ระยะดำเนินการ

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 1	หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ
เอกสารแนบที่ 2	สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ รย1010.8/14020 ลงวันที่ 22 ตุลาคม 2563
เอกสารแนบที่ 3	สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
เอกสารแนบที่ 4	ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุดพร้อมแสดง P&ID
เอกสารแนบที่ 5	เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร
เอกสารแนบที่ 6	เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรม ที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)
เอกสารแนบที่ 7	เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง
เอกสารแนบที่ 8	เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
เอกสารแนบที่ 9	เอกสารรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง
เอกสารแนบที่ 10	มาตรการปฏิบัติกรณีที่เกิดการแจ้งเตือน CEMs
เอกสารแนบที่ 11	เอกสารสอบเทียบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
เอกสารแนบที่ 12	แผน Preventive Maintenance ประจำปี 2567
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 เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เอกสารแนบที่ 20	เอกสารการติดตั้งระบบ GPS รถขนส่งกากของเสีย
เอกสารแนบที่ 21	เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง
เอกสารแนบที่ 22	เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ
เอกสารแนบที่ 23	เอกสารแสดงจำนวนพนักงานท้องถิ่น

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 24 เอกสารกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

เอกสารแนบที่ 25 เอกสารเยี่ยมการดำเนินงานของโครงการ

เอกสารแนบที่ 26 เอกสารสนับสนุนการดำเนินงานสาธารณสุขในพื้นที่

เอกสารแนบที่ 27 เอกสารขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกข้อร้องเรียน เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เอกสารแนบที่ 28 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชน
และสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม 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 แผนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567

เอกสารแนบที่ 37 เอกสารการจัดส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตราย
ที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (Risk Assessment)

เอกสารแนบที่ 38 เอกสารการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง สำหรับผู้รับเหมา

เอกสารแนบที่ 39 คู่มือการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน

เอกสารแนบที่ 40 เอกสารการตรวจสภาพและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน

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 การตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 49	แผนการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567
เอกสารแนบที่ 50	เอกสารการดูแลพื้นที่สีเขียว
เอกสารแนบที่ 51	บันทึก ชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสีย
เอกสารแนบที่ 52	เอกสารแสดงระดับเส้นเสียง (Noise Contour)
เอกสารแนบที่ 53	สรุปสถิติอุบัติเหตุ เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
เอกสารแนบที่ 54	แผนการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี 2567
เอกสารแนบที่ 55	รายงานลอกท่อระบายน้ำส่วนกลาง ปี 2567
เอกสารแนบที่ 56	เอกสารแสดงทิศทางการไหลน้ำใต้ดิน
เอกสารแนบที่ 57	ผลการตรวจวัดค่าตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ SO2 และ NOx ที่ระบายจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

เอกสารแนบที่ 1

หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ



ที่ ทส 1009/ 10034

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

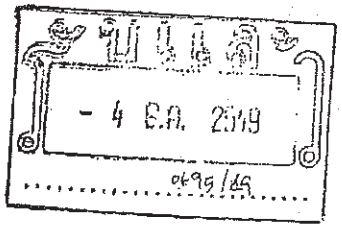
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ1/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ

(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0-2265-6620
โทรสาร 0-2265-6616

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ สวล. 269 /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 เมื่อวันพฤหัสบดีที่ 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 โครงการที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 และ 5 นั้น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ยินยอมผูกพันและพร้อมจะปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการดังกล่าว นับตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 เป็นต้นไป

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายไพเลิศ เขียวคำ)
เจ้าหน้าที่รับเอกสารงานสารบรรณ สผ.
14 พ.ย. 2549

ดร.อรพินท์ เก่ตุรัตนกุล
รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ1/สิ่งแวดล้อม

ชั้น12 อาคารซันทาวเวอร์ส บี 123 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทร. 66(0)2649-7000 โทรสาร : 66(0)2649-7999
12th Fl., Suntowers B 123 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak Bangkok 10900 THAILAND Tel : 66(0)2649-7000 Fax : 66(0)2649-7999
D:\WordCom\หนังสือเปลี่ยนชื่อบริษัท.doc

เอกสารแนบที่ 2

สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ รย1010.8/14020 ลงวันที่ 22 ตุลาคม 2563

[redacted]

ที่ รย ๐๐๓๔(๒)/๕๔๓๕

สำนัก[redacted]

๑๔๐[redacted]

๑๑ พ.ย. 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. เอกสารรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ ๓) จำนวน ๑ ชุด

๓. บันทึกการประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕ จำนวน ๑ ชุด

ด้วย บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ผู้ได้รับมอบอำนาจจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ยื่นเรื่องขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการตั้งอยู่ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม 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 Unti ; HMU) ให้สอดคล้องกับที่ออกแบบจริง ในประเด็นด้านวิศวกรรม ด้านความปลอดภัย ด้านสุขภาพ ด้านเศรษฐกิจ และด้านสิ่งแวดล้อม โดยการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศสอดคล้องกับการออกแบบ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงมวลสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบาย (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง พิจารณาแล้วเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ดังกล่าวไม่มีการเปลี่ยนแปลงมวลสารมลพิษทางอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบาย และทางบริษัทฯ ได้นำเรื่องการพิจารณาเปลี่ยนแปลงดังกล่าวนำเสนอต่อคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) เมื่อวันพุธที่ ๑๙ ตุลาคม ๒๕๖๕ แล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย ๓) โดยที่ประชุมมีมติรับทราบและไม่ขัดข้องในเรื่องดังกล่าว

จึงเรียน...

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม
โทร. ๐ ๓๘๘๐ ๘๑๗๘
โทรสาร ๐ ๓๘๖๑ ๓๖๔๙
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ moi_rayong@industry.go.th

เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ IRPC-INQI.EM052/2567

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
เลขที่ 2405
วันที่ ๓๑ ม.ค. ๒๕๖๗
เวลา 14 23 น.

29 มกราคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566

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 และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 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 กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

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

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ IRPC-INQI.EM053/2567

29 มกราคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566

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 และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ.2561

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 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 กรกฎาคม – ธันวาคม 2566 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯ ส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

[redacted]

(นายสมบูรณ์ ลำใส่ผล)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

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

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor :	256701-1272
ชื่อโครงการ :	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 3) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
รอบรายงาน :	ก.ค. 66 - ธ.ค. 66
วันที่ยื่นรายงาน :	31/01/2567
เลขที่ IEE/EIA/EHIA :	256512-37
ผู้ยื่นรายงาน :	บริษัท เอส.พี.เอส คอนซัลติ้ง เซอร์วิส
อีเมล :	monitor@spscon.com
โทรศัพท์ :	029394370

QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ
ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพิเคชัน Smart EIA
อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

เอกสารแนบที่ 4

ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุดพร้อมแสดง P&ID

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย. NODE NO.1.....รายละเอียด.. การป้อนวัตถุดิบจาก TF2 เข้า 41E001 A/B....(ADU2-001).....

ปัจจัยการผลิต....ความดัน....ค่าควบคุม...ความดัน 9.5-11.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-001-3-10.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410110ทำงานผิดพลาด	1. Desalter high pressure HC รั่วไหล อาจเกิดเพลิงไหม้ (2-ADU2-001-H01-01-11)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FAH 410110 (1) (PC006-ADU2) 4. PSV 410408,PSV 410509 (1) (PC004-ADU2) 5. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 6. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 7. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2) 8. IM SF6600-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ ADU2 กรณีเพลิงไหม้ (4) (PC002-ADU2) 9. ฝึกอบรมการทำงาน (5) (PC003-ADU2) 10.การซ้อมแผนฉุกเฉิน (6) (PC011-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (2,4,2,4)	4	2
ความดันต่ำ	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410110ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-001-H02-01-11)	1. FAL 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAL 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. LSL 410403 (1) (PC004-ADU2) 4. LSL 410506 (1) (PC004-ADU2) 5. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 6.แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 7. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (-,-,-,2)	2	1

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย. NODE NO.1.....รายละเอียด.. การป้อนวัตถุดิบจาก TF2 เข้า 41E001 A/B.....

ปัจจัยการผลิต....อุณหภูมิ ....ค่าควบคุม...27-65.'C……..แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-001-3-10.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อุณหภูมิสูง	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410110ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-001-H03-01-11)	1. FAL 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAL 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. LSL 410403 (1) (PC004-ADU2) 4. LSL 410506 (1) (PC004-ADU2) 5. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 6.แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 7. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (-,-,-,2)	2	1
อุณหภูมิต่ำ	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410110ทำงานผิดพลาด	1. Loss fuel (1-ADU2-001-H04-01-11)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. TI 411023 (1) (PC006-ADU2) 4.แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 5. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 6. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	1 (-,-,-,1)	1	1

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย. NODE NO.1.....รายละเอียด.. การป้อนวัตถุดิบจาก TF2 เข้า 41E001 A/B...(ADU2-001).....

ปัจจัยการผลิต....การไหล....ค่าควบคุม...อัตราการไหล 66,250-148,000 BPSD.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-001-3-10.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลมาก	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410110ทำงานผิดพลาด	1. Desalter high pressure HC รั่วไหล อาจเกิดเพลิงไหม้ (2-ADU2-001-H05-01-11)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FAH 410110 (1) (PC006-ADU2) 4. PSV 410408,PSV 410509 (1) (PC004-ADU2) 5. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 6. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 7. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2) 8. IM SF6600-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ ADU2 กรณีเพลิงไหม้ (4) (PC002-ADU2) 9. ฝึกอบรมการทำงาน (5) (PC003-ADU2) 10.การซ้อมแผนฉุกเฉิน (6) (PC011-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (2,4,2,4)	4	2
อัตราการไหลน้อย	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410110ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-001-H06-01-11)	1. FAL 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAL 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. LSL 410403 (1) (PC004-ADU2) 4. LSL 410506 (1) (PC004-ADU2) 5. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 6.แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 7. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (-,-,-,2)	2	1
ไม่มีการไหล	1.Crude Feed Pump S/D	1. Plant S/D (2-ADU2-001-H07-01-11)	1. Stand by Pump (1) (PC005-ADU2) 2.แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 3. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2) 4. IM S6600-2075 การปฏิบัติในสภาวการณ์ฉุกเฉิน (4) (PC002-ADU2) 5. ฝึกอบรมการทำงาน (5) (PC003-ADU2) 5. Task observation (6) (PC016-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (-,-,-,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย. NODE NO.1.....รายละเอียด.. การป้อนวัตถุดิบจาก TF2 เข้า 41E001 A/B....(ADU2-001).....

ปัจจัยการผลิต....ความดันขณะ shut down....ค่าควบคุม...ความดัน 23 bar.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-001-3-10.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง	1.พนักงานปิดvalveที่ B/L และขาเข้า 41E002/3 ขณะ S/D	1.เกิด Thermal Expansion น้ำมันรั่วไหลออกตามหน้าแปลน เกิดเพลิงไหม้ (2-ADU2-001-H08-01-11)	1.PSV 410935 (1) (PC004-ADU2) 2. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 3. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2) 4. IM S6600-2055 การ EMPTY ระบบ OIL โดยการแทนที่ด้วยน้ำ (4) (PC002-ADU2) 5. IM SF6600-2602 แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่ ADU2 กรณีเพลิงไหม้ (4) (PC002-ADU2) 6. ฝึกอบรมการทำงาน (5) (PC003-ADU2) 7. Task observation (6) (PC016-ADU2) 8.การซ้อมแผนฉุกเฉิน (6) (PC011-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (2,4,2,4)	4	2
ความดันต่ำ	N/A							

เอกสารแนบที่ 5

เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัด

วันที่ 16 มกราคม 2567

แบบ รว.๕

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงา[redacted]

ประกอบกิจกา[redacted]ลว

ที่ตั้งโรงงาน [redacted]

ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

ชื่อ – นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน [illegible] ตำแหน่ง: ผู้จัดการอาวุโส RESR

โทรศัพท์ 038-802-560 โทรศัพท์มือถือ:0863970308 Email:tip.w@irpc.co.th

๑. วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

☐ ตรวจซ่อมบำรุงเครื่องจักร ☐ ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown),SWS2

☐ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก

☑ การดำเนินการอื่น ๆ (เปลี่ยน ท่อ(Tube)เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน16E002)

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 21 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 25 มกราคม 2567

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ(ด้วยระบบ Smokeless)

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ

ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด

ขอรับบรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

[redacted]

ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม
ผู้แจ้งข้อมูล

ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ
ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัด

วันที่ 9 เมษายน 2567

แบบ รว.๘

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท [redacted]

ทะเบียนโรงง

ประกอบกิจก ว

ที่ตั้งโรงงาน

ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

ชื่อ – นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน : ทิพย์ วัฒนชาญณรงค์ ตำแหน่ง: ผู้จัดการอาวุโส RESR

โทรศัพท์ 038-802-560 โทรศัพท์มือถือ: 086-3970308 Email: tip.w@irpc.co.th

๑. วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

☐ ตรวจซ่อมบำรุงเครื่องจักร ☑ ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown),T-200

☐ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก

☐ การดำเนินการอื่น ๆ

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 27 พฤษภาคม 2567 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2567

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

(เดิม มิถุ 4-30/06/67)

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ(ด้วยระบบ Smokeless)

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ

ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

[redacted]

ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม

ผู้แจ้งข้อมูล

ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ

ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

เอกสารแนบที่ 6

เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรม ที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)

Safety Moment ; งานซ่อมเตาหลอมโลหะระเบิด



วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 11.30 น. เกิดอุบัติเหตุ เตาหลอมโลหะ ประกอบกิจการ การนำวัสดุที่ใช้แล้วกลับมาใช่ใหม่ ทำให้ผู้มีเสียชีวิต จำนวน 1 ราย และบาดเจ็บ จำนวน 4 ราย พนักงานตรวจความปลอดภัย จึงได้เข้าตรวจสถานประกอบกิจการ พบว่าผู้รับเหมา (ผู้เสียชีวิต) กำลังซ่อมแซมเตาหลอม ขณะที่เชื่อมท่อส่งก๊าซของเตาหลอม ภายในอาคารของบริษัทฯ เตาหลอมได้เกิดระเบิดขึ้นเนื่องจากยังมีก๊าซอยู่ภายในท่อส่งก๊าซ ส่งผลให้ผู้รับเหมา เสียชีวิตในที่เกิดเหตุ และมีผู้ได้รับบาดเจ็บอีกจำนวน 4 คน เป็นชาวเมียนม่าร์ จำนวน 3 คน และชาวจีน 1 คน (ซึ่งเป็นลูกจ้างของบริษัทฯ) ขณะนี้ผู้บาดเจ็บได้ส่งไปรักษาตัวที่โรงพยาบาล

✓ **สาเหตุ**

1. ขาดการวางแผนงานที่ดี รวมถึงการประเมินความเสี่ยงก่อนการเริ่มงาน
2. พนักงานที่เกี่ยวข้องโดยตรงไม่ปฏิบัติตามหน้าที่รับผิดชอบ และขาดความตระหนักถึงอันตรายที่อาจเกิดขึ้น
3. ขาดการเตรียมระบบให้ปลอดภัยอย่างเพียงพอ
4. ไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบความปลอดภัย

✓ **สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล...**

1. ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน(Hot work) ต้องมั่นใจว่าผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคนเข้าใจขั้นตอนการปฏิบัติงานเป็นอย่างดี
2. ในการทำงานซ่อมบำรุงด้วยความร้อนกับ แท้งส์ ท่อ ต้องมั่นใจว่ามีการ Purged และทำความสะอาด ตัดแยกระบบ และทำการตรวจวัดอากาศเรียบร้อย
3. ต้องให้ข้อมูลด้านสารเคมีกับผู้รับเหมา เพื่อจะได้จัดทำการประเมินความเสี่ยง และผู้รับเหมาจะได้ตระหนักถึงอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นได้
4. ผู้มีหน้าที่ในการอนุญาตในการทำงาน ต้องทำการตรวจสอบที่หน้างาน และตรวจตามขั้นตอนที่ใบอนุญาตการทำงานกำหนด รวมถึงการจัดเตรียมอุปกรณ์ฉุกเฉิน

✓ **มาตรการแก้ไขไม่ให้เกิดซ้ำ และการเรียนรู้อุบัติเหตุ**

1. การเตรียมระบบให้ปลอดภัยโดยเจ้าของพื้นที่
2. การตรวจวัดแก๊สก่อนให้เริ่มทำงาน
3. การให้ข้อมูลอันตรายในพื้นที่ทำงาน กับช่างที่เข้ามาซ่อมแซม
4. ความรู้ ความเข้าใน เกี่ยวกับอันตรายในพื้นที่ ของช่าง

บทเรียนในอดีต
PASS LESSONS

Styrene รั่วจากท่อ

12 เมษายน พ.ศ. 2562

IRPC Goal zer

พบกลิ่น Styrene บริเวณ Pipe rack ระหว่างอาคาร Warehouse A และ Warehouse B จากการตรวจสอบพบว่า มี Styrene รั่วจากท่อ (Pipe rack) ลงรางระบายน้ำสาเหตุเกิดจาก Drain Valve ที่ส่ง Styrene จาก Plant A ไป Plant B เกิดการผุกร่อน



สิ่งที่ได้เรียนรู้

ขยายผลตรวจสอบ CUI ท่อที่มี Cold Insulation ทั้งหมด

Emergency
EG

จัดทำโดย อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

Safety Moment : REACTOR ระเบิด





เหตุการณ์

พนักงานทำการทดลองคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ในเครื่องแก้ว ขนาด1ลิตร โดยใช้ก๊าซ CO2 จากถังความดันสูง (High Pressure Cylinder) เติมเข้าไปเพื่อเป็นตัวทำละลาย ขณะทำงานมีผู้ช่วย 2 คน คอยสังเกตแรงดัน เมื่อแรงดันเพิ่มเป็น 2 บาร์ พนักงานผู้ช่วยได้ยินเสียงลมออกมาจากรูน๊อต และเกิดการระเบิด ส่งผลให้พนักงานคนที่ 1 และคนที่ 2 ถูกเศษแก้วบาดใบหน้า ลำคอ และแขนรวม 30 เข็มและ 19 เข็มตามลำดับ

ข้อมูลเพิ่มเติมจากผู้บาดเจ็บ

1. พนักงานแจ้งว่าพยายามหาชุดควบคุมแรงดัน(Pressure Regulator) แต่ไม่สามารถหาได้
2. ผู้บังคับบัญชาต้องการงานด่วน
3. เกจวัดแรงดันกระจกแตก(ก่อนเกิดเหตุ)มีสภาพไม่พร้อมใช้งาน
4. เครื่องแก้วที่ใช้งานทนแรงดันได้ 6 บาร์ ใช้งานมา 2 ปี
5. ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่แว่นตานิรภัยขณะเกิดเหตุ แว่นตามีร่องรอยถูกเศษแก้วกระเด็นใส่

หมายเหตุ: ถัง CO2 ที่ใช้งานมีแรงดันมากกว่า 100 บาร์เกจ

วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์

1. ด้านการจัดการ(Management)
   - ไม่มีมาตรฐาน คู่มือในการทำงานกับถังแรงดันสูง
2. ผู้ปฏิบัติงาน
   - ผู้ปฏิบัติงานทำงานด้วยความรีบเร่ง
   - ผู้ปฏิบัติไม่ทราบขนาดความรุนแรงหรือประเมินความเป็นอันตรายจากถังความดันสูงน้อยกว่าความเป็นจริง

สิ่งที่ IRPC ได้ทบทวนจากเหตุการณ์ครั้งนี้

1. ต้องจัดทำมาตรฐาน คู่มือในการทำงานกับถังแรงดันสูง (Operating Procedure ;OP)

2. การวิเคราะห์อันตรายในกระบวนการ (Process Hazard Analysis ; PHA) เพื่อให้เห็นภาพ ขนาดและลักษณะของความรุนแรงกรณีอุบัติเหตุที่เกิดกับถังแรงดันสูง

3. อบรมผู้ปฏิบัติเกี่ยวกับการทำงานกับถังแรงดันสูง(Training ; TR)

Safety Moment ; T2 LABORATORIES RUNAWAY REACTION






T2 Laboratory, inc.เป็นบริษัทผู้ผลิตเมทิลไซโคลเพนทาไดเอนิลแมงกานีสไตรคาร์บอนิล (MCMT) Methyl Cyclopentadienyl Manganese Tri-carbonyl และในระหว่างกระบวนการผลิตเดินเครื่องถึง Batch ที่ 175 เมื่อถึงเวลา 13:23 น. พนักงานฝ่ายผลิตในห้อง Control room ได้โทรแจ้ง Supervisor เพื่อรายงานปัญหาในกระบวนการผลิต เพราะพบว่ามีปัญหาที่ระบบทำความเย็นของ Cooling และขอให้กลับมาที่ห้อง Control room เพื่อช่วยแก้ไขปัญหา เมื่อ Supervisor กลับเข้ามาและกำลังทำการตรวจสอบที่ระบบ Cooling จนถึงเวลา 13.33 Reactor ได้เกิดการระเบิดขึ้น และต่อเนื่องไปยังอุปกรณ์อื่นๆ โดยการระเบิดครั้งนี้เกิดจาก"ปฏิกิริยาคายความร้อน"ที่ไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งเกิดขึ้นในระหว่างขั้นตอนแรกของการหลอมโลหะ (Metalation) ในกระบวนการ (MCMT) ซึ่งมีความเย็นที่ไม่เพียงพอในการ Cool down ในระหว่างกระบวนการ จึงส่งผลให้เกิดปฏิกิริยา Run-Away Reaction นี้ และนำไปสู่ความดันที่สูงขึ้นจนไม่สามารถควบคุมได้และอุณหภูมิความร้อนที่เพิ่มขึ้นใน Reactor ทำให้เกิดแรงดันและเกิดระเบิด

ผลกระทบ 1. มีพนักงานเสียชีวิต 4 คน ได้รับบาดเจ็บ 32 คน
2. โรงงานได้รับความเสียหายอย่างมาก

✓ **สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล...**

1. ศึกษาในขบวนการผลิต ที่สามารถเกิดปฏิกริยาได้ และทำการประเมินความเสี่ยงเพื่อป้องกัน
2. ตรวจสอบขบวนผลิต เกี่ยวกับระบบสำรองที่สามารถรองรับเหตุฉุกเฉินในขบวนการผลิตที่เกิดขึ้น
3. มีแผนงานตรวจสอบอุปกรณ์ เช่น Reactor อย่างจริงจัง
4. ตรวจสอบระบบ Emergency Shut Down ในขบวนการผลิตเพื่อป้องกันการเกิดเหตุรุนแรง

✓ **สาเหตุ**

1. ไม่ได้ประเมินความเสี่ยงอันตรายจากปฏิกิริยา ที่เกี่ยวข้องกับ MCMT ที่กำลังผลิต
2. Colling system เป็นระบบ Single point ทำให้เกิดความล้มเหลวได้ง่าย และขาดการออกแบบให้มีระบบสำรองรองรับ
3. Reactor ไม่สามารถรับแรงปฏิกริยา ซึ่งเกิดจากแรงดันของ runaway reaction.

✓ **การแก้ไข**

1. ศึกษา และจัดทำประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุม การเกิดปฏิกริยา ที่เกี่ยวข้องกับ MCMT
2. ทำการออกแบบ ให้เป็นระบบ แบบสำรอง ซึ่งสามารถใช้ได้ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในขบวนการผลิต
3. ออกแบบให้ Reactor สามารถรับแรงปฏิกริยา จากแรงดัน Runaway reaction ได้
4. ออกแบบระบบ ให้เกิดการ Emergency Shut Down

Safety Moment : สารเคมีรั่วไหลล้นออกจากถัง



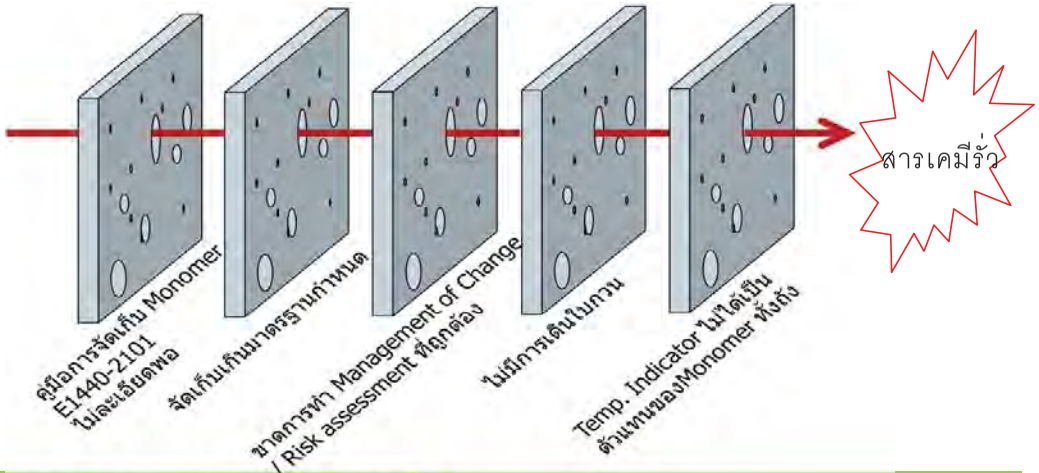


การจัดเก็บสารเคมี ในถังเก็บ ที่มีองค์ประกอบ ของ Styrene Ethylbenzene และ ACN จะมีระบบใบกวนและระบบ Cooling ในถัง เพื่อลดอุณหภูมิ พร้อมอุปกรณ์ Instrument ในการวัดระดับของการจัดเก็บในถังเก็บ

เหตุการณ์ที่เกิด

1. มีการจัดเก็บสารเคมีในถังเกินกว่าระดับที่กำหนดในคู่มือการจัดเก็บ ค่าควบคุมกำหนดให้จัดเก็บไม่เกิน 75% และค่า Level Alarm High มีการแก้ไขจาก LAHH 85% เป็น 98%
2. การจัดเก็บในขณะที่เกิดเหตุการณ์ ระดับอยู่ที่ 96%
3. เมื่อระดับสูงขึ้นทำให้ พื้นที่ด้านบนถัง มีปริมาณไอสารเคมีร้อน เพราะไม่สามารถ Cool down ได้ จึงทำให้มีการเกิดปฏิกิริยาในถัง เพราะอุณหภูมิด้านบนสูง เกิดไอสารเคมีออกมาทาง Line vent เป็นจำนวนมาก
4. ต้องทำการเติมสารเคมี เพื่อลดการเกิดปฏิกิริยา และลดระดับถัง พร้อม Cool down ถังด้วยการ Spray น้ำ

วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดเหตุการณ์ :



สิ่งที่ IRPC ได้ทบทวนจากเหตุการณ์ครั้งนี้

1. ปรับปรุงเรื่องการบริหารการเปลี่ยนแปลง (Management of Change; MOC)
   - การ identify change ต่างๆ ต้องทบทวนด้าน Technical ให้ครอบคลุม
   - จัดทำเอกสารประเด็นการเปลี่ยนแปลงต่างๆ ให้ครบถ้วน
   - ติดตามผลการปฏิบัติ ที่ต้องปฏิบัติตามคู่มืออย่างเตร่งครัด และ monitor ผลที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง

2. การวิเคราะห์อันตรายในกระบวนการ (Process Hazard Analysis; PHA)
   - การประเมินอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น โดยบุคลากรที่มีความรู้ ความชำนาญ

3. เอกสารวิธีการปฏิบัติงาน (Operating Procedure)
   - เอกสารวิธีการปฏิบัติงานต้องมีความถูกต้อง เข้าใจได้ง่าย มีการทบทวนเป็นระยะหรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระบวนการ และฝึกอบรมให้ผู้ปฏิบัติงานอย่างทั่วถึง
   - ต้องปฏิบัติตามคู่มืออย่างเตร่งครัด

Safety Moment ; ผู้เสียชีวิตจากการตรวจสอบงาน NDT



- **เหตุการณ์**

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2563 พบผู้เสียชีวิตขณะทำการตรวจสอบงาน NDE โดยสาเหตุเกิดจากขณะที่ทำการ เตรียมงานอยู่นั้นได้มีช่างเทคนิคด้านการตรวจสอบงาน NDE เข้าไปในท่อขนาด 30 นิ้ว ในขณะที่มีการเชื่อมงานบริเวณนั้น ซึ่งต่อมาเขาได้หมดสติและเงียบลง เพื่อนร่วมงานที่อยู่ภายนอกของท่อได้พยายามติดต่อผู้ประสบเหตุแต่ไม่มีการ ตอบโต้กลับมาแต่อย่างใดจึงรีบทำการติดต่อทีมฉุกเฉินเพื่อมายังจุดเกิดเหตุ เมื่อทีมฉุกเฉินมาถึงจึงได้รีบต่อสายอากาศเข้าไปเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบเหตุในขณะเดียวกันที่ผู้รับเหมาช่วงก็พยายามที่ จะตัดท่อบริเวณใกล้จุดเกิดเหตุออกเพื่อที่จะได้เข้าไปช่วยเหลือผู้ประสบเหตุได้ซึ่งต่อมาพบว่าเสียชีวิตแล้ว

- **สาเหตุ**

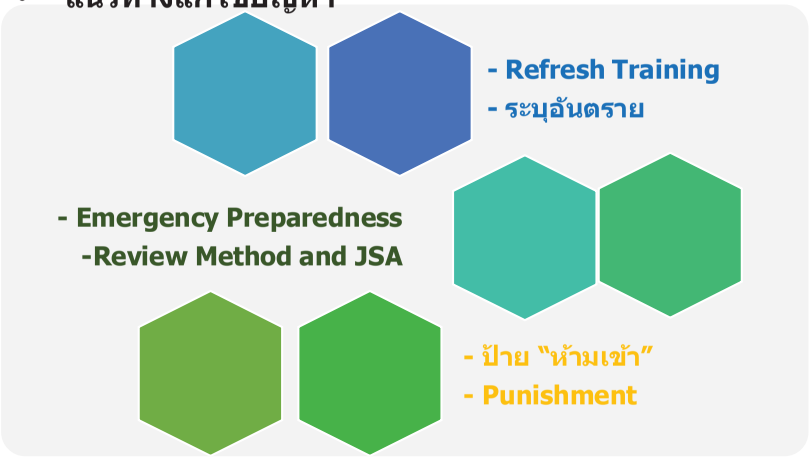
ไม่ได้ยื่นขออนุญาตเข้าพื้นที่อับอากาศ ก่อนเริ่มงาน ตามโครงการและไม่มีการกล่าวถึงงานดังกล่าวใน JSA และทีมงานไม่ได้พิจารณาอันตรายจากการเข้าไปในพื้นที่อับโดยจงใจฝ่าฝืนกฎการเข้าพื้นที่อับอากาศเพื่อประหยัดเวลาในการถ่ายภาพรังสีในระหว่างการดำเนินกิจกรรม NDT (กะกลางคืน) ไม่มีการกำกับดูแลโดยผู้รับเหมาช่วงหรือผู้รับเหมา

- **สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้จากเหตุการณ์ครั้งนี้...**

กิจกรรมที่มีความเสี่ยงสูง หรือกิจกรรมใหม่ เกี่ยวกับงานที่อับอากาศ ควรมีผู้เชี่ยวชาญทบทวนทุกครั้งผู้ควบคุมงาน จะต้องลงไปตรวจสอบขั้นตอนที่หน้างานจริง ว่าเป็นไปตามขั้นตอนที่ระบุไว้หรือไม่ ควรมีการซ้อมแผนช่วยชีวิต ฉุกเฉินเกี่ยวกับงาน ที่อับอากาศ ก่อนเริ่มงานจริง หรือ กิจกรรมใหม่ๆ



- **แนวทางแก้ไขปัญหา**



Safety Moment ; Aligning spool pipe / การจัดตำแหน่งท่อ



เมื่อวันที่ วันที่ 11 กันยายน 2564 เวลาประมาณ 16.20 น. ช่างประกอบของบริษัทผู้เหมา ได้ดึงรอกโซ่ขนาด 3 ตันที่แขวนท่ออยู่เพื่อหมุนท่อสำหรับการจัดท่อเพื่อให้ตัวรองท่อวางบนคานเหล็กในขณะที่ช่างประกอบ ดึงรอกโซ่ ท่อลอยขึ้นนและแกว่งมาโดนหน้าแข้งด้านซ้ายของตัวเอง ทำให้หน้าแข้งด้านซ้ายได้รับบาดเจ็บและได้นำส่งผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาลและตรวจเอ็กเรย์หน้าแข้งสรุปว่าหน้าแข้งไม่หักแต่มีฟกช้ำและกลับมาทำงานได้ปกติ (ท่อขนาด 16 นิ้ว, ยาว 11 เมตร, น้ำหนักประมาณ 2-3 ตัน)



✓ <u>สาเหตุ</u>

- ❑ ช่างประกอบนั่งอยู่ในวิถีอันตรายขณะดึงรอกโซ่
- ❑ การผูกมัดสลิงผ้าใบหลวม ทำให้แวลาดึงรอกโซ่สลิงผ้าใบรูดทำให้ท่อสวิง
- ❑ ตำแหน่งจุดแขวนรอกเอียง พอเวลาดึงรอกโซ่ขึ้นทำให้ท่อสวิงเข้าหาช่างประกอบ

✓ <u>วิธีการป้องกัน</u>

- ➢ ประชุมชี้แจง พูดคุยก่อนเริ่มงาน เวลาทำงานจะต้องไม่อยู่ในวิถีอันตราย
- ➢ ก่อนจะดึงรอกโซ่จะต้องตรวจสอบการผูกรัดก่อนทำการยกว่าผูกรัดถูกต้องและปลอดภัยหรือไม่
- ➢ ไม่ใช้รอกดึงชิ้นงานโดยที่จุดแขวนรอกไม่ได้อยู่ในแนวดิ่ง 90 องศา

✓ สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล

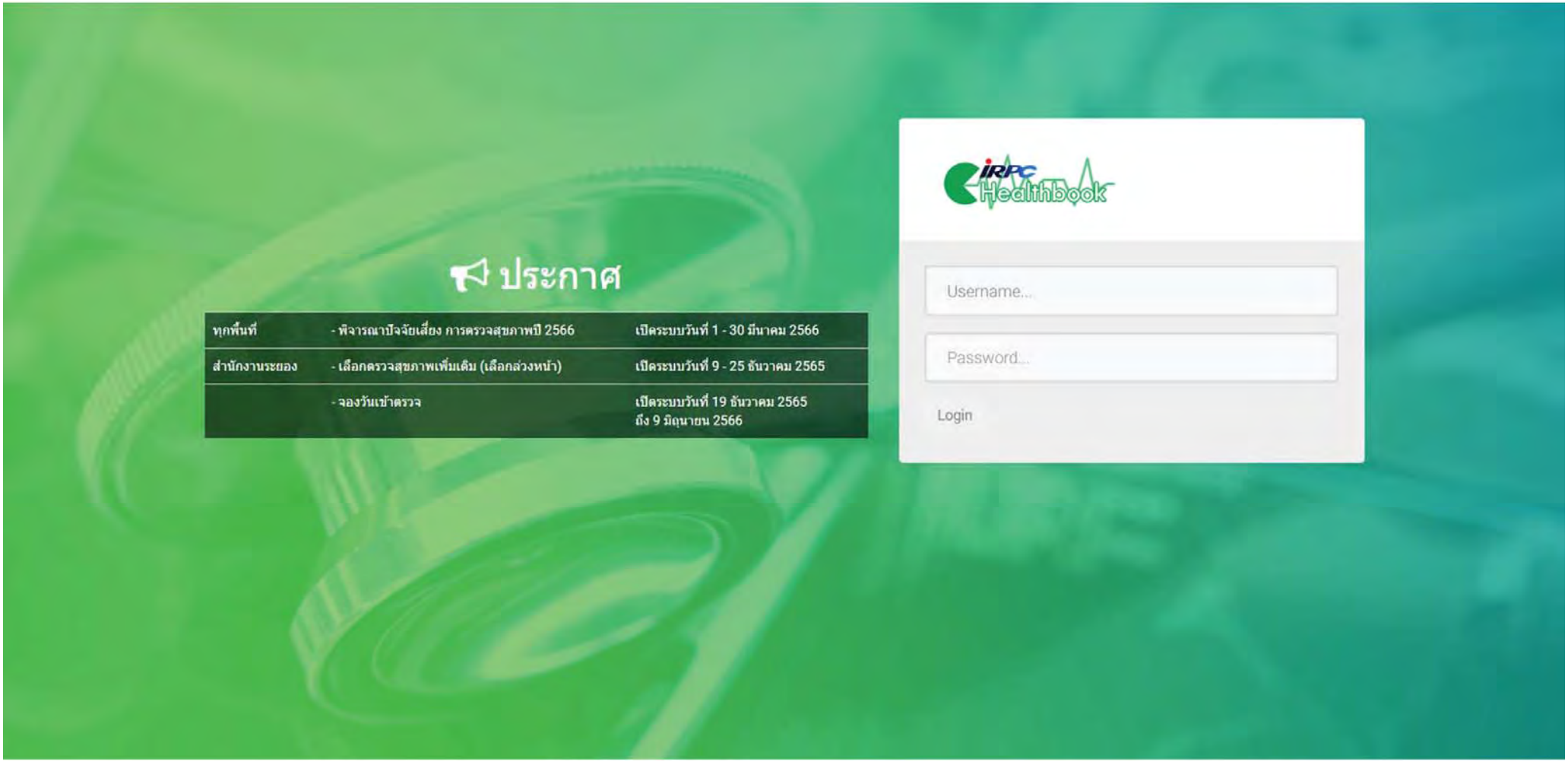


1. ทางพื้นที่ควรมีการทบทวนและ **“สาธิตการยกอย่างปลอดภัย”** สำหรับผู้รับเหมาหรือกิจกรรมใหม่ๆที่เข้ามา
2. ผู้ควบคุมงาน จะต้องลงไปตรวจสอบขั้นตอนที่หน้าจริง ว่าเป็นไปตามขั้นตอนที่ระบุไว้หรือไม่

เอกสารแนบที่ 7

เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง

ระบบ e-Health Book



เอกสารแนบที่ 8

เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

TERM OF REFERENCE

ขอบเขตของงานในการเสนอราคา

โรงพยาบาลสำหรับการตรวจสุขภาพประจำปี
ระยะเวลา 3 ปี (ระหว่าง พ.ศ. 2566 - 2568)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000
โทรศัพท์ 038-611 333, 038-613 571-80
โทรสาร 038-612812-3

ผู้จัดทำเอกสาร	ผู้ตรวจสอบเอกสาร	ผู้อนุมัติ
.....	.....	.....
(นายยุทธนา อินอ่อน)	(นางสาววรนงค์ วิวัฒน์วานิช)	(นางสาวนริศา ธรรมอุปกรณ์)
เจ้าหน้าที่	ผู้จัดการ	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่
Employee Caring	Employee Caring	ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร
วันที่___/___/__	วันที่___/___/__	วันที่___/___/__

คณะกรรมการจัดหาฯ มอบหมายให้ กรรมการและเลขานุการ เป็นผู้ลงนามรับรองเอกสารนี้แทน
สำหรับเพื่อใช้ในการเสนอราคา

.....
(นางสาววรนงค์ วิวัฒน์วานิช)

สารบัญ

เรื่อง		หน้า
ส่วนที่ 1 –	บททั่วไป	2
ส่วนที่ 2 –	ขอบเขตทั่วไป และเงื่อนไขการเสนอราคา	11
ส่วนที่ 3 –	ขอบเขตของงานและรายละเอียดด้านเทคนิค	18
ส่วนที่ 4 –	เงื่อนไขพิเศษ (ถ้ามี)	19

ส่วนที่ 1 บททั่วไป

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ในที่นี้เรียกว่า "บริษัทฯ" เป็นบริษัทปิโตรเคมีและโรงกลั่นชั้นนำแบบครบวงจร และเป็นหนึ่งของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ตั้งอยู่ที่เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง มีความประสงค์จะจัดซื้อ/จัดจ้าง โดยมี รายละเอียดของงาน (ในที่นี้จะเรียกว่า "งาน") ตามเงื่อนไข รูปแบบ และรายการในเอกสารขอบเขตของงาน ตามรายละเอียดในเอกสารส่วนที่ 2-4

ผู้ค้าที่จะเข้าร่วมเสนอราคาได้อ่าน ทำความเข้าใจรายละเอียด เงื่อนไข และขั้นตอนตามที่กำหนดในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้เป็นอย่างดีแล้ว

1. คุณสมบัติทั่วไปของผู้ค้าที่มีสิทธิ์ในการเข้าร่วมเสนอราคา

1.1 ต้องเป็นรายเดียวกับผู้ซื้อ/ผู้รับเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้จากบริษัทฯเท่านั้นและจะโอนสิทธิ์ให้ผู้ประกอบการรายอื่นเสนอข้อเสนอทางเทคนิค/วิศวกรรมและทางการค้าแทนไม่ได้

1.2 ต้องเป็นผู้ที่มีอาชีพ และ/หรือประกอบกิจการ ที่มีลักษณะเดียวกันกับงานตามเอกสารขอบเขตงานในการเสนอราคานี้ และปัจจุบันยังมีใช้อยู่ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โรงกลั่นน้ำมัน หรือหน่วยงานราชการหรือรัฐวิสาหกิจหรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง และมีสถานะทางการเงินที่มั่นคง

1.3 คุณสมบัติต้องห้าม
คุณสมบัติดังต่อไปนี้ บริษัทฯ ถือว่าเป็นคุณสมบัติต้องห้ามเข้าเสนอราคา หากบริษัทฯ ตรวจพบว่าผู้เสนอราคารายใดมีคุณสมบัติต้องห้ามดังต่อไปนี้ บริษัทฯมีสิทธิ์สั่งห้ามผู้เสนอราคารายนั้น ๆ เข้าร่วมเสนอราคา โดยผู้เสนอราคานั้นไม่มีสิทธิ์โต้แย้งใด ๆทั้งสิ้น

1.3.1. ต้องไม่เป็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในกิจการของผู้เสนอราคางานรายอื่นที่เข้าเสนอราคางานให้บริษัทฯในคราวเดียวกัน โดยการมีส่วนได้ส่วนเสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ให้หมายถึงดังนี้

1.3.1.1 การมีความสัมพันธ์กันในเชิงบริหาร: ผู้บริหารของผู้เสนอราคางานต้องไม่มีอำนาจในการบริหารจัดการกิจการของผู้เสนอราคางานอีกรายหนึ่งหรือหลายราย

1.3.1.2 การมีความสัมพันธ์ในเชิงทุน โดยเป็นหุ้นส่วน ผู้เสนอราคางานต้องไม่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่เกินกว่าร้อยละ 25 กับ ผู้เสนอราคางานอีกรายหนึ่งหรือหลายราย

1.3.1.3 การมีความสัมพันธ์กันในลักษณะไขว้กันระหว่าง 1.3.1.1 และ 1.3.1.2 การดำรงตำแหน่ง การเป็นหุ้นส่วน หรือเป็นผู้ถือหุ้น ให้รวมถึงคู่สมรสหรือทายาทของบุคคลใน 1.3.1.1, 1.3.1.2 และ 1.3.1.3 ด้วย

1.3.2. ต้องไม่เป็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในกิจการของผู้ให้บริการการประกวดราคาทางอิเล็กทรอนิกส์ ณ วันประกวดราคาด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์

1.3.3. ต้องไม่เป็นที่ปรึกษาของบริษัทฯ หรือมีส่วนร่วมในบริษัทที่ปรึกษาของบริษัทฯ

1.3.4. ต้องไม่เป็นผู้ที่ถูกระบุชื่อไว้ในบัญชีรายชื่อผู้ทิ้งงานของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม ปตท. และได้มีการแจ้งเวียนชื่อแล้ว หรือไม่เป็นผู้ที่ได้รับผลของการสั่งให้นิติบุคคลหรือบุคคลอื่นเป็นผู้ทิ้งงานตามระเบียบ/ข้อกำหนดของบริษัทฯและบริษัทในกลุ่ม ปตท.

1.3.5. ต้องไม่เป็นผู้ที่อยู่ในระหว่างการถูกห้ามเข้าทำการประมูลโดยบริษัทฯ และ/หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท.

1.3.6. ต้องไม่อยู่ระหว่างมีประเด็นฟ้องร้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท.

IRPC
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited
TERM OF REFERENCE

1.4 ผู้เข้าร่วมเสนอราคาที่เป็นเครือญาติเกี่ยวดองกับเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ หรือมีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯเข้าไปมีความสัมพันธ์เชิงทุนและ/หรือเป็นหุ้นส่วน ฯ ทั้งทางนิตินัยและ/หรือพฤตินัย จะต้องเปิดเผยความสัมพันธ์ที่เกี่ยวข้องกับเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯนั้นให้บริษัทรับทราบ ก่อนเข้าร่วมเสนอราคา

2. สิ่งที่ผู้เสนอราคางานต้องปฏิบัติ

2.1 ต้องศึกษาและทำความเข้าใจข้อมูลทั้งหมดที่ระบุในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา รวมถึงจะต้องทำการศึกษาสภาพพื้นที่ที่จะดำเนินงาน การคมนาคม ร่างสัญญา รูปแบบ และรายละเอียดต่างๆ ให้ถี่ถ้วน และเข้าใจเอกสารประกอบการเสนอราคาทั้งหมดก่อนที่จะตกลงเข้าร่วมเสนอราคาตามรายละเอียดในขอบเขตของงานในการเสนอราคา เพื่อทำการยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านการค้า หากผู้เสนอราคางานละเลยจนทำให้การยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านการค้าไม่ถูกต้อง สมบูรณ์ครบถ้วนตามที่กำหนด บริษัทฯมีสิทธิ์ไม่พิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านการค้านั้นได้

2.2 กรณีไม่ได้กำหนดให้ผู้เสนอราคางานเข้ารับฟังคำชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ หากผู้เสนอราคางานต้องการตรวจสอบสถานที่ทำงาน ให้ทำได้ภายในวันเวลาที่บริษัทฯกำหนด โดยผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นความจำนงล่วงหน้า และรับภาระค่าใช้จ่ายในการดูสถานที่ดังกล่าว

2.3 ต้องกรอกราคาต่อหน่วยหรือต่อรายการ (Unit Price) และราคารวมที่รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมดแล้วจนกระทั่งส่งมอบรวมทั้งค่าแรง/อุปกรณ์อื่น ๆ ที่มีความจำเป็นที่ทำให้งานตามเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้บรรลุวัตถุประสงค์ พร้อมระบุปริมาณวัสดุลงในใบรายการราคาและ/หรือบัญชีปริมาณงานและราคาต้นฉบับที่ได้รับจากบริษัทฯ(ถ้ามี) ให้ถูกต้องครบถ้วนด้วยตัวพิมพ์ โดยต้องไม่มีการขูดลบ ขีดฆ่า หรือแก้ไข และลงลายมือชื่อของผู้เสนอราคางานให้ชัดเจนพร้อมประทับตรา(ถ้ามี) และยื่นเอกสารตามแบบที่กำหนดไว้ในเอกสารประกอบการเสนอราคานี้โดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ทั้งสิ้น หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้นจะต้องลงลายมือชื่อผู้เสนอราคางานพร้อมกับประทับตรา(ถ้ามี) กำกับไว้ด้วยทุกแห่ง ในกรณีที่ผู้เสนอราคางานจัดทำข้อเสนอทางการค้าขึ้นเองใหม่ตามรูปแบบของผู้เสนอราคางาน ข้อเสนอทางการค้าที่จัดทำขึ้นต้องมีข้อความครบถ้วนตามที่บริษัทฯกำหนดและต้องดำเนินการให้ครบถ้วนตามที่กล่าวไว้ข้างต้น

2.4 ราคาที่เสนอ

2.4.1 ต้องเป็นเงินสกุลบาท หรือเงินสกุลหลัก (เช่น ดอลล่าร์สหรัฐ ดอลล่าร์สิงคโปร์ เยน ปอนด์เสตอริง ยูโร ฟรังซ์ สวิส ฯลฯ) ที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม เว้นแต่บริษัทฯได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น โดยจะต้องเสนอทั้งราคารวม และราคาต่อหน่วยและ/หรือต่อรายการ รวมทั้งค่าแรงและอุปกรณ์อื่นๆ ที่มีความจำเป็นที่จะทำให้งานนี้บรรลุวัตถุประสงค์ โดยกรอกจำนวนเงินเป็นตัวเลขและตัวหนังสือให้ชัดเจน

2.4.2 ต้องเป็นราคาที่รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด จนกระทั่งส่งมอบถึงบริษัทฯ จังหวัดระยองหรือสถานที่อื่นๆ ที่บริษัทฯกำหนด

2.4.3 กรณีเป็นงานที่ต้องนำเข้าจากต่างประเทศ ให้แสดงรายละเอียดของราคาตั้งแต่ราคาหน้าโรงงาน (Ex-works) ค่าบรรจุหีบห่อเพื่อการส่งออก (Export Packing) ค่าขนส่งภายในประเทศต้นทาง (Inland Freight) ค่าดำเนินการส่งออก (Handling/FOB/FCA Fee) ค่าขนส่งระหว่างประเทศ (Freight Charge) ค่าดำเนินการนำเข้า (Handling/Customs/Logistic Fee) ค่าภาษีนำเข้า (Import Duty) และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยราคาที่เสนอให้เป็นไปตามกฎเกณฑ์ระหว่างประเทศว่าด้วยข้อตกลงทางการค้า (International Commercial Term-INCOTERM)

2.4.4 ต้องมีกำหนดยืนราคาไม่น้อยกว่าเก้าสิบ (90) วันปฏิทิน นับถัดจากวันที่ระบุในข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา หรือตามเวลาที่ที่บริษัทฯกำหนด โดยผู้เสนอราคางานจะต้องรับผิดชอบราคาที่ได้เสนอไว้ภายในกำหนดเวลาที่ราคายังมีผลบังคับ และจะเปลี่ยนแปลงราคา และ/หรือถอนตัวจากการเสนอราคาไม่ได้

2.4.5 กรณีการซื้อ: จะต้องเป็นราคาของแท้ เป็นของใหม่ยังไม่เคยถูกใช้งานมาก่อน มีสภาพดี ไม่เป็นพัสดุที่หมดอายุ หรือใกล้หมดอายุ หรือเก็บไว้นานเกิน 1 (หนึ่ง) ปี ยกเว้นบริษัทฯจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

2.4.6 กรณีการจ้าง: จะต้องเป็นราคาที่ใช้วัสดุอย่างดี เป็นของใหม่ยังไม่เคยถูกใช้งานมาก่อน จะต้องดำเนินการโดยช่างฝีมือดี และรวมภาษีหัก ณ ที่จ่ายสำหรับงานรับจ้างไว้แล้ว

2.4.7 กรณีการเช่า: จะต้องเป็นราคาสำหรับสิ่งของที่ใช้งานได้ดีตามวัตถุประสงค์แห่งการเช่า และรวมภาษีหัก ณ ที่จ่ายสำหรับการให้เช่าไว้แล้ว

2.5 หากผู้เสนอราคางานมีข้อสงสัยเกี่ยวกับเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา หรือเอกสารประกอบอื่นใด หรือต้องการข้อมูลเพิ่มเติม จะต้องแจ้งให้บริษัทฯทราบเป็นลายลักษณ์อักษรภายใน 5 (ห้า) วันทำการ นับถัดจากวันที่เข้ารับการเสนอราคาเพื่อขอให้บริษัทฯแปลความให้ บริษัทฯจะพิจารณาข้อสงสัยที่จำเป็นและเกี่ยวข้องพร้อมกับส่งเอกสารชี้แจงข้อสงสัย เอกสารแก้ไข ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงรายละเอียดขอบเขตของงานในการเสนอราคาตลอดจนข้อมูลต่างๆ ให้กับผู้เสนอราคางานทุกรายภายใน 5 (ห้า) วันทำการ นับถัดจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้เสนอราคางาน

2.6 ผู้เสนอราคางานจะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการจัดเตรียมเอกสารข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านราคา บริษัทฯจะไม่รับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายนี้ไม่ว่ากรณีใด ๆ

2.7 กรณีที่เอกสารต้นฉบับใดๆ ขัดแย้งกับสำเนา ให้ถือเอกสารต้นฉบับที่มีการลงนามรับรองโดยผู้มีอำนาจลงนามเป็นสำคัญ

2.8 การเสนอราคาแบบปิดซอง (Sealed Bid) ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและข้อเสนอด้านราคาที่บรรจุในซองทึบ ปิดผนึกซองเรียบร้อยโดยสามารถลงชื่อหรือประทับตรากำกับแนวการปิดผนึกได้จ่าหน้าซองถึงบริษัทฯ และให้ระบุหน้าซองว่าเป็น “**ข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรม**” “**ข้อเสนอด้านการค้าแบบไม่มีราคา**” และ “**ข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา**” โดยต้อง ระบุชื่องาน ชื่อเจ้าหน้าที่จัดซื้อที่ติดต่อ บนหน้าซองเอกสารให้ชัดเจน

2.9 ผู้เสนอราคางานที่บริษัทฯตกลงซื้อ/จ้าง/เช่า จะต้องยอมรับหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าของบริษัทฯทุกประการ

3. ระยะเวลาในการส่งมอบ

การส่งมอบงานตามขอบเขตของงานในการเสนอราคาจะต้องแล้วเสร็จสมบูรณ์ภายในเวลาที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ) โดยจะเริ่มจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทฯให้เข้าดำเนินการ ทั้งนี้บริษัทฯจะไม่นับวันที่บริษัทฯไม่อนุญาตให้ปฏิบัติงาน

4. การรับประกันผลงาน

การรับประกันผลงานให้รวมถึงการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ตามระยะเวลาที่กำหนดของงาน โดยผู้เสนอราคางานเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดตลอดระยะเวลาการรับประกัน หรือหนังสือยินยอมให้หักเงินค่าสินจ้างแทนการค้ำประกันผลงาน เว้นแต่จะมีการระบุไว้เป็นอย่างอื่นในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ)

5. การบอกเลิก

5.1 บริษัทฯ มีสิทธิบอกเลิกสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ได้ทันที โดยไม่ต้องบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรหากปรากฏว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า

5.1.1 เป็นบุคคลล้มละลายหรือตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือมีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือ ต้องรับผิดชอบในทางอาญาเนื่องจากความผิดเกี่ยวกับการใช้เช็ค หรือ กฎหมายอาญา หรือ

5.1.2 ปฏิเสธ หรือไม่พยายามจัดหาช่างฝีมือที่ดีมาทำงานให้ได้ผลดี หรือส่อเจตนาทุจริตในการทำงาน หรือในการโกงวัสดุ หรือพยายามใช้วัสดุไม่ถูกต้องตามแบบ หรือขอบเขตในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือ

5.1.3 ทำงานล่าช้า หรือความคืบหน้าของงานเป็นไปอย่างเชื่องช้าโดยไม่มีเหตุผลสมควร หรือ ละทิ้งงาน หรือ

5.1.4 ไม่ปฏิบัติตามคำสั่ง หรือคำแนะนำของบริษัทฯ หรือผู้ตรวจการจ้างของบริษัทฯตามมาตรฐานที่ดีหรือ

5.1.5 ไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือ

5.1.6 ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บุคคล หรือทรัพย์สินของบุคคลใดๆ และคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ไม่ชดใช้ค่าเสียหายดังกล่าว ตามรายละเอียดที่บริษัทฯแจ้งให้ทราบ หรือ

5.1.7 มีเหตุเชื่อได้ว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะไม่สามารถปฏิบัติให้ถูกต้องครบถ้วนตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือ

5.1.8 ให้ข้อมูลที่ไม่เป็นจริงเกี่ยวกับคุณสมบัติตามที่กำหนดในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา และหรือมีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่ระบุในส่วนที่ 1 ข้อ 1.3 (คุณสมบัติต้องห้าม)

5.1.9 เจตนาปกปิดเพื่อให้ได้รับประโยชน์จากการไม่เปิดเผยข้อมูลตามข้อ 1.4

5.2 บริษัทฯ สงวนสิทธิ์ที่จะยกเลิกสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่านั้น และริบหลักประกันที่วางไว้เป็นประกันการปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า เพื่อชดใช้ค่าเสียหายต่างๆ ทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ดังกล่าว นอกจากนี้หากบริษัทฯต้องดำเนินการจัดซื้อ/จ้าง/เช่าดังกล่าวจากบุคคลอื่นแทนในราคาที่สูงกว่าราคาของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าแล้ว คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องรับผิดชอบชดใช้ราคาที่เพิ่มขึ้นทั้งหมดให้กับบริษัทฯภายในสามสิบ (30) วันปฏิทิน นับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทฯ นอกเหนือไปจากการปรับดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯยังมีสิทธิริบเงินค่าจ้างที่ค้างจ่ายให้กับคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าได้ทันทีทั้งจำนวน โดยมิต้องบอกกล่าวก่อน อีกทั้งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องชดใช้ค่าเสียหาย และค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการบอกเลิกสัญญาให้แก่บริษัทฯอีกโสตหนึ่ง หากบริษัทฯไม่ได้บอกเลิกสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ไม่เป็นเหตุให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า/หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดชอบ รวมทั้งค่าเสียหายต่างๆตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า แต่อย่างใด

6. การสงวนสิทธิ

6.1 บริษัทฯสงวนสิทธิในการเปลี่ยน หรือเพิ่มวิธีการยื่นข้อเสนอด้านราคาจากที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของ งานในการเสนอราคางาน เป็นการจัดหาด้วยวิธีอิเล็กทรอนิกส์ (e-Procurement) ผ่านการประมูลทางอิเล็กทรอนิกส์ (e-Auction) โดยจะแจ้งให้ผู้เสนอราคางานทราบเป็นการล่วงหน้า และผู้เสนอราคางานที่ได้รับเลือกจะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการดำเนินการประมูลทางอิเล็กทรอนิกส์

6.2 บริษัทฯสงวนสิทธิในการแก้ไข เพิ่มงาน หรือลดงานจากแบบรูป และรายละเอียดงานที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาตามความเหมาะสมกับสภาวการณ์ในขณะนั้น โดยจะพิจารณาเปลี่ยนแปลงราคารวมจากบัญชีรายละเอียดปริมาณและราคาวัสดุที่คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเสนอมา ณ วันยื่นซองข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา

6.3 บริษัทฯสงวนสิทธิ์ที่จะงดจัดหา หรือเลือกจัดหาตามที่เห็นสมควร และไม่จำเป็นต้องจัดหาจากผู้เสนอราคางานรายที่ยื่นข้อเสนอด้านราคาต่ำสุด หรือจะยกเลิกเสียก็ได้ และผู้เข้าเสนอราคาไม่มีสิทธิ์เรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จากบริษัทฯ

6.4 กรณีผู้เสนอราคางานที่บริษัทฯเลือกให้เป็นคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า และไม่มาทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าภายในเวลาที่กำหนดโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร บริษัทฯจะพิจารณาให้ผู้เสนอราคางานนั้นเป็นผู้ทิ้งงานและตัดออกจากทะเบียนผู้ค้าของบริษัทฯ

6.5 กรณีบริษัทฯ ทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าแล้ว และคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร บริษัทฯจะพิจารณาให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้ทิ้งงานและตัดออกจากทะเบียนผู้ค้าของบริษัทฯ

7. การชำระเงิน

บริษัทฯจะชำระเงินให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าให้เป็นเงินสกุลบาท หรือสกุลอื่นตามที่ตกลงกันในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า โดยจะชำระนับถัดจากวันที่ส่งมอบงานที่ผ่านการตรวจสอบจากบริษัทฯ และได้รับใบแจ้งหนี้แล้วไปเป็นระยะเวลา 45 (สี่สิบห้า) วัน หรือกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

7.1 กรณีต้องมีเงินมัดจำ (Down Payment)

7.1.1 จำนวนเงินมัดจำจะต้องไม่เกินกว่าร้อยละ 10 ของมูลค่ารวมของงาน และบริษัทฯจะชำระให้ภายในสามสิบ (30) วัน นับถัดจากวันที่ได้รับเอกสารตอบรับสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ใบแจ้งหนี้ และเอกสารอื่นๆ ตามที่กำหนด(ถ้ามี)

7.1.2 สำหรับการซื้อ/จ้าง/เช่า คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องส่งมอบหลักประกันในรูปหนังสือค้ำประกันของธนาคารตามแบบที่บริษัทฯเห็นชอบในวงเงินเท่ากับจำนวนเงินที่ได้รับ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และจะคืนให้เมื่อบริษัทฯรับมอบงานที่ถูกต้องครบถ้วนสมบูรณ์

7.1.3 สำหรับงานจ้าง/เช่า บริษัทฯจะหักเงินมัดจำคืนจากการชำระเงินตามความก้าวหน้าของงานแต่ละงวดมูลค่าร้อยละ 10 (สิบ) ของมูลค่างานที่ส่งมอบจนครบตามจำนวนเงินมัดจำที่ได้ชำระไป

7.2 กรณีแบ่งชำระตามงวดงาน/การส่งมอบ (ถ้ามีตามที่ระบุในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ) ให้ระบุจำนวนเงินที่ต้องชำระในแต่ละงวดงาน และเงินที่ต้องหักไว้เป็นประกันความเสียหายจากการทำงานให้ชัดเจน(ถ้ามี) โดยบริษัทฯจะชำระให้ภายหลังจากที่คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงานให้บริษัทฯตามรายการและเงื่อนไขที่ตกลงกัน และมีการตรวจรับแล้ว การแบ่งจ่ายตามงวดงานนี้ อาจเป็นการจ่ายครั้งเดียว หรือแบ่งจ่ายตามความก้าวหน้าของงานที่ทำได้จริงในแต่ละเดือน แต่ทั้งนี้งวดสุดท้ายจะต้องเหลือมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของมูลค่ารวมของสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง และการชำระเงินงวดสุดท้าย จะกระทำได้เมื่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงาน และเอกสารทางด้านเทคนิค/วิศวกรรมชุดสุดท้าย เช่น As-Built Drawing, Manuals, Manufacturer Data Report (MDR) และอื่นๆ ให้บริษัทฯครบถ้วน ตามที่ตกลงกันไว้ในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง(ถ้ามี)

7.3 กรณีที่มีการหักเงินไว้เป็นประกันความเสียหายจากการทำงานในแต่ละงวดการชำระเงิน บริษัทฯจะชำระเงินที่ หักไว้คืนให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าหลังจากที่คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงานที่ครบถ้วนสมบูรณ์ตามที่บริษัทฯกำหนด และหรือหลังจากงานผ่านการตรวจรับแล้ว และคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบใบแจ้งหนี้ เอกสารการหักเงิน และหลักประกันผลงานตามที่กำหนดให้บริษัทฯเรียบร้อยแล้ว

8. หลักประกัน

หากไม่มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่นในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ) การวางหลักประกันและการคืนหลักประกันให้ดำเนินการดังนี้

8.1 ในการวางหลักประกันต่างๆ สามารถใช้หลักประกันอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

- เช็คที่ธนาคารเป็นผู้สั่งจ่าย (Cashier Cheque) ลงวันที่ ที่ยื่นต่อบริษัทฯหรือก่อนวันยื่นไม่เกิน 15 วัน อนุโลมให้ใช้เฉพาะหลักประกันการเสนอราคาเท่านั้น
- หนังสือค้ำประกันของธนาคารตามแบบที่บริษัทฯกำหนดหรือเห็นชอบ

8.2 การคืนหลักประกันซองข้อเสนอราคาและการริบหลักประกันซองข้อเสนอราคา

8.2.1 การคืนหลักประกันซองข้อเสนอราคา

- บริษัทฯจะคืนหลักประกันซองข้อเสนอราคาให้แก่ผู้เสนอราคางานรายที่ไม่ได้รับการคัดเลือกหลังจากคณะกรรมการจัดหาพัสดุเห็นชอบผู้ชนะการประกวดราคาแล้วโดยเร็ว
- บริษัทฯจะคืนหลักประกันซองให้แก่ผู้เสนอราคางานรายที่ได้รับการคัดเลือก เมื่อผู้เสนอราคางานรายนั้นได้ลงนาม ในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และผู้เสนอราคางานดังกล่าววางหลักประกันสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าตามที่กำหนด หรือเมื่อผู้เสนอราคางานพ้นจากข้อผูกพันตามเงื่อนไขที่บริษัทฯกำหนดแล้ว
- บริษัทฯจะคืนหลักประกันซองให้โดยไม่มีดอกเบี้ย

8.2.2 การริบหลักประกันซองข้อเสนอราคา

บริษัทฯ จะริบหลักประกันซอง หรือเรียกร้องเอาจากผู้ออกหนังสือค้ำประกันซองในกรณี

- ผู้เสนอราคางานถอนข้อเสนอราคาภายในระยะเวลาที่ข้อเสนอราคายังมีผลอยู่
- ผู้เสนอราคางานที่ได้รับการคัดเลือกจากบริษัทฯให้เป็นผู้ได้รับงาน ไม่ลงนามในสัญญา หรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าเมื่อได้รับแจ้งให้ไปทำสัญญา หรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือไม่รับคำสั่งซื้อของบริษัทฯ หรือมิได้วางหลักประกันสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดในเอกสารประกวดราคา

9. หลักเกณฑ์และสิทธิในการพิจารณา

9.1 บริษัทฯจะพิจารณาคัดเลือกผู้เสนอราคางานที่ให้ข้อเสนอที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯมากที่สุด โดยใช้หลักเกณฑ์ในการพิจารณาดังนี้

- คุณสมบัติของผู้เสนอราคางาน ประสบการณ์ และ Project Organization
- สถานะการเงินของผู้เสนอราคางาน
- ข้อเสนอทางด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)
- ข้อเสนอทางด้านราคา (Commercial Proposal) โดยอาจไม่จำเป็นต้องคัดเลือกผู้ที่เสนอราคาต่ำที่สุด

9.2 บริษัทฯจะไม่พิจารณาราคาของผู้เสนอราคางาน ในกรณีดังต่อไปนี้

- ไม่ปรากฏชื่อผู้เสนอราคางานรายนั้นในบัญชีผู้ซื้อเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา หรือในหลักฐานการซื้อเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา
- ไม่กรอกชื่อนิติบุคคล หรือลงลายมือชื่อผู้เสนอราคางานอย่างหนึ่งอย่างใดหรือทั้งหมดในข้อเสนอราคา
- เสนอรายละเอียดแตกต่างไปจากเงื่อนไขที่กำหนดในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาที่เป็นสาระสำคัญหรือมีผลทำให้เกิดความได้เปรียบเสียเปรียบแก่ผู้เสนอราคางานรายอื่น
- มีการขูดลบ แต่งเติม แก้ไข เปลี่ยนแปลง ราคาที่เสนอในข้อเสนอด้านราคา โดยไม่มีลายมือชื่อผู้มีอำนาจลงนามในข้อเสนอด้านราคากำกับไว้
- หากผู้เสนอราคางานรายใดมีคุณสมบัติไม่ครบถ้วน หรือไม่ถูกต้อง หรือยื่นข้อเสนอด้านราคาไม่ถูกต้อง หรือยื่นหลักฐานข้อเสนอด้านราคาไม่ถูกต้อง/ไม่ครบถ้วนตามที่กำหนด หรือยื่นหลักประกันซองข้อเสนอด้านราคาไม่ถูกต้อง ผิดไปจากรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา บริษัทฯสงวนสิทธิ์ที่จะไม่รับพิจารณาข้อเสนอด้านราคาของผู้เสนอราคางานรายนั้น เว้นแต่พิสูจน์ได้ว่าเป็นข้อผิดพลาดหรือผิดหลงเพียงเล็กน้อย หรือการที่ผิดแผกไปจากเงื่อนไขของเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาในส่วนที่มิใช่สาระสำคัญ ทั้งนี้เฉพาะในกรณีที่บริษัทฯพิจารณาเห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯเท่านั้น

9.3 หากพิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ บริษัทฯสงวนสิทธิที่จะดำเนินการดังต่อไปนี้ โดยผู้เสนอราคางานจะเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ มิได้

9.3.1 ไม่รับข้อเสนอด้านราคาต่ำที่สุด หรือราคาหนึ่งราคาใด หรือราคาที่เสนอทั้งหมดได้ หรือ

9.3.2 พิจารณาจัดซื้อ/จ้างในจำนวน ปริมาณ ขนาด หรือเฉพาะรายการหนึ่งรายการใดก็ได้ หรือ

9.3.3 ยกเลิกการเสนอราคา โดยไม่พิจารณาจัดหา/จัดจ้างเลยได้ หรือ

9.3.4 พิจารณายกเลิกการเสนอราคาหากมีเหตุที่เชื่อได้ว่าการเสนอราคากระทำไปโดยไม่สุจริต เช่น การเสนอเอกสารอันเป็นเท็จ หรือใช้ชื่อนิติบุคคลอื่นมาเสนอราคาแทน เป็นต้น หรือ

9.3.5 ไม่รับข้อเสนอด้านราคาต่ำที่สุด กรณีที่ผู้เสนอราคางานต่ำจนคาดหมายได้ว่าไม่อาจดำเนินงานได้ และไม่มีหลักฐานที่ทำให้เชื่อได้ว่าผู้เสนอราคางานรายนั้นสามารถดำเนินงานตามการเสนอราคาครั้งนี้ให้เสร็จสมบูรณ์ได้ หรือ

9.3.6 หากข้อเสนอด้านราคาของผู้เสนอราคางานเกาะกลุ่มกัน และราคาที่เสนอไม่แตกต่างจากราคาต่ำที่สุดอย่างมีนัยสำคัญตามดุลยพินิจของบริษัทฯ บริษัทฯสงวนสิทธิที่จะเจรจาต่อรองกับผู้เสนอราคางานที่อยู่ในเกณฑ์ดังกล่าวทั้งหมดก็ได้ หรือ

9.3.7 ให้ผู้เสนอราคางานทั้งหมดหรือบางรายยื่นซองข้อเสนอด้านราคาใหม่ภายในระยะเวลาที่เห็นสมควรก็ได้

9.4 บริษัทฯจะพิจารณาและยึดถือราคารวมที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่เสนอไว้ในข้อเสนอด้านราคาเป็นสำคัญ ส่วนบัญชีแสดงการคำนวณราคางาน และหรือรายละเอียดประกอบข้อเสนอด้านราคานั้น บริษัทฯจะถือเป็นส่วนประกอบในการพิจารณา

9.5 กรณีที่ราคารวมในข้อเสนอด้านราคามีจำนวนเงินตัวเลขและตัวหนังสือไม่ตรงกัน บริษัทฯ จะพิจารณารายละเอียดจากตารางคำนวณในการพิจารณาโดยใช้ราคาต่อหน่วยและปริมาณงานที่เสนอ หากคำนวณแล้วไม่มีจำนวนเงินใดถูกต้องจะถือเอาจำนวนเงินที่บริษัทฯคำนวณได้เป็นสำคัญ

9.6 กรณีที่รายละเอียดของผู้เสนอราคางานซึ่งอยู่ในขอบเขตของงานในการพิจารณาคัดเลือกไม่ชัดเจน บริษัทฯมีสิทธิให้ผู้เสนอราคางานรายนั้นมาชี้แจงความชัดเจนได้ และผู้เสนอราคางานรายนั้นๆ ต้องทำคำชี้แจงเป็นหนังสือให้บริษัทฯด้วย ทั้งนี้รวมถึงการชี้แจงข้อเท็จจริง สภาพ ฐานะ หรือข้อเท็จจริงอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับผู้เสนอราคางาน หากหลักฐานดังกล่าวไม่มีความเหมาะสมหรือไม่ถูกต้อง บริษัทฯมีสิทธิจะไม่รับราคา

9.7 ในกรณีที่ บริษัทฯยกเลิกการเสนอราคา บริษัทฯสงวนสิทธิที่จะไม่รับผิดชอบค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น และจะไม่คืนเงินค่าซื้อเอกสารประกอบการเสนอราคาที่ผู้เสนอราคางานได้ชำระไว้แล้ว

9.8 ผู้เสนอราคางานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่บริษัทฯกำหนดไว้ หากมีข้อขัดแย้งหรือไม่ชัดเจนในรูปแบบและรายละเอียดของเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา คณะทำงาน และ/หรือคณะกรรมการจัดหาพัสดุของบริษัทฯ(ถ้ามี) จะเป็นผู้ชี้ขาด โดยผู้เสนอราคางานจะไม่มีสิทธิ์ร้องขอเพื่อแก้ไขใด ๆ

10. การทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/ จ้าง/ เช่า

ผู้เสนอราคางานที่บริษัทฯตกลงด้วยในการซื้อ/จ้าง/เช่า จะต้องดำเนินการดังนี้

10.1 จะต้องเข้าทำสัญญากับบริษัทฯ หรือส่งตัวแทนมาทำสัญญากับบริษัทฯตามแบบสัญญาที่บริษัทฯเห็นชอบภายในวันเวลาที่บริษัทฯเห็นสมควร หากผู้เสนอราคาที่ได้รับการตกลงด้วยในการซื้อ/จ้าง/เช่า ไม่ดำเนินการตามเบื้องต้นบริษัทฯ มีสิทธิริบหลักประกันซอง(ถ้ามี) และหากบริษัทฯต้องดำเนินการจัดหาจากบุคคลอื่นแทนในราคาที่สูงกว่าราคาของผู้เสนอราคางานที่ได้รับการตกลงด้วยในการซื้อ/จ้าง/เช่าแล้ว ผู้เสนอราคางานนั้นจะต้องรับผิดชอบชดใช้ราคาที่เพิ่มขึ้นให้กับบริษัทฯภายในสามสิบ (30) วันปฏิทิน นับถัดจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัทฯ นอกจากนี้บริษัทฯสงวนสิทธิ์ที่จะเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นเนื่องจากเหตุดังกล่าวด้วย

10.2 หลังจากที่มีการลงนามในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่ากับบริษัทฯ คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องจัดให้มีการประชุมร่วมระหว่างบริษัทฯ กับคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า และผู้ผลิต(ถ้ามี) เพื่อทำความเข้าใจในรายละเอียดให้ตรงกัน พร้อมทั้งจัดส่งแผนในการทำงานให้บริษัทฯด้วย

10.3 กรณีที่ต้องมีการวางหลักประกันสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า (Performance Bond) และในรายละเอียดแนบท้ายสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า มิได้กำหนดการวางหลักประกันสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าไว้เป็นอย่างอื่นแล้ว คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าที่ทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่ากับบริษัทฯจะต้องนำหลักประกันมาวางไว้ตามที่กำหนดภายในสิบห้า (15) วันปฏิทิน นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

10.4 กรณีที่ต้องมีการวางหลักประกันความเสียหายจากการทำงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หากมิได้กำหนดการวางหลักประกันความเสียหายจากการทำงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ไว้เป็นอย่างอื่นแล้ว ในระหว่างดำเนินงานบริษัทฯจะหักเงินจากค่าจ้างที่จ่ายในทุกงวดงานตามมูลค่าที่ได้ตกลงกันในแต่ละงวด และจะคืนให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าภายหลังการชำระเงินงวดสุดท้าย หรือเมื่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นจากข้อผูกพันตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าแล้ว

10.5 กรณีที่ต้องมีการวางหลักประกันผลงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และรายละเอียดแนบท้ายการสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า มิได้กำหนดการวางหลักประกันผลงานไว้เป็นอย่างอื่นแล้วคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าที่ทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่ากับบริษัทฯจะต้องนำหลักประกันมาวางตามมูลค่าที่ได้ตกลงกัน นับตั้งแต่วันที่บริษัทฯตรวจรับมอบงานครบถ้วนสมบูรณ์ 100%

10.6 <u>กรณีการว่าจ้าง</u> หากมีการกำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องส่งมอบสำเนากรมธรรม์ให้กับบริษัทฯในวันเริ่มงาน โดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องจัดทำประกันภัยไว้กับบริษัทประกันภัยและรูปแบบกรมธรรม์ประกันภัยที่บริษัทฯ เห็นชอบในวงเงินประกันภัยไม่ต่ำกว่ามูลค่างานที่ได้รับ โดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้ชำระค่าธรรมเนียม ค่าเบี้ยประกันภัย รวมทั้งค่าใช้จ่ายทั้งสิ้นเพื่อให้ครอบคลุมถึงภัยต่างๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน และกิจการของ บริษัทฯ อันเป็นผลต่อเนื่อง (Consequential Damage) ที่อาจจะเกิดขึ้นจากการกระทำของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าหรือ บริวารอื่นใดของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า โดยให้มีระยะเวลาประกันภัยครอบคลุมตลอดอายุสัญญา จนกว่าบริษัทฯจะรับมอบงานแล้วเสร็จสมบูรณ์ตามสัญญา ทั้งนี้การประกันภัยดังกล่าวจะต้องระบุให้บริษัทฯ เป็นผู้รับประโยชน์ความคุ้มครองจากการประกันภัยร่วม (Co-Insured)

11. การจัดการวัสดุคงเหลือจากงานโครงการที่ว่าจ้างแบบเหมารวม (EPC-Engineering Procurement and Construction) กรณีการว่าจ้าง :

- คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า มีหน้าที่ดำเนินการขนย้ายวัสดุคงเหลือจากงาน และเศษวัสดุในพื้นที่ดำเนินการสำหรับงานนี้ทุกรายการไปยังพื้นที่ที่บริษัทฯกำหนด โดยไม่ได้รับความเสียหาย รวมทั้งจัดเตรียมข้อมูลที่จำเป็นสำหรับการจัดการวัสดุดังกล่าวของบริษัทฯ โดยต้องได้รับความเห็นชอบจากบริษัทฯ
- คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า มีหน้าที่จัดการวัสดุคงเหลือจากงานโครงการทุกรายการทั้งที่ได้รับและไม่ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากหน่วยงานส่งเสริมการลงทุน โดยต้องได้รับความเห็นชอบจากบริษัทฯ
- คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า มีหน้าที่จัดการกับเศษวัสดุที่อยู่ในพื้นที่ก่อสร้างหรือในพื้นที่ต่างๆ ในบริษัทฯทุกรายการทั้งที่ได้รับและไม่ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีนำเข้า โดยได้รับความเห็นชอบจากบริษัทฯ

ส่วนที่ 2 ขอบเขตทั่วไป และเงื่อนไขการเสนอราคา

บริษัท บริษัทฯ จำกัด (มหาชน) ในที่นี้เรียกว่า “บริษัทฯ” มีความประสงค์จะจัดซื้อ/จัดจ้าง โรงพยาบาล สำหรับ **การตรวจสุขภาพประจำปี ระยะเวลา 3 ปี (ระหว่าง พ.ศ. 2566 ถึง พ.ศ. 2568)** (ในที่นี้จะเรียกว่า “งาน”) ตามเงื่อนไข รูปแบบ และรายการในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ

1. ตรวจสุขภาพประจำปี ให้กับพนักงาน พื้นที่ประจำสำนักงานระยอง
2. ตรวจสุขภาพประจำปี ให้กับพนักงาน พื้นที่ประจำสำนักงานกรุงเทพฯและคลัง

เงื่อนไขการเสนอราคา

1. การเข้าฟังการชี้แจงรายละเอียดขอบเขตของงาน

ผู้เสนอราคางานที่จะมีสิทธิ์เข้าร่วมเสนอราคาทุกราย จะต้องเข้ารับฟังการชี้แจงรายละเอียดและขอบเขตของงาน

ในวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.) เวลา (ระบุเวลา) สถานที่ (ระบุสถานที่)

ดูหน้างานวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.) เวลา (ระบุเวลา) สถานที่ (ระบุสถานที่)

1.1 กรณีกำหนดให้ผู้เสนอราคางานเข้ารับฟังคำชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ ผู้เสนอราคางานต้องเข้ารับฟังคำชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ตามวันเวลาที่บริษัทฯกำหนด หากผู้เสนอราคางานรายใดไม่เข้ารับฟังคำชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ภายในวันเวลาที่กำหนด

- ■ 1.1.1 ให้ตัดสิทธิผู้เสนอราคางานในการเสนอราคางานครั้งนี้
- ☐ 1.1.2 ให้ถือว่าผู้เสนอราคางานสละสิทธิ์การเข้ารับฟังรายละเอียดและดูสถานที่ แต่ยังคงมีสิทธิในการเสนอราคาโดยให้ถือว่าผู้เสนอราคางานยอมรับและเข้าใจในรายละเอียดและสถานที่โดยไม่มีข้อโต้แย้งใดๆ

2. การวางหลักประกัน

☐ 2.1 หลักประกันซองข้อเสนอด้านราคา (Bid Bond)

ผู้ที่มีสิทธิ์เสนอราคา จะต้องวางหลักประกันซองข้อเสนอด้านราคาในวันที่ยื่นซองข้อเสนอทางการค้าแบบมีราคาเป็นเงิน ..... บาท ระยะเวลาค้ำประกัน.....วัน หรือมีระยะเวลาค้ำประกันจนกว่าคณะกรรมการจัดหาพัสดุมีมติเห็นชอบผู้ชนะการประกวดราคา

☐ 2.2 หลักประกันสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า (Performance Guarantee Bond)

ผู้เสนอราคางานที่ได้รับเลือกให้เข้าทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่ากับบริษัทฯ จะต้องวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าในรูปของหนังสือค้ำประกันของธนาคารในอัตราร้อยละ .....ของมูลค่ารวมตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า เว้นแต่จะมีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น และไออาร์พีซีจะคืนหลักประกันดังกล่าวให้เมื่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นจากข้อผูกพันตามที่ระบุไว้ในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

☐ 2.3 หลักประกันความเสียหายจากการทำงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า (Retention)

บริษัทฯจะหักเงินมูลค่าร้อยละ ..... ของค่าจ้างในการชำระเงินแต่ละงวดจากค่าจ้างที่จ่ายให้ทุกงวดงานเพื่อเป็นการประกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการทำงาน และจะจ่ายคืนให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าภายหลังจากการชำระเงินงวดสุดท้าย โดยจะหักค่าใช้จ่ายสำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้น(ถ้ามี) เว้นแต่จะมีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น

☐ 2.4 หลักประกันผลงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า (Warranty Bond)

คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องส่งหนังสือค้ำประกันของธนาคารให้แก่บริษัทฯ เพื่อเป็นการประกันคุณภาพ/ผลงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

- ■ ระยะเวลาค้ำประกัน ..... เดือน นับถัดจากวันที่ส่งมอบงานครบถ้วนสมบูรณ์ถูกต้อง มีการตรวจรับและยอมรับโดยบริษัทฯเรียบร้อยแล้ว
- ■ วงเงินค้ำประกันร้อยละ ..... ของมูลค่างานทั้งหมด ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม เว้นแต่จะมีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น

3. การเสนอราคา

☐ 3.1 **การเสนอราคางานตามเอกสารนี้เป็นการเสนอราคาแบบเปิด**

ให้ผู้เสนอราคางานส่งข้อเสนอด้านราคาให้ฝ่ายจัดซื้อจัดหา โดยบุคคล (by hand) หรือทางโทรสาร (Facsimile) หรือทางจดหมายอิเลคทรอนิกส์ (e-mail) หรืออื่นๆ มีเอกสารที่ต้องส่งมอบดังต่อไปนี้

☐ ข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)	กำหนดส่ง (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)
☐ ซองข้อเสนอด้านการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	กำหนดส่ง (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)
☐ ข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)	กำหนดส่ง (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)

■ 3.2 **การเสนอราคางานตามเอกสารนี้เป็นการเสนอราคาแบบปิดซองขั้นตอนเดียว (Single Stage Sealed Bid)** มีเอกสารที่ต้องส่งมอบดังต่อไปนี้

■ ซองข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมชุดสมบูรณ์ (Technical Proposal-Final)	สถานที่ยื่นซอง ■ กรุงเทพ ■ ระยอง
☐ ซองข้อเสนอด้านการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นซอง ☐ กรุงเทพ ☐ ระยอง
■ ซองข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นซอง ■ กรุงเทพ ■ ระยอง
ยื่นซองวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)	เวลา (ระบุเวลา)

☐ 3.3 **การเสนอราคางานตามเอกสารนี้เป็นการยื่นซองแบบปิดซอง 2 ขั้นตอน (Two Stage Sealed Bid)** มีเอกสารที่ต้องส่งมอบดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1	☐ ซองข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)	สถานที่ยื่นซอง ☐ กรุงเทพ ☐ ระยอง
	☐ ซองข้อเสนอด้านการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นซอง ☐ กรุงเทพ ☐ ระยอง
	ยื่นซองวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)	เวลา (ระบุเวลา)
ขั้นตอนที่ 2	เฉพาะผู้เสนอราคาที่ผ่านเกณฑ์การประเมินตามขั้นตอนที่ 1	

	☐ ซองข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมชุดสมบูรณ์ (Technical Proposal-Final)	สถานที่ยื่นซอง	☐ กรุงเทพ ☐ ระยอง
	☐ ซองข้อเสนอด้านการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นซอง	☐ กรุงเทพ ☐ ระยอง
	☐ ซองข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นซอง	☐ กรุงเทพ ☐ ระยอง
	ยื่นซองวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)	เวลา	(ระบุเวลา)

รายละเอียดสถานที่ยื่นซอง

กรุงเทพ : ฝ่ายจัดซื้อจัดหา
บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 6
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพ 10900

ติดต่อ	คุณจิราดี สุริยะบุตร
โทรศัพท์	02 765-7000 หมายเลขติดต่อ 7473
e-Mail	jiravadee.s@irpc.co.th

ระยอง: แผนกจัดซื้อจัดหาหน่วยงานระยอง
บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อาคาร 10 ปี ชั้น 8
299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน
อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ติดต่อ	(ชื่อเจ้าหน้าที่จัดซื้อ)
โทรศัพท์	038 611 333 หมายเลขติดต่อ
e-Mail	

ขอบเขตทั่วไป

1. คุณสมบัติของผู้ค้าที่มีสิทธิ์ในการเข้าร่วมเสนอราคา

☐ 1.1 กรณีเป็นนิติบุคคล บริษัทจำกัด หรือห้างหุ้นส่วนจำกัด ที่จดทะเบียนนิติบุคคลถูกต้องตามกฎหมาย และมีเอกสารการจดทะเบียนภพ.20 และหนังสือรับรองบริษัทเป็นหลักฐาน
- ☐ ต้องมีทุนจดทะเบียน ตั้งแต่ ..... ล้านบาทขึ้นไป และชำระเต็ม หรือ
- ☐ ต้องมีผลงานที่มีลักษณะเดียวกันกับงานตามเอกสารขอบเขตนี้ที่มีมูลค่าไม่น้อยกว่า ..... ล้านบาท

☐ 1.2 ต้องมีประสบการณ์และ/หรือผลงานในงานที่มีลักษณะเดียวกันกับงานตามเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้ไม่น้อยกว่า ..... งาน/โครงการ โดยแต่ละงาน/โครงการมีมูลค่าไม่น้อยกว่า ..... ล้านบาท และหนึ่งในงาน/โครงการดังกล่าว ต้องเคยใช้งานมาแล้วไม่น้อยกว่า ..... ปี โดยมีผลการทำงานเป็นที่พอใจของผู้ใช้ และยังคงมีการผลิตและจำหน่ายงานภายในระยะเวลา ..... ปี ปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน โดยต้องแสดงหลักฐานการเข้าทำงาน การใช้งาน และสถานที่ติดตั้ง

☐ 1.3 กรณีการซื้อ ต้องเป็นบริษัทผู้ผลิต หรือเป็นสาขาบริษัทผู้ผลิต หรือเป็นบริษัทในเครือของบริษัทผู้ผลิต หรือกลุ่มบริษัท (Consortium) ร่วมกับบริษัทผู้ผลิต หรือกิจการร่วมค้า (Joint Venture) ร่วมกับบริษัทผู้ผลิต หรือเป็นตัวแทนจำหน่ายที่มีหนังสือแต่งตั้งของผู้ผลิต หรือบริษัทที่มีหนังสือแต่งตั้งจากตัวแทนจำหน่าย และต้องมีหน่วยงานบำรุงรักษาที่ตั้งอยู่ในประเทศไทยอย่างเป็นทางการ มีการก่อตั้งและดำเนินการมาแล้วไม่น้อยกว่า ..... ปี โดยจะต้องนำเสนอโปรแกรมการตรวจสอบตามมาตรฐานผู้ผลิต ผู้เสนอราคางานในนามกิจการร่วมค้า(Joint Venture หรือ Consortium) จะต้องดำเนินการทุกขั้นตอนของการเสนอราคาในนามของกิจการร่วมค้าตั้งแต่การเสนอราคาจนสิ้นสุดข้อผูกพันกับบริษัทฯ

☐ 1.4 ต้องสามารถเข้ามาทำการแก้ไขหรือซ่อมแซมงาน ณ สถานที่ติดตั้งของบริษัทฯ ภายใน ..... ชั่วโมง หรือตามที่ตกลงกันในกรณีที่เกิดปัญหาทางด้านเทคนิค/วิศวกรรม

☐ 1.5 ต้องเสนอรูปแบบการจัดองค์กร (Organization) และบุคลากรในการดำเนินงานตามขอบเขตของงานในการเสนอราคาครั้งนี้ โดยระบุชื่อ ตำแหน่งงาน และต้องแนบประวัติการทำงาน โดยมีรายละเอียด ประกอบด้วย ชื่อ นามสกุล สัญชาติ การศึกษา ตำแหน่งงานในปัจจุบันในบริษัทของผู้เสนอราคางาน ประวัติการทำงานและผลงานที่เกี่ยวข้อง ประวัติการจ้างงาน และรูปถ่าย

☐ 1.6 กรณีที่มีผู้จัดการโครงการ (Project Manager) หรือผู้ที่ได้รับมอบจากผู้เสนอราคางาน ในการบริหารจัดการดูแลควบคุมการปฏิบัติให้กับบริษัทฯ ต้องเป็นผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ความสามารถในงานที่ทำ

2. เอกสาร/หลักฐานประกอบข้อเสนอด้านการค้า

ผู้เสนอราคางานจะต้องเสนอเอกสารหลักฐานแนบมาพร้อมกับซองข้อเสนอ ดังนี้

■ 2.1 ข้อเสนอด้านการค้า ประกอบด้วย ราคา เงื่อนไขการชำระเงิน ฯลฯ โดยกรอกข้อความและราคาที่ถูกต้องครบถ้วนด้วยตัวพิมพ์ ลงนามรับรองโดยผู้มีอำนาจลงนาม
- 2.1.1 กรณีลงนามในข้อเสนอด้านราคาโดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน ให้แนบสำเนาบัตรประชาชนของผู้มีอำนาจลงนามผูกพันพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- 2.1.2 กรณีมอบอำนาจ ให้แนบสำเนาบัตรประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- 2.1.3 กรณีที่มีผู้มีอำนาจลงนามผูกพันห้างหุ้นส่วนหรือร้านค้ามอบอำนาจให้ผู้อื่นเป็นผู้ลงนามในข้อเสนอด้านราคา และ/หรือให้ยื่นซองข้อเสนอราคาแทน จะต้องมีหนังสือมอบอำนาจโดยระบุการมอบอำนาจไว้ให้ถูกต้องและชัดเจน และต้องปิดอากรแสตมป์ในหนังสือมอบอำนาจตามกฎหมายไทย

☐ 2.2 บัญชีแสดงราคาและการคำนวณราคา ซึ่งจะต้องแสดงรายการวัสดุ อุปกรณ์ ค่าแรง ค่าดำเนินการและกำไร (Overhead & Profit) และภาษีต่างๆ

☐ 2.3 ข้อเสนอที่แตกต่างจากรายละเอียดที่ระบุในขอบเขตของงานในการเสนอราคา และ/หรือขอบเขตของเอกสารประกวดราคา

☐ 2.4 หลักประกันซองข้อเสนอด้านราคา

■ 2.5 หนังสือรับรอง
- 2.5.1 **กรณีเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนที่จดทะเบียนในประเทศไทย** ให้แนบหลักฐานหนังสือรับรองการจดทะเบียนของกระทรวงพาณิชย์ที่มีอายุไม่เกินหก (6) เดือน นับถัดจากวันรับรองจนถึงวันประกาศผลการเสนอราคา และหากหลักฐานดังกล่าวไม่ใช่ต้นฉบับ ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนจะต้องลงลายมือชื่อรับรองสำเนาถูกต้อง และประทับตรา(ถ้ามี) ของบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนด้วย
- 2.5.2 **กรณีเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนที่จดทะเบียนในต่างประเทศ** ให้แนบหนังสือรับรองของสถานทูตไทยรับรองการจดทะเบียน วัตถุประสงค์ และอำนาจในการทำนิติกรรมของนิติบุคคลนั้น ตามกฎหมายของประเทศที่นิติบุคคลนั้นก่อตั้ง และสำเนาเอกสารหลักฐานของทางราชการที่แสดงว่าได้รับอนุญาตให้ประกอบธุรกิจในประเทศไทย และหนังสือคำสั่งให้สละเอกสิทธิ์หรือความคุ้มกันซึ่งอาจปฏิเสธไม่ยอมให้ขึ้นศาลไทยที่ออกโดยรัฐบาลของประเทศผู้เสนอราคางาน(ถ้ามี)
- 2.5.3 **กรณีเป็นร้านค้า** ให้แนบสำเนาใบทะเบียนภาษีมูลค่าเพิ่ม และสำเนาใบทะเบียนพาณิชย์ พร้อมทั้งให้เจ้าของหรือผู้ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนพาณิชย์ลงลายมือชื่อรับรองสำเนาถูกต้องและประทับตราของร้านค้า (ถ้ามี)
- 2.5.4 **กรณีเป็นผู้เสนอราคางานในนามของกิจการร่วมค้า(Joint Venture) หรือ Consortium** ให้ยื่นสำเนาสัญญาหรือข้อตกลงของการเข้าร่วมเป็นกิจการร่วมค้าให้บริษัทฯพิจารณาก่อนการยื่นข้อเสนอด้านราคา

☐ 2.6 หนังสือบริคณห์สนธิ และสำเนาใบทะเบียนภาษีมูลค่าเพิ่ม (ภ.พ.20) พร้อมรับรองสำเนาถูกต้อง กรณีที่มีการจดทะเบียน ภาษีมูลค่าเพิ่ม

☐ 2.7 สำเนาหนังสือสำคัญแสดงการขึ้นทะเบียนประกันสังคม กรณีที่ผู้เสนอราคางานมีลูกจ้างตั้งแต่หนึ่งคนขึ้นไป

■ 2.8 สำเนาหนังสือรับรองผลงานพร้อมแนบสำเนาสัญญา และรับรองสำเนาถูกต้อง

☐ 2.9 หลักฐานแสดงฐานะการเงินย้อนหลัง 6 (หก) เดือน ที่ออกและรับรองโดยสถาบันการเงินที่เป็นที่ยอมรับ

☐ 2.10 หนังสือรับรองการเป็นวิศวกร ซึ่งจะต้องแสดงรายละเอียดไว้ครบถ้วน พร้อมสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมจากสภาวิศวกร และรับรองสำเนาถูกต้อง

☐ 2.11 กรณีการจ้างแรงงาน : รายละเอียดเกี่ยวกับการทำงานของลูกจ้าง อัตราจ้าง การจ่ายค่าจ้าง การทำประกันสังคมให้ลูกจ้าง ซึ่งต้องเป็นไปตามที่กฎหมายแรงงานกำหนด

☐ 2.12 กรณีงานขนส่ง: หนังสือจดทะเบียนประกอบการขนส่ง (เพื่อใช้ยกเว้นภาษี)

☐ 2.13 แผนการดำเนินงาน

3. การยื่นซองข้อเสนอ

ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นซองเอกสารข้อเสนอด้านเทคนิคและด้านการค้าภายในวันเวลาที่บริษัทฯกำหนดเท่านั้น โดยจะต้องจัดทำเอกสารเสนอราคาอย่างละเอียด เป็นระเบียบเรียบร้อย เข้าใจง่าย กรณีการยื่นข้อเสนอแบบปิดซอง จะต้องยื่นเอกสารหลักฐานใส่ซองปิดผนึกให้เรียบร้อย แยกเป็นแต่ละซอง ดังนี้

■ **3.1 ซองข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)** ที่มีรายละเอียดของงานตามที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาเพียงพอต่อการพิจารณาข้อเสนอของงาน ประกอบด้วย รายละเอียดด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Specification) รูปแบบ (Drawing) ตัวอย่าง แคตตาล็อก สำเนาหนังสือรับรองผลงาน และอื่นๆ

- ■ ข้อมูลที่เป็นเอกสาร ....1..... ชุด
- ■ ข้อมูลอิเลคทรอนิกส์ (Flash Drive/.....) ...1.... ชุด

☐ **3.2 ซองข้อเสนอทางการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)** เป็นข้อเสนอรายละเอียดด้านการค้าที่ระบุเงื่อนไขการค้าทั้งหมด **ยกเว้นราคา** ประกอบด้วย บัญชีแสดงรายละเอียดและปริมาณวัสดุ และแรงงาน (Bill of Quantity) เงื่อนไขการชำระเงิน กำหนดเวลาแล้วเสร็จของงาน เงื่อนไขทางด้านการค้าอื่นๆ ตารางข้อเสนอที่แตกต่างจากขอบเขตในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา ฯลฯ

- ☐ ข้อมูลที่เป็นเอกสาร ..... ชุด
- ☐ ข้อมูลอิเลคทรอนิกส์ (Flash Drive/.....) ..... ชุด

■ **3.3 ซองข้อเสนอทางการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)** เป็นข้อเสนอรายละเอียดที่ระบุเงื่อนไขการค้าทั้งหมด ประกอบด้วย บัญชีแสดงรายละเอียดราคาและปริมาณวัสดุและแรงงาน (Bill of Quantity) การคำนวณราคา เงื่อนไขการชำระเงิน กำหนดเวลาแล้วเสร็จของงาน เงื่อนไขทางด้านการค้าอื่นๆ ตารางข้อเสนอที่แตกต่างจากขอบเขตในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา ฯลฯ

- ■ ข้อมูลที่เป็นเอกสาร ...1.... ชุด
- ☐ ข้อมูลอิเลคทรอนิกส์ (Flash Drive/.....) ..... ชุด

■ **3.4 ซองหลักประกันการเสนอราคา** (ถ้ามี) ตามมูลค่าที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 2 ข้อ 2.1 โดยสามารถเป็นอย่างหนึ่งอย่างใดตามที่ระบุในหัวข้อหลักประกัน

TERM OF REFERENCE

4. การประกันภัยสำหรับการทำงาน

☐ **4.1 จัดทำโดยบริษัทฯ**

4.1.1. บริษัทฯจะเป็นผู้จัดทำประกันภัยแบบ Open Policy เพื่อความคุ้มครองงานก่อสร้าง งานติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์ หรืองานใดๆ ที่ปรากฏในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

4.1.2 ในกรณีที่เกิดความเสียหายขึ้น และได้มีการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนกับผู้รับประกันภัยในข้อ 4.1.1 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าตกลงเป็นผู้รับผิดชอบค่าความเสียหายส่วนแรก (Deductible) ตามที่ปรากฏในกรมธรรม์ประกันภัยในข้อ 4.1.1 หรือเป็นผู้รับผิดต่อจำนวนความเสียหายที่เกิดขึ้นแม้ไม่ถึงจำนวนความเสียหายส่วนแรก (Deductible) ก็ตาม

4.1.3 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้จัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองแรงงาน บุคคล และทรัพย์สินใดๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าอย่างเพียงพอและเหมาะสม ดังต่อไปนี้

4.1.3.1 การประกันภัยเงินทดแทนแรงงาน (Workmen Compensation Insurance)

4.1.3.2 การประกันภัยรถยนต์และยานพาหนะต่างๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ตลอดจนกรมธรรม์ดังกล่าวจะต้องมีความคุ้มครองบุคคลภายนอกด้วย

4.1.3.3 การประกันภัยคุ้มครองการขนส่ง เครื่องจักรและอุปกรณ์และอื่นๆ ที่นำเข้ามายังสถานที่ปฏิบัติงาน และ การประกันภัยเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า อนึ่งหากปรากฏว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าไม่จัดทำประกันภัยตามข้อ 4.1.3.3 อย่างครอบคลุมเพียงพอ และมีความเสียหายเกิดขึ้นต่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า บริษัทฯ หรือต่อบุคคลภายนอก คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้นนั้นแต่เพียงฝ่ายเดียวจนเต็มจำนวนความเสียหายอันเนื่องจากการไม่มีความคุ้มครองจากการประกันภัยดังกล่าว การประกันภัยข้างต้นไม่ส่งผลให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นผิดหากเกิดความเสียหายใดๆ แก่บริษัทฯ ซึ่งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดต่อบริษัทฯตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และตามกฎหมาย

4.2 จัดทำโดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า

☐ 4.2.1 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้จัดทำประกันภัยตามกับบริษัทประกันภัยและรูปแบบกรมธรรม์ประกันภัยที่บริษัทฯเห็นชอบ ในวงเงินประกันภัยเท่ากับมูลค่าสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า โดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้ชำระค่าธรรมเนียม ค่าเบี้ยประกันภัย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นใดทั้งสิ้น เพื่อให้ครอบคลุมถึงภัยต่างๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นต่อทรัพย์สินและกิจการของบริษัทฯ รวมถึงความเสียหายอันเป็นผลต่อเนื่อง (Consequential Damage) ที่อาจจะเกิดขึ้นจากการกระทำของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า หรือบริวารอื่นใดของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า โดยให้มีระยะเวลาประกันภัยครอบคลุมตลอดอายุสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าไปจนกว่าบริษัทฯจะรับมอบงานแล้วเสร็จสมบูรณ์ตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าทุกประการ ทั้งนี้การประกันภัยดังกล่าวจะต้องระบุให้บริษัทฯเป็นผู้รับประโยชน์ความคุ้มครองจากการประกันภัยร่วม (Co-Insured)

4.2.2 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องทำประกันภัยตามข้อ 4.2.1 กับบริษัทประกันภัยในประเทศไทยที่มีความมั่นคง และได้รับความเห็นชอบจากบริษัทฯ และจะต้องส่งเอกสารข้อเสนอด้านราคาการประกันภัยให้บริษัทฯพิจารณาก่อนไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน ก่อนการดำเนินงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า เพื่อให้ความเห็นชอบในการจัดทำประกันภัย

4.2.3 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่ามีหน้าที่จัดทำประกันภัยอย่างเพียงพอ และเหมาะสมเพื่อคุ้มครองแรงงานบุคคล และทรัพย์สินใดๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ดังต่อไปนี้

4.2.3.1 การประกันภัยเงินทดแทนแรงงาน (Workmen Compensation Insurance)

4.2.3.2 การประกันภัยรถยนต์ และยานพาหนะต่างๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ตลอดจนกรมธรรม์ดังกล่าวจะต้องมีความคุ้มครองบุคคลภายนอกด้วย

4.2.3.3 การประกันภัยคุ้มครองการขนส่ง เครื่องจักรและอุปกรณ์และอื่นๆ ที่นำเข้ามายังสถานที่ปฏิบัติงาน และ การประกันภัยเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า อนึ่งหากปรากฏว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าไม่จัดทำประกันภัยตามข้อ 4.2.3.3 อย่างครอบคลุมเพียงพอ และมีความเสียหายเกิดขึ้นต่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า บริษัทฯ หรือต่อบุคคลภายนอก คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้นนั้นแต่เพียงฝ่ายเดียวจนเต็มจำนวนความเสียหายอันเนื่องจากการไม่มีความคุ้มครองจากการประกันภัยดังกล่าว การประกันภัยข้างต้นไม่ส่งผลให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นผิดหากเกิดความเสียหายใดๆ แก่บริษัทฯ ซึ่งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดต่อบริษัทฯตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และตามกฎหมาย

4.2.4 การประกันภัยข้างต้นไม่ส่งผลให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นผิดหากเกิดความเสียหายใดๆ แก่บริษัทฯ ซึ่งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดต่อบริษัทฯตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าและตามกฎหมาย

5. การปรับ

กรณีคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงานให้บริษัทฯเกินกว่ากำหนดเวลาที่ตกลงกันไว้ในสัญญา/ใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องชำระค่าปรับให้แก่บริษัทฯเป็นรายวัน โดยจะนับจากวันครบกำหนดส่งมอบงานเป็นต้นไป จนถึงวันที่บริษัทฯได้รับมอบงานครบถ้วน หากไม่มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่นในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ) แล้ว ให้ใช้เงื่อนไขอัตราค่าปรับ ดังนี้

☐ 5.1 กรณีการซื้อ อัตราร้อยละ 0.2 ของมูลค่างานรวมที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มต่อวัน แต่หากงานที่ส่งมอบล่าช้านั้นต้องใช้ควบคู่หรือเป็นส่วนประกอบอันจำเป็นซึ่งกันและกันกับงานอื่นที่บริษัทฯได้รับมอบไว้แล้ว การปรับจะคิดจากราคารวมของพัสดุอื่นๆ ที่ต้องใช้ร่วมกันในงานนั้น ซึ่งจะระบุเพิ่มเติมไว้ในสัญญา/ใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

☐ 5.2 กรณีการว่าจ้าง อัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่างานรวมที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มต่อวัน

☐ 5.3 กรณีการเช่า อัตราร้อยละ 0.1 ของอัตราค่าเช่าต่อวัน

แต่หากงานที่ส่งมอบล่าช้านั้นต้องใช้ควบคู่หรือเป็นส่วนประกอบอันจำเป็นซึ่งกันและกันกับงานอื่นที่บริษัทฯได้รับมอบไว้แล้ว การปรับจะคิดจากราคารวมของงานอื่นๆ ที่ต้องใช้ร่วมกันนั้นด้วย ซึ่งจะระบุเพิ่มเติมไว้ในสัญญา/ใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

ส่วนที่ 3 – ขอบเขตของงาน และรายละเอียดด้านเทคนิค (Scope of Work and Technical Specification)

คุณสมบัติของผู้เสนอราคา

1.1 เป็นโรงพยาบาล ที่มีคุณสมบัติตามกำหนดของแพทยสภาหรือกระทรวงสาธารณสุข และได้รับการรับรองระบบพัฒนาคุณภาพบริการ (Hospital Accreditation : HA) หรือ ISO 9001 (แนบหลักฐาน)

1.2 บุคลากรต้องมีคุณวุฒิ มีความรู้และประสบการณ์ และมีจำนวนเพียงพอต่อการให้บริการกับไออาร์พีซี

1.3 ผู้เสนอราคาตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน

1.3.1 ต้องมีแพทย์แผนปัจจุบัน ชั้น 1 ที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรม สาขาเวชศาสตร์ป้องกัน (แขนงอาชีวเวชศาสตร์) ไว้คอยควบคุมและให้คำปรึกษาในกลุ่มการทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง โดยมีหลักฐานประกอบด้วย

- สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรม และวุฒิบัตร หรืออนุมัติบัตร สาขาเวชศาสตร์ป้องกัน (แขนงอาชีวเวชศาสตร์)
- หลักฐานแสดงว่าแพทย์ดังกล่าว ปฏิบัติงานประจำในโรงพยาบาลนั้น

1.3.2 ผู้ให้บริการทางด้านอาชีวอนามัย ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน ต้องเป็นพยาบาลวิชาชีพ หรือเจ้าหน้าที่เทคนิค ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรเฉพาะทาง ด้านการพยาบาลอาชีวอนามัยหลักสูตร 4 เดือน หรือ 60 ชั่วโมง และผ่านการอบรมหลักสูตรการใช้เครื่องมือตรวจทางอาชีวเวชศาสตร์ที่กระทรวงสาธารณสุข หรือสมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมรับรอง (แนบหลักฐาน)

1.4 ผู้เสนอราคาตรวจสุขภาพคนประจำเรือ พร้อมออกใบรับรองแพทย์คนประจำเรือ ต้องเป็นสถานพยาบาลที่ทำการ ตรวจสุขภาพและออกใบรับรองแพทย์ และมีแพทย์ผู้ตรวจสุขภาพและมีสิทธิออกใบรับรองแพทย์คนประจำเรือ ที่ขึ้นทะเบียนกับกรมการแพทย์ ตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขว่าด้วยใบรับรองแพทย์ของคนประจำเรือเพื่อแสดงว่ามีความพร้อมด้านสุขภาพในการทำงานบนเรือ พ.ศ. 2559 (แนบหลักฐาน)

1.5 ต้องมีห้องปฏิบัติการที่ใช้ในการตรวจวิเคราะห์ที่มีมาตรฐานของตนเอง และได้รับการรับรองจากหน่วยงานภายนอกเป็นที่ยอมรับของหน่วยงานราชการ เช่น คณะเทคนิคการแพทย์ หรือ คณะสหเวชศาสตร์ มหาวิทยาลัยของรัฐ กรมวิทยาศาสตร์การแพทย์ กระทรวงสาธารณสุข (แนบหลักฐาน)

1.6 ต้องมีรถเอ็กซเรย์เคลื่อนที่ ที่ผ่านการรับรองคุณภาพจากองค์กรภายนอก คือ กรมวิทยาศาสตร์การแพทย์ กระทรวงสาธารณสุข สำนักงานปรมาณูเพื่อสันติ (กรณีเป็นรถของผู้เสนอราคาเองจะได้การพิจารณาเป็นกรณีพิเศษ) โดยมีหลักฐานประกอบด้วย

- รูปถ่ายรถเอ็กซเรย์ และอุปกรณ์ภายในรถ
- หนังสือรับรองความปลอดภัยของอุปกรณ์ภายในรถ จากสำนักงานปรมาณูเพื่อสันติ
- เอกสารแสดงความเป็นผู้ครอบครองรถ (สมุดทะเบียนรถ)

1.7 ต้องมีประสบการณ์การให้บริการตรวจสุขภาพประจำปีกับองค์กรขนาดใหญ่ และจะต้องมีความต่อเนื่องในการให้บริการกับองค์กรนั้น ไม่ต่ำกว่าสองปี โดยมีหลักฐานประกอบด้วยหนังสือสัญญาที่ทำกับลูกค้าที่รับบริการตรวจสุขภาพ

1.7.1 ผู้เสนอราคาตรวจสุขภาพ พื้นที่ระยอง ต้องมีประสบการณ์ตรวจสุขภาพประจำปีให้กับองค์กรที่มีพนักงานไม่น้อยกว่า 3,500 คน

1.7.2 ผู้เสนอราคาตรวจสุขภาพ พื้นที่สำนักงานกรุงเทพฯและคลังน้ำมันพระประแดง/อยุธยา ต้องมีประสบการณ์ตรวจสุขภาพประจำปีให้กับองค์กรที่มีพนักงาน ไม่น้อยกว่า 1,000 คน

1.8 เครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการให้บริการตรวจสุขภาพ ผู้เสนอราคาต้องเป็นผู้จัดหามาด้วยตนเอง ให้เพียงพอตามที่กำหนด

1.9 การดำเนินการตรวจ ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ตามเอกสารแนบ

1.10 ผู้เสนอราคาจะต้องไม่ให้ช่วงงาน มอบหมายงาน โอนงาน หรือละทิ้งงานให้ผู้อื่นเป็นผู้ทำงานตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้แทน ไม่ว่าทั้งหมดหรือแต่เพียงบางส่วนด้วยประการใดๆ โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากไออาร์พีซีก่อน และแม้จะได้รับความยินยอมดังกล่าว ผู้เสนอราคาก็ยังต้องรับผิดชอบอย่างเต็มที่ตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้ต่อไปทุกประการ

2. พื้นที่ การจัดตรวจสุขภาพ และรายละเอียด

2.1 สำนักงานระยอง

รายละเอียดข้อมูลการตรวจสุขภาพ

1. การตรวจสุขภาพที่บริษัทจัดให้พนักงาน (* จำนวนพนักงานประมาณการ ณ เมษายน 2565)

1.1 การตรวจสุขภาพทั่วไปรายการตามช่วงอายุ

1.1.1 กลุ่มอายุน้อยกว่า 35 ปี จำนวน ประมาณ 944 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- X-Ray ทรวงอก (CXR)
- การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
- การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)

1.1.2 กลุ่มอายุตั้งแต่ 35 ปี ขึ้นไป จำนวน ประมาณ 2,825 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- X-Ray ทรวงอก (CXR)
- การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
- การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
- น้ำตาลในเลือด (FBS)
- ไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)
- คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)

1.2 การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน

1.2.1 การตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อับอากาศ พร้อมออกเอกสารใบรับรองแพทย์เพื่อการทำงานในที่อับอากาศ จำนวนประมาณ 2,185 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- X-Ray ทรวงอก (CXR)
- คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
- ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (Spirometry)
- สมรรถภาพการมองเห็นระยะไกล (Far vision test)
- สมรรถภาพการได้ยินเสียงพูด (Whispered voice test)

1.2.2 การตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่สูง พร้อมออกเอกสารใบรับรองแพทย์เพื่อการทำงานในที่สูง จำนวนประมาณ 261 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE) เพื่อประเมินการทรงตัว และการได้ยิน (Whispered voice test)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
- การทำงานของไต (Creatinine)
- น้ำตาลในเลือด (FBS)
- ตรวจวัดสายตาขั้นพื้นฐาน (Visual acuity test)

1.2.3 ตรวจสมรรถภาพร่างกาย

- ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (Spirometry) จำนวนประมาณ 2,968 คน
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiometry) จำนวนประมาณ 2,710 คน
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น (Occupational Vision Test) จำนวนประมาณ 629 คน

1.2.4 การตรวจวิเคราะห์สารแปรรูป

- Benzene หา t,t – muconic acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 674 คน
- Butadiene หา 1, 2 Dihydroxy-4 (N-acetylcysteinyl)-butane ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 374 คน
- Formaldehyde หา Formic acid ในปัสสาวะ จำนวนประมาณ 28 คน
- n-Hexane หา 2,5-Hexanedion ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 212 คน
- Methyl Ethyl Ketone (MEK) ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 42 คน
- Methyl Isobutyl Ketone (MIBK) ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 6 คน
- Methanaol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 41 คน
- Phenol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 75 คน
- Styrene หา Mandelic acid plus phenylglyoxylic acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 717 คน
- Toluene หา Ortho - Cresol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 516 คน
- Xylene หา Methyl Hippuric acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 432 คน
- Acrylonitrile หา urine thiocyanate ในปัสาสวะ* จำนวนประมาณ 264 คน

1.2.5 การตรวจหาสารโลหะหนัก

- สารหนู / Arsenic (Inorganic Arsenic plus methylated metabolited) ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 17 คน
- สารแคดเมียม / Cadmium ในเลือด* จำนวนประมาณ 10 คน
- สารปรอท / Mercury (Total Mercury) ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 442 คน
- สารตะกั่ว / Lead ในเลือด* จำนวนประมาณ 28 คน

1.2.6 การตรวจสุขภาพคนประจำเรือ ตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขว่าด้วยใบรับรองแพทย์ของคนประจำเรือเพื่อแสดงว่ามีความพร้อมด้านสุขภาพในการทำงานบนเรือ พ.ศ. 2559 (จัดตรวจในปี พ.ศ. 2566) จำนวนประมาณ 20 คน

2. การตรวจสุขภาพตามความสมัครใจของพนักงาน เป็นการตรวจสุขภาพที่พนักงานแต่ละคน เลือกตรวจ และชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสุขภาพเอง (จำนวนพนักงานที่แสดง เป็นข้อมูลการเลือกตรวจสุขภาพเพิ่มในปี 2565)

- ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 35 ปี) จำนวนประมาณ 80 คน
- ตรวจน้ำตาลและไขมัน FBS, Chol, TG, HDL, LDL (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 35 ปี) จำนวนประมาณ 308 คน
- ตรวจระดับน้ำตาลเฉลี่ยสะสมในเลือด (HbA1C) จำนวนประมาณ 967 คน
- ตรวจระดับกรดยูริคในเลือด Uric acid จำนวนประมาณ 2,105 คน
- ตรวจตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบ ชนิด บี (HBs Ag) จำนวนประมาณ 1,138 คน
- ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบ ชนิดบี (Anti HBs) จำนวนประมาณ 1,122 คน
- ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบ ชนิดซี (Anti HCV) จำนวนประมาณ 1,019 คน
- ตรวจไทรอยด์ (FT3,FT4,TSH) จำนวนประมาณ 997 คน
- ตรวจธาลัสซีเมียในเลือด (Hb Typing) จำนวนประมาณ 558 คน
- ตรวจภูมิคุ้มกันหัดเยอรมัน (Rubella IgG) จำนวนประมาณ 409 คน
- ตรวจหมู่โลหิต (Blood Group ABO, Rh typing) จำนวนประมาณ 158 คน
- ตรวจปัสสาวะ (Urinalysis) จำนวนประมาณ 603 คน
- ตรวจอุจจาระ (Stool exam & Occult blood) จำนวนประมาณ 128 คน
- อัลตราซาวด์ช่องท้อง 1 ส่วน จำนวนประมาณ 5 คน
- อัลตราซาวด์ช่องท้องทั้งหมด (2 ส่วน) จำนวนประมาณ 1,143 คน

- ตรวจวัดความดันภายในลูกตา (ประเมินความเสี่ยงโรคต้อหิน) จำนวนประมาณ 722 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA) จำนวนประมาณ 2,029 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งตับ (AFP) จำนวนประมาณ 2,004 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งตับอ่อน (CA19-9) จำนวนประมาณ 1,897 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA) จำนวนประมาณ 1,630 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ CA125 จำนวนประมาณ 162 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งเต้านม CA153 จำนวนประมาณ 140 คน
- ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) * จำนวนประมาณ 21 คน
- ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูกแบบหาเชื้อ HPV (Thin Prep plus HPVhc2V) * จำนวนประมาณ 105 คน
- ตรวจมะเร็งเต้านม + อัลตราซาวด์เต้านม (Mammogram + Ultrasound) * จำนวนประมาณ 119 คน

*** เป็นรายการที่ต้องเข้ารับการตรวจในโรงพยาบาล**

บริการพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย

3.1 การตรวจสุขภาพซ้ำ ในกรณีที่เกิดความไม่ชัดเจนจากการ X-Ray, EKG หรือ การตรวจทางห้องปฏิบัติการ อันเกิดจากด้านเทคนิค

3.2 ตรวจวัดสายตาประกอบแว่น และออกใบรับรองแพทย์รับรองผลการตรวจวัดสายตาในกรณีที่พนักงานมีผลการตรวจวัดสายตาผิดปกติ

3.3 บริการอาหารว่างให้กับพนักงานท่านละ 1 ชุด และ บูธกิจกรรมต่างๆ ในวันที่มีการจัดตรวจสุขภาพ

<u>กำหนดการ และ ขั้นตอนการตรวจสุขภาพประจำปี</u>

กำหนดการตรวจสุขภาพประจำปี 2566

1.1 การประชาสัมพันธ์ก่อนตรวจ (Pre – Sale) ระหว่างวันที่ 1 ธันวาคม – 13 มกราคม 2566

1.2 การตรวจสุขภาพทั่วไปรอบแรก เป็นการตรวจทางห้องปฏิบัติการ วันที่ 16 – 27 มกราคม 2566 (รวม 10 วัน) เปิดลงทะเบียนเข้าตรวจ ไม่เกินเวลา 07.00 น.

