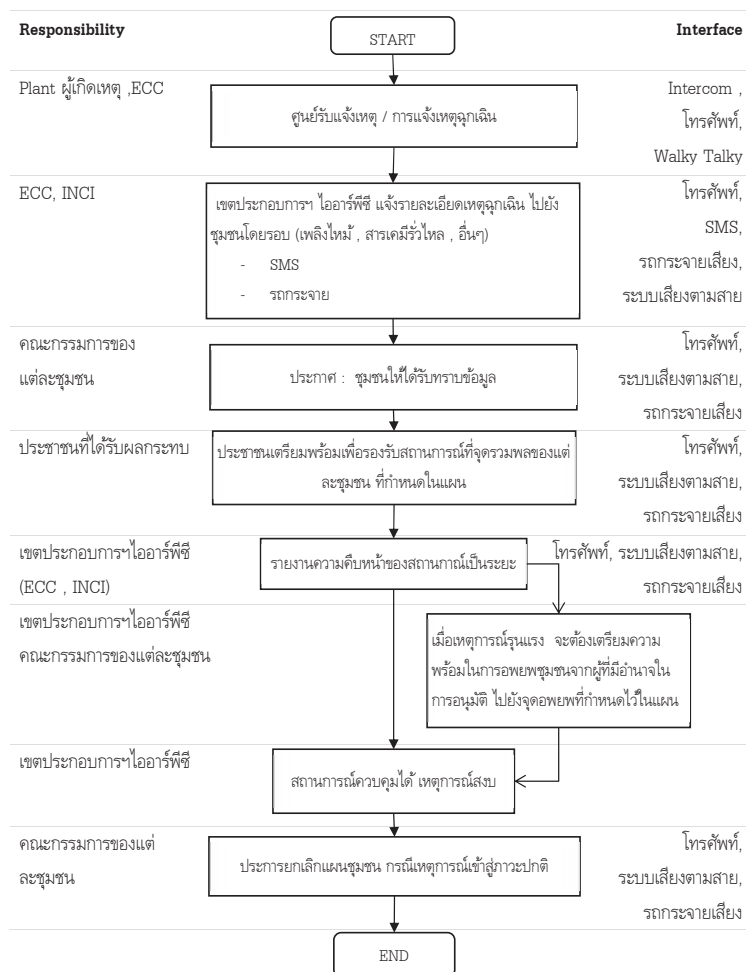
5.3.2 แผนผังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



5.3.3 แผนผังกรณีแจ้งเหตุฉุกเฉิน



5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน



5.4 บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
4	3-4-2003	1. แก้ไขรูปแบบโครงสร้างหน้าที่ความรับผิดชอบ โดยระบุเป็นหน้าที่ก่อนเกิดเหตุ ขณะเกิดเหตุ และหลังเกิดเหตุ 2. แก้ไขโครงสร้างของทีมงานสนับสนุนในองค์กรภาวะฉุกเฉินโดยแบ่งเป็นทีม สนับสนุนข้อมูลเทคนิค และทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป 3. เปลี่ยนแปลงผู้ดำรงตำแหน่งผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน คือ เหตุฉุกเฉิน ระดับ 1 ผู้สั่ง การฯ จะเป็น Shift Sup. , Shift Chemist เหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการฯ จะ เป็น Section Mgr. 4. เพิ่มเติมในขั้นตอนการปฏิบัติงาน โดยเพิ่มแผนของจังหวัดระยอง ในเหตุ ฉุกเฉิน ระดับ 3 5. เพิ่มเติมข้อมูล ผู้เกี่ยวข้องที่มีส่วนร่วม ในการปฏิบัติงานเรื่องอื่น ๆ ในหัวข้อ 5.2.3.4
5	26-10-2007	1. แก้ไข ชื่อ และ LOGO บริษัท จาก TPI เป็น IRPC 2. แก้ไขข้อความในหัวข้อ 4.3 จาก แผนความปลอดภัย เป็น ศูนย์ควบคุม ภาวะฉุกเฉิน (ECC) 3. แก้ไข ข้อความในหัวข้อ 4.5 ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน จาก ผู้จัดการแผนความปลอดภัย เป็น ผู้จัดการแผน FB/ECC 4. แก้ไขข้อความในหัวข้อ 5.2.3.4 จาก วิชิติตตามตัว (PAGER) เป็น โทรศัพท์มือถือ (SMS)
6	4-04-2017	เพิ่ม รายละเอียดสาธิต 1.3 คำจำกัดความและคำอธิบาย ขยายให้ครอบคลุม 1.4 ขอบเขต ขยายขอบเขตการใช้งาน ได้แก่ * กรณีบริษัท ไออาร์พีซี และ บริษัทในเครือ ที่ตั้งอยู่นอกเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ะยอง เช่น คลังน้ำมัน พระประแดง, คลังน้ำมันอยุธยา และ คลังน้ำมันชุมพร ให้จัดทำแผนฉุกเฉิน และภาวะวิกฤต ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ โดยให้สามารถเชื่อมโยง และสอดคล้องกับแผนฉุกเฉิน และภาวะวิกฤตฉบับนี้ * กรณีบริษัท NON IRPC หรือ ที่บริษัทไออาร์พีซี ถือหุ้น ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ะยอง ให้