1.3 การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน (สมรรถภาพการทำงานของปอด/การได้ยิน/การมองเห็น และทางชีวภาพ) วันที่ 30 มกราคม – 28 กุมภาพันธ์ 2566 (รวม 22 วัน)

1.4 การตรวจสุขภาพทั่วไปรอบสอง เป็นการตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ พร้อมรับฟังการวินิจฉัยผลการตรวจ ทั้งรอบแรกและรอบสองจากแพทย์ และออกเอกสารใบรับรองเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง สำหรับพนักงานที่มีรายการตรวจสุขภาพเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ และ/หรือ การทำงานในที่สูง วันที่ 1 มีนาคม – 28 มีนาคม 2566 จำนวน 20 วัน

1.5 บริการหลังการตรวจสุขภาพ (Post – Sale) จัดโครงการส่งเสริมสุขภาพให้กับพนักงาน ตามรูปแบบที่บริษัทฯ กำหนด ประมาณเดือน มิถุนายน – พฤศจิกายน 2566

ขั้นตอนการตรวจ

2.1 การประชาสัมพันธ์ก่อนการตรวจสุขภาพ (Pre – Sale) โดย

2.1.1 โรงพยาบาลจะต้องจัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ ในรูปแบบต่างๆ เช่น ป้ายผ้า หรือ Inkjet, Standee, เอกสารชี้ชวน, แผ่นพับ ฯลฯ เพื่อเชิญชวนให้พนักงานเข้ารับการตรวจสุขภาพ

2.1.2 จัดทีมงานเพื่อเข้าไปประชาสัมพันธ์การตรวจสุขภาพ ให้พนักงานได้รับทราบข้อมูลเกี่ยวกับการตรวจสุขภาพ ตามกำหนดการที่บริษัทฯ ได้วางไว้

2.2 ขั้นตอนการตรวจสุขภาพ ให้ทางโรงพยาบาลเป็นผู้นำเสนอระบบ โดยในระหว่างการตรวจ จะมีการทำ Internal และ External Audit Lab อย่างละ 50 test

2.3 สถานีการตรวจ

2.3.1 การลงทะเบียน ใช้ระบบ Bar Code และใบ Checklist รายการตรวจ

2.3.2 การเจาะเลือด จัดอย่างน้อย 16 จุด โดยพยาบาลวิชาชีพ หรือ เจ้าหน้าที่ LAB

IRPC
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited
TERM OF REFERENCE

2.3.3 ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ จัดอย่างน้อย 12 เครื่อง โดยพยาบาลวิชาชีพ หรือ เจ้าหน้าที่เทคนิค

2.3.4 CHEST X – RAY เป็น Mobile Digital X-Ray อย่างน้อย 2 คัน

2.3.5 เครื่องวัดความดันโลหิต ใช้เครื่อง Digital อย่างน้อย 8 เครื่อง

2.3.6 ตรวจ Ultrasound ช่องท้อง จัดอย่างน้อย 2 - 4 เครื่อง ตรวจโดยรังสีแพทย์ผู้เชี่ยวชาญ

2.3.7 เครื่องตรวจวัดความดันลูกตา จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง

2.3.8 แพทย์ตรวจร่างกายและให้คำแนะนำในรอบตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ จัดอย่างน้อย 4 ท่านต่อวัน (พร้อมออกเอกสารใบรับรองเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ และ/หรือ การทำงานในที่สูง สำหรับพนักงานที่มีรายการตรวจสุขภาพดังกล่าว โดยมอบให้พนักงานในวันที่เข้ารับการตรวจร่างกาย)

2.3.9 เครื่องตรวจสมรรถภาพปอด จัดอย่างน้อย 2 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีคุณสมบัติตามข้อกำหนด

2.3.10 ตู้และเครื่องตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จัดอย่างน้อย 2 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีคุณสมบัติตามข้อกำหนด

2.3.11 เครื่องตรวจสมรรถภาพการมองเห็น จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีคุณสมบัติตามข้อกำหนด

2.3.12 ตรวจทางชีวภาพ จัดอย่างน้อย 2 จุด

3. การรายงานผลการตรวจสุขภาพและกำหนดการส่งรายงาน

3.1 <u>การรายงานผลตรวจรายบุคคล</u>

3.1.1 การรายงานผลการตรวจรอบแรก ให้จัดทำเป็นสมุดบันทึกผลการตรวจทั้งรอบแรกและรอบสอง (ผลตรวจสุขภาพรายการตามช่วงอายุ , ผลการตรวจสุขภาพเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ และ/หรือ การทำงานในที่สูง, ผลการตรวจสุขภาพเพิ่มตามความสมัครใจของพนักงาน พร้อมผลการตรวจสุขภาพปี 2564-2566 พร้อมกราฟคลื่นไฟฟ้าหัวใจ, ผลการตรวจสุขภาพ เอกสารอธิบายผลการตรวจ/คำแนะนำในการดูแลสุขภาพ ตามรายการตรวจนั้นๆ เป็นสมุดบันทึกผลการตรวจสุขภาพประจำปีรายบุคคล ภายในวันที่ 1 มีนาคม 2566 โดยมอบให้พนักงานในวันที่เข้ารับการตรวจร่างกายโดยแพทย์

3.1.2 การรายงานผลการตรวจรอบสอง ให้รายงานผลตรวจผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน (สมรรถภาพการทำงานของปอด / การได้ยิน / การมองเห็น และทางชีวภาพ) เอกสารอธิบายผลการตรวจ / คำแนะนำในการดูแลสุขภาพ ตามรายการตรวจนั้นๆ โดยใส่ซองปิดผนึก ส่งภายในวันที่ 31 พฤษภาคม 2566

3.1.3 ในรายที่ผลการตรวจผิดปกติเกินเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด ให้รายงานผลภายใน 3 วัน นับจากวันที่พนักงานรายนั้นเข้ารับการตรวจ

3.1.4 ในรายที่ผลการตรวจ CXR ผิดปกติ ให้รายงานผลการตรวจเป็น CD เป็นรายบุคคล แนบมากับรายงานในข้อ 3.1.1

3.2 <u>การรายงานผลการตรวจรวมทั้งบริษัท</u> ให้จัดทำเอกสาร และ บันทึกข้อมูลลงใน Flash Drive จำนวน 3 ชุด ตามรูปแบบ ที่บริษัทกำหนด ส่งภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ประกอบด้วย

3.2.1 รายงานผลการตรวจ เป็น File Excel ดังนี้

- รายงานผลการตรวจสุขภาพทั่วไป, ตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง, ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง และตรวจสุขภาพคนเรือ พร้อมผลวิเคราะห์สถิติ , แนวโน้มสุขภาพ , คำแนะนำและข้อมูลต่างๆ เพื่อสนับสนุนบริษัทฯ ในการจัดกิจกรรมดูแลสุขภาพพนักงานทั้งองค์กร
- จัดทำ File แยกเป็นบริษัท / พื้นที่ / รายการตรวจ
- ต้องระบุค่ามาตรฐานที่ใช้อ้างอิง ในรายงานผลการตรวจ ทั้งนี้ รายการตรวจทางชีวภาพที่มีเครื่องหมาย * ให้อ้างอิงค่ามาตรฐาน ACGIH ปีล่าสุดเท่านั้น

3.2.2 รายงานผลการตรวจแบบรูปเล่ม เป็น File PDF ดังนี้

- จัดทำ File แยกเป็นบริษัท / รายการตรวจ โดยมีรูปแบบรายงานอ้างอิงจาก File Excel ทั้งรายการตรวจสุขภาพทั่วไป, ตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน (ส่งเฉพาะผลรวมเท่านั้น ไม่ต้องส่งผลตรวจรายบุคคล)
- ผลการตรวจรายบุคคล

3.2.3 ใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อับอากาศ และ การทำงานในที่สูง ของพนักงานทุกคนที่มีรายการตรวจฯ (เป็น File PDF และ File Excel)

3.2.4 ใบรับรองแพทย์สำหรับคนประจำเรือ (เป็น File PDF และ File Excel) (จัดตรวจในปี พ.ศ. 2566)

3.2.5 ผลการตรวจ CXR ของพนักงานทุกคน จำนวน 1 ชุด (ส่งภาพ X-Ray ทรวงอก เป็น File PDF หรือ JPEG และ File Excel)

3.2.6 ผลการตรวจ EKG ของพนักงานทุกคน จำนวน 1 ชุด (ส่งภาพกราฟคลื่นไฟฟ้าหัวใจเป็น File PDF หรือ JPEG และ File Excel)

4. ขั้นตอนการบริการหลังการตรวจสุขภาพ (Post – Sale) ทางบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดหัวข้อ และ วิทยากรในการบรรยาย โดยทางโรงพยาบาล เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวิทยากร และกิจกรรมต่างๆ ทั้งหมด

5. การเสนอราคา ราคาที่เสนอ เป็นราคาคงที่ระยะเวลา 3 ปี (ตั้งแต่ พ.ศ.2566 - 2568)

ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นซองเอกสารข้อมูลด้านเทคนิคและใบเสนอราคา ภายในวันเวลาที่ไออาร์พีซีกำหนดเท่านั้น โดยจะต้องจัดทำเอกสารเสนอราคาอย่างละเอียด เป็นระเบียบเรียบร้อย เข้าใจง่าย และจะต้องยื่นเอกสารหลักฐานใส่ซองปิดผนึกให้เรียบร้อย แยกเป็นแต่ละซอง ดังนี้

5.1 ข้อมูลด้านเทคนิค และเอกสารประกอบการเสนอราคา (วงเล็บมุมซอง "ข้อมูลด้านเทคนิค-ตรวจสุขภาพประจำปี")

5.1.1 ให้ระบุข้อมูลด้านเทคนิค ในรูปแบบเอกสารที่บริษัทฯ กำหนด

5.1.2 สำเนาใบรับรองต่าง ๆ ที่ผู้เสนอราคาระบุไว้ใน " **ข้อมูลด้านเทคนิค** "

5.1.3 สำเนาใบรับรองต่าง ๆ ที่ระบุไว้ใน หัวข้อ "**คุณสมบัติของผู้เสนอราคา**"

5.1.4 ข้อมูลแนะนำโรงพยาบาล

5.1.5 ในกรณีที่ใช้ Subcontract ให้ระบุชื่อ และ แนบเอกสารการรับรองคุณภาพมาตรฐานของ Subcontract

5.1.6 ผัง และ ขั้นตอนการตรวจสุขภาพ กรณีพนักงานเข้าตรวจสุขภาพที่โรงพยาบาล

5.2 ใบเสนอราคา (วงเล็บมุมซอง "ใบเสนอราคา-ตรวจสุขภาพประจำปี")

5.2.1 ให้ระบุข้อมูลด้านเทคนิค ในรูปแบบเอกสารที่บริษัทฯ กำหนด

5.2.2 เสนอราคาแยกตามรายการ ดังนี้

- รายการตรวจสุขภาพทั่วไป และรายการตรวจสุขภาพตามความสมัครใจของพนักงาน
- รายการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน และออกเอกสารใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง , รายการตรวจสุขภาพคนประจำเรือ พร้อมออกใบรับรองแพทย์ ตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข

5.2.3 แสดงราคาปกติของโรงพยาบาลในแต่ละรายการ

2.2 สำนักงานกรุงเทพฯ และ คลังน้ำมันพระประแดง/อยุธยา

รายละเอียดข้อมูลการตรวจสุขภาพ

1. การตรวจสุขภาพที่บริษัทจัดให้พนักงาน (* จำนวนพนักงานประมาณการ ณ เมษายน 2565)

1.1 การตรวจสุขภาพทั่วไปรายการตามช่วงอายุ

1.1.1 กลุ่มอายุน้อยกว่า 35 ปี จำนวน ประมาณ 43 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- X-Ray ทรวงอก (CXR)
- การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
- การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)

1.1.2 กลุ่มอายุตั้งแต่ 35 ปี ขึ้นไป จำนวน ประมาณ 887 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- X-Ray ทรวงอก (CXR)
- การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
- การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
- น้ำตาลในเลือด (FBS)
- ไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)
- คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)

1.2 การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน

1.2.1 การตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อับอากาศ พร้อมออกเอกสารใบรับรองแพทย์เพื่อการทำงานในที่อับอากาศ จำนวนประมาณ 131 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- X-Ray ทรวงอก (CXR)
- คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
- ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (Spirometry)
- สมรรถภาพการมองเห็นระยะไกล (Far vision test)
- สมรรถภาพการได้ยินเสียงพูด (Whispered voice test)

1.2.2 การตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่สูง พร้อมออกเอกสารใบรับรองแพทย์เพื่อการทำงานในที่สูง จำนวนประมาณ 6 คน รายการตรวจ ดังนี้

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE) เพื่อประเมินการทรงตัว และการได้ยิน (Whispered voice test)
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology, Peripheral Blood Smear)
- คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
- การทำงานของไต (Creatinine)
- น้ำตาลในเลือด (FBS)
- ตรวจวัดสายตาขั้นพื้นฐาน (Visual acuity test)

1.2.3 ตรวจสมรรถภาพร่างกาย

- ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด (Spirometry) จำนวนประมาณ 168 คน
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน (Audiometry) จำนวนประมาณ 53 คน
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น (Occupational Vision Test) จำนวนประมาณ 94 คน

1.2.4 การตรวจวิเคราะห์สารแปรรูป

- Benzene หา t,t – muconic acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 101 คน
- Methanaol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 60 คน
- Toluene หา Ortho - Cresol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 14 คน

1.2.5 การตรวจหาสารโลหะหนัก

- สารแคดเมียม / Cadmium ในเลือด* จำนวนประมาณ 17 คน
- สารตะกั่ว / Lead ในเลือด* จำนวนประมาณ 27 คน

1.2.6 การตรวจสุขภาพคนประจำเรือ ตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขว่าด้วยใบรับรองแพทย์ของคนประจำเรือเพื่อแสดงว่ามีความพร้อมด้านสุขภาพในการทำงานบนเรือ พ.ศ. 2559
(จัดตรวจในปี พ.ศ. 2566) จำนวนประมาณ 18 คน

2. การตรวจสุขภาพตามความสมัครใจของพนักงาน เป็นการตรวจสุขภาพที่พนักงานแต่ละคน เลือกตรวจ และชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสุขภาพเอง (จำนวนพนักงานที่แสดง เป็นข้อมูลการเลือกตรวจสุขภาพเพิ่มในปี 2565)

- ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 35 ปี) จำนวนประมาณ 21 คน
- ตรวจน้ำตาลและไขมัน FBS, Chol, TG, HDL, LDL (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 35 ปี) จำนวนประมาณ 44 คน
- ตรวจระดับน้ำตาลเฉลี่ยสะสมในเลือด (HbA1C) จำนวนประมาณ 188 คน
- ตรวจระดับกรดยูริคในเลือด Uric acid จำนวนประมาณ 397 คน
- ตรวจตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบ ชนิด บี (HBs Ag) จำนวนประมาณ 170 คน
- ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบ ชนิดบี (Anti HBs) จำนวนประมาณ 199 คน
- ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบ ชนิดซี (Anti HCV) จำนวนประมาณ 146 คน
- ตรวจไทรอยด์ (FT3,FT4,TSH) จำนวนประมาณ 170 คน
- ตรวจธาลัสซีเมียในเลือด (Hb Typing) จำนวนประมาณ 60 คน
- ตรวจภูมิคุ้มกันหัดเยอรมัน (Rubella IgG) จำนวนประมาณ 38 คน
- ตรวจหมู่โลหิต (Blood Group ABO, Rh typing) จำนวนประมาณ 11 คน
- ตรวจปัสสาวะ (Urinalysis) จำนวนประมาณ 186 คน
- ตรวจอุจจาระ (Stool exam & Occult blood) จำนวนประมาณ 10 คน
- อัลตราซาวด์ช่องท้อง 1 ส่วน จำนวนประมาณ 7 คน
- อัลตราซาวด์ช่องท้องทั้งหมด (2 ส่วน) จำนวนประมาณ 547 คน
- ตรวจวัดความดันภายในลูกตา (ประเมินความเสี่ยงโรคต้อหิน) จำนวนประมาณ 212 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA) จำนวนประมาณ 503 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งตับ (AFP) จำนวนประมาณ 478 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งตับอ่อน (CA19-9) จำนวนประมาณ 405 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA) จำนวนประมาณ 265 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ CA125 จำนวนประมาณ 143 คน
- ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งเต้านม CA153 จำนวนประมาณ 125 คน
- ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) * จำนวนประมาณ 28 คน
- ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูกแบบหาเชื้อ HPV (Thin Prep plus HPVhc2V) * จำนวนประมาณ 59 คน
- ตรวจมะเร็งเต้านม + อัลตราซาวด์เต้านม (Mammogram + Ultrasound) * จำนวนประมาณ 86 คน

*** เป็นรายการที่ต้องเข้ารับการตรวจในโรงพยาบาล**

3. บริการพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย

3.1 การตรวจสุขภาพซ้ำ ในกรณีที่เกิดความไม่ชัดเจนจากการ X-Ray, EKG หรือ การตรวจทางห้องปฏิบัติการ อันเกิดจากด้านเทคนิค

IRPC
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited
TERM OF REFERENCE

3.2 ตรวจวัดสายตาประกอบแว่น และออกใบรับรองแพทย์รับรองผลการตรวจวัดสายตาในกรณีที่พนักงานมีผลการตรวจวัดสายตาผิดปกติ

3.3 บริการอาหารว่างให้กับพนักงานท่านละ 1 ชุด และ บูธกิจกรรมต่าง ๆ ในวันที่มีการจัดตรวจสุขภาพ

3.4 ในกรณีที่พนักงานไม่ได้เข้ารับการตรวจสุขภาพตามเวลาที่กำหนด ให้อำนวยความสะดวกแก่พนักงานในการเข้ารับการตรวจสุขภาพที่โรงพยาบาล และจัดรถรับส่ง เที่ยวละ 8 - 10 ท่าน ดังนี้

- คลังน้ำมันพระประแดง จัดรถรับ – ส่ง จำนวน 2 เที่ยว
- คลังน้ำมันอยุธยา จัดรถรับ – ส่ง จำนวน 2 เที่ยว
- สำนักงานกรุงเทพฯ จัดรถรับ – ส่ง จำนวน 2 เที่ยว
- การอำนวยความสะดวกในการตรวจ กรณีพนักงานไปเข้ารับการตรวจสุขภาพที่โรงพยาบาล

<u>กำหนดการ และ ขั้นตอนการตรวจสุขภาพประจำปี</u>

1. กำหนดการตรวจสุขภาพประจำปี 2566

1.1 การประชาสัมพันธ์ก่อนตรวจ (Pre – Sale) ระหว่างวันที่ 9 – 31 มกราคม 2566 ณ พื้นที่การจัดตรวจสำนักงานกรุงเทพฯ, คลังน้ำมันพระประแดง และคลังน้ำมันอยุธยา

1.2 การตรวจสุขภาพรอบแรก เป็นการตรวจทางห้องปฏิบัติการ และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน

- วันที่ 8 - 9 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 2 วัน ที่สำนักงานคลังน้ำมันพระประแดง
  เปิดลงทะเบียนเข้าตรวจ ไม่เกินเวลา 06.00 น.
- วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 1 วัน ที่สำนักงานคลังน้ำมันอยุธยา
  เปิดลงทะเบียนเข้าตรวจ ไม่เกินเวลา 07.00 น.
- วันที่ 21 - 23 กุมภาพันธ์ 2566 จำนวน 3 วัน ที่สำนักงานกรุงเทพ ตึก ENCO
  เปิดลงทะเบียนเข้าตรวจ ไม่เกินเวลา 07.00 น.

1.3 การตรวจสุขภาพทั่วไปรอบสอง เป็นการตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ พร้อมรับฟังการวินิจฉัยผลการตรวจ ทั้งรอบแรกและรอบสองจากแพทย์ และออกเอกสารใบรับรองเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง สำหรับพนักงานที่มีรายการตรวจสุขภาพเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ และ/หรือ การทำงานในที่สูง

- วันที่ 7 - 8 มีนาคม 2566 จำนวน 2 วัน ที่สำนักงานคลังน้ำมันพระประแดง
  เปิดลงทะเบียนเข้าตรวจ ไม่เกินเวลา 06.00 น.
- วันที่ 15 มีนาคม 2566 จำนวน 1 วัน ที่สำนักงานคลังน้ำมันอยุธยา
  เปิดลงทะเบียนเข้าตรวจ ไม่เกินเวลา 10.00 น.
- วันที่ 20 - 22 มีนาคม 2566 จำนวน 3 วัน ที่สำนักงานกรุงเทพ ตึก ENCO
  เปิดลงทะเบียนเข้าตรวจ ไม่เกินเวลา 07.00 น.

1.4 บริการหลังการตรวจสุขภาพ (Post – Sale) จัดโครงการส่งเสริมสุขภาพให้กับพนักงาน ตามรูปแบบที่บริษัทฯ กำหนด ประมาณเดือน มิถุนายน – พฤศจิกายน 2566

2. ขั้นตอนการตรวจ

2.1 การประชาสัมพันธ์ก่อนการตรวจสุขภาพ (Pre – Sale) โดย

2.1.1 โรงพยาบาลจะต้องจัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น ป้ายผ้า หรือ Inkjet, Standee, เอกสารชี้ชวน, แผ่นพับ ฯลฯ เพื่อเชิญชวนให้พนักงานเข้ารับการตรวจสุขภาพ

2.1.2 จัดทีมงานเพื่อเข้าไปประชาสัมพันธ์การตรวจสุขภาพ ให้พนักงานได้รับทราบข้อมูลเกี่ยวกับการตรวจสุขภาพ ตามกำหนดการที่บริษัทฯ ได้วางไว้

2.2 ขั้นตอนการตรวจสุขภาพ ให้ทางโรงพยาบาลเป็นผู้นำเสนอระบบ โดยในระหว่างการตรวจ จะมีการทำ Internal Audit Lab จำนวน 20 test

2.3 สถานีการตรวจ

2.3.1 การลงทะเบียน ใช้ระบบ Bar Code และใบ Checklist รายการตรวจ

2.3.2 การเจาะเลือด จัดอย่างน้อย 6 จุด โดยพยาบาลวิชาชีพ หรือ เจ้าหน้าที่ LAB

2.3.3	ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ	จัดอย่างน้อย 5 เครื่อง โดยพยาบาลวิชาชีพ หรือ เจ้าหน้าที่เทคนิค
2.3.4	CHEST X – RAY	เป็น Mobile Digital X-Ray อย่างน้อย 1 คัน
2.3.5	เครื่องวัดความดันโลหิต	ใช้เครื่อง Digital อย่างน้อย 4 เครื่อง
2.3.6	ตรวจ Ultrasound ช่องท้อง	จัดอย่างน้อย 2 เครื่อง ตรวจโดยรังสีแพทย์ผู้เชี่ยวชาญ
2.3.7	เครื่องตรวจวัดความดันลูกตา	จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง
2.3.8	แพทย์ตรวจร่างกายและให้คำแนะนำในรอบตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์	จัดอย่างน้อย 3 ท่านต่อวัน
	(พร้อมออกเอกสารใบรับรองเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ และ/หรือ การทำงานในที่สูง สำหรับพนักงานที่มีรายการตรวจสุขภาพดังกล่าว โดยมอบให้พนักงานในวันที่เข้ารับการตรวจร่างกาย)	
2.3.9	เครื่องตรวจสมรรถภาพปอด	จัดอย่างน้อย 2 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีคุณสมบัติตามข้อกำหนด
2.3.10	ตู้และเครื่องตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีคุณสมบัติตามข้อกำหนด
2.3.11	เครื่องตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีคุณสมบัติตามข้อกำหนด
2.3.12	ตรวจทางชีวภาพ	จัดอย่างน้อย 1 จุด

3. การรายงานผลการตรวจสุขภาพและกำหนดการส่งรายงาน

3.1 <u>การรายงานผลตรวจรายบุคคล</u>

3.1.1 การรายงานผลการตรวจรอบแรก ให้รายงานผลพร้อมผลการตรวจสุขภาพทั่วไป/ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน/ตรวจสุขภาพเพิ่มตามความสมัครใจของพนักงาน ปี 2564 - 2566 โดยใส่ซองปิดผนึก ส่งภายใน 7 วัน นับแต่การตรวจรอบแรกของแต่ละพื้นที่เสร็จสิ้น

3.1.2 การรายงานผลการตรวจรอบสอง ให้จัดทำเป็นสมุดบันทึกผลการตรวจทั้งรอบแรกและรอบสอง พร้อมกราฟคลื่นไฟฟ้าหัวใจ, เอกสารอธิบายผลการตรวจ/คำแนะนำในการดูแลสุขภาพตามรายการตรวจนั้นๆ โดยใส่ซองปิดผนึก ส่งตามกำหนดการ ดังนี้

- ผลตรวจสุขภาพรายการตามช่วงอายุ , ผลการตรวจสุขภาพเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง และผลการตรวจสมรรถภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน กำหนดส่งภายใน 2 สัปดาห์นับแต่การตรวจรอบสองเสร็จสิ้น
- ผลการตรวจทางชีวภาพ กำหนดส่งพร้อมรายงานผลรวมทั้งบริษัท ภายในเดือนมิถุนายน 2563

3.1.3 ในรายที่ผลการตรวจผิดปกติเกินเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด ให้รายงานผลภายใน 3 วัน นับจากวันที่พนักงานรายนั้นเข้ารับการตรวจ

3.1.4 ในรายที่ผลการตรวจ CXR ผิดปกติ ให้รายงานผลการตรวจเป็น CD เป็นรายบุคคล แนบมากับรายงานในข้อ 3.1.2

3.2 <u>การรายงานผลการตรวจรวมทั้งบริษัท</u> ให้จัดทำเอกสาร และ บันทึกข้อมูลลงใน Flash Drive จำนวน 3 ชุด ตามรูปแบบ ที่บริษัทกำหนด ส่งภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ประกอบด้วย

3.2.1 รายงานผลการตรวจ เป็น File Excel ดังนี้

- รายงานผลการตรวจสุขภาพทั่วไป, ตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง, ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง และตรวจสุขภาพคนเรือ พร้อมผลวิเคราะห์สถิติ , แนวโน้มสุขภาพ , คำแนะนำและข้อมูลต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนบริษัทฯ ในการจัดกิจกรรมดูแลสุขภาพพนักงานทั้งองค์กร
- จัดทำ File แยกเป็นบริษัท / พื้นที่ / รายการตรวจ
- ต้องระบุค่ามาตรฐานที่ใช้อ้างอิง ในรายงานผลการตรวจ ทั้งนี้ รายการตรวจทางชีวภาพที่มีเครื่องหมาย * ให้อ้างอิงค่ามาตรฐาน ACGIH ปีล่าสุดเท่านั้น

3.2.2 รายงานผลการตรวจแบบรูปเล่ม เป็น File PDF ดังนี้

- จัดทำ File แยกเป็นบริษัท / พื้นที่ / รายการตรวจ โดยมีรูปแบบรายงานอ้างอิงจาก File Excel ทั้งรายการตรวจสุขภาพทั่วไป, ตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน (ส่งเฉพาะผลรวมเท่านั้น ไม่ต้องส่งผลตรวจรายบุคคล)
- ผลการตรวจรายบุคคล

IRPC
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited
TERM OF REFERENCE

3.2.3 ใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อับอากาศ และ การทำงานในที่สูง ของพนักงานทุกคนที่มีรายการตรวจฯ (เป็น File PDF และ File Excel)

3.2.4 ใบรับรองแพทย์สำหรับคนประจำเรือ (เป็น File PDF และ File Excel) (จัดตรวจในปี พ.ศ. 2566)

3.2.5 ผลการตรวจ CXR ของพนักงานทุกคน จำนวน 1 ชุด (ส่งภาพ X-Ray ทรวงอก เป็น File PDF หรือ JPEG และ File Excel)

3.2.6 ผลการตรวจ EKG ของพนักงานทุกคน จำนวน 1 ชุด (ส่งภาพกราฟคลื่นไฟฟ้าหัวใจเป็น File PDF หรือ JPEG และ File Excel)

4. ขั้นตอนการบริการหลังการตรวจสุขภาพ (Post – Sale) ทางบริษัทฯ จะเป็นผู้กำหนดหัวข้อ และ วิทยากรในการบรรยายโดยทางโรงพยาบาล เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวิทยากร และกิจกรรมต่างๆ ทั้งหมด

5. การเสนอราคา ราคาที่เสนอ เป็นราคาคงที่ระยะเวลา 3 ปี (ตั้งแต่ พ.ศ.2566 - 2568)

ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นซองเอกสารข้อมูลด้านเทคนิคและใบเสนอราคา ภายในวันเวลาที่ไออาร์พีซีกำหนดเท่านั้น โดยจะต้องจัดทำเอกสารเสนอราคาอย่างละเอียด เป็นระเบียบเรียบร้อย เข้าใจง่าย และจะต้องยื่นเอกสารหลักฐานใส่ซองปิดผนึกให้เรียบร้อย แยกเป็นแต่ละซอง ดังนี้

5.1 ข้อมูลด้านเทคนิค และเอกสารประกอบการเสนอราคา (วงเล็บมุมซอง “ข้อมูลด้านเทคนิค-ตรวจสุขภาพประจำปี”)

5.1.1 ให้ระบุข้อมูลด้านเทคนิค ในรูปแบบเอกสารที่บริษัทฯ กำหนด

5.1.2 สำเนาใบรับรองต่างๆ ที่ผู้เสนอราคาระบุไว้ใน “ **<u>ข้อมูลด้านเทคนิค</u>** “

5.1.3 สำเนาใบรับรองต่างๆ ที่ระบุไว้ใน หัวข้อ “**<u>คุณสมบัติของผู้เสนอราคา</u>**”

5.1.4 ข้อมูลแนะนำโรงพยาบาล

5.1.5 ในกรณีที่ใช้ Subcontract ให้ระบุชื่อ และ แนบเอกสารการรับรองคุณภาพมาตรฐานของ Subcontract

5.1.6 ผัง และ ขั้นตอนการตรวจสุขภาพ กรณีพนักงานเข้าตรวจสุขภาพที่โรงพยาบาล

5.2 ใบเสนอราคา (วงเล็บมุมซอง “ใบเสนอราคา-ตรวจสุขภาพประจำปี”)

5.2.1 ให้ระบุข้อมูลด้านเทคนิค ในรูปแบบเอกสารที่บริษัทฯ กำหนด

5.2.2 เสนอราคาแยกตามรายการ ดังนี้

- รายการตรวจสุขภาพทั่วไป และรายการตรวจสุขภาพตามความสมัครใจของพนักงาน
- รายการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน และออกเอกสารใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อับอากาศ / การทำงานในที่สูง , รายการตรวจสุขภาพคนประจำเรือ พร้อมออกใบรับรองแพทย์ ตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข

5.2.3 แสดงราคาปกติของโรงพยาบาลในแต่ละรายการ

ส่วนที่ 4 – เงื่อนไขพิเศษ (ถ้ามี)

1. **ผู้เสนอราคาที่ได้รับการคัดเลือก ต้องส่งหลักฐานรับรองการขึ้นทะเบียนต่อกรมควบคุมโรค ตามที่กำหนดไว้ในหลักเกณฑ์ที่พระราชบัญญัติควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2562 ให้กับไออาร์พีซี**
   (ขณะนี้อยู่ระหว่างรอการประกาศหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข จากกระทรวงสาธารณสุข)

2. **การปรับ**: -
   ในกรณีที่ผู้เสนอราคาผิดนัด ในการดำเนินการตามวันเวลาที่กำหนด หรือในขั้นตอนใดๆ ของการตรวจสุขภาพตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้ โดยไออาร์พีซีมิได้ตกลงขยายเวลาการทำงาน ผู้เสนอราคาต้องรับผิดชอบชำระค่าปรับกรณีล่าช้าในอัตราวันละ 1,000 บาท (หนึ่งพันบาท) ไปจนกว่าจะได้ดำเนินการหรือส่งมอบงานให้แล้วเสร็จ หรือหากไออาร์พีซีจะต้องเสียหายจากการที่จะต้องดำเนินการตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้ให้เสร็จสิ้นไป ผู้เสนอราคาต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายนี้เต็มจำนวน

3. **การคิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสุขภาพ**
   3.1 ให้คิดค่าใช้จ่ายตามจำนวนผู้เข้าตรวจจริงในแต่ละรายการ
   3.2 กรณีที่พนักงานท่านใดมีรายการตรวจ ที่ซ้ำกับรายการตรวจในประเภทการตรวจอื่นๆ ให้คิดค่าใช้จ่ายรายการนั้นเพียงครั้งเดียว

4. **กรณีที่มีกฎหมายหรือระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้องด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ที่ได้บัญญัติขึ้นใหม่ในระหว่างช่วงระยะเวลาการทำสัญญาจ้างนี้ และไออาร์พีซีต้องดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงาน ตามกฎหมายหรือระเบียบข้อบังคับดังกล่าว ซึ่งเพิ่มเติมจาก TOR ฉบับนี้**
   ให้ทางผู้เสนอราคา คิดค่าใช้จ่ายการตรวจสุขภาพในราคาพิเศษ โดยทั้งสองฝ่ายจะได้ตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรต่อไป

5. **กำหนดการจัดตรวจสุขภาพประจำปี พ.ศ.2567 และ 2568** ทางไออาร์พีซี จะแจ้งให้ผู้เสนอราคาทราบล่วงหน้าก่อนการจัดตรวจ อย่างน้อย 2 เดือน

6. **กรณีที่สามารถให้บริการตรวจสุขภาพสำหรับญาติชั้นต้นของพนักงาน** (บิดา, มารดา, คู่สมรส, บุตร ที่ถูกต้องตามกฎหมาย) **และอดีตพนักงานตามรายชื่อที่บริษัทฯ แจ้งเพิ่มเติมเป็นลายลักษณ์อักษร ในราคาค่าตรวจเท่ากับของพนักงาน** (รายการตรวจตามช่วงอายุ และรายการตรวจสุขภาพตามความสมัครใจของพนักงาน) **จะได้รับการพิจารณาเป็นพิเศษ**
   ทั้งนี้ ขั้นตอนและระยะเวลาการจัดตรวจ จะทำการกำหนดเมื่อได้รับพิจารณาการคัดเลือกแล้ว

7. **กรณี มีข้อเสนอพิเศษอื่นๆ นอกเหนือจาก TOR ฉบับนี้** ให้ทำการระบุเพิ่มเติม ในเอกสารใบเสนอราคา

เอกสารแนบที่ 9

เอกสารรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง

Sample Historical

Report Date 12-ก.ค.-2024 11:17

Sampling Date 01-Jan-2024 - 30-Jun-2024

Sample Name : Fuel Oil (คล้ายคลึง Fuel Oil No.5) **Plant : TF2**

Sampling Point : 69T008C **Run Down To Tank :**

Grade	Lot	Ton Number	Classified	Sample Type	Item	API	Ash	Density @15C	Flash Point,PMCC(B)	Gross Heat	KV @100C	Net Heat	Sp.Gr. @60/60F	Sulfur content	Tot Sulfur Content	Water,Sediment
					Unit	-	%wt.	g/mL	degree C	cal/g	cSt.	cal/g	-	%wt.	%wt.	%vol.
Fuel Oil No.5				IP	21-ม.ค.-2024 00:00	21.55		0.9240	>100		19.75		0.9245	0.869	0.869	0.0
Fuel Oil No.5				IP	07-มี.ค.-2024 06:30	20.37		0.9312	>100		19.73		0.9317	1.06	1.06	0.0
Fuel Oil No.5				IP	07-มี.ค.-2024 23:00									1.06	1.06	
Fuel Oil No.5				IP	08-มี.ค.-2024 07:30									1.05	1.05	
Fuel Oil No.5				FP	08-มี.ค.-2024 23:00	20.79	0.004	0.9286	>100	10507	20.91	9905	0.9291	0.912	0.912	0.0
Fuel Oil No.5				IP	10-เม.ย.-2024 13:00									1.04	1.04	
Fuel Oil No.5				IP	11-เม.ย.-2024 08:00	20.80		0.9285					0.9291	1.02	1.02	
Fuel Oil No.5				FP	12-เม.ย.-2024 04:00	20.90	0.012	0.9279	140.0	10504	20.62	9900	0.9285	0.973	0.973	0.0
Fuel Oil No.5				FP	27-พ.ค.-2024 09:00	20.93		0.9278	>100	10509	19.80	9905	0.9283	0.930	0.930	0.0
Fuel Oil No.5				FP	28-พ.ค.-2024 01:30	20.93		0.9278	>100	10509	19.88	9905	0.9283	0.907	0.907	0.0

เอกสารแนบที่ 10

มาตรการปฏิบัติกรณีที่เกิดการแจ้งเตือน CEMs

MODULE No : C312-054

TITLE : CEM System Principle

OBJECTIVES : เมื่อศึกษา Module นี้แล้ว Operator สามารถ

1. สามารถอธิบายหลักการและหน้าที่ของ CEMs ได้ถูกต้อง
2. สามารถอธิบายความหมายและความสำคัญของค่าต่างๆที่วัดค่าโดย CEMs ได้ถูกต้อง ได้แก่ SO_2 , NO_X ,O_2 ,OPACITY ,DUST
3. สามารถวาดรูป Simplify Flow Diagram ของ CEMs ได้ถูกต้อง
4. สามารถอธิบายผลกระทบในกรณีที่ SO_2 , NO_X ,O_2 ,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)

บันทึกประวัติการแก้ไข (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 เพื่อใช้ติดตามควบคุมการเผาไหม้ที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดปล่อง ให้อยู่ในมาตรฐานค่าควบคุมของหน่วยงานที่มีอำนาจเกี่ยวข้องต่างๆในแต่ละประเทศ 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-เรียกข้อมูลตรวจวัดจากโรงงานมาเก็บและรายงานผลไว้ที่ศูนย์กลาง (CEM Network: Continuous Emission Monitoring Network)

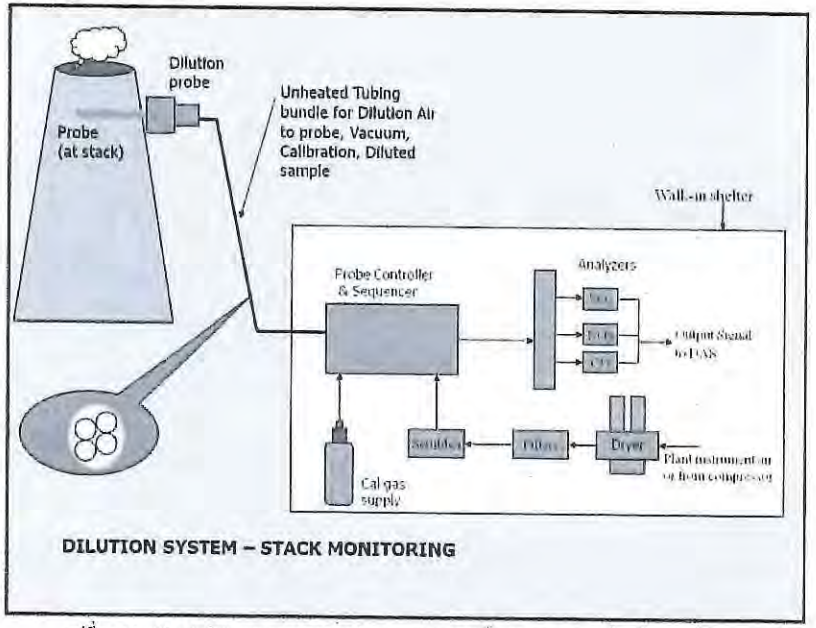
ข้อมูลการระบายมลพิษที่ได้รับจะมีจำนวนมาก ซึ่งสามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้อย่างกว้างขวาง เช่น สามารถใช้ชี้บ่งประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลพิษ และชี้ว่าการระบายมลพิษออกสู่สิ่งแวดล้อมในระยะเวลาต่างๆ อยู่ภายใต้มาตรฐานการระบายมลพิษที่เกี่ยวข้องหรือไม่ เป็นต้น ข้อมูลการระบายมลพิษอย่างต่อเนื่องที่เป็นตัวแทนมลพิษจากปล่องเป็นประโยชน์ทั้งแก่ เจ้าของโรงงาน เจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการผู้มีหน้าที่กำกับดูแล และประชาชน หรือเพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลในการทำ Emission trading เป็นต้น ในประเทศไทย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 กำหนดให้โรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ประเภทโรงผลิตไฟฟ้า โรงผลิตปูนซีเมนต์ โรงผลิตเยื่อกระดาษ ที่ตั้งในพื้นที่เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมผาแดง นิคมอุตสาหกรรมตะวันออก นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง ต้องติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่อง

เทคโนโลยีระบบ CEMs

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

1. ระบบที่เรียกว่า **"Extractive system"** เป็นระบบนำตัวอย่างก๊าซมาวิเคราะห์ภายนอกปล่องโดยมีเครื่องตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างติดตั้งอยู่ห่างจากตำแหน่งเก็บตัวอย่าง ตั้งแต่หนึ่งฟุตจนถึงหลายร้อยฟุต ทำให้ต้องมีระบบการควบคุมสภาวะตัวอย่าง และระบบการนำตัวอย่างก๊าซไปยังเครื่องวิเคราะห์ โดยระบบ Extractive นี้ยังแยกได้อีกสองชนิดคือ

1.1 แบบดูดอากาศเข้ามาเจือจาง



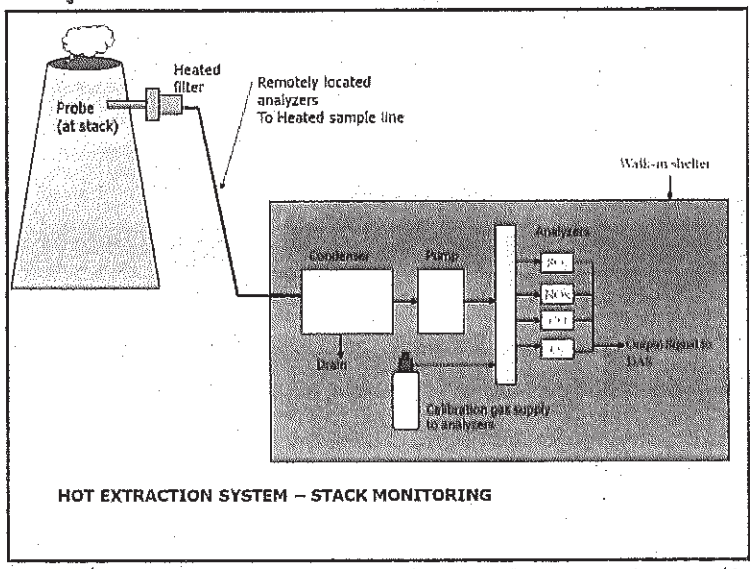
รูปที่ 1 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบดูดอากาศเจือจาง Flue Gas ก่อนวิเคราะห์ค่า

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

เหตุผลที่ต้องทำให้เจือจางเพราะว่าแก๊สเผาไหม้ที่ออกมาจากปากปล่อง (Flue Gas) จะเป็นแก๊สที่มีความร้อน, มีความชื้น, มีสารปนเปื้อนมลพิษ, มีความเหนียว การเจือจางเพื่อให้ได้อัตราส่วนที่เหมาะสมที่จะส่งผ่านท่อตัวอย่าง ไปยังหน่วยวิเคราะห์ (เครื่อง analyzer) เพื่อแยกทำการวัดแต่ละค่าต่อไป

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

1.2 แบบดูดอากาศร้อนเข้ามาวิเคราะห์โดยไม่ทำให้เจือจาง (แผนก C312 ใช้วิธีนี้)

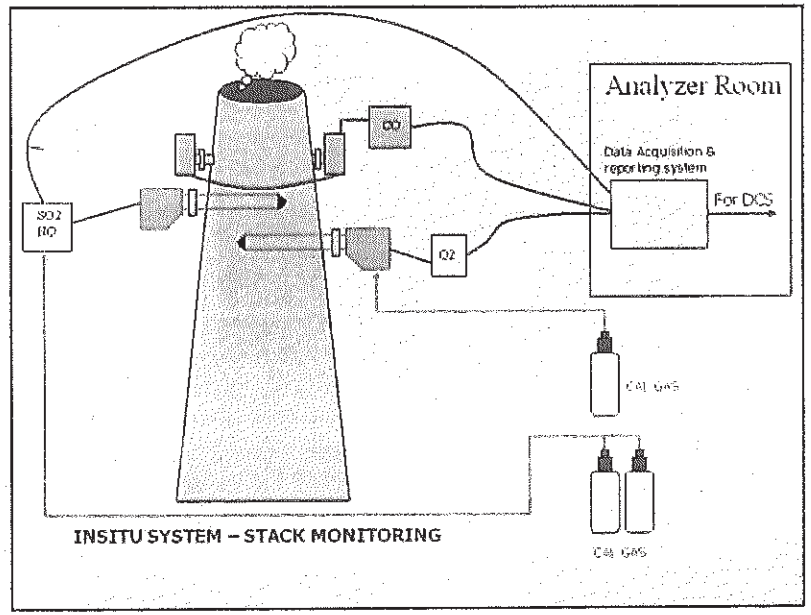


รูปที่ 2 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบไม่ดูดอากาศเจือจาง Flue Gas ก่อนวิเคราะห์ค่า

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

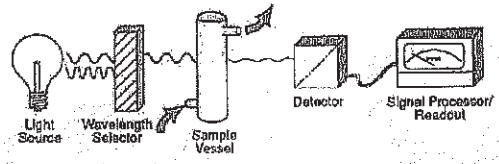
ข้อดีของการวัดด้วยวิธีนี้คือสามารถวัดปริมาณ Oxygen ได้ถูกต้องเนื่องจากไม่มีอากาศเข้ามาเจือจางทำให้ได้ค่า Oxygen ตามจริงซึ่งมีความสำคัญมากเพราะตามข้อบังคับของหน่วยงานรัฐต่างๆจะกำหนดปริมาณการปล่อยสาร emission เมื่อเทียบที่ปริมาณ Oxygen ที่คงที่เช่นของบริษัทไอ อาร์ พี ซี จำกัด (มหาชน) แผนก C312 จะกำหนดปริมาณการปล่อยแก๊ส SO_2 ที่ไม่เกิน 420 ppm ที่ปริมาณ Oxygen excess 7%vol. ซึ่งแน่นอนว่าถ้าวัดด้วยวิธีการเจือจางด้วยอากาศจะไม่สามารถหาปริมาณ Oxygen ที่แท้จริงได้เลย

2. ระบบที่เรียกว่า "In-situ systems"



รูปที่ 3 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบติดตั้งเครื่องวิเคราะห์ที่บริเวณจุดตรวจตัวอย่างก๊าซ

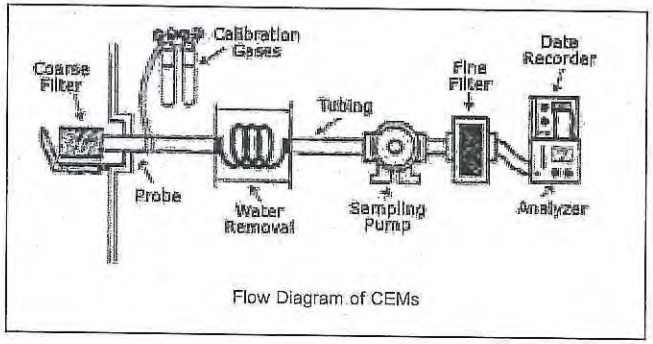
เป็นระบบที่มีการวิเคราะห์และแสดงค่าการตรวจวัด ณ จุดเก็บตัวอย่างก๊าซโดยทั่วไปทั้ง 2 ระบบมีอุปกรณ์พื้นฐาน ประกอบด้วย แหล่งกำเนิดแสง (Light source) ตัวกรองความถี่คลื่นแสง (Wavelength selector) ระบบนำตัวอย่าง (Sample vessel) เครื่องตรวจวัด (Detector) ตัวแปลสัญญาณและบันทึกข้อมูล (Signal processor/Readout) 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) เพื่อป้องกันสิ่งสกปรกที่ปนมากับอากาศแข็งตัวจนอาจทำให้ Line ตัน หลังจากนั้นจึงผ่านระบบทำความเย็นให้แก๊สมีอุณหภูมิประมาณ 4 องศาเซลเซียส เพื่อลดความร้อนของอากาศเสียก่อนเข้าเครื่อง Analyzer ตรงจุดนี้จะเกิดน้ำกลั่นตัว จึงต้องมีระบบ Drain น้ำออก หลังจากอากาศเย็นตัวแล้วจะผ่านเข้าตัวกรองแบบละเอียด (Fine Filter) จึงเข้าไปที่เครื่อง Analyzer เพื่อวิเคราะห์ค่าที่ต้องการแล้วจึงส่งค่าไปยังระบบแสดงผลและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป



Flow Diagram of CEMs

รูปที่ 5 แสดง Flow Diagram CEMs แบบดูดอากาศร้อนเข้ามาเจือจางของแผนก C312

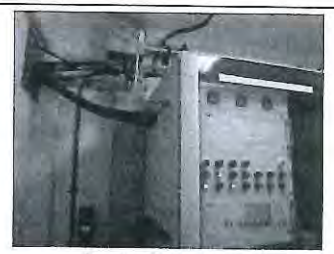
ระบบ CEM ประกอบด้วย หัววัดตัวอย่าง (sample probe), อุปกรณ์กรองอากาศ (filter), ท่อส่งตัวอย่าง, Gas Analyzer System, ระบบเทียบวัดมาตรฐานแก๊ส (calibration gas system), Heat Sample Line


Sampling Probe


ภายใน Sampling Probe


จุดติดตั้ง Sampling Probe

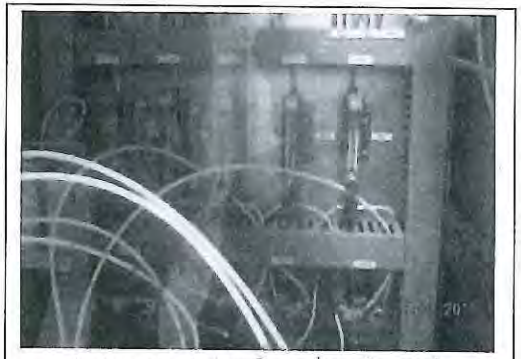

Heat Sample Line


Gas Analyzer System


Chiller สำหรับทำให้ Flue Gas อุณหภูมิเย็นลง


Filter สำหรับกรอง Flue Gas ให้สะอาด

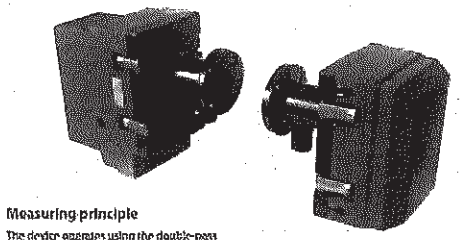
จากนั้น Flue Gas จะถูกแยกเข้าเครื่อง Analyzer เพื่อวัดค่าแต่ละ Parameter เช่น SO_2, NO_X และ O_2 เมื่อเสร็จสิ้นกระบวนการวัดค่าแล้วจะปล่อยแก๊สทิ้งสู่บรรยากาศ


Analyzer Flue Gas แยกวิเคราะห์ตามชนิดของแก๊ส

ค่าความทึบแสง (Opacity) และฝุ่นละออง (Dust)

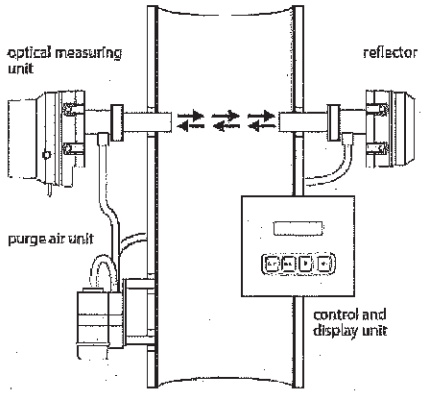
เป็นการวัดค่าความทึบแสง (Opacity) ของ Flue Gas ส่วนค่า Dust นั้นจะได้จากการคำนวณจากค่า Opacity ที่วัดได้ โดย Sensor ของ Opacity จะวัดปริมาณแสงที่ส่งผ่าน Gas ตัวอย่างโดยมี 2 เทคโนโลยี

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



รูปที่ 6 เครื่องวัด Opacity DURAG D-R 290

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



รูปที่ 7 แสดงการวัด Opacity ด้วยเทคโนโลยี Transmissometry

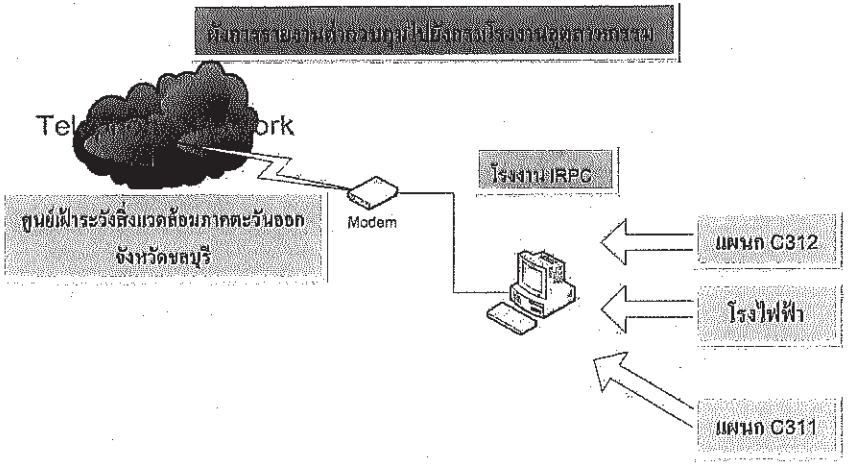
2. เทคโนโลยี Scattered Light Principle

วัดความเข้มของแสง Infrared กระทบกับอนุภาคใน Gas ตัวอย่างที่ฉายผ่าน วิธีนี้ใช้วัดกับ Gas ที่มีความเข้มข้นต่ำๆ

ค่าควบคุมของ Opacity & Dust

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

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



รูปที่ 8 แสดงการรายงานค่าควบคุมมลพิษไปยังหน่วยงานกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ผลกระทบในกรณีที่ Flue Gas มีค่า SO_2, NO_X, O2, OPACITY, DUST เกินมาตรฐาน

ชนิด	ที่มา	ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ค่าควบคุม
SO_2	เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำมะถันเป็นส่วนประกอบในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรม	เกิดอันตรายต่อระบบทางเดินหายใจเช่นโรคหลอดลมอักเสบเรื้อรัง นอกจากนี้ยังทำให้น้ำฝนที่ตกลงมามีความเป็นกรดมากขึ้นซึ่งจะทำลายระบบนิเวศน์ ป่าไม้ แหล่งน้ำ สิ่งมีชีวิตต่างๆ รวมถึงกัดกร่อนอาคาร โบราณสถานอีกด้วย	< 420 ppm ที่ $7\%O_2$
NO_X	ไนตริกออกไซด์ (NO) และไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เกิดจากการกระทำของมนุษย์ เช่น การเผาผลาญเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรม ,การสันดาปของเครื่องยนต์	มีผลต่อการทำงานของปอด ทำให้เกิดหลอดลมตีบตันมากขึ้น ค่าต่ำสุดที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสุขภาพของผู้ป่วยโรคหืด คือ 190 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (0.1 ส่วนในล้านส่วน) ในระยะเวลา 1 ชั่วโมงต่อวันที่หายใจเอาก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เข้าไป	< 240 ppm ที่ $7\%O_2$
O_2	เป็นก๊าซ Oxygen ที่เหลือจากปฏิกิริยาการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง Hydrocarbon ที่เตาเผา	ไม่มีผลกระทบ	< 3.5% volume
Opacity	ความแตกต่างความเข้มของแสงที่รับและส่งจากเครื่องวัด	ค่า Opacity สูงแปลว่ามีฝุ่นละอองปล่อยออกจากปล่องเตาเผามากซึ่งจะมีผลกระทบต่อสุขภาพสิ่งมีชีวิต	< 5%Opacity
Dust	อนุภาคของแข็งและหยดละอองของเหลวที่แขวนลอยกระจายในอากาศ อนุภาคที่กระจายในอากาศนี้บางชนิดมีขนาดใหญ่ และมีสีดำจนมองเห็นเป็นเขม่าและควัน แต่บางชนิดมีขนาดเล็กมากจนมองด้วยตาเปล่าไม่เห็น	ฝุ่นละอองขนาดเล็กจะมีผลกระทบต่อสุขภาพเป็นอย่างมาก เมื่อหายใจเข้าไปในปอดจะเข้าไปอยู่ในระบบทางเดินหายใจและจะมีความสัมพันธ์กับอัตราการเพิ่มของผู้ป่วยที่เป็นโรคหัวใจและโรคปอด และเกี่ยวโยงกับการเสียชีวิตก่อนวัยอันควรโดนเฉพาะผู้ป่วยสูงอายุ ผู้ป่วยโรคหัวใจ โรคหืดหอบ	< 70 mg/m^3

Exercise

1. ทำไมต้องมีการติดตั้งระบบควบคุมการเผาไหม้ที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดปล่อง (CEMs)?
2. การควบคุมการเผาไหม้ที่ปล่อยออกจากปล่อง มีหน่วยงานใดในประเทศไทยกอยดูแล และหน่วยงานนั้นมีวิธีการติดตามผลอย่างไร ?
3. แผนก C312 มีระบบการควบคุมการเผาไหม้ที่ปล่อยออกจากปล่อง (CEMs) โดยควบคุมค่าใดบ้าง? และแต่ละค่ามีค่าควบคุมอยู่ที่เท่าใด ?
4. ระบบ CEM มีวิธีการทำงานกี่แบบ? แต่ละแบบมีหลักการอย่างไร ? และแผนก C312 ใช้ระบบ CEM แบบใด?
5. ในกรณีที่ค่า SO_2, NO_X, O_2, 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.	สามารถอธิบายผลกระทบในกรณีที่ค่า SO_2, NO_x, O_2, Opacity, Dust มีค่าเกินมาตรฐานได้ถูกต้องหรือไม่	1				

MODULE No : C312-052

TITLE : CEMs Network System Operation

OBJECTIVES : เมื่อศึกษา Module นี้แล้ว Operator สามารถ

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

Reference:

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

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.) <u>การใช้เมนูบาร์ (Menu Bar)</u>

ภายในโปรแกรมประกอบด้วยเมนูบาร์ (Menu Bar) หลักๆดังต่อไปนี้



ปุ่ม Process ใช้คลิ๊กเพื่อเข้าไปยังหน้า Process หรือหน้า Overview



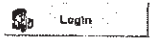
ปุ่ม Real Time Data ใช้คลิ๊กเพื่อเข้าไปยังหน้า Real Time Date



ปุ่ม Historical Trend ใช้คลิ๊กเพื่อเข้าไปยังหน้า Historical Trend



ปุ่ม Alarm ใช้คลิ๊กเพื่อเข้าไปยังหน้า Alarm



ปุ่ม Login ใช้คลิ๊กเพื่อใช้ Log in / Log out เพื่อใช้งานซอฟท์แวร์

2.) <u>ระบบความปลอดภัย (Security of System)</u>

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

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

. การเข้าสู่ระบบLogin

การ Login เข้าสู่ระบบสามารถปฏิบัติได้ 2 ลักษณะ คือ

1. การล็อกอินแบบอัตโนมัติ (Auto Login) 2. การล็อกอินโดยผู้ใช้งาน (Login by user)

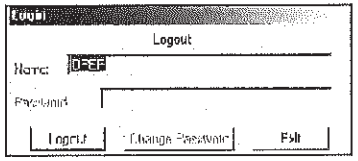
1.1.1 การล็อคอินแบบอัตโนมัติ (Auto Login)

หลังจากคอมพิวเตอร์ Reboot เข้าสู่ระบบปฏิบัติการ Windows 2000 โปรแกรม IntellutioniFix จะทำงานและ Auto Login เป็น "Viewer" โหมด ในกรณีนี้ผู้ใช้

- 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 ได้เป็นต้น

1.1.2 การล็อคอินโดยผู้ใช้งาน (Log in by User)

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

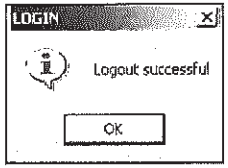


รูปที่ 1 แสดง Dialog Logout

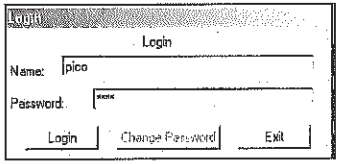
1.) คลิ๊กที่ปุ่ม Login "Login"จะปรากฏ Dialog Box Login ดังรูปที่ 1

2.) คลิ๊กที่ปุ่ม Logout เพื่อล็อกเอาท์ออกจาก Operator โหมดจะปรากฏ Dialog Box ดังรูปที่ 2

3.) คลิ๊กปุ่ม OK จะปรากฏ Dialog Box สำหรับป้อนรหัสผ่านใหม่ ดังรูปที่ 3



รูปที่ 2 แสดง Dialog Logout Successful



รูปที่ 3 แสดง Dialog Login

4.) ป้อนค่า Name และ Password ลงในช่องว่าง

5.) คลิ๊กปุ่ม Login "Login" จะปรากฏ Dialog Messages Login Successful ดังรูปที่ 4

6.) คลิ๊กปุ่ม OK "O.K."

หมายเหตุ หากไม่พบ Name หรือ Password จะปรากฏ Dialog Message ดังรูปที่ 5



รูปที่ 4Dialog Login Successful



รูปที่ 5 Dialog Invalid Password

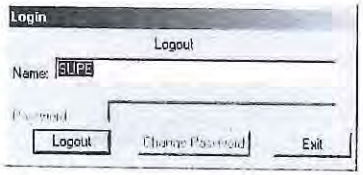
2.2 การออกจากระบบ (Logout)

การล็อคเอ้า(Logout) ออกจากระบบใช้ในกรณีที่ผู้ใช้มีหน้าที่รับผิดชอบเรื่องการ Developing Programหรือต้องการจะแก้ไขโปรแกรม ได้ทำการ Login ด้วย Name และ Password ที่อยู่ในระดับ Permission ที่ได้รับอนุญาตเข้าไปทำการปรับปรุงตามที่ต้องการเรียบร้อยแล้ว จำเป็นต้อง Logout ออกจากระบบเพื่อระบุให้อยู่ใน Viewer โหมดเพื่อป้องกันไม่ให้ผู้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องมาทำการแก้ไขระบบได้

สามารถปฏิบัติตามขั้นตอนได้ดังนี้

1.) คลิ๊กที่ปุ่ม Login "Login" จะปรากฏ Dialog Box Login ดังรูปที่ 6

2.) คลิ๊กปุ่ม Logout "Logout" เพื่อออกจาก Supervisor โหมดจะปรากฏ Dialog Box ดังรูป 7



รูปที่ 6 แสดงDialog Logout



รูปที่ 7 แสดงDialog Logout Successful

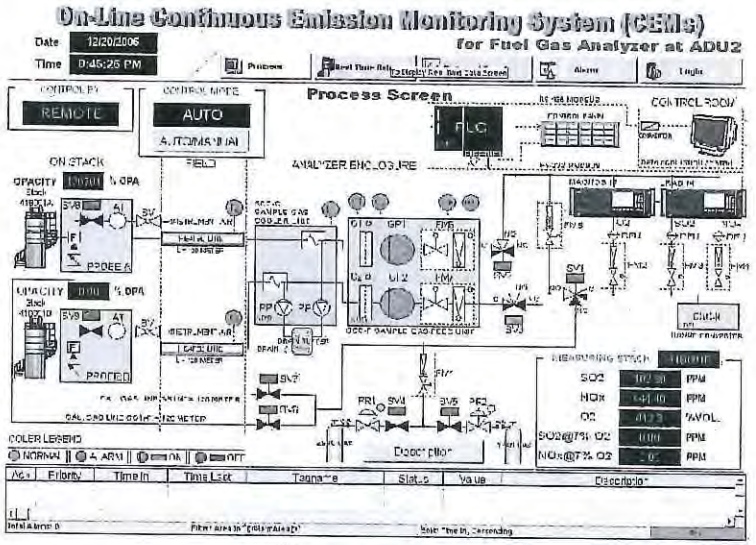
3.) คลิ๊กที่ปุ่ม OK "O.K." จะปรากฏ Dialog Box สำหรับป้อนค่ารหัสผ่านใหม่ดังรูปที่ 3 เพื่อใส่ Name และ Password ใหม่

4.) จะนั้นให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการ Login เข้าสู่ระบบการทำงานตามหัวข้อที่ 1.1

3. การทำงานบน Graphic Screen

3.1หน้าProcess Screen (Overview)

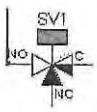
การใช้งานหน้า Process Screen เพื่อตรวจสอบสถานการณ์ทำงานของระบบ โดยสามารถคลิกที่ปุ่ม Process "Process" เพื่อเข้าไปยังหน้า Process Screen แสดงดังรูปที่ 6



รูปที่ 8 แสดงหน้าProcess Screen

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

- Calibrate Direct (SV1)

คลิ๊กที่ 

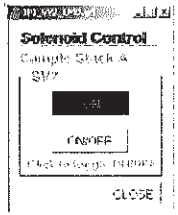
จะปรากฏ TPI_SV1_CMD Screen เพื่อให้ Control ON/OFF Solenoid Valve 1



คลิ๊กที่ **Sample Stack A (SV2)**



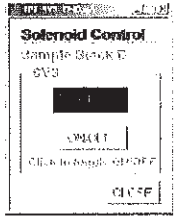
จะปรากฏ TPI_SV2_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 2



คลิ๊กที่ **Sample Stack B (SV3)**



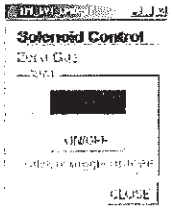
จะปรากฏ TPI_SV3_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 3



คลิ๊กที่ **Zero Gas (SV4)**



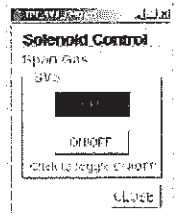
จะปรากฏ TPI_SV4_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 4



คลิ๊กที่ **Span Gas (SV5)**



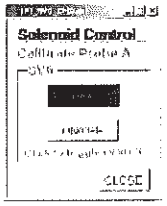
จะปรากฏ TPI_SV5_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 5



คลิ๊กที่ **Calibrate Probe A (SV6)**



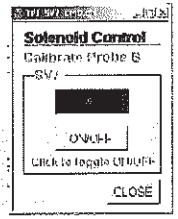
จะปรากฏ TPI_SV6_CMD
Screenเพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 6



คลิ๊กที่ **Calibrate Probe B (SV7)**

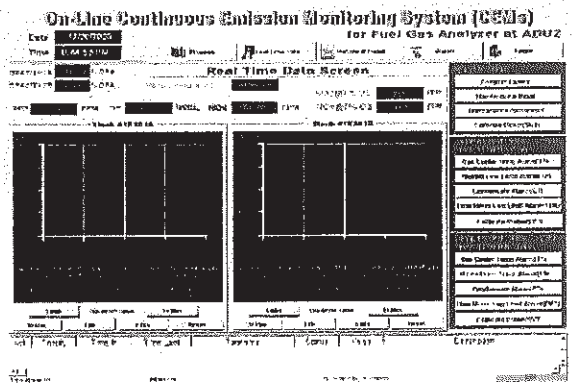


จะปรากฏ TPI_SV7_CMD
Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
Solenoid Valve 7



3.2หน้า Real Time Data Screen

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



รูปที่ 9 แสดงหน้าReal Time Data Screen

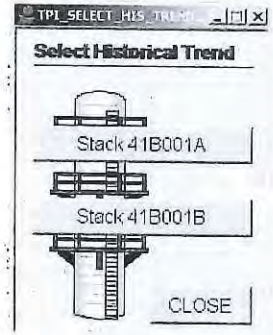
ปุ่มควบคุมการใช้งาน Trendมีดังต่อไปนี้

5 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 5 นาที
15 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ 15 นาที
30 Min	ปรับค่า Duration Time เท่ากับ30 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 หน้าHistorical Trend Screen

การใช้งานหน้า Historical Trend เพื่อตรวจสอบ Data ย้อนหลัง สามารถทำได้โดยคลิกที่ปุ่ม

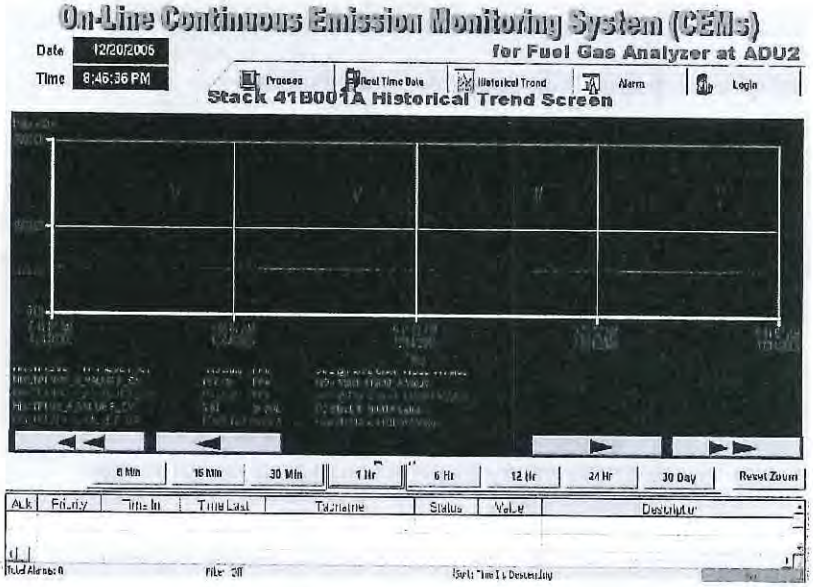
Historical Trend "Historical Trend" เพื่อเข้าไปยังหน้า Select Historical Trend Screen แสดงดังรูปที่ 10



รูปที่ 10 แสดงหน้าSelect Historical Trend Screen

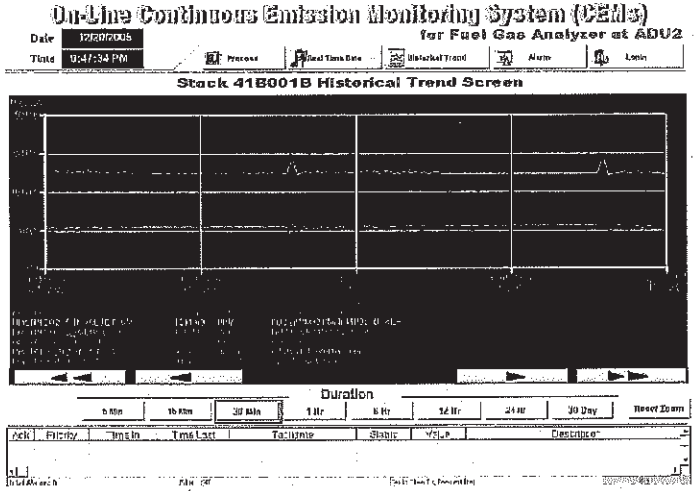
หลังจากปรากฏหน้า Select Historical Trend แล้วให้ทำการ กดปุ่มต่อไปนี้

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



รูปที่ 11 แสดงหน้า Stack 41B001A Historical Trend Screen

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง ซึ่งต้องการดูข้อมูลที่มี Start Time แตกต่างจากปัจจุบันมากๆเป็นวันๆหรือเดือน



รูปที่ 12 แสดงหน้า Stack 41B001B Historical Trend Screen

3.3 การใช้งาน Trend

การควบคุม Tool ของ Trend สามารถแบ่งออกเป็นกลุ่มได้ดังนี้

3.3.1 ปุ่มเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลังซึ่งต้องการดูในเวลาที่ใกล้เคียงกับเวลาปัจจุบันหรือห่างกับเวลาปัจจุบันไม่มากนักเราสามารถเรียกใช้ปุ่มต่างๆได้ดังนี้

 เลื่อนข้อมูลย้อนหลังไป ½ เท่า ของ Duration Time

 เลื่อนข้อมูลย้อนหลังไป ¼ เท่าของ Duration Time

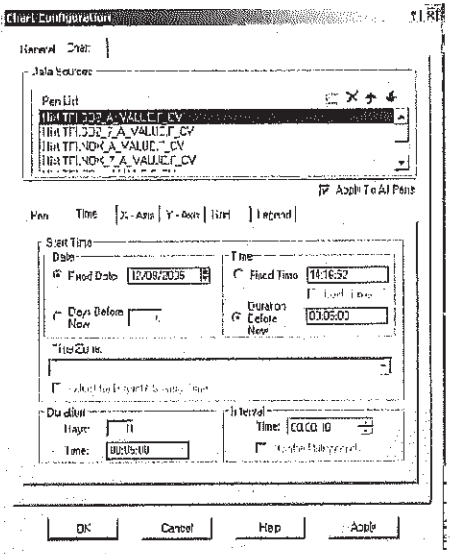
 เลื่อนข้อมูลไปข้างหน้า 1/2 เท่าของ Duration Time

 เลื่อนข้อมูลไปข้างหน้า 1/4 เท่าของ Duration Time

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง ซึ่งต้องการดูข้อมูลที่มี Start Time แตกต่างจากปัจจุบันมากๆเป็นวันๆหรือเดือนสามารถปฏิบัติได้ดังนี้

3.3.2 ปุ่มStart Date Time

1.) คับเบิ้ลคลิกที่ปุ่ม  จะปรากฏ Dialog Chart Configuration ดังรูปที่ 13



รูปที่ 13 แสดง Dialog Chart Configuration

2.) คลิ๊กที่ Tab Chart

3.) คลิ๊กที่ Tab Time

4.) คลิ๊กที่ Fixed Date

5.) เลือกวัน เดือน ปี ที่ต้องการดูข้อมูล (MM_DD_YY)

6.) คลิ๊กปุ่ม  "O.K." เมื่อได้วันที่ต้องการ

7.) คลิ๊กปุ่ม "CANCEL" เมื่อต้องการยกเลิก

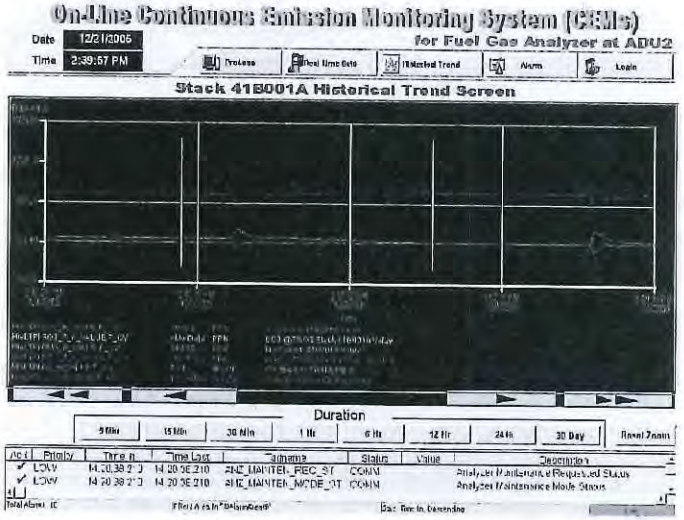
3.3.3 การปรับค่าDuration Time

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

3.3.4การขยายขนาด (Zoom) / Reset Zoom

- การขยายขนาดโดยการ Drag/Drop



รูปที่ 14 ตำแหน่งการ Drag และ Drop เมาส์

1. คลิ๊กซ้าย (เมาส์) ค้างที่ตำแหน่งที่ต้องการ (A)
2. ลากเมาส์ (Drag) มาที่ตำแหน่ง (B) ปล่อย (Drop)
3. บริเวณที่เลือกไว้บน Trend จะถูกขยายขึ้นตามที่ต้องการ

การกลับมาขนาดเดิม (Reset Zoom) Trend สามารถปฏิบัติได้ 2 แบบ คือ

1. การReset Zoom โดยใช้Zoom Tool บนหน้าTrend แสดงดังรูปที่ 14

1.1 คลิ๊กปุ่ม"Reset" Reset Zoom

1.2 ขนาดที่ถูกขยายจะกลับมาสู่ขนาดเดิม

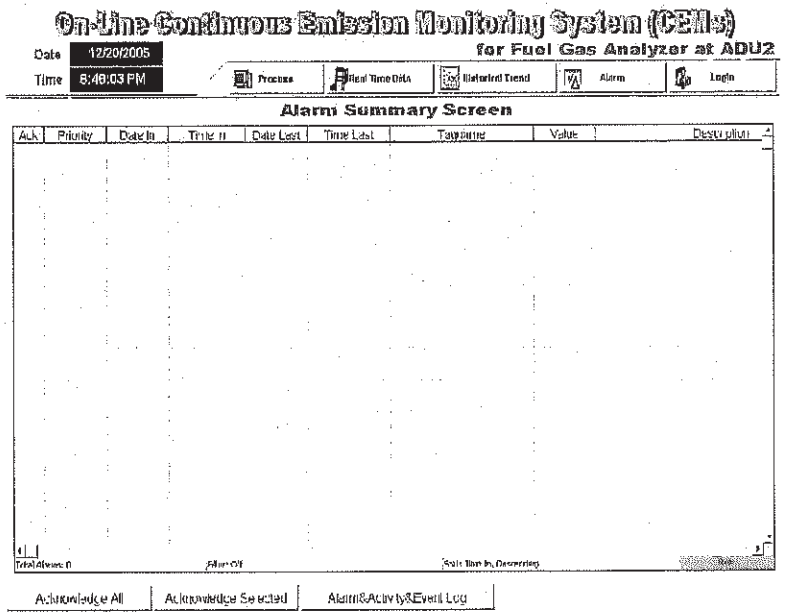
2. การ Reset Zoom โดยใช้เมาส์

2.1 คลิ๊กขวาบนพื้นที่ของTrend

2.2 ขนาดที่ถูกขยายจะกลับสู่ขนาดเดิม

3.4 หน้าAlarm Screen

หน้า Alarm Summaryจะแสดงค่าของ Alarm Eventที่เกิดขึ้นบน Process ให้ Operator ทราบเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นทันท่วงที ผู้ใช้สามารถเข้าไปยังหน้า Alarm Screen ได้โดยกดที่ปุ่ม "Alarm" เพื่อเข้าไปยังหน้า Alarm Screenแสดงดังรูปที่ 15



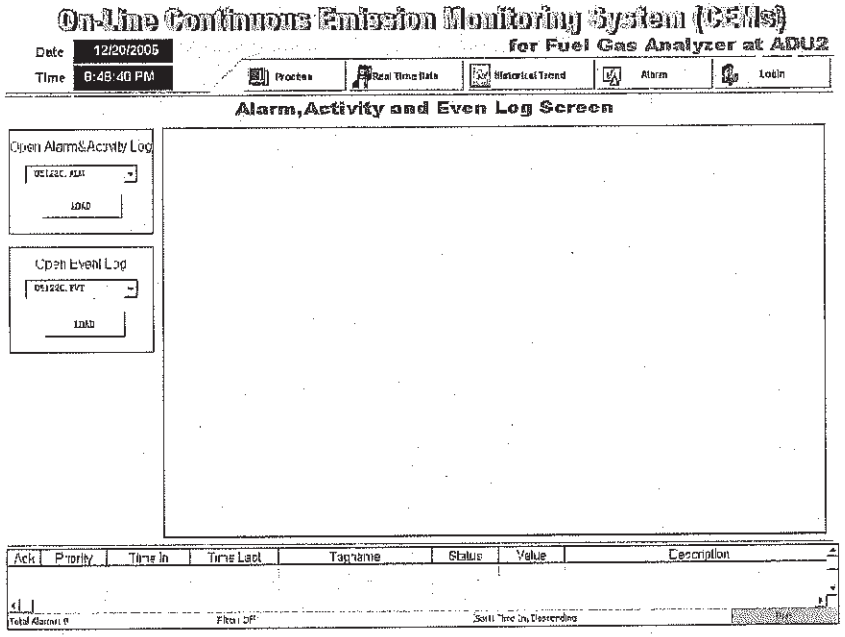
รูปที่ 15 แสดงหน้า Alarm Screen

การใช้งาน Alarm Summary Tool

Acknowledge Selected เป็นการAcknowledge ค่าAlarm ที่เกิดขึ้นบนAlarm Viewer โดยผู้ใช้หรือ Operatorคลิ๊กHigh Lightที่Alarm Eventที่ต้องการ Acknowledgedจากนั้น คลิ๊ก Ack Current หาก Alarm ที่สนามได้ Out of Alarm หรือReset แล้ว หลังจากAcknowledge แล้วAlarm ที่แสดงอยู่จะหายไป แสดงดังรูปที่ 20 ถ้าไม่หายแสดงว่าAlarm ดังกล่าวยังAlarm อยู่

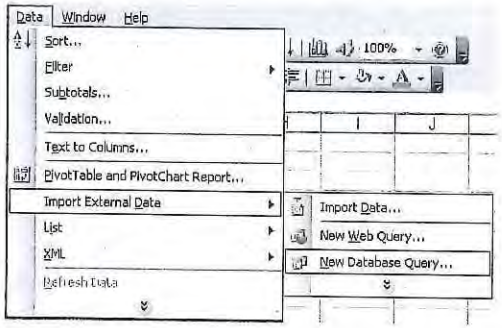
ปุ่ม Acknowledge All เป็นการ Acknowledge ค่า Alarm ที่เกิดขึ้นทั้งหมดบน Alarm Viewer โดยผู้ใช้หรือ Operator ไม่ต้องคลิ๊กHigh Light จากนั้น คลิ๊กAck All หาก Alarm ที่สนามได้ Out of Alarm หรือ Reset แล้ว หลังจาก Acknowledge แล้ว Alarm ที่แสดงอยู่จะหายไป

จากหน้า Alarm Screen สามารถคลิ๊กที่ 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 ที่ต้องการเข้ากดที่ปุ่ม Load

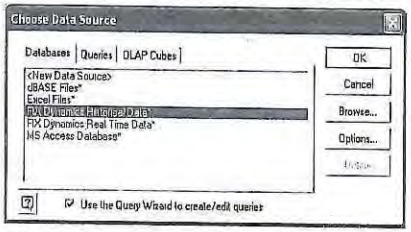


รูปที่ 16 แสดงหน้า Alarm, Activity and Even Log Screen

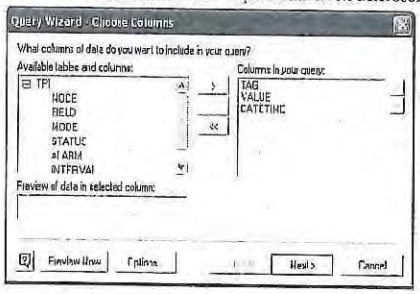
1. เปิดโปรแกรม Microsoft Excel แล้วเปิดหน้ากระดาษใหม่
2. ไปที่เมนู Data เลือก import External Data และ New Database Query



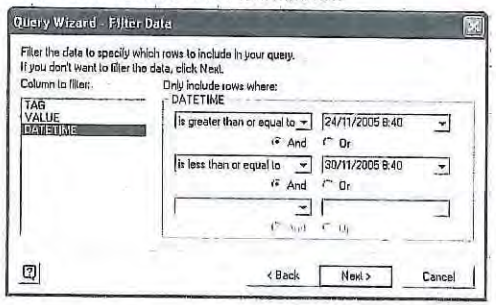
3. เลือก Fix Dynamics Historical Data และ Click O.K.



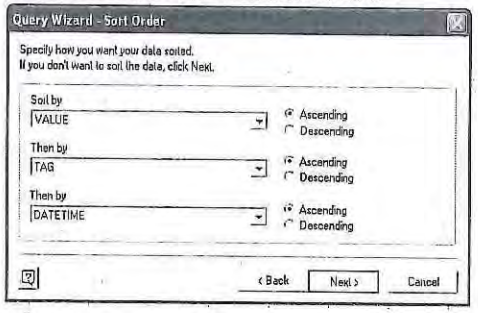
4. เลือก Fields ที่ต้องการจะ Export Data ลงใน Microsoft Excel



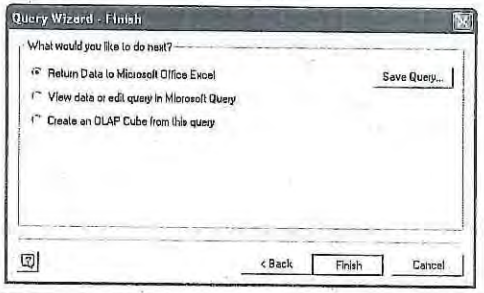
5. เลือกไปที่ DATETIMEเลือกวันเวลาที่ต้องการ



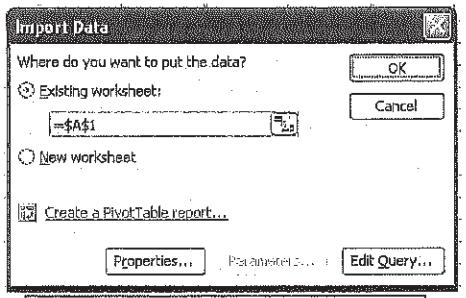
6. เลือกการเรียงลำดับการแสดงค่าใน Microsoft Excel



7. สิ้นสุดการทำงานของ โปรแกรม Query



8. เลือกตำแหน่งที่จะ Export Data ลงใน Micro Excel

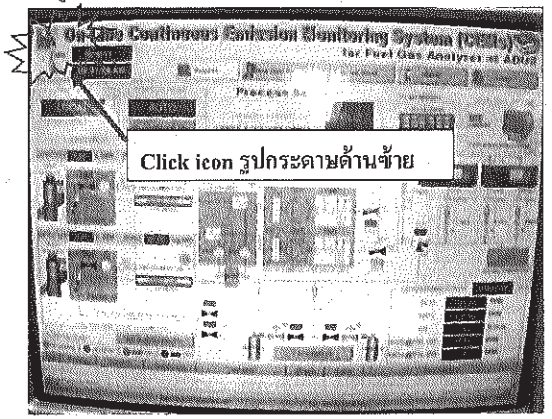


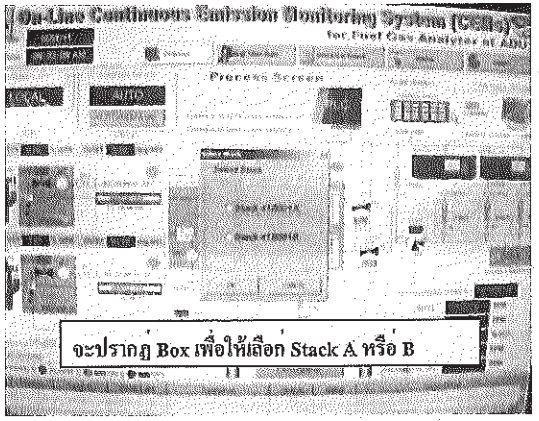
	A	D	C
1	TAG	VALUE	DATETIME
2	NOX_VALUE	127.6139994	24/11/2005 20:40
3	NOX_VALUE	129.5070056	24/11/2005 20:41
4	NOX_VALUE	130.9149933	24/11/2005 20:42
5	NOX_VALUE	128.6159973	24/11/2005 20:43
6	NOX_VALUE	150.3480072	24/11/2005 20:44
7	NOX_VALUE	146.772995	24/11/2005 20:45
8	NOX_VALUE	148.1150055	24/11/2005 20:46
9	NOX_VALUE	147.9550018	24/11/2005 20:47
10	NOX_VALUE	147.8639984	24/11/2005 20:48
11	NOX_VALUE	140.4400024	24/11/2005 20:49
12	NOX_VALUE	148.9579926	24/11/2005 20:50
13	NOX_VALUE	131.0570068	24/11/2005 20:51
14	NOX_VALUE	129.5090027	24/11/2005 20:52
15	NOX_VALUE	129.4349976	24/11/2005 20:53
16	NOX_VALUE	132.2109985	24/11/2005 20:54
17	NOX_VALUE	129.2290039	24/11/2005 20:55
18	NOX_VALUE	128.1860046	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	148.5299988	24/11/2005 20:59
22	NOX_VALUE	148.2539978	24/11/2005 21:00
23	NOX_VALUE	146.7160034	24/11/2005 21:01
24	NOX_VALUE	147.8080057	24/11/2005 21:02

ค่า Data ที่เก็บลงใน Microsoft Excel

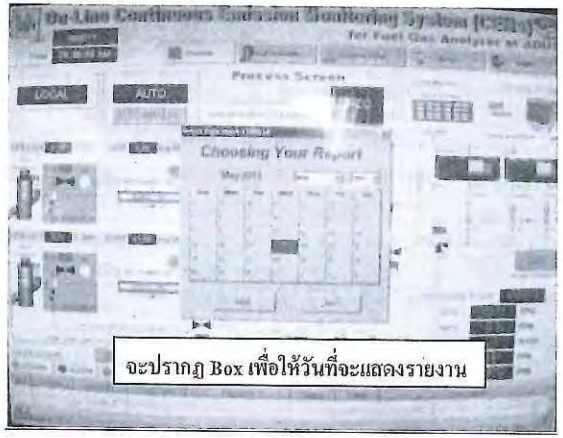
การดูค่าSO_2, NO_X, O_2, OPACITY, DUSTAverage ย้อนหลังเป็นชั่วโมงและเป็นวัน

เป็นการเรียกดูประวัติย้อนหลังแบบเฉลี่ยเป็นชั่วโมงหรือเป็นวันโดยมีวิธีทำดังนี้











Trouble Shooting

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

Exercise

1. ถ้าต้องการทราบค่า SO_2, NO_X, O_2, OPACITY, DUST ของเมื่อวานตอน 14:00 นาฬิกาต้องทำอย่างไร?
2. ในกรณีระบบ CEMs มี Alarm "Condensate Alarm" พนักงานต้องทำอย่างไร และติดต่อแผนกใด?
3. จงบอกวิธีการปฏิบัติเมื่อมี Alarm ต่างๆเกิดขึ้นที่หน้าจอ CEMs?
4. จงบอกวิธีเก็บข้อมูลค่า SO_2, NO_X, O_2, OPACITY, DUST เฉลี่ยเป็นชั่วโมงย้อนหลัง 1 สัปดาห์?

Competency evaluation (การประเมินผลภาคปฏิบัติ)

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

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

Operator สามารถอธิบายการใช้ระบบ CEMs Network System Operation ได้ถูกต้องตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้หรือไม่

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

เอกสารแนบที่ 11

เอกสารสอบเทียบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE

PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.

Effective Date 27.11.2023

Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,157	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A16	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107574	133488
1,158	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A17	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107580	133494
1,159	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A17	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107580	133494
1,160	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A18	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107582	133496
1,161	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A18	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107582	133496
1,162	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A19	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107583	133497
1,163	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A19	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107583	133497
1,164	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A20	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107581	133495
1,165	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A20	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107581	133495
1,166	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A21	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107575	133489
1,167	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A21	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107575	133489
1,168	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A22	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107576	133490
1,169	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A22	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107576	133490
1,170	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A23	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107577	133491
1,171	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A23	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107577	133491
1,172	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A24	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107578	133492
1,173	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A24	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107578	133492
1,174	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A25	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107579	133493
1,175	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A25	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107579	133493
1,176	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV03	PM DELUGE VALVE GCU/LSU (DV03)	6M						I						I	RRE-EREA	27061	27061
1,177	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV04	PM DELUGE VALVE GCU/LSU (DV04)	6M						I						I	RRE-EREA	27062	27062
1,178	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV04	Clean Strainer line WF(DV04)	6M						I						I	RRE-MREA	142447	172093
1,179	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV05	PM DELUGE VALVE GCU/LSU (DV05)	6M						I						I	RRE-EREA	27063	27063
1,180	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV05	Clean Strainer line WF(DV05)	6M						I						I	RRE-MREA	142448	172094
1,181	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101A-NOX	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266431	299126
1,182	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101A-O2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266432	299127
1,183	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101A-SO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266430	299125
1,184	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101B-NOX	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266435	299130
1,185	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101B-O2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266436	299131
1,186	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101B-SO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266434	299129
1,187	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411102A-OPA	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266433	299128
1,188	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411102B-OPA	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266437	299132
1,189	ADU2-42 -QMI_LIQ	ADU2-AIT420801	VERIFY PH METER ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	41003	42603
1,190	ADU2-42 -QMI_LIQ	ADU2-AIT420801	CLEAN PH SENSOR PROBE ADU2 PLANT	2M		P		P		P		P		P		P	CAN-Q3PW	41004	42604

เอกสารแนบที่ 12

แผน Preventive Maintenance ประจำปี 2567

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1	ADU2		CHECK STATUS ANALYZER OF ADU2 PLANT (ALL	1W	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	P	CAN-Q3PW	92831	116716
2	ADU2		VERIFY OXYGEN ANALYZER AT-41100A	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92832	116717
3	ADU2		VERIFY OXYGEN ANALYZER AT-41100B	3M	V			V			V			V			CAN-Q3PW	92832	116718
4	ADU2		VERIFY TDS METER AT-4207 OF ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116738
5	ADU2		VERIFY ORP METER AT-4206 OF ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116737
6	ADU2		VERIFY PH METER AT-4205 OF ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116736
7	ADU2		VERIFY TDS METER AT-4204 OF ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116735
8	ADU2		VERIFY ORP METER AT-4203 OF ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116734
9	ADU2		VERIFY PH METER AT-4202 OF ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116733
10	ADU2		VERIFY CEMS ANALYZER AI-4101B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116731
11	ADU2		VERIFY CEMS ANALYZER AI-4101A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116730
12	ADU2		VERIFY OPACITY AI-411102B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116729
13	ADU2		VERIFY OPACITY AI-411102A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	92833	116728
14	ADU2		VERIFY GAS DETECTOR OF ADU2 PLANT (ALL T	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	92834	116739
15	ADU2		INSPECTION MACHINE ADU2	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	108425	134454
16	ADU2-E21		PARTIAL DISCHARGE SIGNAL MEASURING	1Y		I											CCH-SWRL	85102	105921
17	ADU2-41 -41T001		Inspection Open Vent (ELBOW)/Bird Screen	6M						I						I	RRE-MREA	267002	299061
18	ADU2-41 -LN01		PM LIGHTNING SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26757	26757
19	ADU2-41 -LN02		PM LIGHTNING SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26758	26758
20	ADU2-42 -42P028C		VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94461	118761
21	ADU2-42 -LN03		PM LIGHTNING SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26964	26964
22	ADU2-43 -LN04		PM LIGHTNING SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27018	27018
23	ADU2-CR -66FMP001		PM FIRE ALARM PANEL ADU2	1Y								I					RRE-EREA	27145	27145
24	ADU2-CR -66IMP001		PM INERGEN SYSTEM ADU2	6M			I						I				RRE-EREA	27147	27147
25	ADU2-E1B-BC001		INSPECTION CABINET OF B/C BC001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27162	27162
26	ADU2-E1B-KT1A		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	6M		Q						Q					CCH-TRTL	27165	27165
27	ADU2-E1B-KT1A		VISUAL INSPECT POWER TRANSFORMER (OLTC)	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27164	27164
28	ADU2-E1B-KT2A		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	6M		Q						Q					CCH-TRTL	27167	27167
29	ADU2-E1B-KT2A		VISUAL INSPECT POWER TRANSFORMER (OLTC)	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27166	27166
30	ADU2-E1B-TR001		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y								Q					CCH-TRTL	27169	27169
31	ADU2-E1B-TR001		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27168	27168
32	ADU2-E1B-YARD		INSPECT 115 KV AIS SUBSTATION AT E1B	2W	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27170	27170
33	ADU2-E21-66CAP001_1		VISUAL INSPECT MV CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27183	27183
34	ADU2-E21-66CAP001_2		VISUAL INSPECT MV CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27184	27184

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
35	ADU2-E21-66CAP002_1		VISUAL INSPECT MV CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27185	27185
36	ADU2-E21-66CAP002_2		VISUAL INSPECT MV CAPACITOR	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27186	27186
37	ADU2-E21-66TR001		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y				Q									CCH-TRTL	27241	27241
38	ADU2-E21-66TR001		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27240	27240
39	ADU2-E21-66TR002		OIL ANALYSIS (DGA,DIELEC,IFT,ACID,MOIS)	1Y				Q									CCH-TRTL	27243	27243
40	ADU2-E21-66TR002		VISUAL INSPECT DISTRIBUTION TRANSFORMER	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	27242	27242
41	ADU2-E21-66UPS001		INSPECTION CABINET OF UPS 66UPS001	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27244	27244
42	ADU2-41 -66FMP001 -DV01		PM DELUGE VALVE ADU (DV01)	6M						I						I	RRE-EREA	26749	26749
43	ADU2-41 -66FMP001 -DV02		PM DELUGE VALVE ADU (DV02)	6M						I						I	RRE-EREA	26750	26750
44	ADU2-41 -NV4109 -M01		INSPECT MOTOR OPERATED VALVE NV-4109	4M		I				I				I			RRE-EREA	26759	26759
45	ADU2-42 -NV4201 -M01		INSPECT MOTOR OPERATED VALVE NV-4201	4M		I				I				I			RRE-EREA	26965	26965
46	ADU2-42 -NV4202 -M01		INSPECT MOTOR OPERATED VALVE NV-4202	4M		I				I				I			RRE-EREA	26966	26966
47	ADU2-45 -45P004A -M01		GREASING LV MOTOR 45P004AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	27039	27039
48	ADU2-45 -45P004A -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P004AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27040	27040
49	ADU2-45 -45P004B -M01		GREASING LV MOTOR 45P004BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	27042	27042
50	ADU2-45 -45P004B -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P004BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27043	27043
51	ADU2-BDG-69LP002 -E5		PM EMER LIGHTING OFFICE COND	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27128	27128
52	ADU2-CCR-69LP002 -E4		PM EMER LIGHTING CCR ADU2	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27144	27144
53	ADU2-CR -69LP002 -E3		PM EMER LIGHTING CONTROL ROOM ADU2	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27157	27157
54	ADU2-E21-66LP001 -E2		PM EMER LIGHTING MCC ADU2	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27239	27239
55	ADU2-E21-MCC1_01 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41TN03	6M	I						I						RRE-EREA	27247	27247
56	ADU2-E21-MCC1_01 -JA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P007A	6M		I						I					RRE-EREA	27248	27248
57	ADU2-E21-MCC1_02 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P009B	6M			I						I				RRE-EREA	27249	27249
58	ADU2-E21-MCC1_02 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P010A	6M						I						I	RRE-EREA	27250	27250
59	ADU2-E21-MCC1_02 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E020_M02	6M						I						I	RRE-EREA	27251	27251
60	ADU2-E21-MCC1_02 -EA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P005A	6M				I						I			RRE-EREA	27252	27252
61	ADU2-E21-MCC1_02 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P003B	6M					I						I		RRE-EREA	27253	27253
62	ADU2-E21-MCC1_02 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P006B	6M	I						I						RRE-EREA	27254	27254
63	ADU2-E21-MCC1_03 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P011B	6M			I						I				RRE-EREA	27255	27255
64	ADU2-E21-MCC1_03 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E019_M04	6M					I						I		RRE-EREA	27256	27256
65	ADU2-E21-MCC1_03 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E019_M02	6M					I						I		RRE-EREA	27257	27257
66	ADU2-E21-MCC1_04 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P013B	6M			I						I				RRE-EREA	27258	27258
67	ADU2-E21-MCC1_04 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P003B	6M					I						I		RRE-EREA	27259	27259
68	ADU2-E21-MCC1_04 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P002A	6M				I						I			RRE-EREA	27260	27260

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
69	ADU2-E21-MCC1_04 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P004A	6M		I						I					RRE-EREA	27261	27261
70	ADU2-E21-MCC1_05 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P014A	6M				I						I			RRE-EREA	27262	27262
71	ADU2-E21-MCC1_05 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P015B	6M					I						I		RRE-EREA	27263	27263
72	ADU2-E21-MCC1_05 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P010A	6M		I						I					RRE-EREA	27264	27264
73	ADU2-E21-MCC1_05 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P008B	6M	I						I						RRE-EREA	27265	27265
74	ADU2-E21-MCC1_05 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P007A	6M		I						I					RRE-EREA	27266	27266
75	ADU2-E21-MCC1_06 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P017A	6M						I						I	RRE-EREA	27267	27267
76	ADU2-E21-MCC1_06 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P018B	6M			I						I				RRE-EREA	27268	27268
77	ADU2-E21-MCC1_06 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P028B	6M	I						I						RRE-EREA	27269	27269
78	ADU2-E21-MCC1_06 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P005B	6M	I						I						RRE-EREA	27270	27270
79	ADU2-E21-MCC1_06 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P012A	6M				I						I			RRE-EREA	27271	27271
80	ADU2-E21-MCC1_06 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P011C	6M					I						I		RRE-EREA	27272	27272
81	ADU2-E21-MCC1_07 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P019A	6M		I						I					RRE-EREA	27273	27273
82	ADU2-E21-MCC1_07 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P020B	6M			I						I				RRE-EREA	27274	27274
83	ADU2-E21-MCC1_07 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M06	6M				I						I			RRE-EREA	27275	27275
84	ADU2-E21-MCC1_07 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M04	6M		I						I					RRE-EREA	27276	27276
85	ADU2-E21-MCC1_07 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M02	6M		I						I					RRE-EREA	27277	27277
86	ADU2-E21-MCC1_08 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P021A	6M				I						I			RRE-EREA	27278	27278
87	ADU2-E21-MCC1_08 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P022B	6M					I						I		RRE-EREA	27279	27279
88	ADU2-E21-MCC1_08 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M12	6M				I						I			RRE-EREA	27280	27280
89	ADU2-E21-MCC1_08 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M10	6M				I						I			RRE-EREA	27281	27281
90	ADU2-E21-MCC1_08 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M08	6M					I						I		RRE-EREA	27282	27282
91	ADU2-E21-MCC1_09 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P023B	6M	I						I						RRE-EREA	27283	27283
92	ADU2-E21-MCC1_09 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P029B	6M					I						I		RRE-EREA	27284	27284
93	ADU2-E21-MCC1_09 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M18	6M		I						I					RRE-EREA	27285	27285
94	ADU2-E21-MCC1_09 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M16	6M			I						I				RRE-EREA	27286	27286
95	ADU2-E21-MCC1_09 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M14	6M			I						I				RRE-EREA	27287	27287
96	ADU2-E21-MCC1_10 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A2	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27288	27288
97	ADU2-E21-MCC1_10 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A4	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27289	27289
98	ADU2-E21-MCC1_10 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_S2	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27290	27290
99	ADU2-E21-MCC1_10 -EA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P050B	6M	I						I						RRE-EREA	27291	27291
100	ADU2-E21-MCC1_10 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P024A	6M						I						I	RRE-EREA	27292	27292
101	ADU2-E21-MCC1_10 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M20	6M			I						I				RRE-EREA	27293	27293
102	ADU2-E21-MCC1_11 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P003A	6M		I						I					RRE-EREA	27294	27294

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
103	ADU2-E21-MCC1_11 -EA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P005B	6M					I						I		RRE-EREA	27295	27295
104	ADU2-E21-MCC1_11 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P002B	6M			I						I				RRE-EREA	27296	27296
105	ADU2-E21-MCC1_11 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P001A	6M				I						I			RRE-EREA	27297	27297
106	ADU2-E21-MCC1_12 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43K001C_M01	6M		I						I					RRE-EREA	27298	27298
107	ADU2-E21-MCC1_12 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P004B	6M			I						I				RRE-EREA	27299	27299
108	ADU2-E21-MCC1_12 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E001_M02	6M			I						I				RRE-EREA	27300	27300
109	ADU2-E21-MCC1_12 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M04	6M		I						I					RRE-EREA	27301	27301
110	ADU2-E21-MCC1_12 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M02	6M	I						I						RRE-EREA	27302	27302
111	ADU2-E21-MCC1_13 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P006B	6M					I						I		RRE-EREA	27303	27303
112	ADU2-E21-MCC1_13 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P002A	6M		I						I					RRE-EREA	27304	27304
113	ADU2-E21-MCC1_13 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P004A	6M						I						I	RRE-EREA	27305	27305
114	ADU2-E21-MCC1_13 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P003B	6M					I						I		RRE-EREA	27306	27306
115	ADU2-E21-MCC1_13 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P001B	6M			I						I				RRE-EREA	27307	27307
116	ADU2-E21-MCC1_14 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P005B	6M					I						I		RRE-EREA	27308	27308
117	ADU2-E21-MCC1_14 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P006B	6M	I						I						RRE-EREA	27309	27309
118	ADU2-E21-MCC1_14 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P007A	6M			I						I				RRE-EREA	27310	27310
119	ADU2-E21-MCC1_14 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P008B	6M			I						I				RRE-EREA	27311	27311
120	ADU2-E21-MCC1_14 -EA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P003B	6M			I						I				RRE-EREA	27312	27312
121	ADU2-E21-MCC1_14 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P002	6M	I						I						RRE-EREA	27313	27313
122	ADU2-E21-MCC1_14 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P004A	6M		I						I					RRE-EREA	27314	27314
123	ADU2-E21-MCC1_15 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M04	6M			I						I				RRE-EREA	27315	27315
124	ADU2-E21-MCC1_15 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M02	6M			I						I				RRE-EREA	27316	27316
125	ADU2-E21-MCC1_15 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M06	6M					I						I		RRE-EREA	27317	27317
126	ADU2-E21-MCC1_15 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M04	6M					I						I		RRE-EREA	27318	27318
127	ADU2-E21-MCC1_15 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M02	6M			I						I				RRE-EREA	27319	27319
128	ADU2-E21-MCC1_16 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M06	6M			I						I				RRE-EREA	27320	27320
129	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27203	27203
130	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27204	27204
131	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27205	27205
132	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27206	27206
133	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27207	27207
134	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27208	27208
135	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27209	27209
136	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27210	27210

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
137	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27211	27211
138	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27212	27212
139	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27213	27213
140	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27214	27214
141	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27215	27215
142	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27216	27216
143	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27217	27217
144	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27218	27218
145	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27219	27219
146	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27220	27220
147	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27221	27221
148	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27222	27222
149	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27223	27223
150	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27224	27224
151	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27225	27225
152	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27226	27226
153	ADU2-E21-66IMP001 -H3.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27227	27227
154	ADU2-E21-66IMP001 -H3.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27228	27228
155	ADU2-E21-66IMP001 -H4.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27229	27229
156	ADU2-E21-66IMP001 -H4.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27230	27230
157	ADU2-E21-66IMP001 -H9.D1 -1		PM HEAT DETECTOR BATTERY ROOM ZONE1	6M			I						I				RRE-EREA	27231	27231
158	ADU2-E21-66IMP001 -H9.D2 -1		PM HEAT DETECTOR BATTERY ROOM ZONE2	6M			I						I				RRE-EREA	27232	27232
159	ADU2-41 -6600A26		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107572	133486
160	ADU2-41 -6600A26		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107572	133486
161	ADU2-41 -6600A27		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107573	133487
162	ADU2-41 -6600A27		PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107573	133487
163	ADU2-E1B-BC001 -BATT		PM BATTERY ADU2-E1B-BC001 -BATT	1Y									P				CCH-UPS	89514	113009
164	ADU2-E22-AC43E005M1		PM VSD E22-AC43E005M1	1Y												I	RRE-EREA	107134	132923
165	ADU2-E22-AC43E005M1		Inspect VSD ADU2-E22-AC43E005M1	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	110062	137473
166	ADU2-42 -42K001A -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42K001A	6M	T						T						RRE-EREA	113568	141280
167	ADU2-42 -42K001B -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42K001B	6M		T						T					RRE-EREA	113573	141283
168	ADU2-E21-MCC1+ -N01_1		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P030A	6M			I						I				RRE-EREA	113571	141281
169	ADU2-E21-MCC1+ -N01_2		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P030B	6M		I						I					RRE-EREA	113575	141285
170	ADU2-E21-MCC1+ -N01_3		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P031A	6M			I						I				RRE-EREA	113576	141286

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
171	ADU2-E21-MCC1+ -N01_4		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P031B	6M		I						I					RRE-EREA	113577	141287
172	ADU2-E21-MCC1+ -N01_5		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P032A	6M			I						I				RRE-EREA	113578	141288
173	ADU2-E21-MCC1+ -N01_6		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P032B	6M		I						I					RRE-EREA	113579	141529
174	ADU2-E21-MCC1+ -N01_7		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P033A	6M			I						I				RRE-EREA	113580	141530
175	ADU2-E21-MCC1+ -N01_8		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P033B	6M		I						I					RRE-EREA	113582	141531
176	ADU2-E21-MCC1+ -N01_9		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42K001A	6M			I						I				RRE-EREA	113583	141532
177	ADU2-E21-MCC1+ -N01_10		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42K001B	6M		I						I					RRE-EREA	113584	141533
178	ADU2-41 -PIPING	1-1/2-FA-4103008	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232769	264318
179	ADU2-41 -PIPING	1-1/2-FA-4103009	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232770	264319
180	ADU2-41 -PIPING	1-1/2-FA-4108025	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232777	264326
181	ADU2-41 -PIPING	1-1/2-FA-4109020	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232780	264329
182	ADU2-43 -PIPING	1-1/2-FA-4302022	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232789	264338
183	ADU2-45 -PIPING	1-1/2-FA-4503008	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232800	264349
184	ADU2-45 -PIPING	1-1/2-FA-4503014	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232801	264350
185	ADU2-45 -PIPING	1-1/2-FA-4503019	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232802	264351
186	ADU2-45 -PIPING	1-1/2-FA-4507005	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235381	266950
187	ADU2-45 -PIPING	1-1/2-MX-4505063	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232886	264435
188	ADU2-45 -PIPING	1-1/2-MX-4505065	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232888	264437
189	ADU2-46 -PIPING	1-1/2-SHO-4605088	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236132	267701
190	ADU2-46 -PIPING	1-1/2-SHO-4608007	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236142	267711
191	ADU2-46 -PIPING	1-1/2-SHO-4609002	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236144	267713
192	ADU2-46 -PIPING	1-1/2-SHO-4610011	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	232909	260408
193	ADU2-46 -PIPING	1-1/2-SHO-4610012	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236146	267715
194	ADU2-41 -PIPING	1-FA-4114006	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235422	266991
195	ADU2-41 -PIPING	1-FA-4115006	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235423	266992
196	ADU2-45 -PIPING	1-FA-4503020	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232803	264352
197	ADU2-46 -PIPING	1-FA-4608014	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232820	264369
198	ADU2-41 -PIPING	1-FG-4113003	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235426	266995
199	ADU2-47 -PIPING	1-FG-4704013	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232832	264381
200	ADU2-46 -PIPING	1-LN-4608010	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236096	267665
201	ADU2-46 -PIPING	1-LN-4608011	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236097	267666
202	ADU2-46 -PIPING	1-LN-4608020	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236099	267668
203	ADU2-46 -PIPING	1-LN-4608021	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236100	267669
204	ADU2-46 -PIPING	1-LN-4608022	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236101	267670

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
205	ADU2-00 -PIPING	1-LN-8935060	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235104	266673
206	ADU2-41 -PIPING	1-MX-4102050	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232876	264425
207	ADU2-45 -PIPING	1-P-4506006	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236194	267763
208	ADU2-46 -PIPING	1-SHO-4605011	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236131	267700
209	ADU2-46 -PIPING	1-SHO-4608006	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236141	267710
210	ADU2-00 -PIPING	10-AMR-6982050	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	235038	266607
211	ADU2-41 -PIPING	10-ATB-4109054	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235394	266963
212	ADU2-41 -PIPING	10-ATB-4109056	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235395	266964
213	ADU2-41 -PIPING	10-ATB-4109058	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235397	266966
214	ADU2-00 -PIPING	10-FA-0017002	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235075	266644
215	ADU2-43 -PIPING	10-FA-4303009	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232790	264339
216	ADU2-41 -PIPING	10-FG-4113002	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235425	266994
217	ADU2-42 -PIPING	10-HN-4202009	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235730	267299
218	ADU2-42 -PIPING	10-LGO-4205006	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235746	267315
219	ADU2-42 -PIPING	10-LGO-4205007	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235747	267316
220	ADU2-42 -PIPING	10-LGO-4206002	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235751	267320
221	ADU2-42 -PIPING	10-LGO-4206003	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235752	267321
222	ADU2-47 -PIPING	10-MX-4710014	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232891	264440
223	ADU2-41 -PIPING	10-P-4108010	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235549	267118
224	ADU2-42 -PIPING	10-P-4205003	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235792	267361
225	ADU2-43 -PIPING	10-P-4304001	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	235947	267516
226	ADU2-47 -PIPING	10-VR-4710001	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	233054	264634
227	ADU2-47 -PIPING	10-VR-4710008	Piping inspection (Class3)	5Y						I							IRI-INRE	232992	264559
228	ADU2-47 -PIPING	12-ATB-4710021	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	232746	264295
229	ADU2-00 -PIPING	12-HN-69112008	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235093	266662
230	ADU2-00 -PIPING	12-HN-89112005	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235094	266663
231	ADU2-00 -PIPING	12-MX-69121001	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235140	266709
232	ADU2-41 -PIPING	12-P-4107006	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235541	267110
233	ADU2-41 -PIPING	12-P-4107007	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235542	267111
234	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111001	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235574	267143
235	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111002	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235575	267144
236	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111003	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235576	267145
237	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111004	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235577	267146
238	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111005	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235578	267147

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
239	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111006	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235579	267148
240	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111007	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235580	267149
241	ADU2-41 -PIPING	12-P-4111008	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235581	267150
242	ADU2-42 -PIPING	12-P-4202003	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235765	267334
243	ADU2-42 -PIPING	12-P-4203002	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235773	267342
244	ADU2-42 -PIPING	12-P-4206001	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235795	267364
245	ADU2-42 -PIPING	12-P-4208005	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235815	267384
246	ADU2-00 -PIPING	14-ATB-89125005	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235044	266613
247	ADU2-00 -PIPING	14-FG-6982050	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235085	266654
248	ADU2-41 -PIPING	14-P-4101007	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235513	267082
249	ADU2-42 -PIPING	14-P-4202006	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235768	267337
250	ADU2-42 -PIPING	14-P-4203005	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235776	267345
251	ADU2-43 -PIPING	14-P-4301002	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	235920	267489
252	ADU2-42 -PIPING	16-FA-4209013	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232785	264334
253	ADU2-41 -PIPING	16-P-4102001	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235514	267083
254	ADU2-41 -PIPING	16-P-4105001	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235527	267096
255	ADU2-41 -PIPING	16-P-4105002	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235528	267097
256	ADU2-41 -PIPING	16-P-4107001	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235536	267105
257	ADU2-41 -PIPING	16-P-4108036	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235552	267121
258	ADU2-41 -PIPING	16-P-4108037	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235553	267122
259	ADU2-41 -PIPING	16-P-4109033	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235558	267127
260	ADU2-41 -PIPING	16-P-4109050	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235559	267128
261	ADU2-41 -PIPING	16-P-4109051	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235560	267129
262	ADU2-41 -PIPING	16-P-4109069	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235563	267132
263	ADU2-42 -PIPING	16-P-4202004	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235766	267335
264	ADU2-42 -PIPING	16-P-4202007	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235769	267338
265	ADU2-42 -PIPING	16-P-4205004	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235793	267362
266	ADU2-42 -PIPING	16-P-4208003	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235813	267382
267	ADU2-41 -PIPING	18-P-4107002	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235537	267106
268	ADU2-42 -PIPING	18-P-4209001	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235818	267387
269	ADU2-45 -PIPING	2-AMR-4506002	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236195	267764
270	ADU2-43 -PIPING	2-FA-4304011	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232794	264343
271	ADU2-46 -PIPING	2-FA-4609012	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232823	264372
272	ADU2-41 -PIPING	2-FG-4113004	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235427	266996

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
273	ADU2-41 -PIPING	2-FG-4113006	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232826	264375
274	ADU2-41 -PIPING	2-FG-4114001	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235429	266998
275	ADU2-41 -PIPING	2-FG-4115001	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235432	267001
276	ADU2-43 -PIPING	2-FG-4304024	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232828	264377
277	ADU2-47 -PIPING	2-FG-4711019	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232835	264384
278	ADU2-42 -PIPING	2-LGO-4206032	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232861	264410
279	ADU2-47 -PIPING	2-LGO-4710025	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232862	264411
280	ADU2-47 -PIPING	2-LGO-4713009	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232864	264413
281	ADU2-47 -PIPING	2-LGO-4713012	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232865	264414
282	ADU2-47 -PIPING	2-LGO-4713017	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232866	264415
283	ADU2-47 -PIPING	2-LGO-4713018	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232867	264416
284	ADU2-47 -PIPING	2-LGO-4713020	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232868	264417
285	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020003	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235111	266680
286	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020004	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235112	266681
287	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020103	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235115	266684
288	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020104	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235116	266685
289	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020105	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235117	266686
290	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020106	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235118	266687
291	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020107	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235119	266688
292	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020108	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235120	266689
293	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020109	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235121	266690
294	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020110	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235122	266691
295	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020111	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235123	266692
296	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020112	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235124	266693
297	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020113	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235125	266694
298	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020114	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235126	266695
299	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020115	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235127	266696
300	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020116	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235128	266697
301	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020117	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235129	266698
302	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020118	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235130	266699
303	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020119	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235131	266700
304	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020120	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235132	266701
305	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020123	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235135	266704
306	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020124	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235136	266705

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
307	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020125	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235137	266706
308	ADU2-00 -PIPING	2-MX-0020126	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235138	266707
309	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4103010	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235483	267052
310	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4103011	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235484	267053
311	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4103012	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235485	267054
312	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4103013	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235486	267055
313	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4103023	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232878	264427
314	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4103024	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232879	264428
315	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4108021	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235490	267059
316	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4108028	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235493	267062
317	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4109015	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232881	264430
318	ADU2-41 -PIPING	2-MX-4109034	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232882	264431
319	ADU2-45 -PIPING	2-MX-4505064	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232887	264436
320	ADU2-45 -PIPING	2-MX-4505066	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232889	264438
321	ADU2-45 -PIPING	2-MX-4505067	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232890	264439
322	ADU2-47 -PIPING	2-MX-4710027	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232892	264441
323	ADU2-47 -PIPING	2-MX-4710029	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232893	264442
324	ADU2-46 -PIPING	2-P-4608012	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232906	260405
325	ADU2-46 -PIPING	2-SHO-4604013	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236128	267697
326	ADU2-42 -PIPING	20-P-4208007	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	235817	267386
327	ADU2-E1B-7012	20009059	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y						P							CCH-TRTL	85030	105862
328	ADU2-E1B-7012	20009059	GER RID OF WEED	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	85025	108895
329	ADU2-E1B-7012	20009059	VISUAL INSPECT 115KV OUTDOOR SWITCH YARD	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	85029	108896
330	ADU2-E1B-7042	20009061	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y						P							CCH-TRTL	85042	105870
331	ADU2-E1B-7042	20009061	GER RID OF WEED	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	85037	108899
332	ADU2-E1B-7042	20009061	VISUAL INSPECT 115KV OUTDOOR SWITCH YARD	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	85041	108900
333	ADU2-41 -66FMP001 -DV01	20009068	Clean Strainer line WF(DV01-DV03)	6M						I						I	RRE-MREA	142446	172092
334	ADU2-E1B-7015	20009073	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y						P							CCH-TRTL	85036	105866
335	ADU2-E1B-7015	20009073	GER RID OF WEED	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	85031	108897
336	ADU2-E1B-7015	20009073	VISUAL INSPECT 115KV OUTDOOR SWITCH YARD	2W	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	RRE-EREA	85035	108898
337	ADU2-E1B-A01	20009695	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107587	133501
338	ADU2-E1B-A01	20009695	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107587	133501
339	ADU2-E1B-A02	20009696	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107588	133502
340	ADU2-E1B-A02	20009696	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107588	133502

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
341	ADU2-E1B-A03	20009697	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107589	133503
342	ADU2-E1B-A03	20009697	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107589	133503
343	ADU2-E1B-A04	20009698	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107590	133504
344	ADU2-E1B-A04	20009698	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107590	133504
345	ADU2-43 -PIPING	24-P-4303001	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235940	267509
346	ADU2-43 -PIPING	24-P-4303003	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235942	267511
347	ADU2-43 -PIPING	24-P-4303004	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235943	267512
348	ADU2-41 -PIPING	3-ATB-4108040	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235392	266961
349	ADU2-41 -PIPING	3-ATB-4109073	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235398	266967
350	ADU2-41 -PIPING	3-FA-4101013	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232765	264314
351	ADU2-41 -PIPING	3-FA-4101018	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232766	264315
352	ADU2-41 -PIPING	3-FA-4102020	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232768	264317
353	ADU2-41 -PIPING	3-FA-4107011	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232773	264322
354	ADU2-41 -PIPING	3-FA-4108018	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232775	264324
355	ADU2-41 -PIPING	3-FA-4113010	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232783	264332
356	ADU2-41 -PIPING	3-FA-4113011	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235421	266990
357	ADU2-43 -PIPING	3-FA-4304014	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232795	264344
358	ADU2-45 -PIPING	3-FA-4507002	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232805	264354
359	ADU2-45 -PIPING	3-FA-4507003	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232806	264355
360	ADU2-45 -PIPING	3-FA-4507004	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232807	264356
361	ADU2-45 -PIPING	3-FA-4508002	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232808	264357
362	ADU2-00 -PIPING	3-FG-0015004	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	235083	266652
363	ADU2-42 -PIPING	3-FG-4209014	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232827	264376
364	ADU2-45 -PIPING	3-FG-4505016	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232829	264378
365	ADU2-45 -PIPING	3-FG-4506005	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232830	264379
366	ADU2-47 -PIPING	3-FG-4704009	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232831	264380
367	ADU2-41 -PIPING	3-FO-4113005	Piping inspection (Class3)	5Y						I							IRI-INRE	235435	267004
368	ADU2-41 -PIPING	3-FO-4114004	Piping inspection (Class3)	5Y						I							IRI-INRE	235440	267009
369	ADU2-47 -PIPING	3-FO-4704008	Piping inspection (Class3)	5Y					I								IRI-INRE	232836	264385
370	ADU2-00 -PIPING	3-MX-0020121	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235133	266702
371	ADU2-00 -PIPING	3-MX-0020122	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235134	266703
372	ADU2-45 -PIPING	3-P-4502026	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236051	267620
373	ADU2-45 -PIPING	3-P-4506003	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236192	267761
374	ADU2-46 -PIPING	3-SHO-4604007	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236125	267694

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
375	ADU2-46 -PIPING	3-SHO-4604008	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236126	267695
376	ADU2-46 -PIPING	3-SHO-4609001	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236143	267712
377	ADU2-46 -PIPING	3-SHO-4610010	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236145	267714
378	ADU2-00 -PIPING	3-SHO-6982051	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235190	266759
379	ADU2-00 -PIPING	3-SHO-6982052	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235191	266760
380	ADU2-46 -PIPING	3/4-AMR-4603008	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236090	267659
381	ADU2-46 -PIPING	3/4-AMR-4603009	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236091	267660
382	ADU2-43 -PIPING	3/4-FA-4303020	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232791	264340
383	ADU2-45 -PIPING	3/4-FA-4505014	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236183	267752
384	ADU2-45 -PIPING	3/4-FA-4505015	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236182	267751
385	ADU2-46 -PIPING	3/4-FA-4605006	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236092	267661
386	ADU2-46 -PIPING	3/4-FA-4605007	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232813	264362
387	ADU2-46 -PIPING	3/4-FA-4606008	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232817	264366
388	ADU2-46 -PIPING	3/4-FA-4606009	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232818	264367
389	ADU2-42 -PIPING	3/4-KERO-4206020	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235745	267314
390	ADU2-42 -PIPING	3/4-LGO-4206017	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235754	267323
391	ADU2-41 -PIPING	3/4-P-4104012	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235525	267094
392	ADU2-41 -PIPING	3/4-P-4104013	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235526	267095
393	ADU2-41 -PIPING	3/4-P-4105019	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235535	267104
394	ADU2-41 -PIPING	3/4-WSW-4104114	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235694	267263
395	ADU2-42 -PIPING	30-P-4208001	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235811	267380
396	ADU2-47 -PIPING	4-ATB-4714004	Piping inspection (Class3)	5Y								I					IRI-INRE	236159	267728
397	ADU2-00 -PIPING	4-FA-0020010	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235078	266647
398	ADU2-42 -PIPING	4-FA-4208013	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232784	264333
399	ADU2-43 -PIPING	4-FA-4301006	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232786	264335
400	ADU2-43 -PIPING	4-FA-4302013	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232788	264337
401	ADU2-43 -PIPING	4-FA-4304010	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232792	264341
402	ADU2-45 -PIPING	4-FA-4501015	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232797	264346
403	ADU2-41 -PIPING	4-FO-4113008	Piping inspection (Class3)	5Y						I							IRI-INRE	235436	267005
404	ADU2-41 -PIPING	4-FO-4113009	Piping inspection (Class3)	5Y						I							IRI-INRE	235437	267006
405	ADU2-41 -PIPING	4-FO-4113030	Piping inspection (Class3)	5Y						I							IRI-INRE	235438	267007
406	ADU2-41 -PIPING	4-FO-4113031	Piping inspection (Class3)	5Y						I							IRI-INRE	235439	267008
407	ADU2-42 -PIPING	4-HN-4202019	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235734	267303
408	ADU2-41 -PIPING	4-HVGO-4103003	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235455	267024

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
409	ADU2-47 -PIPING	4-LLVG-4709004	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232869	264418
410	ADU2-43 -PIPING	4-LPG-4304006	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	235908	267477
411	ADU2-00 -PIPING	4-MX-0020002	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235110	266679
412	ADU2-41 -PIPING	4-MX-4101010	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232873	264422
413	ADU2-41 -PIPING	4-MX-4102014	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232874	264423
414	ADU2-41 -PIPING	4-MX-4102015	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232875	264424
415	ADU2-41 -PIPING	4-MX-4105009	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235489	267058
416	ADU2-42 -PIPING	4-MX-4209015	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232884	264433
417	ADU2-43 -PIPING	4-MX-4302011	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232885	264434
418	ADU2-43 -PIPING	4-P-4302007	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235935	267504
419	ADU2-45 -PIPING	4-P-4505051	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236191	267760
420	ADU2-45 -PIPING	4-P-4505060	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	236180	267749
421	ADU2-41 -PIPING	4-WSW-4105011	Piping inspection (Class3)	5Y							I						IRI-INRE	235670	267239
422	ADU2-00 -PIPING	4-WSW-0061009	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235372	266941
423	ADU2-43 -PIPING	40-FA-4305005	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232796	264345
424	ADU2-00 -PIPING	40-FA-6985050	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	235081	266650
425	ADU2-41 -PIPING	42-P-4112001	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235590	267159
426	ADU2-41 -PIPING	6-FA-4108017	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232774	264323
427	ADU2-41 -PIPING	6-FA-4108019	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232776	264325
428	ADU2-41 -PIPING	6-FA-4108026	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232778	264327
429	ADU2-43 -PIPING	6-FA-4302012	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232787	264336
430	ADU2-45 -PIPING	6-FA-4502012	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232798	264347
431	ADU2-45 -PIPING	6-FA-4505035	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232804	264353
432	ADU2-46 -PIPING	6-FA-4606007	Piping Inspection (Class2)	5Y										I			IRI-INRE	232815	264364
433	ADU2-00 -PIPING	6-FO-0015002	Piping inspection (Class3)	5Y								I					IRI-INRE	235086	266655
434	ADU2-00 -PIPING	6-FO-0015003	Piping inspection (Class3)	5Y								I					IRI-INRE	235087	266656
435	ADU2-00 -PIPING	6-FO-6941050	Piping inspection (Class3)	5Y					I								IRI-INRE	235088	266657
436	ADU2-00 -PIPING	6-FO-6941057	Piping inspection (Class3)	5Y					I								IRI-INRE	235089	266658
437	ADU2-42 -PIPING	6-HGO-4204018	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235727	267296
438	ADU2-42 -PIPING	6-HN-4202011	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235732	267301
439	ADU2-42 -PIPING	6-HN-4202012	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235733	267302
440	ADU2-41 -PIPING	6-KERO-4101011	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235464	267033
441	ADU2-41 -PIPING	6-KERO-4101012	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235465	267034
442	ADU2-42 -PIPING	6-KERO-4203008	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235743	267312

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
443	ADU2-42 -PIPING	6-KERO-4203009	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235744	267313
444	ADU2-00 -PIPING	6-LGO-0019001	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235097	266666
445	ADU2-00 -PIPING	6-LGO-0207052	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235098	266667
446	ADU2-41 -PIPING	6-LGO-4107010	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235479	267048
447	ADU2-47 -PIPING	6-LVGO-4713002	Piping inspection (Class3)	5Y					I								IRI-INRE	232872	264421
448	ADU2-00 -PIPING	6-MX-0020101	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235113	266682
449	ADU2-41 -PIPING	6-MX-4104005	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235487	267056
450	ADU2-41 -PIPING	6-MX-4108020	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232880	264429
451	ADU2-41 -PIPING	6-P-4105004	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235530	267099
452	ADU2-41 -PIPING	6-P-4108007	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235547	267116
453	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111009	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235582	267151
454	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111010	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235583	267152
455	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111011	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235584	267153
456	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111012	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235585	267154
457	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111013	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235586	267155
458	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111014	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235587	267156
459	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111015	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235588	267157
460	ADU2-41 -PIPING	6-P-4111016	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235589	267158
461	ADU2-43 -PIPING	6-P-4302004	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235932	267501
462	ADU2-43 -PIPING	6-P-4302019	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235937	267506
463	ADU2-43 -PIPING	6-P-4304005	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	235950	267519
464	ADU2-45 -PIPING	6-P-4503001	Piping Inspection (Class1)	5Y								I					IRI-INRE	236053	267622
465	ADU2-41 -PIPING	6-WSW-4104004	Piping inspection (Class3)	5Y							I						IRI-INRE	235669	267238
466	ADU2-00 -PIPING	6-WSW-0061002	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235371	266940
467	ADU2-41 -PIPING	8-ATB-4108014	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235389	266958
468	ADU2-41 -PIPING	8-ATB-4108029	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235390	266959
469	ADU2-41 -PIPING	8-ATB-4109057	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235396	266965
470	ADU2-45 -PIPING	8-FA-4502015	Piping Inspection (Class2)	5Y				I									IRI-INRE	232799	264348
471	ADU2-41 -PIPING	8-FG-4114002	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235430	266999
472	ADU2-41 -PIPING	8-FG-4115002	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235433	267002
473	ADU2-47 -PIPING	8-FG-4707001	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	232833	264382
474	ADU2-42 -PIPING	8-HGO-4204019	Piping inspection (Class3)	5Y				I									IRI-INRE	235728	267297
475	ADU2-42 -PIPING	8-HN-4202010	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235731	267300
476	ADU2-47 -PIPING	8-HVGO-4713004	Piping inspection (Class3)	5Y					I								IRI-INRE	232839	264388

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
477	ADU2-42 -PIPING	8-KERO-4203006	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235741	267310
478	ADU2-42 -PIPING	8-KERO-4203007	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235742	267311
479	ADU2-00 -PIPING	8-KERO-89116001	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235096	266665
480	ADU2-41 -PIPING	8-LGO-4107009	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235478	267047
481	ADU2-00 -PIPING	8-LGO-89120006	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235100	266669
482	ADU2-00 -PIPING	8-LN-69112001	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235102	266671
483	ADU2-00 -PIPING	8-LN-89112001	Piping Inspection (Class2)	5Y					I								IRI-INRE	235103	266672
484	ADU2-41 -PIPING	8-P-4108005	Piping Inspection (Class2)	5Y						I							IRI-INRE	235546	267115
485	ADU2-42 -PIPING	8-P-4201003	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235759	267328
486	ADU2-42 -PIPING	8-P-4203001	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235772	267341
487	ADU2-42 -PIPING	8-P-4203003	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235774	267343
488	ADU2-42 -PIPING	8-P-4203004	Piping Inspection (Class2)	5Y							I						IRI-INRE	235775	267344
489	ADU2-42 -PIPING	8-P-4205001	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235790	267359
490	ADU2-43 -GROUND	ADU2-41-G001	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27015	27015
491	ADU2-43 -GROUND	ADU2-41-G002	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27016	27016
492	ADU2-43 -GROUND	ADU2-41-G003	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27017	27017
493	ADU2-41 -GROUND	ADU2-41-G004	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26753	26753
494	ADU2-42 -GROUND	ADU2-41-G005	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26962	26962
495	ADU2-41 -GROUND	ADU2-41-G006	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26754	26754
496	ADU2-42 -GROUND	ADU2-41-G007	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26963	26963
497	ADU2-41 -GROUND	ADU2-41-G008	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26755	26755
498	ADU2-45 -GROUND	ADU2-41-G009	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27067	27067
499	ADU2-46 -GROUND	ADU2-41-G010	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27091	27091
500	ADU2-45 -GROUND	ADU2-41-G011	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27068	27068
501	ADU2-41 -GROUND	ADU2-41-G012	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	26756	26756
502	ADU2-41 -GROUND	ADU2-41-G014	PM GROUND SYSTEM 41D007	1Y		I											RRE-EREA	109493	136809
503	ADU2-41 -GROUND	ADU2-41-G015	PM GROUND SYSTEM 41E024	1Y		I											RRE-EREA	109494	136810
504	ADU2-41 -41B001	ADU2-41B001-LCP	PM SOOT BLOWER SYSTEM 41B001	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	26654	26654
505	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M01	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26655	26655
506	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M02	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26656	26656
507	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M03	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26657	26657
508	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M04	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26658	26658
509	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M05	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26659	26659
510	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M06	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26660	26660

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
511	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M07	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M07	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26661	26661
512	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M08	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M08	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26662	26662
513	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M09	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M09	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26663	26663
514	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M10	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M10	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26664	26664
515	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M11	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M11	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26665	26665
516	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M12	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M12	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26666	26666
517	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M13	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M13	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26667	26667
518	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M14	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M14	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	26668	26668
519	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M15	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M15	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	26669	26669
520	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M16	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M16	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	26670	26670
521	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M17	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M17	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	26671	26671
522	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M18	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M18	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	26672	26672
523	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M19	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M19	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	26673	26673
524	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M20	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M20	3M	T			T			T			T			RRE-EREA	26674	26674
525	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97352	121844
526	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-DP01	LUBRICATION OF ADU2-41B001A	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	208761	239597
527	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S01	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
528	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S01	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
529	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S02	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
530	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S02	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
531	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S03	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
532	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S03	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
533	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S04	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
534	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S04	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
535	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S05	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
536	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S05	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
537	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S11	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
538	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S11	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
539	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S12	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
540	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S12	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
541	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S13	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
542	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S13	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
543	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S14	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
544	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S14	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
545	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S15	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
546	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001A-S15	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
547	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-B01	On-Stream Inspection	1Y			I										IRI-INRE	97353	121845
548	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-DP01	LUBRICATION OF ADU2-41B001B	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	208762	239598
549	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S06	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
550	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S06	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
551	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S07	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
552	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S07	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
553	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S08	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
554	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S08	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
555	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S09	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
556	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S09	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
557	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S10	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
558	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S10	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
559	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S16	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
560	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S16	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
561	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S17	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
562	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S17	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
563	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S18	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
564	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S18	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
565	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S19	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
566	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S19	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
567	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S20	LUBRICATION OF ADU2-41B001-S01-S20	2M	L		L		L		L		L		L		RRE-MREA	42739	44339
568	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001B-S20	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F			F			F			F			RRE-MREA	42740	44340
569	ADU2-41 -41D001	ADU2-41D001-LCP1	INSPECT DESALTER 41D001-LCP1	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26675	26675
570	ADU2-41 -41D001	ADU2-41D001-LCP2	INSPECT DESALTER 41D001-LCP2	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26677	26677
571	ADU2-41 -41D002	ADU2-41D002-LCP1	INSPECT DESALTER 41D002-LCP1	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26678	26678
572	ADU2-41 -41D002	ADU2-41D002-LCP2	INSPECT DESALTER 41D002-LCP2	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	26680	26680
573	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94205	118499
574	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F01	INSPECTION OF ADU2-41E019-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42779	44379
575	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F01	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42780	44380
576	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94206	118500
577	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F02	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42780	44380
578	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F02	INSPECTION OF ADU2-41E019-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42781	44381

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
579	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94207	118501
580	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F03	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42780	44380
581	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F03	INSPECTION OF ADU2-41E019-F03	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42783	44383
582	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94208	118502
583	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F04	LUBRICATION OF ADU2-41E019-F01-F04	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42780	44380
584	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-F04	INSPECTION OF ADU2-41E019-F04	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42785	44385
585	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M01	6M					T						T		RRE-EREA	26681	26681
586	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M02	6M					T						T		RRE-EREA	26683	26683
587	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M03	6M					T						T		RRE-EREA	26685	26685
588	ADU2-41 -41E019	ADU2-41E019-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E019M04	6M					T						T		RRE-EREA	26687	26687
589	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94209	118503
590	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-F01	INSPECTION OF ADU2-41E020-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42787	44387
591	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-F01	LUBRICATION OF ADU2-41E020-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42788	44388
592	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94210	118504
593	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-F02	LUBRICATION OF ADU2-41E020-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42788	44388
594	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-F02	INSPECTION OF ADU2-41E020-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42789	44389
595	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E020M01	6M						T						T	RRE-EREA	26689	26689
596	ADU2-41 -41E020	ADU2-41E020-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41E020M02	6M						T						T	RRE-EREA	26691	26691
597	ADU2-41 -41H001	ADU2-41H001-H01	OVERHEAD CRANE INSPECT LOAD TEST_LAW	1Y				I									IRI-INSS	157564	188243
598	ADU2-41 -41P002A	ADU2-41P002A-M01	GREASING MV MOTOR 41P002A	3M	L			L			L			L			RRE-EREA	26693	26693
599	ADU2-41 -41P002A	ADU2-41P002A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P002A	6M						T						T	RRE-EREA	26694	26694
600	ADU2-41 -41P002A	ADU2-41P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94501	118801
601	ADU2-41 -41P002A	ADU2-41P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94515	118815
602	ADU2-41 -41P002A	ADU2-41P002A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P002A	6M					I							I	RRE-MREA	42791	44391
603	ADU2-41 -41P002B	ADU2-41P002B-M01	GREASING MV MOTOR 41P002B	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	26696	26696
604	ADU2-41 -41P002B	ADU2-41P002B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P002B	6M	T						T						RRE-EREA	26697	26697
605	ADU2-41 -41P002B	ADU2-41P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94473	118773
606	ADU2-41 -41P002B	ADU2-41P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94487	118787
607	ADU2-41 -41P002B	ADU2-41P002B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P002B	6M	I						I						RRE-MREA	42792	44392
608	ADU2-41 -41P002C	ADU2-41P002C-M01	GREASING MV MOTOR 41P002C	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26699	26699
609	ADU2-41 -41P002C	ADU2-41P002C-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P002C	6M		T						T					RRE-EREA	26700	26700
610	ADU2-41 -41P002C	ADU2-41P002C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94529	118829
611	ADU2-41 -41P002C	ADU2-41P002C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94542	118842
612	ADU2-41 -41P002C	ADU2-41P002C-P01	INSPECTION OF ADU2-41P002C	6M		I						I					RRE-MREA	42793	44393

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
613	ADU2-41 -41P003A	ADU2-41P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P003AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26702	26702
614	ADU2-41 -41P003A	ADU2-41P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94304	118602
615	ADU2-41 -41P003A	ADU2-41P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P003A	6M		I						I					RRE-MREA	42795	44395
616	ADU2-41 -41P003B	ADU2-41P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P003BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26704	26704
617	ADU2-41 -41P003B	ADU2-41P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94396	118694
618	ADU2-41 -41P003B	ADU2-41P003B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P003B	6M					I						I		RRE-MREA	42796	44396
619	ADU2-41 -41P004A	ADU2-41P004A-M01	GREASING MV MOTOR 41P004A	4M	L				L				L				RRE-EREA	26706	26706
620	ADU2-41 -41P004A	ADU2-41P004A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P004A	6M				T						T			RRE-EREA	26707	26707
621	ADU2-41 -41P004A	ADU2-41P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94305	118603
622	ADU2-41 -41P004A	ADU2-41P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P004A	6M				I						I			RRE-MREA	42797	44397
623	ADU2-41 -41P004B	ADU2-41P004B-M01	GREASING MV MOTOR 41P004B	4M		L				L				L			RRE-EREA	26709	26709
624	ADU2-41 -41P004B	ADU2-41P004B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 41P004B	6M			T						T				RRE-EREA	26710	26710
625	ADU2-41 -41P004B	ADU2-41P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94397	117457
626	ADU2-41 -41P004B	ADU2-41P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P004B	6M			I						I				RRE-MREA	42798	44398
627	ADU2-41 -41P005A	ADU2-41P005A-M01	GREASING LV MOTOR 41P005AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26712	26712
628	ADU2-41 -41P005A	ADU2-41P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P005AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26713	26713
629	ADU2-41 -41P005A	ADU2-41P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94306	118604
630	ADU2-41 -41P005A	ADU2-41P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P005A	6M				I						I			RRE-MREA	42799	44399
631	ADU2-41 -41P005B	ADU2-41P005B-M01	GREASING LV MOTOR 41P005BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26715	26715
632	ADU2-41 -41P005B	ADU2-41P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P005BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26716	26716
633	ADU2-41 -41P005B	ADU2-41P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94398	117458
634	ADU2-41 -41P005B	ADU2-41P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P005B	6M			I						I				RRE-MREA	42800	44400
635	ADU2-41 -41P006A	ADU2-41P006A-M01	GREASING LV MOTOR 41P006AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26718	26718
636	ADU2-41 -41P006A	ADU2-41P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P006AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26719	26719
637	ADU2-41 -41P006A	ADU2-41P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94307	118605
638	ADU2-41 -41P006A	ADU2-41P006A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P006A	6M		I						I					RRE-MREA	42801	44401
639	ADU2-41 -41P006B	ADU2-41P006B-M01	GREASING LV MOTOR 41P006BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26721	26721
640	ADU2-41 -41P006B	ADU2-41P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P006BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26722	26722
641	ADU2-41 -41P006B	ADU2-41P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94399	117459
642	ADU2-41 -41P006B	ADU2-41P006B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P006B	6M	I						I						RRE-MREA	42802	44402
643	ADU2-41 -41P007A	ADU2-41P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P007AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26724	26724
644	ADU2-41 -41P007A	ADU2-41P007A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P007A	6M		L						L					RRE-MREA	42803	44403
645	ADU2-41 -41P007B	ADU2-41P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P007BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26726	26726
646	ADU2-41 -41P007B	ADU2-41P007B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P007B	6M	L						L						RRE-MREA	42804	44404

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
647	ADU2-41 -41P009A	ADU2-41P009A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P009AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26728	26728
648	ADU2-41 -41P009A	ADU2-41P009A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P009A	4M		L				L				L			RRE-MREA	42805	44405
649	ADU2-41 -41P009B	ADU2-41P009B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P009BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26730	26730
650	ADU2-41 -41P009B	ADU2-41P009B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P009B	4M	L				L				L				RRE-MREA	42806	44406
651	ADU2-41 -41P010A	ADU2-41P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P010AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26732	26732
652	ADU2-41 -41P010A	ADU2-41P010A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P010A	6M						L						L	RRE-MREA	42807	44407
653	ADU2-41 -41P010B	ADU2-41P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P010BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26734	26734
654	ADU2-41 -41P010B	ADU2-41P010B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P010B	6M					L						L		RRE-MREA	42808	44408
655	ADU2-41 -41P011A	ADU2-41P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P011AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26736	26736
656	ADU2-41 -41P011A	ADU2-41P011A-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P011A	6M				L						L			RRE-MREA	42809	44409
657	ADU2-41 -41P011B	ADU2-41P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P011BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26738	26738
658	ADU2-41 -41P011B	ADU2-41P011B-P01	LUBRICATION OF ADU2-41P011B	6M			L						L				RRE-MREA	42810	44410
659	ADU2-41 -41P050A	ADU2-41P050A-M01	GREASING LV MOTOR 41P050AM01	6M						L						L	RRE-EREA	26740	26740
660	ADU2-41 -41P050A	ADU2-41P050A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P050AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26741	26741
661	ADU2-41 -41P050A	ADU2-41P050A-P01	INSPECTION OF ADU2-41P050A	6M						I						I	RRE-MREA	42811	44411
662	ADU2-41 -41P050B	ADU2-41P050B-M01	GREASING LV MOTOR 41P050BM01	6M	L						L						RRE-EREA	26743	26743
663	ADU2-41 -41P050B	ADU2-41P050B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P050BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26744	26744
664	ADU2-41 -41P050B	ADU2-41P050B-P01	INSPECTION OF ADU2-41P050B	6M	I						I						RRE-MREA	42812	44412
665	ADU2-41 -41TN01	ADU2-41TN01-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN01M01	6M	T						T						RRE-EREA	26746	26746
666	ADU2-41 -41TN01	ADU2-41TN01-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN01	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42813	44413
667	ADU2-41 -41TN02	ADU2-41TN02-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN02M01	6M	T						T						RRE-EREA	26747	26747
668	ADU2-41 -41TN02	ADU2-41TN02-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN02	3M		L			L			L			L		RRE-MREA	42814	44414
669	ADU2-41 -41TN03	ADU2-41TN03-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN03M01	6M	T						T						RRE-EREA	26748	26748
670	ADU2-41 -41TN03	ADU2-41TN03-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN03	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	42815	44415
671	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94211	118505
672	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F01	INSPECTION OF ADU2-42E002-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42816	44416
673	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94212	118506
674	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F02	INSPECTION OF ADU2-42E002-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42817	44417
675	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94213	118507
676	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F03	INSPECTION OF ADU2-42E002-F03	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42818	44418
677	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94214	118508
678	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F04	INSPECTION OF ADU2-42E002-F04	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42819	44419
679	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94215	118509
680	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F05	INSPECTION OF ADU2-42E002-F05	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42820	44420

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
681	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94216	118510
682	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F06	INSPECTION OF ADU2-42E002-F06	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42821	44421
683	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F07	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94217	118511
684	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F07	INSPECTION OF ADU2-42E002-F07	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42823	44423
685	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F08	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94218	118512
686	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F08	INSPECTION OF ADU2-42E002-F08	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42824	44424
687	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F09	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94219	118513
688	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F09	INSPECTION OF ADU2-42E002-F09	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42825	44425
689	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F10	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94220	118514
690	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F10	INSPECTION OF ADU2-42E002-F10	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42826	44426
691	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F11	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94221	118515
692	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F11	INSPECTION OF ADU2-42E002-F11	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42828	44428
693	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F12	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94222	118516
694	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F12	INSPECTION OF ADU2-42E002-F12	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42829	44429
695	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F13	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94223	118517
696	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F13	INSPECTION OF ADU2-42E002-F13	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42830	44430
697	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F14	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94224	118518
698	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F14	INSPECTION OF ADU2-42E002-F14	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42832	44432
699	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F15	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94225	118519
700	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F15	INSPECTION OF ADU2-42E002-F15	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42833	44433
701	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F16	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94226	118520
702	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F16	INSPECTION OF ADU2-42E002-F16	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42834	44434
703	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F17	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94227	118521
704	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F17	INSPECTION OF ADU2-42E002-F17	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42835	44435
705	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F18	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94228	118522
706	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F18	INSPECTION OF ADU2-42E002-F18	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42836	44436
707	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F19	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94229	118523
708	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F19	INSPECTION OF ADU2-42E002-F19	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42838	44438
709	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F20	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94230	118524
710	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-F20	INSPECTION OF ADU2-42E002-F20	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42839	44439
711	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M01	6M	T						T						RRE-EREA	26760	26760
712	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M02	6M		T						T					RRE-EREA	26762	26762
713	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M03	6M	T						T						RRE-EREA	26764	26764
714	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M04	6M		T						T					RRE-EREA	26766	26766

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
715	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M05	6M		T						T					RRE-EREA	26768	26768
716	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M06	6M				T						T			RRE-EREA	26770	26770
717	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M07	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M07	6M	T						T						RRE-EREA	26772	26772
718	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M08	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M08	6M					T						T		RRE-EREA	26774	26774
719	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M09	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M09	6M					T						T		RRE-EREA	26776	26776
720	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M10	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M10	6M				T						T			RRE-EREA	26778	26778
721	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M11	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M11	6M				T						T			RRE-EREA	26780	26780
722	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M12	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M12	6M				T						T			RRE-EREA	26782	26782
723	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M13	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M13	6M					T						T		RRE-EREA	26784	26784
724	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M14	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M14	6M			T						T				RRE-EREA	26786	26786
725	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M15	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M15	6M			T						T				RRE-EREA	26788	26788
726	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M16	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M16	6M			T						T				RRE-EREA	26790	26790
727	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M17	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M17	6M			T						T				RRE-EREA	26792	26792
728	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M18	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M18	6M		T						T					RRE-EREA	26794	26794
729	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M19	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M19	6M		T						T					RRE-EREA	26796	26796
730	ADU2-42 -42E002	ADU2-42E002-M20	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42E002M20	6M			T						T				RRE-EREA	26798	26798
731	ADU2-42 -42K001A	ADU2-42K001A-P01	INSPECTION OF ADU2-42K001A	6M			I						I				RRE-MREA	208774	239670
732	ADU2-42 -42K001B	ADU2-42K001B-P01	INSPECTION OF ADU2-42K001B	6M				I						I			RRE-MREA	208775	239671
733	ADU2-42 -42P001A	ADU2-42P001A-M01	GREASING MV MOTOR 42P001A	4M	L				L				L				RRE-EREA	26800	26800
734	ADU2-42 -42P001A	ADU2-42P001A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P001A	6M		T						T					RRE-EREA	26801	26801
735	ADU2-42 -42P001A	ADU2-42P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94308	118606
736	ADU2-42 -42P001A	ADU2-42P001A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P001A	6M		I						I					RRE-MREA	42840	44440
737	ADU2-42 -42P001B	ADU2-42P001B-M01	GREASING MV MOTOR 42P001B	4M		L				L				L			RRE-EREA	26803	26803
738	ADU2-42 -42P001B	ADU2-42P001B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P001B	6M					T						T		RRE-EREA	26804	26804
739	ADU2-42 -42P001B	ADU2-42P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94400	117460
740	ADU2-42 -42P001B	ADU2-42P001B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P001B	6M					I						I		RRE-MREA	42841	44441
741	ADU2-42 -42P002A	ADU2-42P002A-M01	GREASING LV MOTOR 42P002AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26806	26806
742	ADU2-42 -42P002A	ADU2-42P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P002AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26807	26807
743	ADU2-42 -42P002A	ADU2-42P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94502	118802
744	ADU2-42 -42P002A	ADU2-42P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94516	118816
745	ADU2-42 -42P002A	ADU2-42P002A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P002A	6M				I						I			RRE-MREA	42842	44442
746	ADU2-42 -42P002B	ADU2-42P002B-M01	GREASING LV MOTOR 42P002BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26809	26809
747	ADU2-42 -42P002B	ADU2-42P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P002BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26810	26810
748	ADU2-42 -42P002B	ADU2-42P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94474	118774

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
749	ADU2-42 -42P002B	ADU2-42P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94488	118788
750	ADU2-42 -42P002B	ADU2-42P002B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P002B	6M					I						I		RRE-MREA	42843	44443
751	ADU2-42 -42P003A	ADU2-42P003A-M01	GREASING LV MOTOR 42P003AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26812	26812
752	ADU2-42 -42P003A	ADU2-42P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P003AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26813	26813
753	ADU2-42 -42P003A	ADU2-42P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94309	118607
754	ADU2-42 -42P003A	ADU2-42P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P003A	6M						I						I	RRE-MREA	42844	44444
755	ADU2-42 -42P003B	ADU2-42P003B-M01	GREASING LV MOTOR 42P003BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26815	26815
756	ADU2-42 -42P003B	ADU2-42P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P003BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26816	26816
757	ADU2-42 -42P003B	ADU2-42P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94401	117461
758	ADU2-42 -42P003B	ADU2-42P003B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P003B	6M					I						I		RRE-MREA	42845	44445
759	ADU2-42 -42P004A	ADU2-42P004A-M01	GREASING LV MOTOR 42P004AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26818	26818
760	ADU2-42 -42P004A	ADU2-42P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P004AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26819	26819
761	ADU2-42 -42P004A	ADU2-42P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94310	118608
762	ADU2-42 -42P004A	ADU2-42P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P004A	6M		I						I					RRE-MREA	42846	44446
763	ADU2-42 -42P004B	ADU2-42P004B-M01	GREASING LV MOTOR 42P004BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26821	26821
764	ADU2-42 -42P004B	ADU2-42P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P004BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26822	26822
765	ADU2-42 -42P004B	ADU2-42P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94402	117462
766	ADU2-42 -42P004B	ADU2-42P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P004B	6M	I						I						RRE-MREA	42847	44447
767	ADU2-42 -42P005A	ADU2-42P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P005AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26824	26824
768	ADU2-42 -42P005A	ADU2-42P005A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94311	118609
769	ADU2-42 -42P005A	ADU2-42P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P005A	6M			I						I				RRE-MREA	42848	44448
770	ADU2-42 -42P005B	ADU2-42P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P005BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26826	26826
771	ADU2-42 -42P005B	ADU2-42P005B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94403	117463
772	ADU2-42 -42P005B	ADU2-42P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P005B	6M				I						I			RRE-MREA	89502	112991
773	ADU2-42 -42P005C	ADU2-42P005C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94312	118610
774	ADU2-42 -42P005C	ADU2-42P005C-P01	INSPECTION OF ADU2-42P005C	6M					I						I		RRE-MREA	88034	110655
775	ADU2-42 -42P006A	ADU2-42P006A-M01	GREASING MV MOTOR 42P006A	4M	L				L				L				RRE-EREA	26828	26828
776	ADU2-42 -42P006A	ADU2-42P006A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P006A	6M				T						T			RRE-EREA	26829	26829
777	ADU2-42 -42P006A	ADU2-42P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94313	118611
778	ADU2-42 -42P006A	ADU2-42P006A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P006A	6M				I						I			RRE-MREA	42850	44450
779	ADU2-42 -42P006B	ADU2-42P006B-M01	GREASING MV MOTOR 42P006B	4M		L				L				L			RRE-EREA	26831	26831
780	ADU2-42 -42P006B	ADU2-42P006B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P006B	6M	T						T						RRE-EREA	26832	26832
781	ADU2-42 -42P006B	ADU2-42P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94404	117464
782	ADU2-42 -42P006B	ADU2-42P006B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P006B	6M			I						I				RRE-MREA	98273	122876

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
783	ADU2-42 -42P007A	ADU2-42P007A-M01	GREASING LV MOTOR 42P007AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26834	26834
784	ADU2-42 -42P007A	ADU2-42P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P007AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26835	26835
785	ADU2-42 -42P007A	ADU2-42P007A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94314	118612
786	ADU2-42 -42P007A	ADU2-42P007A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P007A	6M		I						I					RRE-MREA	42853	44453
787	ADU2-42 -42P007B	ADU2-42P007B-M01	GREASING LV MOTOR 42P007BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26837	26837
788	ADU2-42 -42P007B	ADU2-42P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P007BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26838	26838
789	ADU2-42 -42P007B	ADU2-42P007B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94405	117465
790	ADU2-42 -42P007B	ADU2-42P007B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P007B	6M	I						I						RRE-MREA	42854	44454
791	ADU2-42 -42P007C	ADU2-42P007C-M01	GREASING MV MOTOR 42P007C	4M	L				L				L				RRE-EREA	26840	26840
792	ADU2-42 -42P007C	ADU2-42P007C-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P007C	6M						T						T	RRE-EREA	26841	26841
793	ADU2-42 -42P007C	ADU2-42P007C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94315	118613
794	ADU2-42 -42P007C	ADU2-42P007C-P01	INSPECTION OF ADU2-42P007C	6M						I						I	RRE-MREA	42856	44456
795	ADU2-42 -42P007D	ADU2-42P007D-M01	GREASING MV MOTOR 42P007D	4M		L				L				L			RRE-EREA	26843	26843
796	ADU2-42 -42P007D	ADU2-42P007D-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P007D	6M			T						T				RRE-EREA	26844	26844
797	ADU2-42 -42P007D	ADU2-42P007D-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94406	117466
798	ADU2-42 -42P007D	ADU2-42P007D-P01	INSPECTION OF ADU2-42P007D	6M			I						I				RRE-MREA	42857	44457
799	ADU2-42 -42P008A	ADU2-42P008A-M01	GREASING LV MOTOR 42P008AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26846	26846
800	ADU2-42 -42P008A	ADU2-42P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P008AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26847	26847
801	ADU2-42 -42P008A	ADU2-42P008A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94316	118614
802	ADU2-42 -42P008A	ADU2-42P008A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P008A	6M		I						I					RRE-MREA	42858	44458
803	ADU2-42 -42P008B	ADU2-42P008B-M01	GREASING LV MOTOR 42P008BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26849	26849
804	ADU2-42 -42P008B	ADU2-42P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P008BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26850	26850
805	ADU2-42 -42P008B	ADU2-42P008B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94407	117467
806	ADU2-42 -42P008B	ADU2-42P008B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P008B	6M	I						I						RRE-MREA	42859	44459
807	ADU2-42 -42P009A	ADU2-42P009A-M01	GREASING MV MOTOR 42P009A	4M	L				L				L				RRE-EREA	26852	26852
808	ADU2-42 -42P009A	ADU2-42P009A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P009A	6M		T						T					RRE-EREA	26853	26853
809	ADU2-42 -42P009A	ADU2-42P009A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94317	118615
810	ADU2-42 -42P009A	ADU2-42P009A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P009A	6M		I						I					RRE-MREA	42860	44460
811	ADU2-42 -42P009B	ADU2-42P009B-M01	GREASING MV MOTOR 42P009B	4M		L				L				L			RRE-EREA	26855	26855
812	ADU2-42 -42P009B	ADU2-42P009B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P009B	6M	T						T						RRE-EREA	26856	26856
813	ADU2-42 -42P009B	ADU2-42P009B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94408	117468
814	ADU2-42 -42P009B	ADU2-42P009B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P009B	6M	I						I						RRE-MREA	42861	44461
815	ADU2-42 -42P009B	ADU2-42P009B-P01	OVERHAUL PUMP OF ADU2-42P009B	5Y					P								RRE-MREA	208771	239607
816	ADU2-42 -42P010A	ADU2-42P010A-M01	GREASING LV MOTOR 42P010AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26858	26858

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
817	ADU2-42 -42P010A	ADU2-42P010A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P010AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26859	26859
818	ADU2-42 -42P010A	ADU2-42P010A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94318	118616
819	ADU2-42 -42P010A	ADU2-42P010A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P010A	6M		I						I					RRE-MREA	42862	44462
820	ADU2-42 -42P010B	ADU2-42P010B-M01	GREASING LV MOTOR 42P010BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26861	26861
821	ADU2-42 -42P010B	ADU2-42P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P010BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26862	26862
822	ADU2-42 -42P010B	ADU2-42P010B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94409	118709
823	ADU2-42 -42P010B	ADU2-42P010B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P010B	6M	I						I						RRE-MREA	42863	44463
824	ADU2-42 -42P011A	ADU2-42P011A-M01	GREASING LV MOTOR 42P011AM01	3M	L			L			L			L			RRE-EREA	26864	26864
825	ADU2-42 -42P011A	ADU2-42P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26865	26865
826	ADU2-42 -42P011A	ADU2-42P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94503	118803
827	ADU2-42 -42P011A	ADU2-42P011A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94517	118817
828	ADU2-42 -42P011A	ADU2-42P011A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P011A	6M					I							I	RRE-MREA	42864	44464
829	ADU2-42 -42P011B	ADU2-42P011B-M01	GREASING LV MOTOR 42P011BM01	3M		L				L		L			L		RRE-EREA	26867	26867
830	ADU2-42 -42P011B	ADU2-42P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26868	26868
831	ADU2-42 -42P011B	ADU2-42P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94475	118775
832	ADU2-42 -42P011B	ADU2-42P011B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94489	118789
833	ADU2-42 -42P011B	ADU2-42P011B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P011B	6M	I						I						RRE-MREA	42865	44465
834	ADU2-42 -42P011C	ADU2-42P011C-M01	GREASING LV MOTOR 42P011CM01	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26870	26870
835	ADU2-42 -42P011C	ADU2-42P011C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011CM01	6M					T						T		RRE-EREA	26871	26871
836	ADU2-42 -42P011C	ADU2-42P011C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94530	118830
837	ADU2-42 -42P011C	ADU2-42P011C-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94543	118843
838	ADU2-42 -42P011C	ADU2-42P011C-P01	INSPECTION OF ADU2-42P011C	6M					I						I		RRE-MREA	42866	44466
839	ADU2-42 -42P012A	ADU2-42P012A-M01	GREASING LV MOTOR 42P012AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26873	26873
840	ADU2-42 -42P012A	ADU2-42P012A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P012AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26874	26874
841	ADU2-42 -42P012A	ADU2-42P012A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94319	118617
842	ADU2-42 -42P012A	ADU2-42P012A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P012A	6M				I						I			RRE-MREA	42867	44467
843	ADU2-42 -42P012B	ADU2-42P012B-M01	GREASING LV MOTOR 42P012BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26876	26876
844	ADU2-42 -42P012B	ADU2-42P012B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P012BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26877	26877
845	ADU2-42 -42P012B	ADU2-42P012B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94410	118710
846	ADU2-42 -42P012B	ADU2-42P012B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P012B	6M			I						I				RRE-MREA	42868	44468
847	ADU2-42 -42P013A	ADU2-42P013A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P013AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26879	26879
848	ADU2-42 -42P013A	ADU2-42P013A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94320	118618
849	ADU2-42 -42P013A	ADU2-42P013A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P013A	6M		I						I					RRE-MREA	42869	44469
850	ADU2-42 -42P013B	ADU2-42P013B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P013BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26881	26881

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
851	ADU2-42 -42P013B	ADU2-42P013B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94411	118711
852	ADU2-42 -42P013B	ADU2-42P013B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P013B	6M			I						I				RRE-MREA	42870	44470
853	ADU2-42 -42P014A	ADU2-42P014A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P014AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26883	26883
854	ADU2-42 -42P014A	ADU2-42P014A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94321	118619
855	ADU2-42 -42P014A	ADU2-42P014A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P014A	6M				I						I			RRE-MREA	42871	44471
856	ADU2-42 -42P014B	ADU2-42P014B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P014BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26885	26885
857	ADU2-42 -42P014B	ADU2-42P014B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94412	118712
858	ADU2-42 -42P014B	ADU2-42P014B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P014B	6M			I						I				RRE-MREA	42872	44472
859	ADU2-42 -42P015A	ADU2-42P015A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P015AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26887	26887
860	ADU2-42 -42P015A	ADU2-42P015A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94322	118620
861	ADU2-42 -42P015A	ADU2-42P015A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P015A	6M				I						I			RRE-MREA	42873	44473
862	ADU2-42 -42P015B	ADU2-42P015B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P015BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26889	26889
863	ADU2-42 -42P015B	ADU2-42P015B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94413	118713
864	ADU2-42 -42P015B	ADU2-42P015B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P015B	6M					I						I		RRE-MREA	42874	44474
865	ADU2-42 -42P016A	ADU2-42P016A-M01	GREASING MV MOTOR 42P016A	4M	L				L				L				RRE-EREA	26891	26891
866	ADU2-42 -42P016A	ADU2-42P016A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P016A	6M						T						T	RRE-EREA	26892	26892
867	ADU2-42 -42P016A	ADU2-42P016A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94323	118621
868	ADU2-42 -42P016A	ADU2-42P016A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P016A	6M					I							I	RRE-MREA	42875	44475
869	ADU2-42 -42P016B	ADU2-42P016B-M01	GREASING MV MOTOR 42P016B	4M		L				L				L			RRE-EREA	26894	26894
870	ADU2-42 -42P016B	ADU2-42P016B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 42P016B	6M			T						T				RRE-EREA	26895	26895
871	ADU2-42 -42P016B	ADU2-42P016B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94414	118714
872	ADU2-42 -42P016B	ADU2-42P016B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P016B	6M			I						I				RRE-MREA	42876	44476
873	ADU2-42 -42P017A	ADU2-42P017A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P017AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26897	26897
874	ADU2-42 -42P017A	ADU2-42P017A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94324	118622
875	ADU2-42 -42P017A	ADU2-42P017A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P017A	6M						I						I	RRE-MREA	42877	44477
876	ADU2-42 -42P017B	ADU2-42P017B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P017BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26899	26899
877	ADU2-42 -42P017B	ADU2-42P017B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94415	118715
878	ADU2-42 -42P017B	ADU2-42P017B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P017B	6M					I						I		RRE-MREA	42878	44478
879	ADU2-42 -42P018A	ADU2-42P018A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P018AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26901	26901
880	ADU2-42 -42P018A	ADU2-42P018A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P018A	4M		L				L				L			RRE-MREA	42879	44479
881	ADU2-42 -42P018B	ADU2-42P018B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P018BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26903	26903
882	ADU2-42 -42P018B	ADU2-42P018B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P018B	4M	L				L				L				RRE-MREA	42880	44480
883	ADU2-42 -42P019A	ADU2-42P019A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P019AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26905	26905
884	ADU2-42 -42P019A	ADU2-42P019A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P019A	4M		L				L				L			RRE-MREA	42881	44481

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
885	ADU2-42 -42P019B	ADU2-42P019B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P019BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26907	26907
886	ADU2-42 -42P019B	ADU2-42P019B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P019B	4M	L				L				L				RRE-MREA	42882	44482
887	ADU2-42 -42P020A	ADU2-42P020A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P020AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26909	26909
888	ADU2-42 -42P020A	ADU2-42P020A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P020A	4M		L				L				L			RRE-MREA	42883	44483
889	ADU2-42 -42P020B	ADU2-42P020B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P020BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26911	26911
890	ADU2-42 -42P020B	ADU2-42P020B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P020B	4M	L				L				L				RRE-MREA	42884	44484
891	ADU2-42 -42P021A	ADU2-42P021A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P021AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26913	26913
892	ADU2-42 -42P021A	ADU2-42P021A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P021A	4M		L				L				L			RRE-MREA	42885	44485
893	ADU2-42 -42P021B	ADU2-42P021B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P021BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26915	26915
894	ADU2-42 -42P021B	ADU2-42P021B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P021B	4M	L				L				L				RRE-MREA	42886	44486
895	ADU2-42 -42P022A	ADU2-42P022A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P022AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26917	26917
896	ADU2-42 -42P022A	ADU2-42P022A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P022A	4M		L				L				L			RRE-MREA	42887	44487
897	ADU2-42 -42P022B	ADU2-42P022B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P022BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26919	26919
898	ADU2-42 -42P022B	ADU2-42P022B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P022B	4M	L				L				L				RRE-MREA	42888	44488
899	ADU2-42 -42P023A	ADU2-42P023A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P023AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26921	26921
900	ADU2-42 -42P023A	ADU2-42P023A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94325	118623
901	ADU2-42 -42P023A	ADU2-42P023A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P023A	6M		I						I					RRE-MREA	42889	44489
902	ADU2-42 -42P023B	ADU2-42P023B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P023BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26923	26923
903	ADU2-42 -42P023B	ADU2-42P023B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94416	118716
904	ADU2-42 -42P023B	ADU2-42P023B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P023B	6M	I						I						RRE-MREA	42890	44490
905	ADU2-42 -42P024A	ADU2-42P024A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P024AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26925	26925
906	ADU2-42 -42P024A	ADU2-42P024A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94326	118624
907	ADU2-42 -42P024A	ADU2-42P024A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P024A	6M						I						I	RRE-MREA	42891	44491
908	ADU2-42 -42P024B	ADU2-42P024B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P024BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26927	26927
909	ADU2-42 -42P024B	ADU2-42P024B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94417	118717
910	ADU2-42 -42P024B	ADU2-42P024B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P024B	6M	I						I						RRE-MREA	42892	44492
911	ADU2-42 -42P028A	ADU2-42P028A-M01	GREASING LV MOTOR 42P028AM01	3M	L			L			L			L			RRE-EREA	26929	26929
912	ADU2-42 -42P028A	ADU2-42P028A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P028AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26930	26930
913	ADU2-42 -42P028A	ADU2-42P028A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94462	118762
914	ADU2-42 -42P028A	ADU2-42P028A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P028A	6M						I						I	RRE-MREA	42893	44493
915	ADU2-42 -42P028B	ADU2-42P028B-M01	GREASING LV MOTOR 42P028BM01	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	26932	26932
916	ADU2-42 -42P028B	ADU2-42P028B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P028BM01	6M	T						T						RRE-EREA	26933	26933
917	ADU2-42 -42P028B	ADU2-42P028B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94460	118760
918	ADU2-42 -42P028B	ADU2-42P028B-P01	INSPECTION OF ADU2-42P028B	6M	I						I						RRE-MREA	42894	44494

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
919	ADU2-42 -42P028C	ADU2-42P028C-M01	GREASING LV MOTOR 42P028CM01	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26935	26935
920	ADU2-42 -42P028C	ADU2-42P028C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P028CM01	6M					T						T		RRE-EREA	26936	26936
921	ADU2-42 -42P028C	ADU2-42P028C-P01	INSPECTION OF ADU2-42P028C	6M					I						I		RRE-MREA	42896	44496
922	ADU2-42 -42P029A	ADU2-42P029A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P029AM01	6M						T						T	RRE-EREA	26938	26938
923	ADU2-42 -42P029A	ADU2-42P029A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P029A	6M						L						L	RRE-MREA	42897	44497
924	ADU2-42 -42P029B	ADU2-42P029B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P029BM01	6M					T						T		RRE-EREA	26940	26940
925	ADU2-42 -42P029B	ADU2-42P029B-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P029B	6M					L						L		RRE-MREA	42898	44498
926	ADU2-42 -42P030A	ADU2-42P030A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P030A	6M	T					T							RRE-EREA	113526	141462
927	ADU2-42 -42P030A	ADU2-42P030A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P030A	6M						L						L	RRE-MREA	88035	110656
928	ADU2-42 -42P030B	ADU2-42P030B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P030B	6M		T						T					RRE-EREA	113528	141464
929	ADU2-42 -42P030B	ADU2-42P030B-P02	LUBRICATION OF ADU2-42P030B	6M					L						L		RRE-MREA	98441	123471
930	ADU2-42 -42P031A	ADU2-42P031A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P031A	6M	T					T							RRE-EREA	113531	141466
931	ADU2-42 -42P031A	ADU2-42P031A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P031A	6M						L						L	RRE-MREA	88035	110659
932	ADU2-42 -42P031B	ADU2-42P031B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P031B	6M		T						T					RRE-EREA	113539	141468
933	ADU2-42 -42P031B	ADU2-42P031B-P02	LUBRICATION OF ADU2-42P031B	6M					L						L		RRE-MREA	98441	123472
934	ADU2-42 -42P032A	ADU2-42P032A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P032A	6M	T					T							RRE-EREA	113545	141490
935	ADU2-42 -42P032A	ADU2-42P032A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P032A	6M						L						L	RRE-MREA	98442	123473
936	ADU2-42 -42P032B	ADU2-42P032B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P032B	6M		T						T					RRE-EREA	113548	141492
937	ADU2-42 -42P032B	ADU2-42P032B-P02	LUBRICATION OF ADU2-42P032B	6M					L						L		RRE-MREA	98443	123474
938	ADU2-42 -42P033A	ADU2-42P033A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P033A	6M	T					T							RRE-EREA	113559	141494
939	ADU2-42 -42P033A	ADU2-42P033A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P033A	6M				L						L			RRE-MREA	98444	123475
940	ADU2-42 -42P033B	ADU2-42P033B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P033B	6M		T						T					RRE-EREA	113566	141496
941	ADU2-42 -42P033B	ADU2-42P033B-P02	LUBRICATION OF ADU2-42P033B	6M			L						L				RRE-MREA	98445	123476
942	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-S01	INSPECTION OF ADU2-42X004-S01	4M			I				I				I		RRE-MREA	42899	44499
943	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-S02	INSPECTION OF ADU2-42X004-S02	4M			I				I				I		RRE-MREA	42900	44500
944	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-SM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004S1	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26942	26942
945	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-SM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004S2	3M			T			T			T			T	RRE-EREA	26944	26944
946	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M01	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26946	26946
947	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TM02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M02	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26948	26948
948	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TM03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M03	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26950	26950
949	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TM04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42X004M04	3M		T			T			T			T		RRE-EREA	26952	26952
950	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TN1	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN1	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42901	44501
951	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TN2	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN2	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42902	44502
952	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TN3	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN3	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42903	44503

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
953	ADU2-42 -42X004	ADU2-42X004-TN4	INSPECTION OF ADU2-42X004-TN4	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42904	44504
954	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94231	118525
955	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-F01	INSPECTION OF ADU2-43E001-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42905	44505
956	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-F01	LUBRICATION OF ADU2-43E001-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42906	44506
957	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94232	118526
958	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-F02	LUBRICATION OF ADU2-43E001-F01-F02	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42906	44506
959	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-F02	INSPECTION OF ADU2-43E001-F02	6M			I						I				RRE-MREA	42907	44507
960	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E001M01	6M			T						T				RRE-EREA	26967	26967
961	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E001M02	6M			T						T				RRE-EREA	26969	26969
962	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94233	118527
963	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F01	INSPECTION OF ADU2-43E005-F01	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42909	44509
964	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94234	118528
965	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F02	INSPECTION OF ADU2-43E005-F02	3M	I			I			I			I			RRE-MREA	42910	44510
966	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94235	118529
967	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F03	INSPECTION OF ADU2-43E005-F03	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42911	44511
968	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94236	118530
969	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-F04	INSPECTION OF ADU2-43E005-F04	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42913	44513
970	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M01	6M	T						T						RRE-EREA	26971	26971
971	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M02	6M	T						T						RRE-EREA	26973	26973
972	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M03	6M		T						T					RRE-EREA	26975	26975
973	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M04	6M		T						T					RRE-EREA	26977	26977
974	ADU2-43 -43H001	ADU2-43H001-H01	Overhead Crane Inspect & Load Test_LAW	1Y				I									IRI-INSS	97445	121937
975	ADU2-43 -43H001	ADU2-43H001-H01	INSPECTION OF ADU2-43H001	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	74955	90372
976	ADU2-43 -43H001	ADU2-43H001-H01	LUBRICATION OF ADU2-43H001	3M			L			L			L			L	RRE-MREA	74956	90373
977	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-K01	PM ADU2-43 -43K001A -K01	1Y						P							CRE-OHRE	113287	141189
978	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119878
979	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94504	118804
980	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94518	118818
981	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 43K001A	6M						T						T	RRE-EREA	26980	26980
982	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-KM01	GREASING MV MOTOR 43K001A	3M	L			L			L			L			RRE-EREA	74729	90033
983	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001AM02	6M						T						T	RRE-EREA	26982	26982
984	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-K01	PM ADU2-43 -43K001B -K01	1Y							P						CRE-OHRE	113288	141209
985	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119879
986	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M		I			I			I			I		IRI-INVB	94476	118776

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
987	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94490	118790
988	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 43K001B	6M	T						T						RRE-EREA	26983	26983
989	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-KM01	GREASING MV MOTOR 43K001B	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	74923	90316
990	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001BM02	6M	T						T						RRE-EREA	26985	26985
991	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-K01	PM ADU2-43 -43K001C -K01	1Y								P					CRE-OHRE	113289	141210
992	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119880
993	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M			I			I			I			I	IRI-INVB	94531	118831
994	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	3M	I			I			I			I			IRI-INVB	94544	118844
995	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-KM01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 43K001C	6M		T						T					RRE-EREA	26986	26986
996	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-KM01	GREASING LV MOTOR 43K001CM01	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	74982	90266
997	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-PM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001CM02	6M		T						T					RRE-EREA	26988	26988
998	ADU2-43 -43P001A	ADU2-43P001A-M01	GREASING LV MOTOR 43P001AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	26989	26989
999	ADU2-43 -43P001A	ADU2-43P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P001AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26990	26990
1,000	ADU2-43 -43P001A	ADU2-43P001A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94327	118625
1,001	ADU2-43 -43P001A	ADU2-43P001A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P001A	6M				I						I			RRE-MREA	42915	44515
1,002	ADU2-43 -43P001B	ADU2-43P001B-M01	GREASING LV MOTOR 43P001BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	26992	26992
1,003	ADU2-43 -43P001B	ADU2-43P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P001BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26993	26993
1,004	ADU2-43 -43P001B	ADU2-43P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94418	118718
1,005	ADU2-43 -43P001B	ADU2-43P001B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P001B	6M			I						I				RRE-MREA	42916	44516
1,006	ADU2-43 -43P002A	ADU2-43P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P002AM01	6M				T						T			RRE-EREA	26995	26995
1,007	ADU2-43 -43P002A	ADU2-43P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94328	118626
1,008	ADU2-43 -43P002A	ADU2-43P002A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P002A	6M				I						I			RRE-MREA	42917	44517
1,009	ADU2-43 -43P002B	ADU2-43P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P002BM01	6M			T						T				RRE-EREA	26997	26997
1,010	ADU2-43 -43P002B	ADU2-43P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94419	118719
1,011	ADU2-43 -43P002B	ADU2-43P002B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P002B	6M			I						I				RRE-MREA	42918	44518
1,012	ADU2-43 -43P003A	ADU2-43P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P003AM01	6M		T						T					RRE-EREA	26999	26999
1,013	ADU2-43 -43P003A	ADU2-43P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P003A	6M		I						I					RRE-MREA	42919	44519
1,014	ADU2-43 -43P003B	ADU2-43P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P003BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27001	27001
1,015	ADU2-43 -43P003B	ADU2-43P003B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P003B	6M					I						I		RRE-MREA	42920	44520
1,016	ADU2-43 -43P004A	ADU2-43P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P004AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27003	27003
1,017	ADU2-43 -43P004A	ADU2-43P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P004A	6M				I						I			RRE-MREA	42921	44521
1,018	ADU2-43 -43P004B	ADU2-43P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P004BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27005	27005
1,019	ADU2-43 -43P004B	ADU2-43P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P004B	6M			I						I				RRE-MREA	42922	44522
1,020	ADU2-43 -43P005A	ADU2-43P005A-M01	GREASING LV MOTOR 43P005AM01	6M				L						L			RRE-EREA	27007	27007

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,021	ADU2-43 -43P005A	ADU2-43P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P005AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27008	27008
1,022	ADU2-43 -43P005A	ADU2-43P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-43P005A	6M				I						I			RRE-MREA	42923	44523
1,023	ADU2-43 -43P005B	ADU2-43P005B-M01	GREASING LV MOTOR 43P005BM01	6M					L						L		RRE-EREA	27010	27010
1,024	ADU2-43 -43P005B	ADU2-43P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P005BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27011	27011
1,025	ADU2-43 -43P005B	ADU2-43P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-43P005B	6M					I						I		RRE-MREA	42924	44524
1,026	ADU2-45 -45K001A	ADU2-45K001A-K01	PM ADU2-45K001A	1Y								P					CRE-OHRE	113674	141655
1,027	ADU2-45 -45K001A	ADU2-45K001A-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119881
1,028	ADU2-45 -45K001A	ADU2-45K001A-M01	GREASING MV MOTOR 45K001A	4M	L				L				L				RRE-EREA	27019	27019
1,029	ADU2-45 -45K001A	ADU2-45K001A-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 45K001A	6M				T						T			RRE-EREA	27020	27020
1,030	ADU2-45 -45K001B	ADU2-45K001B-K01	PM ADU2-45K001B	1Y									P				CRE-OHRE	113675	141656
1,031	ADU2-45 -45K001B	ADU2-45K001B-K01	OIL INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INOL	95336	119882
1,032	ADU2-45 -45K001B	ADU2-45K001B-K01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94420	118720
1,033	ADU2-45 -45K001B	ADU2-45K001B-M01	GREASING MV MOTOR 45K001B	4M		L				L				L			RRE-EREA	27022	27022
1,034	ADU2-45 -45K001B	ADU2-45K001B-M01	INSPECT MV MOTOR (STAND BY) 45K001B	6M			T						T				RRE-EREA	27023	27023
1,035	ADU2-45 -45P001A	ADU2-45P001A-M01	GREASING LV MOTOR 45P001AM01	4M			L				L				L		RRE-EREA	27025	27025
1,036	ADU2-45 -45P001A	ADU2-45P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P001AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27026	27026
1,037	ADU2-45 -45P001A	ADU2-45P001A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P001A	6M				I						I			RRE-MREA	42927	44527
1,038	ADU2-45 -45P001B	ADU2-45P001B-M01	GREASING LV MOTOR 45P001BM01	4M				L				L				L	RRE-EREA	27028	27028
1,039	ADU2-45 -45P001B	ADU2-45P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P001BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27029	27029
1,040	ADU2-45 -45P001B	ADU2-45P001B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94421	118721
1,041	ADU2-45 -45P001B	ADU2-45P001B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P001B	6M			I						I				RRE-MREA	42928	44528
1,042	ADU2-45 -45P002A	ADU2-45P002A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P002AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27031	27031
1,043	ADU2-45 -45P002A	ADU2-45P002A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94331	118629
1,044	ADU2-45 -45P002A	ADU2-45P002A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P002A	6M		I						I					RRE-MREA	42929	44529
1,045	ADU2-45 -45P002B	ADU2-45P002B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P002BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27033	27033
1,046	ADU2-45 -45P002B	ADU2-45P002B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94422	118722
1,047	ADU2-45 -45P002B	ADU2-45P002B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P002B	6M			I						I				RRE-MREA	42930	44530
1,048	ADU2-45 -45P003A	ADU2-45P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P003AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27035	27035
1,049	ADU2-45 -45P003A	ADU2-45P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94332	118630
1,050	ADU2-45 -45P003A	ADU2-45P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P003A	6M				I						I			RRE-MREA	42931	44531
1,051	ADU2-45 -45P003B	ADU2-45P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P003BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27037	27037
1,052	ADU2-45 -45P003B	ADU2-45P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94423	118723
1,053	ADU2-45 -45P003B	ADU2-45P003B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P003B	6M					I						I		RRE-MREA	42932	44532
1,054	ADU2-00 -45P004A	ADU2-45P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94333	118631

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,055	ADU2-00 -45P004A	ADU2-45P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P004A	6M						I						I	RRE-MREA	42933	44533
1,056	ADU2-00 -45P004B	ADU2-45P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94424	118724
1,057	ADU2-00 -45P004B	ADU2-45P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P004B	6M					I						I		RRE-MREA	42934	44534
1,058	ADU2-45 -45P005A	ADU2-45P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P005AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27045	27045
1,059	ADU2-45 -45P005A	ADU2-45P005A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P005A	6M				I						I			RRE-MREA	42935	44535
1,060	ADU2-45 -45P005B	ADU2-45P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P005BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27047	27047
1,061	ADU2-45 -45P005B	ADU2-45P005B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P005B	6M					I						I		RRE-MREA	42936	44536
1,062	ADU2-45 -45P006A	ADU2-45P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P006AM01	6M				T						T			RRE-EREA	27049	27049
1,063	ADU2-45 -45P006A	ADU2-45P006A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94334	118632
1,064	ADU2-45 -45P006A	ADU2-45P006A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P006A	6M				I						I			RRE-MREA	42937	44537
1,065	ADU2-45 -45P006B	ADU2-45P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P006BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27051	27051
1,066	ADU2-45 -45P006B	ADU2-45P006B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94425	118725
1,067	ADU2-45 -45P006B	ADU2-45P006B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P006B	6M					I						I		RRE-MREA	42938	44538
1,068	ADU2-45 -45P007A	ADU2-45P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P007AM01	6M			T						T				RRE-EREA	27054	27054
1,069	ADU2-45 -45P007A	ADU2-45P007A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P007A	6M						I						I	RRE-MREA	88037	110660
1,070	ADU2-45 -45P007B	ADU2-45P007B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P007BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27056	27056
1,071	ADU2-45 -45P007B	ADU2-45P007B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P007B	6M	I						I						RRE-MREA	88038	110661
1,072	ADU2-45 -45P008A	ADU2-45P008A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P008AM01	6M			T						T				RRE-EREA	27058	27058
1,073	ADU2-45 -45P008A	ADU2-45P008A-P01	INSPECTION OF ADU2-45P008A	6M				I						I			RRE-MREA	88039	110662
1,074	ADU2-45 -45P008B	ADU2-45P008B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 45P008BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27060	27060
1,075	ADU2-45 -45P008B	ADU2-45P008B-P01	INSPECTION OF ADU2-45P008B	6M					I						I		RRE-MREA	88040	110663
1,076	ADU2-45 -45X001	ADU2-45X001-X01	PM ADU2-45 -45X001-X01	1Y								P					CRE-OHRE	204136	235010
1,077	ADU2-46 -46P001	ADU2-46P001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P001M01	6M		T						T					RRE-EREA	27069	27069
1,078	ADU2-46 -46P001	ADU2-46P001-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P001M01	1Y												T	RRE-EREA	101062	124260
1,079	ADU2-46 -46P001	ADU2-46P001-P01	INSPECTION OF ADU2-46P001P01	6M	I						I						RRE-MREA	42939	44539
1,080	ADU2-46 -46P002	ADU2-46P002-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P002M01	6M	T						T						RRE-EREA	27071	27071
1,081	ADU2-46 -46P002	ADU2-46P002-P01	INSPECTION OF ADU2-46P002	6M					I						I		RRE-MREA	109181	135418
1,082	ADU2-46 -46P003A	ADU2-46P003A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P003AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27073	27073
1,083	ADU2-46 -46P003A	ADU2-46P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94335	118633
1,084	ADU2-46 -46P003A	ADU2-46P003A-P01	INSPECTION OF ADU2-46P003A	6M						I						I	RRE-MREA	42941	44541
1,085	ADU2-46 -46P003B	ADU2-46P003B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P003BM01	6M			T						T				RRE-EREA	27075	27075
1,086	ADU2-46 -46P003B	ADU2-46P003B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94426	118726
1,087	ADU2-46 -46P003B	ADU2-46P003B-P01	INSPECTION OF ADU2-46P003B	6M			I						I				RRE-MREA	42942	44542
1,088	ADU2-46 -46P004A	ADU2-46P004A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P004AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27077	27077

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,089	ADU2-46 -46P004A	ADU2-46P004A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	I		I		I		I		I		I		IRI-INVB	94336	118634
1,090	ADU2-46 -46P004A	ADU2-46P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-46P004A	6M		I						I					RRE-MREA	42943	44543
1,091	ADU2-46 -46P004B	ADU2-46P004B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P004BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27079	27079
1,092	ADU2-46 -46P004B	ADU2-46P004B-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M		I		I		I		I		I		I	IRI-INVB	94427	118727
1,093	ADU2-46 -46P004B	ADU2-46P004B-P01	INSPECTION OF ADU2-46P004B	6M					I						I		RRE-MREA	42944	44544
1,094	ADU2-46 -46P005A	ADU2-46P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P005AM01	6M						T						T	RRE-EREA	27081	27081
1,095	ADU2-46 -46P005A	ADU2-46P005A-P01	LUBRICATION OF ADU2-46P005A	6M						L						L	RRE-MREA	42945	44545
1,096	ADU2-46 -46P005B	ADU2-46P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P005BM01	6M					T						T		RRE-EREA	27083	27083
1,097	ADU2-46 -46P005B	ADU2-46P005B-P01	LUBRICATION OF ADU2-46P005B	6M					L						L		RRE-MREA	42946	44546
1,098	ADU2-46 -46P006A	ADU2-46P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P006AM01	6M		T						T					RRE-EREA	27085	27085
1,099	ADU2-46 -46P006A	ADU2-46P006A-P01	LUBRICATION OF ADU2-46P006A	6M		L						L					RRE-MREA	42947	44547
1,100	ADU2-46 -46P006B	ADU2-46P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 46P006BM01	6M	T						T						RRE-EREA	27087	27087
1,101	ADU2-46 -46P006B	ADU2-46P006B-P01	LUBRICATION OF ADU2-46P006B	6M	L						L						RRE-MREA	42948	44548
1,102	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94237	118531
1,103	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F01	INSPECTION OF ADU2-47E004-F01	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42949	44549
1,104	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F01	LUBRICATION OF ADU2-47E004-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42950	44550
1,105	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94238	118532
1,106	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F02	LUBRICATION OF ADU2-47E004-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42950	44550
1,107	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F02	INSPECTION OF ADU2-47E004-F02	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42951	44551
1,108	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94239	118533
1,109	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F03	LUBRICATION OF ADU2-47E004-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42950	44550
1,110	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F03	INSPECTION OF ADU2-47E004-F03	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42954	44554
1,111	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94240	118534
1,112	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F04	LUBRICATION OF ADU2-47E004-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42950	44550
1,113	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F04	INSPECTION OF ADU2-47E004-F04	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42956	44556
1,114	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94241	118535
1,115	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F05	LUBRICATION OF ADU2-47E004-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42950	44550
1,116	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F05	INSPECTION OF ADU2-47E004-F05	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42958	44558
1,117	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94242	118536
1,118	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F06	LUBRICATION OF ADU2-47E004-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42950	44550
1,119	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-F06	INSPECTION OF ADU2-47E004-F06	3M		I			I			I			I		RRE-MREA	42960	44560
1,120	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M01	6M			T						T				RRE-EREA	27092	27092
1,121	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M02	6M			T						T				RRE-EREA	27094	27094
1,122	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M03	6M			T						T				RRE-EREA	27096	27096

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,123	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M04	6M					T						T		RRE-EREA	27098	27098
1,124	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M05	6M					T						T		RRE-EREA	27100	27100
1,125	ADU2-47 -47E004	ADU2-47E004-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E004M06	6M					T						T		RRE-EREA	27102	27102
1,126	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94243	118537
1,127	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F01	INSPECTION OF ADU2-47E005-F01	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42962	44562
1,128	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F01	LUBRICATION OF ADU2-47E005-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42963	44563
1,129	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F02	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94244	118538
1,130	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F02	LUBRICATION OF ADU2-47E005-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42963	44563
1,131	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F02	INSPECTION OF ADU2-47E005-F02	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42964	44564
1,132	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F03	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94245	118539
1,133	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F03	LUBRICATION OF ADU2-47E005-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42963	44563
1,134	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F03	INSPECTION OF ADU2-47E005-F03	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42966	44566
1,135	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F04	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94246	118540
1,136	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F04	LUBRICATION OF ADU2-47E005-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42963	44563
1,137	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F04	INSPECTION OF ADU2-47E005-F04	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42968	44568
1,138	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F05	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94247	118541
1,139	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F05	LUBRICATION OF ADU2-47E005-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42963	44563
1,140	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F05	INSPECTION OF ADU2-47E005-F05	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42970	44570
1,141	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F06	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	IRI-INVB	94248	118542
1,142	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F06	LUBRICATION OF ADU2-47E005-F01-F06	3M	L			L			L			L			RRE-MREA	42963	44563
1,143	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-F06	INSPECTION OF ADU2-47E005-F06	3M			I			I			I			I	RRE-MREA	42972	44572
1,144	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E005M01	6M			T						T				RRE-EREA	27104	27104
1,145	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E005M02	6M			T						T				RRE-EREA	27106	27106
1,146	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E005M03	6M			T						T				RRE-EREA	27108	27108
1,147	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E005M04	6M			T						T				RRE-EREA	27110	27110
1,148	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-M05	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E005M05	6M			T						T				RRE-EREA	27112	27112
1,149	ADU2-47 -47E005	ADU2-47E005-M06	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 47E005M06	6M			T						T				RRE-EREA	27114	27114
1,150	ADU2-CR -AIR	ADU2-6600A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107585	133499
1,151	ADU2-CR -AIR	ADU2-6600A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107585	133499
1,152	ADU2-CR -AIR	ADU2-6600A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107586	133500
1,153	ADU2-CR -AIR	ADU2-6600A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107586	133500
1,154	ADU2-CR -AIR	ADU2-6600A15	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107584	133498
1,155	ADU2-CR -AIR	ADU2-6600A15	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107584	133498
1,156	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A16	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107574	133488

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,157	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A16	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107574	133488
1,158	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A17	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107580	133494
1,159	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A17	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107580	133494
1,160	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A18	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107582	133496
1,161	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A18	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107582	133496
1,162	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A19	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107583	133497
1,163	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A19	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107583	133497
1,164	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A20	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107581	133495
1,165	ADU2-CCR-AIR	ADU2-6600A20	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107581	133495
1,166	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A21	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107575	133489
1,167	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A21	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107575	133489
1,168	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A22	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107576	133490
1,169	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A22	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107576	133490
1,170	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A23	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107577	133491
1,171	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A23	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107577	133491
1,172	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A24	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107578	133492
1,173	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A24	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107578	133492
1,174	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A25	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107579	133493
1,175	ADU2-BDG-AIR	ADU2-6600A25	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107579	133493
1,176	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV03	PM DELUGE VALVE GCU/LSU (DV03)	6M						I						I	RRE-EREA	27061	27061
1,177	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV04	PM DELUGE VALVE GCU/LSU (DV04)	6M						I						I	RRE-EREA	27062	27062
1,178	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV04	Clean Strainer line WF(DV04)	6M						I						I	RRE-MREA	142447	172093
1,179	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV05	PM DELUGE VALVE GCU/LSU (DV05)	6M						I						I	RRE-EREA	27063	27063
1,180	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV05	Clean Strainer line WF(DV05)	6M						I						I	RRE-MREA	142448	172094
1,181	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101A-NOX	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266431	299126
1,182	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101A-O2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266432	299127
1,183	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101A-SO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266430	299125
1,184	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101B-NOX	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266435	299130
1,185	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101B-O2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266436	299131
1,186	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411101B-SO2	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266434	299129
1,187	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411102A-OPA	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001A	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266433	299128
1,188	ADU2-41 -QMI_GAS	ADU2-AI411102B-OPA	VERIFY CEMS ANALYZER AT 41B001B	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	266437	299132
1,189	ADU2-42 -QMI_LIQ	ADU2-AIT420801	VERIFY PH METER ADU2 PLANT	2M		V		V		V		V		V		V	CAN-Q3PW	41003	42603
1,190	ADU2-42 -QMI_LIQ	ADU2-AIT420801	CLEAN PH SENSOR PROBE ADU2 PLANT	2M		P		P		P		P		P		P	CAN-Q3PW	41004	42604

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,191	ADU2-41 -CEMS	ADU2-CEMS-PLC	INSPCETION PLC	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39256	40856
1,192	ADU2-41 -CEMS	ADU2-CEMS-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						CCS-SYS	39257	40857
1,193	ADU2-CR -INERGEN	ADU2-CYL-IN005	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CR)	6M			I						I				RRE-EREA	27152	27152
1,194	ADU2-CR -INERGEN	ADU2-CYL-IN006	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CR ACC)	6M			I						I				RRE-EREA	27153	27153
1,195	ADU2-CCR-INERGEN	ADU2-CYL-IN007	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CCR)	6M			I						I				RRE-EREA	27138	27138
1,196	ADU2-CCR-INERGEN	ADU2-CYL-IN008	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CCR ACC)	6M			I						I				RRE-EREA	27139	27139
1,197	ADU2-CCR-QMI_GAS	ADU2-DATA-CEMS	INSPECTION FUNCTION TEST OF PC	6M		I						I					CAN-Q3PW	266429	299124
1,198	ADU2-CCR-DCS	ADU2-DCS	INSPCETION DCS	3M	I			I			I			I			CCS-SYS	39260	40860
1,199	ADU2-CCR-DCS	ADU2-DCS	BACK UP DCS	6M	I						I						CCS-SYS	39261	40861
1,200	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	I	RRE-EREA	27013	27013
1,201	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	I	RRE-EREA	27014	27014
1,202	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	I	RRE-EREA	26954	26954
1,203	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	I	RRE-EREA	26955	26955
1,204	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	I	RRE-EREA	26956	26956
1,205	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	I	RRE-EREA	26957	26957
1,206	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	I	RRE-EREA	26751	26751
1,207	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	I	RRE-EREA	26752	26752
1,208	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	I	RRE-EREA	26958	26958
1,209	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	I	RRE-EREA	26959	26959
1,210	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	I	RRE-EREA	26960	26960
1,211	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	I	RRE-EREA	26961	26961
1,212	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	I	RRE-EREA	27064	27064
1,213	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	I	RRE-EREA	27065	27065
1,214	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	I	RRE-EREA	27066	27066
1,215	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	I	RRE-EREA	27089	27089
1,216	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	I	RRE-EREA	27090	27090
1,217	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-FA-MS204	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS204	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27129	27129
1,218	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	I	RRE-EREA	27121	27121
1,219	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	I	RRE-EREA	27146	27146
1,220	ADU2-43 -43K001A	ADU2-FSL435171A	FUNCTION TEST FLOW SW. FSL435171A	1Y			I										RRE-IREA	152700	182843
1,221	ADU2-43 -43K001B	ADU2-FSL435171B	FUNCTION TEST FLOW SW. FSL435171B	1Y				I									RRE-IREA	35969	37569
1,222	ADU2-43 -43K001C	ADU2-FSL435171C	FUNCTION TEST FLOW SW. FSL435171C	1Y		I											RRE-IREA	152701	182844
1,223	ADU2-41 -41E017B	ADU2-FT410109	INSPECTION MASS FLOW METER FT410109	4Y										I			RRE-IREA	35286	36886
1,224	ADU2-41 -41E001B	ADU2-FT410110	VERIFY FLOW TRANS. FT410110	4Y										V			RRE-IREA	121878	150694

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,225	ADU2-41 -41E005	ADU2-FT410208	VERIFY FLOW TRANS. FT410208	1Y					V								RRE-IREA	35288	36888
1,226	ADU2-41 -41E006	ADU2-FT410211	VERIFY FLOW TRANS. FT410211	1Y					V								RRE-IREA	35290	36890
1,227	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411017A	VERIFY FLOW TRANS. FT411017A	1Y	V												RRE-IREA	35241	36841
1,228	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411017B	VERIFY FLOW TRANS. FT411017B	1Y	V												RRE-IREA	35242	36842
1,229	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411017C	VERIFY FLOW TRANS. FT411017C	1Y	V												RRE-IREA	35243	36843
1,230	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411017D	VERIFY FLOW TRANS. FT411017D	1Y	V												RRE-IREA	35244	36844
1,231	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411017E	VERIFY FLOW TRANS. FT411017E	1Y	V												RRE-IREA	84541	108932
1,232	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411017F	VERIFY FLOW TRANS. FT411017F	1Y	V												RRE-IREA	84542	108933
1,233	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411017G	VERIFY FLOW TRANS. FT411017G	1Y	V												RRE-IREA	84543	108934
1,234	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411017H	VERIFY FLOW TRANS. FT411017H	1Y	V												RRE-IREA	84544	108935
1,235	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411018A	FT411018A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128153	157587
1,236	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411018B	FT411018B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128154	157588
1,237	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411018C	FT411018C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128155	157589
1,238	ADU2-41 -41B001A	ADU2-FT411018D	FT411018D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128156	157590
1,239	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411018E	FT411018E-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128157	157591
1,240	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411018F	FT411018F-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128158	157592
1,241	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411018G	FT411018G-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128159	157593
1,242	ADU2-41 -41B001B	ADU2-FT411018H	FT411018H-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	128160	157594
1,243	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019A	FT411019A-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155862	186388
1,244	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019B	FT411019B-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155863	186389
1,245	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019C	FT411019C-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155864	186390
1,246	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019D	FT411019D-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155865	186391
1,247	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019E	FT411019E-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155866	186392
1,248	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019F	FT411019F-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155867	186393
1,249	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019G	FT411019G-INSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155868	186394
1,250	ADU2-41 -41B001	ADU2-FT411019H	FT411019HINSPECTION FLOW TRANSMITTER	1Y							I						RRE-IREA	155869	186395
1,251	ADU2-41 -41D005	ADU2-FT411628	VERIFY FLOW TRANS. FT411628	1Y											V		RRE-IREA	35295	36895
1,252	ADU2-41 -41D005	ADU2-FT411631	VERIFY FLOW TRANS. FT411631	1Y											V		RRE-IREA	35297	36897
1,253	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420101	VERIFY FLOW TRANS. FT420101	1Y								I					RRE-IREA	35352	36952
1,254	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420102	VERIFY FLOW TRANS. FT420102	1Y								V					RRE-IREA	35354	36954
1,255	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420103	VERIFY FLOW TRANS. FT420103	1Y								V					RRE-IREA	35356	36956
1,256	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420104	VERIFY FLOW TRANS. FT420104	1Y								V					RRE-IREA	35358	36958
1,257	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420105	INSPECT VORTEX FLOW METER FT420105	1Y								I					RRE-IREA	35360	36960
1,258	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420106	VERIFY FLOW TRANS. FT420106	1Y										V			RRE-IREA	35316	36916

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,259	ADU2-42 -42C003	ADU2-FT420307	VERIFY FLOW TRANS. FT420307	1Y								V					RRE-IREA	35361	36961
1,260	ADU2-42 -42C005	ADU2-FT420408	INSPECT VORTEX FLOW METER FT420408	1Y								I					RRE-IREA	35363	36963
1,261	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420411	VERIFY FLOW TRANS. FT420411	1Y								V					RRE-IREA	35365	36965
1,262	ADU2-42 -42C004	ADU2-FT420512	INSPECT VORTEX FLOW METER FT420512	1Y								I					RRE-IREA	35367	36967
1,263	ADU2-42 -42C006	ADU2-FT420614	VERIFY FLOW TRANS. FT420614	4Y											V		RRE-IREA	156432	187070
1,264	ADU2-42 -42C006	ADU2-FT420617	VERIFY FLOW TRANS. FT420617	4Y											V		RRE-IREA	156433	187071
1,265	ADU2-42 -42C001	ADU2-FT420826	VERIFY FLOW TRANS. FT420826	1Y									V				RRE-IREA	35378	36978
1,266	ADU2-43 -43D001	ADU2-FT430101	VERIFY FLOW TRANS. FT430101	4Y												V	RRE-IREA	35417	37017
1,267	ADU2-43 -43D002	ADU2-FT430203	VERIFY FLOW TRANS. FT430203	1Y					V								RRE-IREA	35420	37020
1,268	ADU2-43 -43E008	ADU2-FT430304	VERIFY FLOW TRANS. FT430304	1Y					V								RRE-IREA	35422	37022
1,269	ADU2-43 -43C001	ADU2-FT430405	INSPECT VORTEX FLOW METER FT430405	1Y					I								RRE-IREA	35424	37024
1,270	ADU2-43 -43E011	ADU2-FT430406	INSPECT MASS FLOW METER FT430406	1Y					I								RRE-IREA	157549	188228
1,271	ADU2-45 -45D001	ADU2-FT450101	VERIFY FLOW TRANS. FT450101	1Y						V							RRE-IREA	35455	37055
1,272	ADU2-45 -45E005	ADU2-FT450102A	VERIFY FLOW TRANS. FT450102A	1Y						V							RRE-IREA	35457	37057
1,273	ADU2-45 -45E004	ADU2-FT450204	INSPECT VORTEX FLOW METER FT450204	1Y						I							RRE-IREA	157550	188229
1,274	ADU2-45 -45C002	ADU2-FT450506	VERIFY FLOW TRANS. FT450506	1Y						V							RRE-IREA	35468	37068
1,275	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420303	VERIFY GAS DETECTOR GDC420303	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266441	299136
1,276	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420304	VERIFY GAS DETECTOR GDC420304	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266442	299137
1,277	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420802	VERIFY GAS DETECTOR GDC420802	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266440	299135
1,278	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDC420901	VERIFY GAS DETECTOR GDC420901	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266439	299134
1,279	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430102	VERIFY GAS DETECTOR GDC430102	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266443	299138
1,280	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430103	VERIFY GAS DETECTOR GDC430103	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266444	299139
1,281	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430104	VERIFY GAS DETECTOR GDC430104	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266445	299140
1,282	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430206	VERIFY GAS DETECTOR GDC430206	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266446	299141
1,283	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC430405	VERIFY GAS DETECTOR GDC430405	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266447	299142
1,284	ADU2-43 -QMI_GD	ADU2-GDC432001	VERIFY GAS DETECTOR GDC432001	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266448	299143
1,285	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450102	VERIFY GAS DETECTOR GDC450102	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266449	299144
1,286	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450304	VERIFY GAS DETECTOR GDC450304	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266450	299145
1,287	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450503	VERIFY GAS DETECTOR GDC450503	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266451	299146
1,288	ADU2-45 -QMI_GD	ADU2-GDC450701	VERIFY GAS DETECTOR GDC450701	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266452	299147
1,289	ADU2-46 -QMI_GD	ADU2-GDC460301	VERIFY GAS DETECTOR GDC460301	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266453	299148
1,290	ADU2-46 -QMI_GD	ADU2-GDC460502	VERIFY GAS DETECTOR GDC460502	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266454	299149
1,291	ADU2-46 -QMI_GD	ADU2-GDC460603	VERIFY GAS DETECTOR GDC460603	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266455	299150
1,292	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDT420802	VERIFY GAS DETECTOR GDT420802	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266456	299151