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
		<p>ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ของแต่ละบริษัท โดยให้สามารถเชื่อมโยงและสอดคล้องกับแผน ฉุกเฉินและภาวะวิกฤตฉบับนี้</p> <p>1.7 เพิ่มตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน</p> <p>1.8 แบ่งโครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้ชัดเจนระหว่าง ระยอง และ กรุงเทพฯ</p> <p>1.9 เพิ่มผังการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง</p> <p>3.1 เพิ่มระดับของเหตุฉุกเฉิน จาก 3 ระดับ เป็น 4 ระดับ</p> <p>3.4 เพิ่มเดิมการติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ ให้ชัดเจน</p> <p>3.6 เพิ่มรายละเอียดการแถลงข่าว และ ผู้มีอำนาจในการแถลงข่าว</p> <p>บทที่ 4 เพิ่มเดิมรายละเอียด มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน ได้แก่</p> <p>4.2 การฟื้นฟูสภาพ ร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ</p> <p>4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ</p> <p>4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ</p> <p>4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ</p> <p>4.6 การฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร</p> <p>5.3 เพิ่มเดิมรายละเอียดแผนผังการปฏิบัติ ได้แก่</p> <p>5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก</p> <p>5.3.3 แผนผังกรณีแจ้งเหตุฉุกเฉิน</p> <p>5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน</p>
7	1-12-2023	<p>1. ปรับปรุงรายชื่อของหน่วยงานให้ Up date</p> <p>2. ปรับโครงสร้างองค์กรของแผนฉุกเฉิน ตามระบบ ICS</p> <p>3. เพิ่ม ข้อ 1.12 เรื่องเกณฑ์ชี้วัดการปฏิบัติเพิ่ม</p> <p>4. เพิ่ม รายละเอียด 2.1.5 เรื่องมาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยความสะดวกภาวะเหตุฉุกเฉิน โดยลงรายละเอียด จำนวน ของอุปกรณ์</p>

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
		<p>5. เพิ่มเติม (กรณีพนักงานที่เข้าระงับเหตุ) แผนกทรัพยากรสัมพันธ์ (ระยอง) ประสานกับพนักงานและโรงพยาบาล ในการตรวจสุขภาพกรณีพนักงานเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน หลังจากได้รับข้อมูลรายชื่อจากแผนกความปลอดภัย</p> <p>6. ขยายรายละเอียดหน้า 42 เรื่อง ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) กรณีเกิดเหตุบริเวณพื้นที่ส่วนกลาง เช่น แนวท่อ , อุโมงค์</p>

5.5 ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
ปัญหาที่พบจากการซ้อมเหตุฉุกเฉิน กรณี เพลิงไหม้	ประเด็นปัญหาที่พบจากการซ้อม ที่ไม่ได้รับการแก้ไข หรือ พบประเด็นปัญหาซ้ำๆ บ่อยครั้ง	เดือนละ 1 ครั้ง
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	ประเด็นปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง ที่ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามแผน	ทุกครั้งที่เกิดเหตุ

5.6 ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ปัญหาที่พบจากการซ้อมเหตุฉุกเฉิน กรณี เพลิงไหม้	ปัญหาที่พบจากการซ้อมแผน ฉุกเฉิน กรณีเพลิงไหม้ ไม่ได้ รับการแก้ไข หรือ พบปัญหาซ้ำๆ ในพื้นที่เดิมๆ หรือ พื้นที่อื่น ๆ	ติดตามการแก้ไข จากปัญหาที่พบจากการซ้อมและนำเสนอรายงานในที่ประชุม MANSAFCOM ทุกเดือน
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	กรณีเกิดเหตุจริง ไม่สามารถ ปฏิบัติได้ตามแผนที่จัดทำไว้	กรณีเกิดเหตุจริง ให้ทบทวนว่าสามารถ ปฏิบัติได้ตามแผนหรือไม่ หากพบ ประเด็นข้อบกพร่องจากแผน ให้ ดำเนินการ Revise ทันที