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,293	ADU2-42 -QMI_GD	ADU2-GDT420901	VERIFY GAS DETECTOR GDT420901	4M				V				V				V	CAN-Q3PW	266457	299152
1,294	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU01	FUNCTON TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK CPI	1Y	F												RRE-IREA	121693	150330
1,295	ADU2-43 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU02	FUNCTON TEST INTERCOM COMP. HOUSE	1Y	F												RRE-IREA	121702	150339
1,296	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU03	FUNCTON TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK	1Y	F												RRE-IREA	121694	150331
1,297	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU04	FUNCTON TEST INTERCOM STRUCTURE A	1Y	F												RRE-IREA	121696	150333
1,298	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU05	FUNCTON TEST INTERCOM HEATER	1Y	F												RRE-IREA	121695	150332
1,299	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU06	FUNCTON TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK	1Y	F												RRE-IREA	121697	150334
1,300	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU11	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121698	150335
1,301	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU12	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121699	150336
1,302	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU21	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121700	150337
1,303	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU22	FUNCTON TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121701	150338
1,304	ADU2-CR -HS.CR01	ADU2-HS-CR01	FUNCTON TEST INTERCOM CONTROL ROOM	1Y	F												RRE-IREA	121705	150342
1,305	ADU2-45 -HS.GCU01	ADU2-HS-GCU01	FUNCTON TEST INTERCOM GCU AREA	1Y	F												RRE-IREA	121703	150340
1,306	ADU2-46 -HS.LSU01	ADU2-HS-LSU01	FUNCTON TEST INTERCOM LSU AREA	1Y	F												RRE-IREA	121704	150341
1,307	ADU2-E21-HS.MCC01	ADU2-HS-MCC01	FUNCTON TEST INTERCOM MCC ROOM	1Y	F												RRE-IREA	121707	150344
1,308	ADU2-CR -HS.PANEL	ADU2-HS-PANEL	FUNCTON TEST INTERCOM MAIN PANEL	1Y	F												RRE-IREA	121706	150343
1,309	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435181A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435181A	1Y			F										RRE-IREA	35831	37431
1,310	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435181B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435181B	1Y				F									RRE-IREA	35970	37570
1,311	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435181C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435181C	1Y		F											RRE-IREA	36109	37709
1,312	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435182A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435182A	1Y			F										RRE-IREA	35832	37432
1,313	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435182B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435182B	1Y				F									RRE-IREA	35971	37571
1,314	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435182C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435182C	1Y		F											RRE-IREA	36110	37710
1,315	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435183A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435183A	1Y			F										RRE-IREA	35833	37433
1,316	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435183B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435183B	1Y				F									RRE-IREA	35972	37572
1,317	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435183C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435183C	1Y		F											RRE-IREA	36111	37711
1,318	ADU2-43 -43K001A	ADU2-HY435184A	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435184A	1Y			F										RRE-IREA	35834	37434
1,319	ADU2-43 -43K001B	ADU2-HY435184B	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435184B	1Y				F									RRE-IREA	35973	37573
1,320	ADU2-43 -43K001C	ADU2-HY435184C	FUNCTION TEST SOL. VALVE HY435184C	1Y		F											RRE-IREA	36112	37712
1,321	ADU2-CCR-INTERCOM	ADU2-INTERCOM	PM INTERCOM	1Y					P								CES-INST	146331	176028
1,322	ADU2-42 -42C002	ADU2-LCP420204	INSPECT PANEL FIREPROOF XV420204	1Y		I											RRE-IREA	152693	182836
1,323	ADU2-42 -42C003	ADU2-LCP420305	INSPECT PANEL FIREPROOF XV420305	1Y		I											RRE-IREA	152694	182837
1,324	ADU2-43 -43D002	ADU2-LCP430201	INSPECT PANEL FIREPROOF XV430201	1Y		I											RRE-IREA	152695	182838
1,325	ADU2-43 -43D003	ADU2-LCP430403	INSPECT PANEL FIREPROOF XV430403	1Y		I											RRE-IREA	152696	182839
1,326	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

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,327	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
1,328	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	182911
1,329	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
1,330	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
1,331	ADU2-42 -42X004	ADU2-LIC421231	INSPECT AND FUNCTION TEST LIC421231	3M			V			V			V			V	RRE-IREA	82208	39648
1,332	ADU2-43 -43D007	ADU2-LSHH430508	FUNCTION LEVEL SWITCH FLOAT TYPE (4Y)	4Y												F	RRE-IREA	156438	187054
1,333	ADU2-42 -42T001	ADU2-LSHL421121	FUNCTION DISP.LEVEL TRANS.LSHL421121	4Y											F		RRE-IREA	156428	187047
1,334	ADU2-42 -42T002	ADU2-LSHL421122	FUNCTION DISP.LEVEL TRANS.LSHL421122	4Y											F		RRE-IREA	156429	187048
1,335	ADU2-42 -42T004	ADU2-LSHL421232	FUNCTION DISP.LEVEL TRANS.LSHL421232	4Y											F		RRE-IREA	156431	187069
1,336	ADU2-43 -43D001	ADU2-LSL430112	FUNCTION TEST DISP.LEVEL TRANS.LSL430112	4Y												F	RRE-IREA	156436	187073
1,337	ADU2-45 -45P001A	ADU2-LSL450195A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450195A	4Y										I			RRE-IREA	35765	37365
1,338	ADU2-45 -45P001B	ADU2-LSL450195B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450195B	4Y											I		RRE-IREA	35770	37370
1,339	ADU2-45 -45P001B	ADU2-LSL450197B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450197B	4Y											I		RRE-IREA	35771	37371
1,340	ADU2-45 -45P002A	ADU2-LSL450295A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450295A	4Y										I			RRE-IREA	35773	37373
1,341	ADU2-45 -45P002B	ADU2-LSL450295B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450295B	4Y											I		RRE-IREA	35775	37375
1,342	ADU2-45 -45P003A	ADU2-LSL450595A	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450595A	4Y										I			RRE-IREA	35777	37377
1,343	ADU2-45 -45P003B	ADU2-LSL450595B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450595B	4Y											I		RRE-IREA	35781	37381
1,344	ADU2-45 -45P003B	ADU2-LSL450597B	INSPECT ULTRASONIC LEVEL SW. LSL450597B	4Y											I		RRE-IREA	35782	37382
1,345	ADU2-41 -41A001A	ADU2-LT410201	VERIFY LEVEL TRANS. LT410201	4Y										V			RRE-IREA	156425	187045
1,346	ADU2-41 -41A001B	ADU2-LT410202	VERIFY LEVEL TRANS. LT410202	4Y										V			RRE-IREA	156426	187046
1,347	ADU2-41 -41D005	ADU2-LT411612	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT411612	1Y											F		RRE-IREA	152697	182840
1,348	ADU2-42 -42C002	ADU2-LT420203	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT420203	1Y							F						RRE-IREA	152713	182856
1,349	ADU2-42 -42C003	ADU2-LT420304	FUNCTION TEST LEVEL TRANS. LT420304	1Y							F						RRE-IREA	152714	182857
1,350	ADU2-42 -42C005	ADU2-LT420405	FUNCTION TEST MAG.LEVEL TRANS. LT420405	1Y							F						RRE-IREA	35331	36931
1,351	ADU2-42 -42C004	ADU2-LT420506	FUNCTION TEST MAG.LEVEL TRANS. LT420506	1Y							F						RRE-IREA	35329	36929
1,352	ADU2-42 -42D003	ADU2-LT420712	VERIFY LEVEL TRANS. LT420712	4Y											V		RRE-IREA	35340	36940
1,353	ADU2-42 -42D004	ADU2-LT420916	FUNCTION TEST DISPLACER LEVEL LT420916	1Y							F						RRE-IREA	152720	182863
1,354	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411321A	NV411321A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-IREA	128166	157600
1,355	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411321B	NV411321B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-IREA	128167	157601
1,356	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411321C	NV411321C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-IREA	128168	157602
1,357	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411322A	NV411322A-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-IREA	128169	157603
1,358	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411322B	NV411322B-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-IREA	128170	157604
1,359	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411322C	NV411322C-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-IREA	128171	157605
1,360	ADU2-41 -41B001	ADU2-NV411323	NV411323-INSPECTION SHUT-OFF VALVE	1Y							I						RRE-IREA	128172	157606

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,361	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PDSH435152A	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH435152A	1Y			V										RRE-IREA	35837	37437
1,362	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PDSH435152B	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH435152B	1Y				V									RRE-IREA	35976	37576
1,363	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PDSH435152C	VERIFY PRESSURE SWITCH PDSH435152C	1Y		V											RRE-IREA	36115	37715
1,364	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSLL411323A	PDSLL411323A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128174	157608
1,365	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSLL411323B	PDSLL411323B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128175	157609
1,366	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSLL411323C	PDSLL411323C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128176	157610
1,367	ADU2-41 -41D001	ADU2-PDT410401	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT410401	4Y										V			RRE-IREA	35303	36903
1,368	ADU2-41 -41D002	ADU2-PDT410502	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT410502	4Y										V			RRE-IREA	35304	36904
1,369	ADU2-43 -43E005	ADU2-PDT430401	VERIFY PRESSURE TRANS. PDT430401	1Y					V								RRE-IREA	35428	37028
1,370	ADU2-CCR-QMI_GD	ADU2-PLC-GD	INSPECTION FUNCTION TEST OF PLC	6M		I						I					CAN-Q3PW	266438	299133
1,371	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSH411133	FUNCTION TEST PRESSURE SW. PSH411133	1Y						F							RRE-IREA	152710	182853
1,372	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSH435103A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH435103A	1Y			V										RRE-IREA	35850	37450
1,373	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSH435103B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH435103B	1Y				V									RRE-IREA	35989	37589
1,374	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSH435103C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSH435103C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111467
1,375	ADU2-45 -45P001A	ADU2-PSH450195A	VERIFY PRESSURE SW. PSH450195A	4Y										V			RRE-IREA	35767	37367
1,376	ADU2-45 -45P001B	ADU2-PSH450195B	VERIFY PRESSURE SW. PSH450195B	4Y											V		RRE-IREA	35772	37372
1,377	ADU2-45 -45P001A	ADU2-PSH450197A	VERIFY PRESSURE SW. PSH450197A	4Y										V			RRE-IREA	35768	37368
1,378	ADU2-45 -45P001B	ADU2-PSH450197B	VERIFY PRESSURE SW. PSH450197B	4Y											V		RRE-IREA	35769	37369
1,379	ADU2-45 -45P002A	ADU2-PSH450295A	VERIFY PRESSURE SW. PSH450295A	4Y										V			RRE-IREA	35774	37374
1,380	ADU2-45 -45P002B	ADU2-PSH450295B	VERIFY PRESSURE SW. PSH450295B	4Y											V		RRE-IREA	35776	37376
1,381	ADU2-45 -45P003A	ADU2-PSH450595A	VERIFY PRESSURE SW. PSH450595A	4Y										V			RRE-IREA	35779	37379
1,382	ADU2-45 -45P003B	ADU2-PSH450595B	VERIFY PRESSURE SW. PSH450595B	4Y											V		RRE-IREA	35783	37383
1,383	ADU2-45 -45P003A	ADU2-PSH450597A	VERIFY PRESSURE SW. PSH450597A	4Y										V			RRE-IREA	35780	37380
1,384	ADU2-45 -45P003B	ADU2-PSH450597B	VERIFY PRESSURE SW. PSH450597B	4Y											V		RRE-IREA	35784	37384
1,385	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435102A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435102A	1Y			V										RRE-IREA	35852	37452
1,386	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435102B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435102B	1Y				V									RRE-IREA	35991	37591
1,387	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435102C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435102C	1Y		V											RRE-IREA	36130	37730
1,388	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435154A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435154A	1Y			V										RRE-IREA	35854	37454
1,389	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435154B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435154B	1Y				V									RRE-IREA	35993	37593
1,390	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435154C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435154C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111469
1,391	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435163A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435163A	1Y			V										RRE-IREA	35856	37456
1,392	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435163B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435163B	1Y				V									RRE-IREA	35995	37595
1,393	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435163C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435163C	1Y		V											RRE-IREA	36134	37734
1,394	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435182A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435182A	1Y			V										RRE-IREA	35858	37458

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,395	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435182B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435182B	1Y				V									RRE-IREA	35997	37597
1,396	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435182C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435182C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111471
1,397	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSL435184A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435184A	1Y			V										RRE-IREA	35860	37460
1,398	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSL435184B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435184B	1Y				V									RRE-IREA	35999	37599
1,399	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSL435184C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435184C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111472
1,400	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411311A	PSLL411311A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128177	157611
1,401	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411311B	PSLL411311B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128178	157612
1,402	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411311C	PSLL411311C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128179	157613
1,403	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411318A	PSLL411318A-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128183	157617
1,404	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411318B	PSLL411318B-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128184	157618
1,405	ADU2-41 -41B001	ADU2-PSLL411318C	PSLL411318C-INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128185	157619
1,406	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSLL435155A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435155A	1Y			V										RRE-IREA	35862	37462
1,407	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435155B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435155B	1Y				V									RRE-IREA	36001	37601
1,408	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435155C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435155C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111473
1,409	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSLL435156A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435156A	1Y			V										RRE-IREA	35864	37464
1,410	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435156B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435156B	1Y				V									RRE-IREA	36003	37603
1,411	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435156C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435156C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111474
1,412	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSLL435157A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435157A	1Y			V										RRE-IREA	35866	37466
1,413	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435157B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435157B	1Y				V									RRE-IREA	36005	37605
1,414	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435157C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSLL435157C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111475
1,415	ADU2-41 -41D007	ADU2-PT410704	VERIFY PRESSURE TRANS. PT410704	4Y										V			RRE-IREA	35305	36905
1,416	ADU2-41 -41B001A	ADU2-PT411106C	PT411106C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128161	157595
1,417	ADU2-41 -41B001B	ADU2-PT411106D	PT411106D-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	128162	157596
1,418	ADU2-41 -PRESS	ADU2-PT411315A	PT411315A-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261746	294360
1,419	ADU2-41 -PRESS	ADU2-PT411315B	PT411315B-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261748	294362
1,420	ADU2-41 -PRESS	ADU2-PT411315C	PT411315C-INSPECTION PT AND PDT TRANS.	1Y							I						RRE-IREA	261750	294364
1,421	ADU2-41 -41D005	ADU2-PT411627	VERIFY PRESSURE TRANS. PT411627	4Y										V			RRE-IREA	38035	39635
1,422	ADU2-41 -41Z002	ADU2-PT411633	VERIFY PRESSURE TRANS. PT411633	1Y											V		RRE-IREA	38032	39632
1,423	ADU2-42 -42C001	ADU2-PT420101	VERIFY PRESSURE TRANS. PT420101	1Y						V							RRE-IREA	35321	36921
1,424	ADU2-42 -42C001	ADU2-PT420102	VERIFY PRESSURE TRANS. PT420102	1Y						V							RRE-IREA	35322	36922
1,425	ADU2-42 -42C002	ADU2-PT420203	VERIFY PRESSURE TRANS. PT420203	4Y												V	RRE-IREA	35391	36991
1,426	ADU2-42 -42D002	ADU2-PT420721	VERIFY PRESSURE TRANS. PT420721	4Y										V			RRE-IREA	35339	36939
1,427	ADU2-42 -42T001	ADU2-PT421107	VERIFY PRESSURE TRANS. PT421107	4Y												V	RRE-IREA	35392	36992
1,428	ADU2-43 -43D001	ADU2-PT430101	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430101	4Y												V	RRE-IREA	35430	37030

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,429	ADU2-43 -43D001	ADU2-PT430109	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430109	4Y												V	RRE-IREA	35431	37031
1,430	ADU2-43 -43C001	ADU2-PT430303	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430303	1Y										V			RRE-IREA	35396	36996
1,431	ADU2-43 -43E005	ADU2-PT430404	VERIFY PRESSURE TRANS. PT430404	1Y					V								RRE-IREA	35429	37029
1,432	ADU2-45 -45C002	ADU2-PT450504	VERIFY PRESSURE TRANS. PT450504	1Y							V						RRE-IREA	35480	37080
1,433	ADU2-00 -QMI_GD	ADU2-PTG-0001	VERIFY VOC PORTABLE GAS DETECTOR	1Y										V			CAN-Q3PW	257028	287104
1,434	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-10	PM SMOKE DETECTOR MEETING MS-205 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27116	27116
1,435	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-6	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-204 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27117	27117
1,436	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-7	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-204 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27118	27118
1,437	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-8	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-204 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27119	27119
1,438	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-9	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-205 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27120	27120
1,439	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27130	27130
1,440	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D1-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27131	27131
1,441	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27132	27132
1,442	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D2-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27133	27133
1,443	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27134	27134
1,444	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D1-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27135	27135
1,445	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27136	27136
1,446	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D2-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27137	27137
1,447	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H7-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CR ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27148	27148
1,448	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H7-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CR ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27149	27149
1,449	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H8-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-EREA	27150	27150
1,450	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H8-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-EREA	27151	27151
1,451	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-4112001-01	SPRING HANGER_P-4112001-01_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260113	292725
1,452	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-4112001-02	SPRING HANGER_P-4112001-02_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260114	292726
1,453	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-4112001-03	SPRING HANGER_P-4112001-03_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260111	292723
1,454	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-4112001-04	SPRING HANGER_P-4112001-04_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260112	292724
1,455	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-4112001-05	SPRING HANGER_P-4112001-05_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260110	292722
1,456	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-4112001-06	SPRING HANGER_P-4112001-06_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260109	292721
1,457	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-4201001-01	SPRING HANGER_P-4201001-01_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260092	292704
1,458	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-4201001-02	SPRING HANGER_P-4201001-02_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260091	292703
1,459	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-4201001-03	SPRING HANGER_P-4201001-03_ADU2	5Y				I									IRI-INRE	259742	292354
1,460	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-4201002-01	SPRING HANGER_P-4201002-01_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260093	292705
1,461	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-4201005-01	SPRING HANGER_P-4201005-01_P-4201005ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260105	292717
1,462	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-4204006-01	SPRING HANGER_P-4204006-01_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260102	292714

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,463	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-4205005-01	SPRING HANGER_P-4205005-01_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260094	292706
1,464	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-P-4204004	SPRING HANGER_P-4204004_P-4204004_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260119	292731
1,465	ADU2-43 -SPRING	ADU2-SP-P-4303003	SPRING HANGER_P-4303003_24-P-4303003ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260097	292709
1,466	ADU2-43 -SPRING	ADU2-SP-P-4303004	SPRING HANGER_P-4303004_24-P-4303004ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260098	292710
1,467	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-VD2-C4115	SPRING HANGER_VD2-C4115_WB-4111027_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260108	292720
1,468	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-VD3-C4116	SPRING HANGER_VD3-C4116_SL-4111024_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260107	292719
1,469	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-4296	SPRING HANGER_VF1-4296_10-P-4204002 ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260103	292715
1,470	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-4297	SPRING HANGER_VF1-4297_14-P-4201005_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260104	292716
1,471	ADU2-43 -SPRING	ADU2-SP-VF1-4301	SPRING HANGER_VF1-4301_18-P-4303001_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260095	292707
1,472	ADU2-43 -SPRING	ADU2-SP-VF1-4302	SPRING HANGER_VF1-4302_18-P-4303002_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260096	292708
1,473	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-A4293	SPRING HANGER_VF1-A4293_8-P-4204006_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260099	292711
1,474	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-A4294	SPRING HANGER_VF1-A4294_8-P-4204005ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260101	292713
1,475	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-A4295	SPRING HANGER_VF1-A4295_14-P-4204004ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260100	292712
1,476	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-VF1-C4117	SPRING HANGER_VF1-C4117_SL-4116006-ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260120	292732
1,477	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-C4211	SPRING HANGER_VF1-C4211_HGO-4204016_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260116	292728
1,478	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-C4212	SPRING HANGER_VF1-C4212_HGO-4204017_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260115	292727
1,479	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-C4298	SPRING HANGER_VF1-C4298_ATB-4206010_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260118	292730
1,480	ADU2-42 -SPRING	ADU2-SP-VF1-C4299	SPRING HANGER_VF1-C4299_ATB-4206009_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260117	292729
1,481	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-VJ1-C4107	SPRING HANGER_VJ1-C4107_-P-4109007_ADU2	5Y				I									IRI-INRE	259741	292353
1,482	ADU2-41 -SPRING	ADU2-SP-VL1-A4118	SPRING HANGER_VL1-A4118_P-4110001_ADU2	5Y										I			IRI-INRE	260106	292718
1,483	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411124A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411124A	1Y					V								RRE-IREA	250902	283230
1,484	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411124B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411124B	1Y					V								RRE-IREA	250903	283231
1,485	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411124C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411124C	1Y					V								RRE-IREA	250904	283232
1,486	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411124D	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411124D	1Y					V								RRE-IREA	250905	283233
1,487	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411125A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411125A	1Y					V								RRE-IREA	250906	283234
1,488	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411125B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411125B	1Y					V								RRE-IREA	250907	283235
1,489	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411125C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411125C	1Y					V								RRE-IREA	250908	283236
1,490	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411125D	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411125D	1Y					V								RRE-IREA	250909	283237
1,491	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411141A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411141A	1Y					V								RRE-IREA	250910	283238
1,492	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411141B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411141B	1Y					V								RRE-IREA	250911	283239
1,493	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411141C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411141C	1Y					V								RRE-IREA	250912	283240
1,494	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411142A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411142A	1Y					V								RRE-IREA	250913	283241
1,495	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411142B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411142B	1Y					V								RRE-IREA	250914	283242
1,496	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411142C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411142C	1Y					V								RRE-IREA	250915	283243

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,497	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411143A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411143A	1Y					V								RRE-IREA	250916	283244
1,498	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411143B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411143B	1Y					V								RRE-IREA	250917	283245
1,499	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411143C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411143C	1Y					V								RRE-IREA	250918	283246
1,500	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411144A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411144A	1Y					V								RRE-IREA	250919	283247
1,501	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411144B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411144B	1Y					V								RRE-IREA	250920	283248
1,502	ADU2-41 -41B001A	ADU2-TE411144C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411144C	1Y					V								RRE-IREA	250921	283249
1,503	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411145A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411145A	1Y					V								RRE-IREA	250922	283250
1,504	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411145B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411145B	1Y					V								RRE-IREA	250923	283251
1,505	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411145C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411145C	1Y					V								RRE-IREA	250924	283252
1,506	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411146A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411146A	1Y					V								RRE-IREA	250925	283253
1,507	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411146B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411146B	1Y					V								RRE-IREA	250926	283254
1,508	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411146C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411146C	1Y					V								RRE-IREA	250927	283255
1,509	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411147A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411147A	1Y					V								RRE-IREA	250928	283256
1,510	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411147B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411147B	1Y					V								RRE-IREA	250929	283257
1,511	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411147C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411147C	1Y					V								RRE-IREA	250930	283258
1,512	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411148A	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411148A	1Y					V								RRE-IREA	250931	283259
1,513	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411148B	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411148B	1Y					V								RRE-IREA	250932	283260
1,514	ADU2-41 -41B001B	ADU2-TE411148C	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411148C	1Y					V								RRE-IREA	250933	283261
1,515	ADU2-41 -41D005	ADU2-TE411655	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411655	1Y											V		RRE-IREA	152698	182841
1,516	ADU2-41 -41D005	ADU2-TE411657	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE411657	1Y											V		RRE-IREA	152699	182842
1,517	ADU2-42 -42C002	ADU2-TE420205	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420205	1Y			V										RRE-IREA	250934	283262
1,518	ADU2-42 -42C003	ADU2-TE420307	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420307	1Y			V										RRE-IREA	250935	283263
1,519	ADU2-42 -42C003	ADU2-TE420308	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420308	1Y			V										RRE-IREA	250936	283264
1,520	ADU2-42 -42C005	ADU2-TE420411	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420411	1Y			V										RRE-IREA	250937	283265
1,521	ADU2-42 -42C005	ADU2-TE420412	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420412	1Y			V										RRE-IREA	250938	283266
1,522	ADU2-42 -42C004	ADU2-TE420513	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420513	1Y			V										RRE-IREA	250939	283267
1,523	ADU2-42 -42C004	ADU2-TE420514	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE420514	1Y			V										RRE-IREA	250940	283268
1,524	ADU2-43 -43C001	ADU2-TE430307	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE430307	1Y			V										RRE-IREA	250941	283269
1,525	ADU2-45 -45C001	ADU2-TE450203	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450203	1Y			V										RRE-IREA	250942	283270
1,526	ADU2-45 -45C001	ADU2-TE450205	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450205	1Y			V										RRE-IREA	250943	283271
1,527	ADU2-45 -45C002	ADU2-TE450508	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450508	1Y			V										RRE-IREA	250944	283272
1,528	ADU2-45 -45C002	ADU2-TE450512	VERIFY TEMPERATURE SENSOR TE450512	1Y			V										RRE-IREA	250945	283273
1,529	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435103A	INSPECT FIELD INST. TSH435103A	1Y			I										RRE-IREA	35914	37514
1,530	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435103B	INSPECT FIELD INST. TSH435103B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111419

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,531	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435103C	INSPECT FIELD INST. TSH435103C	1Y		I											RRE-IREA	36192	37792
1,532	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435108A	INSPECT FIELD INST. TSH435108A	1Y			I										RRE-IREA	35916	37516
1,533	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435108B	INSPECT FIELD INST. TSH435108B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111420
1,534	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435108C	INSPECT FIELD INST. TSH435108C	1Y		I											RRE-IREA	36194	37794
1,535	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435152A	INSPECT FIELD INST. TSH435152A	1Y			I										RRE-IREA	35918	37518
1,536	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435152B	INSPECT FIELD INST. TSH435152B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111421
1,537	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435152C	INSPECT FIELD INST. TSH435152C	1Y		I											RRE-IREA	36196	37796
1,538	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435174A	INSPECT FIELD INST. TSH435174A	1Y			I										RRE-IREA	35920	37520
1,539	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435174B	INSPECT FIELD INST. TSH435174B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111422
1,540	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435174C	INSPECT FIELD INST. TSH435174C	1Y		I											RRE-IREA	36198	37798
1,541	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435176A	INSPECT FIELD INST. TSH435176A	1Y			I										RRE-IREA	35922	37522
1,542	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435176B	INSPECT FIELD INST. TSH435176B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111423
1,543	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435176C	INSPECT FIELD INST. TSH435176C	1Y		I											RRE-IREA	36200	37800
1,544	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSHH435104A	INSPECT FIELD INST. TSHH435104A	1Y			I										RRE-IREA	35924	37524
1,545	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSHH435104B	INSPECT FIELD INST. TSHH435104B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111424
1,546	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSHH435104C	INSPECT FIELD INST. TSHH435104C	1Y		I											RRE-IREA	36202	37802
1,547	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSHH435105A	INSPECT FIELD INST. TSHH435105A	1Y			I										RRE-IREA	35926	37526
1,548	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSHH435105B	INSPECT FIELD INST. TSHH435105B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111425
1,549	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSHH435105C	INSPECT FIELD INST. TSHH435105C	1Y		I											RRE-IREA	36204	37804
1,550	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSHH435106A	INSPECT FIELD INST. TSHH435106A	1Y			I										RRE-IREA	35928	37528
1,551	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSHH435106B	INSPECT FIELD INST. TSHH435106B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111426
1,552	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSHH435106C	INSPECT FIELD INST. TSHH435106C	1Y		I											RRE-IREA	36206	37806
1,553	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSHH435109A	INSPECT FIELD INST. TSHH435109A	1Y			I										RRE-IREA	35930	37530
1,554	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSHH435109B	INSPECT FIELD INST. TSHH435109B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111427
1,555	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSHH435109C	INSPECT FIELD INST. TSHH435109C	1Y		I											RRE-IREA	36208	37808
1,556	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSHH435110A	INSPECT FIELD INST. TSHH435110A	1Y			I										RRE-IREA	35932	37532
1,557	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSHH435110B	INSPECT FIELD INST. TSHH435110B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111428
1,558	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSHH435110C	INSPECT FIELD INST. TSHH435110C	1Y		I											RRE-IREA	36210	37810
1,559	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSHH435111A	INSPECT FIELD INST. TSHH435111A	1Y			I										RRE-IREA	35934	37534
1,560	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSHH435111B	INSPECT FIELD INST. TSHH435111B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111449
1,561	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSHH435111C	INSPECT FIELD INST. TSHH435111C	1Y		I											RRE-IREA	36212	37812
1,562	ADU2-41 -41E001B	ADU2-TT410102	VERIFY TEMP.TRANS. TT410102	1Y						V							RRE-IREA	35309	36909
1,563	ADU2-41 -41E011	ADU2-TT410816	VERIFY TEMP.TRANS. TT410816	1Y						V							RRE-IREA	35311	36911
1,564	ADU2-41 -41E010	ADU2-TT410817	VERIFY TEMP.TRANS. TT410817	1Y						V							RRE-IREA	35312	36912

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,565	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411133A	TT411133A-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128163	157597
1,566	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411133B	TT411133B-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128164	157598
1,567	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411133C	TT411133C-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128136	157570
1,568	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411133D	TT411133D-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128137	157571
1,569	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411133E	TT411133E-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128138	157572
1,570	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411133F	TT411133F-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128139	157573
1,571	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411134A	TT411134A-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128165	157599
1,572	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411134B	TT411134B-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128140	157574
1,573	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411134C	TT411134C-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128141	157575
1,574	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411134D	TT411134D-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128142	157576
1,575	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411134E	TT411134E-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128143	157577
1,576	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411134F	TT411134F-INSPECTION TEMP.TRANS.& PROBE	1Y							I						RRE-IREA	128144	157578
1,577	ADU2-41 -41B001	ADU2-TT411254	VERIFY TEMP.TRANS. TT411254	1Y						V							RRE-IREA	35313	36913
1,578	ADU2-41 -41E025	ADU2-TT411301	VERIFY TEMP.TRANS. TT411301	4Y										V			RRE-IREA	121691	150328
1,579	ADU2-42 -42C001	ADU2-TT420101	VERIFY TEMP.TRANS. TT420101	1Y						V							RRE-IREA	35323	36923
1,580	ADU2-42 -42C002	ADU2-TT420206	VERIFY TEMP.TRANS. TT420206	1Y							V						RRE-IREA	35326	36926
1,581	ADU2-42 -42E002	ADU2-TT420822	VERIFY TEMP.TRANS. TT420822	1Y									V				RRE-IREA	35393	36993
1,582	ADU2-43 -43C001	ADU2-TT430305	VERIFY TEMP.TRANS. TT430305	1Y					V								RRE-IREA	35433	37033
1,583	ADU2-43 -43C001	ADU2-TT430306	VERIFY TEMP.TRANS. TT430306	1Y					V								RRE-IREA	35434	37034
1,584	ADU2-43 -43E007	ADU2-TT430308	VERIFY TEMP.TRANS. TT430308	1Y					V								RRE-IREA	35435	37035
1,585	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435115A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435115A	1Y			V										RRE-IREA	35935	37535
1,586	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435115B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435115B	1Y				V									RRE-IREA	36074	37674
1,587	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435115C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435115C	1Y		V											RRE-IREA	36213	37813
1,588	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435116A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435116A	1Y			V										RRE-IREA	35937	37537
1,589	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435116B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435116B	1Y				V									RRE-IREA	36076	37676
1,590	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435116C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435116C	1Y		V											RRE-IREA	36215	37815
1,591	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435131A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435131A	1Y			V										RRE-IREA	35939	37539
1,592	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435131B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435131B	1Y				V									RRE-IREA	36078	37678
1,593	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435131C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435131C	1Y		V											RRE-IREA	36217	37817
1,594	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435132A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435132A	1Y			V										RRE-IREA	35941	37541
1,595	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435132B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435132B	1Y				V									RRE-IREA	36080	37680
1,596	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435132C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435132C	1Y		V											RRE-IREA	36219	37819
1,597	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435133A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435133A	1Y			V										RRE-IREA	35943	37543
1,598	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435133B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435133B	1Y				V									RRE-IREA	36082	37682

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,599	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435133C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435133C	1Y		V											RRE-IREA	36221	37821
1,600	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435137A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435137A	1Y			V										RRE-IREA	35945	37545
1,601	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435137B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435137B	1Y				V									RRE-IREA	36084	37684
1,602	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435137C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435137C	1Y		V											RRE-IREA	36223	37823
1,603	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435138A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435138A	1Y			V										RRE-IREA	35947	37547
1,604	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435138B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435138B	1Y				V									RRE-IREA	36086	37686
1,605	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435138C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435138C	1Y		V											RRE-IREA	36225	37825
1,606	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435141A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435141A	1Y			V										RRE-IREA	35949	37549
1,607	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435141B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435141B	1Y				V									RRE-IREA	36088	37688
1,608	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435141C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435141C	1Y		V											RRE-IREA	36227	37827
1,609	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435142A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435142A	1Y			V										RRE-IREA	35951	37551
1,610	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435142B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435142B	1Y				V									RRE-IREA	36090	37690
1,611	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435142C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435142C	1Y		V											RRE-IREA	36229	37829
1,612	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435143A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435143A	1Y			V										RRE-IREA	35953	37553
1,613	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435143B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435143B	1Y				V									RRE-IREA	36092	37692
1,614	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435143C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435143C	1Y		V											RRE-IREA	36231	37831
1,615	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435144A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435144A	1Y			V										RRE-IREA	35955	37555
1,616	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435144B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435144B	1Y				V									RRE-IREA	36094	37694
1,617	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435144C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435144C	1Y		V											RRE-IREA	36233	37833
1,618	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435145A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435145A	1Y			V										RRE-IREA	35957	37557
1,619	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435145B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435145B	1Y				V									RRE-IREA	36096	37696
1,620	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435145C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435145C	1Y		V											RRE-IREA	36235	37835
1,621	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TT435146A	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435146A	1Y			V										RRE-IREA	35959	37559
1,622	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TT435146B	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435146B	1Y				V									RRE-IREA	36098	37698
1,623	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TT435146C	VERIFY TEMPERATURE TRANS. TT435146C	1Y		V											RRE-IREA	36237	37837
1,624	ADU2-45 -45C002	ADU2-TT450511	VERIFY TEMP.TRANS. TT450511	1Y							V						RRE-IREA	35488	37088
1,625	ADU2-41 -41E020	ADU2-VSH410220A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410220A	1Y									F				RRE-IREA	88303	111476
1,626	ADU2-41 -41E020	ADU2-VSH410220B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410220B	1Y									F				RRE-IREA	88303	111477
1,627	ADU2-41 -41E019	ADU2-VSH410819A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819A	1Y								F					RRE-IREA	88301	111450
1,628	ADU2-41 -41E019	ADU2-VSH410819B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819B	1Y								F					RRE-IREA	88301	111451
1,629	ADU2-41 -41E019	ADU2-VSH410819C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819C	1Y								F					RRE-IREA	88301	111452
1,630	ADU2-41 -41E019	ADU2-VSH410819D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH410819D	1Y								F					RRE-IREA	88301	111453
1,631	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802A	1Y							F						RRE-IREA	35643	37243
1,632	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802B	1Y								F					RRE-IREA	88301	111454

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,633	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802C	1Y							F						RRE-IREA	35647	37247
1,634	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802D	1Y								F					RRE-IREA	88301	111455
1,635	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802E	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802E	1Y								F					RRE-IREA	88301	111456
1,636	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802F	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802F	1Y							F						RRE-IREA	35653	37253
1,637	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802G	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802G	1Y							F						RRE-IREA	35655	37255
1,638	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802H	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802H	1Y								F					RRE-IREA	88301	111457
1,639	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802I	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802I	1Y								F					RRE-IREA	88301	111458
1,640	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802J	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802J	1Y							F						RRE-IREA	35661	37261
1,641	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802K	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802K	1Y							F						RRE-IREA	35663	37263
1,642	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802L	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802L	1Y							F						RRE-IREA	35665	37265
1,643	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802M	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802M	1Y								F					RRE-IREA	88301	111459
1,644	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802N	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802N	1Y									F				RRE-IREA	88303	111478
1,645	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802O	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802O	1Y									F				RRE-IREA	88303	111479
1,646	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802P	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802P	1Y									F				RRE-IREA	88303	111480
1,647	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802Q	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802Q	1Y									F				RRE-IREA	88303	111481
1,648	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802R	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802R	1Y								F					RRE-IREA	88301	111460
1,649	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802S	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802S	1Y								F					RRE-IREA	88301	111461
1,650	ADU2-42 -42E002	ADU2-VSH420802T	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH420802T	1Y									F				RRE-IREA	88303	111482
1,651	ADU2-43 -43E001	ADU2-VSH430201A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430201A	1Y									F				RRE-IREA	88303	111483
1,652	ADU2-43 -43E001	ADU2-VSH430201B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430201B	1Y									F				RRE-IREA	88303	111484
1,653	ADU2-43 -43E005	ADU2-VSH430405A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405A	1Y							F						RRE-IREA	35818	37418
1,654	ADU2-43 -43E005	ADU2-VSH430405B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405B	1Y							F						RRE-IREA	35820	37420
1,655	ADU2-43 -43E005	ADU2-VSH430405C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405C	1Y								F					RRE-IREA	88301	111462
1,656	ADU2-43 -43E005	ADU2-VSH430405D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH430405D	1Y								F					RRE-IREA	88301	111463
1,657	ADU2-43 -43K001A	ADU2-VSH435141A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435141A	1Y			F										RRE-IREA	35961	37561
1,658	ADU2-43 -43K001B	ADU2-VSH435141B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435141B	1Y				F									RRE-IREA	36100	37700
1,659	ADU2-43 -43K001C	ADU2-VSH435141C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435141C	1Y		F											RRE-IREA	36239	37839
1,660	ADU2-47 -47E004	ADU2-VSH471322A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322A	1Y									F				RRE-IREA	88303	111485
1,661	ADU2-47 -47E004	ADU2-VSH471322B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322B	1Y									F				RRE-IREA	88303	111486
1,662	ADU2-47 -47E004	ADU2-VSH471322C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322C	1Y									F				RRE-IREA	88303	111487
1,663	ADU2-47 -47E004	ADU2-VSH471322D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322D	1Y								F					RRE-IREA	88301	111464
1,664	ADU2-47 -47E004	ADU2-VSH471322E	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322E	1Y								F					RRE-IREA	88301	111465
1,665	ADU2-47 -47E004	ADU2-VSH471322F	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471322F	1Y								F					RRE-IREA	88301	111466
1,666	ADU2-47 -47E005	ADU2-VSH471325A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325A	1Y									F				RRE-IREA	88303	111488

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,667	ADU2-47 -47E005	ADU2-VSH471325B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325B	1Y									F				RRE-IREA	88303	111489
1,668	ADU2-47 -47E005	ADU2-VSH471325C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325C	1Y									F				RRE-IREA	88303	111490
1,669	ADU2-47 -47E005	ADU2-VSH471325D	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325D	1Y									F				RRE-IREA	88303	111491
1,670	ADU2-47 -47E005	ADU2-VSH471325E	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325E	1Y									F				RRE-IREA	88303	111492
1,671	ADU2-47 -47E005	ADU2-VSH471325F	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH471325F	1Y									F				RRE-IREA	88303	111493
1,672	ADU2-43 -43K001A	ADU2-VSHH435142A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSHH435142A	1Y			F										RRE-IREA	35963	37563
1,673	ADU2-43 -43K001B	ADU2-VSHH435142B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSHH435142B	1Y				F									RRE-IREA	36102	37702
1,674	ADU2-43 -43K001C	ADU2-VSHH435142C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSHH435142C	1Y		F											RRE-IREA	36241	37841
1,675	ADU2-42 -42C002	ADU2-XV420204	INSPECT FIREPROOF VALVE XV420204	1Y		I											RRE-IREA	121686	150323
1,676	ADU2-42 -42C003	ADU2-XV420305	INSPECT FIREPROOF VALVE XV420305	1Y		I											RRE-IREA	121687	150324
1,677	ADU2-43 -43D002	ADU2-XV430201	INSPECT FIREPROOF VALVE XV430201	1Y		I											RRE-IREA	121688	150325
1,678	ADU2-43 -43D003	ADU2-XV430403	INSPECT FIREPROOF VALVE XV430403	1Y		I											RRE-IREA	121689	150326
1,679	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-1-BC	PM B/C BC001.1	1Y			P										CCH-UPS	27163	27163
1,680	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-1-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C BC001.1	6M						I						I	CCH-UPS	106461	131405
1,681	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-2-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C BC001.2	6M						I						I	CCH-UPS	106462	131406
1,682	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-2-BC	PM B/C BC001.2	1Y			P										CCH-UPS	92918	116873
1,683	ADU2-E1B-PMSDC04	E1B-PMSDC04-BATT	PM BATTERY FOR CHARGER ADU2-E1B-PMSDC04	1Y									P				CCH-UPS	251867	284274
1,684	ADU2-E1B-PMSDC04	E1B-PMSDC04-BC	PM CHARGER E1B-PMSDC04-BC	1Y			P										CCH-UPS	251868	284275
1,685	ADU2-E1B-PMSDC04	E1B-PMSDC04-BC	INSPECT CHARGER E1B-PMSDC04-BC	6M						I						I	CCH-UPS	251869	284276
1,686	ADU2-E21-AIR	E21-6600A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107591	133505
1,687	ADU2-E21-AIR	E21-6600A01	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107591	133505
1,688	ADU2-E21-AIR	E21-6600A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107592	133506
1,689	ADU2-E21-AIR	E21-6600A02	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107592	133506
1,690	ADU2-E21-AIR	E21-6600A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107593	133507
1,691	ADU2-E21-AIR	E21-6600A03	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107593	133507
1,692	ADU2-E21-AIR	E21-6600A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107594	133508
1,693	ADU2-E21-AIR	E21-6600A04	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107594	133508
1,694	ADU2-E21-AIR	E21-6600A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107595	133509
1,695	ADU2-E21-AIR	E21-6600A05	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107595	133509
1,696	ADU2-E21-AIR	E21-6600A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107596	133510
1,697	ADU2-E21-AIR	E21-6600A06	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107596	133510
1,698	ADU2-E21-AIR	E21-6600A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107597	133511
1,699	ADU2-E21-AIR	E21-6600A07	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107597	133511
1,700	ADU2-E21-AIR	E21-6600A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107598	133512

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,701	ADU2-E21-AIR	E21-6600A08	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107598	133512
1,702	ADU2-E21-AIR	E21-6600A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107599	133513
1,703	ADU2-E21-AIR	E21-6600A09	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107599	133513
1,704	ADU2-E21-AIR	E21-6600A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107600	133514
1,705	ADU2-E21-AIR	E21-6600A10	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107600	133514
1,706	ADU2-E21-AIR	E21-6600A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107601	133515
1,707	ADU2-E21-AIR	E21-6600A11	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107601	133515
1,708	ADU2-E21-AIR	E21-6600A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107602	133516
1,709	ADU2-E21-AIR	E21-6600A12	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107602	133516
1,710	ADU2-E21-66CAP101	E21-66CAP101	PM LV CAPACITOR 66CAP101	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27187	27187
1,711	ADU2-E21-66CAP102	E21-66CAP102	PM LV CAPACITOR 66CAP102	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27188	27188
1,712	ADU2-E21-66CAP103	E21-66CAP103	PM LV CAPACITOR 66CAP103	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27189	27189
1,713	ADU2-E21-66CAP201	E21-66CAP201	PM LV CAPACITOR 66CAP201	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27190	27190
1,714	ADU2-E21-66CAP202	E21-66CAP202	PM LV CAPACITOR 66CAP202	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27191	27191
1,715	ADU2-E21-66CAP203	E21-66CAP203	PM LV CAPACITOR 66CAP203	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27192	27192
1,716	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-1-BATT	PM BATTERY ADU2-E21-66DC001 -BATT	1Y									P				CCH-UPS	89512	113007
1,717	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-1-BC	PM 66DC001.1	1Y			P										CCH-UPS	27194	27194
1,718	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-1-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C 66DC001.1	6M						I						I	CCH-UPS	106463	131407
1,719	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-2-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C 66DC001.2	6M						I						I	CCH-UPS	106464	131408
1,720	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-2-BC	PM B/C 66DC001.2	1Y			P										CCH-UPS	92918	116871
1,721	ADU2-E21-EMER_LIGHT	E21-66LP001-E1	PM EMER LIGHTING MCC ADU2	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27238	27238
1,722	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-1-BAT	PM BATTERY FOR ADU2-E21-66UPS001.1	1Y									P				CCH-UPS	251861	284268
1,723	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-1-UPS	PM UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.1	1Y			P										CCH-UPS	251863	284270
1,724	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-1-UPS	INSPECT UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.1	6M						I						I	CCH-UPS	251865	284272
1,725	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-2-BAT	PM BATTERY FOR ADU2-E21-66UPS001.2	1Y									P				CCH-UPS	251862	284269
1,726	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-2-UPS	PM UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.2	1Y			P										CCH-UPS	251864	284271
1,727	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-2-UPS	INSPECT UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.2	6M						I						I	CCH-UPS	251866	284273
1,728	ADU2-E21-INERGEN	E21-CYL-IN001	INSPECTION INERGEN SYSTEM (MCC)	6M			I						I				RRE-EREA	27233	27233
1,729	ADU2-E21-INERGEN	E21-CYL-IN002	INSPECTION INERGEN SYSTEM (MCC ACC)	6M			I						I				RRE-EREA	27234	27234
1,730	ADU2-E21-INERGEN	E21-CYL-IN003	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CAP)	6M			I						I				RRE-EREA	27235	27235
1,731	ADU2-E21-INERGEN	E21-CYL-IN004	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CAP ACC)	6M			I						I				RRE-EREA	27236	27236
1,732	ADU2-E21-INERGEN	E21-CYL-IN009	INSPECTION INERGEN SYSTEM (BATT)	6M			I						I				RRE-EREA	27237	27237
1,733	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-FA-MS201	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS201	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27200	27200
1,734	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-FA-MS202	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS202	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27201	27201

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,735	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-FA-MS203	PM FIRE ALARM PUSH BOTTON MS203	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	RRE-EREA	27202	27202
1,736	ADU2-E21-GROUND	E21-G013	PM GROUND SYSTEM	1Y		I											RRE-EREA	27246	27246
1,737	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-HD-H10-1	PM HEAT DETECTOR TRANSFORMER ROOM MS-203	6M			I						I				RRE-EREA	27195	27195
1,738	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-HD-H10-2	PM HEAT DETECTOR TRANSFORMER ROOM MS-203	6M			I						I				RRE-EREA	27196	27196
1,739	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-HD-H10-3	PM HEAT DETECTOR TRANSFORMER ROOM MS-203	6M			I						I				RRE-EREA	27197	27197
1,740	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-HD-H10-4	PM HEAT DETECTOR TRANSFORMER ROOM MS-203	6M			I						I				RRE-EREA	27198	27198
1,741	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-HD-H10-5	PM HEAT DETECTOR INERGEN ROOM MS-201	6M			I						I				RRE-EREA	27199	27199
1,742	ADU2-41 -41TN01	E21-MCC2-01-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41TN01	6M	I						I						RRE-EREA	27321	27321
1,743	ADU2-41 -41TN02	E21-MCC2-01-JA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41TN02	6M	I						I						RRE-EREA	27322	27322
1,744	ADU2-41 -41P007B	E21-MCC2-01-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P007B	6M	I						I						RRE-EREA	27323	27323
1,745	ADU2-41 -41P009A	E21-MCC2-01-KA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P009A	6M		I						I					RRE-EREA	27324	27324
1,746	ADU2-41 -41P005B	E21-MCC2-02-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P005B	6M			I						I				RRE-EREA	27325	27325
1,747	ADU2-41 -41E020	E21-MCC2-02-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E020_M01	6M						I						I	RRE-EREA	27326	27326
1,748	ADU2-41 -41E019	E21-MCC2-02-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E019_M03	6M					I						I		RRE-EREA	27327	27327
1,749	ADU2-41 -41E019	E21-MCC2-02-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41E019_M01	6M					I						I		RRE-EREA	27328	27328
1,750	ADU2-41 -41P003A	E21-MCC2-02-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P003A	6M		I						I					RRE-EREA	27329	27329
1,751	ADU2-41 -41P010B	E21-MCC2-03-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P010B	6M					I						I		RRE-EREA	27330	27330
1,752	ADU2-41 -41P011A	E21-MCC2-03-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P011A	6M				I						I			RRE-EREA	27331	27331
1,753	ADU2-41 -41P006A	E21-MCC2-03-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P006A	6M		I						I					RRE-EREA	27332	27332
1,754	ADU2-42 -42P013A	E21-MCC2-04-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P013A	6M		I						I					RRE-EREA	27333	27333
1,755	ADU2-42 -42P008A	E21-MCC2-04-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P008A	6M		I						I					RRE-EREA	27334	27334
1,756	ADU2-42 -42P004B	E21-MCC2-04-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P004B	6M	I						I						RRE-EREA	27335	27335
1,757	ADU2-42 -42P007B	E21-MCC2-04-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P007B	6M	I						I						RRE-EREA	27336	27336
1,758	ADU2-42 -42P014B	E21-MCC2-05-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P014B	6M			I						I				RRE-EREA	27337	27337
1,759	ADU2-42 -42P015A	E21-MCC2-05-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P015A	6M				I						I			RRE-EREA	27338	27338
1,760	ADU2-42 -42P003A	E21-MCC2-05-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P003A	6M						I						I	RRE-EREA	27339	27339
1,761	ADU2-42 -42P002B	E21-MCC2-05-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P002B	6M					I						I		RRE-EREA	27340	27340
1,762	ADU2-42 -42P010B	E21-MCC2-05-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P010B	6M	I						I						RRE-EREA	27341	27341
1,763	ADU2-42 -42P017B	E21-MCC2-06-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P017B	6M					I						I		RRE-EREA	27342	27342
1,764	ADU2-42 -42P018A	E21-MCC2-06-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P018A	6M		I						I					RRE-EREA	27343	27343
1,765	ADU2-42 -42P019B	E21-MCC2-06-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P019B	6M			I						I				RRE-EREA	27344	27344
1,766	ADU2-42 -42P020A	E21-MCC2-06-CA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P020A	6M		I						I					RRE-EREA	27345	27345
1,767	ADU2-42 -42P005A	E21-MCC2-06-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P005A	6M				I						I			RRE-EREA	27346	27346
1,768	ADU2-42 -42P012B	E21-MCC2-06-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P012B	6M			I						I				RRE-EREA	27347	27347

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,769	ADU2-42 -42P011B	E21-MCC2-06-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P011B	6M	I						I						RRE-EREA	27348	27348
1,770	ADU2-42 -42P011A	E21-MCC2-06-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P011A	6M						I						I	RRE-EREA	27349	27349
1,771	ADU2-41 -41P050A	E21-MCC2-07-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P050A	6M						I						I	RRE-EREA	27350	27350
1,772	ADU2-45 -45P007B	E21-MCC2-08-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P007B	6M			I						I				RRE-EREA	27351	27351
1,773	ADU2-45 -45P008A	E21-MCC2-08-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P008A	6M			I						I				RRE-EREA	27352	27352
1,774	ADU2-47 -47E005	E21-MCC2-09-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M05	6M			I						I				RRE-EREA	27353	27353
1,775	ADU2-47 -47E005	E21-MCC2-10-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M03	6M			I						I				RRE-EREA	27354	27354
1,776	ADU2-47 -47E005	E21-MCC2-10-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M01	6M			I						I				RRE-EREA	27355	27355
1,777	ADU2-47 -47E004	E21-MCC2-10-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M05	6M					I						I		RRE-EREA	27356	27356
1,778	ADU2-47 -47E004	E21-MCC2-10-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M03	6M			I						I				RRE-EREA	27357	27357
1,779	ADU2-47 -47E004	E21-MCC2-10-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M01	6M			I						I				RRE-EREA	27358	27358
1,780	ADU2-46 -46P001	E21-MCC2-11-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P001	6M		I						I					RRE-EREA	27359	27359
1,781	ADU2-46 -46P006A	E21-MCC2-11-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P006A	6M		I						I					RRE-EREA	27360	27360
1,782	ADU2-46 -46P005A	E21-MCC2-11-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P005A	6M						I						I	RRE-EREA	27361	27361
1,783	ADU2-46 -46P003A	E21-MCC2-11-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P003A	6M						I						I	RRE-EREA	27362	27362
1,784	ADU2-46 -46P004B	E21-MCC2-11-LA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P004B	6M					I						I		RRE-EREA	27363	27363
1,785	ADU2-45 -45P006A	E21-MCC2-12-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P006A	6M				I						I			RRE-EREA	27364	27364
1,786	ADU2-45 -45P002B	E21-MCC2-12-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P002B	6M			I						I				RRE-EREA	27365	27365
1,787	ADU2-45 -45P004B	E21-MCC2-12-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P004B	6M					I						I		RRE-EREA	27366	27366
1,788	ADU2-45 -45P003A	E21-MCC2-12-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P003A	6M				I						I			RRE-EREA	27367	27367
1,789	ADU2-45 -45P001A	E21-MCC2-12-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P001A	6M				I						I			RRE-EREA	27368	27368
1,790	ADU2-43 -43P004A	E21-MCC2-13-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P004A	6M				I						I			RRE-EREA	27369	27369
1,791	ADU2-43 -43E001	E21-MCC2-14-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E001_M01	6M			I						I				RRE-EREA	27370	27370
1,792	ADU2-43 -43P005A	E21-MCC2-14-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P005A	6M				I						I			RRE-EREA	27371	27371
1,793	ADU2-43 -43E005	E21-MCC2-14-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M03	6M		I						I					RRE-EREA	27372	27372
1,794	ADU2-43 -43E005	E21-MCC2-14-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M01	6M	I						I						RRE-EREA	27373	27373
1,795	ADU2-43 -43K001A	E21-MCC2-15-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43K001A_M01	6M						I						I	RRE-EREA	27374	27374
1,796	ADU2-43 -43K001B	E21-MCC2-15-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43K001B_M01	6M	I						I						RRE-EREA	27375	27375
1,797	ADU2-43 -43P003B	E21-MCC2-15-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P003B	6M					I						I		RRE-EREA	27376	27376
1,798	ADU2-43 -43P002A	E21-MCC2-15-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P002A	6M				I						I			RRE-EREA	27377	27377
1,799	ADU2-43 -43P001B	E21-MCC2-15-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P001B	6M			I						I				RRE-EREA	27378	27378
1,800	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-16-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M19	6M		I						I					RRE-EREA	27379	27379
1,801	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-16-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M17	6M			I						I				RRE-EREA	27380	27380
1,802	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-16-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M15	6M			I						I				RRE-EREA	27381	27381

PREVENTIVE MAINTENANCE YEARLY SCHEDULE
PLANT: ADU2 YEAR: 2024

Form No.
Effective Date 27.11.2023
Revision 3

Legend Text : B = Program Back-up C = Calibrate F = Function Test H = Overhaul I = Inspect L = Lubricate M = Strategy Plan P = Preventive Q = Check oil quality
S = Service T = Stand by condition check U = Running condition check V = Verify

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
1,803	ADU2-42 -42X004	E21-MCC2-17-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A1	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27382	27382
1,804	ADU2-42 -42X004	E21-MCC2-17-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A3	3M		I			I			I			I		RRE-EREA	27383	27383
1,805	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-17-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M13	6M					I						I		RRE-EREA	27384	27384
1,806	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-17-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M11	6M				I						I			RRE-EREA	27385	27385
1,807	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-17-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M09	6M					I						I		RRE-EREA	27386	27386
1,808	ADU2-42 -42X004	E21-MCC2-18-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_S1	3M			I			I			I			I	RRE-EREA	27387	27387
1,809	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-18-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M07	6M	I						I						RRE-EREA	27388	27388
1,810	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-18-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M05	6M		I						I					RRE-EREA	27389	27389
1,811	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-18-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M03	6M	I						I						RRE-EREA	27390	27390
1,812	ADU2-42 -42P021B	E21-MCC2-19-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P021B	6M					I						I		RRE-EREA	27391	27391
1,813	ADU2-42 -42P022A	E21-MCC2-19-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P022A	6M				I						I			RRE-EREA	27392	27392
1,814	ADU2-42 -42P023A	E21-MCC2-19-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P023A	6M		I						I					RRE-EREA	27393	27393
1,815	ADU2-42 -42P029A	E21-MCC2-19-CA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P029A	6M						I						I	RRE-EREA	27394	27394
1,816	ADU2-42 -42P024B	E21-MCC2-19-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P024B	6M	I						I						RRE-EREA	27395	27395
1,817	ADU2-42 -42P028C	E21-MCC2-19-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P028C	6M					I						I		RRE-EREA	27396	27396
1,818	ADU2-42 -42P028A	E21-MCC2-19-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P028A	6M						I						I	RRE-EREA	27397	27397
1,819	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-19-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M01	6M	I						I						RRE-EREA	27398	27398
1,820	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-1	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-EREA	26507	26507
1,821	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-2	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-EREA	26508	26508
1,822	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-3	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)	6M	I						I						RRE-EREA	26509	26509
1,823	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-4	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)	6M	I						I						RRE-EREA	26510	26510
1,824	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-1	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M	I						I						RRE-EREA	26511	26511
1,825	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-2	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M	I						I						RRE-EREA	26512	26512
1,826	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-3	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-EREA	26513	26513
1,827	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-4	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-EREA	26514	26514

เอกสารแนบที่ 13

หนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน



3 พ.ย. 2564
CPRO รับวันที่.....NO. CPRO.....
สนก.รับวันที่ 10 / 5 / 64 NO. 867 / 64

ที่ อก ๐๓๑๓/ ๔๗๖๗

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๖ เมษายน ๒๕๖๔

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๕๑๑ ลงรับวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๖๔

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข ๓-๔๙-๑/๔๓ รย ประกอบกิจการกลั่นน้ำมัน ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๖๗ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม	นายเด่นชัย พัฒนาพรชัย

ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายจิระวัฒน์ ทองแสง	๑๐๐-๕๘-๐๐๓๖๑	✓		
๒	นายบดินทร์ นิลประดับ	๐๒๐-๕๑-๐๐๒๒๑		✓	
๓	นายวีระศักดิ์ คชาไพร	๐๒๐-๕๑-๐๐๒๔๕		✓	
๔	นายทิพย์ วัฒนชาญณรงค์	๐๐๓-๕๑-๐๐๖๔๐			✓
๕	นายพิพัฒนา ตรีพงษ์	๐๐๓-๕๘-๐๐๔๓๘			✓
๖	นายปรีชา ชื่นชุ่ม	๑๐๐-๕๘-๐๐๒๖๒	✓		
๗	นายไพศาล แก้วกัลยา	๐๐๓-๕๗-๐๐๒๐๐			✓
๘	นายสุรเชษฐ์ วนิชธัญญาทรัพย์	๐๒๐-๖๑-๐๐๓๐๘		✓	

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายขวัญชัย มะลิทอง	✓		
๒	นายสมคิด ก้อนกลิ่น	✓	✓	
๓	นายศรายุทธ อ่วมอำภา	✓	✓	
๔	นายสิรวิชญ์ ศิริชากูล	✓		
๕	นายทวนไชย พร้อมสกุลเดช	✓		
๖	นายกันตพงศ์ รอดเมือง	✓		
๗	นายธงชัย ขันคำ	✓		
๘	นายทนงค์ มาถาวร	✓		

ลำดับ ๙ ...

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๙	นายเผ่าพงษ์ สอดส่อง	✓		
๑๐	นายสุธีร์ มณีรัตน์		✓	✓
๑๑	นายอำพร อินอำไพ		✓	
๑๒	นายพิสิทธิ์ ไชยสีทา		✓	
๑๓	นายกมลพันธุ์ ด่านกลาง			✓
๑๔	นายเกษมศักดิ์ ราชติกา			✓
๑๕	นายธานินทร์ เดชครุฑ			✓
๑๖	นายพิทักษ์พงษ์ ถนอมวงศ์			✓
๑๗	นายอ่อง ลามขาม		✓	
๑๘	นายพิมพ์ สุระ		✓	
๑๙	นายสมบัติ คงทรัพย์		✓	
๒๐	นายศุทธวีร์ อุทัยแสน			✓
๒๑	นายสิริชัย จันทร์มณี			✓
๒๒	นายนรา นามวงษ์			✓
๒๓	นายอาซม จันทร์สุพรม			✓
๒๔	นายปรีชา แข็งธัญญกิจ	✓	✓	
๒๕	นายสมชาย ประเดิมดุษฎีพร	✓		
๒๖	นายอุดมพล สมบูรณ์	✓		
๒๗	นายสนสฤต เพียรมงคล	✓		
๒๘	นายเตชินท์ ชุนฮิม		✓	
๒๙	นายสุรเดช จันทร		✓	
๓๐	นายเอกราช ชูเชิด		✓	
๓๑	นายพีรยุทธ ด่านนคร		✓	

<u>หมายเหตุ</u> ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๗/๕๐๐๙ ลงวันที่ ๒๙ มีนาคม ๒๕๖๒

[redacted]

กจญ.รับที่ 0305/25 67 วันที่ 28/02/67 เวลา 14.00

[redacted]

CCOP ร[redacted]

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 ๙๑๐๙๐๐๐๐๑๒๕๔๓๖ (ข๓-๔๙-๑/๔๓รย) ประกอบกิจการกลั่นน้ำมัน ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

READ, RESR (โรงกลั่น)

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๗๐ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม	นายฐานันดร์ ดุษิยามี

ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
[redacted]		๑๐๐-๕๘-๐๐๓๖๑	✓		
		๐๒๐-๕๑-๐๐๒๒๑		✓	
		๐๐๓-๕๑-๐๐๖๔๐			✓
		๑๐๓-๕๘-๐๐๔๓๘	✓		✓
	ย์	๐๒๐-๖๑-๐๐๓๐๘		✓	

	ระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
		✓		
		✓	✓	
		✓	✓	
	ย์	✓		
		✓		
		✓		
		✓		
			✓	
			✓	
				✓
				✓
				✓
			✓	

ลำดับ ๑๓...

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
	[redacted]		✓	
				✓
				✓
				✓
		✓	✓	
		✓		
		✓		
			✓	
			✓	
			✓	
		✓	✓	
		✓		✓
		✓		✓
		✓		
		✓		
			✓	
			✓	
				✓
				✓
				✓
				✓
			✓	
			✓	
				✓
				✓

<u>หมายเหตุ</u> ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๗/๑๐๐๒๗ ลงวันที่ ๒๘ มิถุนายน ๒๕๖๖

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

(ว[redacted])
วิศวกรชำนาญการพิเศษ รักษาราชการแทน
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน
โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

เอกสารแนบที่ 14

แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (รว.3/1)

แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึม ของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์และการซ่อมแซมอุปกรณ์ในโรงงานอุตสาหกรรม (รว.3/1)

ประจำปี พ.ศ. 2567 รอบที่ 1

ระหว่างเดือน มกราคม ถึงเดือน มิถุนายน

(1 แบบรายงานต่อ 1 โรงงาน)

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน

ชื่อโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ช3-49-1/43รย

สถานที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ซอย - ถนน สุขุมวิท จังหวัด ระยอง เขต/อำเภอ เมืองระยอง แขวง/ตำบล รหัสไปรษณีย์ 21000

2. ข้อมูลปริมาณสารอินทรีย์ระเหย

ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมที่มีหรือใช้ในกระบวนการผลิต 3432343.60 ตันต่อปี

ประเภทอุปกรณ์	สถานะสารอินทรีย์ระเหย	จำนวนอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงงาน		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึมในรอบการรายงานครั้งนี้			ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมในรูปมีเทนที่รั่วซึมจากอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมดในรอบการรายงานครั้งนี้ (กิโลกรัม)
		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมด (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินจากเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการซ่อมแซมให้อยู่ในเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	
วาล์ว (Valves)	แก๊ส	708	0	0	0	0	-
วาล์ว (Valves)	ของเหลว	4208	0	0	0	0	-
ปั๊ม (Pumps)	ของเหลว	126	0	0	0	0	-
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	แก๊ส	34	0	0	0	0	-
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	ของเหลว	200	0	0	0	0	-
เครื่องอัดอากาศ (Compressors)	ทั้งหมด	4	0	0	0	0	-
ขอต่อหรือหน้าแปลน (Connectors or Flanges)	ทั้งหมด	8255	0	0	0	0	-
ท่อส่งปลายเปิด (Open-Ended Lines)	ทั้งหมด	1299	0	0	0	0	-
จุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)	ทั้งหมด	241	0	0	0	0	-
อุปกรณ์ที่ใช้กวนหรือผสมของเหลว (Agitators or Mixers)	ทั้งหมด	28	0	0	0	0	-

3. ปัญหา อุปสรรค และวิธีการแก้ไข

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

.....(ลงชื่อ)

(นายเด่นชัย พัฒนาพรชัย)

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมหรือผู้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

เอกสารแนบที่ 15

เอกสารสถิติการใช้งานหอเผาย้อนหลัง 3 ปี พร้อมทั้งระบุสาเหตุของการใช้งานหอเผาแต่ละครั้ง

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
1	21/05/64	ADU 1	EMERGENCY SHUT DOWN เนื่องจาก LOSS FEED PUMP	ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้าสู่ถัง สำหรับนำกลับมากลั่นใหม่ได้ โดยการส่งทางท่อที่เป็นระบบปิด ในการหยุดระบบครั้งนี้อาจทำให้มีปล่อยก๊าซออกระบบ Flare บ้างบางส่วน	PLAN SD		✓	✓	
2	07/11/64	SRU	หยุดการผลิต SWS-3 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
3	19/11/64	SRU	หยุดการผลิต T-200 เพื่อทำการซ่อม Cover 18E022 เท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
7	14/03/65	SRU	หยุดการผลิต T-100 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
8	08/08/65	SRU	หยุดการผลิต T-200 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
9	26/09/65	SRU	หยุดการผลิต T-300 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
10	05/10/65	ทุกหน่วย	ทำความสะอาดอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต โดยหยุดเดินเครื่องจักรทั้งหมดของโรงงาน	ไล่แก๊สมีเทน อีเทน และโพรเพน เพื่อลดความดันระบบเผาทิ้งที่หอเผาสูง (Flare) 300 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ประมาณ 4 ชั่วโมง ด้วยระบบ Smokeless Flare ในช่วงหยุดเดินระบบ	PLAN SD	✓		✓	
11	07/10/65	SRU	หยุดการผลิต T-100 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
12	10/10/65	SRU	หยุดการผลิต T-200 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
13	16/10/65	SWS2, SWS3, ARU, SRU, TGTU	หยุดเดินเครื่องจักรทั้งหมดตามแผน SD TA2022 ทำให้ต้องหยุดระบบหน่วยผลิตกำมะถันเหลว	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
14	11/03/66	SRU	ระบบควบคุม (I/O Card) ของหน่วยผลิตเอมีนและหน่วยผลิตน้ำสตริป 2 เสียชำรุด ทำให้ต้องหยุดระบบ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
15	24-27/09/66	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); SWS3	- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบรูณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD	✓			✓
16	03/12/66	SRU	ระบบจ่ายไฟฟ้ามีปัญหาส่งผลกระทบให้ปั้มหล่อเย็นหยุดทำงาน	ส่งน้ำมันกลับถังการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง	PLAN SD		✓		✓
17	11-14/12/66	SRU	Heat exchanger 16E001 fouling	- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบรูณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD		✓		✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2564-2567 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
18	21-25/01/67	SRU	เปลี่ยนท่อ (Tube) เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน 16E002	- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบรูณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	PLAN SD	✓			✓
13	4-30/06/67	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); T-200	- ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่องเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบรูณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด	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)*

มกราคม

SOURCE	1-ม.ค.-24	2-ม.ค.-24	3-ม.ค.-24	4-ม.ค.-24	5-ม.ค.-24	6-ม.ค.-24	7-ม.ค.-24	8-ม.ค.-24	9-ม.ค.-24	10-ม.ค.-24	11-ม.ค.-24	12-ม.ค.-24	13-ม.ค.-24	14-ม.ค.-24	15-ม.ค.-24	16-ม.ค.-24	17-ม.ค.-24	18-ม.ค.-24	19-ม.ค.-24	20-ม.ค.-24	21-ม.ค.-24	22-ม.ค.-24	23-ม.ค.-24	24-ม.ค.-24	25-ม.ค.-24	26-ม.ค.-24	27-ม.ค.-24	28-ม.ค.-24	29-ม.ค.-24	30-ม.ค.-24	31-ม.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (COD < 750)			317	328	713			625	241	1,185	517	537			430	325	262	302	296			370	269	291	307	277			448	346	411	418.90	215.89
SWS (COD < 3,000)			477	419	666			687	594	776	405	520			478	467	468	407	447			280	451	420	586	512			673	648	691	527.24	125.61

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

มกราคม

SOURCE	1-ม.ค.-24	2-ม.ค.-24	3-ม.ค.-24	4-ม.ค.-24	5-ม.ค.-24	6-ม.ค.-24	7-ม.ค.-24	8-ม.ค.-24	9-ม.ค.-24	10-ม.ค.-24	11-ม.ค.-24	12-ม.ค.-24	13-ม.ค.-24	14-ม.ค.-24	15-ม.ค.-24	16-ม.ค.-24	17-ม.ค.-24	18-ม.ค.-24	19-ม.ค.-24	20-ม.ค.-24	21-ม.ค.-24	22-ม.ค.-24	23-ม.ค.-24	24-ม.ค.-24	25-ม.ค.-24	26-ม.ค.-24	27-ม.ค.-24	28-ม.ค.-24	29-ม.ค.-24	30-ม.ค.-24	31-ม.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (SS < 90)					11							9							6							13						9.75	2.99
SWS (SS < 90)					2							2							3							3						2.50	0.58

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

มกราคม

SOURCE	1-ม.ค.-24	2-ม.ค.-24	3-ม.ค.-24	4-ม.ค.-24	5-ม.ค.-24	6-ม.ค.-24	7-ม.ค.-24	8-ม.ค.-24	9-ม.ค.-24	10-ม.ค.-24	11-ม.ค.-24	12-ม.ค.-24	13-ม.ค.-24	14-ม.ค.-24	15-ม.ค.-24	16-ม.ค.-24	17-ม.ค.-24	18-ม.ค.-24	19-ม.ค.-24	20-ม.ค.-24	21-ม.ค.-24	22-ม.ค.-24	23-ม.ค.-24	24-ม.ค.-24	25-ม.ค.-24	26-ม.ค.-24	27-ม.ค.-24	28-ม.ค.-24	29-ม.ค.-24	30-ม.ค.-24	31-ม.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (Oil < 20)					3.60							14.20							6.20							13.40						9.35	5.26
SWS (Oil < 20)					1.20							0.80							3.00							1.60						1.65	0.96

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

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

กุมภาพันธ์

SOURCE	1-ก.พ.-24	2-ก.พ.-24	3-ก.พ.-24	4-ก.พ.-24	5-ก.พ.-24	6-ก.พ.-24	7-ก.พ.-24	8-ก.พ.-24	9-ก.พ.-24	10-ก.พ.-24	11-ก.พ.-24	12-ก.พ.-24	13-ก.พ.-24	14-ก.พ.-24	15-ก.พ.-24	16-ก.พ.-24	17-ก.พ.-24	18-ก.พ.-24	19-ก.พ.-24	20-ก.พ.-24	21-ก.พ.-24	22-ก.พ.-24	23-ก.พ.-24	24-ก.พ.-24	25-ก.พ.-24	26-ก.พ.-24	27-ก.พ.-24	28-ก.พ.-24	29-ก.พ.-24	1-มี.ค.-24	2-มี.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (COD < 750)	448	346			434	392	412	461	363			475	462	265	317	550			303	318	290	383	366				316	273	242			370.80	82.57

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

กุมภาพันธ์

SOURCE	1-ก.พ.-24	2-ก.พ.-24	3-ก.พ.-24	4-ก.พ.-24	5-ก.พ.-24	6-ก.พ.-24	7-ก.พ.-24	8-ก.พ.-24	9-ก.พ.-24	10-ก.พ.-24	11-ก.พ.-24	12-ก.พ.-24	13-ก.พ.-24	14-ก.พ.-24	15-ก.พ.-24	16-ก.พ.-24	17-ก.พ.-24	18-ก.พ.-24	19-ก.พ.-24	20-ก.พ.-24	21-ก.พ.-24	22-ก.พ.-24	23-ก.พ.-24	24-ก.พ.-24	25-ก.พ.-24	26-ก.พ.-24	27-ก.พ.-24	28-ก.พ.-24	29-ก.พ.-24	1-มี.ค.-24	2-มี.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (SS < 90)		8							14							11							16									12.25	3.50
SWS (SS < 90)		3							1							4							2									2.50	1.29

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

กุมภาพันธ์

SOURCE	1-ก.พ.-24	2-ก.พ.-24	3-ก.พ.-24	4-ก.พ.-24	5-ก.พ.-24	6-ก.พ.-24	7-ก.พ.-24	8-ก.พ.-24	9-ก.พ.-24	10-ก.พ.-24	11-ก.พ.-24	12-ก.พ.-24	13-ก.พ.-24	14-ก.พ.-24	15-ก.พ.-24	16-ก.พ.-24	17-ก.พ.-24	18-ก.พ.-24	19-ก.พ.-24	20-ก.พ.-24	21-ก.พ.-24	22-ก.พ.-24	23-ก.พ.-24	24-ก.พ.-24	25-ก.พ.-24	26-ก.พ.-24	27-ก.พ.-24	28-ก.พ.-24	29-ก.พ.-24	1-มี.ค.-24	2-มี.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (Oil < 20)		4.20							12.00							5.40							5.20									6.70	3.57
SWS (Oil < 20)		1.20							0.80							3.60																1.87	1.51

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

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

มีนาคม

SOURCE	1-มี.ค.-24	2-มี.ค.-24	3-มี.ค.-24	4-มี.ค.-24	5-มี.ค.-24	6-มี.ค.-24	7-มี.ค.-24	8-มี.ค.-24	9-มี.ค.-24	10-มี.ค.-24	11-มี.ค.-24	12-มี.ค.-24	13-มี.ค.-24	14-มี.ค.-24	15-มี.ค.-24	16-มี.ค.-24	17-มี.ค.-24	18-มี.ค.-24	19-มี.ค.-24	20-มี.ค.-24	21-มี.ค.-24	22-มี.ค.-24	23-มี.ค.-24	24-มี.ค.-24	25-มี.ค.-24	26-มี.ค.-24	27-มี.ค.-24	28-มี.ค.-24	29-มี.ค.-24	30-มี.ค.-24	31-มี.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (COD < 750)	428			342	371	329	329	350																								358.17	37.61
SWS (COD < 3,000)	147			335	365	390	391	322																								325.00	91.62

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

มีนาคม

SOURCE	1-มี.ค.-24	2-มี.ค.-24	3-มี.ค.-24	4-มี.ค.-24	5-มี.ค.-24	6-มี.ค.-24	7-มี.ค.-24	8-มี.ค.-24	9-มี.ค.-24	10-มี.ค.-24	11-มี.ค.-24	12-มี.ค.-24	13-มี.ค.-24	14-มี.ค.-24	15-มี.ค.-24	16-มี.ค.-24	17-มี.ค.-24	18-มี.ค.-24	19-มี.ค.-24	20-มี.ค.-24	21-มี.ค.-24	22-มี.ค.-24	23-มี.ค.-24	24-มี.ค.-24	25-มี.ค.-24	26-มี.ค.-24	27-มี.ค.-24	28-มี.ค.-24	29-มี.ค.-24	30-มี.ค.-24	31-มี.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (SS < 90)	17							5																								11.00	8.49
SWS (SS < 90)	4							9																								6.50	3.54

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

มีนาคม

SOURCE	1-มี.ค.-24	2-มี.ค.-24	3-มี.ค.-24	4-มี.ค.-24	5-มี.ค.-24	6-มี.ค.-24	7-มี.ค.-24	8-มี.ค.-24	9-มี.ค.-24	10-มี.ค.-24	11-มี.ค.-24	12-มี.ค.-24	13-มี.ค.-24	14-มี.ค.-24	15-มี.ค.-24	16-มี.ค.-24	17-มี.ค.-24	18-มี.ค.-24	19-มี.ค.-24	20-มี.ค.-24	21-มี.ค.-24	22-มี.ค.-24	23-มี.ค.-24	24-มี.ค.-24	25-มี.ค.-24	26-มี.ค.-24	27-มี.ค.-24	28-มี.ค.-24	29-มี.ค.-24	30-มี.ค.-24	31-มี.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (Oil < 20)	4.60							1.60																								3.10	2.12
SWS (Oil < 20)	3.40							1.40																								2.40	1.41

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

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

เมษายน

SOURCE	1-เม.ย.-24	2-เม.ย.-24	3-เม.ย.-24	4-เม.ย.-24	5-เม.ย.-24	6-เม.ย.-24	7-เม.ย.-24	8-เม.ย.-24	9-เม.ย.-24	10-เม.ย.-24	11-เม.ย.-24	12-เม.ย.-24	13-เม.ย.-24	14-เม.ย.-24	15-เม.ย.-24	16-เม.ย.-24	17-เม.ย.-24	18-เม.ย.-24	19-เม.ย.-24	20-เม.ย.-24	21-เม.ย.-24	22-เม.ย.-24	23-เม.ย.-24	24-เม.ย.-24	25-เม.ย.-24	26-เม.ย.-24	27-เม.ย.-24	28-เม.ย.-24	29-เม.ย.-24	30-เม.ย.-24	1-พ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (COD < 750)	340	449	328	335	330			335	241	399	437	360						473	250			748	640	689	316	217			267	266		390.53	152.27
SWS (COD < 3,000)	472	533	716	1,010	652			1,551	458	3,127	376	525						767	575			820	693	624	707	408			692	849		818.68	617.68

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

เมษายน

SOURCE	1-เม.ย.-24	2-เม.ย.-24	3-เม.ย.-24	4-เม.ย.-24	5-เม.ย.-24	6-เม.ย.-24	7-เม.ย.-24	8-เม.ย.-24	9-เม.ย.-24	10-เม.ย.-24	11-เม.ย.-24	12-เม.ย.-24	13-เม.ย.-24	14-เม.ย.-24	15-เม.ย.-24	16-เม.ย.-24	17-เม.ย.-24	18-เม.ย.-24	19-เม.ย.-24	20-เม.ย.-24	21-เม.ย.-24	22-เม.ย.-24	23-เม.ย.-24	24-เม.ย.-24	25-เม.ย.-24	26-เม.ย.-24	27-เม.ย.-24	28-เม.ย.-24	29-เม.ย.-24	30-เม.ย.-24	1-พ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (SS < 90)					11							15							8							8						10.50	3.32
SWS (SS < 90)					1							2							1							2						1.50	0.58

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

เมษายน

SOURCE	1-เม.ย.-24	2-เม.ย.-24	3-เม.ย.-24	4-เม.ย.-24	5-เม.ย.-24	6-เม.ย.-24	7-เม.ย.-24	8-เม.ย.-24	9-เม.ย.-24	10-เม.ย.-24	11-เม.ย.-24	12-เม.ย.-24	13-เม.ย.-24	14-เม.ย.-24	15-เม.ย.-24	16-เม.ย.-24	17-เม.ย.-24	18-เม.ย.-24	19-เม.ย.-24	20-เม.ย.-24	21-เม.ย.-24	22-เม.ย.-24	23-เม.ย.-24	24-เม.ย.-24	25-เม.ย.-24	26-เม.ย.-24	27-เม.ย.-24	28-เม.ย.-24	29-เม.ย.-24	30-เม.ย.-24	1-พ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (Oil < 20)					5.00							11.00							2.60							2.80						5.35	3.92
SWS (Oil < 20)					22.00							1.20							19.40							2.00						11.15	11.08

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

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

พฤษภาคม

SOURCE	1-พ.ค.-24	2-พ.ค.-24	3-พ.ค.-24	4-พ.ค.-24	5-พ.ค.-24	6-พ.ค.-24	7-พ.ค.-24	8-พ.ค.-24	9-พ.ค.-24	10-พ.ค.-24	11-พ.ค.-24	12-พ.ค.-24	13-พ.ค.-24	14-พ.ค.-24	15-พ.ค.-24	16-พ.ค.-24	17-พ.ค.-24	18-พ.ค.-24	19-พ.ค.-24	20-พ.ค.-24	21-พ.ค.-24	22-พ.ค.-24	23-พ.ค.-24	24-พ.ค.-24	25-พ.ค.-24	26-พ.ค.-24	27-พ.ค.-24	28-พ.ค.-24	29-พ.ค.-24	30-พ.ค.-24	31-พ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (COD < 750)		319	289				294	288	215	321			375	294	550	285	217			459	304		587	681								365.20	139.56
SWS (COD < 3,000)		845	453				679	999	534	766			418	449	585	346	480			1,007	521		1,238	703								668.20	258.27

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

พฤษภาคม

SOURCE	1-พ.ค.-24	2-พ.ค.-24	3-พ.ค.-24	4-พ.ค.-24	5-พ.ค.-24	6-พ.ค.-24	7-พ.ค.-24	8-พ.ค.-24	9-พ.ค.-24	10-พ.ค.-24	11-พ.ค.-24	12-พ.ค.-24	13-พ.ค.-24	14-พ.ค.-24	15-พ.ค.-24	16-พ.ค.-24	17-พ.ค.-24	18-พ.ค.-24	19-พ.ค.-24	20-พ.ค.-24	21-พ.ค.-24	22-พ.ค.-24	23-พ.ค.-24	24-พ.ค.-24	25-พ.ค.-24	26-พ.ค.-24	27-พ.ค.-24	28-พ.ค.-24	29-พ.ค.-24	30-พ.ค.-24	31-พ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (SS < 90)			3							3.0							13.00							25								11.00	10.46
SWS (SS < 90)			3							3.0							2.00							3								2.75	0.50

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

พฤษภาคม

SOURCE	1-พ.ค.-24	2-พ.ค.-24	3-พ.ค.-24	4-พ.ค.-24	5-พ.ค.-24	6-พ.ค.-24	7-พ.ค.-24	8-พ.ค.-24	9-พ.ค.-24	10-พ.ค.-24	11-พ.ค.-24	12-พ.ค.-24	13-พ.ค.-24	14-พ.ค.-24	15-พ.ค.-24	16-พ.ค.-24	17-พ.ค.-24	18-พ.ค.-24	19-พ.ค.-24	20-พ.ค.-24	21-พ.ค.-24	22-พ.ค.-24	23-พ.ค.-24	24-พ.ค.-24	25-พ.ค.-24	26-พ.ค.-24	27-พ.ค.-24	28-พ.ค.-24	29-พ.ค.-24	30-พ.ค.-24	31-พ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (Oil < 20)			2.20							0.60							7.40							41.60								12.95	19.32
SWS (Oil < 20)			0.60							0.40							0.40							3.20								1.15	1.37

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

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

มิถุนายน

SOURCE	1-มิ.ย.-24	2-มิ.ย.-24	3-มิ.ย.-24	4-มิ.ย.-24	5-มิ.ย.-24	6-มิ.ย.-24	7-มิ.ย.-24	8-มิ.ย.-24	9-มิ.ย.-24	10-มิ.ย.-24	11-มิ.ย.-24	12-มิ.ย.-24	13-มิ.ย.-24	14-มิ.ย.-24	15-มิ.ย.-24	16-มิ.ย.-24	17-มิ.ย.-24	18-มิ.ย.-24	19-มิ.ย.-24	20-มิ.ย.-24	21-มิ.ย.-24	22-มิ.ย.-24	23-มิ.ย.-24	24-มิ.ย.-24	25-มิ.ย.-24	26-มิ.ย.-24	27-มิ.ย.-24	28-มิ.ย.-24	29-มิ.ย.-24	30-มิ.ย.-24	1-ก.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (COD < 750)				233	383	459	348			237	384	366	378	299			201	544	299	385	397											350.93	92.02
SWS (COD < 3,000)				805	1,369	474	829										434	598	509	751	556											702.78	288.79

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

มิถุนายน

SOURCE	1-มิ.ย.-24	2-มิ.ย.-24	3-มิ.ย.-24	4-มิ.ย.-24	5-มิ.ย.-24	6-มิ.ย.-24	7-มิ.ย.-24	8-มิ.ย.-24	9-มิ.ย.-24	10-มิ.ย.-24	11-มิ.ย.-24	12-มิ.ย.-24	13-มิ.ย.-24	14-มิ.ย.-24	15-มิ.ย.-24	16-มิ.ย.-24	17-มิ.ย.-24	18-มิ.ย.-24	19-มิ.ย.-24	20-มิ.ย.-24	21-มิ.ย.-24	22-มิ.ย.-24	23-มิ.ย.-24	24-มิ.ย.-24	25-มิ.ย.-24	26-มิ.ย.-24	27-มิ.ย.-24	28-มิ.ย.-24	29-มิ.ย.-24	30-มิ.ย.-24	1-ก.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (SS < 90)							15							18							34											22.33	10.21
SWS (SS < 90)							1							2							11											4.67	5.51

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

มิถุนายน

SOURCE	1-มิ.ย.-24	2-มิ.ย.-24	3-มิ.ย.-24	4-มิ.ย.-24	5-มิ.ย.-24	6-มิ.ย.-24	7-มิ.ย.-24	8-มิ.ย.-24	9-มิ.ย.-24	10-มิ.ย.-24	11-มิ.ย.-24	12-มิ.ย.-24	13-มิ.ย.-24	14-มิ.ย.-24	15-มิ.ย.-24	16-มิ.ย.-24	17-มิ.ย.-24	18-มิ.ย.-24	19-มิ.ย.-24	20-มิ.ย.-24	21-มิ.ย.-24	22-มิ.ย.-24	23-มิ.ย.-24	24-มิ.ย.-24	25-มิ.ย.-24	26-มิ.ย.-24	27-มิ.ย.-24	28-มิ.ย.-24	29-มิ.ย.-24	30-มิ.ย.-24	1-ก.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATIOM
ADU 2 (Oil < 20)							16.40							3.80							25.80											15.33	11.04
SWS (Oil < 20)							1.00							2.80							0.60											1.47	1.17

เอกสารแนบที่ 17

เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ 1)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

[redacted]

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	050116	Dirty Sulphur	10.000	048	72070001525621	
2	160709	Used Amine	40.000	042	10190001625562	
3	160801	Spent Cat & Adsorbent	100.000	042	10190000825494	
4	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี/เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน/ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	50.000	042	10190000825494	
5	160708	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	50.000	042	10190001625562	
6	130503	Sludge Oil	400.000	042	10190001625562	
7	120117	ทราย Sand Blast	10.000	044	10190000325446	
8	161001	Spent Caustic / Chemical Cleaning Water	150.000	042	10190001625562	
9	161001	Spent Caustic / Chemical Cleaning Water	500.000	049	82170009625627	
10	161001	Spent Caustic / Chemical Cleaning Water	100.000	076	10190000225448	
11	150110	ภาชนะปนเปื้อนสารเคมี/สีหมดอายุ	25.000	039	10200700125432	
12	170603	Insulation	10.000	044	10190000225448	
13	170603	Insulation	20.000	044	10190000325446	
14	160215	หลอดไฟ/หลอดไฟฮาโลเจน	5.000	075	82020000125442	
15	161106	Refractory	50.000	045	10130001925570	
16	130503	Bottom sludge from CPI Sludge Oil	200.000	075	82020000125442	
17	070110	Activated carbon	20.000	042	10190107125533	
18	160601	Used battery	20.000	049	10730900125253	
19	150110	พลาสติกแกลลอน 25 30 ลิตร	20.000	039	10200002325490	
20	170411	เศษสายไฟ	20.000	011	10210259425638	
21	170411	เศษสายไฟ	50.000	011	10210005325595	
22	160213	Electrical Waste	10.000	075	82020000125442	
23	120116	ทราย Sandblast	200.000	044	10190000325446	
24	050117	Asphaltene	5.000	042	10190000825494	
25	130703	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	300.000	042	10200000425524	
26	130503	Sludge Oil	300.000	042	10190000325446	
27	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	50.000	042	10190000825494	
28	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	5.000	042	10190000825494	
29	170603	Insulation	50.000	042	10190000825494	
30	160709	เศษสนิม	10.000	042	10190000825494	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เอกสารแนบที่ 18

เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ 2)

เลขที่อ้างอิง 1-19-0467-120411-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436 REFY

สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

[redacted]

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

สถานที่ตั้ง : - หมู่ที่ 8 ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	เศษสนิม	160709	จัมโบ้	6	2.83

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 2.83 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[/] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ชัยอานันท์ ศรีพันกลาง ลายมือชื่อ : [redacted]

ปริมาณที่ส่งมอบ : 2.83 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 29/04/2567

เวลาที่ส่งมอบ : 10.30 น.

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : ฤทธิพร ท้าวถึง ลายมือชื่อ : [redacted]

[ ] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการตามการรับรอง ข้อ [illegible]

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามที่ระบุข้างต้นมาถึง [redacted]

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ [redacted]

[redacted]

วันที่มาถึง : 30/04/67

เวลาที่มาถึง : 11.23

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [redacted]

ปริมาณที่รับมอบ : 2.83 ตัน

[/] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 30/04/67 เวลาที่มอบ : 11.23

[/] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ

[ ] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ [redacted]

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 2.83 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 2/5/67 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 11.03

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

[/] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[/] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[ ] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[ ] ได้รับการจัดการแ[redacted]

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด :

แบบ กอ.๒

เลขที่อ้างอิง 1-20-0567-099204-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436

สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

[redacted]

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10200000425524

สถานที่ตั้ง : 52 หมู่ที่ 16 ถนน- ตำบลหนองเหียง อำเภอพนัสนิคม จังหวัดชลบุรี 20140

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำปนเปื้อนน้ำมัน	130703	Tank	1	12.77

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 12.77 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[/] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ณทกร ษิจธิประศาสตร์ ลายมือชื่อ : [redacted]

ปริมาณที่ส่งมอบ : 12.77 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 23/05/2567

เวลาที่ส่งมอบ : 11:10

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : สมคิด แก้วกระจ่าง ลายมือชื่อ : [redacted]

[ ] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการ

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10200000425524

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้า[redacted]

ตามที่ระบุข้างต

ลงชื่อผู้รับดำเนิ

ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ชลบุรี

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

วันที่มาถึง : 23 พ.ค. 2567

เวลาที่มาถึง : 14:22

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติ[redacted]

ลงชื่อผู้รับดำเนิน

ปริมาณที่รับมอบ : 12.77 ตัน

[/] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

รับมอบ : 23 พ.ค. 2567 เวลาที่มอบ : 18:32

าพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ

กสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ตามที่ร[redacted]

ลงชื่อผู้

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 12.77 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ 25 พ.ค. 2567 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 10:30

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

[/] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

[/] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

[ ] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)

[ ] ได้รับการ[redacted]

ลงชื่อผู้ก่อกำ

แบบ กอ.๒

เลขที่อ้างอิง 1-19-0567-098789-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด

ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436 REFY

สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

[redacted]

[redacted]0000825494

สถานที่ตั้ง : - หมู่ที่ 8 ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

เบอร์โทรติดต่อ : เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี/เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน/ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	150202	จัมโบ้	30	4.24

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 4.24 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[ ] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมาย[redacted]

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ชัยอานันท์ ศรีพันกลาง ลายมือ[redacted]

ปริมาณที่ส่งมอบ : 4.24 ตัน

วันที่ส่งมอบ : 23/05/2567

[redacted]มอบ : 11.20 น.

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุ[redacted]

ลงชื่อผู้ขับขี่ : ศิริวรรณ บุญผ่อง ลาย[redacted]

[ ] ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน[redacted]

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าข[redacted]

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึ[redacted]

ล[redacted]ผู้รับดำเนินการ :

ขนส่งจากจังหวัด : [redacted]

ใช้ระยะเวลา : 2 วัน

วันที่มาถึง : 24/5/67

เวลาที่มาถึง : 06.07

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับ[redacted]

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรื[redacted]

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

ปริมาณที่รับมอบ : 4.24 ตัน

[ ] น้ำหนักชั่งจริง [ ] น้ำหนักประมาณการ

วันที่รับมอบ : 24/5/67 เวลาที่มอบ : 06.05

[/] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ

[ ] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้[redacted]

ลงชื่อผู้รับดำเนิน[redacted]

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 4.24 ตัน

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 24/5/67 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 18.00

[redacted]ณคงเหลือ : 0 ตัน

[redacted]าพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

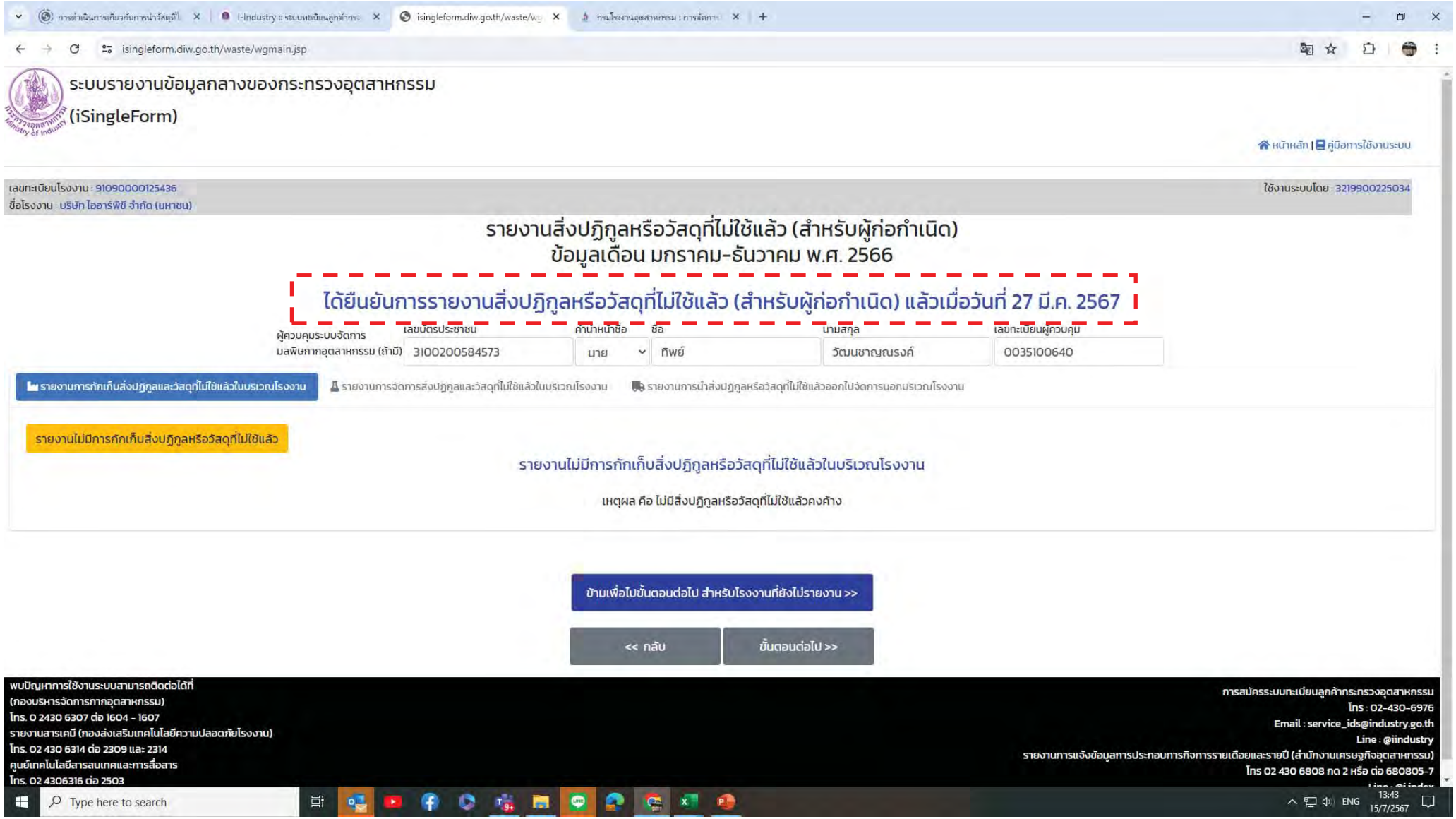
[/] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)

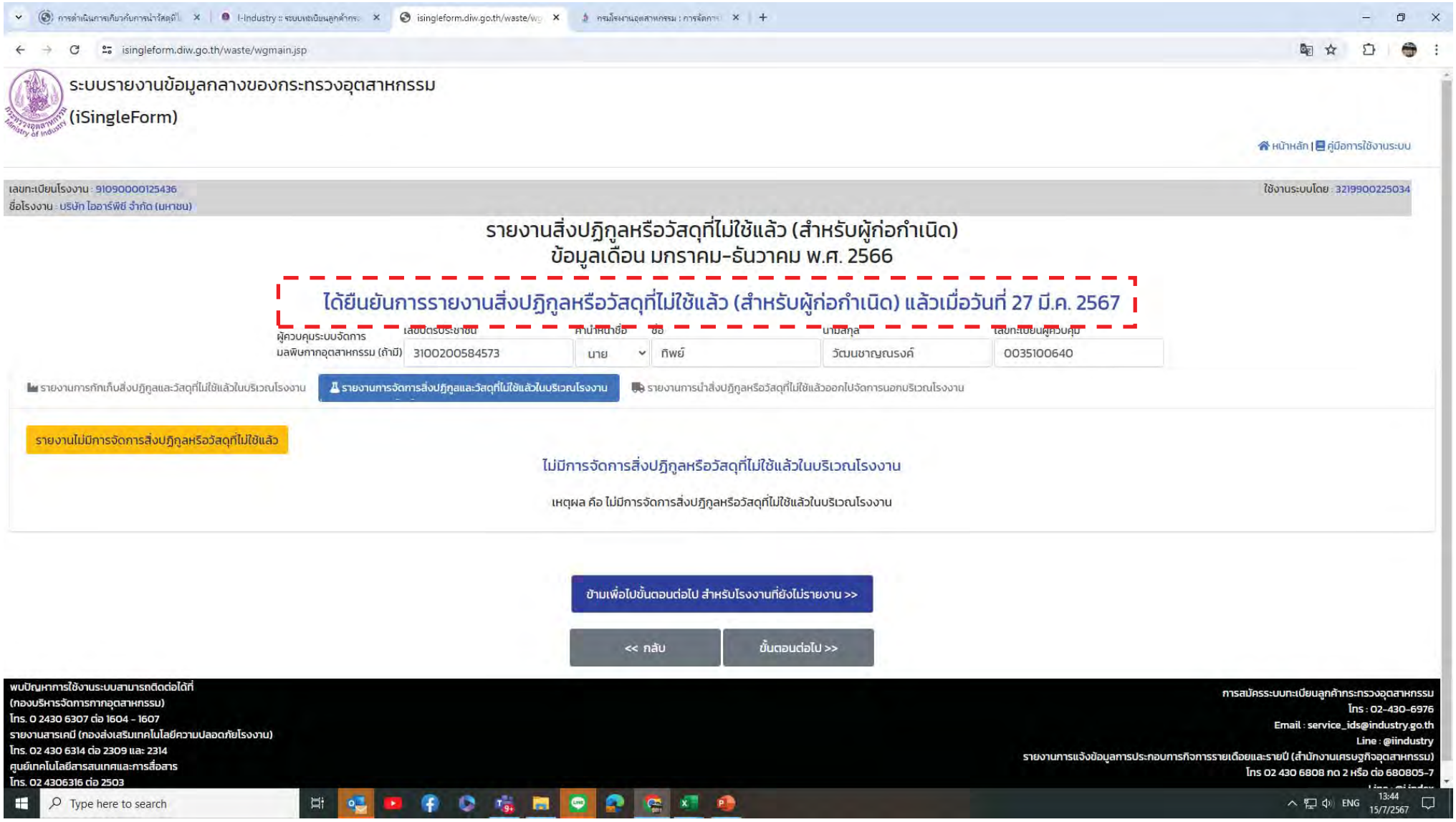
[ ] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)

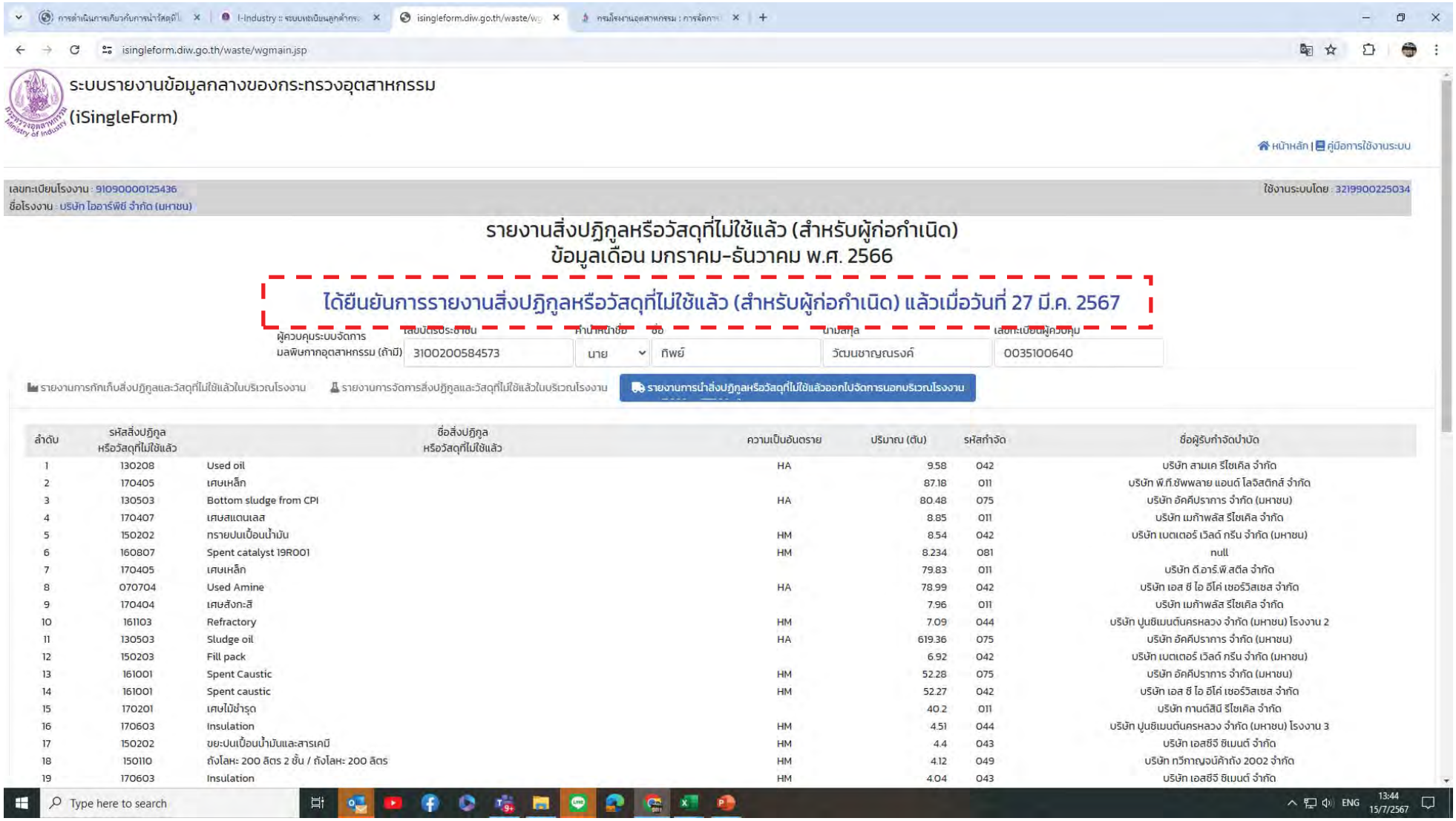
[ ] ได้รับคืนจากผู้รั[redacted]

[ ] ได้รับการจัดกา[redacted]

ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด :


isingleform.diw.go.th/waste/wgmain.jsp
ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม
(iSingleForm)
หน้าหลัก | คู่มือการใช้งานระบบ
เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436
ชื่อโรงงาน : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ใช้งานระบบโดย : 3219900225034
รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566
ได้ยืนยันการรายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) แล้วเมื่อวันที่ 27 มี.ค. 2567
ผู้ควบคุมระบบจัดการมลพิษจากอุตสาหกรรม (ถ้ามี)
เลขบัตรประชาชน
3100200584573
คำนำหน้าชื่อ
นาย
ชื่อ
ทิพย์
นามสกุล
วัฒนชาญณรงค์
เลขทะเบียนผู้ควบคุม
0035100640
รายงานการกักเก็บสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน
รายงานการจัดการสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน
รายงานการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน
รายงานไม่มีการกักเก็บสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
รายงานไม่มีการกักเก็บสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน
เหตุผล คือ ไม่มีสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วคงค้าง
ข้ามเพื่อไปขั้นตอนต่อไป สำหรับโรงงานที่ยังไม่รายงาน >>
<< กลับ
ขั้นตอนต่อไป >>
พบปัญหาการใช้งานระบบสามารถติดต่อได้ที่
(กองบริหารจัดการกากอุตสาหกรรม)
โทร. 0 2430 6307 ต่อ 1604 - 1607
รายงานสารเคมี (กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน)
โทร. 02 430 6314 ต่อ 2309 และ 2314
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
โทร. 02 4306316 ต่อ 2503
การสมัครระบบทะเบียนลูกค้ากระทรวงอุตสาหกรรม
โทร : 02-430-6976
Email : service_ids@industry.go.th
Line : @iindustry
รายงานการแจ้งข้อมูลการประกอบการกิจการรายเดือยและรายปี (สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม)
โทร 02 430 6808 กด 2 หรือ ต่อ 680805-7
Type here to search
ENG
13:43
15/7/2567


isingleform.diw.go.th/waste/wgmain.jsp
ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม
(iSingleForm)
หน้าหลัก | คู่มือการใช้งานระบบ
เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436
ชื่อโรงงาน : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
ใช้งานระบบโดย : 3219900225034
รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566
ได้ยืนยันการรายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) แล้วเมื่อวันที่ 27 มี.ค. 2567
ผู้ควบคุมระบบจัดการมลพิษภากอุตสาหกรรม (ถ้ามี)
เลขบัตรประชาชน
3100200584573
คำนำหน้าชื่อ
นาย
ชื่อ
ทิพย์
นามสกุล
วัฒนชาญณรงค์
เลขทะเบียนผู้ควบคุม
0035100640
รายงานการกักเก็บสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน
รายงานการจัดการสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน
รายงานการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน
รายงานไม่มีการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
ไม่มีการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน
เหตุผล คือ ไม่มีการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน
ข้ามเพื่อไปขั้นตอนต่อไป สำหรับโรงงานที่ยังไม่รายงาน >>
<< กลับ
ขั้นตอนต่อไป >>
พบปัญหาการใช้งานระบบสามารถติดต่อได้ที่
(กองบริหารจัดการกากอุตสาหกรรม)
โทร. 0 2430 6307 ต่อ 1604 - 1607
รายงานสารเคมี (กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน)
โทร. 02 430 6314 ต่อ 2309 และ 2314
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
โทร. 02 4306316 ต่อ 2503
การสมัครระบบทะเบียนลูกค้ากระทรวงอุตสาหกรรม
โทร : 02-430-6976
Email : service_ids@industry.go.th
Line : @iiindustry
รายงานการแจ้งข้อมูลการประกอบการกิจการรายเดือยและรายปี (สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม)
โทร 02 430 6808 กด 2 หรือ ต่อ 680805-7
Type here to search
ENG
13:44
15/7/2567



isingleform.diw.go.th/waste/wgmain.jsp

ระบบรายงานข้อมูลกลางของกระทรวงอุตสาหกรรม
(iSingleForm)

หน้าหลัก | คู่มือการใช้งานระบบ

เลขทะเบียนโรงงาน : 9109000125436
ชื่อโรงงาน : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ใช้งานระบบโดย : 3219900225034

รายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด)
ข้อมูลเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ได้ยืนยันการรายงานสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (สำหรับผู้ก่อกำเนิด) แล้วเมื่อวันที่ 27 มี.ค. 2567

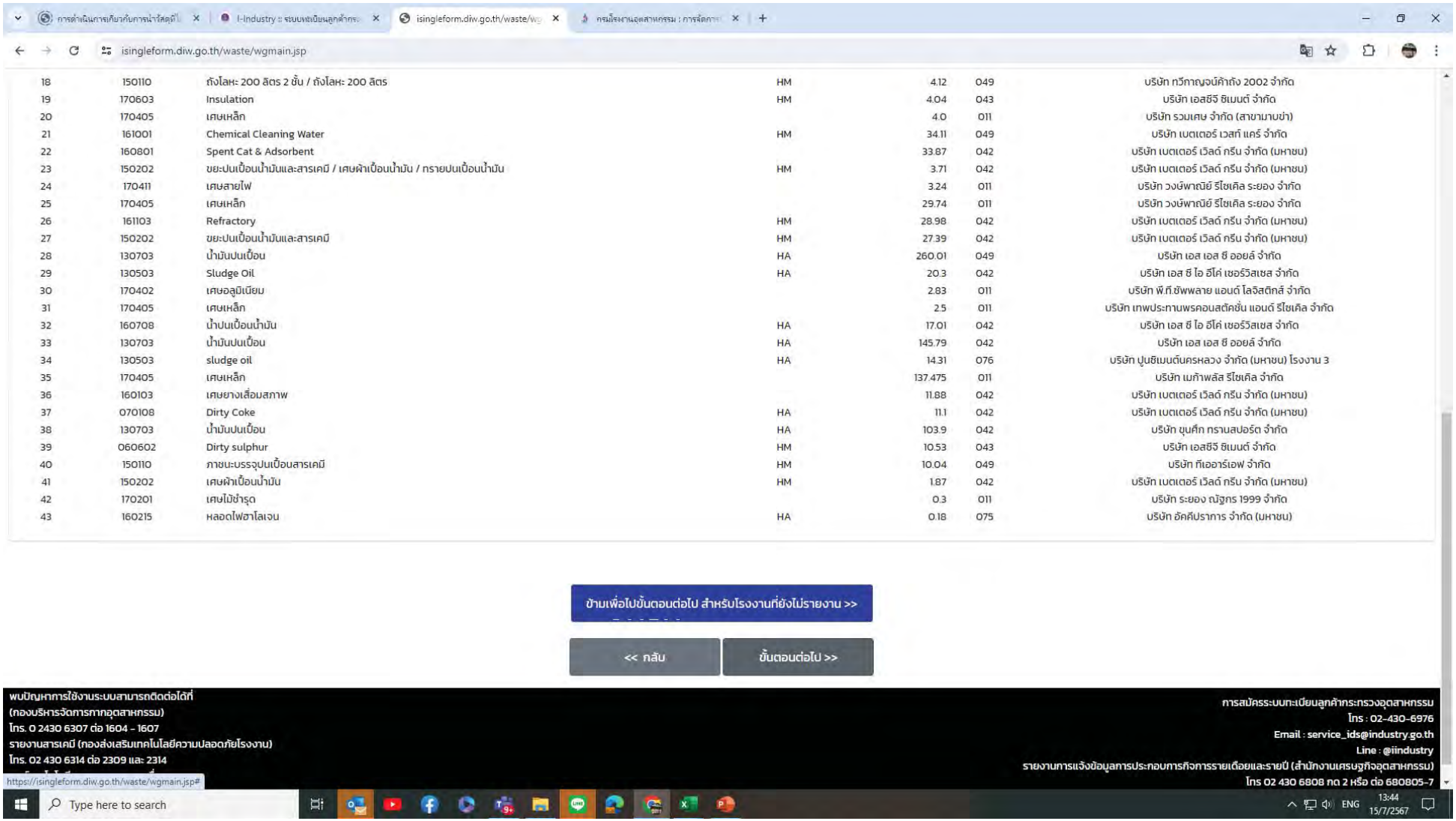
ผู้ควบคุมระบบจัดการมลพิษจากอุตสาหกรรม (ถ้ามี)	เลขบัตรประชาชน	คำนำหน้าชื่อ	ชื่อ	นามสกุล	เลขทะเบียนผู้ควบคุม
	3100200584573	นาย	ทิพย์	วัฒนชาญณรงค์	0035100640

รายงานการกักเก็บสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน | รายงานการจัดการสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในบริเวณโรงงาน | รายงานการนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน

ลำดับ	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	ความเป็นอันตราย	ปริมาณ (ตัน)	รหัสกำจัด	ชื่อผู้รับกำจัดบำบัด
1	130208	Used oil	HA	9.58	042	บริษัท สามเค รีไซเคิล จำกัด
2	170405	เศษเหล็ก		87.18	011	บริษัท พี.ที.ซัพพลาย แอนด์ โลจิสติกส์ จำกัด
3	130503	Bottom sludge from CPI	HA	80.48	075	บริษัท อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)
4	170407	เศษสแตนเลส		8.85	011	บริษัท เมก้าพลัส รีไซเคิล จำกัด
5	150202	ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	HM	8.54	042	บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
6	160807	Spent catalyst 19R001	HM	8.234	081	null
7	170405	เศษเหล็ก		79.83	011	บริษัท ดี.อาร์.พี.สตีล จำกัด
8	070704	Used Amine	HA	78.99	042	บริษัท เอส ซี ไอ อีโค่ เซอร์วิสเซส จำกัด
9	170404	เศษสังกะสี		7.96	011	บริษัท เมก้าพลัส รีไซเคิล จำกัด
10	161103	Refractory	HM	7.09	044	บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) โรงงาน 2
11	130503	Sludge oil	HA	619.36	075	บริษัท อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)
12	150203	Fill pack		6.92	042	บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
13	161001	Spent Caustic	HM	52.28	075	บริษัท อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)
14	161001	Spent caustic	HM	52.27	042	บริษัท เอส ซี ไอ อีโค่ เซอร์วิสเซส จำกัด
15	170201	เศษไม้ชำรุด		40.2	011	บริษัท กานต์สินี รีไซเคิล จำกัด
16	170603	Insulation	HM	4.51	044	บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) โรงงาน 3
17	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี	HM	4.4	043	บริษัท เอสซีจี ซิเมนต์ จำกัด
18	150110	ถังโลหะ 200 ลิตร 2 ชั้น / ถังโลหะ 200 ลิตร	HM	4.12	049	บริษัท ทวีกาญจน์ค้าถัง 2002 จำกัด
19	170603	Insulation	HM	4.04	043	บริษัท เอสซีจี ซิเมนต์ จำกัด

Type here to search

ENG 13:44 15/7/2567


isingleform.diw.go.th/waste/wgmain.jsp
18 150110 ถังโลหะ 200 ลิตร 2 ชั้น / ถังโลหะ 200 ลิตร HM 4.12 049 บริษัท ทวีกาญจน์ค้าถัง 2002 จำกัด
19 170603 Insulation HM 4.04 043 บริษัท เอสซีจี ซิเมนต์ จำกัด
20 170405 เศษเหล็ก 4.0 011 บริษัท รวมเศษ จำกัด (สาขามาบข่า)
21 161001 Chemical Cleaning Water HM 34.11 049 บริษัท เบตเตอร์ เวสท์ แคร์ จำกัด
22 160801 Spent Cat & Adsorbent 33.87 042 บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
23 150202 ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี / เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน / ทรายปนเปื้อนน้ำมัน HM 3.71 042 บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
24 170411 เศษสายไฟ 3.24 011 บริษัท วงษ์พาณิย์ รีไซเคิล ระยอง จำกัด
25 170405 เศษเหล็ก 29.74 011 บริษัท วงษ์พาณิย์ รีไซเคิล ระยอง จำกัด
26 161103 Refractory HM 28.98 042 บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
27 150202 ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี HM 27.39 042 บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
28 130703 น้ำมันปนเปื้อน HA 260.01 049 บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด
29 130503 Sludge Oil HA 20.3 042 บริษัท เอส ซี ไอ อีโค่ เซอร์วิสเซส จำกัด
30 170402 เศษอลูมิเนียม 2.83 011 บริษัท พี.ที.ซัพพลาย แอนด์ โลจิสติกส์ จำกัด
31 170405 เศษเหล็ก 2.5 011 บริษัท เทพประทานพรคอนสตัคชั่น แอนด์ รีไซเคิล จำกัด
32 160708 น้ำปนเปื้อนน้ำมัน HA 17.01 042 บริษัท เอส ซี ไอ อีโค่ เซอร์วิสเซส จำกัด
33 130703 น้ำมันปนเปื้อน HA 145.79 042 บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด
34 130503 sludge oil HA 14.31 076 บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) โรงงาน 3
35 170405 เศษเหล็ก 137.475 011 บริษัท เมก้าพลัส รีไซเคิล จำกัด
36 160103 เศษยางเสื่อมสภาพ 11.88 042 บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
37 070108 Dirty Coke HA 11.1 042 บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
38 130703 น้ำมันปนเปื้อน HA 103.9 042 บริษัท ขุนศึก ทรานสปอร์ต จำกัด
39 060602 Dirty sulphur HM 10.53 043 บริษัท เอสซีจี ซิเมนต์ จำกัด
40 150110 ภาชนะบรรจุปนเปื้อนสารเคมี HM 10.04 049 บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด
41 150202 เศษผ้าเปื้อนน้ำมัน HM 1.87 042 บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
42 170201 เศษไม้ชำรุด 0.3 011 บริษัท ระยอง ณัฐกร 1999 จำกัด
43 160215 หลอดไฟฮาโลเจน HA 0.18 075 บริษัท อัคคีปราการ จำกัด (มหาชน)
ข้ามเพื่อไปขั้นตอนต่อไป สำหรับโรงงานที่ยังไม่รายงาน >>
<< กลับ
ขั้นตอนต่อไป >>
พบปัญหาการใช้งานระบบสามารถติดต่อได้ที่
(กองบริหารจัดการกากอุตสาหกรรม)
โทร. 0 2430 6307 ต่อ 1604 - 1607
รายงานสารเคมี (กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน)
โทร. 02 430 6314 ต่อ 2309 และ 2314
การสมัครระบบทะเบียนลูกค้ากระทรวงอุตสาหกรรม
โทร : 02-430-6976
Email : service_ids@industry.go.th
Line : @iiindustry
รายงานการแจ้งข้อมูลการประกอบการกิจการรายเดือยและรายปี (สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม)
โทร 02 430 6808 กด 2 หรือ ต่อ 680805-7
https://isingleform.diw.go.th/waste/wgmain.jsp#
Type here to search
ENG
13:44
15/7/2567

เอกสารแนบที่ 19

เอกสารใบเสร็จกำจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00938/67

วันที่ 5 มีนาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.สุขุมวิท ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง			
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน มกราคม 2567
		รวมเงิน	56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted] ผู้รับเงิน

คนงาน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2567

รวม : 56,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00939/67
วันที่ 5 มีนาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขนขยะมูลฝอย ประจำเดือน มกราคม 2567
		รวมเงิน	44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted] ผู้รับเงิน

([redacted])

คนงาน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2567

รวม : 44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00940/67
วันที่ 5 มีนาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.สุขุมวิท ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง			
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567
		รวมเงิน	56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted] รับเงิน

คนงาน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท
วันที่ 1 มีนาคม 2567

รวม : 56,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00941/67

วันที่ 5 มีนาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขนขยะมูลฝอย ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567
		รวมเงิน	44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted] ผู้รับเงิน

([redacted])

คนงาน

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 1 มีนาคม 2567

รวม : 44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01363/67

วันที่ 15 พฤษภาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.สุขุมวิท ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง			
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน มีนาคม 2567
		รวมเงิน	56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted] เงิน

คนงาน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 วันที่ 18 เมษายน 2567 : 56,000.00 บาท

รวม : 56,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01364/67

วันที่ 15 พฤษภาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขนขยะมูลฝอย ประจำเดือน มีนาคม 2567
		รวมเงิน	44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted]

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 18 เมษายน 2567

รวม : 44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01445/67
วันที่ 30 พฤษภาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
	ที่อยู่ 299 ม.5 ซ.สุขุมวิท ม.5 ถ.สุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง			
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน เมษายน 2567
		รวมเงิน	56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted] ผู้รับเงิน

คนงาน

เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมืองระยอง จ.ระยอง

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท
วันที่ 24 พฤษภาคม 2567

รวม : 56,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-01446/67

วันที่ 30 พฤษภาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขนขยะมูลฝอย ประจำเดือน เมษายน 2567
		รวมเงิน	44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ [redacted] เงิน

คนงาน

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 24 พฤษภาคม 2567

รวม : 44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย เล่มที่ 05 เลขที่ 33

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา ..... ลิตร 1 ..... เดือน
ประจำเดือน พฤษภาคม 2567 จาก บริษัท ไอร์ซีซี จำกัด (มหาชน)
บ้านเลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง เป็นเงิน 56,000.- (ห้าหมื่นหกพันบาท) บาท ..... สตางค์
ไว้แล้ว แต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2567

เงินโอน ม.กรุงไทย
สว. 5 ก.ค. 67

..... ผู้รับเงิน
[redacted]
..... หัวหน้าหน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงิน

เล่มที่ 002 เลขที่ 06

พนักงาน เทศบาลตำบลเชิงเนิน
ได้รับเงินค่า ใช้จ่ายในการเก็บขนขยะมูลฝอย ประจำเดือน พฤษภาคม 2567
จาก บริษัท ไอร์ซีซี จำกัด (มหาชน)
เป็นเงิน 44,000 บาท - สตางค์
(ตัวอักษร) - สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน -
ไว้ถูกต้องแล้วแต่วันที่ 15 เดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2567

เงินโอน ม.กรุงไทย
สว. 5 ก.ค. 67

[redacted]
..... ผู้รับเงิน
..... หัวหน้าหน่วยงานคลัง

ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย เล่มที่ 03 เลขที่ 35

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา ..... ลิตร 1 เดือน
ประจำเดือน สิงหาคม 2567 จาก บริษัท ไอคาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บ้านเลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง เป็นเงิน 56,000.- (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน) บาท - สตางค์
ไว้แล้ว แต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2567

เงินโอน ธ. กรุงไทย
ส.ว. 12 ก.ค.67

[redacted] ผู้รับเงิน
[redacted] หัวหน้าหน่วยงานคลัง

เทศบาลตำบลเชิงเนิน จ.ระยอง

ใบเสร็จรับเงิน

เล่มที่ 003 เลขที่ 07

พนักงาน เทศบาลตำบลเชิงเนิน
ได้รับเงินค่า ใช้จ่ายในการเก็บขนขยะมูลฝอย ประจำเดือน สิงหาคม 2567
จาก บริษัท ไอคาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
เป็นเงิน 44,000 บาท - สตางค์
(ตัวอักษร) - สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน -
ไว้ถูกต้องแล้วแต่วันที่ 15 เดือน กรกฎาคม พ.ศ. 2567

เงินโอน ธ. กรุงไทย
ส.ว. 12 ก.ค.67

[redacted] ผู้รับเงิน
หัวหน้าหน่วยงานคลัง

เทศบาลตำบลเชิงเนิน จ.ระยอง

รายงานน้ำหนักขยะเทศบาล ปี 2567

ลำดับ	ประจำเดือน	ปริมาณขยะฯ (ก.ก.)
1	มกราคม	49,450.00
2	กุมภาพันธ์	47,170.00
3	มีนาคม	46,310.00
4	เมษายน	43,350.00
5	พฤษภาคม	52,480.00
6	มิถุนายน	43,500.00
7	กรกฎาคม	
8	สิงหาคม	
9	กันยายน	
10	ตุลาคม	
11	พฤศจิกายน	
12	ธันวาคม	
		282,260.00

เอกสารแนบที่ 20

เอกสารการติดตั้งระบบ GPS รถขนส่งกากของเสีย

ข้อมูล GPS วันที่ขน **12-6-2567 เวลา 11.55 น.-17.55** น. ทะเบียน **76-0673 สบ.** Manifest **SCI0090910**

ชื่อบริษัทขนส่ง หจก.ซี.พี.พี.ทรานสปอร์ต พนักงานขับรถ **นายชาญชัย แต้มงาม** ประเภทรถ **15 Q**

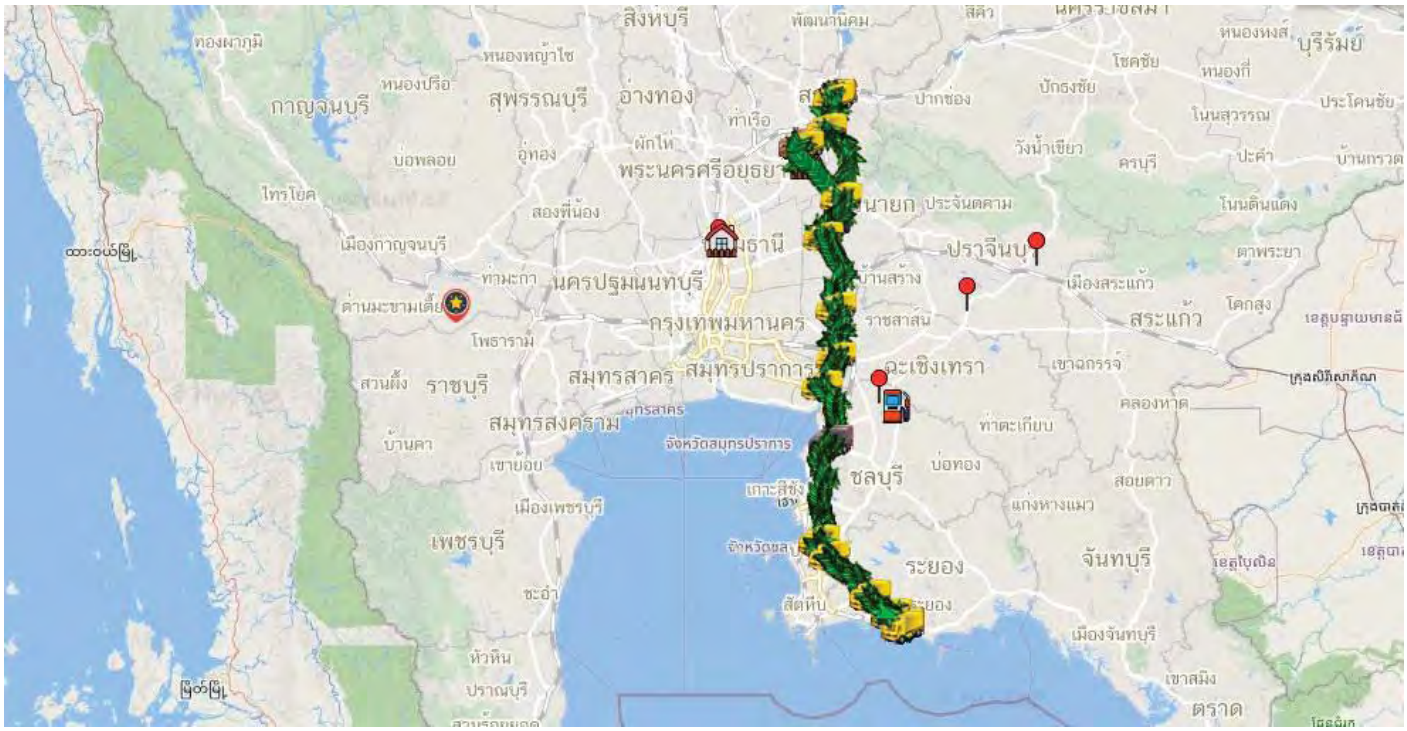
ปลายทาง บริษัท เอส ซี ไอ อีโค่ เซอร์วิสเซส จำกัด

ชื่อที่อยู่ลูกค้า บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (REFY Plant)

299 5 สุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง ระยอง 21000

Waste Spent caustic

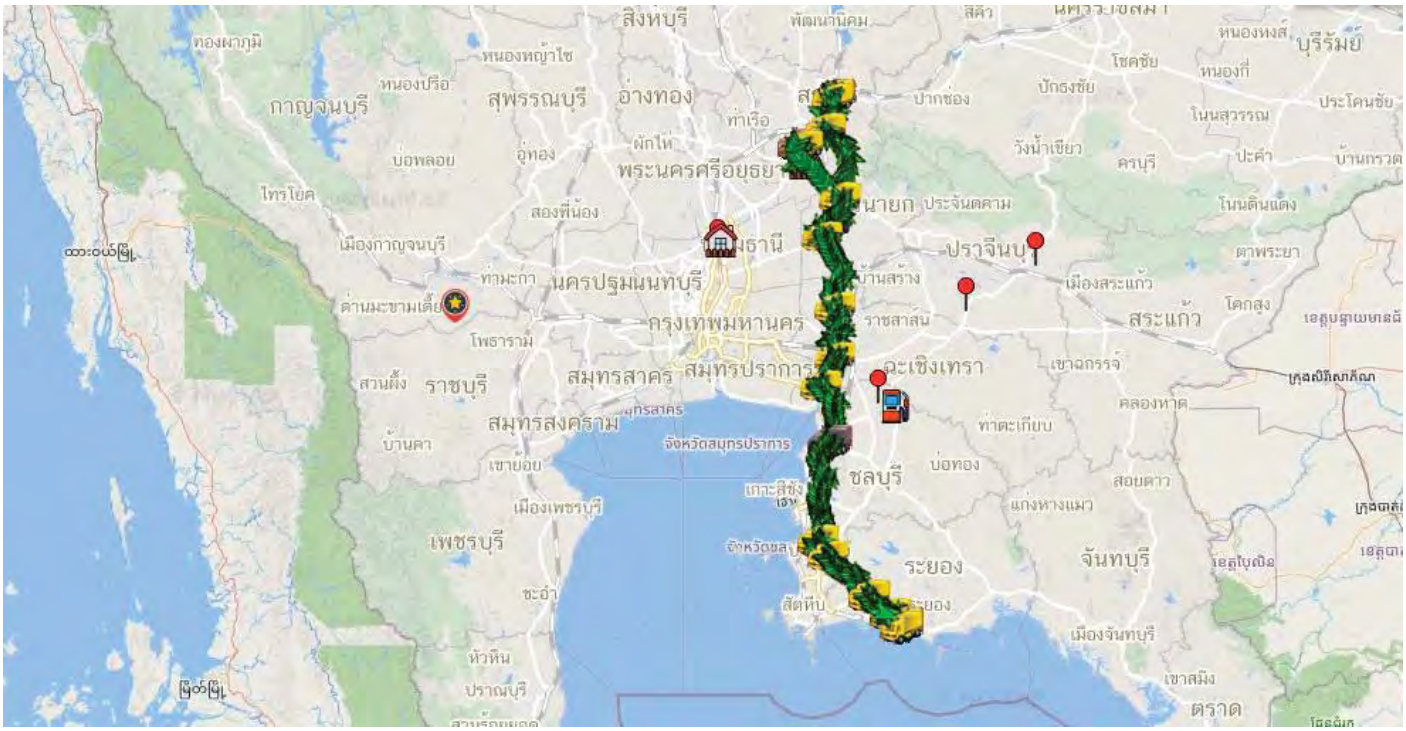
เส้นทางการเดินรถ



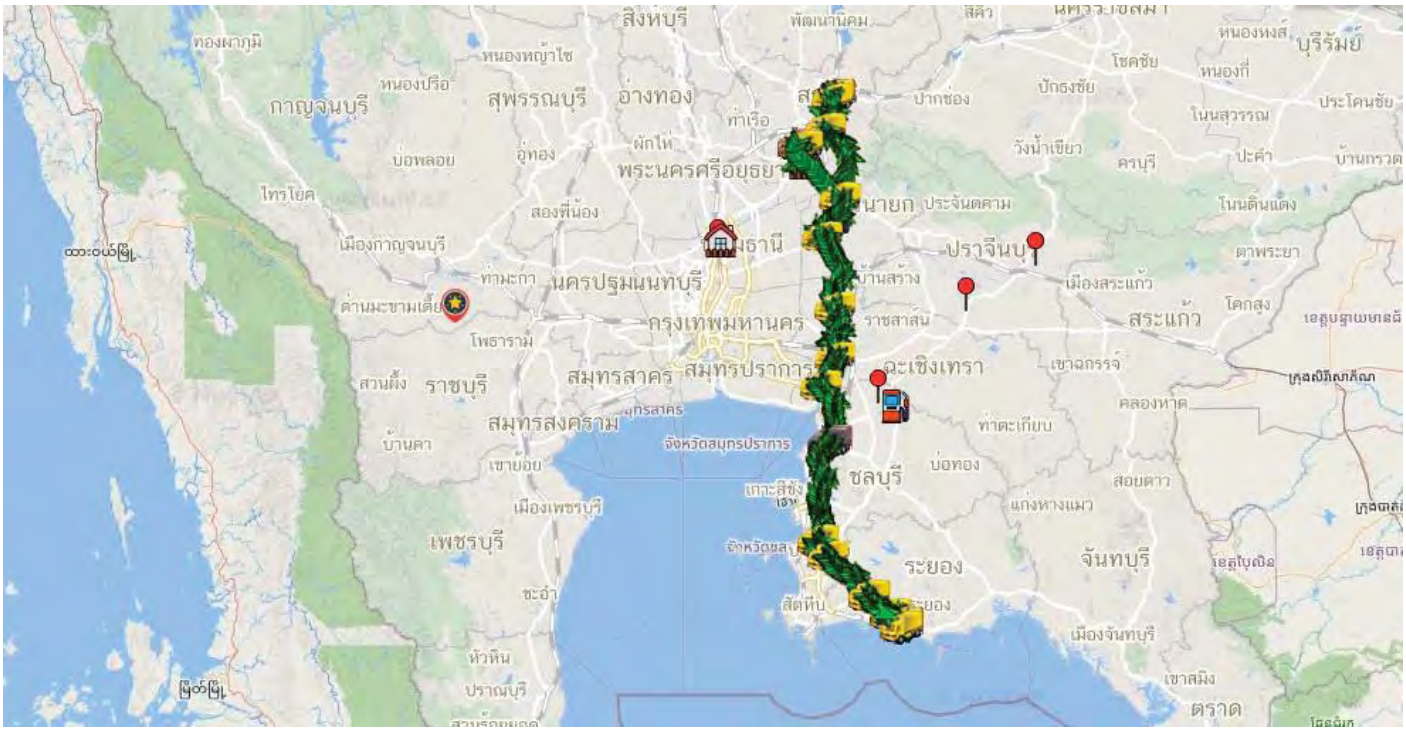
[redacted]

Waste Spent caustic

เส้นทางการเดินรถ



[redacted]



1 Siam Cement Road Bangsue Bangkok 10800
Tel. 02-586-5798 Fax. 02-586-2979 E-mail: sci-eco@scg.com
SCIeco, a subsidiary company of SCGCBM

บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)
63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2567-01-103046

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ [redacted]

ชนิด	DTC	**แบบ**	Smart Eye Plus
หมายเลขเครื่อง	[redacted]4		
เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก	Shenzhen ZCS	**แบบ**	MSR100D
วันที่ติดตั้ง	[redacted]		
ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ	บ[redacted]		
เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี	7[redacted]		
หมายเหตุ			

ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมขนส่งทางบกได้ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบกกำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ

บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) DTC D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED

ออกให้ ณ วันที่ [redacted]

[redacted]

[redacted])

(ผู้อำนวยการฝ่ายบริการและปฏิบัติการองค์กร)

บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)
63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2567-01-103043

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ [redacted]

ชนิด DTC **แบบ** Smart Eye Plus

หมายเลขเครื่อง 001001300c01000139500000221

เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก Shenzhen ZCS **แบบ** MSR100D

วันที่ติดตั้ง [redacted]

ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ [redacted]

เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี [redacted]

หมายเหตุ

ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมขนส่งทางบกได้ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบกกำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ

บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) DTC D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED

ออก [redacted]

บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)
63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2564-10-74273

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ 420/2563

ชนิด AVEMA **แบบ** AT35 4G MiFi

หมายเลขเครื่อง 00100150000001013950000142

เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก Shenzhen ZCS **แบบ** MSR100D

วันที่ติดตั้ง [redacted]

ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ

เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี

หมายเหตุ

ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมขนส่งทางบกได้ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบกกำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ

ออกให้ ณ วันที่ 15 กรกฎาคม 2567

ล[redacted]อ

(นายชนวีร์ จองเดิม)

(ผู้อำนวยการฝ่ายบริการและปฏิบัติการองค์กร)

บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) (สำนักงานใหญ่)
D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED (HEAD OFFICE)
63 ซอยสุขุมวิท 68 ถนนสุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 Tel : 1176 Fax : 02 744 7667
63 Soi Sukhumvit 68, Sukhumvit Rd., Bang Na Nuea, Bang Na, Bangkok 10260 website : www.dtc.co.th

หนังสือรับรองการติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ

เลขที่หนังสือ DTC2563-11-59025

บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ที่อยู่ เลขที่ 63 ซอย สุขุมวิท 68 ถนน สุขุมวิท แขวงบางนาเหนือ เขตบางนา กรุงเทพมหานคร 10260 โทรศัพท์ 1176 โทรสาร 662-744-7667 ได้ติดตั้งเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถ รายละเอียด ดังนี้

การรับรองจากกรมการขนส่งทางบก เลขที่ 420/2563

ชนิด AVEMA **แบบ** AT35 4G MiFi

หมายเลขเครื่อง 00100150000001013950000119

เครื่องอ่านบัตรแถบแม่เหล็ก Shenzhen ZCS **แบบ** MSR100D

วันที่ติดตั้ง [redacted]

ชื่อผู้ประกอบการขนส่ง/เจ้าของรถ

เลขทะเบียนรถ/หมายเลขคัสซี

หมายเหตุ

ขอรับรองว่า เครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวข้างต้น มีคุณลักษณะและระบบการทำงานตามที่ได้รับรองจากกรมการขนส่งทางบก

กรณีเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถมีคุณลักษณะหรือระบบการทำงานไม่เป็นไปตามที่กรมขนส่งทางบกได้ให้การรับรอง หรือมีการรายงานข้อมูลไม่ตรงกับข้อเท็จจริง หรือ ไม่สามารถรายงานข้อมูลได้ตามที่กรมการขนส่งทางบกกำหนด บริษัท ดี.ที.ซี.เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) ยินยอมรับผิดชอบต่อความเสียหายทั้งหมดที่เกิดขึ้นต่อเจ้าของรถ หรือผู้ประกอบการขนส่งที่ได้ซื้อหรือใช้บริการเครื่องบันทึกข้อมูลการเดินทางของรถดังกล่าวทุกประการ

บริษัท ดี.ที.ซี. เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด (มหาชน) DTC D.T.C. ENTERPRISE PUBLIC COMPANY LIMITED

[redacted]

[redacted]

[redacted]

[redacted])

เอกสารแนบที่ 21

เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง

กฎระเบียบความปลอดภัยสำหรับ ผู้เข้ารับ – ส่ง ผลิตภัณฑ์

1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟก่อนเข้าทุกครั้งและต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.



2. จอดรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจอดรถ หรือตามที่ รปภ. จัดให้ และต้องใช้หมอนหนุนล้อเวลาจอดรถทุกๆครั้ง



จอดรถไม่ห่างจากตำแหน่งสาย Hose จนเกินไป



ไม้หมอนมีสภาพแข็งแรงพอ

3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตของโรงงาน และสามารถสูบบุหรี่ได้เฉพาะพื้นที่ๆ โรงงานจัดให้เท่านั้น



4. ในถังบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่นค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องชี้ลให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากโรงงานได้



5. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในลงพื้นดิน หรือลงท่อระบายน้ำ ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้เท่านั้น



6. ห้ามนำและเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ทั้งก่อนและขณะเข้ามาในบริเวณโรงงาน



7. ต้องติดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในพื้นที่โรงงาน





8. การแต่งกาย

ต้องสวมใส่เสื้อมีแขน กางเกงขายาว รองเท้านิรภัย แว่นตานิรภัย และต้องสวมใส่หมวกนิรภัยทุกครั้ง อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอื่นๆ พิจารณาใช้งานตามความเหมาะสม

9. ห้ามถ่ายรูป ห้ามถ่ายวีดีโอ ในเขตพื้นที่โรงงานก่อนได้รับอนุญาต



10. ห้ามพกพาอาวุธ และวัตถุระเบิดทุกชนิดเข้าเขตโรงงาน



11. ห้ามมีผู้โดยสารนั่งติดรถเข้าไปในลานจ่ายผลิตภัณฑ์



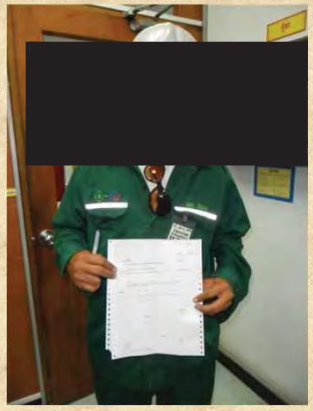
12. ห้ามติดเครื่องยนต์ หรือเปิดวิทยุและเครื่องเสียงใดๆ ขณะอยู่ในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์



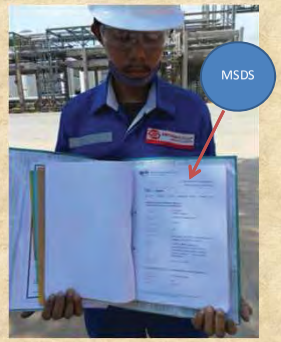
13. ห้ามนำหรือพกพาเครื่องมือสื่อสารทุกชนิดเข้าไปในบริเวณจ่ายน้ำมัน ถ้าจำเป็นต้องนำเข้าต้องปิดเครื่องทุกครั้ง



14. พนักงานขับรถที่ต้องการนำรถเข้ารับผลิตภัณฑ์ ต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่อและทะเบียนรถ ตรงตามเอกสารเท่านั้น



15. มีป้ายสัญลักษณ์ความปลอดภัย และคู่มือสารเคมี (MSDS) ประจำรถตลอดเวลา





16. ปฏิบัติตามคำแนะนำในการเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์ของพนักงาน IRPC. และ รปภ. อย่างเคร่งครัด



18. ในพื้นที่โรงงาน ทั้งบริเวณจอดรถ ลานจ่ายผลิตภัณฑ์และอาคารสำนักงาน ห้ามกระทำหรือมีเจตนากระทำผิดกฎหมาย หรือสิ่งที่ก่อให้เกิดการบาดเจ็บ สูญเสียชีวิต ทรัพย์สินเสียหายทั้งกับโรงงานและตัวลูกค้าเอง รวมถึงห้ามกระทำให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

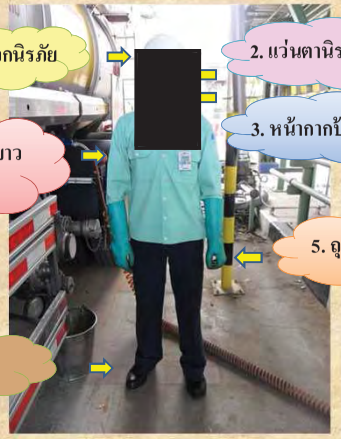




อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protection Equipment

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้



1. หมวกนิรภัย
2. แว่นตานิรภัย
3. หน้ากากป้องกันสารเคมี
4. ชุดผ้าฝ้ายแขนยาว กางเกงขายาว
5. ถุงมือกันสารเคมี
6. รองเท้านิรภัย

ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัสดุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันสารเคมี และไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้านิรภัย ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. หน้ากากป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ควัน ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



Thank you

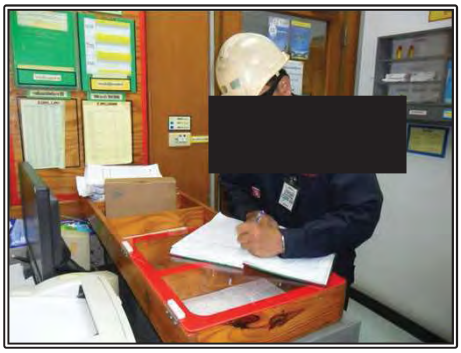
ขั้นตอนการเข้ารับผลิตภัณฑ์ของพนักงานขับรถขนสารเคมี (พนักงานใหม่)

1.พนักงานขับรถมาติดต่อขอรับตั๋วผลิตภัณฑ์ทาง แผนก Shipping พร้อมเอกสารติดต่อหน่วยงาน 1ชุดแนบ มาด้วย





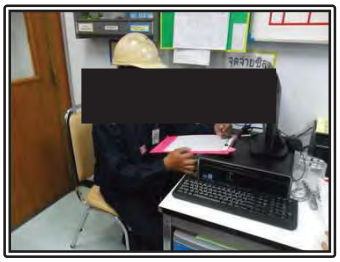
2.พขร.เข้ามารับผลิตภัณฑ์ทาง BTX พร้อมแจ้งขอรับการอบรมจากทางแผนก BTX



3.ทาง Board Man Outside จะเป็นผู้ตรวจเอกสารของ พขร.ใหม่พร้อมทั้งจัดการอบรมให้

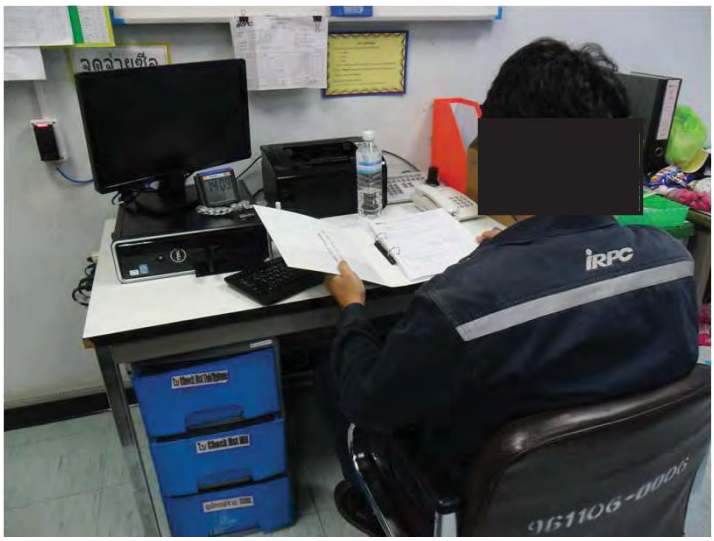




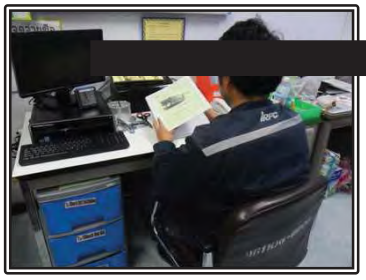


สอบข้อเขียน หลังอบรมเสร็จ

4. แผนก BTX บันทึกประวัติ พขร.ใหม่ ที่ผ่านการอบรม



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





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

ขั้นตอนการนำรถเข้ารับผลิตภัณฑ์

1.พนักงานขับรถบรรทุกสารเคมีแลกบัตรที่จุด 13A (บัตรที่ใช้แลกเป็นบัตรที่ทางแผนก BTX ออกให้)



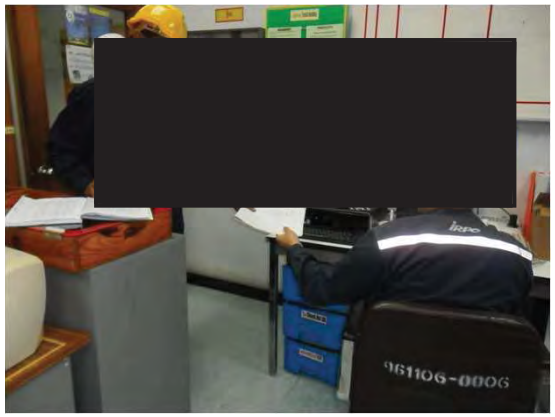
2.สวมท่อป้องกันประกายไฟต่อเข้ากับท่อไอเสียของรถที่จะนำเข้ามารับผลิตภัณฑ์



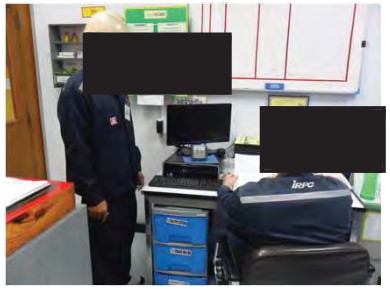
3.พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดที่ลานจอดรถ(ยังไม่อนุญาติให้นำรถเข้ามาจอดในเขตรับผลิตภัณฑ์)



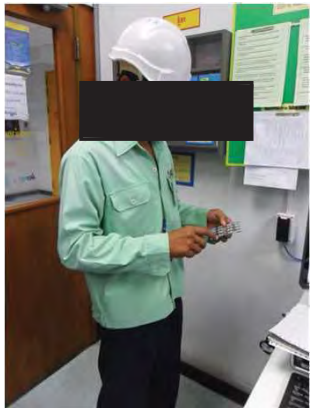
4.พนักงานขับรถนำใบ DO.(ตั๋วรับผลิตภัณฑ์)และใบชั่งเบาขึ้นมาติดต่อขอรับซีล หรือขอรับการอบรมที่ชั้น3 ของแผนก BTX



5.ทางแผนก BTX ทำการตรวจสอบความถูกต้องของใบ DO.ก่อนทำการจ่ายซีลให้กับพนักงานขับรถสำหรับพนักงานขับรถที่มาใหม่ทางแผนก BTX จะทำการอบรมให้ก่อนทำการจ่ายซีลให้



6.พนักงานขับรถตรวจความถูกต้องและความเรียบร้อยของตัวซีลให้ถูกต้องก่อนเซ็นต์ชื่อรับซีล



7.พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดรับผลิตภัณฑ์โดยให้ถอยหลังเข้าเทียบกับหัวจ่ายผลิตภัณฑ์กะระยะห่างให้พอดี (ก่อนนำรถเข้ามาเทียบต้องมีพนักงานของทางแผนก BTX อยู่หน้างานด้วย)



8.ไม่อนุญาตให้รถคันที่ต่อคิวนำรถเข้ามาจอดต่อรถคันหน้าในบริเวณจ่ายผลิตภัณฑ์ (ต้องให้รถคันหน้ารับผลิตภัณฑ์เสร็จและวิ่งออกไปก่อน



9.พนักงานขับรถทำการหนีบซีลให้ครบเรียบร้อยพร้อมกับถอดหัวจ่ายผลิตภัณฑ์ออกและปลดสายกราวน์เก็บให้เรียบร้อยก่อนที่จะนำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์



10.นำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์คืนท่อป้องกันประกายไฟที่จุด 13A พร้อมแลกบัตรคืนเพื่อนำรถกลับไปชั่งเบาที่ตาชั่ง



กฎความปลอดภัยสำหรับผู้รับ-ส่ง ผลิตภัณฑ์

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

แนวทางด้านความปลอดภัย ระเบียบปฏิบัติ ข้อควรระวัง คำแนะนำ ที่ต้องทำความเข้าใจและถือปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด กฎระเบียบด้านความปลอดภัย คือส่วนหนึ่งของการดำเนินงานของผู้ปฏิบัติงาน

เอกสารประกอบการอบรม

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protection Equipment

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เป็นอุปกรณ์ที่พนักงานขับรถขนถ่ายสารเคมี จะต้องจัดเตรียมให้พร้อมและมีติดรถขนถ่ายสารเคมีไว้เสมอ และจะต้องสวมใส่ทุกครั้งที่ปฏิบัติงานขนถ่ายสารเคมีหรืองานอื่น ๆ ที่ต้องสัมผัสสารเคมี เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับตัวพนักงานเอง

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้

1. หมวกนิภัย
2. แว่นตาป้องกันไอระเหย
3. ถุงมือกันสารเคมี
4. รองเท้าบู๊ทนิรภัย
5. ชุดป้องกันสารเคมี
6. หน้ากากหรือที่ครอบจมูก

ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัสดุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันวัตถุ สารเคมี ไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา อันตรายจากการไม่สวมใส่แว่นตานิรภัยกรดเกลือเข้าตาจะทำให้ตาบอด



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้านิรภัย ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. ชุดป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากการสัมผัสถูกสารเคมี



6. หน้ากากหรือที่ครอบจมูกป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ควัน ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



IRPC

การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์

SAFETY TPI GROUP

การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่





ระบบป้องกันระงับอัคคีภัย



ความปลอดภัยของท่าน คือ เป้าหมายสูงสุดของ IRPC

เอกสารแนบที่ 22

เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

แบบฟอร์ม ขออนุญาตทำบัตรผ่านรถยนต์ เข้าโรงงาน

วันที่ ...../...../.....

เรียน หน่วยงานรักษาความปลอดภัย ผ่าน ☐ ผู้จัดการ ..... ☑ ผู้จัดการโครงการ IRPC.....

เรื่อง ขอบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน

PROJECT No. 4600 8412 โครงการ Thermal Inspection 2567 จำนวนผู้รับเหมา ..... คน

ด้วยบริษัท ชัยสรอินกรุ๊ป จ้างเหมาช่วงจากบริษัท - เบอร์โทรติดต่อ 090-6487835

เริ่มงานวันที่ 1A/5/67 สิ้นสุดงานวันที่ 30/12/67

มีความประสงค์ ขออนุญาตทำบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน ☐ ทำบัตรใหม่..... คัน ☑ ต่ออายุรถ...1..... คัน

☐ ทำบัตรรถยนต์หาย ..... คัน ☐ ขอเปลี่ยนทะเบียนรถ .....คัน พื้นที่ขอนำรถเข้า ZONE ☑IRPC ☑IP ☐PW ☑CHP ☑TF2 ☑PORT

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

ที่	ยี่ห้อรถ	สีรถ	ทะเบียน	จังหวัด	เครื่องยนต์		ชื่อ – นามสกุล (ที่สามารถติดต่อคนขับรถได้)	เบอร์โทร
					ดีเซล	เบนซิล		
1	Isuzu	ขาว	3 ฒฎ 128	กทม.	/		นายชัยยุทธ ฟ้าสร่าง	0882058528
2								
3								

สำเนาแนบ ☐ สำเนาทะเบียนรถ ☐ ใบตรวจสภาพรถ IRPC ☐ แผนผังองค์กร (กรณีที่จำเป็นต้องใช้รถจำนวนมาก)

☐ สำเนา Sticker รถเฮี๊ยบ,รถเครน (กรณีที่ขอรถเฮี๊ยบ) ☐ สำเนาใบสัญญาจ้าง,ใบPO หรือ Yearly Contact อย่างใดอย่างหนึ่ง ☐ อื่นๆ.....

<u>หมายเหตุ</u>

1. ยานพาหนะที่เข้ามาใช้งานในโรงงานต้องผ่านการตรวจสภาพรถทุกคัน โดยหน่วยงานรักษาความปลอดภัย เป็นผู้ตรวจ
2. บุคคลที่ขับรถภายในโรงงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถยนต์ โดยมีสัญลักษณ์ " D " ที่บัตร
3. บุคคลที่ขับรถ Crane ในโรงงานได้ ต้องผ่านการอบรมอนุญาตขับรถ Crane โดยมีสัญลักษณ์ " Cr " ที่บัตร และ " Hb " ที่บัตร
4. บัตรรถยนต์ที่หมดอายุแต่เนื่องจากงานยังไม่เสร็จให้ดำเนินการต่ออายุ โดยยื่นเอกสารพร้อมนำรถมาตรวจสภาพล่วงหน้าได้ 7 วันทำการ **ก่อนวันหมดอายุบัตร**
5. การขอบัตรผ่านรถยนต์เป็นรายปีหรือตามที่ระยะเวลาสิ้นสุดสัญญางาน ให้แนบสำเนาใบ PO Yearly contact มาด้วย เพื่อพิจารณาตาม PO หรือ Yearly contact ที่ได้รับ (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) และบัตรหมดอายุสิ้นปี
6. วัตถุประสงค์ของการขอใช้งาน
   - 6.1 ใช้เพื่อรับ - ส่ง คนงานต้องมีเบาะนั่งรั้วกันตกเรียบร้อยตามกฎระเบียบความปลอดภัยของ IRPC
   - 6.2 ใช้สำหรับขนวัสดุ/อุปกรณ์ที่ใช้งานเท่านั้น
7. ตรวจสภาพรถตั้งแต่ วันจันทร์ – วันศุกร์ ในเวลา 08.30 – 10.30 เท่านั้น

ลงชื่อ ชัยยุทธ ฟ้าสร่าง

(.....)

ผู้จัดการ / ผู้รับมอบอำนาจบริษัทผู้รับเหมา STN

ตรวจสอบ / พิจารณาเบื้องต้น	ผู้อนุญาต
.....	.....
(นาย ชัยวัฒน์ ศรีนาค)	นายอรรถพร .....
ผู้จัดการ..... / ผู้จัดการโครงการ IRPC.....	(.....)
วันที่ 14 / 05 / 67	หน่วยงานรักษาความปลอดภัย
	วันที่ 15 / 5 / 2567

แบบตรวจสภาพรถยนต์ผู้รับเหมาก่อนเข้าใช้งานใน IRPC

รถยนต์ของบริษัท ชีสทรอนิกส์ วันที่ตรวจสอบ 11/5/67

ที่	ชนิดรถยนต์ เก๋ง, กระบะ, VAN, 6 ล้อ, 10 ล้อ	เลขทะเบียนรถ	หัวข้อการตรวจ / ทดสอบ									
			ไฟหน้า ซ้าย-ขวา	ไฟเลี้ยว ซ้าย-ขวา	ไฟเบรก ซ้าย-ขวา	ไฟถอย หลัง ซ้าย-ขวา และเสียง	เสียงแตร	ระบบ เบรก	ความมั่นคง ที่นั่ง/เบาะรองนั่ง ผู้โดยสาร ความแข็งแรงของราวกันตก และน็อตยึดต่างๆ	กระจกมองหลัง และกระจกมองข้าง ซ้าย - ขวา	สภาพล้อยางรถ (>30%) และล้ออะไหล่	สภาพทั่วๆ ไปของรถ
1	กวม	3ฒญ 428 กทม	/	/	/	/	/	/	ไม่มีราว	/	ดี	ผ่านการตรวจ
2												
3												
4												
5												
6												
7												

หมายเหตุ :

1. สภาพโดยทั่วไป หมายถึง ไม่มีน้ำมันหยดตามพื้นขณะจอดไม่มีเสียงจากการสั่น เนื่องจากชำรุด ไม่มีการหลุดหลวมของตัวรถ ตัวรถครบสมบูรณ์ ฝาครอบไฟฯไม่แตกชำรุด 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. ขอสงวนสิทธิ์ไม่ตรวจสภาพรถให้
4. การตรวจสภาพรถจะตรวจสภาพทั่วๆไป ไม่รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ทุ่นแรงเพิ่มเติม เช่น ปั้นจั่น (ให้ยื่นเรื่องและนำรถไปตรวจสภาพที่แผนก MSSWเพิ่มเติมด้วย)
5. รถกระบะที่ใช้รับ - ส่งคนงานผู้รับเหมาต้องมีราวกันตก และเบาะที่นั่งมีโครงสร้างจับยึดมั่นคงแน่นหนากับตัวรถ ห้าม...ใช้ไม้วางพาด, เชือกผูก, หรือขาตั้งพื้นโดยเด็ดขาด เบาะนั่งต้องเป็นแนวขนานไปกับตัวรถ (ลักษณะเดียวกับรถโดยสาร)

ผลการตรวจฯสรุป ☑ ผ่าน ☐ ไม่ผ่าน

มีการติดตั้งถังดับเพลิงประจำรถและพร้อมใช้งาน จำนวน ..... คัน ให้ ..... ☆☆☆☆ [redacted]

( ) ( )

ผู้นำรถเข้ารับการตรวจ (D) หน่วยงานรักษาความปลอดภัย

RTBN 4
ศิริลักษ

[redacted]

16

รายการเสียภาษี

เลขทะเบียน	วัน เดือน ปี	เลขทะเบียน	วัน เดือน ปี
3ตม 428	30 มิ.ย. 64		

(นางสาวสุมิน อมรจตี)
เจ้าพนักงานปกครองชำนาญงาน

	วันเสียภาษี	วันครบกำหนดเสียภาษี	ใบเสร็จรับเงิน เลขที่คุม/เลขที่	ค่าภาษี บาท/สต.	เงินเพิ่ม บาท/สต.	ผู้บันทึก
1	30 มิ.ย. 64	30 มิ.ย. 65	A92761843/640043266	1,350.00		สขพ.5(ไปรยา)
2	17 พ.ค. 65	30 มิ.ย. 66	C04289232/650046243	1,350.00		สขพ.3(วราภรณ์)
3						
4						
5						
6						
7						

รายการเสียภาษี

	วันเสียภาษี	วันครบกำหนดเสียภาษี	ใบเสร็จรับเงิน เลขที่คุม/เลขที่	ค่าภาษี บาท/สต.	เงินเพิ่ม บาท/สต.	ผู้บันทึก	นายทะเบีย
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							

17



IRPC ต้นฉบับ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED
เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร(TAX ID) 0107537002567

ใบสั่งซื้อ/จ้าง

0480F-057 REV. 2

รหัสผู้ขาย : 102257	ใบสั่งซื้อ/สั่งจ้างเลขที่ : 3100198492 หน้า: 1 / 2
ชื่อผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : บริษัท ซิสทรอนิกส์ จำกัด ที่อยู่ผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : 19/11-12 ถนนสุขุมวิท ตำบลเนินพระ อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000 ชื่อผู้ติดต่อ : Mr.Threerayut Wansawang โทรศัพท์ : 038-694145-8 โทรสาร : 038-694149 E-Mail : account.service@systronics.co.th	ประเภทเอกสาร : O100 PO GP-w/o G Local วันที่ : 30/04/2024 เอกสารอ้างอิง : 1016157828 วันที่อนุมัติล่าสุด: 02/05/2024 ชื่อผู้จัดซื้อ/จัดจ้าง : KITSIREEYA CH. โทรศัพท์/โทรสาร : (6638) 611333 E-Mail : KITSIREEYA.C@IRPC.CO.TH

เงื่อนไขการสั่งซื้อ

เงื่อนไขการชำระเงิน : 30 วัน หลังจากวันที่ในใบแจ้งหนี้ วันเริ่มสัญญา : 01.05.2024 วันสิ้นสุด : 30.12.2024
สถานที่ส่งมอบ : IRPC Rayong สกุลเงิน : THB

ลำดับ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	จำนวน	หน่วย	ราคาต่อหน่วย	จำนวนเงิน
10	งานตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าด้วยกล้องถ่ายภาพความร้อน IRPC Plant ประจำปี 2567 Attachment 1: TERM OF REFERENCE QTY.25 Pages Attachment 2 :Quotation QTY. 1 Page REF.QUO.NO: QR23/034-R1 /Date: 9.04.2024 -ระยะเวลาการเริ่มทำงานหลังจากได้รับเอกสาร Purchase order ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2567 ถึงวันที่ 30 ธันวาคม 2567 โดย IRPC ขอสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยนแปลง IRPC จะทำการแจ้งล่วงหน้า หากมีการเปลี่ยนแปลง -เบี้ยปรับ 0.1% ต่อวัน สูงสุดไม่เกิน 10%ของมูลค่าในใบสั่งจ้าง(ไม่รวมVAT) กรุณาส่งใบแจ้งหนี้ที่ คุณสันติพูจน์ /038-921333 ต่อ 4503 ตกลงรับเงื่อนไขในการสั่งซื้อ/จ้างนี้ ลูกค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าของไออาร์พีซี และ/หรือ บริษัทในเครือ	1.000	AU		
	[redacted]			ราคารวม	-
				ส่วนลด/เพิ่ม - %	-
				ราคาสุทธิ	-
จำนวนเงินเป็นตัวอักษร ---------- (ยอดยกไป) ----------				ภาษีมูลค่าเพิ่ม - %	-
				ราคารวมสุทธิ	(ยอดยกไป)

[redacted]

วันที่ : 30/04/2024 วันที่ : 01/05/2024 วันที่ : 02/05/2024

หมายเหตุ

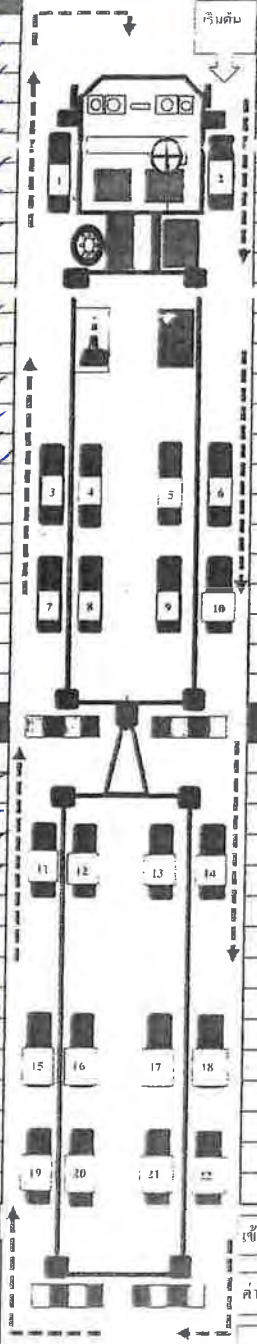
1. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะไม่โอนสิทธิเรียกร้อง/การรับเงิน/สิทธิอื่นใดตามใบสั่งซื้อ/จ้างนี้ให้ผู้อื่น การโอนสิทธิใดๆถือเป็นการปฏิบัติผิดเงื่อนไขตามใบสั่งซื้อ/จ้าง และให้ตกเป็นโมฆะไม่สามารถใช้บังคับแก่ผู้ซื้อ/ผู้ว่าจ้างได้ เว้นแต่ได้รับความยินยอมจากผู้ซื้อ/ผู้ว่าจ้างเป็นลายลักษณ์อักษร
2. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างต้องตอบรับใบสั่งซื้อ/จ้างโดยผู้มีอำนาจพร้อมประทับตรา(ถ้ามี) และส่งคืนให้ผู้ซื้อ/ผู้ว่าจ้างภายในสามวันนับแต่วันที่ได้รับใบสั่งซื้อ/จ้าง
3. ผู้ขายจะต้องนำใบสั่งซื้อ/จ้าง,ใบส่งสินค้า/ใบกำกับภาษีและสำเนา 2 ชุดมาด้วยทุกครั้งเมื่อส่งสินค้า (งานบริการให้ส่งมอบใบกำกับภาษีเมื่อรับชำระค่าบริการ)
4. กรณีไม่สามารถส่งมอบสินค้า/บริการได้ภายในเวลาที่กำหนด ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะต้องแจ้งให้ผู้ซื้อ/ผู้ว่าจ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อยห้า (5) วัน ทำการก่อนถึงกำหนดส่งมอบ แต่หากไม่สามารถส่งสินค้า/บริการภายในเวลาที่กำหนดไว้ในใบสั่งซื้อ/จ้างและมีผลกระทบต่อการดำเนินงานของผู้ซื้อ /ผู้ว่าจ้าง ผู้ซื้อ/ผู้ว่าจ้างสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกใบสั่งซื้อ/จ้างโดยค่าใช้จ่ายใดๆที่เกิดขึ้นให้เป็นภาระของผู้ขาย/เต็มจำนวน เว้นแต่จะมีการตกลงกันไว้เป็นอย่างอื่น 3100198492

TSSA ... หลังปฏิบัติงานประจำวัน พ่วง/เทรลเลอร์ **รถเทรลเลอร์-รถพ่วง**

ชื่อพนักงานขับรถ ปรีชา ทะเบียนหัวลาก 71-9188 ทะเบียน พ่วง/เทรลเลอร์ วันที่ตรวจรถ 15/7/2024

A	เสียงเครื่องยนต์	✓	✓
B	กระจกมองข้างซ้ายสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
B	กระจกบังลมหน้า, ปัดน้ำฝน / น้ำล้างกระจก	✓	✓
A	ความดันลมในถังพัก (8-9 kg / cm2)	✓	✓
	[illegible]	✓	✓
A	สัญญาณแตร	✓	✓
B	ไฟสัญญาณเตือนบนหน้าปัทม์	✓	✓
A	เครื่องอ่านใบอนุญาตขับขี่	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว / ไฟหรี่ / ไฟสูง / ไฟต่ำ ด้านซ้าย	✓	✓
	ยางล้อด้านซ้าย(1,3,4,7,8) ดอกยางมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(1,3,4,7,8) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อหัวลากด้านซ้าย(1,3,4,7,8) มีครบ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเชื้อเพลิงเต็ม / กุญแจล็อค	✓	✓
A	บังโคลนล้อหัวลากด้านซ้ายสภาพดี	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้ายหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงซ้าย	✓	✓
B	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / หัวลาก	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำหล่อเย็นในถังพักน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเครื่อง	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเบรค / ระดับน้ำมันคลัทช์	✓	✓

A	ยางล้อด้านซ้าย(11,12) ดอกยางมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(11,12) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	ยางล้อด้านซ้าย(15,16,19,20)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(15,1619,20) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านซ้าย/พ่วง(11,12,15,16,19,20) มีครบ	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านซ้ายของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านซ้าย	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดล็อคคู่ด้านซ้าย 4 ตัว	✓	✓
A	แผ่นป้ายแสดงเสียภาษี /พ่วง-เทรลเลอร์	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้าย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางอะไหล่	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓



A	ไฟหลังคา	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว ไฟหรี่ ไฟสูง ไฟต่ำด้านขวา	✓	✓
A	ระดับน้ำกลั่น / แบตเตอรี่มีฝาครอบ	✓	✓
A	กระจกมองข้างขวาสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
	[illegible]	✓	✓
A	ไม้หนุนล้อจำนวน 1 คู่	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(2,5,6,9,10)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(2,5,6,9,10) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	น็อตล้อของหัวลากด้านขวา(2,5,6,9,10) มีครบ	✓	✓
	บังโคลนล้อหัวลากด้านขวาสภาพ	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวาหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
B	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดต่อพ่วง (ลำโพง) / จานลาก (Fifth wheel)	✓	✓
A	วาล์วปิด-เปิดจ่ายลมไปพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	มือเสือ / ลูกยาง / เต้ารับปลั๊กสายไฟ	✓	✓

A	มือเสือ / ลูกยาง	✓	✓
A	ท่อจ่ายลม เหลือง / แดง	✓	✓
A	ปลั๊กไฟ / สายไฟ	✓	✓
A	สลักล็อคพ่วง / กุญแจ / สลักลากเทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(13,14) มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(13,14) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านขวา/พ่วง (13,14,17,18,21,22) มีครบ	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(17,18,21,22)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(17,1821,22) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านขวาของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดล็อคคู่ด้านขวา 4 ตัว	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวา / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓

เข้าทำงานเวลา _____ น. | เลิกทำงานเวลา _____ น.

ค่าแอลกอฮอร์เริ่มงาน ____ มก.% | ค่าแอลกอฮอร์เลิกงาน ____ มก.%

ปกติ ☑ | ผิดปกติ ☒

มีใบอนุญาตขับขี่ ✓ ก่อนขับรถ ☐ หลังขับรถ

A = ต้องนำมาแก้ไขโดยทันที B = แก้ไขภายใน 3 วัน

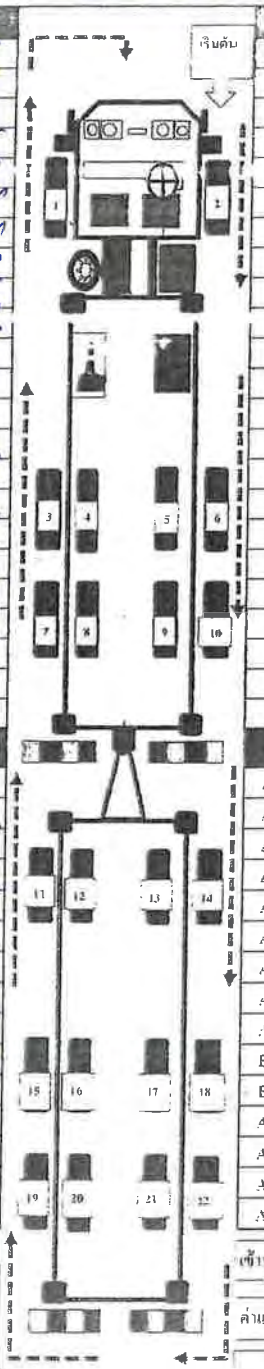
[redacted]

TSSI ... ก่อนปฏิบัติงาน - หลังปฏิบัติงาน ประจำวัน สำหรับรถเทรลเลอร์ **รถเทรลเลอร์-รถพ่วง**

ชื่อพนักงานขับรถ คลิสกลี ทะเบียนหัวลาก 71-3213 ทะเบียน พ่วง / เทรลเลอร์ ..... วันที่ตรวจรถ 15 / 7 / 2024

A	เสียงเครื่องยนต์	✓	✓
B	กระจกมองข้างซ้ายสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
B	กระจกบังลมหน้า, ปัดน้ำฝน / น้ำล้างกระจก	✓	✓
A	ความดันลมในถังพัก (8-9 kg / cm2)	✓	✓
[illegible]		✓	✓
A	สัญญาณแตร	✓	✓
B	ไฟสัญญาณเตือนบนหน้าปัทม์	✓	✓
A	เครื่องอ่านใบอนุญาตขับขี่	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว / ไฟหรี่ / ไฟสูง / ไฟต่ำ ด้านซ้าย	✓	✓
[illegible]		✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(1,3,4,7,8) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อหัวลากด้านซ้าย(1,3,4,7,8) มีครบ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเชื้อเพลิงเต็ม / กุญแจล็อค	✓	✓
A	บังโคลนล้อหัวลากด้านซ้ายสภาพดี	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้ายหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงซ้าย	✓	✓
B	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / หัวลาก	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำหล่อเย็นในถังพักน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเครื่อง	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเบรค / ระดับน้ำมันคลัทช์	✓	✓

A	ไฟหลังคา	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว ไฟหรี่ ไฟสูง ไฟต่ำ ด้านขวา	✓	✓
A	ระดับน้ำกลั่น / แบตเตอรี่มีฝาครอบ	✓	✓
A	กระจกมองข้างขวาสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
[illegible]		✓	✓
A	ไม้หนุนล้อจำนวน 1 คู่	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(2,5,6,9,10)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(2,5,6,9,10) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	น็อตล้อของหัวลากด้านขวา(2,5,6,9,10) มีครบ	✓	✓
[illegible]		✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวาหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
B	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดต่อพ่วง (ลำโพง) / จานลาก (Fifth wheel)	✓	✓
A	วาล์วปิด-เปิดจ่ายลมไปพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	มือเสือ / ลูกยาง / เต้ารับปลั๊กสายไฟ	✓	✓



A	ยางล้อด้านซ้าย(11,12) ดอกยางมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(11,12) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	ยางล้อด้านซ้าย(15,16,19,20)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(15,1619,20) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านซ้าย/พ่วง(11,12,15,16,19,20) มีครบ	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านซ้ายของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านซ้าย	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดล็อคตู้ด้านซ้าย 4 ตัว	✓	✓
A	แผ่นป้ายแสดงเสียภาษี /พ่วง-เทรลเลอร์	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้าย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางอะไหล่	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓

A	มือเสือ / ลูกยาง	✓	✓
A	ท่อจ่ายลม เหลือง / แดง	✓	✓
A	ปลั๊กไฟ / สายไฟ	✓	✓
A	สลักล็อคพ่วง / กุญแจ / สลักลากเทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(13,14) มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(13,14) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านขวา/พ่วง (13,14,17,18,21,22) มีครบ	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(17,18,21,22)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(17,1821,22) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านขวาของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดล็อคตู้ด้านขวา 4 ตัว	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวา / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓

เข้าทำงานเวลา _____ น. เลิกทำงานเวลา _____ น.

ค่าแอลกอฮอร์เริ่มงาน ____ มก.% ค่าแอลกอฮอร์เลิกงาน ____ มก.%

ปกติ ☑ ผิดปกติ ☒

มีใบอนุญาตขับขี่ ✓ ก่อนขับรถ ☐ หลังขับรถ

A = ต้องนำรถเข้าซ่อมทันที B = แก้ไขภายใน 3 วัน

[redacted]

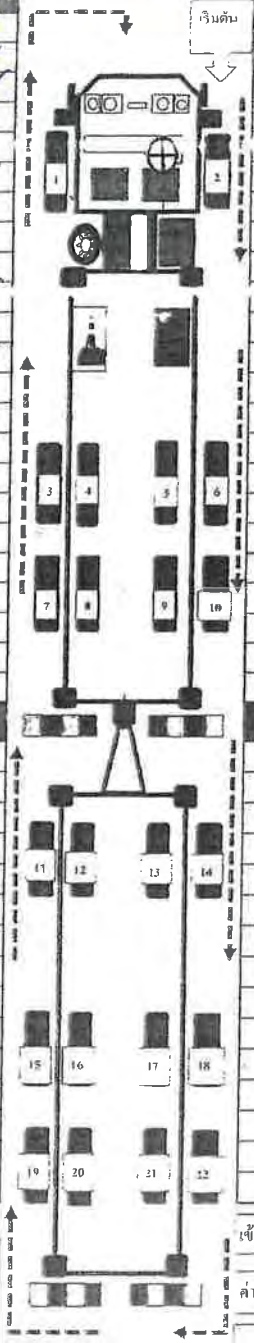
TSSA — ตรวจสภาพรถก่อนและหลังปฏิบัติงานประจำวัน พลิกด้านหลังสำหรับรถเทรลเลอร์

รถเทรลเลอร์-รถพ่วง

ชื่อพนักงานขับรถ 60 ก178 ทะเบียนหัวลาก 71-0473 ทะเบียนพ่วง / เทรลเลอร์ วันที่ตรวจรถ 15/7/2024

A	เสียงเครื่องยนต์	✓	✓
B	กระจกมองข้างซ้ายสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
B	กระจกบังลมหน้า, ปัดน้ำฝน / น้ำล้างกระจก	✓	✓
A	ความดันลมในถังพัก (8-9 kg / cm2)	✓	✓
	[illegible]	✓	✓
A	สัญญาณแตร	✓	✓
B	ไฟสัญญาณเตือนบนหน้าปัทม์	✓	✓
A	เครื่องอ่านใบอนุญาตขับขี่	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว / ไฟหรี่ / ไฟสูง / ไฟต่ำ ด้านซ้าย	✓	✓
	ยางล้อด้านซ้าย(1,3,4,7,8) ดอกยางมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(1,3,4,7,8) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อหัวลากด้านซ้าย(1,3,4,7,8) มีครบ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเชื้อเพลิงเต็ม / กุญแจล็อค	✓	✓
A	บังโคลนล้อหัวลากด้านซ้ายสภาพดี	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้ายหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงซ้าย	✓	✓
B	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / หัวลาก	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟฉอย	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำหล่อเย็นในถังพักน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเครื่อง	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเบรค / ระดับน้ำมันคลัทช์	✓	✓

A	ยางล้อด้านซ้าย(11,12) ดอกยางมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(11,12) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	ยางล้อด้านซ้าย(15,16,19,20)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(15,1619,20) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านซ้าย/พ่วง(11,12,15,16,19,20) มีครบ	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านซ้ายของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านซ้าย	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟฉอย	✓	✓
A	ชุดล็อคตู้ด้านซ้าย 4 ตัว	✓	✓
A	แผ่นป้ายแสดงเสียภาษี /พ่วง-เทรลเลอร์	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้าย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางอะไหล่	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓



A	ไฟหลังคา	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว ไฟหรี่ ไฟสูง ไฟต่ำ ด้านขวา	✓	✓
A	ระดับน้ำกลั่น / แบตเตอรี่มีฝาครอบ	✓	✓
A	กระจกมองข้างขวาสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
	[illegible]	✓	✓
A	ไม้หนุนล้อจำนวน 1 คู่	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(2,5,6,9,10)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(2,5,6,9,10) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	น็อตล้อของหัวลากด้านขวา(2,5,6,9,10) มีครบ	✓	✓
A	บังโคลนล้อหัวลากด้านขวา	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวาหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
B	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟฉอย	✓	✓
A	ชุดต่อพ่วง (ลำโพง) / จานลาก (Fifth wheel)	✓	✓
A	วาล์วปิด-เปิดจ่ายลมไปพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	มือเสือ / ลูกยาง / เต้ารับปลั๊กสายไฟ	✓	✓

A	มือเสือ / ลูกยาง	✓	✓
A	ท่อจ่ายลม เหลือง / แดง	✓	✓
A	ปลั๊กไฟ / สายไฟ	✓	✓
A	สลักล็อคพ่วง / กุญแจ / สลักลากเทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(13,14) มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(13,14) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านขวา/พ่วง (13,14,17,18,21,22) มีครบ	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(17,18,21,22)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(17,1821,22) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านขวาของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟฉอย	✓	✓
A	ชุดล็อคตู้ด้านขวา 4 ตัว	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวา / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓

เข้าทำงานเวลา _____ น. เลิกทำงานเวลา _____ น.

ค่าแอลกอฮอร์/เริ่มงาน ____ มก.% ค่าแอลกอฮอร์เลิกงาน ____ มก.%

ปกติ ☑ ผิดปกติ ☒

ใบอนุญาตขับขี่ ✓ ก่อนขับรถ ☐ หลังขับรถ

A = ดำเนินการแก้ไขโดยทันที B = แก้ไขภายใน 3 วัน

[redacted]

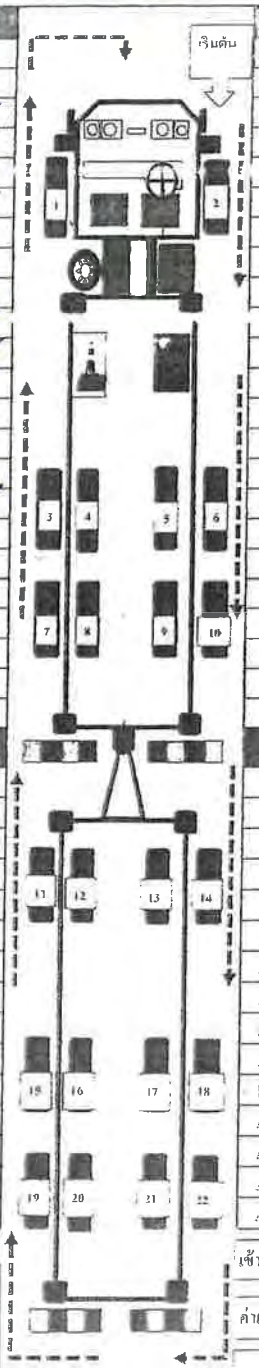
TSS\ ...อุปกรณ์ ... ชี้ครุภัณฑ์ - หลังปฏิบัติงานประจำวัน พนักงานขับรถ

รถเทรลเลอร์-รถพ่วง

ชื่อพนักงานขับรถ วงเดือน ทะเบียนหัวลาก 71-5095 ทะเบียนพ่วง / เทรลเลอร์ 71-5096 วันที่ตรวจรถ 15/7/2014

A	เสียงเครื่องยนต์	✓	✓
B	กระจกมองข้างซ้ายสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
B	กระจกบังลมหน้า , ปัดน้ำฝน / น้ำล้างกระจก	✓	✓
A	ความดันลมในถังพัก (8-9 kg / cm2)	✓	✓
	ไม่มีน้ำมันรั่วซึม	✓	✓
A	สัญญาณแตร	✓	✓
B	ไฟสัญญาณเตือนบนหน้าปัทม์	✓	✓
A	เครื่องอ่านใบอนุญาตขับขี่	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว / ไฟหรี่ / ไฟสูง / ไฟต่ำ ด้านซ้าย	✓	✓
	ยางล้อด้านซ้าย(1,3,4,7,8) ดอกยางมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(1,3,4,7,8) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อหัวลากด้านซ้าย(1,3,4,7,8) มีครบ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเชื้อเพลิงเต็ม / กุญแจล็อค	✓	✓
A	บังโคลนล้อหัวลากด้านซ้ายสภาพดี	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้ายหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงซ้าย	✓	✓
B	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / หัวลาก	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำหล่อเย็นในถังพักน้ำ	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเครื่อง	✓	✓
A	ระดับน้ำมันเบรค / ระดับน้ำมันคลัทช์	✓	✓

A	ยางล้อด้านซ้าย(11,12) ดอกยางมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(11,12) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	ยางล้อด้านซ้าย(15,16,19,20)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านซ้าย(15,1619,20) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านซ้าย/พ่วง(11,12,15,16,19,20) มีครบ	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านซ้ายของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านซ้าย	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านซ้าย	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดล็อคตู้ด้านซ้าย 4 ตัว	✓	✓
A	แผ่นป้ายแสดงเสียภาษี /พ่วง-เทรลเลอร์	✓	✓
A	ถังพักลม / เดรนน้ำ	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านซ้าย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางอะไหล่	✓	✓
A	เสียงสัญญาณถอย / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓



A	ไฟหลังคา	✓	✓
A	ไฟเลี้ยว ไฟหรี่ ไฟสูง ไฟต่ำด้านขวา	✓	✓
A	ระดับน้ำกลั่น / แบตเตอรี่มีฝาครอบ	✓	✓
A	กระจกมองข้างขวาสะอาดไม่มีรอยแตกร้าว	✓	✓
	ไม่มีน้ำมันรั่วซึม	✓	✓
A	ไม้หนุนล้อจำนวน 1 คู่	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(2,5,6,9,10)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(2,5,6,9,10) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	น็อตล้อของหัวลากด้านขวา(2,5,6,9,10) มีครบ	✓	✓
A	บังโคลนล้อหัวลากด้านขวาสภาพดี	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวาหัวลาก	✓	✓
A	ถังดับเพลิงขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
B	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดต่อพ่วง (ลำโพง) / จานลาก (Fifth wheel)	✓	✓
A	วาล์วปิด-เปิดจ่ายลมไปพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
A	มือเสือ / ลูกยาง / เต้ารับปลั๊กสายไฟ	✓	

A	มือเสือ / ลูกยาง	✓	✓
A	ท่อจ่ายลม เหลือง / แดง	✓	✓
A	ปลั๊กไฟ / สายไฟ	✓	✓
A	สลักล็อคพ่วง / กุญแจ / สลักลากเทรลเลอร์	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(13,14) มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(13,14) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
A	น็อตล้อด้านขวา/พ่วง (13,14,17,18,21,22) มีครบ	✓	✓
A	ยางล้อด้านขวา(17,18,21,22)มีดอกมากกว่า 2 มม.	✓	✓
A	ดุมล้อด้านขวา(17,1821,22) ไม่มีจาระบีรั่วซึม	✓	✓
B	บังโคลนล้อด้านขวาของพ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓
B	ราวข้าง ขาว- แดง ด้านขวา	✓	✓
A	สัญญาณไฟราวข้างด้านขวา	✓	✓
A	ไฟหรี่ / ไฟเบรค / ไฟเลี้ยว / ไฟส่องป้าย / ไฟถอย	✓	✓
A	ชุดล็อคตู้ด้านขวา 4 ตัว	✓	✓
A	ถุงลมรับน้ำหนักด้านขวา / พ่วง / เทรลเลอร์	✓	✓

เข้าทำงานเวลา_____น. เลิกทำงานเวลา_____น.

ค่าแอลกอฮอร์เริ่มงาน_____ มก.% ค่าแอลกอฮอร์เลิกงาน_____ มก.%

ปกติ ☑ ผิดปกติ ☒

ใบอนุญาตขับขี่ ✓ ก่อนขับรถ ☐ หลังขับรถ

\ = ดำเนินการแก้ไขโดยทันที B = แก้ไขภายใน ๓ วัน

[redacted]



เอกสารแนบที่ 23

เอกสารแสดงจำนวนพนักงานท้องถิ่น

สรุปจำนวนพนักงานแยกตามทะเบียนโรงงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ระหว่างเดือน มกราคม - มิถุนายน 2567

ลำดับ	กลุ่มโรงงาน / ทะเบียนโรงงาน	Plant	กลุ่มภูมิลำเนา		รวมพนักงาน
			ระยอง	ต่างจังหวัด	
1	ข3-44-1/25รย	HDPE(UHMW-PE)	28	59	87
2	ข3-88-1/36รย	PW/CHP	46	74	120
3	ข3-42(1)-3/41รย	ETP	71	89	160
4	ข3-49-2/41รย	DCC	32	52	84
5	ข3-42(1)-4/41รย	BTX	13	26	39
6	ข3-50(4)-1/41รย	LBOP	38	57	95
7	ข3-49-1/43รย	REFY	25	31	56
8	ข3-49-1/41รย	COND	23	50	73
9	ข3-42(1)-2/41รย	EBSM	13	24	37
10	ข3-44-1/59รย	EPS	23	19	42
11	ข 3-44-4/59 รย	PPC	17	22	39
12	ข3-44-1/34รย	PPE	48	64	112
13	ข3-44-2/59รย	ABS	81	103	184
14	ข3-53(5)-56/59รย	PS	18	31	49
15	ข3-42(1)-4/55รย	PRP	12	11	23
16	ข3-49-1/58รย	UHV	58	118	176
17	ท่าเทียบเรือ IRPC	PORT	13	84	97
18	เขตประกอบการไออาร์พีซี	IN	33	51	84

เอกสารแนบที่ 24

เอกสารกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

CSR NEWS

ฉบับที่ 288
ประจำเดือน เมษายน 2567

CSR-DIW

IRPC

ไออาร์พีซี เปิดเวทีสานเสวนา 15 โครงการ CSR DIW เพื่อชุมชน

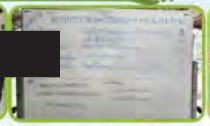





ไออาร์พีซี เปิดเวทีสานเสวนา 15 โครงการ CSR-DIW เพื่อชุมชน รอบพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จ.ระยอง

ไออาร์พีซี ส่ง 15 กะเทียนโรงงาน ลงพื้นที่เปิดเวทีสานเสวนาเพื่อรับฟังความคิดเห็นและความต้องการจากชุมชนในการดำเนินโครงการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งนับเป็นปีที่ 17 แล้ว ที่ไออาร์พีซีได้เข้าร่วมโครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW) โดยเดือนมีนาคม 2567 นี้ 4 กะเทียนโรงงานคือ โรงงานผลิตก๊าซโพรพิลีน (PRP), โรงงานผลิตแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียน (UHV), โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP) และโรงงานจัดหาน้ำทำน้ำให้สะอาดเพื่อจำหน่ายน้ำไปยังอาคารและโรงงานอุตสาหกรรม (UTBK) เริ่มลงพื้นที่เริ่มเปิดความคิดเห็นและความต้องการร่วมกัน เพื่อให้ได้โครงการที่เป็นรูปธรรมและเกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชน และพร้อมจะดำเนินการต่อไปอย่างมุ่งมั่นตั้งใจเพื่อการอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างยั่งยืน

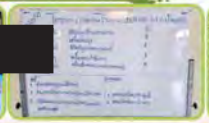
สานเสวนา โรงงานผลิตก๊าซโพรพิลีน (PRP)

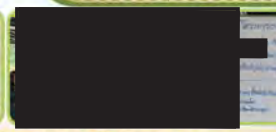
สานเสวนา โรงงานผลิตแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียน (UHV)




สานเสวนา โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP)

สานเสวนา โรงงานจัดหาน้ำทำน้ำให้สะอาดเพื่อจำหน่ายน้ำไปยังอาคารและโรงงานอุตสาหกรรม (UTBK)



15 กะเทียนโรงงาน ที่เข้าร่วมโครงการ CSR-DIW ปี 2567

1.โรงงานผลิตก๊าซโพรพิลีน (PRP)
2.โรงงานผลิตแปรรูปน้ำมันหนักให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียน (UHV)
3.โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (LBOP)
4.โรงงานจัดหาน้ำทำน้ำให้สะอาดเพื่อจำหน่ายน้ำไปยังอาคารและโรงงานอุตสาหกรรม (UTBK)
5.โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีสไตรีน (PS)
6.โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีนคอมพาวด์ (PPC)
7.โรงงานแปรสภาพคอนเดนเสทเสถียร (ADU1)
8.โรงงานผลิตอะซีทาลีน แบล็ค (AB)
9.โรงงานทำเคมีภัณฑ์บีทีเอ็กซ์ (BTX)
10.โรงงานผลิตเอทธิลีน (ETP)
11.โรงงานผลิต PTK CATALYST (PTK)
12.โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP)
13.โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Compounding Plastic (CD1)
14.โรงงานบำบัดน้ำเสียรวม (WWT1,2)
15.โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ (PW)

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ โปร่งใส เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 291
ประจำเดือน เมษายน 2567

IRPC

ไออาร์พีซี สานเสวนาต่อเนื่อง 5 โครงการ CSR DIW เพื่อชุมชน

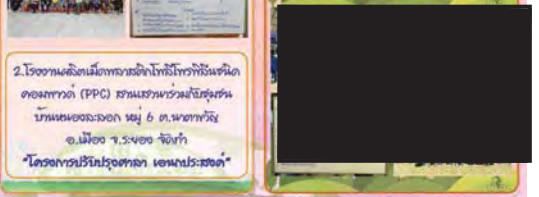
ไออาร์พีซี สานเสวนาต่อเนื่อง 5 โครงการ CSR-DIW เพื่อชุมชนรอบพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จ.ระยอง

5 กะเทียนโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ลงพื้นที่สานเสวนาเพื่อรับฟังความเห็นและความต้องการจากชุมชนอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ได้โครงการที่เป็นรูปธรรมและเกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชน สานต่อโครงการ CSR-DIW ประจำปี 2567 ต่อไป

1.โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีสไตรีน (PS)
สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านตะเภาะทอง หมู่ 6
ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง จัดทำ
"โครงการปรับปรุงประปาหมู่บ้าน"

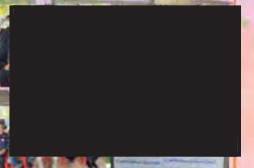


2.โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีนคอมพาวด์ (PPC) สานเสวนาร่วมกับชุมชน
บ้านหนองละลอก หมู่ 6 ต.นาตาขวัญ
อ.เมือง จ.ระยอง จัดทำ
"โครงการปรับปรุงศาลา เอนกประสงค์"

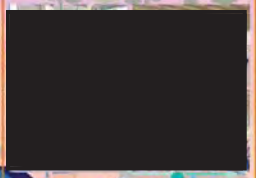


3.โรงงานแปรสภาพคอนเดนเสทเสถียร (ADU1)
สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านหนองขัวแดง หมู่ 3
ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง จัดทำ
"โครงการปรับปรุงอาคารเก็บหนังสือหมู่บ้าน"

4.โรงงานผลิตอะเซทิลีนแบล็ค (AB)
สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านหนองเรือ หมู่ 11
ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง จัดทำ
"โครงการ ติดไฟแสงอาทิตย์เพื่อชุมชน"



5.โรงงานทำเคมีภัณฑ์บีทีเอ็กซ์ (BTX)
สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านพวกมังง่อ หมู่ 4
ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง จัดทำ
"โครงการปรับปรุงศาลาเอนกประสงค์"



ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ โปร่งใส
เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

ไออาร์พีซี สานเสวนา ครบ 15 โครงการ CSR-DIW เพื่อชุมชน

ไออาร์พีซี สานเสวนาครบ 15 โครงการ CSR-DIW เพื่อชุมชน รอบพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี จ.ระยอง

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ลงพื้นที่อีก 6 โครงการสานเสวนารับฟังความคิดเห็นและความต้องการร่วมกับชุมชนอย่างต่อเนื่องเพื่อให้ได้โครงการที่เป็นรูปธรรมและเกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชนภายใต้โครงการ CSR-DIW ประจำปี 2567 ดังนี้

[redacted]

PTK

1. โรงงานผลิต PTK CATALYST (PTK) สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านดอน หมู่ 4 เทศบาล ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการซ่อมแซมกล้องวงจรปิดในหมู่บ้าน"

[redacted]

PP

3. โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีน (PP) สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านเนินพุทราหมู่ 5 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"

[redacted]

WWT1,2

5. โรงงานบำบัดน้ำเสียรวม (WWT1,2) สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านตะกาด หมู่ 16 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาหมู่บ้าน"

ETP

2. โรงงานผลิตเอทธิลีน (ETP) สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านห้วยมะเฟือง หมู่ 15 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"

[redacted]

CD1

4. โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Compounding Plastic (CD1) สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านเขาวังม่าน หมู่ 5 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงระบบน้ำประปาหมู่บ้าน"

[redacted]

PW

6. โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ (PW) สานเสวนาร่วมกับชุมชนบ้านปลวกเกตุ หมู่ 4 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง
จัดทำ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"

[redacted]

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป



กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 302 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

PW ส่งมอบ โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์ ม.4 บ้านปลวกเกตุ ต.ตะพง

ไออาร์พีซี ส่งมอบ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์" ให้ ชุมชน ม.4 บ้านปลวกเกตุ ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดย โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ (PW) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

วันที่ 5 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ (PW) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มี นายชูศักดิ์ พงศาวดาร ผู้จัดการโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้และพนักงาน ร่วมส่งมอบ **"โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"** ให้กับชุมชน ม.4 บ้านปลวกเกตุ ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายรังสรรค์ กุลนิล กำนันตำบลตะพง และชุมชน ร่วมรับมอบโครงการฯ กิจกรรมครั้งนี้ ไออาร์พีซีและชุมชนบ้านปลวกเกตุ ร่วมกันประกอบโต๊ะอเนกประสงค์พร้อมทาสี จำนวน 30 ตัว ติดไฟแสงสว่างภายในศาลา จำนวน 10 จุด ด้วยระบบไฟ LED พร้อมใช้สำหรับงานประชุมและจัดกิจกรรมต่างๆ ของหมู่บ้านได้ ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเป็นผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

รวมภาพกิจกรรม และส่งมอบโครงการ

[redacted]

กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 303
ประจำเดือน มิถุนายน 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

AB ส่งมอบ โครงการติดตั้งไฟส่องสว่างถนนฯ ม.11 บ้านศาลเจ้า ต.ตะพง





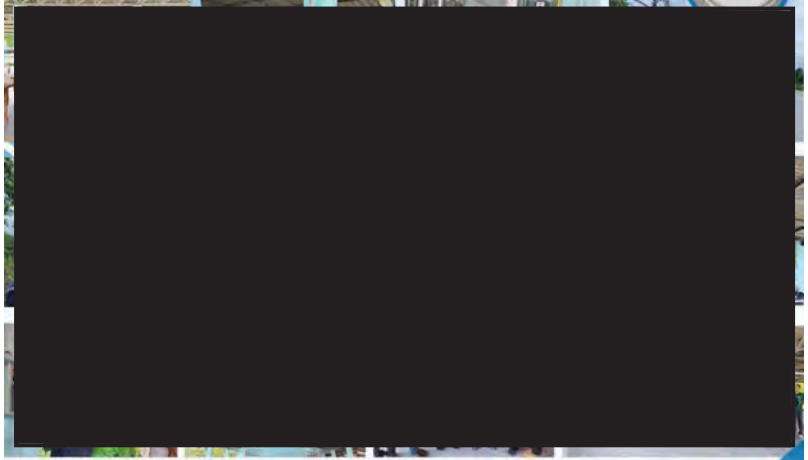
ไออาร์พีซี ส่งมอบ "โครงการติดตั้งไฟส่องสว่างถนนและปรับปรุงระบบไฟฟ้าศาลาอเนกประสงค์" โดย โรงงานผลิตอะเซทิลีน แบล็ค (AB) ภายใต้โครงการ CSR-DIW ให้ ชุมชน ม.11 บ้านศาลเจ้า ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 5 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานผลิตอะเซทิลีน แบล็ค (AB) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มีนาย วัชรพงศ์ ตราชู ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสไอเลฟินส์ และพนักงาน ร่วมส่งมอบ **"โครงการติดตั้งไฟส่องสว่างถนน และปรับปรุงระบบไฟฟ้าศาลาอเนกประสงค์"** ให้กับ ชุมชน ม.11 บ้านศาลเจ้า ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายถาวร แผลงกักดี ผู้ใหญ่บ้าน และชาวชุมชนบ้านศาลเจ้า ร่วมรับมอบโครงการฯ

กิจกรรมครั้งนี้ ไออาร์พีซีและชุมชนบ้านศาลเจ้า ร่วมกันติดไฟส่องสว่างทางสัญจรในชุมชน ระยะทาง 850 เมตร จำนวน 17 ดวง ไฟแสงส่วาง ภายในศาลา จำนวน 16 ดวง และพัดลม จำนวน 18 ตัว ไว้พร้อมใช้สำหรับงานประชุมและจัดกิจกรรมต่างๆ ของหมู่บ้านได้และเพื่อความปลอดภัยในชุมชนในการใช้สัญจรทางเดินรถ

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่นมั่นในการเป็นผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ



กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 311 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

IRPC

ADU1 ส่งมอบ "โครงการปรับปรุงลานกีฬาหมู่บ้าน" ให้ชุมชนบ้านหนองบัวแฝง หมู่ 3 ทต.เชิงเนิน



ไออาร์พีซี ส่งมอบ "โครงการปรับปรุงลานกีฬาหมู่บ้าน" โดย โรงงานแปรสภาพคอนเดนเสทเรสซิดิว (ADU1) ให้ชุมชนบ้านหนองบัวแฝงหมู่ 3 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ภายใต้โครงการ CSR-DIW

วันที่ 19 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานแปรสภาพคอนเดนเสทเรสซิดิว (ADU1) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มีนายวิชัย จงจิตต์สุข ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายโรงกลั่น และนายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม พร้อมพนักงานไออาร์พีซี ร่วมส่งมอบ **"โครงการปรับปรุงลานกีฬาหมู่บ้าน"** ให้กับชุมชนบ้านหนองบัวแฝง หมู่ 3 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายวรริศ ดิศสกุล ผู้ใหญ่บ้าน และชาวชุมชนบ้านหนองบัวแฝง ร่วมรับมอบโครงการฯ

กิจกรรมครั้งนี้ ไออาร์พีซีและชุมชนหนองบัวแฝง ร่วมกันปรับปรุงลานกีฬาเพื่อชุมชน มีการทาสี มุงหลังคากันแดดให้กับศาลาอเนกประสงค์ ขนาด 126 ตารางเมตร ช่วยส่งเสริมและสนับสนุนให้ชาวชุมชนบ้านหนองบัวแฝงได้มาออกกำลังกาย เพื่อสุขภาพที่ดี

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่นมั่นในการเป็นผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ



www.facebook.com/irpccsr/
กิจการเพื่อสังคม ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

CSR NEWS

ฉบับที่ 312 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

IRPC ช่วยโต แบ่งปัน ใส่ใจ

ETP ส่งมอบ โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์ ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพง



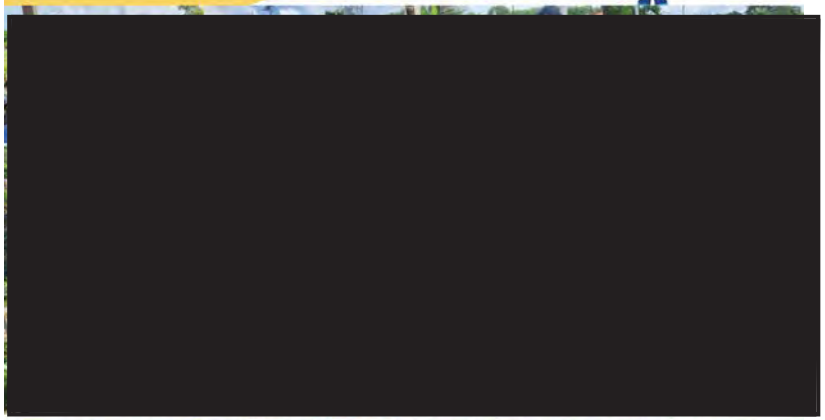
ไออาร์พีซี ส่งมอบ "โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์" ให้ ชุมชน ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดย โรงงานผลิตเอทธิลีน (ETP) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

วันที่ 14 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานผลิตเอทธิลีน (ETP) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มี นายเด่นรัฐ จันทร์ฉาย ผู้จัดการอาวุโส ส่วนประกันคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตโอเลฟินส์และพนักงาน ร่วมส่งมอบ **"โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์"** ให้กับ ชุมชน ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายสุปวิท สว่างฉาย ผู้ใหญ่บ้าน และชาวชุมชนบ้านห้วยมะเฟืองร่วมรับมอบโครงการฯ

ไออาร์พีซีและชุมชนบ้านห้วยมะเฟือง ร่วมกันประกอบตู้กระจกอลูมิเนียมสำหรับใช้ประกอบพิธีสำคัญต่างๆ ประจำปี, ติดตั้งแผงโซล่าเซลล์เพื่อใช้ผลิตโรงกรองน้ำประปา และเทพื้นปูนทำรางระบายน้ำเพื่อใช้เป็นพื้นที่ในการซะล้าง กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยให้ศาลาอเนกประสงค์บ้านห้วยมะเฟืองสามารถใช้ประโยชน์ได้สมบูรณ์มากยิ่งขึ้น

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่นมั่นในการเป็นผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ



CSR NEWS

ฉบับที่ 313 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

IRPC ช่วยโต แบ่งปัน ใส่ใจ

UT-BK ส่งมอบ โครงการปรุบปรุงระบบประปาหมู่บ้าน ม.6 บ้านเนินสว่าง ต.บางบุตร

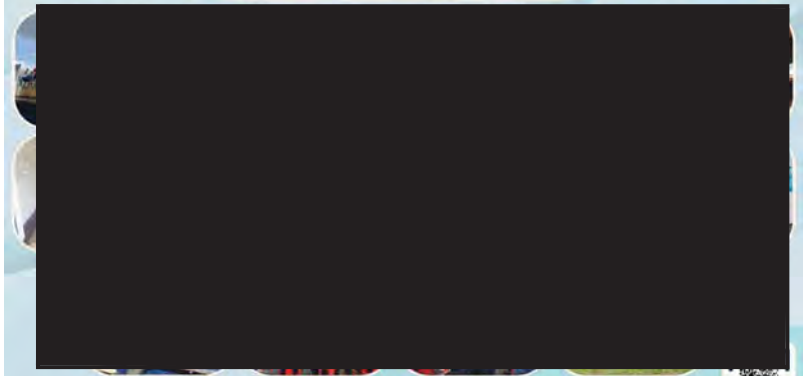


ไออาร์พีซี ส่งมอบ "โครงการปรับปรุงระบบน้ำประปาหมู่บ้าน" ให้ชุมชน ม.6 บ้านเนินสว่าง ต.บางบุตร อ.บ้านค่าย จ.ระยอง โดยโรงงานจัดหาน้ำทำน้ำให้สะอาด เพื่อจำหน่ายน้ำไปยังอาคารและโรงงานอุตสาหกรรม (UT-BK) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

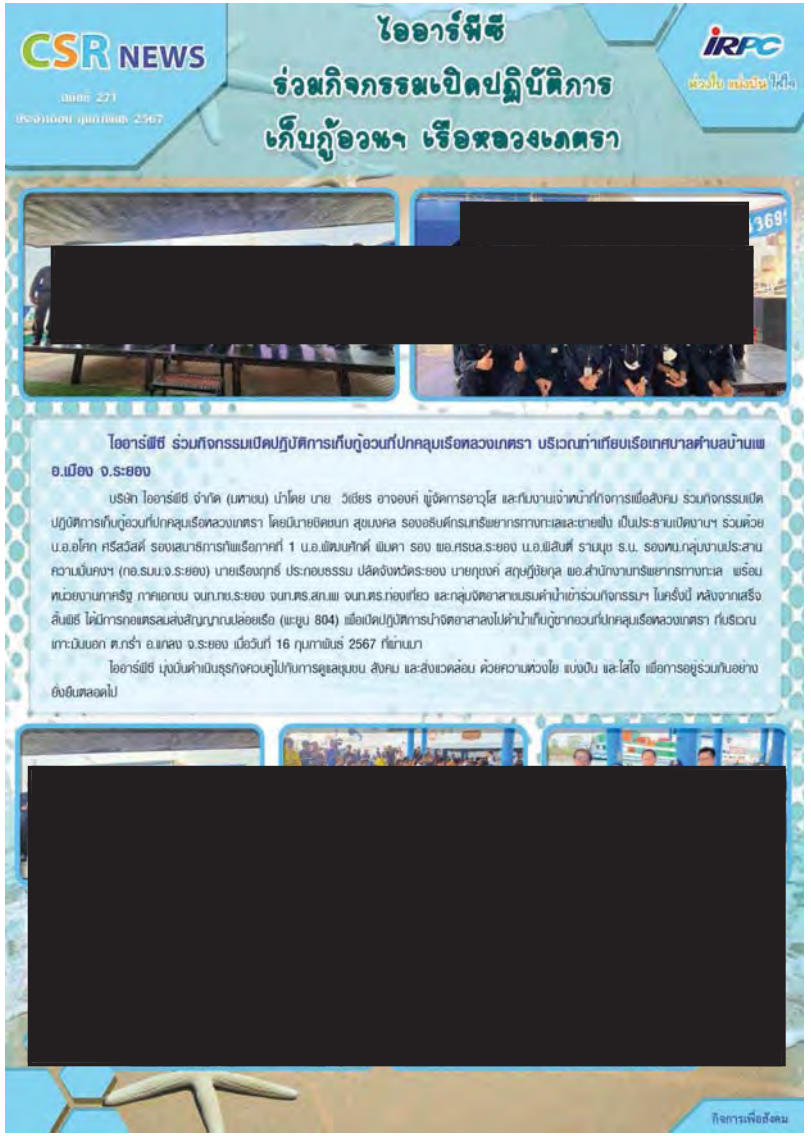
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานจัดหาน้ำทำน้ำให้สะอาด เพื่อจำหน่ายน้ำไปยังอาคารและโรงงานอุตสาหกรรม (UT-BK) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มีนายชูศักดิ์ พงศาวดาร ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้ และ นายวิธาร จินดามัย ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์พร้อมพนักงาน ร่วมส่งมอบ **"โครงการปรับปรุงระบบน้ำประปาหมู่บ้าน"** ให้กับชุมชนบ้านเนินสว่าง ม.6 ต.บางบุตร อ.บ้านค่าย จ.ระยอง โดยมี นายนพปฎล เจริญรมย์ ผู้ใหญ่บ้าน และชาวชุมชนฯ ร่วมรับมอบโครงการฯ เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2567 ที่ผ่านมา กิจกรรมครั้งนี้ มีการเปลี่ยนทรายกรองของระบบการผลิตน้ำประปา, ชุดอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ใช้ควบคุมการผลิตน้ำและประตูน้ำของระบบส่งน้ำเพื่อผลิตน้ำประปาให้มีคุณภาพเป็นไปตามมาตรฐานของการประปาส่วนภูมิภาคและทำให้ชาวชุมชนบ้านเนินสว่างมีน้ำที่สะอาดได้มาตรฐานใช้ในการอุปโภคบริโภค ช่วยลดความเสี่ยงด้านผลกระทบต่อสุขภาพที่มาจากสิ่งปนเปื้อนในน้ำได้ พร้อมปรับภูมิทัศน์บริเวณโดยรอบโรงผลิตน้ำประปาให้ดูสวย สะอาดงามตามากยิ่งขึ้น

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่นมั่นในการเป็นผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ




CSR NEWS
ฉบับที่ 270
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567
IRPC
ไออาร์พีซี
ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ
สำนักทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1
[redacted]
ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ สำนักทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1
บริเวณโครงการป่าในเมืองระยอง จังหวัดระยอง
วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 14.30-15.30 น. นาย วิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ตามโครงการฟื้นฟูสัตว์น้ำคืนความสมบูรณ์ให้ระบบนิเวศป่าชายเลนเฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษาครบ 6 รอบ ณ บริเวณโครงการป่าในเมืองระยอง อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง จัดโดยสำนักทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1
ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป
[redacted]
กิจการเพื่อสังคม


CSR NEWS
ฉบับที่ 271
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567
IRPC
ไออาร์พีซี
ร่วมกิจกรรมเปิดปฏิบัติการ
เก็บกู้อวนฯ เรือหลวงเภตรา
[redacted]
ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมเปิดปฏิบัติการเก็บกู้อวนที่ปกคลุมเรือหลวงเภตรา บริเวณท่าเทียบเรือเทศบาลตำบลบ้านเพ อ.เมือง จ.ระยอง
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นาย วิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส และทีมงานเจ้าหน้าที่กิจการเพื่อสังคม ร่วมกิจกรรมเปิดปฏิบัติการเก็บกู้อวนที่ปกคลุมเรือหลวงเภตรา โดยมีนายชัดชนก สุขเมฆล ร่องอธิบดีกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง เป็นประธานเปิดงานฯ ร่วมด้วย น.อ.อโศก ศรีสวัสดิ์ รองเสนาธิการกองทัพเรือภาคที่ 1 น.อ.พัฒนศักดิ์ พิมตา รอง พอ.ศรชล.ระยอง น.อ.พิสันต์ ราเมนุช ร.น. รองหน.กลุ่มงานประสานความมั่นคงฯ (กอ.รมน.จ.ระยอง) นายเรืองฤทธิ์ ประกอบธรรม ปลัดจังหวัดระยอง นายกุชงค์ สกุงกู้ชัยกุล พอ.สำนักงานทรัพยากรทางทะเล พร้อมหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน จนท.กช.ระยอง จนท.ศร.สก.แพ จนท.ศร.ท่องเที่ยว และกลุ่มจิตอาสาชมรมดำน้ำเข้าร่วมกิจกรรมฯ ในครั้งนี้ หลังจากเสร็จสิ้นพิธี ได้มีการถอดรหัสสัญญาณปล่อยเรือ (พะยูน 804) เพื่อเปิดปฏิบัติการนำจิตอาสาลงไปดำน้ำเก็บกู้ซากอวนที่ปกคลุมเรือหลวงเภตรา ที่บริเวณเกาะมันนอก ต.กร่ำ อ.แกลง จ.ระยอง เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567 ที่ผ่านมา
ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป
[redacted]
กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 305
ประจำเดือน มิถุนายน 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมงานวันทะเลโลก World Ocean Day ประจำปี 2567

[redacted]

ไออาร์พีซี ร่วมกิจกรรมงานวันทะเลโลก World Ocean Day ประจำปี 2567 ภายใต้แนวคิด "Awaken New Depths : ปลุกกระแส แก้วิกฤตมหาสมุทร" พระเจดีย์กลางน้ำ จังหวัดระยอง

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม และพนักงานจิตอาสาไออาร์พีซี เข้าร่วมกิจกรรมงานวันทะเลโลก World Ocean Day ประจำปี 2567 ณ พระเจดีย์กลางน้ำ ตำบลปากน้ำ อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งได้รับเกียรติจาก นายภัพชัย เทพวรชัย รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง มาเป็นประธานเปิดงานฯ พร้อมกันนี้ มีนายประสานต์ พฤกษาชาติ รองนายกองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง นายภุชงค์ สฤษฎ์ชัยกุล ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1, ผู้อำนวยการส่วนอนุรักษ์ทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1, ผู้บริหารเทศบาล, หัวหน้าส่วนราชการ ภาครัฐ ภาคเอกชน ภาคอุตสาหกรรม และจิตอาสาทุกภาคส่วน ภายในกิจกรรมมีการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ เก็บขยะและซ่อมแซม ปรับปรุงสะพานบริเวณจุดเดินชมธรรมชาติหอชมวิวเฉลิมพระเกียรติไออาร์พีซี เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2567 ที่ผ่านมา

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปพร้อมกับการดูแลชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม อย่างต่อเนื่อง เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

[redacted]

CSR NEWS

ฉบับที่ 315 ประจำเดือนมิถุนายน 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการคลองสวย น้ำใส ใส่ใจสิ่งแวดล้อม

[redacted]

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการคลองสวย น้ำใส ใส่ใจสิ่งแวดล้อม ณ คลองคา ศาลาหนองตาโพธิ์ หมู่ที่ 1 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมี พนักงานหัวใจอาสาไออาร์พีซี ฝ่าย INTL, หน่วยงานราชการ ,ประชาชน และบริษัทเอกชน กว่า 100 ท่าน เข้าร่วมกิจกรรมโครงการคลองสวย น้ำใส ใส่ใจสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2567 กองสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม ณ คลองคา ศาลาหนองตาโพธิ์ หมู่ที่ 1 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2567 ที่ผ่านมา

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

[redacted]


CSR NEWS
ฉบับที่ 265
ประจำเดือน มกราคม 2567
IRPC
ร่วมใจ แบ่งปัน ให้ต่อ
วันเด็กแห่งชาติ
ปี 2567
ไออาร์พีซี เติมรอยยิ้ม
ให้กับเด็กไทยเมืองระยอง จัดงานวันเด็กแห่งชาติ
ผ่านศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เติมรอยยิ้ม ส่งมอบความสุขให้กับเด็กๆ
ในชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โดยจัดกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ
ประจำปี 2567 ผ่านศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี มีผู้ใหญ่ใจดี อาทิเช่น สหกรณ์บริการไออาร์พีซี,
3BB, ร้านป้ายชุปเปอร์เจ้งระยอง และชาวชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุน
อาหารและของรางวัลมากมายและมีกิจกรรมเล่นเกมส์ แลกของรางวัลตามซุ้มต่างๆ บรรยากาศ
เต็มไปด้วยรอยยิ้ม เสียงหัวเราะ ความสุขสนุกสนานของเด็กๆ และชาวชุมชนรอบเขตประกอบการฯ
ไออาร์พีซี เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2567 ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี ที่ผ่านมา
ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลสุขชน สังคม และสิ่งแวดล้อม
ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป
กิจการเพื่อสังคม


CSR NEWS
ฉบับที่ 272
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567
IRPC
ร่วมใจ แบ่งปัน ให้ต่อ
ไออาร์พีซี
ร่วมพิธีเฉลิมพระเกียรติ ฯ
แด่สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า
ไออาร์พีซี ร่วมพิธีเฉลิมพระเกียรติ ถวายความจงรักภักดี แด่ สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ
สยามบรมราชกุมารี
กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS
ฉบับที่ 293
ประจำเดือน เมษายน 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

ไออาร์พีซี สนับสนุนกิจกรรม หนังใหญ่ไฟกะลา ครั้งที่ 9



ไออาร์พีซี สนับสนุนกิจกรรมหนังใหญ่ไฟกะลา ครั้งที่ 9 ประจำปี 2567

เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2567 เวลา 19.00 น. ณ วัดบ้านดอน นายวิธาร จินดามัย ผู้จัดการฝ่าย เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ ผู้แทนบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ขึ้นรับมอบ เกียรติบัตรจาก นายประสานต์ พฤกษาชาติ รองนายกองค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง เนื่องในโอกาสที่เป็นองค์กรผู้ให้การสนับสนุนด้านการอนุรักษ์หนังใหญ่วัดบ้านดอนในงาน หนังใหญ่ไฟกะลา ครั้งที่ 9 จำนวน 20,000 บาท โดยการจัดงานในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริม สนับสนุน อนุรักษ์และสืบสาน พร้อมทั้งปลูกจิตสำนึกให้มีความรักและภาคภูมิใจในศิลปวัฒนธรรม ประเพณี การแสดงพื้นบ้าน และภูมิปัญญาท้องถิ่นในจังหวัดระยอง ซึ่งไออาร์พีซีตระหนักถึงความสำคัญในการอนุรักษ์และสืบสานวัฒนธรรมหนังใหญ่ที่เป็นเอกลักษณ์อันทรงคุณค่าของไทยที่มีอายุยาวนานกว่า 200 ปี ให้เป็นที่รู้จักทั่วโลกจึงให้การสนับสนุนมาอย่างต่อเนื่อง

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS
ฉบับที่ 310 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 1



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 1 "อาหารคลีนเพื่อสุขภาพ"

วันที่ 18 มิถุนายน 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมทำ **"อาหารคลีนเพื่อสุขภาพ"** เมนูข้าวธัญพืชรวม โดยได้รับเกียรติจาก นายทัตเทพ ประสิ่งชอบ (ครูเกมส์) มาเป็นวิทยากรอบรมหัวข้อการประอาหารคลีน เพื่อสุขภาพและการเลือกรับประทานอาหารที่ดี พร้อมกิจกรรมลุ้นของรางวัลต่างๆ กิจกรรมครั้งนี้ สนับสนุนให้ผู้สูงวัยตระหนัก และใส่ใจในการเลือกรับประทานอาหารที่ดีต่อสุขภาพ สร้างเสริมทักษะในการทำอาหารคลีนรับประทานเอง นำไปสู่การพัฒนาคุณภาพชีวิตในช่วงสูงวัยและใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย มีผู้เข้าร่วมกิจกรรมครั้งนี้กว่า 80 ท่าน

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS

ฉบับที่ 276
ประจำเดือน มีนาคม 2567

IRPC
หัวใจ แข่งขัน ใส่ใจ

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมโครงการบ้านพอเพียงชนแก

[redacted]

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมโครงการบ้านพอเพียงชนแก สนับสนุนโดย สำนักงานพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์จังหวัดระยอง

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรพล สระแก้ว เจ้าหน้าที่อาวุโส กิจการเพื่อสังคม ร่วมสนับสนุนโครงการบ้านพอเพียงชนแก โดยนำทีมพนักงานกิจการเพื่อสังคมไปช่วยกันทำพื้นบ้านให้กับผู้ที่ได้รับความเดือดร้อนด้านคุณภาพชีวิตและที่อยู่อาศัย ประสบปัญหาขาดสภาพคล่องทางการเงินซึ่งอยู่ในโครงการบ้านพอเพียงชนแกได้รับการสนับสนุนโดยสำนักงานพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์จังหวัดระยอง นำโดย นายสาธิต ลิขิต ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 4 ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง เข้าร่วมกิจกรรมเทปูน ปรับปรุงสภาพที่อยู่อาศัยในครั้งนี้ด้วย

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความหวงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

[redacted]

กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ 290
ประจำเดือน เมษายน 2567

IRPC
หวงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนงานเดินระบบไฟ ติดตั้งพัดลมและหลอดไฟ วัดตะพงใน

[redacted]



[redacted]

[redacted]

[redacted]

[redacted]

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนงานเดินระบบไฟ ติดตั้งพัดลม และหลอดไฟ วัดตะพงใน หมู่ 1 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 2 เมษายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสมใจ ไกรณรา ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษาไฟโตรเคมี ฝ่ายงานวิศวกรรมและบำรุงรักษา พร้อมทีมพนักงานหัวใจอาสาไออาร์พีซี จำนวน 45 คน ร่วมสนับสนุนงานเดินระบบไฟ ติดตั้งพัดลมจำนวน 27 ตัว และหลอดไฟแบบประหยัดจำนวน 20 ชุด ให้กับวัดตะพงใน หมู่ 1 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี พระครูพิพัฒน์ธรรม คณะกรรมการวัดตะพงในและคุณชำนาญ พร้อมทีมงานช่างจำนวน 20 คน เข้าร่วมกิจกรรมครั้งนี้ และมีการแสดงพระธรรมศรีสิกขิการโกศล ดร.(พระมหาพิพัฒน์ วิรวโส) เจ้าอาวาสวัดตะพงในและเจ้าคณะตำบลตะพง วัฒนธรรมในครั้งนี้

"ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความหวงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

กิจการเพื่อสังคม

เอกสารแนบที่ 25

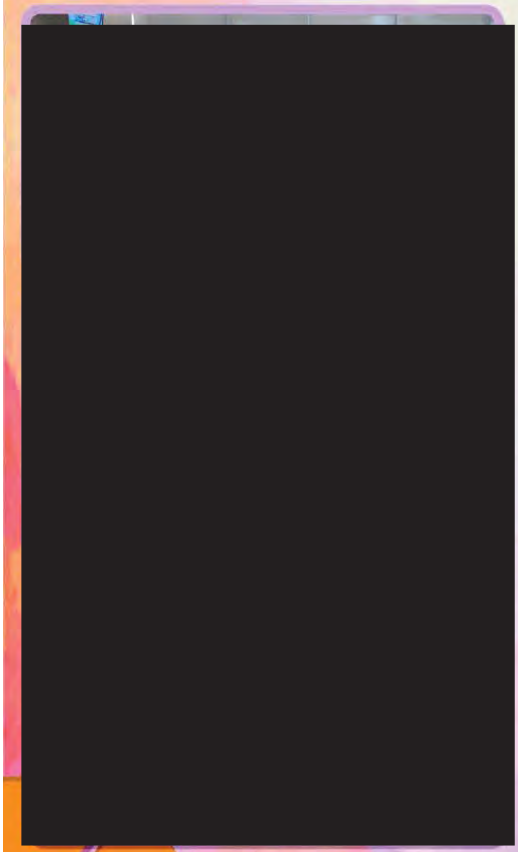
เอกสารเยี่ยมการดำเนินงานของโครงการ

CSR NEWS
ฉบับที่ 267
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

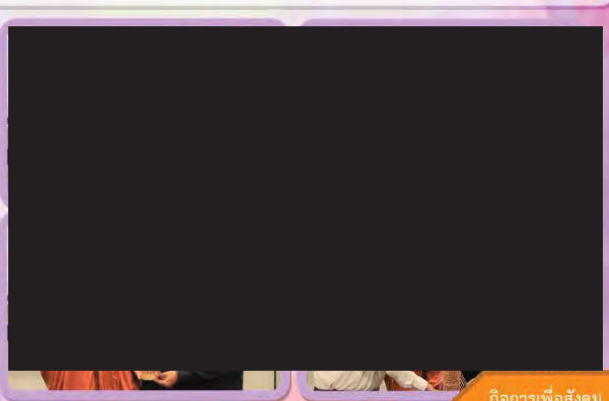




ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร มหาวิทยาลัยมหาจุฬาลงกรณราชวิทยาลัย ศึกษาดูงาน "ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น"

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายสรรญา ทิพย์พินิจ ผู้จัดการฝ่ายเทคโนโลยีการกลั่นพร้อมคณะผู้บริหารฯ ร่วมให้การต้อนรับ วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร มหาวิทยาลัยมหาจุฬาลงกรณราชวิทยาลัย โดยพระครูสุจิตบุญญากร ดร.อาจารย์พิเศษ วิทยาลัยสงฆ์พุทธโสธร มหาวิทยาลัย มหาจุฬาลงกรณราชวิทยาลัยเข้ารับฟังการบรรยาย เรื่อง **"ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น"** โดย นายวิทยา เทวรารักษ์ ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายเทคโนโลยีการกลั่น และศึกษาดูงานศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ซึ่งเป็นศูนย์กลางการดำเนินงานด้านวิจัยและพัฒนานวัตกรรมผลิตภัณฑ์ของไออาร์พีซี เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2567 เวลา 09.00 - 11.00 น. ณ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ที่ผ่านมา

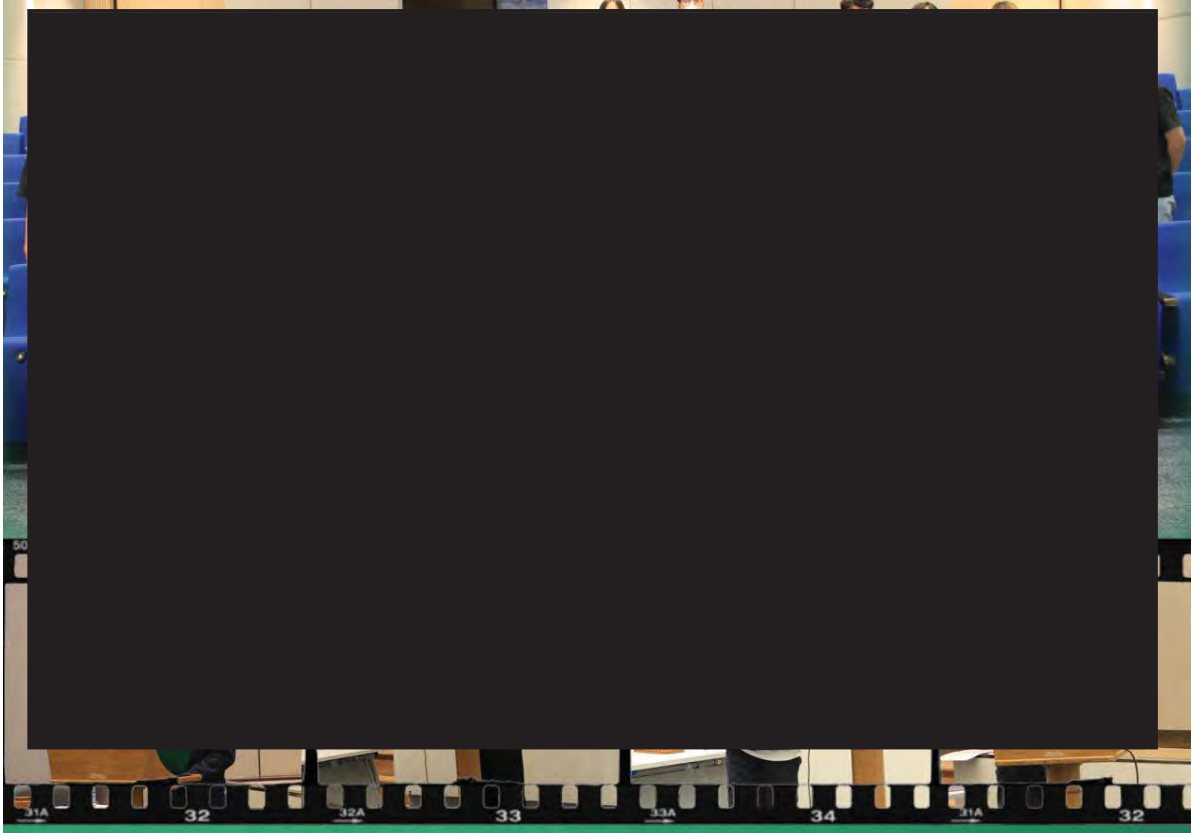
ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS
ฉบับที่ 268
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี ศึกษาดูงาน "ภาพรวมธุรกิจองค์กร"

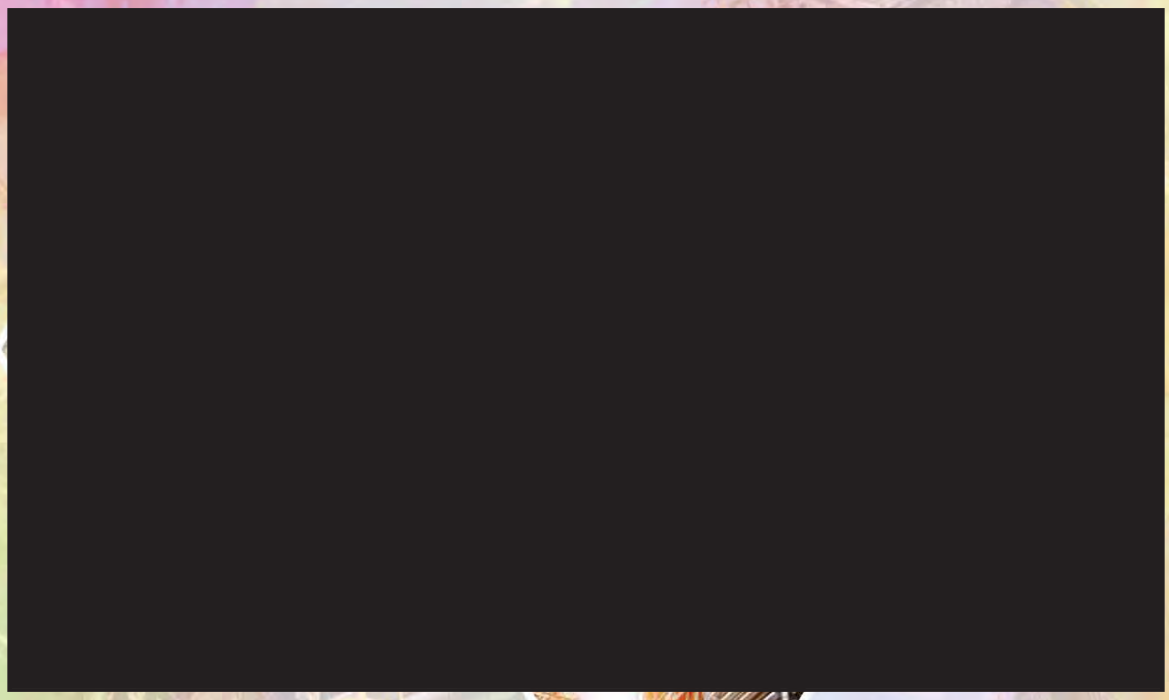
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายพรชัย กอหมั่นศิลป์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการและประสิทธิภาพการผลิต กล่าวต้อนรับ ท่านรองศาสตราจารย์ ดร.ฉัตรชัย กันยาวุธ หัวหน้าภาควิชาวิศวกรรมเคมี นำนักศึกษาชั้นปี 3 และ 4 ภาควิชาวิศวกรรมเคมี สาขาวิศวกรรมเคมี คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยอุบลราชธานี เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **"ภาพรวมธุรกิจองค์กร"** โดย นายกรกฤตย์ เชี่ยวชาญไชยรัตน์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตอาร์ดีซีซี และเรื่อง **"โรงกลั่นน้ำมันไออาร์พีซี"** โดย นางสาวชนาภา ตันเกษม วิศวกร ส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตอาร์ดีซีซี เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 13.30 - 16.00 น. ณ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ที่ผ่านมา กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยเพิ่มองค์ความรู้ให้คณะนักศึกษาฯ ได้เข้าใจถึงกระบวนการผลิตและเทคโนโลยีต่างๆ ของภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและการกลั่นสามารถนำไปประยุกต์ใช้ในการเรียนและเตรียมความพร้อมสำหรับการทำงานในอนาคตได้อีกด้วย

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

CSR NEWS
ฉบับที่ 273
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพ

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ



ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพศึกษาดูงาน "กระบวนการผลิต การกลั่นและการบำบัดน้ำเสีย"

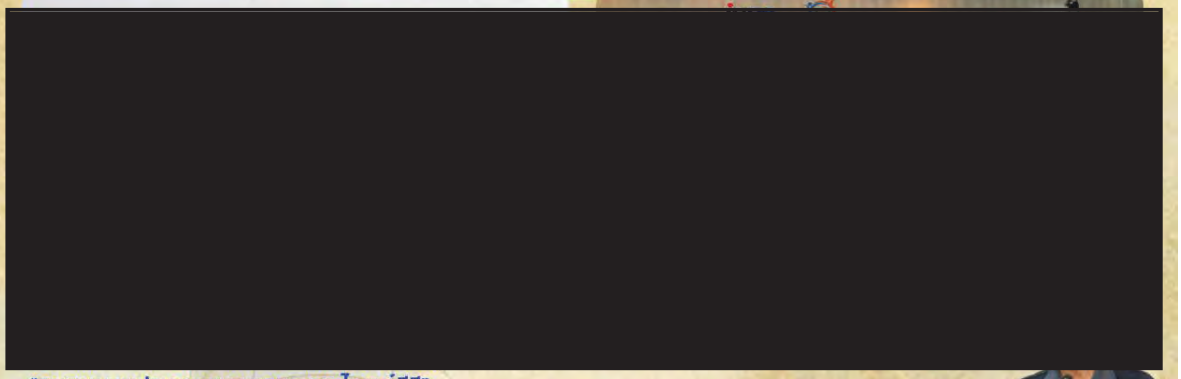
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรพล สระแก้ว เจ้าหน้าที่อาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม เปิดบ้านต้อนรับ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ศศิวิมล วุฒิกนกกาญจน์ อาจารย์ประจำสาขาวิชาเคมี คณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลกรุงเทพ นำคณาจารย์และนักศึกษา เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **"กระบวนการผลิตและการกลั่น"** โดยนายอมรเทพ รัศมี วิศวกร ส่วนวิศวกรรมกระบวนการกลั่นและปรับปรุงคุณภาพแนปธา และเรื่อง **"การบำบัดน้ำเสีย"** โดยนายมานพ เทศฤทธิ์ ผู้ควบคุมการผลิต ส่วนปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 13.30 – 16.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี เสร็จสิ้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือน้ำลึกของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือปิโตรเคมีและปิโตรเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือเพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าให้บริการด้วยอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย โดยมีปริมาณสินค้าผ่านท่าประมาณ 15 ล้านตันต่อปี และรองรับเรือได้มากกว่า 2,000 ลำต่อปี นับเป็นท่าเรือที่มีร่องน้ำลึกที่สุดในประเทศไทยตั้งอยู่ที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกในพื้นที่จังหวัดระยอง

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

CSR NEWS
ฉบับที่ 282
ประจำเดือน มีนาคม 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง และหัวหน้าส่วนราชการ

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

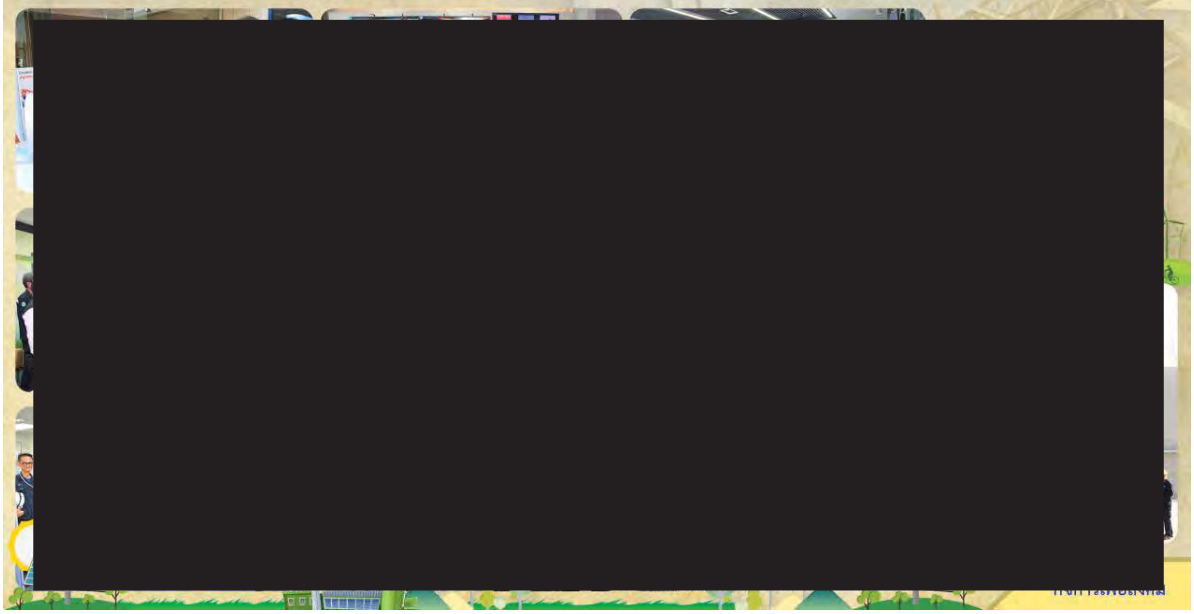


"ภาพรวมเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี"



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายอภิชิต วงษ์พานิช ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานโครงสร้างและสาธารณูปโภค ,โลจิสติกส์และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ กล่าวต้อนรับ นายภัฟชัย เทพวรชัย รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง และหัวหน้าส่วนราชการ มีนายวิเชียร ทองด้วง อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง, นายเฉลิม พุ่มไม้ ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม, นายประฐมพงษ์ พัดสอน ผู้อำนวยการส่วนทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง 1 พร้อมคณะส่วนงานราชการ เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **"ภาพรวมเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี"** โดย นายแสงจันทร์ พานิล ผู้จัดการอาวุโส ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีและชุมชนสัมพันธ์ เสร็จสิ้นจากการบรรยาย นำคณะเยี่ยมชมฯ เข้าศึกษาดูงาน 6 สถานที่ คือ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี, โครงการพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Floating Solar), ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน(ECC), โรงผลิตไฟฟ้าไอน้ำและไฟฟ้าร่วม, ท่าเรือน้ำลึกไออาร์พีซี และหอเผาทิ้งระบบปิด (Enclosed Ground Flare) เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2567 เวลา 12.00 – 16.30 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้ฯ ไออาร์พีซี ที่ผ่านมา

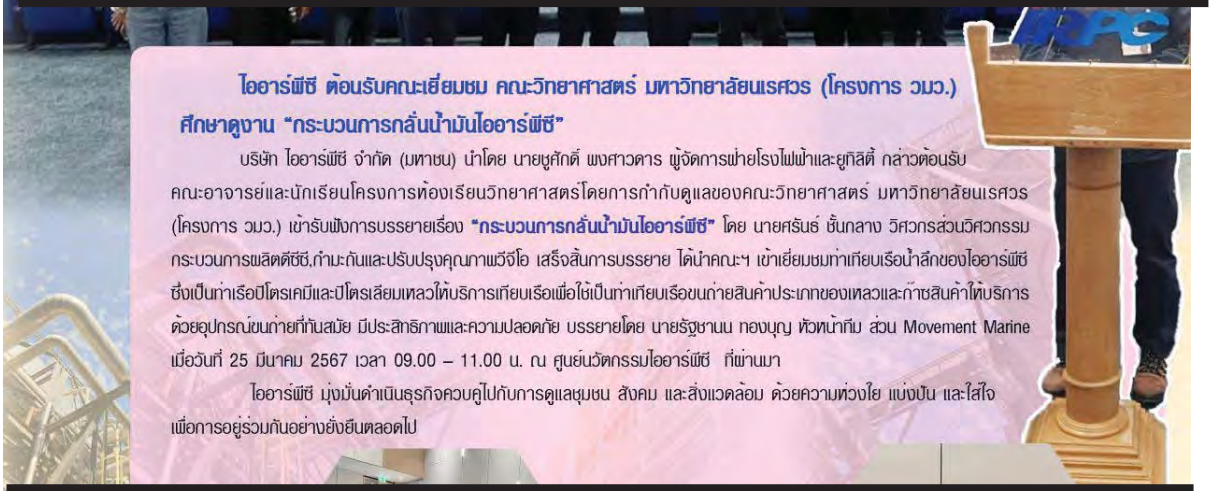
ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS
ฉบับที่ 286
ประจำเดือน มีนาคม 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชมคณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยนเรศวร

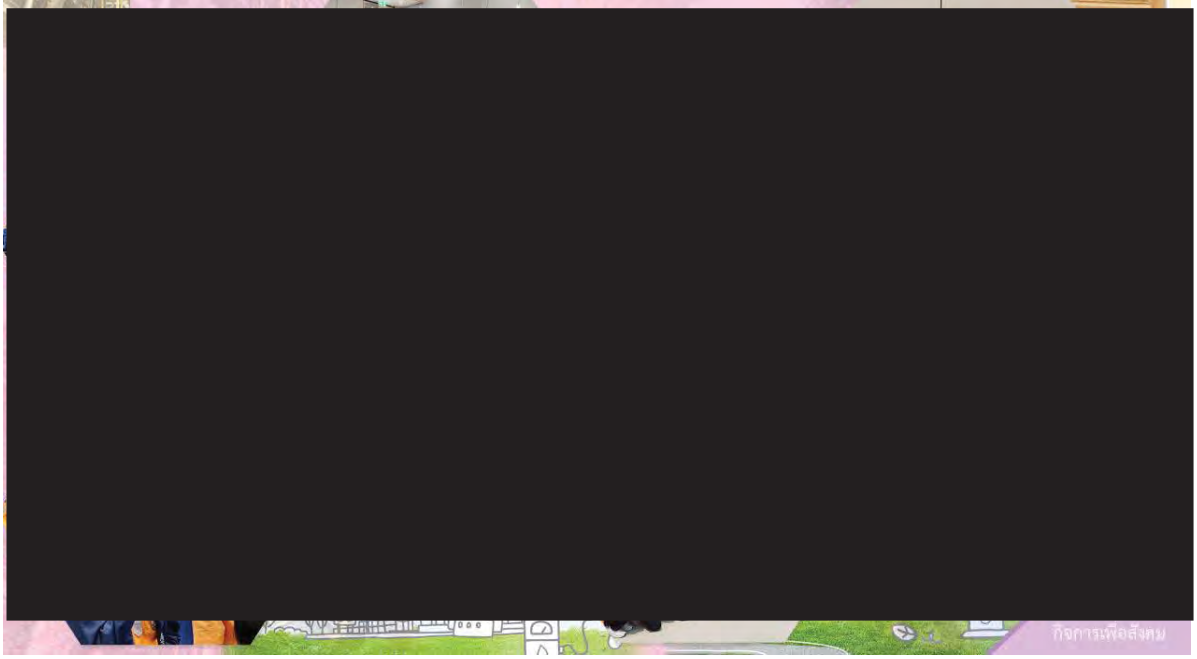




ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม คณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยนเรศวร (โครงการ วมว.) ศึกษาดูงาน "กระบวนการกลั่นน้ำมันไออาร์พีซี"

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายชูศักดิ์ พงศาวดาร ผู้จัดการฝ่ายโรงไฟฟ้าและยูทิลิตี้ กล่าวต้อนรับคณะอาจารย์และนักเรียนโครงการห้องเรียนวิทยาศาสตร์โดยการกำกับดูแลของคณะวิทยาศาสตร์ มหาวิทยาลัยนเรศวร (โครงการ วมว.) เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **"กระบวนการกลั่นน้ำมันไออาร์พีซี"** โดย นายศรันธ์ ชั้นกลาง วิศวกรส่วนวิศวกรรมกระบวนการผลิตดีซีซี,กำมะถันและปรับปรุงคุณภาพวีจีโอ เสร็จสิ้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือน้ำลึกของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือปิโตรเคมีและปิโตรเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือเพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าให้บริการด้วยอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย บรรยายโดย นายรัฐชานน ทองบุญ หัวหน้าทีม ส่วน Movement Marine เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2567 เวลา 09.00 – 11.00 น. ณ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี ที่ผ่านมา

ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยปิโตรเลียมฯ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

[redacted]

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม วิทยาลัยปิโตรเลียมและปิโตรเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ศึกษาดูงาน "ภาพรวมเทคโนโลยีการกลั่น"

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายสมชาย คล้อยเอี่ยม ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศกรรมควบคุมกระบวนการผลิตและดิจิทัล กล่าวต้อนรับ รองศาสตราจารย์ ดร.ศิริพร จงผาติวุฒิ อาจารย์ประจำวิทยาลัยปิโตรเลียมและปิโตรเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย คณาจารย์ และนิสิตระดับปริญญาโทและเอก (หลักสูตรนานาชาติ) เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **"ภาพรวมเทคโนโลยีการกลั่น"** โดย นางสาวจิดาภา มะนะโส วิศวกร และนายกฤษฎา สัตยวินิจ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนวิศวกรรมกระบวนการกลั่นและปรับปรุงคุณภาพแนปธา เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2567 เวลา 13.30 -15.30 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี เสร็จสิ้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือน้ำลึกของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือปิโตรเคมีและปิโตรเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือเพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าให้บริการด้วยอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

CSR NEWS

ฉบับที่ 314 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2



[redacted]

สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2

[redacted]

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2ศึกษาดูงาน "Refinery – Petrochemical Integration"

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายภาณุทัต เกียรติ์อนันต์ชัย ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ฝ่ายปฏิบัติการแท็งค์ฟาร์ม, ท่าเรือและโลจิสติกส์ กล่าวต้อนรับ นายละนอง แก้วศรีช่วง ผู้อำนวยการ สำนักงานสรรพสามิตภาคที่ 2 พร้อมคณะฯ เข้ารับฟังการบรรยายเรื่อง **"Refinery – Petrochemical Integration"** โดย นายสำฤทธิ์ ลีละวงศ์เกวา ผู้จัดการอาวุโส ส่วนคลังสินค้าและโลจิสติกส์ เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2567 เวลา 09.30 -11.30 น. ณ Tank Farm Port Office เสร็จสิ้นการบรรยาย ได้นำคณะฯ เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือน้ำลึกของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือปิโตรเคมีและปิโตรเลียมเหลวให้บริการเทียบเรือเพื่อใช้เป็นท่าเทียบเรือขนถ่ายสินค้าประเภทของเหลวและก๊าซสินค้าให้บริการด้วยอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและความปลอดภัย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

[redacted]

เอกสารแนบที่ 26

เอกสารสนับสนุนการดำเนินงานสาธารณสุขในพื้นที่

CSR NEWS

ฉบับที่ 275
ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2567

ไออาร์พีซี บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 2 ศูนย์ชุมชนบ้านเอื้ออาทร ต.ตะพง

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ



[redacted]

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 2 ณ ศูนย์ชุมชนเอื้ออาทร ม.6 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศูนย์ชุมชนเอื้ออาทร หมู่ 6 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส และเจ้าหน้าที่กิจการเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแพนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

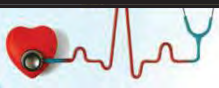
- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจากนายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง มาเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ พร้อมใช้บริการตรวจสุขภาพในครั้งนี้ โดยมีนายสมบูรณ์ ปลื้มเกษร ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 6 ต.ตะพงและชาวชุมชนเอื้ออาทรมาให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

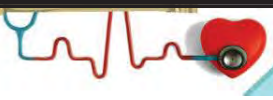


ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

[redacted]







CSR NEWS
ฉบับที่ 279
ประจำเดือน มีนาคม 2567

ไออาร์พีซี บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 3 สวนสุขภาพ ม.6 ทต.เชิงเนิน

IRPC ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 3 ณ สวนสุขภาพและลานกีฬา ม.6 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 5 มีนาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ สวนสุขภาพและลานกีฬา ม.6 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส และเจ้าหน้าที่กิจการเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจากนายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง มาเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ พร้อมใช้บริการตรวจสุขภาพในครั้งนี้ โดยมีนายประเชิญ เห่งยี่ นายกเทศมนตรีตำบลเชิงเนิน ,นายเริงชัย สุขสิลา รองนายแพทย์สาธารณสุขระยอง และนายอรัญ โพธิ์แก้ว กำนันตำบลเชิงเนิน พร้อมชาวชุมชนเชิงเนินมาให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

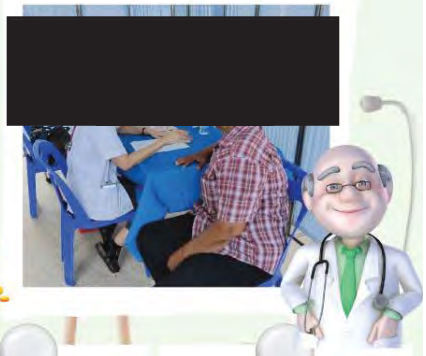
ไออาร์พีซี มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

CSR NEWS
ฉบับที่ 292
ประจำเดือน เมษายน 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

ไออาร์พีซี
บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 4 ศาลาหนองหิน ม.7 ต.บ้านแลง





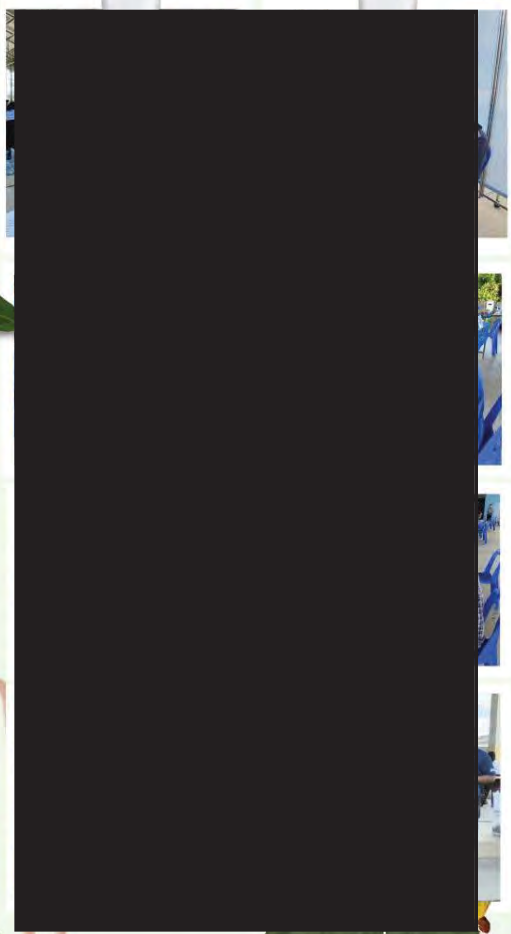
ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 4 ณ ศาลาหนองหิน ม.7 ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 24 เมษายน 2567 เวลา 08.00 - 12.00 น. ณ ศาลาหนองหิน ม.7 ต.บ้านแลง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส และเจ้าหน้าที่กิจการเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

- ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- กายภาพบำบัด
- ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- บริการตัดแว่นสายตา
- ตรวจสุขภาพช่องปาก
- เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจากนายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง มาเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ พร้อมใช้บริการตรวจสุขภาพในครั้งนี้ โดยมีนายวิษณุ ชุ่นหลี ผู้ใหญ่บ้านหนองหิน หมู่ 7 พร้อมชาวชุมชนบ้านหนองหินมาให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

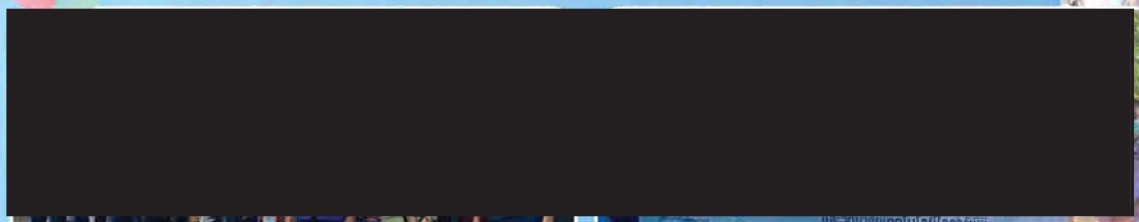
ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS
ฉบับที่ 296
ประจำเดือน พฤษภาคม 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

ไออาร์พีซี บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 5 ศาลาริมน้ำท่าเกตุ เทศบาลนครระยอง







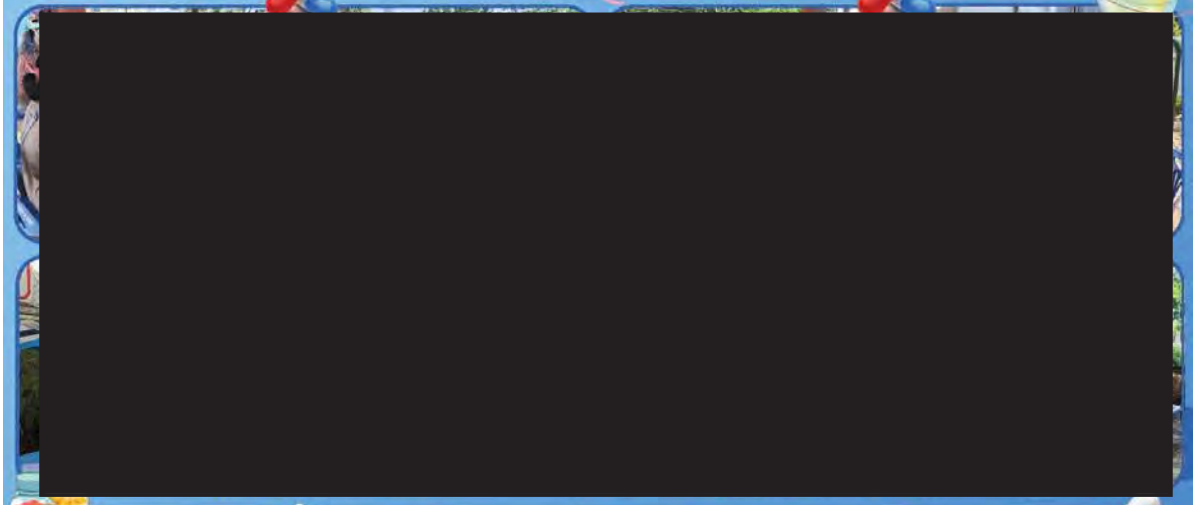
ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 5 ณ ศาลาริมน้ำท่าเกตุ เทศบาลนครระยอง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 8 พฤษภาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาริมน้ำท่าเกตุ เทศบาลนครระยอง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พิรินยายน เจ้าหน้าที่ พร้อมทีมงานกิจการเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

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

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง และนายสรวิชญ์ เพชรนคร รองปลัดเทศบาลนครระยอง มาเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ ในครั้งนี้ โดยมี นายประพัฒน์ พัฒนกิจเจริญชัย ประธานชุมชนริมน้ำท่าเกตุ พร้อมชาวชุมชนริมน้ำท่าเกตุมาให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS
ฉบับที่ 309 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6



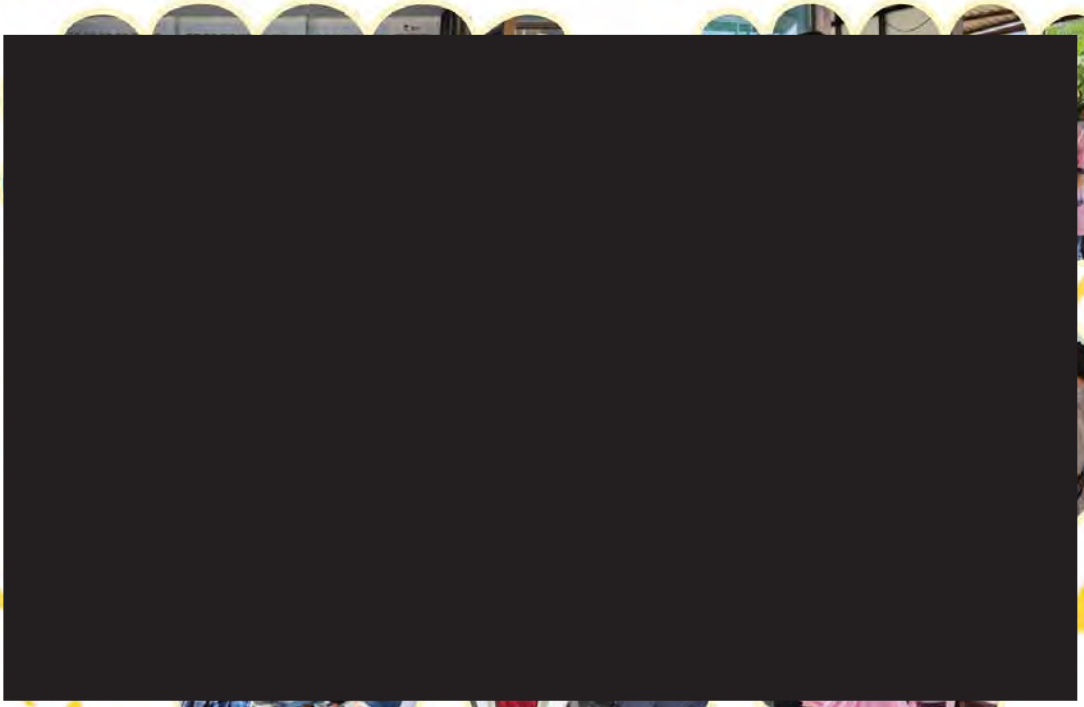
ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 6 ณ ศาลาอเนกประสงค์ หมู่ 13 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 14 มิถุนายน 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาอเนกประสงค์ หมู่ 13 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส พร้อมเจ้าหน้าที่กิจการเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

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

ไออาร์พีซี ห่วงใย และใส่ใจ ในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง และนายปรีดา มหาวิเชียร ผู้ช่วยเจ้าพนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย มาเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ ในครั้งนี้

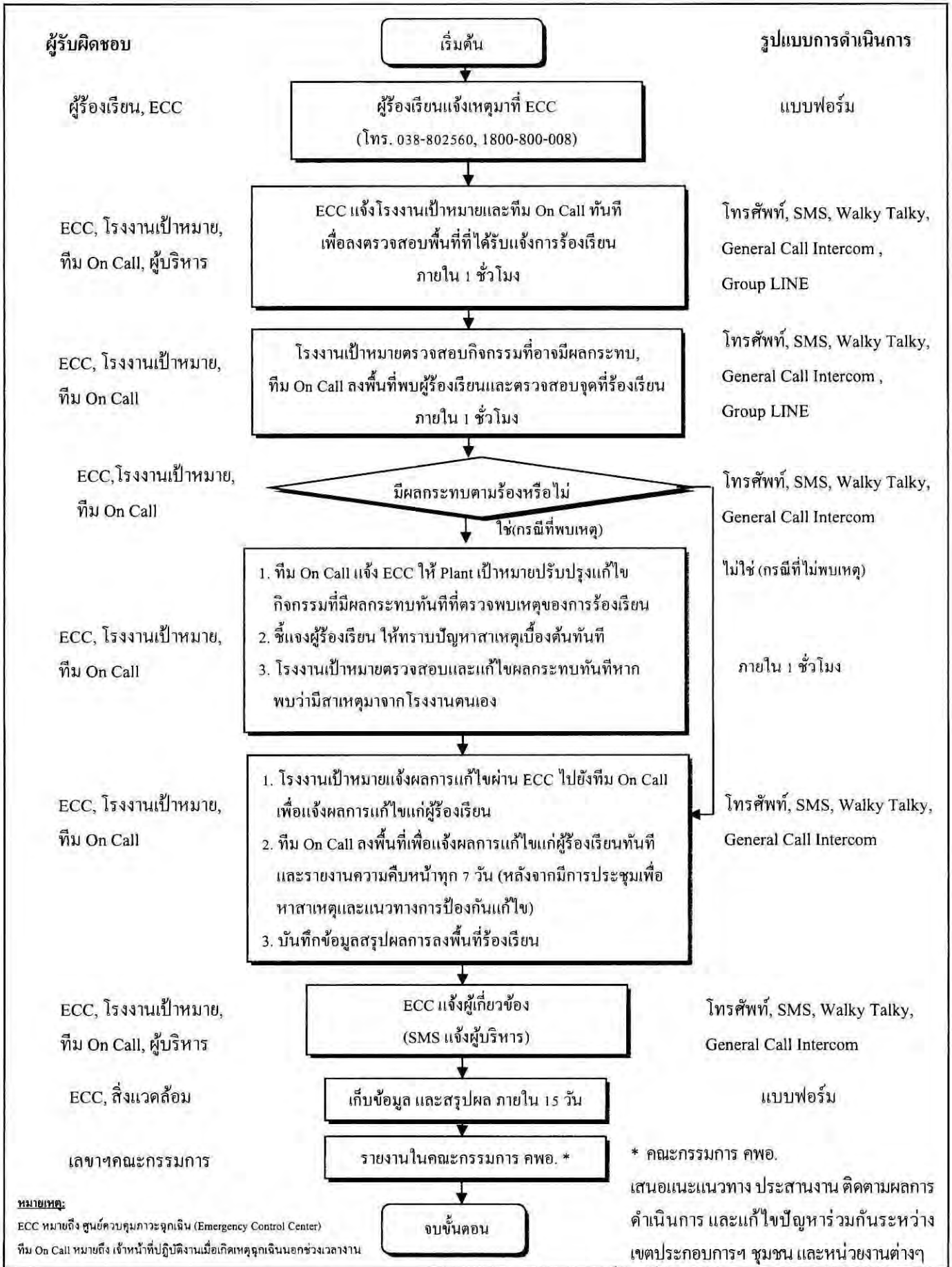
ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



เอกสารแนบที่ 27

เอกสารขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกข้อร้องเรียน

เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567



รูปที่ 2 ผังรับเรื่องร้องเรียนและระยะเวลาตอบกลับ

สรุปข้อมูลการแจ้งข้อร้องเรียนของประชาชน ประจำเดือน มกราคม - มิถุนายน 2567

ลำดับ	รายชื่อโครงการ	ข้อชี้แจงเรื่องร้องเรียน
1	โครงการ ETP/BTX	ไม่พบข้อร้องเรียน
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

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชน
และสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
และเอกสารประกอบการประชุม

คำสั่งกรรมการผู้จัดการใหญ่

ที่ 001 /2560

เรื่อง แต่งตั้งผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพหุภาคี

เพื่อให้การดำเนินการทางธุรกิจของบริษัทฯ เป็นไปตามปรัชญาการดำเนินธุรกิจภายใต้การรักษาความสมดุลระหว่างชุมชนในสังคม ระบบนิเวศวิทยาทางธรรมชาติ และการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ให้เกิดขึ้นอย่างยั่งยืน กรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงมีคำสั่ง ดังนี้

1. ให้ยกเลิกคำสั่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ ฉบับที่ 008/2558 เรื่องแต่งตั้งผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพหุพาคี ลงวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2558

2. แต่งตั้งผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยผู้ดำรงตำแหน่งดังต่อไปนี้

2.1 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานปฏิบัติการผลิต	หัวหน้าผู้แทน
2.2 ผู้เชี่ยวชาญส่วนบริหารสิ่งแวดล้อมและโครงการเพื่อความยั่งยืน	ผู้แทน
2.3 ผู้จัดการฝ่ายกิจการเพื่อสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	ผู้แทน
2.4 ผู้จัดการฝ่ายบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม	ผู้แทน

3. ให้ผู้แทนบริษัทฯ มีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

3.1 ทำหน้าที่ผู้แทนบริษัทฯ เข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการ และพัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

3.2 สร้างระบบการสื่อสารเพื่อเสริมสร้างความเข้าใจอันดีระหว่างบริษัทฯ ชุมชน องค์กรอิสระ และหน่วยงานราชการ

3.3 ให้ผู้แทนฯ ใช้งบประมาณของฝ่ายกิจการเพื่อสังคมฯ โดยนำเสนอโครงการฯ ต่อ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น เพื่อพิจารณาอนุมัติ

3.4 มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อสนับสนุนภารกิจตามความเหมาะสม

3.5 ให้ผู้แทนตามข้อ 2 นำเสนอผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการจัดการ (MC) ทุกไตรมาส

ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 5 มกราคม 2560 เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ 10 มกราคม 2560

[redacted]

รายนามคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรมบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) ปี พ.ศ. 2566

[redacted]

ผู้แทนภาคประชาชน	*ประธานที่ปรึกษา*
ผู้แทนภาคประชาชน	*ที่ปรึกษา*
ผู้แทนภาคประชาชน	*ประธานคณะกรรมการ*
ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ	*กรรมการ*
นิเวศผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	*กรรมการ*
อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	*กรรมการ*
นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	*กรรมการ*
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	*กรรมการ*
นายอำเภอเมืองระยอง	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
ผู้แทนภาคประชาชน	*กรรมการ*
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	*กรรมการ*
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	*กรรมการ*
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	*กรรมการและเลขานุการ*

บทบาทและหน้าที่
คณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อำเภอเมือง จังหวัดระยอง (คพอ.) ปี พ.ศ. 2566

คณะกรรมการ คพอ. ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่าง ๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทำหน้าที่ให้เกิดกระบวนการมีส่วนร่วมเสนอแนะ ให้คำปรึกษาในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมเพื่อให้ทุกภาคส่วนได้มีเวทีในการแสดงความคิดเห็น หาฉันทามติ ร่วม เพื่อทำให้อยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืน ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือน/ครั้ง

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

***1.** เพื่อให้จัดให้มีกระบวนการมีส่วนร่วมในการที่จะขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมายอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ*

***2.** ร่วมพัฒนาโครงการพัฒนาชุมชนและสังคมรอบเขตประกอบการฯ รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะเพื่อ ปรับปรุงโครงการ*

***3.** ให้คำปรึกษาเสนอแนะแนวทางและประสานงานในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมในระหว่างการ ก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชน เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการและกิจกรรม ที่เกี่ยวเนื่องกับโครงการฯ*

***4.** ร่วมปรึกษาหารือ รวมถึงการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสารเพื่อการติดตามผลการดำเนินการ และแก้ไข ปัญหาร่วมกัน ระหว่างเขตประกอบการฯ ชุมชน และหน่วยงานต่าง ๆ*

***5.** ร่วมพิจารณาเพื่อให้คำแนะนำต่อผู้เกี่ยวข้อง ในแนวทาง มาตรการเยี่ยวยา ร่วมกับหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้ความช่วยเหลืออย่างเหมาะสมตามหลักธรรมาภิบาล ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการจัดทำ ประกันภัยที่มีกรมธรรม์คุ้มครองครอบคลุมความรับผิดชอบ ต่อบุคคลและทรัพย์สิน ทั้งที่เป็นของพนักงาน บริษัทฯ และบุคคลภายนอก ในกรณีบาดเจ็บ เสียชีวิตและทรัพย์สินได้รับความเสียหายอันเป็นผลมาจากการ ดำเนินการผลิตและการดำเนินการใด ๆ ของโครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่กฎหมายของบริษัทฯ ให้การดูแลใน เรื่องการดำเนินการดังกล่าวจนถึงที่สุด และหากการดำเนินการใด ๆ ที่เกินกว่าความครอบคลุมของกรมธรรม์ และพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากผลจากการดำเนินงานของโครงการฯ ทางโครงการฯ จะเข้าไปดูแลต่ออย่างเหมาะสม*

บันทึกการประชุม

คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

(EIA/EHIA Monitoring Committee)

ครั้งที่ 1/2567

วันพุธที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2567

ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งในคณะกรรมการ	เข้าร่วมประชุม	ส่งผู้แทน	ติดภารกิจ
[redacted]		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและกระบวนการผลิต	ประธาน	✓		
		อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	รองประธาน		✓	
		สาธารณสุขจังหวัดระยอง	รองประธาน		✓	
		กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
		ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
		พลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
		กองพันทหารราบที่ 7	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
		ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
		ผู้จัดการอาวุโส กิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
		ผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการสิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ	✓		

[redacted]

อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

พลังงานจังหวัดระยอง



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด จำกัด
บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.00 นาฬิกา

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งต่อที่ประชุม

วาระที่ 2 รับรองบันทึกการประชุม

ที่ประชุมมีมติรับรองบันทึกการประชุมครั้งที่ 6/2566 วันพุธที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566

วาระที่ 3 **เรื่องเพื่อทราบ**

3.1 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) **บริเวณพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ รายงานโดย คุณสมพร วิชัยกิจ**

การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (**VOCs)** บริเวณพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ จำนวน 3 จุด ดังนี้

1. วัดปลวกเกตุ
2. รพสต. บ้านหนองจอก
3. กม.5 พัน ร.7

ผลการตรวจวัดของไออาร์พีซีและกรมควบคุมมลพิษที่มีการเก็บตัวอย่างเดือนธันวาคม 2566 บริเวณสถานีวัดปลวกเกตุ และ รพ.สต.หนองจอก พบว่าสารเบนซีน และ 1,3 บิวตะไดอีน มีค่าไม่เกินค่าเฝ้าระวัง 24 ชม.

3.2 ความคืบหน้าการทดลองเริ่มเดินเครื่องจักรของโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นน้ำมันและปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 (UCF) โดย คุณธนพล เมาลานนท์

โครงการจะนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ EIA ประจำเดือนกรกฎาคม – ธันวาคม 2566 ให้สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองและสำนักงานโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในสัปดาห์น้า โดยโครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างครบถ้วน และจากการทดลองเดินเครื่องจักรไม่มีผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม

ตัวแทนภาคราชการ

- แนะนำให้ประชาสัมพันธ์โครงการอย่างต่อเนื่อง ทีม CSR ลงพื้นที่พบปะชุมชนอย่างใกล้ชิดและรับฟังข้อเสนอแนะเพื่อนำมาปรับใช้ให้เกิดประโยชน์อย่างสูงสุด

ไออาร์พีซี

- รับดำเนินการ

วาระที่ 4 เรื่องสืบเนื่อง

4.1 ความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย) บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด โดย คุณอิศเรศ ยิ้มตระกูล บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด

โครงการมีกิจกรรมการทำความสะอาดท่อด้วยลม (**Air Blowing**) ซึ่งผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นคือเสียงดัง (**Noise**) แนวทางการป้องกันและลดผลกระทบได้แจ้งประชาสัมพันธ์ล่วงหน้า และดำเนินการตรวจวัดเสียงรอบแนวรั้วซึ่งไม่เกินกว่า **70 dB(A)**

กิจกรรมการทำความสะอาดท่อด้วยไอน้ำ (**Stream Blowing**) ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น : เสียงดัง (**Noise**) **/** กลุ่มไอน้ำ แนวทางการป้องกันและลดผลกระทบ : แจ้งประชาสัมพันธ์ล่วงหน้า / ดำเนินการตรวจวัดเสียงรอบแนวรั้วไม่เกินกว่า **70 dB(A) /** ลดเสียงดังด้วยอุปกรณ์ลดเสียงโดยการใช้น้ำสเปรย์ลดเสียง

กิจกรรมการทดสอบการเดินเครื่อง (**COD**) ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น : เสียงดัง (**Noise**) **/** กลุ่มไอน้ำ แนวทางการป้องกันและลดผลกระทบ : แจ้งประชาสัมพันธ์ล่วงหน้า / ดำเนินการตรวจวัดเสียงรอบแนวรั้ว / ลดเสียงดังด้วยอุปกรณ์ลดเสียง

4.2 สรุปการดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของไออาร์พีซีในปี 2566 โดย คุณปาริชาต จุลพันธุ์

*การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (**EHIA**) โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย (ครั้งที่ 1)*

<u>*ประเด็น*การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2 ประเด็นหลัก</u>

1. ปรับปรุงการจัดการน้ำทิ้งของเขตประกอบการฯ

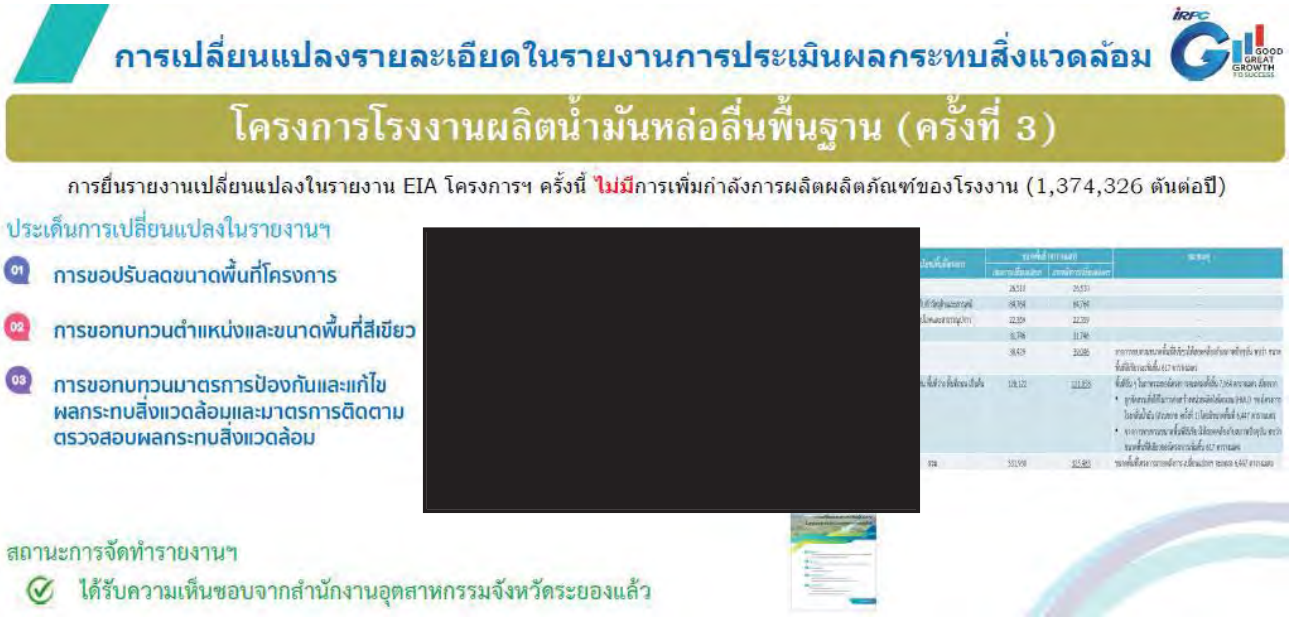
1.1 เพิ่มความสามารถระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 (ฝั่งใต้ถนนสุขุมวิท) จาก5,500 ลบ.ม./วัน เป็น 8,600 ลบ.ม./วัน) เพื่อรองรับโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นและคุณภาพน้ำมันดีเซล ยูโร 5 ซึ่งมีน้ำเสียเพิ่มขึ้น โครงการนี้เกิดขึ้นตามนโยบายแก้ปัญหาฝุ่นละอองขนาดเล็ก (**PM**2.5) ของภาครัฐ

1.2 ขอเพิ่มวิธีการจัดการน้ำทิ้งที่มีของค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (**TDS**) สูงกว่า 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร โดยแยกมาเก็บที่บ่อพักน้ำทิ้งก่อนและเดินท่อไประบายยังทะเลโดยตรง

2. การเปลี่ยนแปลงพื้นที่การใช้ประโยชน์ในเขตประกอบการ

ปัจจุบันอยู่ระหว่างการแก้ไขปรับปรุงรายงานเพื่อนำส่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา

โครงการโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (ครั้งที่ 3)



โครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 3)



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณาให้ความเห็น

5.1 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอีพีเอส (ระยะก่อสร้าง) โดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

รายละเอียดโครงการ

โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอีพีเอส (ครั้งที่ 1) สถานที่ตั้ง 299 หมู่ 5 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำรายงานโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอีพีเอส (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตามหนังสือเลขที่ทส 100 9.9/5538 ลงวันที่ 11 สิงหาคม 2559 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอีพีเอส (ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ ทส 100 9.8/5535 ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2566

รายละเอียดโครงการ

โครงการมีพื้นที่รวม **6,313** ตารางเมตร โดยการใช้ประโยชน์ของพื้นที่โครงการแบ่งออกเป็น **4** ส่วน ประกอบด้วย พื้นที่ส่วนการผลิตซึ่งเป็นพื้นที่ที่อยู่ภายในอาคาร พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ พื้นที่สีเขียวและพื้นที่ว่างเป็นพื้นที่ที่อยู่ภายนอกอาคาร

แผนการดำเนินโครงการ

แผนการดำเนินงานในส่วนที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการใช้ระยะเวลาก่อสร้าง **4** เดือน และสามารถเปิดดำเนินการได้ภายในปี พ.ศ. **2567** สำหรับช่วงก่อสร้างในส่วนที่เปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการมีจำนวนคนงานก่อสร้างสูงสุด (บางช่วงเวลา) ประมาณ **30** คน

สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	
		TSP (mg/m^3)	PM-10 (mg/m^3)
1.โรงเรียนวัดปลวกเกตุ	08-09/12/66	0.052	0.038
	09-10/12/66	0.047	0.026
	10-11/12/66	0.043	0.039
	11-12/12/66	0.071	0.046
	12-13/12/66	0.070	0.048
	13-14/12/66	0.068	0.045
	14-15/12/66	0.084	0.054
	ค่าเฉลี่ย	**0.062**	**0.042**
	มาตรฐาน	**0.33**	**0.12**

สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (dB(A))				
		Leq 24 hr		Lmax		L_{90}
		ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าต่ำสุด-สูงสุด
1. โรงเรียนวัดปลวกเกตุ	08-15/12/66	58.6-63.7	61.0	76.7-97.7	82.5	47.8-67.4
2.วัดเนินพุทรา	08-15/12/66	52.0-59.4	54.1	78.7-90.5	84.0	41.0-60.1
มาตรฐาน[1][2]		**70**		**115**		-

5.2 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตโพรพิลีน โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

<u>รายละเอียดโครงการ</u>

โครงการหน่วยผลิตโพรพิลีนของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส **1009.9/8818** ลงวันที่ **27** กันยายน **2554**, หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1010.8/17957 ลงวันที่ 16 พฤศจิกายน 2564

โครงการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง และกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก 6 เดือน, ระบบการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO 14001), ได้รับการรับรองจากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.), โครงการจัดทำ VOCs Inventory และ VOC Fugitive (ปีละ 2 ครั้ง), โครงการมีเจ้าหน้าที่ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ

การปฏิบัติตามมาตรการฯคุณภาพอากาศ

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ โรงเรียนวัดปลวกเกตุ, บ้านพักทหารค่ายมหาสุรสิงหนาถ วัดเขาพระบาท, โรงเรียนวัดเขาสำเภาทอง

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (VOCs) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ อาคารสำนักงานบริษัทฯ (อาคาร 10 ปี), วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี, หมู่ที่ 5 บ้านปลวกเกตุ/เนินพุทรา, (หมู่บ้านเจ วิลล่า (ร้าน ม.ธารทิพย์)) มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด

คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จำนวน 2 สถานี ได้แก่ ปล่อง **OCT Reactor Feed Heater**, ปล่อง **Reactor Regeneration Heater** มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด



การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านสังคม-เศรษฐกิจ

มีการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนในชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบและพื้นที่อ่อนไหว รวมทั้งหน่วยงานราชการและสถานประกอบการเป็นประจำทุกปี โดยปี 2566 ดำเนินการสำรวจช่วงเดือนมิถุนายน 2566

โครงการร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีจัดตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชน และสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (**EIA/EHIA Monitoring Committee**

การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การแต่งตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มีการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ทุกครั้งที่มีการตกลงรับเข้าทำงานและดำเนินการตรวจสุขภาพเป็นประจำทุกปี

<u>ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ</u>

ตัวแทนภาคประชาชน

- ให้ประชาสัมพันธ์อย่างทั่วถึงและต่อเนื่อง ให้ทีม CSR ลงพื้นที่กับชุมชนอย่างใกล้ชิด

ไออาร์พีซี

- รับดำเนินการ

5.3 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงแยกคอนเดนเสท โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป

โครงการโรงแยกคอนเดนเสทเจ้าของโครงการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน ข**3-49-1/41** รย สถานที่ตั้ง ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ขนาดพื้นที่โครงการ **135.9** ไร่ กำลังการผลิตภัณฑ์รวมทั้งสิ้น **9** ชนิด โดยมีปริมาณ **300** ตัน/วัน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก **6** เดือน โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการที่สำคัญมีดังนี้

โครงการมีระบบถังบำบัดสำเร็จรูป (**SATs**) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ ห้องส้วมในส่วนของอาคารสำนักงานก่อนจะระบายไปยังระบบระบายน้ำของโครงการไปยังบ่อรวมและดักตะกอน (**Collection Pond**) แล้วระบายลงไปสู่บ่อพักน้ำ (**Retention Pond**) ต่อไป

โครงการจัดให้มีบ่อรองรับน้ำฝนปนเปื้อน เพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่หน่วยผลิต **ADU1** และ **SWS1, NHTU/RFM/ISM** และหน่วย **D/K HDS** ในช่วง **15** นาทีแรก ก่อนระบายไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมัน (**CPI**) ของหน่วย **ADU1**

โครงการมีระบบ **Sour Water Stripping Unit (SWS1)** เพื่อบำบัดน้ำเสีย **Sour Water** จากนั้นส่งน้ำเสียที่ถูกกำจัดก๊าซกรดออกแล้ว (**Stripped Water)** ไปยัง **Desalter** เพื่อกำจัดเกลือ ก่อนส่งน้ำล้างเกลือจาก **Desalter** ของหน่วย **ADU1 (Brine Water)** เข้าสู่ **CPI** ของหน่วย **ADU1**

โครงการจัดให้มีห้องควบคุมเครื่องจักร (**Control Room)** และมีการบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้อยู่สภาพที่ดีตามแผนซ่อมบำรุง (**Preventive Maintenance)** เพื่อป้องกันการสัมผัสเสียงดังแก่พนักงาน และมีการกำหนดมาตรการให้พนักงานทุกคนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เมื่อจะเข้าไปทำงานในพื้นที่
ที่มีเสียงดัง

โครงการกำหนดให้รถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบ **GPS** และการติดเบอร์โทรศัพท์ เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ

โครงการมีนโยบายจ้างแรงงานซึ่งเป็นคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยให้คนท้องถิ่นมีงานทำและเพื่อทัศนคติที่ดีต่อโครงการ

โครงการได้จัดทำโครงการโรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (**ECO Factory)** โดยให้มีพื้นที่สีเขียวทั้งหมด 7 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 5.15 ของพื้นที่ทั้งหมด

โครงการมีห้องพยาบาลที่มีแพทย์และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วย และจัดให้มีรถพยาบาลเพื่อนำพนักงานไปรักษายังโรงพยาบาลใกล้เคียงเมื่อมีอาการรุนแรงหรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง

โครงการมีระบบ **Distributed Control System (DCS)** ภายใน **Control Room** เพื่อควบคุมการผลิต และควบคุมความปลอดภัยในการดำเนินงาน

5.4 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ระยะดำเนินการ) โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

<u>ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป</u>

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (**Refinery Plant)** เลขทะเบียนโรงงาน ข3-49-1/43 รย มีขนาดพื้นที่โครงการ 165.025 ไร่ กำลังการผลิตประมาณ 223,975 บาร์เรล/วัน (24,894 ตัน/วัน) หรือ 8.2 ล้านตัน/ปี

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส.คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก **6** เดือน

โครงการมีการติดตั้งระบบ **CEMs** ที่ปล่อง **ADU2 Heater A (41B001A), ADU2 Heater B (41B001B)** และ **SRU Incinerator Stack** เพื่อทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้น **SO2, NOx** และฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง

โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์อะไหล่ไว้ที่ฝ่าย **Maintenance** ส่วนกลางอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมได้ทันทีเมื่อระบบกำจัดขัดข้อง

กรณีที่เกิดการแจ้งเตือนของ **CEMs** ของ **ADU2 Heater A (41B001A), ADU2 Heater B (41B001B)** และ **SRU Incinerator Stack** ที่ระดับที่ **1 (High)** โครงการจะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

โครงการมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนการผลิต ประกอบด้วย บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน บ่อพักน้ำเสีย **CPI** และ **IAF** พร้อมทั้งมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิตประกอบด้วย บ่อพักน้ำเสีย **CPI** และ **DAF** เพื่อบำบัดน้ำเสียจากโครงการก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการไออาร์พีซี

โครงการมีบ่อพักน้ำฝนเพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ส่วนการผลิตของ **ADU2, GCU2, LSU2** และ **DHT (**บ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย **ADU2**และบ่อรับน้ำฝนของหน่วย **DHT)** โดยน้ำฝนปนเปื้อนดังกล่าวจะส่งเข้าสู่ **CPI** และ **IAF** เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้นแล้วส่งต่อไปยังบ่อตรวจสอบเพื่อทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมันในน้ำทิ้ง

โครงการมีการปลูกต้นไม้ในพื้นที่ระหว่างลานถังกับชุมชนภายนอก เพื่อเป็นแนวป้องกันช่วยลดระดับเสียงดังที่เกิดขึ้นจากพื้นที่โครงการ

โครงการมีห้องควบคุมเครื่องจักร **(Control Room)** เพื่อป้องกันการสัมผัสเสียงดังแก่พนักงาน และมีการบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้อยู่สภาพที่ดีตามแผนซ่อมบำรุง **(Preventive Maintenance)** เพื่อป้องกันการสัมผัสเสียงดังแก่พนักงาน และมีการกำหนดมาตรการให้พนักงานทุกคนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เมื่อจะเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย กฎระเบียบข้อบังคับและการปฏิบัติด้านความปลอดภัย

โครงการมีห้องพยาบาลที่มีแพทย์และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วยและจัดให้มีรถพยาบาลเพื่อนำพนักงาน ไปรักษายังโรงพยาบาลใกล้เคียงเมื่อมีอาการรุนแรงหรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง

โครงการมีการสร้างคันคอนกรีตรอบถังเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ที่ยึดตามมาตรฐานของ **NFPA** ซึ่งสามารถเก็บกักวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์กรณีที่เกิดการรั่วไหลได้

โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวของโครงการอยู่ในพื้นที่ของเขตประกอบการไออาร์พีซีประมาณ **8.375** ไร่ ซึ่งคิดเป็นร้อยละ **5.07** ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

5.5 แผนการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring **โดย สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ**

กำหนดแผนการประชุมของคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ **EIA/EHIA Monitoring Committee** ปี 2567 ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือน โดยประชุมเดือนเว้นเดือน

กิจกรรม	ช่วงเวลา (มกราคม – ธันวาคม 2566)											
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. **ประชุมคณะกรรมการ คพอ. (ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือนคู่)**		พุธ										
1.1 ประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพฯ ครั้งที่ 1		21		พุธ								
1.2 ประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพฯ ครั้งที่ 2				17		พุธ						
1.3 ประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพฯ ครั้งที่ 3						19		พุธ				
1.4 ประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพฯ ครั้งที่ 4								21		พุธ		
1.5 ประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพฯ ครั้งที่ 5										16		พุธ
1.6 ประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพฯ ครั้งที่ 6												18
2. **ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee (ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือนคี่)**	พุธ											
2.1 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 1	17		พุธ									
2.2 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 2			20		พุธ							
2.3 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 3					15		พุธ					
2.4 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 4							17		พุธ			
2.5 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5									18		พุธ	
2.6 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6											20	
3. กิจกรรมต่างๆ												
3.1 สัมมนาโครงการด้านสิ่งแวดล้อม 1 ครั้ง (ต่างประเทศ)												
3.2 ประชาสัมพันธ์ หรือพบประชาชน												
3.3 จัดประชุมคณะกรรมการสัญจร												

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งต่อไป วันพุธที่ 20 มีนาคม 2567 เวลา 09.00 น.

ปิดประชุมเวลา 12.00 นาฬิกา



เอกสารแนบที่ 29

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

คำสั่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ นวัตกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ

ที่ 028/2565

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง

เพื่อให้การดำเนินงานและบริหารงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นไปด้วยความเรียบร้อย และมีประสิทธิภาพ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ นวัตกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ จึงมีคำสั่งดังนี้

1. แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โรงงานระยอง ประกอบด้วยบุคคลดังรายชื่อต่อไปนี้

[redacted]	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสสไตรีนิคส์และอะโรเมติกส์	ประธานคณะกรรมการ
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตโอเลฟินส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสแผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิตและจัดการผลิตภัณฑ์โพลีโอเลฟินส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตโรงกลั่น	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	ผู้ชำนาญการบริหารจัดการและขับเคลื่อนยุทธศาสตร์องค์กร	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	เจ้าหน้าที่อาวุโสประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิต, จัดการผลิตภัณฑ์สไตรีนิคส์อะโรเมติกส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	เจ้าหน้าที่อาวุโสสนันสนุนปฏิบัติการ, แท็งค์ฟาร์ม,ท่าเรือและโลจิสติกส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	ผู้จัดการอาวุโสบริการวิเคราะห์โพลีโอเลฟินส์,โอเลฟินส์,ยูทิลิตี้, โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม	กรรมการระดับบังคับบัญชา

เจ้าหน้าที่ธุรการและบริการส่วนกลาง	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่บริหารนวัตกรรมแบบเปิดและทรัพย์สินทางปัญญา	กรรมการระดับปฏิบัติการ
ช่างเทคนิคบำรุงรักษาสไตรีนิคส์ 1	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้าทีมบริการวิเคราะห์โพลีโอเลฟินส์,โอเลฟินส์,ยูทิลิตี้, โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่แผนและประสิทธิภาพปฏิบัติการ	กรรมการระดับปฏิบัติการ
วิศวกรแผนประสิทธิภาพและพัฒนาโรงไฟฟ้า	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าคลังสินค้าและโลจิสติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิต,จัดการผลิตภัณฑ์สไตรีนิคส์และอะโรเมติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ห้องปฏิบัติการบริการวิเคราะห์โพลีสไตรีนิคส์และอะโรเมติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้าทีมบำรุงรักษาโอเลฟินส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาวุโส ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยประจำพื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง	กรรมการและเลขานุการ

2. ให้คณะกรรมการฯ มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

2.1 จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง

2.2 จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง

2.3 รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและ สภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือ เข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ

2.4 ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

2.5 พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง

2.6 สำรวจการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว รวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการ ความปลอดภัยทุกครั้ง

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 1 มกราคม 2566 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567

สั่ง ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2565



รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

นวัตกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ

เอกสารแนบที่ 30

นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ประกาศ บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ที่ 003 /2567

เรื่อง นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มไออาร์พีซี) มุ่งมั่นดำเนินงานด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน เพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศ สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุและพลังงานอย่างยั่งยืน โดยจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ ประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยง วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับ ควบคุมกระบวนการทำงาน เสริมสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง ตลอดจนมีวัฒนธรรมด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) และการจัดการองค์ความรู้ เพื่อให้ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึง ผู้เกี่ยวข้องทุกระดับ เช่น คู่ค้า ผู้รับเหมาทุกคนทุกภาคส่วน จึงจัดทำนโยบายเรื่อง QSSHE ไว้ ดังต่อไปนี้

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 ในการปรับปรุงกระบวนการทำงานและเพิ่มผลผลิต สามารถส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณค่าตอบสนองความคาดหวังของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการดำเนินธุรกิจ ตลอดห่วงโซ่อุปทาน

3. บริหารจัดการความเสี่ยงในด้านการเปลี่ยนแปลงและความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุดอย่างสมเหตุสมผล และที่สามารถปฏิบัติได้ (As Low As Reasonably Practicable: ALARP) ตลอดวัฏจักรของธุรกิจ และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการดำเนินงาน เพื่อป้องกันความสูญเสียจากอุบัติการณ์ต่อชีวิต ทรัพย์สิน กระบวนการผลิต และโลจิสติกส์ จัดการสารเคมีโดยเลือกใช้สารที่ปลอดภัยหรือมีผลข้างเคียงน้อยกว่า ส่งเสริมสุขภาพ อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีของพนักงาน ผู้รับเหมาและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ปกป้องผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนจากภัยโรคติดต่อ ภัยพิบัติ ภัยคุกคามด้านความมั่นคง และภัยอื่น ๆ ให้เป็นไปตามปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน รวมทั้งกำหนดแนวทางการบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน ภาวะวิกฤต โอกาสในการปรับปรุงลดผลกระทบเพื่อให้ธุรกิจมีความต่อเนื่อง

4. บริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเพื่อมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ สู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) การใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้และส่งต่อวัตถุดิบ พลังงาน อากาศ น้ำและการจัดการของเสีย รวมถึงการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเพิ่มมูลค่าและลดการเกิดของเสียตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy)

ปกป้อง ป้องกัน และลดก๊าซเรือนกระจก ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการก่อให้เกิดฝุ่นละอองขนาดเล็ก ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจตามมาตรฐานสากล และแนวปฏิบัติที่ดีเพื่อคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพและระบบนิเวศ เพื่อให้เกิดการพัฒนาและเติบโตอย่างยั่งยืน

5. วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และบริการที่มีคุณภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏจักรชีวิต
6. เผยแพร่ สื่อสารนโยบาย การดำเนินงานและประสิทธิผลด้าน QSSHE ให้กับผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างโปร่งใส สื่อสารให้เกิดความร่วมมือภายในและภายนอก รวมถึงจัดให้มีการฝึกอบรม ให้การสนับสนุน ให้คำปรึกษา การมีส่วนร่วม การรับฟังความต้องการ ความคาดหวัง ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะจากผู้เกี่ยวข้อง ตลอดจน ผลักดันให้ทุกคนมีส่วนร่วมในการปฏิบัติตามนโยบาย และนำไปใช้ในการทบทวน ปรับปรุงการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

นโยบายฯ ฉบับนี้ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานของบริษัทฯ ตลอดสายโซ่อุปทาน ผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้เกี่ยวข้อง ทุกระดับต้องยึดถือและปฏิบัติเป็นแบบอย่างที่ดี และรับผิดชอบให้ผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับเจตนารมณ์ขององค์กร ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามในทุก ๆ ขั้นตอนปฏิบัติงาน พัฒนาระบบบริหารงานคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในทุกกระบวนการ เพื่อตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนในการดำเนินธุรกิจ

ประกาศ ณ วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567

[redacted]

เอกสารแนบที่ 31

แผนและเอกสารการอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน

แผนการพัฒนาบุคลากรประจำปี พ.ศ. 2567

GROUP : Organization Knowledge (หลักสูตรตามที่กฎหมายกำหนด)

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2567 REV. 0 [redacted]

(นายกรวีร์ ถนอมรอด) (นายรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู) (น.ส.นริศา ธรรมอุปกรณ์)

ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	ระบบ	ม.ค.				ก.พ.				มี.ค.				เม.ย.				พ.ค.				มิ.ย.				ก.ค.				ส.ค.				ก.ย.				ต.ค.				พ.ย.				ธ.ค.				ระยะเวลาอบรม(วัน)	วิธีการประเมินผล	ระดับการติดตามผล
			ALL	1-5	8-12	15-19	22-26	29-2	5-9	12-16	19-23	26-1	4-8	11-15	18-22	25-29	1-5	8-12	15-19	22-26	29-3	6-10	13-17	20-24	27-31	3-7	10-14	17-21	24-28	1-5	8-12	15-19	22-26	29-2	5-9	12-16	19-23	26-30	2-6	9-13	16-20	23-27	30-4	7-11	14-18	21-25	28-1	4-8	11-15	18-22	25-29	2-6	9-13	16-20	23-27	30-31			
หลักสูตรด้านสิ่งแวดล้อม : (ระยอง)																																																												
1	0000008332	หลักการประเมินวัฏจักรชีวิตของผลิตภัณฑ์ (Life Cycle Assessment: LCA)	✓																								10-11																																						2วัน	A	1
2	0000008333	การประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint of Products : CFP)	✓																									17-18																																					2วัน	A	1
3	0000000096	ประสิทธิภาพเชิงนิเวศเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน	✓																						27																																						1วัน	A	1
4	0000004812	การเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม,การร้องเรียนและการปฏิบัติตามกฎหมาย	✓																																																											18,19												1วัน	A	1
หลักสูตรด้านการอนุรักษ์พลังงาน : (ระยอง)																																																												
1	0000003241	การพัฒนาระบบการจัดการพลังงานตามกฎหมายและมาตรฐาน ISO 50001:2018	✓																																			23																								1วัน	A	1
2	0000003243	การตรวจประเมินภายในระบบการจัดการพลังงาน (EnMS Internal Audit)	✓																												25-26																																				2วัน	A	1
3	0000008334	การประเมินสมรรถนะด้านพลังงานของลักษณะการใช้พลังงานที่มีนัยสำคัญ และหามาตราการโครงการอนุรักษ์พลังงาน	✓																															1	2	9	16	30																														5วัน	A	1
4	0000008335	ผู้รับผิดชอบด้านพลังงานสามัญโรงงาน (ผชร.)	✓																							7	14	21	28																																					4วัน	A	1
5	0000012783	การจัดทำรายงานการจัดการพลังงาน (ระบบการจัดการพลังงาน)	✓																						24																																						1วัน	A	1
6	0000008336	การตรวจ การพิสูจน์ผลประหยัดและวิเคราะห์ด้านการเงินสำหรับโครงการ	✓																																					12-13																														2วัน	A	1
7	0000003244	การประหยัดพลังงานในระบบไอน้ำ (Energy Saving in Steam System)	✓																																																												24												1วัน	A	1
8	0000008337	การประหยัดพลังงานในอากาศอัด (Energy Saving in Compressed Air)	✓																																																										25												1วัน	A	1
หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย : (ระยอง)																																																												
1	0000000105	ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้อนุญาต, ผู้ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงานและผู้ช่วยเหลือ)	✓																								11-14													3-6																								4วัน	T	2
2	0000003101	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้อนุญาต, ผู้ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงานและผู้ช่วยเหลือ)	✓																				13								17	26				19						7			28																0.5วัน	T	2
3	0000000106	ความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่นแบบบูรณาการ (สำหรับผู้บังคับปั้นจั่น,ผู้ให้สัญญาณแก่ผู้บังคับปั้นจั่น, ผู้ยึดเกาะวัสดุ, ผู้ควบคุมการใช้ปั้นจั่น)	✓											11-14				2-5										17-20																																						3วัน	T	2
4	0000000107	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่น (ชนิดเคลื่อนที่และอยู่กับที่)	✓																				13,14																																												1วัน	T	2
5	0000000108	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับหัวหน้างาน	✓										7-8							22-23																																														2วัน	T	2
6	0000000109	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับบริหาร	✓																					30-31																																														2วัน	T	2
7	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน	✓																				15				21				8																																						1วัน	T	2
8	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถโฟล์คลิฟท์	✓						5						18						29		17																		

แผนการพัฒนาบุคลากรประจำปี พ.ศ. 2567

GROUP : Organization Knowledge (หลักสูตรตามที่กฎหมายกำหนด)

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2567

REV. 0

[redacted]

(นายกรวีร์ ถนอมรอด) (นายรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู) (น.ส.นริศา ธรรมอุปกรณ์)

ลำดับ	Item ID (LMS)	ชื่อหลักสูตร	ระบบ	ม.ค.				ก.พ.				มี.ค.				เม.ย.				พ.ค.				มิ.ย.				ก.ค.				ส.ค.				ก.ย.				ต.ค.				พ.ย.				ธ.ค.				ระยะเวลาอบรม(วัน)	วิธีการประเมินผล	ระดับการจัดตามกฎหมาย
			ALL	1-5	8-12	15-19	22-26	29-2	5-9	12-16	19-23	26-1	4-8	11-15	18-22	25-29	1-5	8-12	15-19	22-26	29-3	6-10	13-17	20-24	27-31	3-7	10-14	17-21	24-28	1-5	8-12	15-19	22-26	29-2	5-9	12-16	19-23	26-30	2-6	9-13	16-20	23-27	30-4	7-11	14-18	21-25	28-1	4-8	11-15	18-22	25-29	2-6	9-13	16-20	23-27	30-31			
หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย : (ระยอง)																																																							
10	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	✓													28,29				25,26																																				1วัน	A	1
11	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	✓							16								1									10									16																					1วัน	T	2
12	0000000115	Safety Awareness Training Program	✓										4									10									19								2																			1วัน	A	1
หลักสูตรด้านดับเพลิง : (ระยอง)																																																						
1	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	✓												22						29	10					21				19				23				27	11																	1วัน	T	2
2	0000008339	ทบทวน เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	✓																							7												13																			1วัน	T	2
3	0000008340	ทบทวน เทคนิคการช่วยเหลือและกู้ภัยอาคารสูง (Refresh High Rise and Rope Rescue)	✓																	26									5																											1วัน	T	2
4	0000008341	ทบทวน แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล (Refresh HAZMAT)	✓																						27								2																							1วัน	T	2
5	0000000120	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On-Scene Commander)	✓																				16-17																		3-4																	2วัน	T	2
6	0000000121	การเขียนแผนฉุกเฉิน (Emergency Plan Writing)	✓																										24						16																					1วัน	A	1
7	0000004821	พื้นฐานการบริหารจัดการในภาวะฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ	✓																											11-12												23-24																2วัน	T	2
หลักสูตรด้าน Quality & Productivity : (ระยอง)																																																						
1	0000004824	QCC Story	✓																	23																																				1วัน	A	1
2	0000004825	7 QC Techniques : 7 QC Tools	✓																				14																																		1วัน	A	1
3	0000004827	Root Cause Analysis	✓																									18																												1วัน	A	1
4	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	✓							14,15,29,1																																													1วัน	A	1
5	0000004826	Advance QCC	✓																											18-19																											2วัน	A	1
6	0000004830	การบริหารจัดการตามระบบ OEMS	✓																												25																										1วัน	A	1
7	0000008342	ISO 9001 Standard New Version	✓																																																				5				1วัน	A	1
8	0000003249	IATF 16949 Requirement	✓																24-25																																								2วัน	A	1
9	0000003247	การประเมินความสอดคล้องตามกฎหมาย บมจ.ไออาร์พีซี	✓																																																			13-14				1วัน	A	1
10	0000000128	หลักสูตรอบรมประจำปีที่คณะกรรมการกำหนด	✓																																																					0.5วัน	A	1

แผนการพัฒนาบุคลากรประจำปี พ.ศ. 2567

GROUP : Organization Knowledge (หลักสูตรตามที่กฎหมายกำหนด)

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2567 REV. 0 [redacted]

(นายกรวีร์ ฉนอมรอด) (นายรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู) (น.ส.นริศา ธรรมอุปกรณ์)

| ลำดับ | Item ID (LMS) | ชื่อหลักสูตร | ระบบ | ม.ค. | | | | ก.พ. | | | | มี.ค. | | | | เม.ย. | | | | พ.ค. | | | | มิ.ย. | | | | ก.ค. | | | | ส.ค. | | | | ก.ย. | | | | ต.ค. | | | | พ.ย. | | | | ธ.ค. | | | | ระยะเวลาอบรม(วัน) | วิธีการประเมินผล | ระดับการคิดความผล |
|---|---|---

แผนการพัฒนาบุคลากรประจำปี พ.ศ. 2567

GROUP : Work Competency

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2567 REV. 0

[redacted]

(นายกรวีร์ ถนอมรอด) (นายรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญ) (น.ส.นริศา ธรรมอุปกรณ์)

| ลำดับ | Item ID (LMS) | ชื่อหลักสูตร | ระบบ | ม.ค. | | | | ก.พ. | | | | มี.ค. | | | | เม.ย. | | | | พ.ค. | | | | | มิ.ย. | | | | ก.ค. | | | | | ส.ค. | | | | ก.ย. | | | | ต.ค. | | | | | พ.ย. | | | | ธ.ค. | | | | | ระยะเวลาอบรม(วัน) | วิธีการประเมินผล | ระดับการติดตามผล |
|---|---|---

แผนการพัฒนาบุคลากรประจำปี พ.ศ. 2567

GROUP : Work Competency

EFFECTIVE DATE : 1 มกราคม 2567

REV. 0

[redacted]

(นายกรวีร์ ถนอมรอด) (นายรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู) (น.ส.นริศา ธรรมอุปกรณ์)

| ลำดับ | Item ID (LMS) | ชื่อหลักสูตร | ระบบ | ม.ค. | | | | ก.พ. | | | | | มี.ค. | | | | เม.ย. | | | | พ.ค. | | | | | มิ.ย. | | | | ก.ค. | | | | ส.ค. | | | | ก.ย. | | | | ต.ค. | | | | | พ.ย. | | | | ธ.ค. | | | | | ระยะเวลาอบรม(วัน) | วิธีการประเมินผล | ระดับการติดตามผล |
|---|---|---

เรียน ผู้บริหาร VP UP และ MANAGER

สำเนาเรียน คุณปรเมศร์, คุณนริศา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

สำนักงานระยอง

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	29/02/67	08.30-16.00 น.	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	[redacted]	[redacted]	พนักงานระดับ PG 4-8 PD, TF, AL, RD, PORT, คลังน้ำมัน, EN, MA, IO และหน่วยงานที่เข้าระบบ TIS/OHSAS18001	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	นัยนันท์ / 1144

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	14/02/67	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับหัวหน้างาน ,ระดับปฏิบัติการ,คณะกรรมการ 5ส ประจำหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัค / 1142
2	15/02/67	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	2	วิทยากรภายนอก		ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัค / 1142
3	29/02/67	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	3	วิทยากรภายนอก		ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัค / 1142

GROUP : Work Competency

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	20/02/67	08.30-16.00 น.	0000003260	Advance Process Control	1	วิทยากรภายใน	พนักงานฝ่ายผลิต	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พีระพล / 2331

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

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

[redacted]

เรียน ผู้บริหาร VP UP และ MANAGER

สำเนาเรียน คุณปรเมศร์, คุณนริศา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน มีนาคม พ.ศ. 2567

สำนักงานระยอง

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	28/03/67	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานทุกระดับ	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
2	29/03/67	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2	วิทยากรภายนอก	พนักงานทุกระดับ	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

หลักสูตรด้านดับเพลิง

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	22/03/67	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	1	[redacted]	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	1/03/67	08.30-16.00 น.	0000012784	5ส เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	4	[redacted]	พนักงานระดับหัวหน้างาน, ระดับปฏิบัติการ, คณะกรรมการ 5ส ประจำหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัค / 1142

GROUP : Work Competency

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	4/03/67	08.30-16.00 น.	0000004912	การทบทวนข้อกำหนดการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิตและหลักปฏิบัติ	[redacted]	[redacted]	พนักงาน Plant , Instructor	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
2	8/03/67	08.30-16.00 น.	0000004912	การทบทวนข้อกำหนดการจัดการความปลอดภัยกระบวนการผลิตและหลักปฏิบัติ	[redacted]	[redacted]	พนักงาน Plant , Instructor	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331

สำนักงานกรุงเทพ

หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	15/03/67	08.30-12.00 น.	0000000115	Safety Awareness Training Program	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 4 - 8 ทุกสายงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	อักษราภัค / 7209
2	21/03/67	08.30-12.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานทุกระดับ	ห้องเสมีด ชั้น 6 ENCO B	อักษราภัค / 7209

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

1. งานฝึกอบรมพื้นที่สำนักงานระยอง คุณนัยนันท์ โทร .1144 (094-8929651), คุณพิมพ์สุภัค โทร.1142 (093-4546292), คุณพีระพล โทร.2331 (089-0959915)

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

3. Team Leader บริหารงานการฝึกอบรม คุณรุ่งโรจน์ เจริญวัฒนวิญญู (โทร.081-3402779)

[redacted]

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน เมษายน พ.ศ. 2567

สำนักงานระยอง

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	22-23/04/67	08.30-16.00 น.	0000000108	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับหัวหน้างาน	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 6 – 8 (ที่มีผู้ใต้บังคับบัญชา)ทุกสายงาน	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
2	25/04/67	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานทุกระดับ	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
3	26/04/67	08.30-16.00 น.	0000000113	ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	2	วิทยากรภายนอก	พนักงานทุกระดับ	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
4	29/04/67	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถโฟล์คลิฟท์	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG3 ขึ้นไปที่ทำหน้าที่ขับรถโฟล์คลิฟท์	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมาวดี ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

หลักสูตรด้านดับเพลิง

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	26/04/67	08.30-16.00 น.	0000008340	ทบทวน เทคนิคการช่วยเหลือและกู้ภัยอาคารสูง (Refresh High Rise and Rope Rescue)	1	[redacted]	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการช่วยเหลือและกู้ภัยอาคารสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331
2	29/04/67	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	2	[redacted]	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	23/04/67	08.30-16.00 น.	0000004824	QCC Story	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3 – 8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142
2	24-25/04/67	08.30-16.00 น.	0000003249	IATF 16949 Requirement	[redacted]	[redacted]	พนักงานระดับ PG 6-12	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142

GROUP : Work Competency

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	9/04/67	08.30-16.00 น.	0000008350	การใช้งาน Generic Simulator for Operation *	1	อ.ธนทัต พราหมทัศ	พนักงานระดับ PG 7-9 สายปฏิบัติการฝ่ายการผลิต, Instructor	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331
2	24/04/67	08.30-16.00 น.	0000004910	การบริหารจัดการต้นทุน (ความรู้ทางบัญชี, การจัดการบริหาร Stock) *	1	อ.นิกร ฉัตรตระกูลดี	พนักงานระดับ PG 3-6 สาย ปฏิบัติการฝ่ายการผลิต	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พีระพล / 2331

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

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

*** หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว**

ผู้[redacted]

สำเนาเรียน คุณปรเมศร์, คุณนริศา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2567

สำนักงานระยอง

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 1

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	8/05/67	08.30-16.00 น.	0000012831	การสร้างความร่วมมือเพื่อความสำเร็จของทีม	[redacted]	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3-8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142
2	9/05/67	08.30-16.00 น.	0000012832	การปรับตัวเพื่อการเปลี่ยนแปลงอย่างสร้างสรรค์	[redacted]	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3-8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้าน ความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	13/05/67	08.30-12.00 น.	0000003101	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้อนุญาต, ผู้ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงานและผู้ช่วยเหลือ)	1	วิทยากรภายใน	ผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (4ผู้) เมื่อวันที่ 30-31 พฤษภาคม 2562 และจะครบ 5 ปี ในวันที่ 31 พฤษภาคม 2567	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิง ไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331
2	27/05/67	08.30-16.00 น.	0000000111	ความปลอดภัยในการใช้รถฟอร์คลิฟท์	2	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG3 ขึ้นไปที่ทำหน้าที่ขับรถฟอร์คลิฟท์	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
3	28/05/67	08.30-16.00 น.	0000000107	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่น (ชนิดเคลื่อนที่และอยู่กับที่)	1	วิทยากรภายนอก	เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรปั้นจั่นตามกฎหมายมาแล้ว 2-3 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
4	29/05/67	08.30-16.00 น.	0000000107	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่น (ชนิดเคลื่อนที่และอยู่กับที่)	2	วิทยากรภายนอก	เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรปั้นจั่นตามกฎหมายมาแล้ว 2-3 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
5	30-31/05/67	08.30-16.00 น.	0000000109	เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับบริหาร	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 9 ขึ้นไป	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

หลักสูตรด้านดับเพลิง

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	10/05/67	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	3	[redacted]	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้านดับเพลิง

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
2	16-17/05/67	08.30-16.00 น.	0000000120	ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุ (On-Scene Commander)	[redacted]	[redacted]	พนักงานระดับ PG 7-12 ทุกหน่วยงาน	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331
3	27/05/67	08.30-16.00 น.	0000008341	ทบทวน แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล (Refresh HAZMAT)	1	[redacted]	พนักงานที่ผ่านการอบรมหลักสูตร แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรม ดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	14/05/67	08.30-16.00 น.	0000004825	7 QC Techniques : 7 QC Tools	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3-8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปทุมวรรณ ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142
2	16/05/67	08.30-16.00 น.	0000004824	QCC Story	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3-8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142

หลักสูตรด้าน Compliance : (ระยอง)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	17/05/67	08.30-12.00 น.	0000003258	เรียนรู้เรื่องการกำกับการปฏิบัติงานตามมาตรการควบคุมภายในของภาครัฐตามกฎหมายการต่อต้านการให้และการรับสินบนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทและบริษัทในกลุ่ม	[redacted]	[redacted]	พนักงานทุกระดับ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัค / 1142

GROUP : Work Competency

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	8/05/67	08.30-16.00 น.	0000004911	Introduction to IRPC Model Plant *	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พีระพล / 2331
2	14/05/67	08.30-16.00 น.	0000000163	Basic Corrosion *	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พีระพล / 2331
3	21/05/67	08.30-16.00 น.	0000000162	Asset Integrity for Operation *	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พีระพล / 2331
4	23/05/67	08.30-16.00 น.	0000004911	Introduction to IRPC Model Plant *	2	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 5-7 สายปฏิบัติการผลิตและ support	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พีระพล / 2331

สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 1

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	27/05/67	08.30-16.00 น.	0000012831	การสร้างความร่วมมือเพื่อความสำเร็จของทีม	1	อ.ณัฐพล มนธาตุผลิน	พนักงานระดับ PG 3-8	โรงแรมซินนามอน เรสซิเด้นซ์ ห้อง Conference ชั้น 2	อักษราภัค / 7209
2	28/05/67	08.30-16.00 น.	0000012832	การปรับตัวเพื่อการเปลี่ยนแปลงอย่างสร้างสรรค์	1	อ.ณัฐพล มนธาตุผลิน	พนักงานระดับ PG 3-8	โรงแรมซินนามอน เรสซิเด้นซ์ ห้อง Conference ชั้น 2	อักษราภัค / 7209

หลักสูตรด้าน Compliance : (กรุงเทพและคลังน้ำมัน)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	17/05/67	08.30-12.00 น.	0000003258	เรียนรู้เรื่องการกำกับการปฏิบัติงานตามมาตรการควบคุมภายในของภาครัฐตามกฎหมายการต่อต้านการให้และการรับสินบนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทและบริษัทในกลุ่ม	1	อ.พัสสา วโรตมะวิชญ์	พนักงานทุกระดับ	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	มานิตย์ / 7208

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

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

*** หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว**



สำเนาเรียน คุณปรเมศร์, คุณนริศา, คุณรุ่งโรจน์

แผนพัฒนาบุคลากรประจำเดือน มิถุนายน พ.ศ. 2567

สำนักงานระยอง

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 1

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	10/06/67	13.00-16.00 น.	0000012833	การใช้งาน AI เบื้องต้นสำหรับการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ *	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3-8 ที่สมัครอบรม LEAD 1	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 2

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	27/06/67	08.30-16.00 น.	0000012834	การสร้างความไว้วางใจและเป็นผู้นำทีมสู่เป้าหมาย	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 9-10	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142
2	28/06/67	08.30-16.00 น.	0000012832	การปรับตัวเพื่อการเปลี่ยนแปลงอย่างสร้างสรรค์	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 9-10	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142

GROUP : Organization Knowledge

หลักสูตรด้านความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	10/06/67	08.30-16.00 น.	0000000114	การประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัย ขั้นพื้นฐาน (Basic Safety Risk Assessment)	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3-8 PD, TF, AL, RD, PORT, คลังน้ำมัน, EN, MA, IO และหน่วยงานที่เข้าระบบ TIS/OHSAS18001	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Team	นัยนันท์ / 1144
2	11-14/06/67	08.30-16.00 น.	0000000105	ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (สำหรับผู้อนุญาต, ผู้ควบคุมงาน, ผู้ปฏิบัติงานและผู้ช่วยเหลือ)	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 3 ขึ้นไป (เฉพาะผู้มีหน้าที่ทำงานในที่อับอากาศ)	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิง ไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331
3	13/06/67	08.30-16.00 น.	0000000107	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่น (ชนิดเคลื่อนที่และอยู่กับที่)	1	[redacted]	ผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่นแบบบูรณาการ 2 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
4	14/06/67	08.30-16.00 น.	0000000107	ทบทวนความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่น (ชนิดเคลื่อนที่และอยู่กับที่)	2	[redacted]	ผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่นแบบบูรณาการ 2 ปี	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

หลักสูตรด้านความปลอดภัย

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
5	19-21/06/67	08.30-16.00 น.	0000000106	ความปลอดภัยในการทำงานกับปั้นจั่นแบบบูรณาการ (สำหรับผู้บังคับปั้นจั่น,ผู้ให้สัญญาณแก่ผู้บังคับปั้นจั่น, ผู้ยึดเกาะวัสดุ, ผู้ควบคุมการใช้ปั้นจั่น)	1	[redacted]	[redacted] ศวกร (เฉพาะผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับปั้นจั่น)	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144
6	21/06/67	08.30-16.00 น.	0000000110	ทบทวนผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 4 ขึ้นไป (เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมประจำ	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	นัยนันท์ / 1144

หลักสูตรด้านดับเพลิง

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	7/06/67	08.30-16.00 น.	0000008339	ทบทวน เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน (Refresh Storage Tank Fire Fighting)	1	วิทยากรภายใน	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการดับเพลิงถังน้ำมัน มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331
2	21/06/67	08.30-16.00 น.	0000008338	ทบทวน เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง (Refresh Advance Technical Fire Fighting)	4	[redacted]	พนักงานที่ผ่านหลักสูตร เทคนิคการเข้าผจญเพลิงขั้นสูง มาแล้ว 5 ปี	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331
3	24/06/67	08.30-16.00 น.	0000000121	การเขียนแผนฉุกเฉิน (Emergency Plan Writing)	1	วิทยากรภายใน	พนักงานระดับ PG 6-12	ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิงไออาร์พีซี ฝั่ง IP	พีระพล / 2331

หลักสูตรด้าน Quality & Productivity

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	18/06/67	08.30-16.00 น.	0000004827	Root Cause Analysis *	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3 – 8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142
2	24/06/67	08.30-16.00 น.	0000004825	7 QC Techniques : 7 QC Tools *	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 3 – 8	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องปรีด์เปรม ชั้น 3	พิมพ์สุภัค / 1142

หลักสูตรด้าน Compliance

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	28/06/67	08.30-12.00 น.	0000008344	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ พนักงาน	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 3 – 8 ทุกหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	พิมพ์สุภัค / 1142

GROUP : Work Competency

หลักสูตรพัฒนาสมรรถนะด้านกระบวนการผลิต (Production Competency)

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	5/06/67	08.30-16.00 น.	0000008349	การจัดการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ	1	วิทยากรภายใน	พนักงานสังกัดฝ่ายผลิต	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ห้องเกษมสันต์ ชั้น 3	พีระพล / 2331

สำนักงานกรุงเทพและคลังน้ำมัน

GROUP : Leadership Competency

หลักสูตรด้าน Leadership Development Program : LEAD 2

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	11/06/67	08.30-16.00 น.	0000012834	การสร้างความไว้วางใจและเป็นผู้นำทีมสู่เป้าหมาย	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 9-10	โรงแรมชินนาม่อน เรสซิเด้นซ์ ห้อง Conference ชั้น 2	อักษราภัค / 7209
2	12/06/67	08.30-16.00 น.	0000012832	การปรับตัวเพื่อการเปลี่ยนแปลงอย่างสร้างสรรค์	1	[redacted]	พนักงานระดับ PG 9-10	โรงแรมชินนาม่อน เรสซิเด้นซ์ ห้อง Conference ชั้น 2	อักษราภัค / 7209

หลักสูตรด้าน Compliance

ลำดับ	วันที่	เวลา	Item ID	หลักสูตร	รุ่นที่	วิทยากร	คุณสมบัติผู้เข้าอบรม	สถานที่อบรม	ผู้รับผิดชอบ
1	28/06/67	08.30-12.00 น.	0000008344	กฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล สำหรับ พนักงาน	1	วิทยากรภายนอก	พนักงานระดับ PG 3 – 8 ทุกหน่วยงาน	ออนไลน์ผ่าน Microsoft Teams	มานิตย์ / 7208

หมายเหตุ : ท่านสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่

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

*** หลักสูตรที่มีกลุ่มเป้าหมายแล้ว**

[redacted]

(นางสาวธนิฐา ชื่นฤดี) เจ้าหน้าที่

(นายกรวีร์ ถนอมรอด) เจ้าหน้าที่อาวุโส

เอกสารแนบที่ 32

เอกสารการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย

มกราคม 2567

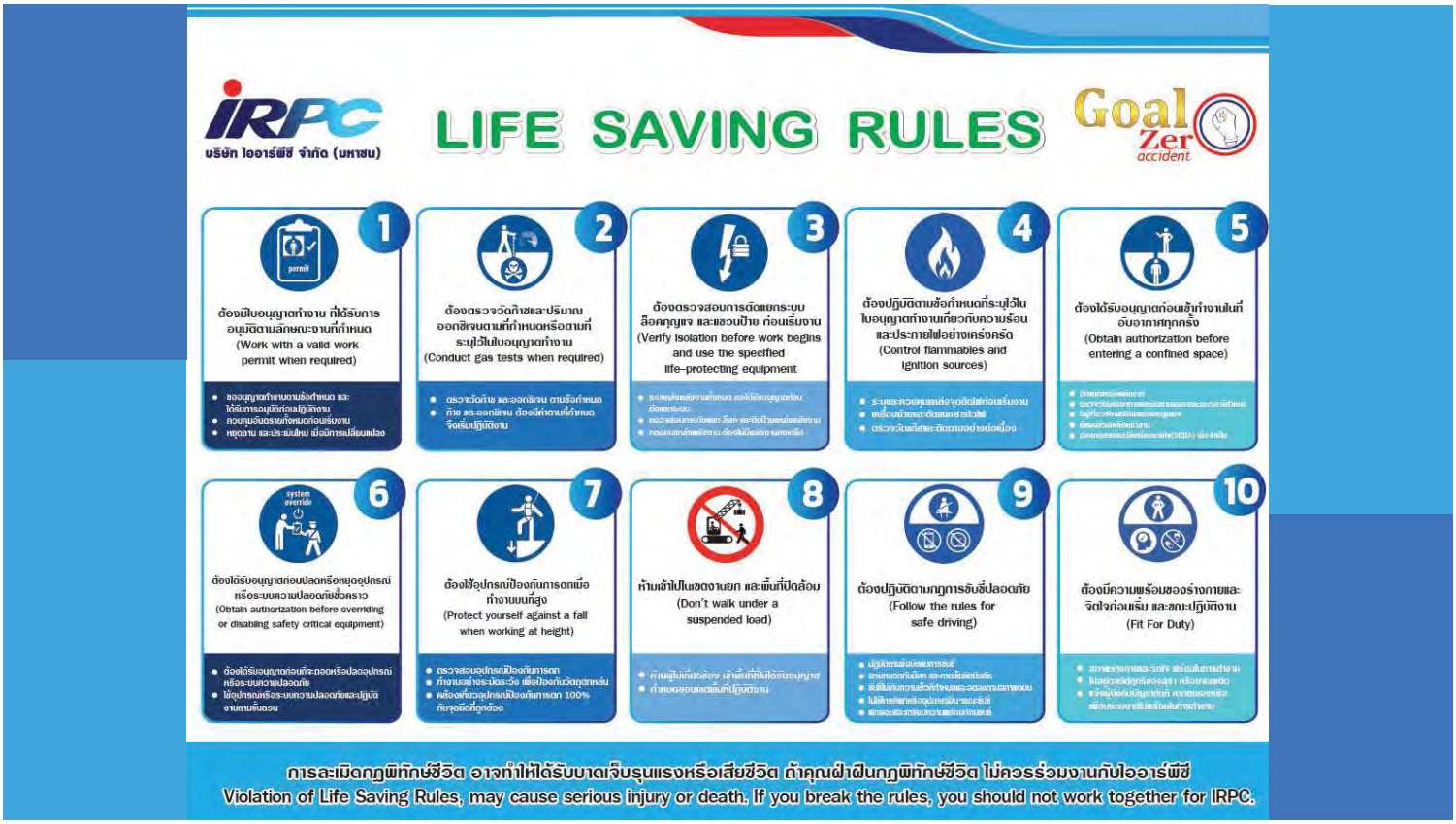
Happy New Year!

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)



- สื่อสาร IRPC LIFE SAVING RULES
- LESSON LEARNED IRPC : อุบัติเหตุเดือนธันวาคม 2023
- กิจกรรมความปลอดภัยใน IRPC ประจำเดือนธันวาคม 2023



มกราคม 2567

• ไฟไหม้เครื่องปั่นไฟ

วันที่เกิดเหตุ : 6 ธันวาคม พ.ศ. 2566 **เวลา :** 17.00 น.
Type accident : EF (ไม่เข้าแผนฯ)

ลำดับเหตุการณ์

วันที่ 6 ธันวาคม 2566 เวลาโดยประมาณ 17.00 น. บริเวณ Compressor Shelters เกิดไฟไหม้เครื่องปั่นไฟ และพบกลุ่มควันจำนวนมาก จึงทำการดับเครื่องยนต์ และใช้ถังดับเพลิงทำการดับระงับเหตุและใช้น้ำช่วยดับและลดความร้อน

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

ทรัพย์สินเสียหาย (เสียหายเฉพาะฉนวนบางส่วน)

สาเหตุเบื้องต้น

คาดว่าเกิดจากประกายไฟ จากท่อไอเสียที่ใช้งานซึ่งอาจจะมีตระกันฝุ่นไอเสีย และคราบน้ำมัน ที่ปนเปื้อนมากับไอเสีย และมีการสะสมภายในท่อป้องกันประกายไฟ เมื่อได้รับความร้อนสะสมจึงทำให้แตกออกมาเป็นประกายไฟแล้วไปโดนกับฉนวนที่บุภายใน ของฝาเครื่องยนต์ จึงทำให้เกิดการไหม้ที่ฉนวน

มาตรการป้องกันเบื้องต้น

1. ทำการสื่อสารเหตุการณ์นี้ให้กับทุกคนได้รับทราบอย่างทั่วถึง
2. ทำการตรวจสอบก่อนใช้งานทุกวัน (มีตารางการตรวจสอบประจำวัน)
3. ถอดท่อป้องกันประกายไฟออกมาเคาะทำความสะอาดทุกๆ 2 วัน
4. จัดรอบการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน ตามคู่มือจากผู้ผลิต






ข้อแนะนำ

เปลี่ยนอุปกรณ์ป้องกันประกายไฟแบบใหม่ จากลักษณะทึบ ที่เกิดการอุดตันสะสมจากฝุ่นไอเสียได้ง่าย เป็นลักษณะตะแกรงโปร่ง สามารถมองเห็นสิ่งสะสมจากภายนอกได้ ทำความสะอาดง่าย ซึ่งเป็นสแตนเลสเบอร์ 30 มาตรฐาน ปตท. **(รอสรุปกับผู้เกี่ยวข้อง)**

มกราคม 2567

• FITTING TUBE ของ 4-TERTIARY-BUTYL CATECHOL LINE LEAK)

วันที่เกิดเหตุ : 9 ธันวาคม 2566 **เวลา :** 23:00 น.
Type of incident : Injury (First Aid)

เหตุการณ์ : พนักงาน operator เข้าไปเดิน Pump ขณะที่เดิน Pump ได้เกิดเสียงดัง ขึ้นเล็กน้อย แต่ไม่ทันสังเกตุว่ามาจากจุดใด จึงได้หยุด Pump ก่อน ขณะเดียวกันรู้สึกว่าแสบต้นขาขวา เมื่อสำรวจดูแล้วพบว่าต้นขาขวาโดนสารเคมี จึงได้ใช้น้ำล้างบริเวณที่โดนสารเคมีจากนั้นหัวหน้ากะได้ประสานงานนำตัวส่งห้องพยาบาลเพื่อตรวจรักษา โดยทีมพยาบาลได้ส่งตัวไปรับการรักษาที่โรงพยาบาลกรุงเทพระยองจากนั้นแพทย์อนุญาตให้สามารถกลับมาปฏิบัติงานได้

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

- ไม่มีผลกระทบต่อการผลิต ไม่มีทรัพย์สินเสียหาย และไม่ได้หยุดงาน
- TBC กระเด็นใส่พนักงานบริเวณกางเกงต้นขาขวา

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุเบื้องต้น :

Fitting tube ขนาด 6 mm Line leak ขณะ running test ทำให้ TBC กระเด็นใส่พนักงานบริเวณกางเกงและซึมสัมผัสผิวหนังบริเวณต้นขาขวา

การแก้ไข

1. ล้างสารเคมีด้วยน้ำสะอาดก่อนไปห้องพยาบาลและนำส่งโรงพยาบาลกรุงเทพระยองสามารถกลับมาปฏิบัติงานได้
2. หยุดเดิน Pump




มกราคม 2567

• แคล้มป์ยึดท่อร้อยสายไฟบาดนิ้วขณะถอด POWER SOCKET

วันที่เกิดเหตุ : 14 ธันวาคม พ.ศ. 2566 **เวลา** : 09:30 น.
Type accident : Medical Treatment

เหตุการณ์ : เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เวลาประมาณ 09.30 น. เกิดเหตุพนักงาน ถูกแคล้มป์ยึดท่อร้อยสายบาดนิ้วขณะถอด Power socket โดยทางผู้บาดเจ็บให้ข้อมูลว่า ตนเองได้รับมอบหมายให้เข้าไปเจาะรูเอา Bolts ที่หักออก ซึ่งจุดที่ทำงานจะอยู่ที่ถังบำบัดน้ำ MMF ในขณะที่ถอด Power Socket นิ้วกลางข้างขวาพลาดไปโดนแคล้มป์ยึดท่อสายไฟที่เป็นเหล็กอยู่ทางด้านล่างได้รับบาดเจ็บ หลังจากนั้น พนักงาน IRPC ผู้อยู่ในเหตุการณ์จึงพาพนักงานผู้บาดเจ็บไปล้างแผลที่ห้องพยาบาล IRPC แต่เนื่องจากแผลที่ถูกบาดค่อนข้างลึก พนักงานจึงไปเข้ารับการรักษาต่อที่โรงพยาบาล






ภาพแสดงทิศทางการถอด Power socket

ผลกระทบที่เกิดขึ้น
ข้อนิ้วกลางขวาถูกบาดเป็นแผล เย็บ 3 เข็ม

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ
แคล้มป์ยึดท่อร้อยสาย (ที่มีขอบคม) ติดตั้งอยู่ในแนววิถีที่ต้องออกแรงถอด Power socket

มาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ (Preventive Actions) สามารถทำได้ 2 แนวทางดังนี้
1. เปลี่ยนแคล้มป์ยึดท่อจากแคล้มป์ประกับมาเป็นแคล้มป์รูปตัวยูเพื่อไม่ให้มีขอบคม (ต้องพิจารณาใช้แคล้มป์รูปตัวยู ชนิดที่ไม่เป็นสนิม)
2. เปลี่ยนจุดติดตั้งแคล้มป์ยึดท่อร้อยสายให้ห่างจากวิถี (การเปลี่ยนจุดติดตั้งจะทำให้ท่อร้อยสายไม่แนบติดไปกับผนังหรืออ้าออก)



ข้อเสนอแนะ
กรณีที่จะต้องถอดปลั๊ก Power socket ที่ติดตั้งอยู่ในลักษณะนี้ แล้วมีส่วนที่มีขอบคมยื่นออกมาที่สามารถบาดมือ/นิ้วมือได้ จะต้องสวมใส่ถุงมือหนังหนาๆ เพื่อลดความรุนแรงจากการถูกบาดทุกครั้ง เนื่องจากผู้ถอด Power socket ที่ติดตั้งในลักษณะนี้ จะไม่สามารถหลีกเลี่ยงขอบคมดังกล่าวได้ (หมายเหตุ: การสวมถุงมือเป็นการป้องกันที่ตัวบุคคลไม่ใช่การป้องกันที่แหล่งกำเนิดของอันตราย)

มกราคม 2567

• สกรูทับนิ้วได้รับบาดเจ็บ

วันที่เกิดเหตุ : 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566 **เวลา** : 19:45 น.
Type accident : **Lost Workday Case**

เหตุการณ์ : เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เวลาประมาณ 19:45 น. พนักงาน ทำงานประกอบ Screw element ของ Extruder 07X001 ขณะทำการถอดแยก Screw element ออกจาก Shaft จำเป็นต้องยกทั้ง set เพื่อวางบน Support โดยในระหว่างที่พนักงานยกประคองที่ปลายทั้งสองด้านของ shaft (ยาว 3m น้ำหนักประมาณ 70kg) ขณะที่วาง ปลายด้านหนึ่งของ Screw complete set ร่วงตกทับปลายนิ้วนางด้านซ้ายได้รับบาดเจ็บ เบื้องต้นได้พาพนักงานไปห้องพยาบาล IRPC และได้ส่งต่อไป X-Ray ที่โรงพยาบาลจุฬารัตน์ พบว่ากระดูกแตก บริเวณปลายนิ้วนางด้านซ้าย





ผลกระทบที่เกิดขึ้น
กระดูกแตกที่ปลายนิ้วนางด้านซ้าย (ไม่มีทรัพย์สินเสียหาย)

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ (เบื้องต้น)
สันนิษฐานว่ายกและวางไม่พร้อมกัน (ยังอยู่ในระหว่างการสอบสวนและสรุป)

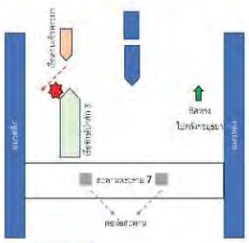
มาตรการการแก้ไขเบื้องต้นหลังเกิดเหตุ (Preventive Actions)
1. สื่อสารการยกและวางใช้ชัดเจนก่อนเริ่มงาน (รอสรุปข้อมูลอีกครั้งหนึ่ง)
2. ทบทวนขั้นตอนการยกและขั้นตอนการทำงานก่อนเริ่มทำงาน (รอสรุปข้อมูลอีกครั้งหนึ่ง)

- **เรือโดนกันกับ เรือด่วนเจ้าพระยา NO.152**

วันที่เกิดเหตุ : 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566 **เวลา :** 07:45 น.
พื้นที่เกิดเหตุ : สะพานพระราม 6/7
Accident Type : Property Damage

เหตุการณ์ : เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 66 เรือกำลังเดินทางไปส่งน้ำมัน HSD (B7) จำนวน 0.87 ล้านลิตร ที่คลังอยุธยา โดยทวนกระแสน้ำ เวลาประมาณ 07.45 น. เรือได้เดินทางผ่านใต้สะพานพระราม 6 / 7 ด้วยความเร็วประมาณ 4 นอต (7.2 กม/ชม) ขณะลอดสะพานมีเรือด่วนเจ้าพระยาลำหนึ่ง แล่นด้วยความเร็ว ในระยะกระชั้นชิดมาทางหัวเรือตัดเฉียงประมาณ 20 องศา จากฝั่งพระนครมาฝั่งธนบุรี เรือรักษ์ป่าสัก 3 จึงชักหวูดส่งสัญญาณแจ้งเตือนและหยุเครื่องจักรแล้วถอยหลังเต็มตัวเพื่อหยุดเรือ แต่ปรากฏว่าเรือด่วนเจ้าพระยาลำดังกล่าวได้พุ่งเข้าชนแฉลบ กับบริเวณหัวเรือด้านซ้ายของเรือรักษ์ป่าสัก 3







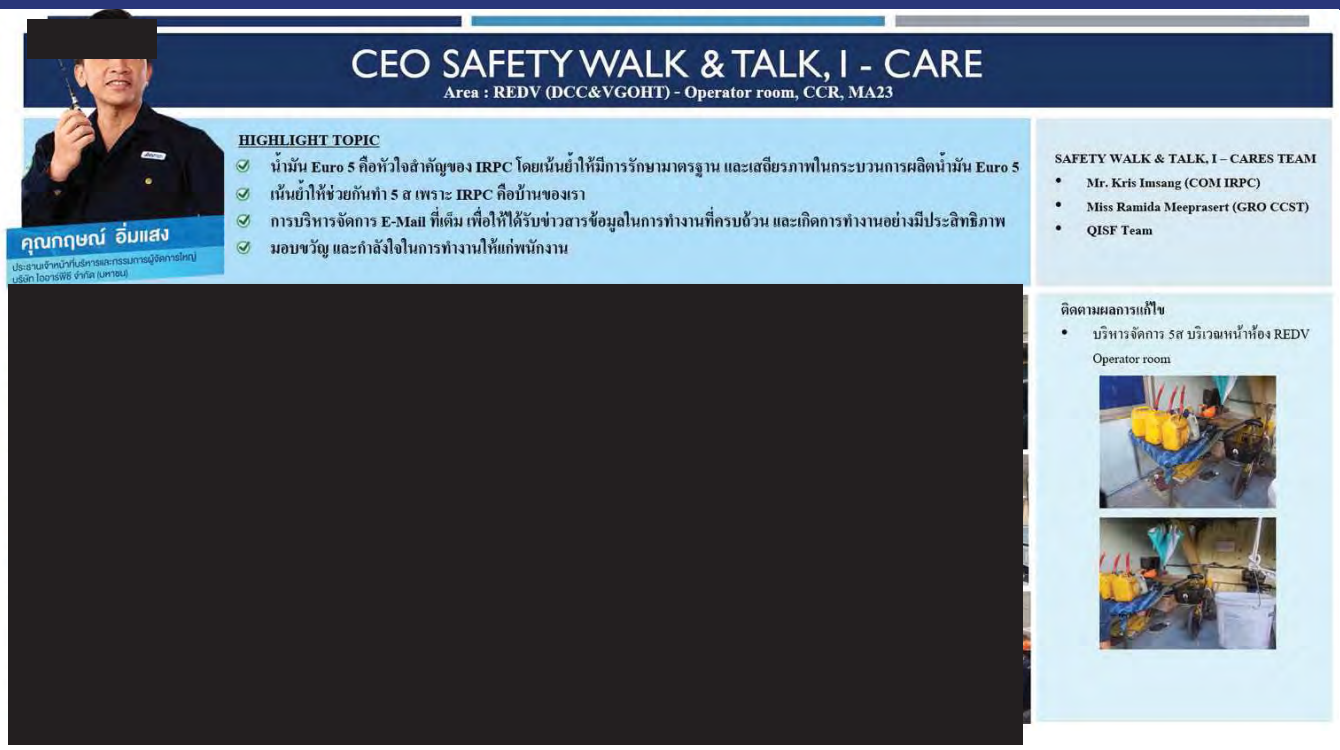
เรือรักษ์ป่าสัก 3 สีถลอกเล็กน้อย



การดำเนินการหลังเกิดเหตุ :

- เข้าพบ ผอ.เจ้าท่านนทบุรี เพื่อสรุปเหตุการณ์ และทางเจ้าท่าสรุปเป็นความผิดของทางเรือด่วนเจ้าพระยา
- เจ้าท่านนทบุรี สอบสวนนายเรือ, ต้นเรือ, ต้นกล และขอเอกสารประกอบ โดยปรับเรือรักษ์ป่าสัก 2,000 บาท (ไม่ชักทุ่นเรือบังคับยาก) และปรับเรือด่วนเจ้าพระยาขั้นสูงสุด 5,000 บาท
- ตัวแทนเรือด่วนเจ้าพระยาเข้ามาขอโทษสำหรับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น
- ด้านภาพลักษณ์ไม่มีข่าวออกทางสื่อสารมวลชน
- มีผู้บาดเจ็บเล็กน้อยจากเหตุการณ์ เศษพลาสติกบาด โดยทางเรือด่วนเจ้าพระยาเป็นผู้ดูแลค่ารักษาพยาบาล
- 17.30 น. เจ้าท่านนทบุรี อนุญาตให้เรือรักษ์ป่าสัก 3 เดินเรือไปคลังฯอยุธยาได้ตามปกติ

SAFETY ACTIVITIES ON DECEMBER 2023



SAFETY ACTIVITIES ON DECEMBER 2023

แสกนเพื่อดู
กิจกรรม Safety Activities

Happy New Year!
2024

- CEO SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- ผู้บริหารลงพื้นที่ ONE DAY SAFETY AT WORK

SCAN ME

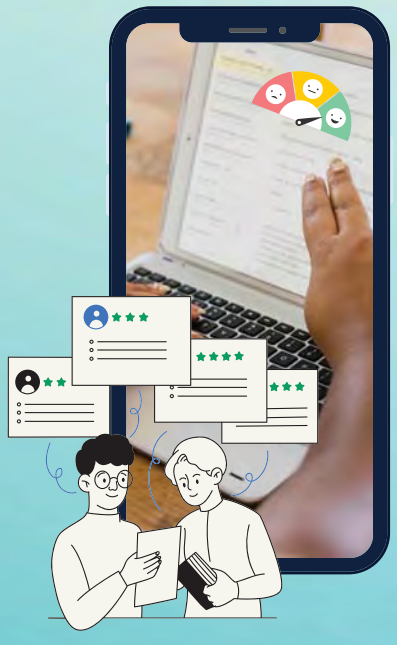
สามารถ Click
ได้ที่รูปด้านล่าง

CLICK HERE



ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย

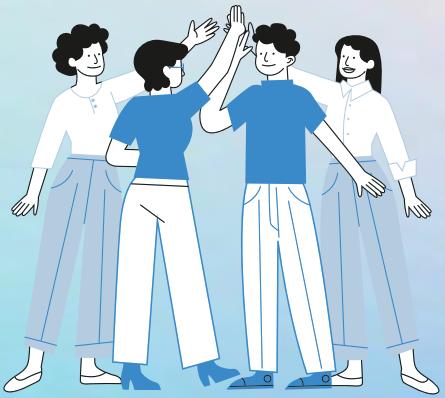
จัดทำโดย QISF



สแกน QR CODE

หรือ Click ลิ้งค์ที่ QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณาปรับปรุงแก้ไขต่อไป



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน

ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

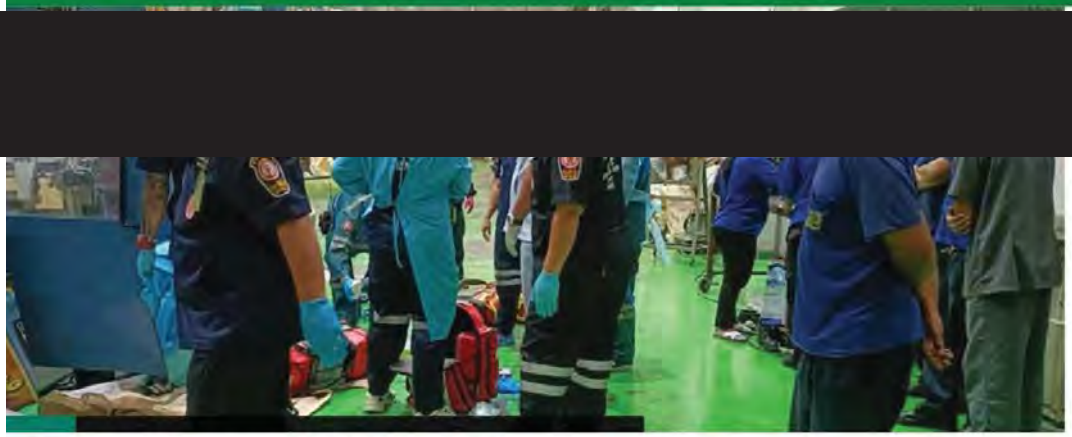
วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)



- Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน (หนุ่มช่างเครื่องถูกเครื่องจักรบีบลำตัวเสียชีวิต)
- Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน (โรงงานพลุระเบิด เสียชีวิต 21 ศพ)
- Sharing : บทเรียนในอดีตเดือน กุมภาพันธ์ 2561
- ข้อปฏิบัติการใช้รถยกอย่างปลอดภัย ตามกฎหมายความปลอดภัย เกี่ยวกับเครื่องจักร
- การจัดเก็บสารเคมีอย่างไรให้เหมาะสม
- Goal Zero Accident Concept
- Goal Zero Accident Everyday Safety & Happiness
- สื่อสารห้ามนำสารเสพติดเข้ามาในเขตประกอบการ

• Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน (หนุ่มช่างเครื่องถูกเครื่องจักรบีบลำตัวเสียชีวิต)



เหตุการณ์ นายแดงและเพื่อนร่วมงานกำลังคุมตรวจสอบเครื่องจักรเครื่องที่เกิดเหตุและมีคนงานอีก 2 คนที่เข้ามาช่วย

เล่าว่าเหตุการณ์เกิดขึ้นอยู่ภายในห้องถังแกลลอน ที่ใช้ในกระบวนการผลิตแกลลอนน้ำมันเครื่อง นายสุระชัยอยู่ด้านหลังของเครื่องจักร ในขณะที่นายแดงอยู่ด้านหน้าของเครื่องจักร ทันใดนั้นเขาได้ยินเสียงร้อง โอ๊ย!!

พบว่านายแดงถูกเครื่องจักรบีบอัดพลาสติกที่เป็นระบบไฮดรอลิคบีบลำตัวจนกระอักเลือดทะลักออกจากปากและจมูก

ข้อแนะนำเพิ่มเติมจาก JORPORTODAY

ตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักร:
ให้ทำการตรวจสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อความปลอดภัยการใช้งาน

การฝึกฝนและการอบรม:
ให้ทุกคนที่ทำงานในโรงงานเข้ารับการอบรมเรื่องความปลอดภัยและการใช้งานอุปกรณ์ไฟฟ้าและเครื่องจักรที่เกี่ยวข้อง และจัดปฏิบัติการฝึกอย่างสม่ำเสมอเพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีอุบัติเหตุ

มาตรการป้องกันอุบัติเหตุ:
ต้องมีมาตรการป้องกันอุบัติเหตุที่เข้มงวดเช่นการติดตั้งชุดอุปกรณ์ป้องกันสำหรับเครื่องจักรที่มีความเสี่ยงสูง รวมถึงจัดทำแผนปฏิบัติการในกรณีเหตุด่วนและสอนให้เจ้าหน้าที่รู้จักวิธีการปฏิบัติในกรณีฉุกเฉิน

- **Sharing : อุบัติเหตุภายนอกโรงงาน**
  (โรงงานพลุระเบิด เสียชีวิต 21 ศพ พบเกิดเหตุซ้ำเดิม)



วันที่ 17 มกราคม 2567
เหตุการณ์ระเบิดโรงงานผลิตพลุ ในตำบลศาลาขาว จังหวัดสุพรรณบุรี เวลา 15.30 น. ได้สร้างความสะเทือนใหญ่ในชุมชน เนื่องจากเหตุระเบิดรุนแรงขนาดใหญ่ซึ่งทำให้มีความเสียหาย

ซึ่งมีแรงระเบิดมหาศาลที่เปิดส่วนของเมืองกว้างประมาณ 50-100 เมตร ส่วนของเศษชิ้นส่วนมนุษย์ก็กระจัดกระจายอย่างน่าสะพรึงกลัว จนทำให้ 21 คนเสียชีวิตในที่เกิดเหตุ คำบอกเล่าจากบรรดาชาวบ้านยังเล่าให้เห็นว่าในเช้าวันเดียวกันก่อนเหตุการณ์เกิดขึ้น มีคนงานจำนวนประมาณ 21 คนเข้าไปทำงานในโรงงานและไม่มีใครออกจากโรงงานนั้น

เหตุการณ์นี้ย้ำให้เห็นถึงความเสี่ยงและความสำคัญของการใช้ความระมัดระวังในกิจการที่เกี่ยวข้องกับวัตถุระเบิด และการปรับปรุงมาตรการรักษาความปลอดภัยเพื่อป้องกันเหตุการณ์ระเบิดที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายและสูญเสียชีวิตของมนุษย์ในอนาคต



• ข้อปฏิบัติการใช้รถยกอย่างปลอดภัย ตามกฎหมายความปลอดภัยฯ เกี่ยวกับ"เครื่องจักร"

สุขศาสตร์อุตสาหกรรม(QIHI)
ONE DAY
GOAL ZERO ACCIDENT
SAFETY AT WORK

ส่วนที่ ๔
รถยก

ข้อ ๓๔ ในการทำงานเกี่ยวกับรถยก นายจ้างต้องปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) จัดให้มีโครงหลังคาของรถยกที่มั่นคงแข็งแรง สามารถป้องกันอันตรายจากวัสดุตกหล่นได้ เว้นแต่รถยกที่ออกแบบมาให้ยกวัสดุสิ่งของที่มีความสูงไม่เกินศีรษะของผู้ขับขี่

(๒) จัดให้มีป้ายบอกพิกัดน้ำหนักยกอย่างปลอดภัยตามที่กำหนดไว้ในรายละเอียดคุณลักษณะและคู่มือการใช้งานตามข้อ ๘ ไว้ที่รถยก พร้อมทั้งติดตั้งป้ายเตือนให้ระวัง

(๓) ตรวจสอบรถยกให้มีสภาพใช้งานได้ดีและปลอดภัยก่อนการใช้งานทุกครั้ง และต้องมีสำเนาเอกสารการตรวจสอบไว้ให้พนักงานตรวจความปลอดภัยตรวจสอบได้

(๔) จัดให้มีสัญญาณเสียงหรือแสงไฟเตือนภัยในขณะทำงานตามความเหมาะสมของการใช้งาน

(๕) จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยการมองเห็นตามสภาพในการทำงาน เช่น กระจกมองข้าง

(๖) ให้ลูกจ้างซึ่งทำหน้าที่ขับรถยกขนถ่ายนั่งขับสวมใส่เข็มขัดนิรภัยในขณะทำงานบนรถตลอดเวลา



ทำความเข้าใจ
กฎความปลอดภัย
ของการใช้รถยก
ก่อนเสมอ

ใช้เส้นทาง
ที่กำหนด
เท่านั้น

ใส่ใจ
ในสุขภาพ
ของผู้ขับรถยก



• การจัดเก็บสารเคมีอย่างไรจึงเหมาะสม



ONE DAY
GOAL ZERO ACCIDENT
SAFETY AT WORK













วิธีที่ดีอีกวิธี คือการจัดกลุ่มสารเคมีตามความว่องไวต่อปฏิกิริยา และกำหนดสารที่เข้ากันไม่ได้ วางแยกออกจากกันอย่างเด็ดขาด สารเคมีหลายพันชนิด ที่ใช้กันอยู่ อาจแบ่งได้เป็น 6 กลุ่มดังนี้

• Goal Zero Accident Concept









Key Success for Goal Zero Accident

• Goal Zero Accident Everyday Safety & Happiness

จาก THEME เดิม **"One Day Safety At Work"** เน้นเรื่องความปลอดภัยในการทำงานแต่ในชีวิตจริง นอกจากเรื่องความปลอดภัยแล้ว เรายังต้องมี**ความสุข**ในการทำงานด้วย

ดังนั้น THEME ใหม่ จึง**ต้องการสื่อทั้งเรื่อง "ความปลอดภัยและความสุข"**

IRPC Goal zero accident
everyday Safety & Happiness
ทำทุกวันให้เป็นวันที่ปลอดภัยและมีความสุข



- สื่อสารห้ามนำสารเสพติดเข้ามาในเขตประกอบการ



SAFETY ACTIVITIES ON JANUARY 2024

แสกนเพื่อดู

กิจกรรม Safety Activities

- CEO SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- ผู้บริหารลงพื้นที่ ONE DAY SAFETY AT WORK

สามารถ Click ได้ที่รูปด้านล่าง

CLICK HERE





มีนาคม 2567

ONE DAY
GOAL ZERO ACCIDENT
SAFETY AT WORK
สุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

วารสารหมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)



- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนกุมภาพันธ์ 2567
- KYT : การหยั่งรู้ระวังอันตราย
- ขึ้นทะเบียนผู้ตรวจสอบระบบไฟฟ้า
- ประชาสัมพันธ์ห้ามกลับรถหกล้อขึ้นไป
- แจ้งเกี่ยวกับการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า
- CEO SAFETY WALK & TALK ,I-CARE

กุมภาพันธ์ 2567

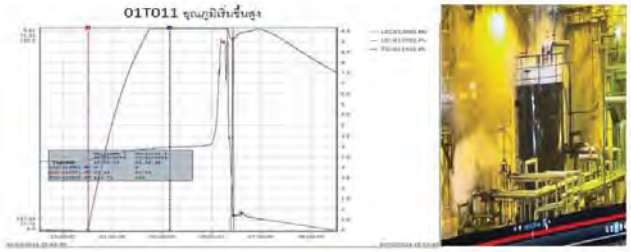
น้ำมันเตาล้น

วันที่เกิดเหตุ : 02 กุมภาพันธ์ 2567 **เวลา : 05:35 น.**
Type of incident : EF (ไม่เข้าแผน) **PSE Tier : 3**

เหตุการณ์ : BM ตรวจสอบ DCS พบว่าอุณหภูมิของน้ำมันเตาสูงขึ้นกว่าค่าปกติ ซึ่งแจ้งให้ OP ทำการตรวจเช็คหน้างาน โดยตรวจสอบ Valve ขาเข้า-ออก อยู่ในตำแหน่งปกติ หลังจากนั้น เวลา 05.35น.เริ่มมีไอออกจากท่อปริมาณมากและมีน้ำมันเตาไหลออกจากท่อด้านบน 01T011 หลังจากนั้น OP ได้ทำการเข้าปิด B/V ขาเข้า Control valve ทำให้น้ำมันเตาหยุดรั่วไหลเวลา 05.40 น.



ผลกระทบที่เกิดขึ้น
1. มีน้ำมันเตาล้นออก ไหลสะสมในพื้นที่ประมาณ 1,354 kg (พื้นที่กักเก็บ)
2. เกิดกลิ่นน้ำมันเตาบริเวณใกล้เคียง และอุปกรณ์เครื่องจักรในพื้นที่ปนเปื้อนคราบน้ำมันเตา



Possible cause : มีน้ำรั่วจาก Heat exchanger No.01E030 เข้ามาในถัง 01T011 ทำให้น้ำเดือดและขยายตัวอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว

มาตรการแก้ไข
มาตรการระงับเหตุเบื้องต้น :
1. OP ได้ทำการเข้าปิด B/V ขาเข้า Control valve
2. กั้นเขตพื้นที่รอบ 01T011 ห้ามมิให้ผู้เกี่ยวข้องเข้าพื้นที่
4. จัดเตรียมอุปกรณ์และทำความสะอาดพื้นที่ อุปกรณ์เครื่องจักร
5. หยุดใช้งาน 01E030 เพื่อตรวจสอบและวางแผนซ่อม โดยใช้ steam ที่ heating coil ใน bottom tank ให้ความร้อนแทน

การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ :
1. ดำเนินการซ่อม Heat exchanger No.01E030 & Inspection ตามระยะเวลา
2. Monitor อุณหภูมิใน Tank 01T011
3. สื่อสารให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบ

กุมภาพันธ์ 2567

Oil Spill บนเรือ

วันที่เกิดเหตุ : 01 กุมภาพันธ์ 2567 **เวลา : 04:40 น.** **PSE Tier : 3**
Type of incident : Oil Spill บนเรือ

เหตุการณ์ : เรือ MT. LIBRA ทำการขนถ่าย HSD 0.7%S ปริมาณ (ตาม B/L) 2,400 M3
ความเร็วลม ~7.0 Knots / สภาพคลื่นหน้าท่า 0-1 เมตร (Smooth Sea Condition)
- 04:10 Start Loading (HSD 0.7%S)
- 04:40 ขณะขนถ่ายลงเรือ Manifold valve ของเรือเกิดการ Crack แยกเป็น 2 ส่วน(รูปที่ 1) ออกจากกันทำให้น้ำมันรั่วไหลลงบน Deck เป็นส่วนมาก และรั่วไหลลงทะเล (รูปที่ 2,3)
- 04:41 หยุดการรั่วไหล







ผลกระทบที่เกิดขึ้น
1. เกิด Oil Spill บนเรือ และบางส่วนรั่วไหลลงทะเล (โดยมีปริมาณน้ำมันรั่วไหลลงทะเลประมาณ 100 Liters อ้างอิงตามรายงานของกรมเจ้าท่า)
2. กลิ่นน้ำมัน Diesel ฟุ้งกระจายตามทิศทางลมเข้าหาฝั่ง บริเวณใกล้เคียง









Root cause : Manifold valve เกิดการ Crack แยกเป็น 2 ส่วน โดยจากการวิเคราะห์และสอบสวนที่เกิดเหตุ
1. Support Jack (รูปที่ 4)ไม่ได้ติดตั้งไว้กับตัว Loading Arm (รูปที่ 5) เนื่องจากตำแหน่งพื้นที่ระหว่าง Manifold และ Loading Arm ไม่เพียงพอสำหรับเรือขนาด 2,500 DWT ทำให้ต้องเลือกใช้ไม้หมอนหนุนรองเป็น Temporary Support (รูปที่ 6)
2. การวางตำแหน่ง Temporary Support ไม่อยู่ในตำแหน่งที่เหมาะสม

มาตรการแก้ไข
มาตรการระงับเหตุเบื้องต้น :
1. หยุดการขนถ่าย โดยกดปุ่ม Emergency Shut off valve @Control Room W2B (ถูกสั่งปิดภายในเวลา 20 วินาทีหลังเกิดการรั่วไหล)
2. แจ้งเจ้าท่าภูมิภาคเพื่อทราบเหตุ โดยได้เข้าทำการสอบปากคำคนประจำเรือและเจ้าหน้าที่ของท่าเรือที่เกี่ยวข้อง
3 .ทีม Oil Spill Response เข้าตอบโต้สภาวะฉุกเฉินทันที (กองเรือฯ IRPC ออกลาดตระเวน และฉีดน้ำผสมน้ำยาขจัดคราบน้ำมันประมาณ 100 ลิตร)

ชุมชน
1. ทีม CSR ลงสำรวจพื้นที่บริเวณโดยรอบทันที และติดตามข่าวสารบน Social Media
2. ทีม CSR ดำเนินการสื่อสารทำความเข้าใจกับสื่อมวลชนในพื้นที่ โดยได้รับความร่วมมือเป็นอย่างดีและไม่มีการนำเสนอข่าว

การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ :
1. ดำเนินการใส่ Support Jack กลับเข้า Loading Arm และจัดให้ใช้กับเรือที่มีขนาดเหมาะสม
2. ดำเนินการปรับปรุง Temporary Support (รูปที่ 7)ให้เหมาะสมกับตำแหน่งการใช้งานของ Loading Arm แต่ละตัว โดยจะดำเนินการจัดทำ e-MoC และประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกครั้ง หากต้องมีการใช้งาน
3. ทบทวนคู่มือการใช้งานการถอด-ต่อ Loading Arm และสื่อสารให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบ

KYT : การหยั่งรู้ระวังอันตราย





- **ประเภทต่าง ๆ ของ KYT**

1. KYT 4 ขั้นตอน เป็นรูปแบบของ KYT ที่เน้นไปที่งานอันตรายมาก ๆ งานที่มีความซับซ้อนของขั้นตอนการปฏิบัติงาน งานที่ต้องปฏิบัติงานเป็นทีม หรืองานที่ต้องใช้เวลานาน
2. KYT จุดเด่น เป็นรูปแบบของ KYT ที่เน้นไปที่งานอันตรายระดับปานกลาง อาจจะเป็นงานที่ไม่ได้มีความซับซ้อนของขั้นตอน แต่มีโอกาสเกิดอันตรายได้ง่ายกว่างานทั่วไป
3. KYT ปากเปล่า เป็นรูปแบบของการวิเคราะห์อันตรายที่มีโอกาสเกิดขึ้นได้ระหว่างปฏิบัติงาน และเป็นงานที่ต้องปฏิบัติอยู่เป็นกิจวัตร เป็นงานที่อันตรายน้อยมาก ๆ ไม่รุนแรง ไม่ถึงขั้นบาดเจ็บ

- **ขั้นตอนการทำ KYT**

1. หาอันตรายที่อยู่ในการทำงาน หรืออาจจะมีโอกาสเกิดขึ้นได้
2. วิเคราะห์อันตรายที่อาจจะเกิดขึ้น เรียงลำดับความสำคัญของอันตรายที่วิเคราะห์เพื่อนำไปสู่ข้อถัดไป
3. ออกแบบ กำหนดมาตรการในการป้องกัน ควบคุม และแก้ไขไม่ให้เกิดอันตรายทั้งในระหว่างการปฏิบัติงานและอนาคตในการทำงาน
4. เลือกวิธีการแก้ไขและป้องกันที่ดีที่สุด

กฎหมายน่ารู้ : ขึ้นทะเบียนผู้ตรวจสอบระบบไฟฟ้า



- **ขั้นตอนการขึ้นทะเบียน**

หากใครสนใจที่จะขึ้นทะเบียน ตามมาตร 9 สามารถดาวน์โหลดแบบฟอร์ม ผู้ใดให้บริการตรวจวัด ตรวจสอบ ทดสอบ รับรอง ประเมินความเสี่ยง จัดฝึกอบรม หรือให้คำปรึกษา กรอกข้อมูลยื่นหลักฐานกับกรมสวัสดิการฯ

CLICK HERE

กรณีนายจ้างได้**ดำเนินการตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้า**และบริภัณฑ์ไฟฟ้าตามกฎหมาย ว่าด้วยโรงงานหรือกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร **โดยมีวิศวกรไฟฟ้าเป็นผู้บันทึกผลการตรวจสอบ** ผู้จัดทำ บันทึกผลการตรวจสอบ และ **รับรองต้องเป็นบุคคลที่ขึ้นทะเบียนตามมาตรา 9**

และ**ต้องจัดให้มีการตรวจสอบและจัดให้มีการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าและบริภัณฑ์ไฟฟ้าเพื่อให้ใช้งานได้อย่างปลอดภัย โดยบุคคลที่ขึ้นทะเบียนตามมาตรา 9 เป็นผู้จัดทำบันทึกผลการตรวจสอบ**และรับรองไว้ **เพื่อให้พนักงานตรวจความปลอดภัยตรวจสอบ**


ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำบันทึกผลการตรวจสอบและรับรอง
ระบบไฟฟ้าและบริภัณฑ์ไฟฟ้า

CLICK HERE

หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำบันทึกผลการตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้าและบริภัณฑ์ไฟฟ้า

ประชาสัมพันธ์

ขอความร่วมมือบริษัทผู้รับเหมาทุกบริษัท
ห้ามรถตั้งแต่ 6 ล้อขึ้นไป กลับรถหน้าปั๊มน้ำมัน IRPC



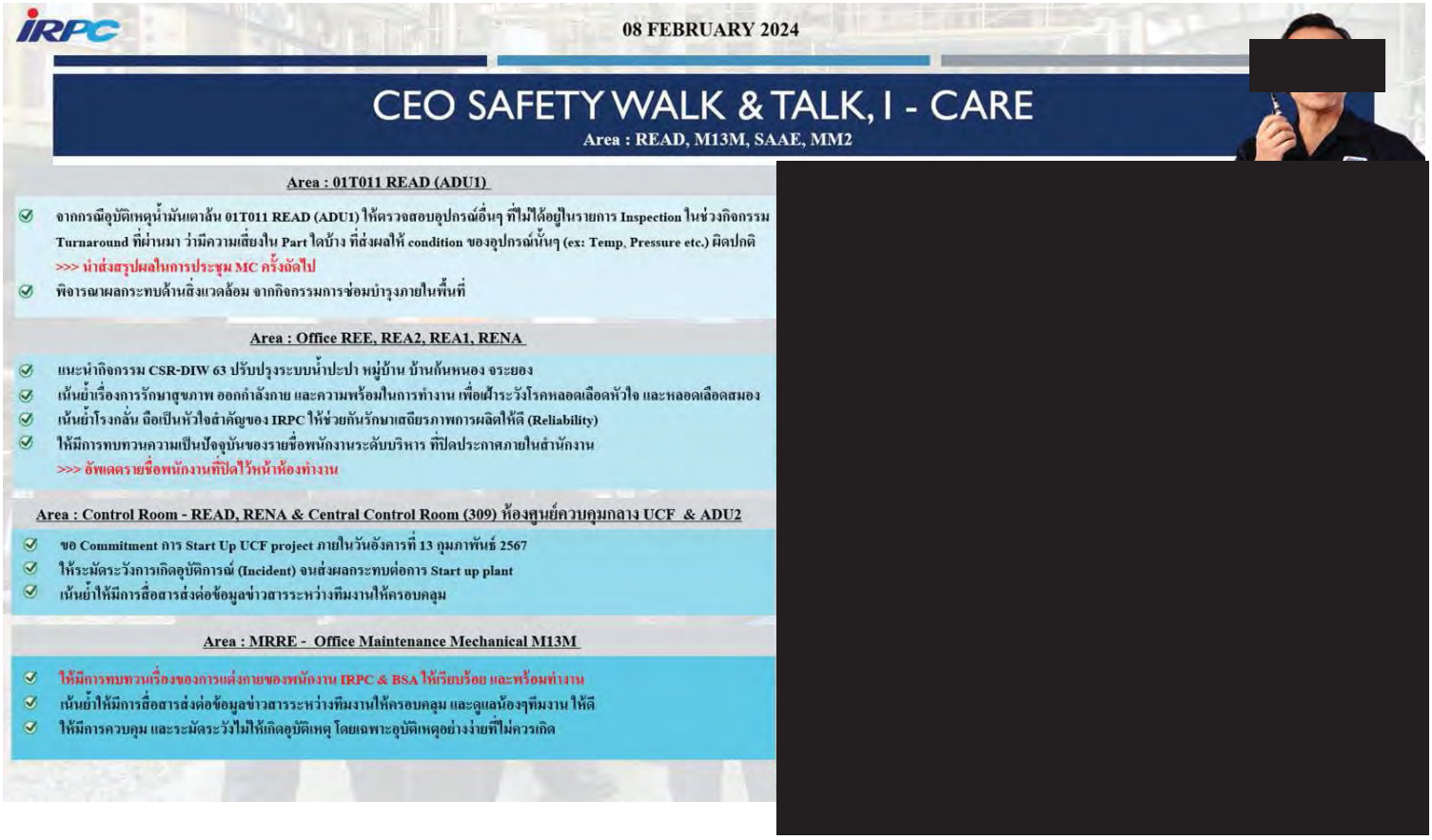
หมวดอุปกรณ์ไฟฟ้า

1. การนำอุปกรณ์ไฟฟ้า / เครื่องกำเนิดไฟฟ้า แรงดันเกินกว่า 36 Volt เข้ามาในพื้นที่ปฏิบัติงาน ต้องผ่านการตรวจสอบและติดสติ๊กเกอร์จากเจ้าหน้าที่บำรุงรักษาไฟฟ้าส่วนกลางหรือแต่ละพื้นที่ก่อนนำมาใช้งาน

ต้องตรวจสอบซ้ำ ทุก 3 เดือน






IRPC
08 FEBRUARY 2024
CEO SAFETY WALK & TALK, I - CARE
Area : READ, M13M, SAAE, MM2
Area : 01T011 READ (ADU1)
จากกรณีอุบัติเหตุน้ำมันเตาล้น 01T011 READ (ADU1) ให้ตรวจสอบอุปกรณ์อื่นๆ ที่ไม่ได้อยู่ในรายการ Inspection ในช่วงกิจกรรม Turnaround ที่ผ่านมา ว่ามีความเสี่ยงใน Part ใดบ้าง ที่ส่งผลให้ condition ของอุปกรณ์นั้นๆ (ex: Temp, Pressure etc.) ผิดปกติ
>>> นำส่งสรุปผลในการประชุม MC ครั้งถัดไป
พิจารณาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม จากกิจกรรมการซ่อมบำรุงภายในพื้นที่
Area : Office REE, REA2, REA1, RENA
แนะนำกิจกรรม CSR-DIW 63 ปรับปรุงระบบน้ำประปา หมู่บ้าน บ้านก้นหนอง จระยอง
เน้นย้ำเรื่องการรักษาสุขภาพ ออกกำลังกาย และความพร้อมในการทำงาน เพื่อเฝ้าระวังโรคหลอดเลือดหัวใจ และหลอดเลือดสมอง
เน้นย้ำโรงกลั่น ถือเป็นหัวใจสำคัญของ IRPC ให้ช่วยกันรักษาเสถียรภาพการผลิตให้ดี (Reliability)
ให้มีการทบทวนความเป็นปัจจุบันของรายชื่อพนักงานระดับบริหาร ที่ปิดประกาศภายในสำนักงาน
>>> อัพเดตรายชื่อพนักงานที่ปิดไว้หน้าห้องทำงาน
Area : Control Room - READ, RENA & Central Control Room (309) ห้องศูนย์ควบคุมกลาง UCF & ADU2
ขอ Commitment การ Start Up UCF project ภายในวันอังคารที่ 13 กุมภาพันธ์ 2567
ให้ระมัดระวังการเกิดอุบัติการณ์ (Incident) จนส่งผลกระทบต่อการ Start up plant
เน้นย้ำให้มีการสื่อสารส่งต่อข้อมูลข่าวสารระหว่างทีมงานให้ครอบคลุม
Area : MRRE - Office Maintenance Mechanical M13M
ให้มีการทบทวนเรื่องของการแต่งกายของพนักงาน IRPC & BSA ให้เรียบร้อย และพร้อมทำงาน
เน้นย้ำให้มีการสื่อสารส่งต่อข้อมูลข่าวสารระหว่างทีมงานให้ครอบคลุม และดูแลน้องๆทีมงาน ให้ดี
ให้มีการควบคุม และระมัดระวังไม่ให้เกิดอุบัติเหตุ โดยเฉพาะอุบัติเหตุอย่างง่ายที่ไม่ควรเกิด


ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย
สแกน QR CODE
หรือ Click ลิ้งค์ที่ QR Code ด้านบน
ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณาปรับปรุงแก้ไขต่อไป
ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

เมษายน 2567

สงกรานต์

วารสาร หมวกเขียว

จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

ONE DAY GOAL ZERO ACCIDENT SAFETY AT WORK
สุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)



- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนมีนาคม 2567
- LESSON LEARNED : เรือรับเชือกกระแทกท่า
- สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: เครนถล่มทับร่างคนงานก่อสร้าง
- อันตรายและผลกระทบต่อสุขภาพคนงานที่ทำงานในที่ร้อน
- วิธีการดูวันหมดอายุและวิธีการเลือกตลับกรองของ DRÄGER
- วิธีดูและอ่านเดือนปี ที่ผลิตรองเท้านิรภัย
- สงกรานต์ขับขี่ปลอดภัย
- CEO SAFETY WALK & TALK ,I-CARE

เมษายน 2567

Line Vent Valve Seal oil Leak Out

วันที่เกิดเหตุ : 7 มีนาคม 2567 **เวลา : 16:20 น.**

Type of incident : EG (ไม่เข้าแผน)

เหตุการณ์ : 6/3/2567 Operator ตรวจพบว่า Pressure of Seal oil tank สูงผิดปกติ 7/3/2567 เวลา 16.20 น. Operator หน้างาน แจ้งว่า ระบบ Seal oil ของ 31K002 Line Crack และเกิดการ Leak out ของ Seal oil เป็นจำนวนมาก ทำให้ต้อง Manual S/D Compressor และS/D Plant และ Unit อื่น

หลังการแก้ไข : 8/3/2567 เวลา 10:10 น. Start up Plant

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

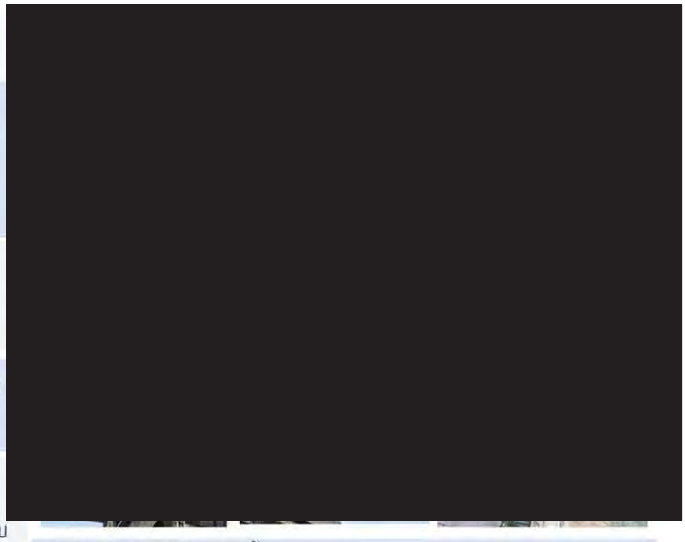
1. มีน้ำมัน Seal oil รั่วไหลออกนอกระบบ Seal oil ในพื้นที่ (พื้นที่กักเก็บ)
2. Plant Manual S/D ทำให้มีการปล่อย Off Gas สู่ Flare

Possible cause ; เนื่องจาก Pump Seal oil เดินขึ้นมา 2 ตัวพร้อมกัน และ Cavitation จนทำให้เกิด Vibration ที่ Line Vent Valve ส่งผลให้เกิดการ Crack

มาตรการแก้ไข

มาตรการระงับเหตุเบื้องต้น ;

1. ดำเนินการซ่อม Line Discharge ของ Seal oil pump โดยการนำไปเชื่อมข้างนอกและนำมาติดตั้งกลับ
2. Refill Seal oil เพิ่มลงไปในระบบ จำนวน 5 ถัง 200L
3. ตรวจสอบระบบ Instrument ทั้งระบบ
4. Clean Filter ของระบบ Seal oil
5. ตรวจสอบพบ Line Vent Seal oil system มีการอุดตันตัน**ด้วยผลปาล์ม** จึงทำความสะอาดระบบ Vent ของ Seal oil ทั้งหมด



การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ ;

1. วางแผนติดตั้งระบบป้องการ เศษวัชพืช เข้าไปอุดตันใน Line โดยการติดตั้ง Guard ครอบ Line Vent
2. วางแผน PM ระบบ Seal oil ของ Compressor เป็นประจำทุกรอบ TA
3. ขยายผลดำเนินงานตรวจสอบ Visual Check ระบบ Vent ไปที่อุปกรณ์อื่น เช่น Vent Lube oil Compressor

เมษายน 2567

แก้วบาดมือพนักงานควบคุมการผลิต

วันที่เกิดเหตุ : 9 มีนาคม 2567 **เวลา :** 14:30 น.
Type of incident : injury MT (Non-Work-Related Injury)

เหตุการณ์ :

14:30 น. พนักงานควบคุมการผลิต ถูกแก้วบาดมือขวาบริเวณฝ่ามือและนิ้วนาง
14:40 น. ไปห้องพยาบาลเพื่อห้ามเลือด รอทางห้องพยาบาลนำตัวส่งโรงพยาบาลกรุงเทพระยองเพื่อเย็บบาดแผล
15 :29 น. ถึงโรงพยาบาลกรุงเทพระยองและเข้าสู่ขั้นตอนการรักษาโดยแพทย์
17:00 น. กลับมาถึงโรงงาน

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

- เย็บบาดแผลทั้งหมด 5 เข็ม
- ค่ารักษาพยาบาลอุบัติเหตุฉุกเฉินทั้งหมด 7,981.10 บาท

สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุเบื้องต้น ;
ต้องการนำน้ำแข็งใส่แก้วกาแฟแต่เนื่องจากใส่ไม่เข้าจึงออกแรงอัดน้ำแข็งเข้าไปในแก้ว แต่แก้วทนแรงอัดไม่ไหวจึงแตกบาดมือ

การแก้ไข
ห้ามเลือดที่ห้องพยาบาลและนำส่งโรงพยาบาลกรุงเทพระยองในลำดับถัดไปเพื่อรักษาบาดแผล



เมษายน 2567

Line Reflux 31C007 LPG leak

วันที่เกิดเหตุ : 11 มีนาคม 2567 **เวลา : 10:30 น.**
Type of incident : EG (ไม่เข้าแผน)

เหตุการณ์ : Operator ตรวจพบว่ามีไอสีขาวพุ่งออกที่ท่อ Line Reflux สูงจากพื้น 30m จากการตรวจสอบพบว่าเป็น LPG liquid รั่วพุ่งออกมาต่อเนื่อง จึงทำการหยุดระบบ (Cut feed) รวมทั้งระบบด้านหลัง จากนั้นตัดแยก ลดแรงดัน column เพื่อหยุดการรั่วและซ่อมแก้ไข ด้วยการตัดเปลี่ยนท่อที่รั่ว

หลังการแก้ไข : สามารถ Feed in 31C007 เวลา 08:00 น. 13/3/24 และปรับ Condition เป็นปรกติ B-B product bottom on spec 14:00น. Start 33K001 เวลา 12:30น. คาดว่า Propylene on spec 12:00น.14/3/24

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

1. มีแก๊ส LPG รั่วไหลออกสู่บรรยากาศ เฝ้าระวังเรื่องการติดไฟเข้มงวด (ไม่ได้เข้าแผน)
2. Cut feed, Shutdown และมีการลดความดันระบบไป Flare

Possible Root Causes :
เกิด Corrosion ภายในท่อ Trunnion (Dummy legs support) ที่ครอบทับ เนื่องจากรู drain hole อยู่ติดกับ structure support ทำให้ดูดน้ำหรือความชื้นที่ขังอยู่ระหว่างตัว Dummy legs กับโครงสร้าง support เข้าไป

มาตรการแก้ไขมาตรการระงับเหตุเบื้องต้น :

1. **Cut Feed และหยุดระบบหน่วยผลิตด้านหลัง**
2. **ตัดแยกระบบ ถ่ายของภายในไปถัง Off spec product, ลดความดันภายในไป Flare**
3. **ตั้งนั่งร้านบริเวณจุดรั่วไหล ใส่ blind ตัดแยกระบบ ตรวจสอบหาจุดรั่วไหลและความหนาท่อ พบการรั่วมาจากบริเวณภายในที่ Trunnion ครอบทับอยู่แล้วมาพุ่งออกรู Vent ของ Trunnion**
4. **ทำการตัดเปลี่ยนท่อที่รั่ว และ Trunnion เป็นตัวใหม่ทดแทน**











การป้องกันไม่ให้เกิดเหตุซ้ำ ;
1. ย้ายรู drain Trunnion ห่างจากท่อ main 1" ไปเป็นอยู่ห่างจากปลาย Trunnion ย้อนกลับมา 4" ป้องกันรูทับกับ Structure support ที่จะทำให้น้ำเข้าไปภายในได้
2. มีแนวคิดทำการสำรวจรู drain ที่มีการไปทับกับ Structure support ด้วยโดรนบิน หากพบจะทำการตรวจสอบการเกิด Corrosion ของจุดนั้น ๆ ตามวิธีการของ Inspection (IRIN)

เมษายน 2567

UPS BATTERY SHORT CIRCUIT เกิดควันและคราบเขม่า

วันที่เกิดเหตุ : 19 มีนาคม 2567 **เวลา : 01:50 น.**
Type of incident : EF (ไม่เข้าแผน)

เหตุการณ์ :

เวลา 1:50 น. รปภ.พบเห็นสัญญาณฉุกเฉิน Smoke detector ทำงาน ได้เดินสำรวจบริเวณโดยรอบอาคาร ไม่พบเหตุการณ์ผิดปกติ จึงดำเนินการแจ้งผู้รับผิดชอบพื้นที่ทราบผ่านทางไลน์ ต่อมาเวลา 7.00 น. พนักงาน BSA ทำการสำรวจเพื่อแก้ไข และพบกลิ่นไหม้รุนแรงบริเวณห้อง จึงรายงานให้ทราบ และดำเนินการตรวจสอบแก้ไขสัญญาณฉุกเฉินให้กลับมาใช้งานได้ตามปกติ สำรวจหน้างานพบ UPS เกิดความเสียหายและมีคราบเขม่า จึงดำเนินการแจ้งส่วนงานผู้ดูแลเครื่องมือ เวลา 8:00 น. ทำการตัดไฟระบบที่จ่ายให้เครื่องที่เกิดเหตุ ประสานงาน Vendor และ Maintenance เข้าตรวจสอบพื้นที่ เบื้องต้นพบว่า Battery Short Circuit เนื่องจาก Battery หมดอายุการใช้งาน

ผลกระทบที่เกิดขึ้น โดยประมาณ

ทรัพย์สินเสียหายรวม : อยู่ระหว่างประเมินราคา
ค่าใช้จ่ายทางตรง : อยู่ระหว่างประเมินราคา
ค่าใช้จ่ายทางอ้อม : อยู่ระหว่างประเมินราคา
ได้รับบาดเจ็บถึงขั้นรักษาพยาบาล (MT) : -

การดำเนินการหลังเกิดเหตุ

1. รปภ.แจ้งพนักงานผู้รับผิดชอบพื้นที่
2. ผู้รับผิดชอบพื้นที่สำรวจหน้างาน และแจ้งผู้ดูแลเครื่องมือ ดำเนินการตัดวงจรไฟฟ้า
3. แจ้ง Vendor และ Maintenance เข้าตรวจสอบพื้นที่





เมษายน 2567

• สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: เครนถล่มทับร่างคนงานก่อสร้างระยอง



เหตุการณ์เกิดขึ้นเมื่อประมาณเวลา 16.30 น. เจ้าหน้าที่ตำรวจ สภ.ปลวกแดง รับแจ้งอุบัติเหตุเครนถล่ม ที่โรงงานก่อสร้าง ที่ตั้งอยู่ในตำบลตาสิทธิ์ อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง เจ้าหน้าที่ตำรวจได้รับรายงานเกี่ยวกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และได้รีบตอบสนองไปที่สถานที่เกิดเหตุทันที พร้อมทีมแพทย์จากโรงพยาบาลปลวกแดงและทีมกู้ภัยปลวกแดง





เกิดจากความไม่ปลอดภัยในการทำงานในโครงการก่อสร้าง

มีเครนขนาดใหญ่ที่กำลังใช้งาน ซึ่งตกลงมาพร้อมกับอาคารก่อสร้าง ทำให้เกิดการบาดเจ็บและเสียชีวิตของคนงานต่างด้าว รวมทั้งมีแท่งปูนขนาดใหญ่ที่ใช้เป็นตัวถ่วงน้ำหนักเครน จำนวน 4 แท่ง ที่หล่นลงมาอยู่บริเวณใกล้เคียงกับจุดเหตุ โดยที่เหตุการณ์นี้ยังไม่ทราบสาเหตุที่แท้จริงที่ทำให้เกิดเหตุนี้ขึ้น

- **จากการรายงานยอดผู้เสียชีวิตเบื้องต้น**

การจากเกิดเหตุครั้งนี้ มีคนงานเสียชีวิตทั้งหมด 7 ราย ซึ่งบางศพถูกเครนทับร่างจมอยู่ในร่องน้ำลึกประมาณ 10-15 เมตร และมีคนงานบาดเจ็บอีกหลายราย โดย 1 ในผู้บาดเจ็บนั้นอยู่ในสภาพขาขาด อาการสาหัส

อย่างไรก็ตาม สิ่งที่ทำให้เหตุการณ์นี้มีความน่าเศร้ามากยิ่งขึ้น คือ การกระทำของกลุ่มคนงานที่รวมตัวกัน เพื่อกดดันให้บริษัทจ่ายเงินชดเชยให้กับครอบครัวของผู้เสียชีวิต โดยมีการตีความตามกฎหมายว่า ถ้าบริษัทไม่ยินยอมจะไม่ยอมให้มีการนำศพของผู้เสียชีวิตออกจากที่เกิดเหตุ

เมษายน 2567

• อันตรายและผลกระทบต่อสุขภาพคนงานที่ทำงานในที่ร้อน





เมื่อร่างกายได้รับความร้อน หรือสร้างความร้อนขึ้น จึงต้องถ่ายเทความร้อนออกไป เพื่อรักษาสมดุลย์ของอุณหภูมิร่างกาย ซึ่งปกติอยู่ที่ 9 37 องศาเซลเซียส ถ้าร่างกายไม่สามารถรักษาสมดุลย์ของระบบควบคุมความร้อนได้จะเกิดความผิดปกติและเจ็บป่วย

1. การเป็นตะคริวเนื่องจากความร้อน (HEAT CRAMP)
ร่างกายที่ได้รับความร้อนมากเกินไป จะสูญเสียน้ำ เกลือแร่ไปกับเหงื่อ ทำให้กล้ามเนื้อเสียการควบคุม เกิดอาการเป็นตะคริว กล้ามเนื้อเกร็ง

2. เป็นลมเนื่องจากความร้อนในร่างกายสูง (HEAT STROKE)
ทำให้อุณหภูมิของร่างกายสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว ร่างกายที่สมองไม่สามารถทำงานปกติ จะนำไปสู่อาการ คลื่นไส้ ตาพร่า หมดสติ ประสาทหลอน

3. การอ่อนเพลียเนื่องจากความร้อน (HEAT EXHAUSTION)
เนื่องจากระบบหมุนเวียนของเลือดไปเลี้ยงสมองได้ไม่เต็มที่ ทำให้เกิดอาการอ่อนเพลีย ปวดศีรษะ เป็นลม หน้ามืด ชีพจรเต้นอ่อนลง คลื่นไส้ อาเจียน ตัวซีด

4. อาการผดผื่นขึ้นตามบริเวณผิวหนัง (HEAT RASH)
เกิดจากความผิดปกติของระบบต่อมเหงื่อทำให้ผื่นขึ้น เมื่อมีอาการคันอาจมีอาการคันอย่างรุนแรงเพราะท่อขับเหงื่ออุดตัน

5. การขาดน้ำ (DEHYDRATION)
เกิดอาการกระหายน้ำ ผิวหนังแห้ง น้ำหนักลด อุณหภูมิสูง ทำให้ชีพจรเต้นเร็ว รู้สึกไม่สบาย

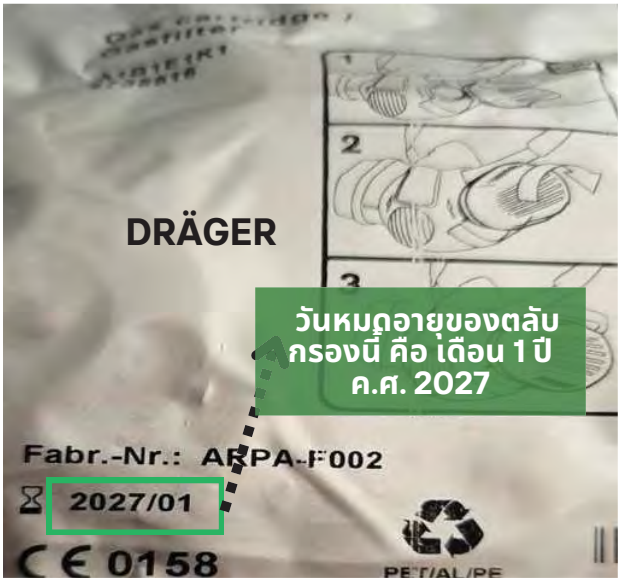
• หลักการป้องกันและควบคุมอันตรายจากความร้อนในสถานประกอบการ

1. หลักการป้องกันและควบคุมที่แหล่งกำเนิดของความร้อน เน้นถึงหลักการที่พยายามจะลดปริมาณความร้อนที่ออกมาจากแหล่งกำเนิดให้มากที่สุด ได้แก่
- การใช้ฉนวน (INSULATOR)
- การใช้ฉากป้องกันรังสี (RADIATION SHIEDING)
- การใช้ระบบระบายอากาศแบบธรรมชาติ (NATURAL VENTILATION)
- การระบายอากาศเฉพาะที่ (LOCAL VENTILATION)

2. การป้องกันและควบคุมความร้อนจากสิ่งแวดล้อม
- การออกแบบและสร้างอาคารให้มีระบบระบายอากาศที่ดี
- การเป่าอากาศเย็นที่จุดที่ทำงาน ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขด้วยวิธีการออกแบบหรือวิธีการอื่น ถ้าหากความร้อนที่เกิดขึ้นเนื่องจากการพาอย่างเดียว สามารถที่จะเป่าอากาศที่เย็นกว่าเข้าไปทดแทนหรือชดเชยที่ตำแหน่งคนงานที่ทำงานร้อนอยู่

เมษายน 2567

• วิธีการดูวันหมดอายุของตลับกรอง



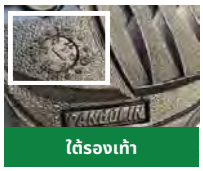




เมษายน 2567

วิธีดูและอ่านเดือนปีที่ผลิตรองเท้านิรภัย









พื้นรองเท้าลูกศรจะชี้ไปที่เดือนที่ผลิตและปีที่ผลิต
ดังตัวอย่าง ผลิตเดือน 2 ปี 24









ลิ้นของรองเท้า เดือน ม.ค. ปี 2024









เลข 4 ตัวแรก หมายถึงปีผลิต เลข 2 ตัวหลัง หมายถึงเดือนที่ผลิต







ใต้แผ่น INSOLE ตามรูปคือ ปี 2023 เดือน พ.ค.




สงกรานต์
2567
สุขสันต์วันสงกรานต์ ขอให้มีความสุขกาย สบายใจ
ปราศจากทุกข์โศก โรคภัย ทั้งหลายทั้งปวง
เราไออาร์พีซีห่วงใย กลับบ้านปลอดภัยทุกเส้นทาง...ฮิ


สงกรานต์ ดื่มไม่ขับ กลับบ้านปลอดภัย
ขับรถด้วยความเร็ว
ตามกฎหมายกำหนด
• เขตนอกเมือง
ไม่เกิน 90 กม./ชม.
• เขตชุมชน
ไม่เกิน 50 กม./ชม.
• ในเมืองใช้ความเร็ว
ตามป้ายกำหนด
ไม่เล่นน้ำบนท้ายกระบะรถยนต์
และ ขณะขับขี่รถจักรยานยนต์
คาดเข็มขัดนิรภัย
ทั้งผู้ขับขี่และผู้โดยสาร
สวมหมวกนิรภัย
ทุกครั้งที่ขับขี่และซ้อนท้าย
รถจักรยานยนต์
ไม่ดื่มสุรา
ก่อนและขณะขับรถ
6
ข้อกฎหมาย
บังคับใช้
1. ความผิดเกี่ยวกับ
การดื่มและจำหน่าย
เครื่องดื่มแอลกอฮอล์
2. คาดเข็มขัดนิรภัย
ทุกที่นั่งโดยเฉพาะ
รถโดยสารสาธารณะ
3. ยึดใบขับขี่หรือเก็บ
รักษารถชั่วคราว
กรณีการแข่งรถ
ดื่มแล้วขับทำให้มี
4. เพิ่มโทษ
ผู้ขับขี่รถในขณะเมาสุรา
ที่กระทำผิดซ้ำ
5. ตรวจวัดปริมาณ
แอลกอฮอล์ ผู้ขับขี่
ทุกรายที่เกิดอุบัติเหตุ
6. สุ่มตรวจจุดเสี่ยง
พฤติกรรมเสี่ยง
ไม่ให้เล่นน้ำ
ขณะรถเคลื่อนที่

SAFETY ACTIVITIES ON MARCH 2024

จัดทำโดย QISF

แสกนเพื่อดู
กิจกรรม Safety Activities

- CEO SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- SEVP SAFETY WALK & TALK, I- CARES
- ผู้บริหารลงพื้นที่ ONE DAY SAFETY AT WOR

SCAN ME

Click Here!

หรือ Click ที่นี่



เมษายน 2567

- ตอบคำชิงรางวัล วารสารหมวกเขียว

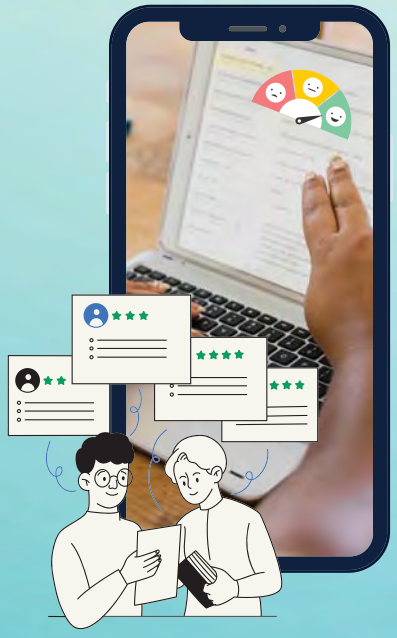


- ทุกท่านมีความคิดเห็นอย่างไร เกี่ยวกับกระบวนการปรับปรุงในการสอบสวนอุบัติเหตุในบริษัท IRPC

Click Here!

หรือ Click ที่นี่

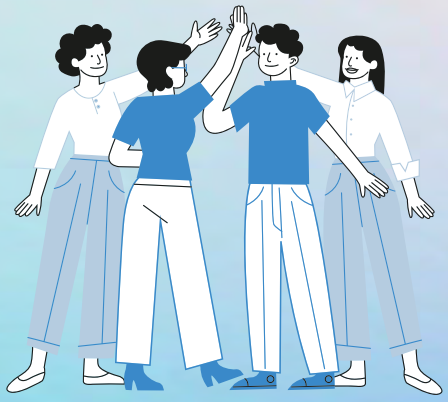
ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย



สแกน QR CODE

หรือ Click ลิ้งค์ที่ QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณาปรับปรุงแก้ไขต่อไป



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน
ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

พฤษภาคม 2567

วารสาร หมวกเขียว



จัดทำโดยอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)

ONE DAY GOAL ZERO ACCIDENT
สุขศาสตร์อุตสาหกรรม (QIHI)



- สื่อสารอุบัติการณ์ เดือนเมษายน 2567
- LESSON LEARNED : รถบรรทุกชนบันได LIQUID SULPHUR LOADING
- สรุปอุบัติเหตุจากการทำงานรวม ประจำเดือนเมษายน และ KPI TRIR & PSE
- สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: แอมโมเนียรั่วโรงน้ำแข็งบางละมุง
- การบริหารจัดการและมาตรการความปลอดภัยสำหรับแอมโมเนีย ภายในไออาร์พีซี
- สื่อสารแนวปฏิบัติการทำงานในสภาวะอากาศร้อน

รถบรรทุก 6 ล้อ งานขนย้าย Pallet ชนรั้วด้านข้างถนน

พฤษภาคม 2567

วันที่เกิดเหตุ : วันพฤหัสบดีที่ 18 เดือนเมษายน พ.ศ.2567, เวลา 15.20 น.
พื้นที่เกิดเหตุ : บริเวณรั้วริมถนนสายหลักด้านข้าง (ถนนหลักเส้นจุด 2)
ประเภทอุบัติการณ์ : อุบัติการณ์ประเภททรัพย์สินเสียหาย (Property Damage)

เหตุการณ์ : ขณะเกิดเหตุได้มีการปฏิบัติงานประจำวัน โดยเป็นการนำ Pallet ไม้จากพื้นที่เก็บในอาคารขึ้นรถ 6 เพื่อส่งไป สำหรับจ่ายสินค้า Export และในขณะที่ขึ้น Pallet ด้านท้ายรถ พนักงานขับรถ Forklift ได้ดัน Pallet ให้เรียงชิดกันไม่ให้ล้นออกนอกกระบะ ทำให้รถเคลื่อนตัวไปข้างหน้า และด้านหน้าประตูอาคารมีลักษณะเป็น Slope ลาดลงทำให้รถไหลออกไปชนกำแพง (รั้วตาข่ายเหล็กชำรุด, กันชนรถบุบ)

สาเหตุเบื้องต้น : ขณะเกิดเหตุพนักงานขับรถ ได้ดับเครื่องยนต์และขึ้นเบรคมือตามปกติ, สันนิษฐานเบื้องต้นอาจเกิดจากเบรคมือรูด ทำให้รถเคลื่อนตัวเมื่อมีการดัน Pallet ที่ท้ายรถ

ผลกระทบ : ไม่มีผลกระทบกับการปฏิบัติงาน

การแก้ไข

1.จัดหาหมอนรองล้อมารองล้อรถทุกครั้งที่ปฏิบัติงานขนถ่าย Pallet (วิธีการใหม่)
2.ส่งรถให้ทีมซ่อมบำรุงตรวจสอบการทำงานของชุดเบรคมือ (ปกติมีการตรวจสภาพประจำวันก่อนทำงาน)
3.Sharing case ในการทำ Safety talk ก่อนเริ่มงานทุกกะ (วิธีการเดิม, เน้นย้ำที่ตัวผู้ปฏิบัติงาน)
4.หัวหน้างานทำ Task observation เพื่อติดตามการปฏิบัติงาน และการใช้หมอนรองล้อ (วิธีการเดิม)







พนักงานใช้ค้อนตีประแจพลาดโดนนิ้วนางข้างซ้าย

พฤษภาคม 2567

วันที่เกิดเหตุ : 21 เมษายน พ.ศ. 2567 **เวลา** : 02:00 น.
Type accident : Injury

ลำดับเหตุการณ์

พนักงานทำงานใส่ Slide Blind Line 3 " LPG ขณะที่ตีคลายน็อตโดยใช้ค้อนตีไปโดนบริเวณปลายนิ้วนางข้างซ้าย มีอาการปวด จึงนำตัวส่งห้องพยาบาลเพื่อดูอาการต่อไป

การแก้ไขเบื้องต้น

- เวลา 03:00 น. นำผู้บาดเจ็บ ส่งไปห้องพยาบาล เบื้องต้นทางห้องพยาบาลได้ทำการช่วยเหลือโดยประคบเย็น ต่อมาอาการปวดยังไม่ดีขึ้น
- เวลา 03:30 น. ทางห้องพยาบาลจึงทำการส่งไปรักษาต่อที่ รพ.ศรีระยอง

ผลกระทบที่เกิดขึ้น

- ไม่มีผลกระทบทางด้าน commercial, ชุมชนและสิ่งแวดล้อม

สาเหตุหลัก

- พื้นที่ทำงานคับแคบ
- แสงสว่างไม่เพียงพอกับงานที่ต้องทำ
- ค้อนทองเหลืองมีด้ามยาว

แนวทางการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ

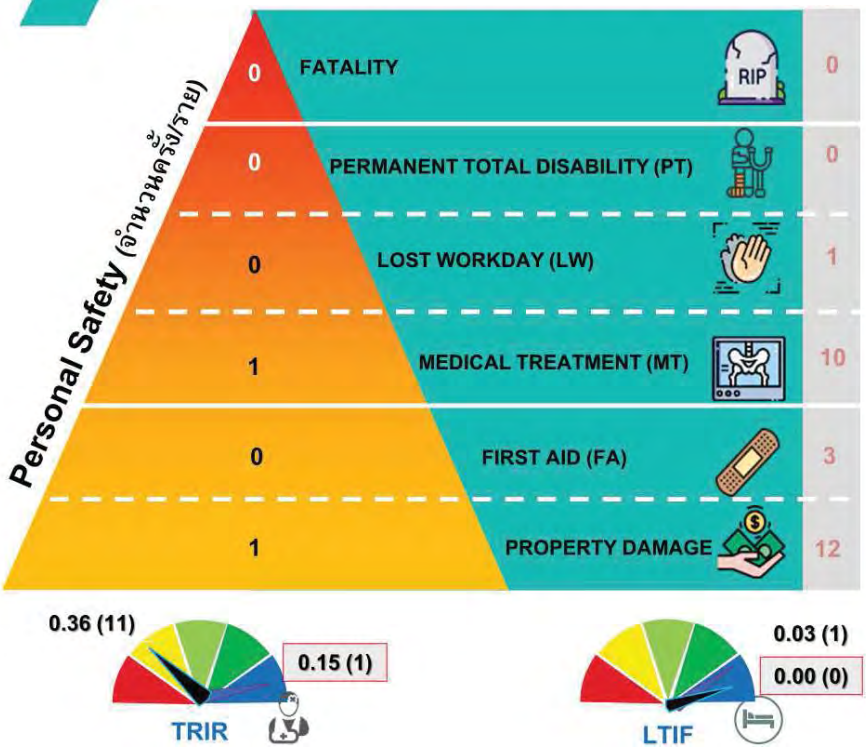
1. ติดตั้งระบบ Quick spectacle blind โดยคำนึงถึงความปลอดภัย มีประสิทธิภาพในงานความถูกต้องและรวดเร็ว
2. เพิ่มจุดแสงสว่างให้ครอบคลุมกับจุดที่ต้อง slide blind
3. จัดหาเครื่องมือใช้งานให้เหมาะสมกับลักษณะพื้นที่ ที่ทำงาน

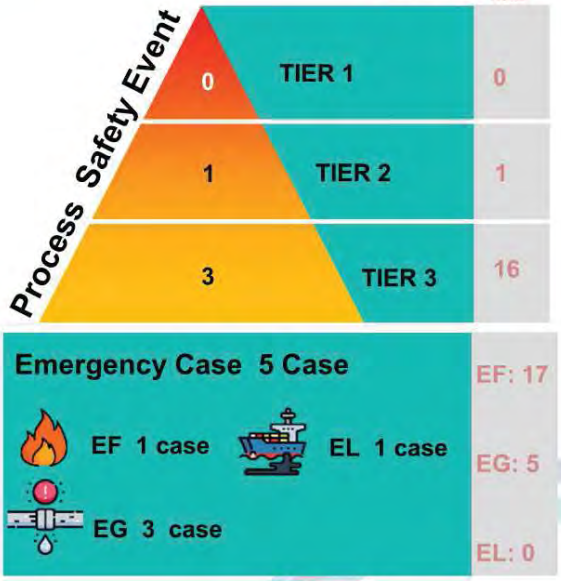


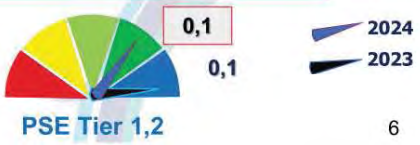




สรุปอุบัติเหตุจากการทำงานรวม ประจำเดือนเมษายน และ KPI TRIR & PSE







บทเรียนในอดีต
PASS LESSONS

รถบรรทุกชนบันได Liquid Sulfur Loading

3 พฤษภาคม 2562

รถบรรทุกเข้า Load กำมะถันเหลว เมื่อ Load สารเคมีเสร็จแล้ว พนักงานขับรถปิดฝาถังรถบรรทุกและขับรถออกไป แต่ไม่ได้เก็บบันได ที่พาดต่อเพื่อเดินขึ้น-ลง ทำให้บันไดได้รับความเสียหาย



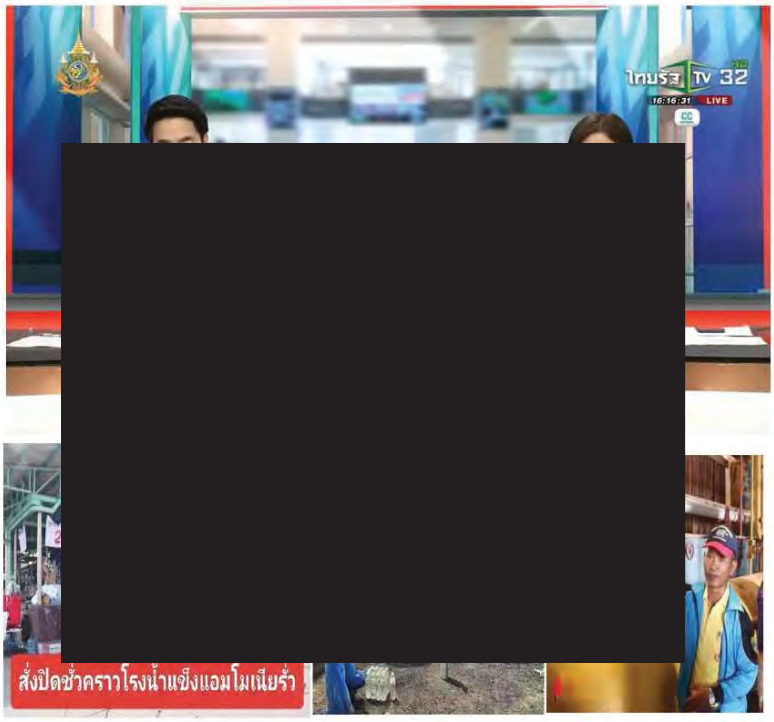
สิ่งที่ได้เรียนรู้

- เพิ่มหัวข้อ การเก็บบันไดใน check list ตรวจสอบรถ
- พนักงานขับรถตรวจสอบรอบรถอีกครั้งก่อนนำรถออก
- จัดทำป้ายเตือนการยกบันได

จากส่วนอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรมอุตสาหกรรม

• สื่อสารอุบัติเหตุภายนอกโรงงาน: แอมโมเนียรั่วโรงน้ำแข็งบางละมุง

เมษายน 2567



เกิดเหตุถังเก็บสารแอมโมเนียรั่วไหลภายในโรงงานน้ำแข็งบางละมุง จ.ชลบุรี เมื่อเวลาประมาณ 23:40 น. วันที่ 18 เมษายน ที่ผ่านมา ก่อนควบคุมสถานการณ์ได้เมื่อเวลา 02.55 น. คนงานและชาวบ้านเกิดอาการแสบคอ หายใจไม่ออก และแสบตา กระทบกว่า 100 ราย อสจ.ชลบุรี มีคำสั่งให้ หจก.โรงน้ำแข็งบางละมุง หยุดประกอบกิจการทั้งหมดชั่วคราว ตามมาตรา 39 วรรคหนึ่ง แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 สันนิษฐานเบื้องต้น เกิดจากท่อน้ำยาแอมโมเนียรั่วไหลในบ่อทำน้ำแข็งซอง

➢ ก๊าซแอมโมเนียส่งผลต่อร่างกายพบอาการเฉียบพลัน ได้แก่

- ระบบทางเดินหายใจ คือ มีอาการไอและมีหลอดลมตีบ อาการทางเดินหายใจส่วนบนบวมหรือไหม้ หายใจดังวีด หอบเหนื่อย หรือขาดออกซิเจนได้
- ดวงตา คือ ส่งผลให้เยื่อบุตาขาวอักเสบ น้ำตาไหล ระคาย เคืองกระจกตา ตาบอดชั่วคราวหรือถาวรได้
- ผิวหนัง คือ เกิดการระคายเคืองหรือไหม้ได้

➢ วิธีปฐมพยาบาล เบื้องต้นกรณีรั่วไหล

1. หากเข้าตา ต้องล้างด้วยน้ำสะอาด 30 นาที
2. หากโดนผิวหนัง ต้องล้างด้วยน้ำสะอาด 15 นาที
3. ย้ายคนหมดสติไปที่ปลอดภัย
4. ถอดเสื้อผ้าให้ความอบอุ่น
5. ห้ามป้อนน้ำ
6. รีบพบแพทย์

• การบริหารจัดการและมาตรการความปลอดภัยสำหรับแอมโมเนียในไออาร์พีซี

เมษายน 2567

1. ถังเก็บแอมโมเนีย พื้นที่ Tank farm จำนวน 2 ถัง

- สื่อสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ต่อผู้ปฏิบัติงาน และติดที่ SDS ที่หน้างาน
- Operator ตรวจสอบการทำงานเครื่องจักรอุปกรณ์ทุก 2 ชม.
- Ammonia Gas Detector แบบ Fix ติดตั้งบริเวณถังทั้ง 2 ถัง
- ระบบที่สำคัญในการดูแลจัดเก็บได้แก่ ระบบ Refrigeration, Cooling และ Flare รับผิดชอบงานซ่อมบำรุงและตรวจสอบ
- ถังเก็บ Inspection ล่าสุดเมื่อปี 2011, 2013 (ผลการ inspection ภานในสภาพดีปกติไม่มี defect) และจะ Inspection อีกครั้งปี 2026 (80T001A) และ 2028 (80T001B) เป็นไปตามกฎหมายศุลกากร ส่วนระบบท่อ Inspection ทุกๆ 5 ปี
- มีแผนฉุกเฉินรองรับกรณีรั่วไหลซึ่งจะมีการนำแผนฉุกเฉินนี้มาซ้อมเป็นประจำ และซ้อมจริง

3. การใช้แอมโมเนียในพื้นที่โรงงาน สำหรับระบบ Refrigerator, Chiller

- มีแผนงานซ่อมบำรุง PM รายไตรมาส รายปี และตรวจตามกฎหมายโดย 3rd Party
- ช่วง S/D, T/A จะมีการทดสอบ Relief Valve ตามกฎหมาย

4. การใช้แอมโมเนียในพื้นที่โรงงาน สำหรับแก๊ส Analyzer และระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ

- ทีม Analyzer ตรวจสอบการรั่วไหลของ Connector ของชุด Analyzer ก่อนเปิดระบบใช้งาน และตรวจสอบเป็นระยะ ระหว่างใช้งานOperator ตรวจสอบการทำงานเครื่องจักร อุปกรณ์ รวมถึงภาชนะบรรจุ ทุก 2 ชม.

แอมโมเนีย (Ammonia) เป็นสารเคมีในชีวิตประจำวันและเป็นส่วนผสมในของใช้หรือผลิตภัณฑ์หลายชนิด เช่น **น้ำยาล้างห้องน้ำ น้ำยาทำความสะอาด ยาฆ่าแมลง ปุ๋ยสำหรับปลูกต้นไม้ แอมโอมเนียเป็นสารเคมีที่มีฤทธิ์กัดกร่อนและมีกลิ่นฉุน**





วิธีหลีกเลี่ยงอันตรายจากสารผสมในน้ำยาล้างห้องน้ำ

- อ่านฉลากอย่างละเอียด ก่อนใช้น้ำยาล้างห้องน้ำควรทราบถึงส่วนผสม วิธีใช้ และข้อควรระวัง
- สวมถุงมือยางและหน้ากากอนามัย ขณะใช้น้ำยาล้างห้องน้ำเพื่อปกป้องผิวและระบบทางเดินหายใจจากสารเคมี
- ผสมน้ำยาล้างห้องน้ำตามคำแนะนำบนฉลาก ไม่ควรผสมน้ำยาล้างห้องน้ำในปริมาณที่มากเกินไป เพราะอาจทำให้สารเคมีเข้มข้นเกินไปและก่อให้เกิดอันตรายได้

• สื่อสารแนวปฏิบัติการทำงานในสภาวะอากาศร้อน



IRPC

ประกาศรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

ที่ 001/2567

เรื่อง แนวปฏิบัติการทำงานในสภาวะอากาศร้อน

เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพ รวมถึงอาการเฉียบพลันที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานในสภาวะอากาศร้อน ของพนักงาน รวมถึงพนักงาน Outsource และผู้รับเหมา ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และพื้นที่ประกอบกิจการอื่นๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงมีประกาศ ดังนี้

1. ผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้จัดการขึ้นไป สื่อสาร ติดตามและกำกับการปฏิบัติตามแนวปฏิบัติการทำงาน ในสภาวะอากาศร้อนอย่างต่อเนื่อง พร้อมให้มีการประเมินความเสี่ยงและกำหนดมาตรการป้องกันเมื่อต้องทำงานบริเวณที่มีอุณหภูมิตั้งแต่ 40 องศาเซลเซียส ขึ้นไป
2. หัวหน้างาน สื่อสารอันตรายจากสภาวะอากาศร้อน ประเมินภาวะสุขภาพผู้ใต้บังคับบัญชาก่อนและระหว่างทำงาน ประเมินความเสี่ยง สื่อสารความเสี่ยง มาตรการป้องกัน และกำกับดูแลการทำงานของผู้ใต้บังคับบัญชาอย่างใกล้ชิด
3. ผู้ปฏิบัติงาน แจ้งภาวะสุขภาพต่อผู้บังคับบัญชา และปฏิบัติตามมาตรการป้องกันอย่างเคร่งครัด
4. แนวปฏิบัติอื่นๆ ได้แก่
   - 4.1 การทำงานบริเวณที่อุณหภูมิสูงตั้งแต่ 40 องศาเซลเซียสขึ้นไป จัดให้มีช่วงเวลาพักหรือจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานสลับสับเปลี่ยนกันทำงาน
   - 4.2 จัดให้มีการระบายอากาศเพื่อลดอุณหภูมิ
   - 4.3 จัดให้มีน้ำเย็นหรือน้ำเกลือแร่ให้ผู้ปฏิบัติงาน
   - 4.4 ผู้ที่มีโรคประจำตัว เช่น โรคหัวใจ โรคปอด ภาวะอ้วน ควรหลีกเลี่ยงการทำงานในสภาวะอากาศร้อน

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 3 พฤษภาคม 2567 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 3 พฤษภาคม 2567

(นายเลอศักดิ์ ทองร่วง)
รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

• ตอบคำชิงรางวัล วารสารหมวกเขียว

เมษายน 2567

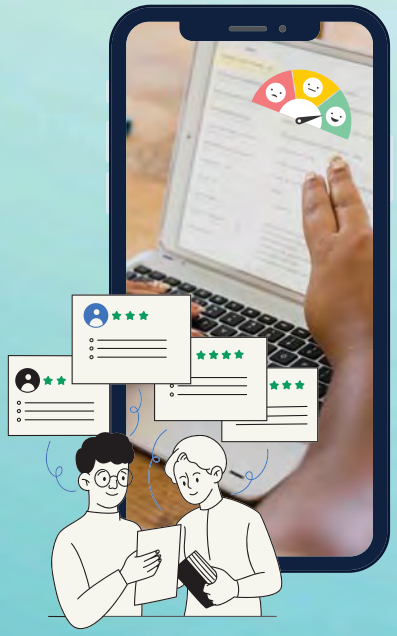


- ทุกท่านมีความคิดเห็นอย่างไร เกี่ยวกับกระบวนการปรับปรุงในการสอบสวนอุบัติเหตุในบริษัท IRPC

Click Here!

หรือ Click ที่นี่

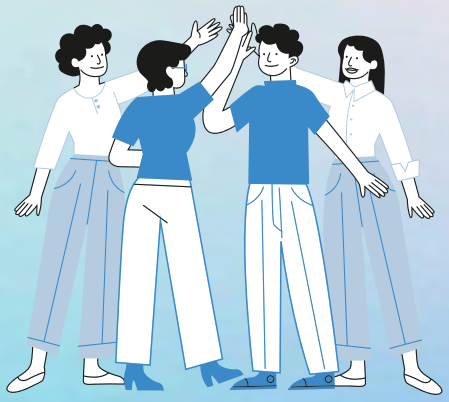
ร่วมแสดงความคิดเห็นด้านความปลอดภัย



สแกน QR CODE

หรือ Click ลิ้งค์ที่ QR Code ด้านบน

ความคิดเห็นของท่านคือสิ่งที่เรา
จะนำไปพิจารณาปรับปรุงแก้ไขต่อไป



ความปลอดภัยเป็นเรื่องของเราทุกคน

ห่วงใย ปลอดภัย จากหน่วยงาน อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

เอกสารแนบที่ 33

เอกสารการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC Public Company Limited		No.	
		Date	Page 1/1

8 มกราคม 2567

เรื่อง ขออนุมัติโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ปี 2567

เรียน คุณสมชาย ทองสีดา รักษาการผู้จัดการอาวุโส อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

เอกสารที่แนบมา : รายละเอียดโครงการ

เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย เกิดความตระหนักในการดูแลสุขภาพ การควบคุม และป้องกันการสัมผัสเสียงดังของพนักงาน และป้องกันการสูญเสียการได้ยินที่อาจจะเกิดขึ้นกับพนักงานในอนาคต

คณะอนุกรรมการอาชีวอนามัยจึงมีมติให้ดำเนินโครงการอนุรักษ์การได้ยิน ปี 2567 ซึ่งเป็นโครงการต่อเนื่องจากปี 2549 - 2567

จึงเรียนมาเพื่อขออนุมัติโครงการ

[redacted]

(นาย[redacted])

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย

ความเห็น ☑ อนุมัติ ○ ไม่อนุมัติ

ความคิดเห็น.....

[redacted]

(นายสมชาย ทองสีดา)

ผู้จัดการอาวุโส อาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม

วันที่ 10/01/2567

GFG-002

หลักการและเหตุผล

เพื่อให้เกิดการอนุรักษ์การได้ยิน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ 2549 และ ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน พ.ศ. 2553 และรองรับการตอบรายงาน EIA

คณะอนุกรรมการอาชีวอนามัย จึง ได้จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินปี 2567 ขึ้น (ต่อเนื่องจากปี 2549 –2567) เพื่อให้สอดคล้องกับข้อกำหนดกฎหมาย และเป็นการเฝ้าระวังการได้ยินของพนักงาน

วัตถุประสงค์

1 เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมาย
2 เพื่อควบคุมและป้องกันการสัมผัสเสียงดังของพนักงาน
3 ป้องกันการสูญเสียการได้ยินที่จะเกิดขึ้นกับพนักงานในอนาคต
4 เพื่อสร้างจิตสำนึกในการอนุรักษ์การได้ยินแก่พนักงาน

เป้าหมาย

1. มีการอบรมเรื่องอันตรายจากเสียง ให้แก่พนักงานที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง ตั้งแต่ 85 เดซิเบลเอ ขึ้นไป โดยมีพนักงานเข้ารับการอบรม 100 % ของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย
2. มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานกลุ่มเป้าหมาย 100 %
3. มีการประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงาน ในพื้นที่ทำงานหน่วยงานกลุ่มเป้าหมายครบทุกพื้นที่

กลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มเป้าหมายพื้นที่ตามข้อกำหนด EIA จำนวน 42 หน่วยงาน ดังนี้

PLBG, PLHD, PLP1, PLP2, PLPC, SAAE, SAPE, SAAB, SASN ,READ, RENA, REDV, RESR, OLCO, OLHU, OLPA, LBOD, LBOT, TLDR, TLDA, TLDP, RCHR, RCHS, RCUT, RCPP, RCPR, TLLB, TLOC, TLOR, PWPP, PWWT, PWUT, MCDP, MPOL, MPP1, MPP2, MPS1, MPS2, MRPW, MRRE, MRRC, MRTP

ขั้นตอนดำเนินการ

1. จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงานในสถานที่ทำงาน
2. จัดทำแผนงาน และตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
3. วิเคราะห์ผลตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
4. ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง
5. กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง
6. ระยะเวลาในการดำเนินการ

รายละเอียดการดำเนินการ

1. **จัดทำแผนงาน และตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของพนักงานในสถานที่ทำงาน**
   เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม จัดทำแผนงาน และดำเนินการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงดัง 8 ชั่วโมงทำงาน ตามแผนงานประจำปี
2. **จัดทำแผนงาน และตรวจสมรรถภาพการได้ยิน**
   เจ้าหน้าที่อาชีวอนามัยจัดทำแผนงาน ดำเนินการกำหนดกลุ่มเสี่ยงที่สัมผัสเสียง เพื่อตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และแจ้งรายชื่อต่อหน่วยงานบริการสุขภาพ หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง จัดให้พนักงานเข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยินตามแผนงานประจำปี
3. **วิเคราะห์ผลตรวจสมรรถภาพการได้ยิน**
   แพทย์ที่ปรึกษาอาชีวเวชศาสตร์ประจำบริษัท และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย วิเคราะห์ และตรวจสอบผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน
4. **ประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง**
   หน่วยงานที่สัมผัสเสียงดัง และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ ดำเนินการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (HRA) การสัมผัสเสียงดัง ทุกกลุ่มเสี่ยง เพื่อกำหนดมาตรการป้องกัน
5. **กำหนดมาตรการควบคุมความเสี่ยง**
   ผู้จัดการหน่วยงาน เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำพื้นที่ และเจ้าหน้าที่อาชีวอนามัย และสุขศาสตร์อุตสาหกรรม ออกมาตรการควบคุมป้องกัน การสัมผัสเสียงดังของพนักงาน เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติ โดยมาตรการทั่วไปประกอบด้วย
   5.1 จัดให้มีห้องควบคุมการผลิต (CCR) ห้องพักผู้ปฏิบัติงานที่ เป็นระบบการผลิตแบบต่อเนื่อง ในระบบท่อการควบคุมการผลิต ผู้ปฏิบัติงานจะควบคุมเครื่องจักรการผลิตอยู่ในห้องควบคุม และ สำหรับผู้ปฏิบัติงานที่ต้องเข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่จะเข้าไปเป็นบางครั้งเท่านั้นไม่ได้ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่เป็นเวลานาน หลังจากปฏิบัติงานในพื้นที่เสร็จจะกลับมาประจำที่ห้องพัก
   5.2 จัดให้ผู้ปฏิบัติงานมีการหมุนเวียนพื้นที่ปฏิบัติงาน เพื่อลดเวลาในการสัมผัสเสียงดัง
   5.3 มีการตรวจประเมินการสัมผัสเสียงของผู้ปฏิบัติงาน (วัดเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาทำงาน (TWA) เป็นประจำทุกปี
   5.4 จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร อุปกรณ์ เชิงป้องกัน (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 ประจำทุกปี อย่างต่อเนื่อง
6. **ระยะเวลาในการดำเนินการ**
   เดือน มกราคม - ธันวาคม 2567

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

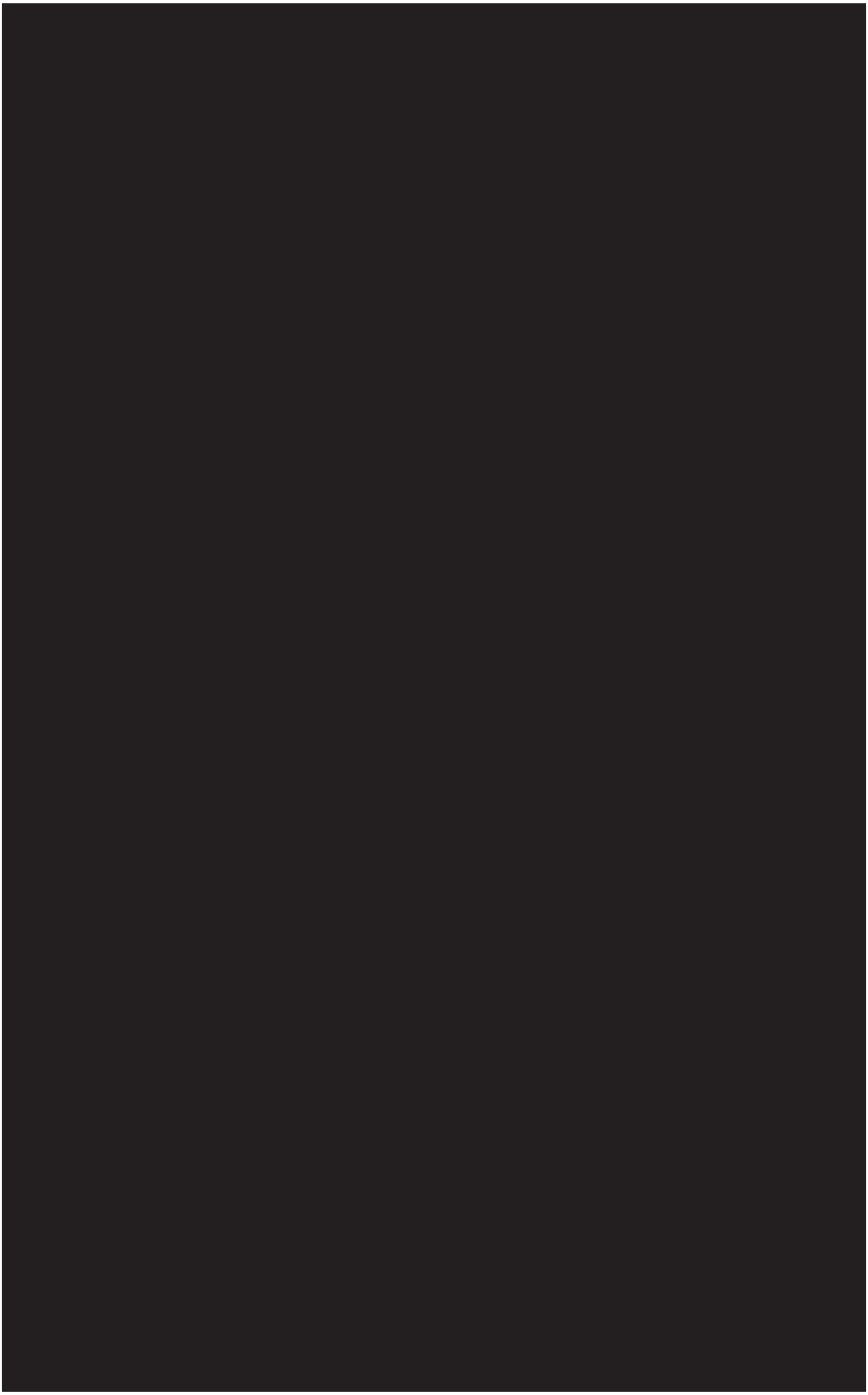
1 สามารถป้องกันการสูญเสียการได้ยินจากการสัมผัสเสียงดังในโรงงาน

2 ส่งเสริมให้พนักงานเกิดความตระหนักในการดูแลสุขภาพ การทำงานที่ปลอดภัยและการปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายและมาตรฐานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน

3 สามารถลดการสูญเสียการได้ยินของพนักงานที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต

เอกสารแนบที่ 34

Layout อุปกรณ์ดับเพลิง



เอกสารแนบที่ 35

แผนฉุกเฉินในการป้องกันและระงับอัคคีภัย

การซ้อมแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC

วัตถุประสงค์

1) เพื่อให้ผู้ดูแลรับผิดชอบทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องของโรงงานได้ตระหนักถึงการป้องกัน และระงับอัคคีภัย หรือเหตุฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้นได้ตลอดเวลา
2) เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมของพนักงานทุกคนให้ทราบถึงหน้าที่ และเข้าใจในบทบาทของตัวเอง เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และปฏิบัติได้ถูกต้อง
3) เพื่อค้นหาสภาพปัญหา และแก้ไขจุดบกพร่องต่างๆ ขณะทำการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำมาแก้ไข และปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้น และมีความพร้อมตลอดเวลา
4) เพื่อสร้างความมั่นใจแก่พนักงาน และประชาชนชาวระยอง และหน่วยงานของรัฐว่าบริษัทฯ สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉิน และแก้ไขเหตุการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพ

รูปแบบการซ้อมแผนฉุกเฉิน มี 3 รูปแบบ ดังนี้

การซ้อมฯ รูปแบบ (A)

รูปแบบ (A) <u>แจ้งวัน เวลา และสถานการณ์ล่วงหน้า</u> มีรายละเอียด ดังนี้

1) การประชุมก่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน : ศูนย์ฯ ECC ออกหนังสือเชิญผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมการซ้อมแผนฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องชี้แจงวัน เวลา และสถานที่ในการซ้อมฯ และร่วมกับที่ประชุมกำหนดวิธีการซ้อมฯ ในประเด็นต่างๆ เพื่อให้ผู้ที่รับผิดชอบในแต่ละส่วนนำข้อมูลจากการประชุมไปเตรียมความพร้อม เพื่อให้การซ้อมฯ ใกล้เคียงกับการปฏิบัติการณ์ในสถานการณ์จริงมากที่สุด

2) ในระหว่างการซ้อมแผนฉุกเฉิน : ในขณะซ้อมแผนฯ จะต้องมีการประเมินผลโดยการให้คะแนน ซึ่งใช้แบบฟอร์มจากทางศูนย์ ECC บุคคลที่จะทำการประเมินผลจะต้องกำหนดไว้ในการประชุมก่อนซ้อมแผนฯ หัวข้อในการประเมินประกอบด้วยหัวข้อ ดังต่อไปนี้

- ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน
- ทีมดับเพลิง
- Operator ผู้เข้าร่วมในการซ้อมฯ
- Sub Station
- การปฏิบัติงานภายใน CCR. (ทีมประสานงาน)
- รถพยาบาล
- จราจรและรักษาความปลอดภัย
- ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

หมายเหตุ : การประเมินผลผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน และทีมดับเพลิง ในส่วนของเจ้าของพื้นที่ ควรเป็นผู้จัดการแผนก หรือพนักงานตั้งแต่ระดับ Sup. ขึ้นไป ส่วนในหัวข้ออื่นๆ ให้เป็นไปตามความเหมาะสม

3) การประชุมหลังการซ้อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ้อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ้อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ้อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล

การซ้อมฯ รูปแบบ (B)

รูปแบบ (B) <u>แจ้งวัน -เวลา และสถานการณ์ให้ผู้เข้าร่วมประชุมทราบล่วงหน้า</u> มีรายละเอียด ดังนี้

1) การประชุมก่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน : ศูนย์ฯ ECC ออกหนังสือเชิญผู้เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมการซ้อมแผนฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน (ซึ่งจะต้องไม่ใช่ผู้ที่ทำหน้าที่เป็นผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินในการซ้อมครั้งนี้)

- ชี้แจงวัน เวลาและสถานการณ์ในการซ้อมให้ที่ประชุมทราบ
- ชี้แจงสถานการณ์สมมุติในการซ้อมแผนฯ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินทราบล่วงหน้าก่อนซ้อม ประมาณ 10 นาที
- ส่วนทีมสนับสนุนที่เข้าร่วมประชุม ไม่ต้องแจ้งสถานการณ์ให้กับพนักงานในสังกัดทราบ เพียงแจ้งวัน และเวลาเท่านั้น

2) ในระหว่างการซ้อมแผนฉุกเฉิน : ปฏิบัติเช่นเดียวกับการซ้อมฯ รูปแบบ A และมีเพิ่มเติม ดังต่อไปนี้

- ผู้จัดการแผนกจะกำหนดสถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉินขึ้น และแจ้งให้ผู้สั่งการณ์ฯ ทราบที่หน้างาน โดยที่สถานการณ์นี้ ผู้สั่งการณ์จะไม่ทราบล่วงหน้า เพื่อเป็นการทดสอบ และฝึกซ้อมในการแก้ไขสถานการณ์เฉพาะหน้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด

3) การประชุมหลังการซ้อมแผนฉุกเฉิน : หลังจากการซ้อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ้อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ้อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล

4) ผู้จัดการแผนกประจำพื้นที่จะเป็นผู้เลือกรูปแบบ และประเภทในการซ้อมฯ เพื่อป้องกันผลกระทบอันอาจจะเกิดขึ้นกับการทำงานและทำให้กระบวนการผลิตของโรงงานเสียหาย ดังนั้นพื้นที่ใดที่เลือกรูปแบบ B ในการซ้อมแผนฉุกเฉินจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังต่อไปนี้

- ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องก่อนการซ้อมแผนฯ ในการกำหนดสถานการณ์สมมุติ สถานที่ และอุปกรณ์ต่างๆ ในการซ้อมฯ ซึ่งสถานการณ์สมมุติ พื้นที่ต้องพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน และในบางกรณีทีมสนับสนุนอาจจะต้องบอกพนักงานในสังกัดที่ปฏิบัติให้ทราบล่วงหน้าในบางประเด็น เช่น ทีมไฟฟ้าต้องทราบล่วงหน้าว่าตัดไฟจริงหรือเป็นการแสดง และทีมดับเพลิงฉีดจริง หรือเป็นการแสดง เป็นต้น
- สถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนกจะเป็นผู้กำหนดขึ้น โดยพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน

การซ้อมฯ รูปแบบ (C)

รูปแบบ (C) **<u>แจ้งวัน และเวลา ในการซ้อมฯ ล่วงหน้า แต่ไม่แจ้งสถานการณ์ให้ทราบ</u>** โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1) **เจ้าของพื้นที่ แจ้งวัน และเวลาในการซ้อมแผนฉุกเฉินให้ผู้เกี่ยวข้องทราบ แต่ไม่ต้องจัดประชุมก่อนซ้อมฯ**

2) **ในระหว่างการซ้อมแผนฉุกเฉิน** : ปฏิบัติเช่นเดียวกับการซ้อมฯ รูปแบบ A และมีเพิ่มเติม ดังต่อไปนี้
ผู้จัดการแผนกจะกำหนดสถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉินขึ้น และแจ้งให้ผู้สั่งการณ์ฯ ทราบที่หน้างาน โดยที่สถานการณ์นี้ ผู้สั่งการณ์จะไม่ทราบล่วงหน้า เพื่อเป็นการทดสอบ และฝึกซ้อมในการแก้ไขสถานการณ์เฉพาะหน้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด

3) **การประชุมหลังการซ้อมแผนฉุกเฉิน** : หลังจากการซ้อมแผนฯ เสร็จสิ้น จะต้องประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ้อมแผนฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ้อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล

4) **ผู้จัดการแผนกประจำพื้นที่จะเป็นผู้เลือกรูปแบบ และประเภทในการซ้อมฯ** เพื่อป้องกันผลกระทบอันอาจจะเกิดขึ้นกับการทำงาน และทำให้กระบวนการผลิตของโรงงานเสียหาย ดังนั้นพื้นที่ใดที่เลือกรูปแบบ C ในการซ้อมแผนฉุกเฉินจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังต่อไปนี้

- ผู้จัดการแผนก หรือตัวแทน จะต้องประชุมกับ ศูนย์ฯ ECC ในการกำหนดสถานการณ์สมมุติ สถานที่ และอุปกรณ์ต่างๆ ในการซ้อมฯ ซึ่งสถานการณ์สมมุติ พื้นที่ต้องพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน และในบางกรณีทีมสนับสนุนอาจจะต้องบอกพนักงานในสังกัดที่ปฏิบัติให้ทราบล่วงหน้าในบางประเด็น เช่น ทีมไฟฟ้าต้องทราบล่วงหน้าว่าตัดไฟจริง หรือเป็นการแสดง และทีมดับเพลิงฉีดจริง หรือเป็นการแสดง เป็นต้น
- สถานการณ์สมมุติเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการแผนกจะเป็นผู้กำหนดขึ้นโดยพิจารณาถึงความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตของโรงงาน และหาวิธีป้องกัน
- Plant ใดจะเลือกรูปแบบ C ในการซ้อมฯ **จะต้องได้รับการอนุมัติจากผู้จัดการ Complex** ของพื้นที่ที่รับผิดชอบก่อนจึงจะสามารถซ้อมฯ ได้

เกณฑ์การตัดสินในการประเมินการซ้อม

- **<u>ผ่านเกณฑ์</u>** การซ้อมคะแนนเฉลี่ยทั้งหมดต้องได้ ***60 % ขึ้นไป***
- **<u>ไม่ผ่านเกณฑ์</u>** การซ้อมคะแนนเฉลี่ยทั้งหมด***ไม่ถึง 60 %*** เมื่อไม่ผ่านเกณฑ์การซ้อมฯ จะต้องมีการซ้อมใหม่ โดย รูปแบบการซ้อมฯจะเป็นตามรูปแบบเดิมทั้งหมด หรือซ้อมฯใหม่เฉพาะในส่วนที่ไม่ผ่านเกณฑ์ ซึ่งให้ขึ้นอยู่กับข้อตกลงของผู้เข้าร่วมประชุมหลังการซ้อมฯ

การประชุมหลังการซ้อมฯ

- หลังจากการซ้อมฯ เสร็จสิ้นจะต้องมีการประชุมผู้เกี่ยวข้องในการซ้อมฯ เพื่อสรุปการปฏิบัติงานในส่วนต่างๆ และข้อเสนอแนะในการซ้อมฯ รวมทั้งสรุปคะแนนจากการประเมินผล

แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC

อ้างถึง

1. พระราชบัญญัติป้องกันภัยฝ่ายพลเรือน พ.ศ.2522
2. พระราชบัญญัติป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2542
3. แผนป้องกันภัยฝ่ายพลเรือนแห่งชาติ
4. แผนป้องกันภัยฝ่ายพลเรือนจังหวัดระยอง
5. แผนป้องกันภัยฝ่ายพลเรือนจังหวัดระยอง
6. 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 ให้สอดรับกับแผนฉุกเฉินของจังหวัดระยองเพื่อพัฒนาศักยภาพในการระงับ เหตุฉุกเฉินขนาด ใหญ่และเพื่อให้ชุมชนต่าง ๆ ที่อยู่รอบบริเวณโรงงานมีความมั่นใจในระบบความปลอดภัย และความ พร้อมของบริษัท IRPC ในการรองรับเหตุฉุกเฉินขนาดใหญ่ได้

บริษัท IRPC แบ่งแผนฉุกเฉินเป็น 5 ประเภท ดังนี้

1. แผนฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ หรือระเบิด
2. แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล
3. แผนฉุกเฉินกรณีรังสีรั่วไหล
4. แผนฉุกเฉินกรณีโครงสร้างพังทลาย
5. แผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันรั่วไหลในทะเล

IRPC แบ่งระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉินออกเป็น 3 ระดับ ดังนี้

1. **ระดับ 1** หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานภายในหน่วย
2. **ระดับ 2** หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานภายในโรงงาน
3. **ระดับ 3** หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ไม่สามารถควบคุมได้โดยพนักงานในโรงงาน ต้องได้รับความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกโรงงาน

บริษัท IRPC จัดเตรียมความพร้อมรองรับเหตุฉุกเฉินเป็น 3 ระยะ ดังนี้

ระยะที่ 1 การเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

1.1. จัดทำแผนแม่บทแผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC

1.2. กำหนดองค์กรแผนฉุกเฉิน IRPC และ กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบตามองค์กรแผนฉุกเฉินโรงงาน

1.3. จัดซ้อมแผนฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ตรวจสอบอุปกรณ์ในการเฝ้าระวังและระงับเหตุฉุกเฉินประเภทต่าง ๆ ในโรงงาน

ระยะที่ 2 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

2.1 ทีมตอบโต้เหตุฉุกเฉินระงับเหตุตามขั้นตอนที่กำหนดไว้แยกตามระดับความรุนแรง

2.2 ทีมสนับสนุนของ IRPC เข้าสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉินตามองค์กรแผนฉุกเฉิน IRPC

2.3 ประสานงานแจ้งเหตุทั้งหน่วยงานภายในโรงงานและหน่วยราชการที่เกี่ยวข้อง

ระยะที่ 3 มาตรการฟื้นฟูภายหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

3.1 ประสานงานแจ้งเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติทั้งหน่วยงานภายในโรงงานและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

3.2 บำบัดและกำจัดของเสียที่เกิดจากการระงับเหตุฉุกเฉิน

3.3 สอบสวนเหตุฉุกเฉิน และประเมินความสูญเสีย

3.4 ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุเพื่อแก้ไขให้ปลอดภัย

องค์กรแผนฉุกเฉินบริษัท IRPC ระดับ 2 และ 3

1. ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน
ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC)

ทีมสนับสนุนข้อมูลเทคนิค

1. ผู้ควบคุมด้านการผลิต
2. ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี
3. ผู้ควบคุมด้านซ่อมบำรุง
4. ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน
5. ผู้ควบคุมทีมระงับเหตุฉุกเฉินโรงงาน

ทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป

1. ผู้ควบคุมด้านการพยาบาล
2. ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม
3. ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัย
4. ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์
5. ผู้ควบคุมด้านจราจร และอพยพ
6. ผู้ควบคุมด้านธุรการ
7. ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน
8. ผู้ควบคุมด้านสาธารณูปโภค

ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน

ทีมระงับเหตุฉุกเฉินประจำพื้นที่ | ทีมตัดแยกระบบประจำพื้นที่ | ทีมปฐมพยาบาลประจำพื้นที่ | ทีมผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงาน | ทีมประสานงานประจำพื้นที่ | ทีมตัดแยกระบบไฟฟ้า

องค์กรแผนฉุกเฉินบริษัท IRPC ระดับ 1

GFG-002

ผังการประสานงานการระงับเหตุฉุกเฉินระหว่างโรงงาน IRPC และจังหวัดระยอง ระดับ 1 - 2

จังหวัดระยอง

โรงงาน IRPC

ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน IRPC
ผอ. กอ.ปพร. เมืองระยองและผู้จัดการโรงงาน IRPC

ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุร่วม (OC ร่วม)
(กอ.ปพร. เมืองระยอง และ IRPC)

ทีมสนับสนุนฝ่ายต่างๆ ของ IRPC

- ร.พ ท้องที่เกิดเหตุ
- ตำรวจท้องที่
- สถานีดับเพลิง
- โรงงานข้างเคียง

กอ.ปพร. อำเภอเมืองจังหวัดระยอง

ผู้ประสานงานของโรงงาน

** ทีมระงับเหตุภาวะฉุกเฉินของอำเภอเมืองระยอง

ร่วมระงับเหตุฉุกเฉินระดับ 2

ทีมระงับเหตุฉุกเฉินระดับ 2 และ 3 ของโรงงาน

แผนระดับ 2 ของจังหวัด

จังหวัดระยอง

โรงงาน IRPC

ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน IRPC

ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC)

ทีมสนับสนุนฝ่ายต่างๆ ของ IRPC

*
- ร.พ ท้องที่เกิดเหตุ
- ตำรวจท้องที่
- สถานีดับเพลิง
- โรงงานข้างเคียง

กอ.ปพร. อำเภอเมืองระยอง

ผู้ประสานงานของโรงงาน

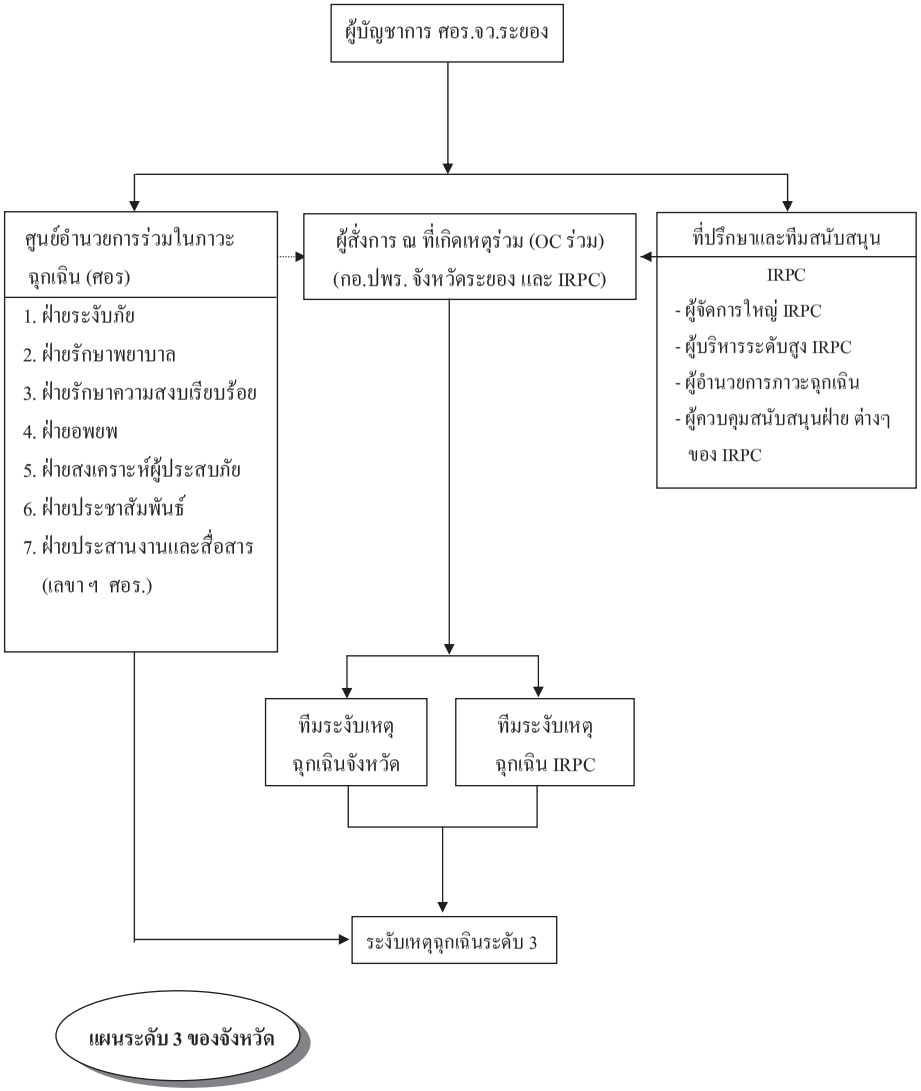
ทีมระงับเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ของโรงงาน

* เพื่อรับทราบเหตุการณ์และเตรียมกำลังพร้อมในที่ตั้ง

แผนระดับ 1 ของจังหวัด

GFG-002

ผังการประสานงานการระงับเหตุฉุกเฉินระหว่างโรงงาน IRPC และจังหวัดระยอง ระดับ 3



ขั้นตอนการปฏิบัติงานในระหว่างเกิดเหตุฉุกเฉินมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

1. กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 1

1.1 พนักงานที่รับผิดชอบหรือประสบเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์และเข้าระงับเหตุเบื้องต้น แล้วแจ้งห้องควบคุม เพื่อประสานงานแจ้งหน่วยงานหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง

1.2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน หลังจากได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับ 1 จะต้องลงไปยังพื้นที่ที่เกิดเหตุเพื่อประเมินสถานการณ์เหตุ และประกาศให้ดำเนินตามแผนฉุกเฉินประจำพื้นที่

1.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินสั่งการให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉินประจำพื้นที่ระงับเหตุด้วยอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินประเภทต่าง ๆ ในพื้นที่และหากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์พบว่าอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่ไม่เพียงพอให้ร้องขออุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน หรือรถดับเพลิง 1 คัน

1.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประสานงานกับผู้ตรวจสอบจำนวนพนักงาน เพื่อตรวจนับจำนวนพนักงานในพื้นที่ ซึ่งควรอยู่ในช่วงเวลาไม่เกิน 5 นาที นับตั้งแต่เกิดเหตุฉุกเฉินหากมีผู้บาดเจ็บจะต้องประสานงานกับทีมพยาบาลช่วยเหลือผู้บาดเจ็บ และหากมีผู้สูญหายจะต้องประสานงานค้นหาผู้สูญหายโดยด่วน

1.5 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ ซึ่งหากเหตุการณ์ลุกลามไม่สามารถควบคุมได้ขยายตัวเป็นเหตุฉุกเฉินขนาดใหญ่ จะต้องขออนุมัติใช้แผนฉุกเฉินระดับ2 ต่อไป

1.6 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ปฏิบัติตามข้อ 4

2. กรณีเหตุฉุกเฉินระดับ 2

2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ ประเมินสถานการณ์แล้วเห็นว่าเหตุฉุกเฉินได้ลุกลามจนไม่สามารถควบคุมสถานการณ์โดยหน่วยงานในพื้นที่ จะต้องประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินระดับ 2 โดยแจ้งผ่านศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของโรงงาน

2.2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน ประเมินสถานการณ์ร่วมกับหัวหน้าทีมระงับเหตุฉุกเฉินโรงงาน ขอรถดับเพลิง หรืออุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินโรงงานเข้าสนับสนุนเพิ่มเติมเพื่อระงับเหตุ

2.3 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประสานงานกับผู้ควบคุมการอพยพ เพื่ออพยพพนักงานในพื้นที่อันตรายไปยังจุดรวมพลที่ปลอดภัย ในกรณีที่จะอพยพพนักงานในพื้นที่ข้างเคียงจะต้องแจ้งผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินสั่งการ

2.4 ผู้บริหารและหน่วยงานสนับสนุนในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉินต้องรีบติดต่อ และ/หรือ มาที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของโรงงาน เพื่อให้ความช่วยเหลือและประสานงานในการสนับสนุนตามขั้นตอนการปฏิบัติงานของแต่ละหน่วยงาน

2.5 แผนกประชาสัมพันธ์ ต้องเตรียมการให้ข่าวและควบคุมการให้ข่าวตามคำแนะนำของผู้บริหารระดับสูง

2.6 เมื่อเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติ ให้ปฏิบัติตามข้อ 4

3. กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 3

3.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินประเมินสถานการณ์เห็นว่ารถดับเพลิง หรืออุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของโรงงาน IRPC ไม่สามารถระงับเหตุได้ และเหตุฉุกเฉินมีแนวโน้มลุกลามขนาดใหญ่จะต้องประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินระดับ 3 โดยแจ้งผ่านศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของโรงงาน

3.2 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน สั่งการให้ทีมสนับสนุนที่เกี่ยวข้องกับการอพยพ ทำการอพยพพนักงานในพื้นที่อันตรายไปยังพื้นที่ปลอดภัย และสั่งการให้เจ้าหน้าที่แผนกประชาสัมพันธ์ลงไปยังพื้นที่ชุมชนโดยรอบโรงงานที่ได้รับผลกระทบเพื่อทำความเข้าในที่ถูกต้อง และอพยพประชาชนไปยังพื้นที่ปลอดภัย

3.3 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินสั่งการให้ติดต่ออำเภอเมืองระยอง เพื่อขอรับการสนับสนุนรถดับเพลิง,รถกู้ภัย และอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน เพื่อเข้าช่วยระงับเหตุในโรงงาน IRPC ตามแผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง

3.4 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินและทีมสนับสนุน ประสานงานกับทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากภายนอกโรงงานในการระงับเหตุฉุกเฉิน

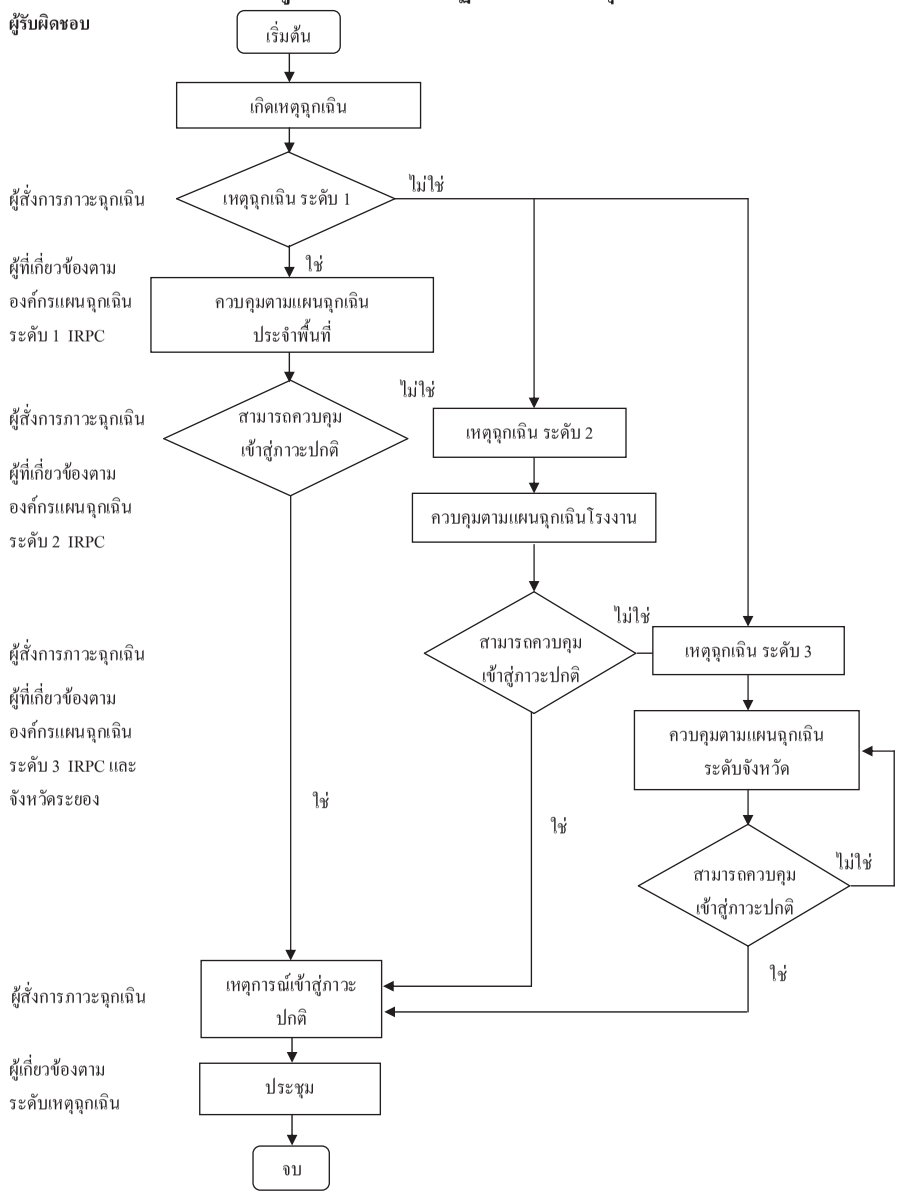
3.5 เมื่อสามารถควบคุมสถานการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ปฏิบัติตามข้อ 4

4. การประกาศเข้าสู่ภาวะปกติ

เมื่อสถานการณ์เหตุฉุกเฉินได้รับการควบคุมให้เข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินขออนุมัติผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินประกาศเข้าสู่ภาวะปกติ และแจ้งให้ทุกพื้นที่รับทราบหลังจากนั้น จะต้องมีการตรวจนับจำนวนพนักงานในพื้นที่อีกครั้ง หากมีผู้สูญหาย หรือ บาดเจ็บจะต้องประสานงานช่วยเหลือโดยเร่งด่วน ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินจะร่วมกับผู้เกี่ยวข้องเข้าสำรวจพื้นที่ที่เกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อสรุปข้อมูลความเสียหายที่เกิดขึ้นทั้งหมด หลังจากนั้นจะต้องมีการดำเนินการภายหลังภาวะฉุกเฉินดังนี้

1. การรายงานและสอบสวนเหตุฉุกเฉิน
2. การทำความสะอาดและจัดการกากของเสีย
3. การดำเนินการผลิตหลังภาวะฉุกเฉิน
4. การประชาสัมพันธ์

แผนภูมิไหลขั้นตอนการปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉิน



รายชื่อข้าราชการและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในแผนฉุกเฉิน

ลำดับ	ราชชื่อข้าราชการ	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 กรมทหารราบที่3	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	สวัดดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัด	616987 , 611335	-
12	ประชาสงเคราะห์จังหวัด	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	สวัดดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง	616987	-
26	สำนักงานประชาสงเคราะห์จังหวัดระยอง	694073	-
27	สำงานประกันสังคมจังหวัดระยอง	615300	-

IRPC
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

แผนฉุกเฉินโรงงาน IRPC

No.

Date

ลำดับ	ราชชื่อข้าราชการ	หมายเลขโทรศัพท์	คลื่นความถี่วิทยุ
28	สำนักงานสาธารณสุข จังหวัดระยอง	967415-7,613430	154.970
29	โรงพยาบาลระยอง	611104 , 614710	154.970
30	สำนักงานเทศบาลนครระยอง	611120	162.550

GFG-002

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 คำภิละปาวงศ์
ผู้ตรวจทาน	:	แสงจันทร์ ผานิล ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และ ชุมชนสัมพันธ์
ผู้อนุมัติกระบวนการ	:	วิธาร จินดามัย 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. ชี้บ่งอันตราย 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

เอกสารหมายเลข SF5310-1006 Rev.3
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน แก้ไขครั้งที่ 3
(Pre Emergency Plan) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

วัตถุประสงค์ (Objective)

- เพื่อเป็นแนวทางในการระงับเหตุ
- เพื่อควบคุมความสูญเสียที่เกิดแก่บุคคลและทรัพย์สินให้น้อยที่สุด
- เพื่อเป็นแนวทางในการรวบรวม RECORD เอกสารและจัดเก็บข้อมูลแผน PRE EMERGENCY PLAN แต่ละพื้นที่พื้นที่ที่มีอยู่ในบริษัทให้เป็นระบบ

ขอบเขต (Scope)

ใช้กับทุก ๆ หน่วยงานใน บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ

บทนิยาม (Definition)

PRE EMERGENCY PLAN หมายถึง การวางแผนว่า จะต้องทำอะไร และทำอย่างไร ในการควบคุมเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยใช้ กลยุทธที่วางไว้ล่วงหน้า และคำนวณหาความต้องการต่างๆ ที่จะใช้ในการควบคุมภาวะฉุกเฉิน เช่นอุปกรณ์ดับเพลิง หรือกู้ภัยต่างๆ, น้ำ, โฟมและกำลังคนที่อยู่ภายใน PLANT หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ภาวะฉุกเฉิน หมายถึง สภาวะอันตรายแฝงสูง ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อบุคคล ทรัพย์สินเสียหาย และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม หรือเป็นภาวะที่ยากต่อการควบคุมให้กลับสู่สภาวะปกติในทันใดทันที 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)

เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้น

- จัดส่งพนักงานเข้าทำการอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLANE ตามตารางของแผนกดับเพลิง
- เจ้าของพื้นที่รับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม 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 Subไฟฟ้า เป็นต้น
  - **MEDIUM RISK** : มีผลกระทบกับการผลิตบางส่วน หรืออาคารบางส่วน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการ ประเมินความเสี่ยงปานกลาง
  - **LOW RISK** : ไม่มีผลกระทบกับการผลิตและชุมชน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงต่ำ

  เมื่อลงข้อมูลเรียบร้อยให้ส่งไปยังหน่วยงานไฟฟ้าและดับเพลิง และรวบรวมส่งมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน เพื่อขึ้นรหัสเอกสาร (ส่งข้อมูลเป็น File excel)

แผนกไฟฟ้า

- ลงข้อมูลในการตัดไฟของอุปกรณ์ตัวไหน หมายเลขอะไร และอื่นๆ ที่จำเป็นในการระงับเหตุ เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ

เอกสารหมายเลข SF5310-1006 Rev.3
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน แก้ไขครั้งที่ 3
(Pre Emergency Plan) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

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. ชี้บ่งอันตราย และการประเมินความเสี่ยง

ควรพิจารณาการชี้บ่งอันตราย 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 ที่ดีควรจะประกอบด้วยสิ่งต่างๆ ดังต่อไปนี้

[1] มีการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบที่ชัดเจนสำหรับหน่วยงานต่างๆ
[2] ใช้เป็นยุทธวิธีในการควบคุมภาวะฉุกเฉินใน 20-30 นาทีแรก
[3] หน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ปฏิบัติงานตามแผน
[4] ขั้นตอนของผู้ปฏิบัติงานซึ่งควบคุมในการเดินเครื่องหรือหยุดเดินเครื่อง ตลอดจนหน้าที่ในการระงับเหตุ
[5] กำหนดอุปกรณ์ในการระงับเหตุ
[6] กำหนดจุดรถดับเพลิงเข้าระงับเหตุอย่างน้อย 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 อุปกรณ์นั้นมีพื้นที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณามาตรการในการระงับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ

3. ขึ้นรหัสเอกสาร Pre emergency plan

เจ้าของพื้นที่ทำแผน PRE EMERGENCY PLAN ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ลงในแบบฟอร์ม 5310F-063 Rev.1 (แบบฟอร์มสำหรับ Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation) แล้วส่งไปให้แผนกไฟฟ้าและหน่วยดับเพลิง ลงข้อมูลของแต่ละแผนกที่รับผิดชอบ แล้วทำการซ้อม 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

เอกสารหมายเลข SF5310-1006 Rev.3
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน แก้ไขครั้งที่ 3
(Pre Emergency Plan) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

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. สำรวจ PRE EMERGENCY PLAN ปีละ 1 ครั้ง

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จะส่ง MEMO และแบบสำรวจ PRE EMERGENCY PLAN ให้กับหน่วยงานหรือแผนกที่เกี่ยวข้อง อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง

8. ความหมายของรหัส PRE EMERGENCY

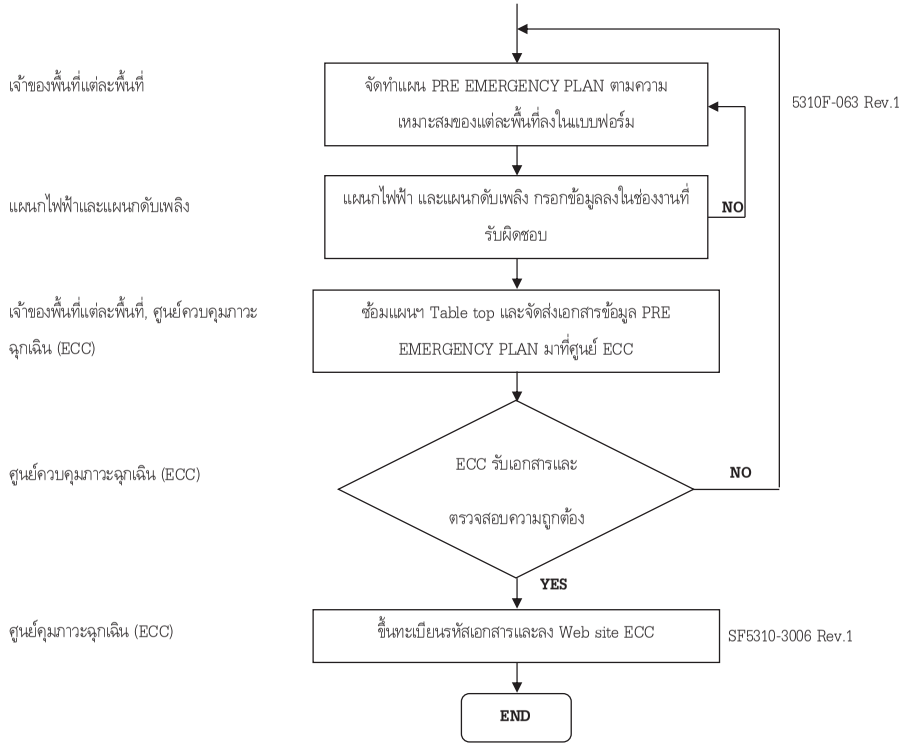
(1)	–	(2)	–	(3)(4)	–	(5)

1. (1) หมายถึง ชื่อย่อของส่วน เช่น TLDA, TLOR
2. (2) หมายถึง หมายเลขของ Pre emergency plan ของส่วนนั่นๆ
3. (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)
4. (5) หมายถึง Pre emergency plan ฉบับนั้นแก้ไขกี่รอบ

ตัวอย่างเช่น TLDA-01-TF Rev.1 หมายถึง แผนฉุกเฉินส่วนคลังน้ำมันอยุธยา ฉบับที่ 1 มีความเสี่ยงสูงมาก กรณี ไฟไหม้ แก้ไขครั้งที่ 1

ผังขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Flow Chart)

RESPONSIBILITY		INTERFACE
	START	
เจ้าของพื้นที่แต่ละพื้นที่	ส่งพนักงานเข้าอบรมหลักสูตร PRE EMERGENCY PLAN ตามแผนการอบรมประจำปีของแผนกดับเพลิง	



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 หลังจากที่ขึ้นรหัสและทะเบียนเอกสารลงใน Web site ECC เรียบร้อยแล้ว
- หลังจากมีการยกเลิกเอกสารแผน PRE EMERGENCY PLAN ให้ส่งเอกสารที่ยกเลิกให้ทางศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เป็นผู้ยกเลิกเอกสาร

บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
1	29 มกราคม 2561	.1 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น 5.1.1 Initial startup 5.1.2 Normal operations 5.1.3 Temporary operations 5.1.4 Emergency shutdown 5.1.5 Emergency operations 5.1.6 Emergency case 5.1.7 Normal shutdown 5.1.8 Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down 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	ฉัตรชัย เจียมสุขุม สมคิด คำภิละปาวงศ์

เอกสารหมายเลข SF5310-1006 Rev.3
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน แก้ไขครั้งที่ 3
(Pre Emergency Plan) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		5.2.8 กรณี อุปกรณ์ที่เอามาเขียน PRE EMERGENCY PLAN และอุปกรณ์นั้นมีพื้นที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณามาตรการในการระงับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ 5.5 (หมายเหตุ : PRE EMERGENCY PLAN ที่จะเลือกมาใช้สำหรับการซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้ 5.5.1 เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่ขึ้นทะเบียนไว้ 5.5.2 นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูงมาซ้อมเป็นลำดับต้นๆ 5.5.3 สำหรับ PRE EMERGECY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการซ้อมไปให้ พิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมา ตามลำดับ	
2	11 มิถุนายน 2563	.1 ควรพิจารณาการประเมินความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนของกระบวนการผลิต เช่น 5.1.1 Initial startup 5.1.2 Normal operations 5.1.3 Temporary operations 5.1.4 Emergency shutdown 5.1.5 Emergency operations 5.1.6 Emergency case 5.1.7 Normal shutdown 5.1.8 Startup หลังจาก Turnaround หรือ Emergency shut-down 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	ฉัตรชัย เจียมสุขุม สมคิด คำภิละปาวงศ์

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		5.2.8 กรณี อุปกรณ์ที่เอามาเขียน PRE EMERGENCY PLAN และอุปกรณ์นั้นมีพื้นที่ติดกับ Plant ข้างเคียง ให้พิจารณามาตรการในการระงับเหตุให้ครอบคลุมและสอดคล้องกับสถานการณ์ฉุกเฉินนั้นๆ 5.5 (หมายเหตุ : PRE EMERGENCY PLAN ที่จะเลือกมาใช้สำหรับการซ้อมแผน มีแนวทาง ดังนี้ 5.5.1 เจ้าของพื้นที่ จัดเกณฑ์ความเสี่ยงของ PRE EMERGENCY PLAN ที่ขึ้นทะเบียนไว้ 5.5.2 นำ PRE EMERGENCY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูงมาซ้อมเป็นลำดับต้นๆ 5.5.3 สำหรับ PRE EMERGECY PLAN ที่มีความเสี่ยงสูง หากมีการซ้อมไปให้ พิจารณาลำดับความเสี่ยงรองลงมา ตามลำดับ เพิ่มเติมในข้อที่ 4.2 และ 5.1 4.2 เจ้าของพื้นที่รับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 (Fire, Hazmat, Oil spill) 5310F-064 (Radiation) และให้แบ่งระดับความรุนแรงของ PRE EMERGENCY PLAN ดังต่อไปนี้ **HIGH RISK** : มีผลกระทบกับการผลิตหรืออาคารทั้งหมด หรือชุมชนรอบข้างโรงงาน หรือ อุปกรณ์/เครื่องจักร ที่เคยเกิด Case หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงสูง **MEIUM RISK** : มีผลกระทบกับการผลิตบางส่วน หรืออาคารบางส่วน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการ ประเมินความเสี่ยงปานกลาง **LOW RISK** : ไม่มีผลกระทบกับการผลิตและชุมชน หรือ ที่มีการประเมินความเสี่ยงและมีผลการประเมินความเสี่ยงต่ำ เพิ่มเติมในข้อ 4.2, 4.3, 4.4 และข้อ 8 4.2 เจ้าของพื้นที่รับผิดชอบในการจัดทำและส่งเอกสารแบบฟอร์ม PRE EMERGENCY PLAN ตามแบบฟอร์ม 5310F-063 Rev.1 (Fire, Hazmat, Oil spill, Radiation) 4.3 แผนกไฟฟ้า ลงข้อมูลในการตัดไฟของอุปกรณ์ตัวไหน หมายเลขอะไร เป็นต้น เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ	

เอกสารหมายเลข SF5310-1006 Rev.3
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน แก้ไขครั้งที่ 3
(Pre Emergency Plan) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 7 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบการแก้ไข
		4.4 หน่วยดับเพลิง ลงข้อมูลของอุปกรณ์, จำนวนคนและวิธีการเข้าไประงับเหตุ เมื่อลงข้อมูลเสร็จให้ส่งกลับไปยังพื้นที่เกิดเหตุ 8. Flow chart	
3	7 กุมภาพันธ์ 2567	เพิ่มเติมรายละเอียดเกณฑ์การพิจารณา TOP RISK และ HIGH RISK ดังนี้ **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 Subไฟฟ้า เป็นต้น เพิ่มเติมข้อที่ 8 ความหมายรหัส Pre emergency plan (1) – (2) – (3)(4) – (5) 1. (1) หมายถึง ชื่อย่อของส่วน เช่น TLDA, TLOR 2. (2) หมายถึง หมายเลขของ Pre emergency plan ของส่วนนั้นๆ 3. (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) 4. (5) หมายถึง Pre emergency plan ฉบับนั้นแก้ไขกี่รอบ **ตัวอย่างเช่น** TLDA-01-TF Rev.1 หมายถึง แผนฉุกเฉินส่วนคลังน้ำมันอยุธยา ฉบับที่ 1 มีความเสี่ยงสูงมาก กรณี ไฟไหม้ แก้ไขครั้งที่ 1	

ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

PI	ความหมาย	การรายงาน
ปัญหาจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน	ข้อมูลต่างๆยังไม่ค่อยละเอียด ทำให้การปฏิบัติงานของแต่หน่วยงานต้องใช้การสอบถามมากกว่าที่จะปฏิบัติตามแผนที่เขียนไว้	หลังการซ้อมแผนฯ และเพิ่มเติมในส่วนต่างอย่างน้อยปีละครั้ง
ปัญหาที่พบจาการเกิดเหตุจริง	ประเด็นที่พบคือไม่มีแผน Pre emergency plan รองรับกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น	ทุกครั้งที่เกิดเหตุ

ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ปัญหาจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน	ข้อมูลต่างๆ ไม่ครบถ้วนและมีน้อย	เพิ่มในส่วนที่ขาดหายหลังจากซ้อมแผนฯ และทำการ Up load ขึ้นหน้า Web site. ECC
ปัญหาปัญหาที่พบจาการเกิดเหตุจริง	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)



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	:	ฉัตรชัย เจียมสุขุม
ผู้ตรวจทาน		แสงจันทร์ ผานิล ผู้จัดการอาวุโสบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ผู้อนุมัติกระบวนการ		วิธาร จินดามัย 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 โครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี 11
1.9 ผังการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง 12
1.10 บทบาทหน้าที่รับผิดชอบ 13
1.11 ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure) 32
1.12 เกณฑ์ชี้วัดการปฏิบัติ 33
บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน 34
2.1. การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต 34
2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต *34*
2.1.2 จัดเตรียม ตรวจสอบ 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 งบประมาณสำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ *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*

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

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 และการประเมินความสูญเสีย 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 ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management) 68

บทที่ 1 บทนำ

1.1 วัตถุประสงค์ (Objective)

เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการตอบสนองต่อแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต รวมทั้งรักษาเสถียรภาพการดำเนินธุรกิจของบริษัท ไออาร์พีซี ให้เป็นไปอย่างต่อเนื่องในภาวะดังกล่าว "แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)" ฉบับนี้ จึงได้ถูกประกาศใช้โดยมีเนื้อหาที่เหมาะสมกับสถานการณ์ รวมถึงการกำหนดระดับเหตุฉุกเฉินให้สอดคล้องกับโครงสร้างการบริหารงานของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และ โครงสร้างการประสานงานกรณีฉุกเฉินกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)ทั้งนี้ เพื่อใช้เป็นมาตรฐานของระบบสั่งการ, ประสานงาน, จัดการภาระความรับผิดชอบของแต่ละบุคคล และทรัพยากรที่มีอยู่ให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด รวมถึงการควบคุมผลกระทบและลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชีวิต สิ่งแวดล้อม ทรัพย์สิน การดำเนินธุรกิจ ตลอดจนภาพพจน์ชื่อเสียงที่ดีของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ให้กลับสู่ภาวะปรกติได้อย่างรวดเร็ว

1.2 กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

ภาวะวิกฤตเกิดได้หลายลักษณะ ได้แก่ ภาวะวิกฤตจากเหตุฉุกเฉิน เช่น ไฟไหม้ หรือ ระเบิด สารเคมีรั่วไหล รังสีรั่วไหล และ อื่นๆ ซึ่งในภาวะวิกฤตแต่ละลักษณะต้องอาศัยการจัดการหลายด้าน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง และกลับเข้าสู่ภาวะปรกติได้โดยเร็วโดย กรอบแนวคิดการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต 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 ตามเจตนารมย์ของแผนฉุกเฉินนี้ หมายถึง เหตุเพลิงไหม้หรือการระเบิด โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

- เหตุฉุกเฉินระดับ 1 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และ สามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่หรือทีมระงับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- เหตุฉุกเฉินระดับ 2 เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (OC)ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่าเป็น เหตุการณ์ที่รุนแรงไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุฉุกเฉิน 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 บริษัทไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกระดับประเทศ/ต่างประเทศ

ภาวะวิกฤต หมายถึง ประเด็นทางการดำเนินธุรกิจ ภาพลักษณ์ชื่อเสียง ทางกฎหมาย และอื่นๆซึ่งส่งผลต่อการดำเนินงานทั้งทางปฏิบัติการและทางพาณิชย์ หรือส่งผลต่อความอยู่รอดขององค์กร สามารถขยายผลอย่างรวดเร็ว มักเป็นจุดสนใจของสื่อมวลชนตามกระแสความรู้สึกมากกว่าข้อเท็จจริง ต้องได้รับการแก้ไขทันทีด้วยกลยุทธ์การจัดการเป็นหลัก

แผนต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management - BCM) การจัดทำแผนรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือเหตุวิกฤติที่ส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจที่ อาจเกิดการหยุดชะงักให้สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง และลดความเสียหายที่จะเกิดขึ้น

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Control Center - ECC) หมายถึง ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นสถานที่พร้อมด้วยอุปกรณ์สำหรับการสื่อสารข้อมูลสนับสนุน เพื่อระงับเหตุฉุกเฉินของพื้นที่ปฏิบัติการ ตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการฯไออาร์พีซี 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 สถานที่ตั้งเปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม มีกรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เป็นผู้อำนวยการศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ

IRPC GROUP หมายถึง บริษัทต่างๆ ที่อยู่ในเครือ IRPC โดยมีโรงงานตั้งอยู่ในพื้นที่เขตประกอบการฯไออาร์พีซี 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 เป็นโรงงานที่อยู่ในเขตพื้นที่นิคมอุตสาหรรมมาบตาพุดและอำเภอเมืองระยอง จัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ความช่วยเหลือซึ่งกันและกัน การให้ยืมวัสดุอุปกรณ์ในกรณีฉุกเฉินและการซ้อมแผนฉุกเฉิน

ปภ. หมายถึง งานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในเอกสารฉบับนี้หมายความรวมถึง สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเทศบาล/อบต. (กอ.ปภ.เทศบาล/กอ.ปภ.อบต.) หายถึง ศูนย์อำนวยการกลางในระดับเทศบาล/องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น เพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์การสาธารณภัศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทั่วถึง

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ (กอ.ปภ.อ.) หมายถึง เป็นศูนย์อำนวยการกลางในระดับอำเภอเพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และ เป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และองค์การสาธารณภัศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทั่วถึง

กองอำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัด (กอ.ปภ.จว.) หมายถึง ศูนย์อำนวยการกลางในระดับจังหวัดเพื่อระดมสรรพกำลังและทรัพยากรในการบริหารจัดการภัยพิบัติที่เกิดขึ้น และเป็นศูนย์ประสานการปฏิบัติระหว่างหน่วยงานต่างๆ ทั้งฝ่ายพลเรือน และฝ่ายทหาร ตลอดจนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และองค์การสาธารณภัศล ในการควบคุมสถานการณ์ในพื้นที่เกิดเหตุได้อย่างมีเอกภาพ รวดเร็ว และ ทั่วถึง

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 และการประสานการปฏิบัติกับกองอำนวยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นแห่งพื้นที่ กองอำนวยป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยอำเภอ,โรงงานข้างเคียง หรือ ผู้เกี่ยวข้อง

ผู้สั่งการ ณ เกิดเหตุ (OC : On-scene Commander) หมายถึง ผู้สั่งการ ณ จุดเกิดเหตุทำหน้าที่ควบคุมสถานการณ์และสั่งการ ในพื้นที่เกิดเหตุ ตามลำดับขั้นตอน

ผู้อำนวยการในภาวะฉุกเฉิน (ED : Emergency Director) หมายถึง ผู้มีอำนาจในการบริหาร, จัดการเหตุฉุกเฉินสูงสุดของโรงงานและเป็นผู้ให้ข้อมูลแก่หน่วยงานที่เข้ามาร่วมปฏิบัติการ

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 คลังน้ำมันพระประแดง, 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 ควรดำเนินการทบทวนปรับปรุง เมื่อเนื้อหามีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ หรืออย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง

1.6 หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

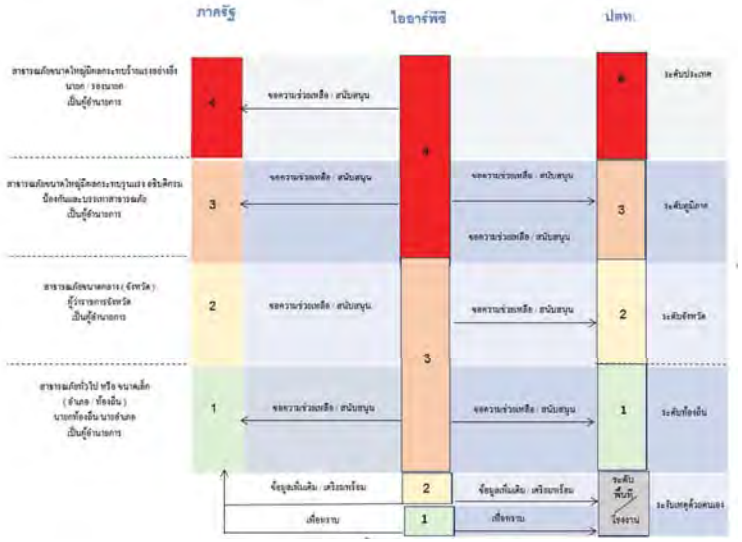
ผู้จัดการแผนกโรงงานผลิตและสนับสนุนการผลิต รับผิดชอบในการจัดทำแผนประจำพื้น (Instruction Manual : IM) ที่กรณีเพลิงไหม้ หรือการระเบิดให้สอดคล้องกับ "แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ Emergency and Crisis Management Plan (Fire Case Action Plan)" ฉบับนี้

พนักงานทุกๆ ระดับของบริษัท ไออาร์พีซี ที่ปรากฏในองค์กรหน้าที่ความรับผิดชอบในภาวะฉุกเฉินต้องปฏิบัติ ตามหน้าที่ที่กำหนดไว้ เพื่อให้ภาวะฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติอย่างปลอดภัยและรวดเร็ว

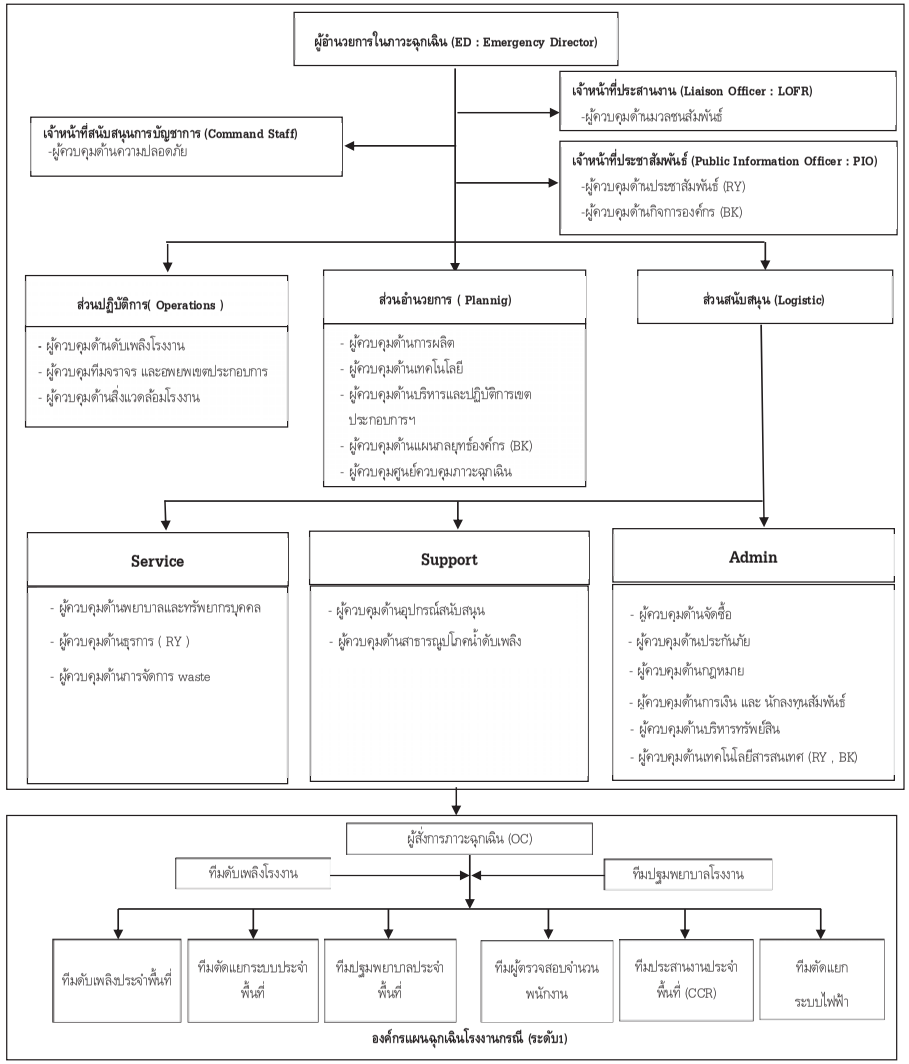
ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รับผิดชอบสื่อสารข้อมูล , สนับสนุน เพื่อระงับเหตุฉุกเฉินของพื้นที่และจัดเตรียมแผนฝึกซ้อมภาวะฉุกเฉิน (EMERGENCY DRILL) ประจำปี

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

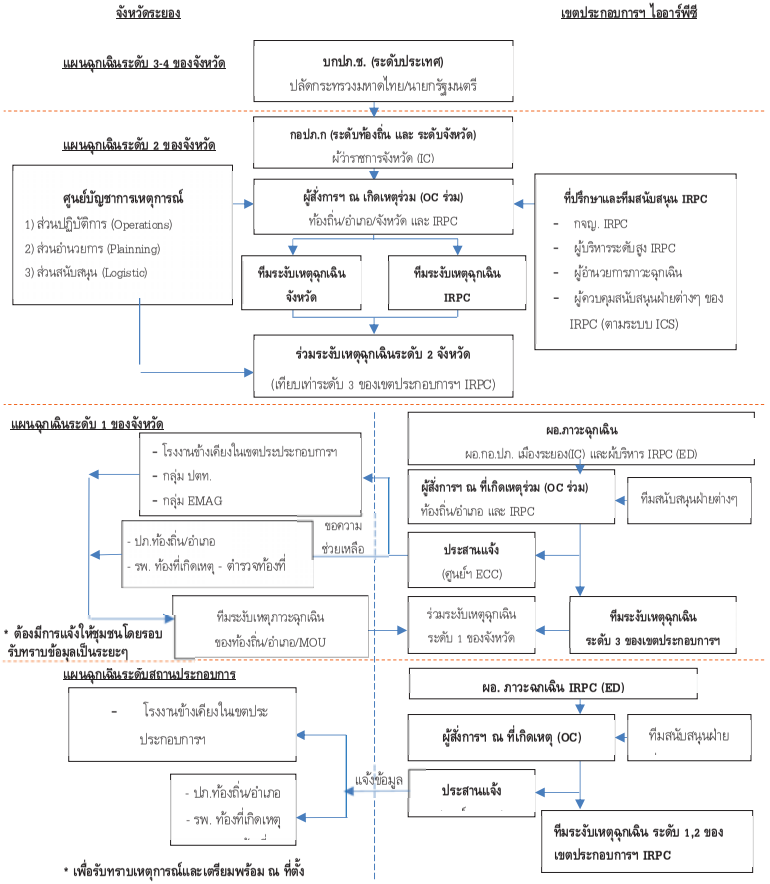
ตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรง กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของเขตประกอบการไออาร์พีซี กับ ปตท. และจังหวัดระยอง



1.8 โครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี



1.9 ผังการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง



1.10 บทบาทหน้าที่รับผิดชอบ

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้อำนวยการ ภาวะฉุกเฉิน (ED)	**ระดับ 4** กจญ. หรือ รอง กจญ. กลุ่มปฏิบัติการ **ระดับ 2,3** รอง กจญ. กจญ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กจญ (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - กำหนดแนวทางปฏิบัติด้านความปลอดภัยในพื้นที่ที่รับผิดชอบ - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ ขณะเกิดเหตุ - กำหนดยุทธศาสตร์เชิงนโยบายในการเลือกแผนกลยุทธ์การระงับ เหตุฉุกเฉินให้ฝ่ายปฏิบัติ โดยมุ่งเน้นเรื่องการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่อาจ ส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจและภาพลักษณ์ชื่อเสียงกลับสู่ ภาวะปกติได้อย่างรวดเร็ว **ขณะเกิดเหตุ** - ให้คำปรึกษาแก่ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC), ทีมปฏิบัติการและ ทีม สนับสนุน ต่างๆ ในการระงับเหตุเพลิงไหม้ - เป็นผู้อนุมัติ และตัดสิน ใจดำเนินการสั่งการควบคุมเหตุเพลิงไหม้ฯ, การประสานงานกับหน่วยงานภาย นอก ในภาวะวิกฤติ - เป็นผู้อนุมัติเข้าแผนระดับ 2 ของเขตประกอบการฯ - กรณีที่เหตุการณ์มีแนวโน้มรุนแรงขึ้น จะเป็นผู้พิจารณาขออนุมัติ เข้าสู่แผนระดับ 3 และ 4 ของเขตประกอบการจากผู้บริหารระดับสูง **หลังเกิดเหตุ** - เป็นผู้พิจารณาอนุมัติประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน ระดับเขต ประกอบการฯ (EP2) เมื่อเหตุ การณ์เข้าสู่ ภาวะปกติ สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่างๆ หลังเกิดเหตุการณ์สงบ - เป็นผู้อนุมัติในการเริ่มดำเนินการผลิตหลังจากมีการแก้ไขฟื้นฟู

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านการผลิต	ผู้จัดการพื้นที่ที่เกิดเหตุฯ	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ขณะเกิดเหตุ - เป็นหัวหน้าทีมสนับสนุนข้อมูล ด้านเทคนิคการระงับเหตุโดยเป็นผู้ ให้ข้อมูลกระบวนการผลิตและเป็นผู้สรุปประเด็นสำคัญ แจ้งให้ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) และทีมสนับสนุนอื่นๆ รับทราบ - ปฏิบัติหน้าที่ผู้อำนวย การภาวะฉุกเฉินในระหว่างที่ผู้อำนวยการ* ภาวะฉุกเฉิน ยังเดินทางมาไม่ถึงโรงงาน ■ ช่วยผู้สั่งการ(OC)ในการตัดสินใจสำหรับยุทธวิธี เข้าระงับเหตุฉุกเฉิน ■ สนับสนุนอุปกรณ์ต่างๆ ในการระงับเหตุฉุกเฉิน ตามที่ผู้สั่งการ ร้องขอ ■ ให้คำปรึกษาในส่วนของบวนการผลิต ว่าจะดำเนินการอย่างไร ■ รายงานสถานการณ์ แนวโน้มและรายงานผู้บาดเจ็บแก่ผู้อำนวย การภาวะฉุกเฉิน เมื่อมาถึงห้อง ECC - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบจากผู้อำนวย การภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ระดมความคิดสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบ พื้นที่ และฟื้นฟูฯ - สนับสนุนในการฟื้นฟูด้านต่าง ๆ หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)	**ระดับที่ 1** หัวหน้ากะ **ระดับที่ 2 , 3 , 4**	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ศึกษาและทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน เพื่อเตรียมพร้อม กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
	SHIFT MGR. หรือ INSTRUCTOR		- จัดเตรียมขั้นตอนในการระงับเหตุฯ และประสานงานตามแผน ฉุกเฉินประจำพื้นที่ **ขณะเกิดเหตุ** - ประเมินสถานการณ์ และสั่งการควบคุมให้เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น อยู่ในขอบเขตจำกัด และเข้าสู่ภาวะปรกติโดยเร็ว - สั่งการตัดแยกระบบเชื้อเพลิง ระบบไฟฟ้า และประสานงานกับ ทีมดับเพลิงและผู้เกี่ยวข้อง โดยเป็นผู้นำในการสั่งการ - ตรวจสอบผู้สูญหาย และหากมีผู้สูญหาย หรือบาดเจ็บต้องประสาน งานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องช่วยเหลือโดยด่วน **หลังเกิดเหตุ** - เป็นผู้ประกาศยก เลิกแผนฉุกเฉินฯ ระดับ 1 เมื่อเหตุการณ์เข้า สู่ภาวะปรกติ - สั่งการให้มีการกั้น ขาว-แดง พื้นที่เกิดเหตุจนกว่าจะแน่ ใจว่า ปลอดภัย - ประสานงานและ สนับสนุนหน่วย งาน ต่างๆ ในการฟื้นฟูหลัง เกิดเหตุเพลิงไหม้ฯ - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมต้นเทคโนโลยี	ผู้จัดการส่วนเทคโนโลยี	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิศวกรรมการผลิตของอุปกรณ์และกระบวนการผลิตในพื้นที่ที่รับผิดชอบ **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน - ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ, วิศวกรรมการผลิต - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			หลังเกิดเหตุ - ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจ สอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ - ประเมินมูลค่าความเสียหาย ของบวนการผลิตเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมต้นซ่อมบำรุง	ผู้จัดการส่วนซ่อมบำรุง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมข้อมูลและขั้นตอนใน การประสานงานด้านการซ่อมบำรุง **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน - ให้ข้อมูลการระงับเหตุฯ ที่เกี่ยวข้องกับงานซ่อมบำรุง - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ - ตรวจสอบพื้นที่ และฟื้นฟูฯ จัดกำลังคนและวาง แผนงาน ในการ ซ่อมแซมเครื่อง จักรอุปกรณ์เพื่อให้พร้อมใช้งาน - ประเมินมูลค่าความเสียหายของอุปกรณ์และเครื่องจักรจากเหตุ ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน	เจ้าหน้าที่ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ - จัดเตรียมแผนการซ้อมให้กับทุกพื้นที่เพื่อเตรียมพร้อม ในการระงับ เหตุฉุกเฉิน - จัดเตรียมและ วางแผนในการประสานงานทั้งภายในและภายนอก โรงงาน ในการระงับและสนับสนุน เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุฉุกเฉิน - ประสานงานหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอก ในการระงับเหตุ - ส่งข้อของมูลสารเคมีที่เกิดเหตุฉุกเฉินให้กับทางโรงพยาบาล กรณีมี ผู้ได้รับบาดเจ็บส่งไปโรงพยาบาล - ประสานแจ้งข้อมูลระบบ SMS ให้ผู้บริหาร, หน่วยงานราชการและ ชุมชนโดยรอบ และ บริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ ที่ได้รับ ผลกระทบ รับทราบข้อมูลเป็นระยะ - โทรศัพท์แจ้งหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น อบต.ท้องถิ่น, อำเภอ, ปภ.จ.ระยอง,อสจ.ระยอง,กรอ,สสจ ฯลฯ - ประสานแจ้งข้อมูลเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นให้กับศูนย์สื่อสาร ปตท. ให้รับทราบโดยรายงานความคืบหน้าเป็นระยะ และส่งรายงาน Emergency Incident Report - ให้ข้อมูลในการระงับเหตุที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลฉุกเฉิน, ข้อมูล สารเคมี, ทิศทางลม, แรงดันน้ำพลิง เป็นต้น *(กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินรุนแรง ถึงขนาดเจ้าหน้าที่ ECC ที่ปฏิบัติงานอยู่ไม่เพียงพอในการรับมือกรณีเกิดเหตุ ทาง ECC จะประสาน เจ้าหน้าที่ ECC กะถัดไป และ Day Time เข้ามาช่วยในการปฏิบัติงาน)* **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่และฟื้นฟูฯ

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- ประสานงานหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายในและภายนอกโรงงานให้ รับทราบว่าเหตุการณ์ได้เข้าสู่ภาวะปกติ - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมต้นดับเพลิง	เจ้าหน้าที่หน่วยดับเพลิง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ - จัดเตรียมแผนการซ้อมให้กับทุกพื้นที่เพื่อเตรียมพร้อมในการระงับเหตุฉุกเฉิน - จัดเตรียมและ วางแผนในการป้องกัน บรรเทาและระงับเหตุทั้งภายในและภายนอก โรงงาน - จัดเตรียมชั้นตอน และ อุปกรณ์ต่างๆ ให้พร้อมสำหรับการป้องกัน บรรเทา และระงับ เหตุฉุกเฉิน - บำรุงรักษาให้ระบบปั๊มน้ำดับ เพลิงให้มีสภาพพร้อมใช้งาน (Zone IP) - บำรุงรักษารถและอุปกรณ์ดับเพลิงให้มีประสิทธิภาพพร้อมใช้งานขณะเกิดเหตุ **ขณะเกิดเหตุ** - ควบคุมระบบจ่ายน้ำดับเพลิงในการระงับเหตุ (ผัง IP) - จัดทีมดับเพลิง และรถดับเพลิงเข้าระงับเหตุเพลิงไหม้ - จัดเจ้าหน้าที่ในการประสานกับรถดับเพลิงจากภายนอก (MC) กรณี ที่มีการร้องขอประจำที่จุดระดมทรัพยากร (Staging Area) - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน - ให้คำปรึกษาในการช่วยเหลือหน่วยงานในกรณีอยู่ในพื้นที่อันตราย - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ**

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- ให้การสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการเข้าตรวจสอบพื้นที่และฟื้นฟูฯ - ตรวจสอบประสิทธิภาพอุปกรณ์ต่างๆ เช่น รถดับเพลิง, รถกู้ภัย, ปั๊มน้ำดับเพลิง(ผู้ง IP) และอื่นๆ หลังเหตุการณ์สงบ - ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านการพยาบาล	ผู้จัดการส่วน Employee Caring	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอนและวางแผนในการรักษาพยาบาล และ การส่งต่อ ผู้บาด เจ็บในเหตุฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการ ระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน - สนับสนุนการปฐมพยาบาล, คัดกรอง และส่งต่อผู้ได้รับบาด เจ็บ ไปโรงพยาบาล - รายงานสถานการณ์และสถานะของผู้บาดเจ็บ ต่อผู้อำนวยการ ภาวะฉุกเฉิน - สรุปยอดจำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ แจ้งให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน ทราบอย่างต่อเนื่อง และจัดทำบัญชีผู้ประสบภัยตามสถานพยาบาลต่างๆ - จัดเจ้าหน้าที่ในการประสานกับรถพยาบาลจาก (MC) โรงพยาบาลต่างๆ ที่เข้ามาช่วยเหลือภายในโรงงานกรณีที่มีการร้องขอ ประจำที่ จุดระดมทรัพยากร (Staging Area) - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - (กรณีพนักงานที่เข้าระงับเหตุ) ประสานกับพนักงานและโรงพยาบาล ในการตรวจสุขภาพกรณีที่พนักงานเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน หลังจากได้รับข้อมูลรายชื่อจากแผนกความปลอดภัย

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- (กรณีพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บ) ประสานงานกับโรงพยาบาลในการรักษาผู้บาดเจ็บอย่างต่อเนื่อง และติดต่อหน่วยงานต่างๆ ตามสิทธิของผู้บาดเจ็บที่ได้รับ - ดูแลให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในสถานการณ์ฉุกเฉิน และพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน ได้รับการตรวจประเมินสภาพ ร่างกายและจิตใจ รับการรักษา จากแพทย์และรับสิทธิ์สวัสดิการ ที่เกี่ยวกับการรักษาพยาบาลของบริษัทอย่างครบถ้วน - - กรณีมีพนักงานได้รับบาดเจ็บ หรือ เสียชีวิตจากเหตุฉุกเฉิน จะร่วม กับผู้บังคับบัญชาของพนักงานที่ได้รับ บาดเจ็บหรือเสียชีวิตจากเหตุฉุกเฉินในการชี้แจงทำความเข้าใจประสานงานดูแล ครอบครัวของพนักงานตามสิทธิของพนักงานที่ได้รับตามกฎ ระเบียบของบริษัท
ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อม	ผู้จัดการส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอน และวางแผนในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม - จัดเตรียมขั้นตอน และ อุปกรณ์ตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อม ต่างๆ ให้พร้อมใช้งานสำหรับการสนับสนุนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน - ให้คำปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น - รายงานข้อมูลการตรวจวัดคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมให้ผู้อำนวยการ ภาวะฉุกเฉินทราบเป็นระยะ - ส่งเจ้าหน้าที่เพื่อเก็บตัวอย่างด้านสิ่งแวดล้อมภายใน โรงงานและ ชุมชนนอกโรงงาน ที่เกิดจากเหตุฉุกเฉิน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			หลังเกิดเหตุ - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - ประเมินและนำ เสนอแนวทางในการจัดการผล กระทบด้านสิ่งแวด ล้อมกับผู้บริหาร และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ผู้ควบคุมด้านความปลอดภัย / ผู้ควบคุมด้านอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม	ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย,อาชีวอนามัย ประจำพื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง / ผู้จัดการส่วนอาชีวอนามัยและสุขศาสตร์อุตสาหกรรม	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - มีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยของโรงงาน - จัดเตรียมขั้นตอน และให้คำแนะนำในการปฏิบัติงานการระงับ เหตุฉุกเฉินที่ปลอดภัย **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน - ให้คำปรึกษาด้านความปลอดภัยต่างๆ แก่ทีมระงับเหตุ และ ทีมสนับสนุน - กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและมีผู้ได้รับบาดเจ็บ หรือเสียชีวิตต้องรายงาน ให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องรับทราบเบื้องต้น และทำหนังสือ รายงานอย่างเป็นทางการอีกครั้ง - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะ ฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - ประเมินและนำ เสนอแนวทางในการจัดการผล กระทบด้านความ ปลอดภัยกับผู้บริหาร และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง - ประสานรวบรวมรายชื่อพนักงานที่เข้าประสับเหตุ ส่งให้แผนกทรัพยากรสัมพันธ์ (ระยอง) ในการตรวจสุขภาพกรณีที่มีพนักงานเข้าระสับเหตุฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- ร่วมสอบสวนเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมด้านประชาสัมพันธ์	ผู้จัดการส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ผู้จัดการส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและกิจการสัมพันธ์	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมข้อมูลและ ขั้นตอนในการต้อนรับสื่อ มวลชน ข้าราชการ ประชาชน และ การควบคุมข่าวสารเตรียมการแถลงข่าว ในภาวะฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน - ประสานแจ้งข้อมูลเบื้องต้นแก่หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้อง - จัดเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานตามแผนที่ได้ จัดเตรียมไว้ในการต้อนรับสื่อ มวลชน, ข้าราชการ ประชาชน ควบคุมข่าวสาร กระจายข่าว และจัดเตรียมข้อมูลให้ผู้บริหารระดับสูงแถลงข่าว สรุปเหตุการณ์ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - เป็นสานุการ ในการจัดแถลงข่าวสรุปเหตุการณ์ต่อสื่อมวลชน และตอบข้อซักถาม
ผู้ควบคุมด้านมวลชนสัมพันธ์	ผู้จัดการส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะ ฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน **ขณะเกิดเหตุ**

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนข้อมูลด้านเทคนิคในการระงับเหตุ ภาวะฉุกเฉิน - จัดรถกระจายเสียงพร้อมเจ้าหน้าที่ ลงพื้นที่เพื่อทำความเข้าใจที่ถูก ต้องกับชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี - ประสานงานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายนอกโรงงานในการอพยพ ชาวบ้านรอบเขตประกอบการฯไออาร์พีซี ที่ได้รับผลกระทบและตอบข้อซักถามการร้องเรียนจากชาวบ้าน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - ลงพื้นที่ชุมชนโดยรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เพื่อแจ้ง ข่าวสาร และทำความเข้าใจที่ถูกต้อง - จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ดูแลชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุ ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น
ผู้ควบคุมทีมจราจรและอพยพ	เจ้าหน้าที่หน่วยรักษาความปลอดภัย	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมความพร้อมในการจัดการจราจร ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน - จัดทีมจัดการจราจรในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินประจำตามจุดต่างๆตามแผนที่วางไว้ - อำนวยความสะดวกสำหรับเส้นทาง รถดับเพลิง และรถพยาบาลในการเข้าไประงับเหตุ - สนับสนุนและอำนวยความสะดวกในการอพยพ พนักงานไปยังจุดอพยพ - อำนวยความสะดวก และจัดจุดจอดรถดับเพลิง, รถพยาบาล, รถมูลนิธิฯ จากภายนอกบริเวณ Staging Area เพื่อรอเจ้าหน้าที่ของบริษัทพาเข้ามายังจุดเกิดเหตุกรณีที่มีการร้องขอ

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- อำนวยความสะดวกด้านจราจรและตัดกรองบุคคลอุปกรณ์ รวมถึงหน่วยงานที่จะ เข้า-ออก ภายในโรงงาน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - จัดกำลังพล เฝ้าระวังบริเวณจุดเกิดเหตุ - ควบคุมการผ่าน เข้า-ออก โรงงาน
ผู้ควบคุมด้านธุรการ	ผู้จัดการส่วนธุรการและบริการส่วนกลาง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมแผน และ ขั้นตอนสำหรับการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น การจัดยานพาหนะสำหรับอพยพ พนักงานและชุมชนโดยรอบหากมีการร้องขอ , เตรียมการสนับสนุนอาหาร เครื่องดื่ม, เครื่องมือสื่อสาร และ อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นต้น **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน - จัดยานพาหนะในการ สนับสนุนหน่วยงาน ต่างๆ เหตุฉุกเฉิน - จัดอาหาร สนับสนุนหน่วยงานต่างๆ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน - จัดสถานที่ในการทำกิจกรรมต่าง ๆ เช่น แถลงข่าว เป็นต้น - พร้อมอุปกรณ์สำนักงานและอุปกรณ์สื่อสาร - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ**

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- -ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมต้นอุปกรณ์สนับสนุน	ผู้จัดการส่วนบำรุงรักษาส่วนกลาง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนต้นการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมแผน และ ขั้นตอนในการ สนับสนุนอุปกรณ์เครื่องจักรหนักต่าง ๆ ที่ใช้ในการระงับเหตุและสนับสนุนในภาวะฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน - จัดเตรียมอุปกรณ์ สนับสนุนเครื่องจักรหนักต่าง ๆ ที่ใช้ในการ - ระงับเหตุและสนับสนุนในภาวะฉุกเฉิน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - จัดทำแผนการเคลื่อนย้าย และ ซ่อมบำรุงเครื่องจักร ที่ชำรุด - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ผู้ควบคุมต้นสาธารณูปโภคน้ำดับเพลิง (ฝั่งต้นทะเล)	ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการยูทิลิตี้ส่วนกลาง	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนต้นการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - จัดเตรียมแผน และ ขั้นตอนในการจ่ายน้ำดับเพลิงอย่างเพียงพอในการระงับเหตุฉุกเฉิน - บำรุงรักษาให้ระบบปั๊มน้ำดับเพลิงให้มีสภาพพร้อมใช้งาน (Water Tank)

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			ขณะเกิดเหตุ - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน - จ่ายน้ำดับเพลิงในการระงับเหตุฉุกเฉิน (ฝั่งต้นทะเล) - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - ตรวจสอบประสิทธิภาพในการทำงานของระบบปั๊มน้ำดับเพลิง (Water Tank) หลังเหตุการณ์สงบ
ผู้ควบคุมต้นบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯ ไอ อาร์พีซี	ผู้จัดการส่วนบริหารเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนต้นการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - ประสานความร่วมมือเรื่องต่างๆกับบริษัทที่ตั้งในเขต ประกอบการฯ ที่ไม่ใช่ในกลุ่ม ไออาร์พีซี - ตรวจสอบความพร้อมของระบบส่วนกลาง เช่น ระบบไฟแสงสว่าง,ถนนส่วนกลาง เป็นต้น **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน - ประสานแจ้งข้อมูลกับบริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ ที่ไม่ใช่ในกลุ่ม ไออาร์พีซี กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - ประสานแจ้งข้อมูลกับบริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯที่ไม่ใช่ในกลุ่ม ไออาร์พีซี หลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ผู้ควบคุมด้านการจัดการด้าน Waste	ผู้จัดการส่วนปฏิบัติการบำบัดน้ำเสีย	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน - ตรวจสอบความพร้อมของระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางและจัดเตรียมแผนการจัดการกากของเสีย กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน - เตรียมระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง และระบบบการจัดการกากของเสีย ให้รองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินที่เกิด ขึ้น และรายงานข้อมูล - ให้ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินรับทราบ กรณีที่รองรับสถานการณ์ไม่ได้ - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับ มอบจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน - ตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพของน้ำที่เกิดจากเหตุฉุกเฉินในระบบ บำบัดส่วนกลางว่าเกินค่ามาตรฐานที่กฎหมายกำหนดหรือไม่และเตรียมจัดทำรายงานต่อผู้บริหารและหน่วยงานราชการที่เกี่ยว - ข้อหากมีการร้องของตรวจสอบประสิทธิภาพในการทำงานของระบบบำบัด น้ำเสียส่วนกลาง หลังเหตุการณ์สงบ - ดำเนินการจัดการกับกากของเสียที่เกิดขึ้นจากกรณีฉุกเฉินให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด
ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (RY)	ผู้จัดการส่วนดิจิทัล	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - สนับสนุนด้านการฝึกอบรมหลักสูตรต่างๆตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉิน - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- จัดเตรียมแผนการจัดการ และ ตรวจสอบความพร้อมของระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ส่วนกลางให้พร้อมใช้งานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนในการระงับเหตุฉุกเฉิน - กำกับดูแล แก้ไขปัญหาที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยีสารสนเทศขณะ - เกิดเหตุฉุกเฉินให้พร้อมใช้งาน **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมดับเพลิงประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติการประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ - เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนด - ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับกรณีฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เช่น ฉีดน้ำหล่อเย็นอุปกรณ์ เปิดและควบคุมระบบดับเพลิง ในพื้นที่ควบคุมปลวไฟ ป้องกันความเสียหาย **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมตัดแยกระบบประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติ การประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- เข้าร่วมการฝึก อบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนด - ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับกรณีฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เช่นการเข้าตัดแยกระบบตามแผนฉุกเฉินของ แต่ละพื้นที่ **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมปฐมพยาบาลประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติการประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ - เข้าร่วมการฝึก อบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงานที่กำหนด - ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับกรณีฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน(OC) เช่น เข้าร่วมช่วยเหลือและปฐมพยาบาลผู้บาด เจ็บเบื้องต้นและแจ้ง - ข้อมูลต่อมายังผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)ให้รับทราบ **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมผู้ตรวจนับจำนวนพนักงาน	พนักงานปฏิบัติ การประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
			- เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนด - ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับกรณีฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เช่น ตรวจนับพนักงานภายในพื้นที่เกิดเหตุหากมีผู้สูญหายต้อง - แจ้งต่อผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน(OC) ให้รับทราบ **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน
ทีมตัดแยกระบบไฟฟ้า	พนักงานปฏิบัติ การประจำพื้นที่ หรือพนักงานไฟฟ้า ประจำพื้นที่	ผู้รับมอบหมายตามสายบังคับบัญชา	**ก่อนเกิดเหตุ** - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ - เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงานที่กำหนด - ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้ งานสำหรับกรณีฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)เช่น ตัดแยกระบบไฟฟ้าตามที่ได้รับการแจ้งหลังจากการตัดไฟ - เรียบร้อยจะต้องแจ้งกลับมายังผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

ตำแหน่ง	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ปฏิบัติการแทน	หน้าที่ความรับผิดชอบ
ทีมประสานงานประจำ พื้นที่(CCR)	พนักงานปฏิบัติ การประจำพื้นที่	พนักงานปฏิบัติ การประจำพื้นที่	**ก่อนเกิดเหตุ** - ทำความเข้าใจแผนฉุกเฉินของโรงงาน และประจำพื้นที่ - เข้าร่วมการฝึกอบรมและซ้อมแผนฉุกเฉิน ตามแผนงาน ที่กำหนด - ตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงต่างๆในพื้นที่ให้พร้อมใช้งานสำหรับกรณีฉุกเฉิน **ขณะเกิดเหตุ** - ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)เช่น การประสานงานกับหน่วยงานสนับสนุนต่างๆตามแผนฉุกเฉิน - ที่กำหนด หลังจากได้ประสาน เรียบร้อยจะต้องแจ้งกลับมายัง - ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) รับทราบ **หลังเกิดเหตุ** - ให้การสนับสนุนในการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

* VP On Call : มีหน้าที่เพื่อให้การสนับสนุน ช่วยเหลือ และ/หรือ การตัดสินใจ รวมถึงการติดต่อที่สำคัญต่างๆ ระหว่างECC กับผู้ที่เกี่ยวข้องกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ก่อนที่ผู้อำนวยการการภาวะฉุกเฉิน (ED) จะมาอำนวยการ โดยจะต้องเดินทางเข้ามาโรงงาน on call stand by ได้ภายใน 30 นาที เพื่อประสานหรืออำนวยการกรณีเกิดเหตุ

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	ต้องมีความพร้อมในการระงับเหตุภายใน 15 นาที หลังจากเริ่มเข้าความรุนแรงระดับ 2
2. ทุกหน่วยงานที่สนับสนุนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของบริษัท กรณีมาถึงห้อง ECC ต้องไม่สับสนในตำแหน่งที่นั่ง	มีป้าย และ Lay out แสดงตำแหน่งที่ชัดเจน
3. การซ้อมแผนฉุกเฉิน	การซ้อมแผนฉุกเฉิน ต้องผ่านเกณฑ์ประเมินที่ไม่ต่ำกว่า 80 %
4. เวลามาตรฐานในการระงับเหตุตั้งแต่เริ่มต้นจนรถดับเพลิงพร้อมฉีดน้ำ	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. จำนวนรถดับเพลิงของเขตประกอบการ ต้องพร้อมใช้งานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	จำนวนรถดับเพลิง 9 คัน (ไม่พร้อมใช้งานได้ไม่เกิน 1 คัน)

2 บทที่ 2 มาตรการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

2.1. การเตรียมความพร้อมและการจัดทำแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

เพื่อประสิทธิภาพในการควบคุมผลกระทบ ลดความสูญเสียจากเหตุการณ์ สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่องและกลับ สู่ภาวะปรกติได้โดยเร็ว บริษัทในกลุ่มไออาร์พีซี ประกอบด้วย

2.1.1 จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต

จัดเตรียมแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต โดยในแผนฯ ควรประกอบด้วย สาระสำคัญอย่างน้อย ดังนี้

- แนวทางปฏิบัติเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับก่อนเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- แนวทางปฏิบัติระหว่างเกิดเหตุ
- แนวทางปฏิบัติการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน
- โครงสร้างและผู้มีหน้าที่รับผิดชอบ ในระหว่างแผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต
- รายการอุปกรณ์ระงับเหตุ อุปกรณ์สื่อสาร และสนับสนุน
- รายชื่อและเบอร์โทรศัพท์ หน่วยงานราชการและเอกชน เกี่ยวข้อง

2.1.2 จัดเตรียม ตรวจสอบ และ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยประจำแต่ละพื้นที่

กำหนดให้หน่วยงานฝ่ายผลิต และฝ่ายซ่อมบำรุงแต่ละพื้นที่ เป็นผู้ดำเนินการเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ ในการเตือนภัย อุปกรณ์แจ้งเหตุและระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน ตามแผนงานที่กำหนด และแผนกความปลอดภัยจะให้คำปรึกษาในการปฏิบัติที่เหมาะสม โดยแผนกดับเพลิงโรงงานจะทำการทวนเช็คอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่อีกครั้งตามแผนงานที่ทางดับเพลิงโรงงานกำหนด ส่วนอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินของโรงงานส่วนกลาง และรถดับเพลิงกำหนดให้แผนกดับเพลิงเป็นผู้ดำเนินการเตรียมอุปกรณ์ให้พร้อมใช้ตลอดเวลา

2.1.3 จัดการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน จัดเตรียมกำลังคน และฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน

จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินการจัดเตรียมกำลังคน และการฝึกซ้อม การปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน ตลอดจนการฝึกอบรมให้พนักงานมีความรู้ในด้านการระงับเหตุเพลิงไหม้ 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 ตามแบบ ฟอร์ม 5100F-037 มาที่ ECC
- ทุก ๆ เดือน หน่วยงาน ECC จะสรุปปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ้อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ รายงานในที่ประชุม MANFAFCOM ประจำเดือน
- สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไขได้ทันที จะนำเสนอหน่วยงานที่ต้องรับไปดำเนินการ แก้ไขในที่ประชุมหลังซ้อม และหากพบปัญหาดังกล่าวเกิดซ้ำอีก หน่วยงาน ECC รายงานให้ต้นสังกัดของปัญหารับทราบ และหากปัญหาดังกล่าว ยังไม่ได้รับการปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ทุก 6 เดือน
- ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น ภายในระยะเวลา 6 เดือนจะจัดทำรายงานแจ้ง เพื่อพิจารณานำเข้า 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 ทั้งนี้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดังกล่าวจะต้องมีการปฏิบัติตามโดยเคร่งครัด

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

2.1.5 มาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยการภาวะเหตุฉุกเฉิน

เพื่อให้ศูนย์อำนวยการเหตุฉุกเฉิน(ถาวร)ของกลุ่ม ไออาร์พีซี เป็นมาตรฐานเดียวกัน จึงกำหนดรายการ อุปกรณ์สื่อสารที่ต้องติดตั้งไว้ในศูนย์ฯ อย่างน้อยดังนี้

- VDO Conference 1 ชุด
- โทรศัพท์ 2 หมายเลข
- ระบบเครือข่าย Internet 1 เครือข่าย
- คอมพิวเตอร์ 3 เครื่อง
- คอมพิวเตอร์โน๊ตบุ๊ค 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 ที่แสดงสถานนเหตุการณ์ 1 บอร์ด
- ข้อมูลต่างๆที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนที่ 1 บอร์ด

2.1.6 สถานีดับเพลิง รถดับเพลิงและ รถกู้ภัยของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี

สถานนีดับเพลิงเขตประกอบการฯไออาร์พีซี มี 3 สถานี มีเจ้าหน้าที่ดับเพลิงปฏิบัติงาน ตลอด24 ชั่วโมง เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้นอย่างทันเหตุการณ์ 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
- รถสั่งการภาวะฉุกเฉิน 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

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

3 บทที่ 3 มาตรการตอบโต้ในระหว่างเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน

3.1 การกำหนดระดับของเหตุฉุกเฉิน

โดยแบ่งเหตุฉุกเฉินตามระดับความรุนแรง และผลกระทบเป็น 4 ระดับ ได้แก่

- **เหตุฉุกเฉินระดับ 1** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และ สามารถควบคุมได้โดยบุคลากรและอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน ในพื้นที่หรือทีมระงับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 2** เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ใน ความรับผิดชอบของ บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ซึ่งผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ ในขณะนั้นพิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมได้โดยพื้นที่ ต้องได้รับความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์สนับสนุนจากส่วนกลางเต็มรูปแบบ
- **เหตุฉุกเฉินระดับ 3** บริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือที่เกิดขึ้นแล้วไม่สามารถระงับเหตุได้โดยทรัพยากรของ ของ บริษัท ไออาร์พีซี และ บริษัทในเครือต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกของภาครัฐระดับท้องถิ่น/อำเภอ 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 กจญ. กจญ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กจญ (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	รอง กจญ. กจญ. กลุ่มปฏิบัติการ หรือ ผู้ช่วย กจญ (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ ผู้จัดการฝ่าย (พื้นที่เกิดเหตุ) หรือ VP On call	กจญ. หรือ รอง กจญ. กลุ่มปฏิบัติการ

หมายเหตุ

[1] เลขาฯ ศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ระยอง) ได้แก่ ผู้จัดการฝ่ายบริหารเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เลขาฯ ศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (กรุงเทพ) ได้แก่ ประธาน คปอ. (สำนักงานกรุงเทพฯ) ผู้ประสานงานศูนย์อำนวยการภาวะฉุกเฉิน ที่ระยอง ได้แก่ หัวหน้ากะ ECC

[2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ขึ้นไป ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง ที่สำนักงานกรุงเทพฯ จะยก ระดับเป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤติและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (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 รวมถึงการขอรับการสนับสนุนทรัพยากรและการมอบหน้าที่ภารกิจในการเผชิญเหตุแก่ชุดปฏิบัติงาน

3.2.2 เจ้าหน้าที่สนับสนุนการบัญชาการ (Command Staff)

ประกอบด้วย เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย(Safety Officer : SO) , เจ้าหน้าที่ประสานงาน(Liaison Officer : LO) และ เจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ (Public Information Officer : PIO) เพื่อสนับสนุนช่วยเหลือ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED : Emergency Director)

3.2.3 เจ้าหน้าที่ปฏิบัติงาน (General Staff)

ประกอบด้วย ส่วนปฏิบัติการ , ส่วนอำนวยการ และ ส่วนสนับสนุน

ส่วนปฏิบัติการ ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านดับเพลิงโรงงาน , ผู้ควบคุมทีมจราจร และอพยพเขตประกอบการ , ผู้ควบคุมด้านสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ส่วนอำนวยการ ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านการผลิต , ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยี ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯ , ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน , ผู้ควบคุมด้านแผนกลยุทธ์องค์กร

ส่วนสนับสนุน Service ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านพยาบาล และ ทรัพยากรบุคคล , ผู้ควบคุมด้านธุรการ (RY) ผู้ควบคุมด้านการจัดการด้าน Waste

Support ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านอุปกรณ์สนับสนุน ,ผู้ควบคุมด้านสาธารณูปโภคน้ำดับเพลิง , ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (RY)

Admin ได้แก่ ผู้ควบคุมด้านจัดซื้อ ,ผู้ควบคุมด้านประกันภัย, ผู้ควบคุมด้านกฎหมาย , ผู้ควบคุมด้านการเงิน และ นักลงทุนสัมพันธ์,ผู้ควบคุมด้านบริหารทรัพย์สิน ผู้ควบคุมด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (RY,BK)

หมายเหตุ

[1] หัวหน้าทีมดับเพลิงโรงงาน(Fire Chief : FC) จะประเมินสถานการณ์ร่วมกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC)

[2] การปฏิบัติงานของทีมปฏิบัติการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินฯ จะอยู่ที่จุดเกิดเหตุ (INCIDENT AREA)

[3] ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) อาจพิจารณาแต่งตั้งผู้ช่วยผู้สั่งการฯ ขึ้นเพื่อคอยช่วยเหลือ, ให้คำ ปรึกษาและแบ่งเบาภาระ ของ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้

[4] กรณีเกิดเหตุการณ์รุนแรงถึงขั้นที่มี พื้นที่ข้างเคียงเข้ามาช่วยระงับเหตุ ให้พื้นที่ข้างเคียงที่เข้ามาช่วยเหลือ มีหัวหน้าทีม (LT) ที่คอยประสานกับผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่ที่เกิดเหตุ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ตามคำแนะนำของผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) พื้นที่เกิดเหตุ

[5] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อุโมงค์, Commom Pipe rack การตัดแยกระบบ จะเป็นทีมของผู้ส่งและผู้รับผลิตภัณฑ์

(6) การปฏิบัติงานของทีมสนับสนุนจะอยู่ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) หรือบริเวณหน่วยงาน นั้นๆ

(7) ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินระยอง จะตั้งอยู่ที่ห้อง ECC ชั้น 9 อาคาร 10 ปี

(8) หากมีหน่วยงานหรือบุคคลใดใน IRPC ที่ไม่ได้เป็นสมาชิกในทีมสนับสนุนนี้แต่มีความเกี่ยวข้อง 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 ระเบิดระดับ 1 (EF1)

3.3.1.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เป็นเหตุเพลิงไหม้ฯ 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 จำนวนพนักงานตั้งแต่เกิดเหตุเพลิงไหม้ฯ 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) จะแจ้งขอมูลกับบริษัท NON IRPC GROUP เป็นระยะๆเพื่อเตรียมพร้อมในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน

หมายเหตุ

[1] ในกรณีการระงับเหตุเพลิงไหม้ฯ หากมีสารเคมีอันตรายรั่วไหลร่วมด้วย ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) เป็นผู้พิจารณาตัดสินใจในการปฏิบัติงาน โดยมีแนวทางในการปฏิบัติงานดังนี้ กรณีสารเคมี อันตรายรั่วไหลมาก ให้ร้องขอทีมกู้ภัยสารเคมี (HAZMAT TEAM) จากทีมดับเพลิงส่วนกลาง เข้าระงับเหตุ และใช้แผนฉุกเฉินประจำพื้นที่กรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล(Instruction Manual : IM) ร่วมกับแผนเพลิงไหม้

[2] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อุโมงค์, Commom Pipe rack

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และ เจ้าของผลิตภัณฑ์จะร่วมเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการ (สำหรับกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินนอกเวลาทำการ ให้ทางเจ้าของผลิตภัณฑ์ร่วมกับหัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) ร่วมประเมินสถานการณ์และสั่งการในการระงับเหตุ จนกว่า ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จะมาถึงที่เกิดเหตุ และรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการ (OC) ต่อไป

2.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินท่อส่วนกลางที่ผ่านพื้นที่ Plant ใด และ Plant ที่มีท่อผ่าน มีส่วนต้อง Operate ท่อดังกล่าว ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) จะเป็นเจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ

2.3 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินท่อส่วนกลางที่ผ่านพื้นที่ Plant ใด และ Plant ที่มีท่อผ่าน ไม่มีส่วนต้อง Operate ท่อดังกล่าว เบื้องต้น สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) จะเป็น

** เจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ (เนื่องจากเหตุฉุกเฉินอยู่ในพื้นที่) เพื่อรอจนกว่า*

** เจ้าของผลิตภัณฑ์ จะมาถึงจุดเกิดเหตุ เพื่อรับหน้าที่เป็นผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) แทนเจ้าของพื้นที่เกิดเหตุ*

**และเมื่อ ส่วนบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี มาถึงพื้นที่เกิด จะรับหน้าที่เป็น ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) หลัก ส่วน เจ้าของ Plant ที่เกิดเหตุ กับ Plant เจ้าของผลิตภัณฑ์ จะเป็นผู้ช่วยผู้สั่งการฯ*

2.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่ส่วนกลาง เช่น อุโมงค์, Commom Pipe rack การตัดแยกระบบ จะเป็นทีมของผู้ส่งและผู้รับผลิตภัณฑ์

[3] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่ของบริษัท NON IRPC ที่ไม่มีเจ้าหน้าที่ของบริษัท NON IRPC ปฏิบัติงาน กรณีช่วงเวลาทำการปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรณีนอกเวลาทำการ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ได้แก่ หัวหน้าทีมดับเพลิง (FC) จะหน้าที่จนกว่า หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

3.3.2 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 2 (EF2)

3.3.2.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเหตุเพลิงไหม้ลุกลามจนไม่สามารถ ควบคุมสถานการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยภาวะฉุกเฉิน (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,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อเตรียมพร้อมรับสถานการณ์

3.3.2.3 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินระดับโรงงาน (SIREN ON) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN ON ดัง 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 หลังจากได้ส่งโทรสารเรียบร้อย ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333

3.3.2.10 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(IO) จะแจ้งขอมูลกับบริษัท 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,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ

3.3.2.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ : กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่บริษัท NON IRPC และมีความรุนแรงถึงขั้นที่เขตประกอบการฯไออาร์พีซีต้อง ประกาศจัดตั้งทีมสนับสนุนการระงับเหตุฉุกเฉิน ตามองค์กรในการโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน (ผู้ควบคุมด้านต่างๆตามแผนฉุกเฉิน มาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน) ผู้บริหารของบริษัท NON IRPC ที่เกิดเหตุต้องมาประจำที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) เพื่อร่วมกับเขตประกอบการณ์ฯ ไออาร์พีซี ในการอำนวยการระงับเหตุ หรือ ผ่านระบบ Conference หรือ MST

3.3.3 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 3 (EF3) (รุนแรงระดับท้องถิ่น/อำเภอ)

- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 1
- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 1

3.3.3.1 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ประเมินสถานการณ์ เห็นว่าเพลิงไหม้ลุกลามขนาดใหญ่ไม่ สามารถควบคุมเหตุการณ์ได้ เป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 3 (EF3) ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) ขอคำปรึกษาผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ขอเข้าแผนฉุกเฉินระดับ 3 เมื่อ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) ขอพิจารณาอนุมัติเข้าแผนระดับ 3 กับ ผู้ช่วย กจญ. พื้นที่เกิดเหตุหรือรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น หลังจากได้รับการอนุมัติ ให้ประกาศเข้าสู่แผนฉุกเฉินฉุกเฉินระดับ 3

3.3.3.2 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบข้อมูลเพิ่มเติม และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชน โดยรอบ, หน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูลเพิ่มเติมหากมีการร้องขอความช่วยเหลือ

3.3.3.3 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) สั่งการให้เจ้าหน้าที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ขอความช่วยเหลือ เรื่องรถดับเพลิง และอุปกรณ์ระงับเหตุเพลิงไหม้ จาก กอ.ปภ.ท้องถิ่น, กอ.ปภ.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 จัดยานพาหนะสำหรับรับพนักงานที่ได้รับผลกระทบไปรวมพลที่จุดรวมพลของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี

3.3.3.6 ผู้ควบคุมด้านบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี(IO) 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 ประเภทสารติดไฟ 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 โดยการให้ข้อมูล คำแนะนำปรึกษา และประสานงานของเจ้าหน้าที่ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี (ED, OC และ MC)

3.3.3.9 เจ้าหน้าที่ระงับเหตุของ กอ.ปภ.ท้องถิ่น. กอ.ปภอำเภอเมืองระยอง ร่วมกับทีมดับเพลิงของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ร่วมระงับเหตุ ซึ่งหากไม่สามารถควบคุมได้และมีการลุกลามขยายตัวขนาดใหญ่ต่อไปเรื่อย ๆ จะต้องขออนุมัติใช้แผนฉุกเฉิน จังหวัดระยอง ระดับ 2 จากผู้ว่าราชการจังหวัด

3.3.3.10 หากสามารถควบคุมสถานการณ์และระงับเหตุได้ ให้ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC ร่วม) รายงานสถานการณ์และเสนอขอยกเลิกภาวะฉุกเฉินต่อผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC) ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็น ว่าเหมาะสมแก่ การยกเลิกเหตุภาวะฉุกเฉิน ก็จะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และ สั่งการให้ กอ.ปภ.ท้องถิ่น. กอ.ปภอำเภอเมืองระยอง แจ้ง ให้หน่วยงานราชการทราบ

3.3.3.11 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ

3.3.3.12 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้สั่งโทรสารเรียบร้อย ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์สงบ

3.3.3.13 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

[1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี (รุนแรงระดับท้องถิ่น/อำเภอ) ระยอง สนง. 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 ที่หมายที่ 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย ที่หมายที่2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการอำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่สามารถอำนวยการระงับเหตุฉุกเฉิน

อย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดภัย เช่น ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน ความสะดวกและปลอดภัยในการบัญชาการ และการขอรับการสนับสนุน ฯลฯ

3.3.4 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 3 (EF3) (รุนแรงระดับจังหวัด)

- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยองระดับ 2
- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 2

3.3.4.1 กรณีที่ไม่สามารถควบคุมเหตุฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ได้เกินขีดความสามารถ ตามแผน ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 ของจังหวัดระยอง (ในขณะปฏิบัติตามแผนภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1 จังหวัดระยอง ต้องรายงานสถานการณ์ให้ กอ.ปภ.จังหวัดระยองทราบ สถานการณ์มาแล้วตั้งแต่ต้นอย่างต่อเนื่อง) ซึ่งสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง (ปภ.จังหวัด) จะประเมินสถานการณ์ว่า ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 จังหวัดระยอง มีแนวโน้มจะลุกลามขยายจนถึงระดับที่ 2 ของจังหวัดระยอง หรือไม่ แล้วรายงานต่อผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง (ผู้อำนวยการจังหวัด) เพื่อพิจารณา ยกระดับความรุนแรงตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินจังหวัดระยอง 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 และระงับเหตุฉุกเฉิน ตามแผนของแต่ละฝ่ายที่ได้จัดทำไว้โดยการปฏิบัติงานในพื้นที่เกิดเหตุจะมีผู้ประสานงานของ บริษัท ไออาร์พีซี (MC) เป็นผู้ให้ข้อมูล และอำนวยความสะดวก

3.3.4.2 ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินร่วม (OC ร่วม) ประเมินสถานการณ์ในการระงับ โดยมีทีมสนับสนุน ต่างๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี เป็นผู้ให้ข้อมูลในด้านเทคนิค เพื่อสนับสนุนให้ทีมระงับเหตุฉุกเฉิน จากหน่วยงานต่างๆ ดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ

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 และภายนอก) และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี รับทราบสถานการณ์เพิ่มเติม

3.3.4.5 กรณีที่เกินขีดความสามารถของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการเหตุการณ์ (IC : Incident Commander) ร้องขอการสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรงและกว้างขวาง และ สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบร้ายแรงอย่างยิ่ง ตามลำดับ (พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ)

3.3.4.6 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง (ปภ.จังหวัด) ในฐานะ เลขาฯ ศูนย์บัญชาการเหตุการณ์ รายงานสถานการณ์และขอยกเลิกแผนฉุกเฉินต่อ ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง หรือ ผู้ได้รับมอบหมาย (ผู้บัญชาการเหตุการณ์ IC : Incident Commander) ซึ่งหากพิจารณาข้อมูลเห็นว่าเหมาะสมต่อการยกเลิกภาวะฉุกเฉินจะประกาศยกเลิกแผนฉุกเฉิน และสั่งการให้ ปภ.จังหวัด แจ้งผ่านศูนย์เกาะแก้ว ให้ทุกหน่วยราชการทราบ

3.3.4.7 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการ และ เอกชนที่เกี่ยวข้อง รับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ

3.3.4.8 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่าน ศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่งโทรสารเรียบร้อย ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์สงบ

3.3.4.9 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

[1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตั้งแต่ระดับ 3 ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี ระยอง (รุนแรงระดับจังหวัด) สนง.กรุงเทพ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ(Crisis & Business Continuity Management Center -CMC) ตามแผน BCM

[2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการการสนับสนุนจากภายนอก ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบอย่างรุนแรง ต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน

(Emergency Management Center – EMC) ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติการในการระงับเหตุตาม แผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ " กลุ่ม ปตท. "

[3] สถานที่ตั้งของศูนย์บัญชาการเหตุการณ์

- ที่หมายที่ 1 สถานที่ที่ปลอดภัยในเขตพื้นที่เกิดภัย
- ที่หมายที่ 2 จะอยู่ที่ศูนย์ราชการจังหวัด, อำเภอ, ท้องถิ่น หรือสถานที่อื่นๆ ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม ที่สามารถอำนวยการระงับเหตุฉุกเฉินอย่างมีประสิทธิภาพ โดยพิจารณาตามสภาพพื้นที่ที่เกิดภัย เช่น ระยะห่างจากจุดที่เกิดภัย อุปกรณ์สนับสนุน ความสะดวกและปลอดภัยในการบัญชาการ และการขอรับการสนับสนุน ฯลฯ

3.3.5 กรณีเหตุเพลิงไหม้ หรือ ระเบิดระดับ 4 (EF4)

- เทียบเท่ากับแผนชาติ ระดับ 3 และ 4 ตามลำดับ (ตามมาตรฐาน ความรุนแรงของสาธารณภัยตาม แผนป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยแห่งชาติ)
- เทียบเท่ากับแผนฉุกเฉิน บริษัท ปตท. ระดับ 3 และ 4

3.3.5.1 กรณีที่เกินขีดความสามารถของ จังหวัดระยอง ผู้บัญชาการ เหตุการณ์(IC : Incident Commander) ร้องขอการสนับสนุนจากรัฐบาล และขอยกระดับความรุนแรง เป็น สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบรุนแรงและกว้างขวาง และ สาธารณภัยขนาดใหญ่ที่มีผลกระทบร้ายแรงอย่างยิ่ง ตามลำดับ (พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย หรือ ตามกฎหมายอื่นๆ) โดยให้มีการปฏิบัติตาม แผนอย่างเคร่งครัด

3.3.5.2 ให้ทุกหน่วยงานในบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งระยอง และ กรุงเทพ เร่งดำเนินการให้เหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ยุติโดยเร็วที่สุดโดยให้มีผลกระทบต่อ ชีวิต, สิ่งแวดล้อม, ชื่อเสียง, ทรัพย์สิน น้อยที่สุด โดยให้ทุกหน่วยงานปฏิบัติตาม แผนจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต (Emergency and Crisis Management Plan) อย่างเคร่งครัด ดังนี้

- ให้คำแนะนำและสนับสนุนการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ ในการระงับเหตุฉุกเฉิน
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่ออาจส่งผลกระทบกับชีวิตพนักงานและชุมชนโดยรอบ เขตประกอบการฯไออาร์พีซี
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจ และเพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่อง

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

- จัดการเชิงกลยุทธ์ เพื่อลดผลกระทบต่อภาพลักษณ์และชื่อเสียงขององค์กร
- จัดการประเด็นปัญหาทางธุรกิจ สื่อสารมวลชน กลไกภาครัฐ ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ

3.3.5.3 เมื่อควบคุมสถานการณ์ได้และเหตุการณ์เข้าสู่ภาวะปกติให้ ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ส่ง SMS แจ้งให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุกหน่วยงาน (ทั้งภายใน และ ภายนอก) รับทราบ และ แจ้งให้ทุกพื้นที่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี,ชุมชนโดยรอบ, หน่วยงานราชการและ เอกชนที่เกี่ยวข้องรับทราบข้อมูล เหตุการณ์สงบ

3.3.5.4 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) รายงานสถานการณ์ให้ บริษัท ปตท. รับทราบ ผ่านศูนย์สื่อสาร ปตท. ผ่านทางโทรสารหมายเลข 0-25373497-8 ตามแบบฟอร์ม Emergency Incident Report และ หลังจากได้ส่งโทรสารเรียบร้อย ให้โทรไปยัง ศูนย์สื่อสาร ปตท. เพื่อยืนยันข้อมูลที่ หมายเลข 0-2537-3333 ว่า เหตุการณ์สงบ

3.3.5.5 ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) กดสัญญาณแจ้งเหตุยกเลิกภาวะฉุกเฉิน (SIREN OFF) เพื่อประกาศเหตุฉุกเฉินให้ทุกหน่วยงานทราบ (SIREN OFF ดัง 25 วินาที จำนวน 1 ครั้ง)

หมายเหตุ :

[1] กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 4 (รุนแรงระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ของเขตประกอบการฯไออาร์พีซี ระยอง สนง. กรุงเทพ จะยกระดับ เป็น ศูนย์บริหารภาวะวิกฤตและความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center –CMC) ตามแผน BCM

[2] กรณีเหตุฉุกเฉินขยายตัวลุกลาม โดยพื้นที่ไม่สามารถควบคุมเหตุไว้ได้ และต้องการการสนับสนุนจากภายนอก (ระดับประเทศ/ต่างประเทศ) ทั้งยังมีแนวโน้ม จะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อภาพพจน์ชื่อเสียงของ ปตท. ต้องมีการติดต่อประสาน ไปยังศูนย์สื่อสารของ ปตท. เพื่อทาง บริษัท ปตท. จะได้ให้จัดตั้ง ศูนย์บริหารจัดการภาวะวิกฤต และความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Crisis & Business Continuity Management Center – CMC)ขึ้น เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติการในการระงับเหตุตาม แผนบริหารการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤติ " กลุ่ม ปตท. "

[3] สถานที่ตั้งของศูนย์อำนวยการเฉพาะกิจระดับประเทศ ตั้งอยู่ตามที่ส่วนงานราชการกำหนด

3.4 การติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ

กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นกับโรงงานในเขตประกอบการฯไออาร์พีซี จะต้องมีการแจ้งข้อมูลเบื้องต้นให้ชุมชนที่ได้รับผลกระทบ, บริษัท NON IRPC GROUP ทุกบริษัทที่ตั้งในเขตประกอบการฯ และหน่วยงานราชการ ทราบข้อมูลเพื่อเตรียมความพร้อมกรณีที่เหตุฉุกเฉินอาจมีผลกระทบรุนแรงอย่างต่อเนื่อง โดยผ่านทางศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน(ECC) และหน่วยงานต่างๆของบริษัท ดังนี้

รายละเอียด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4
การประสานแจ้ง บริษัท NON IRPC GROUP	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ	- บริษัท TPIPL - บริษัท Diap - บริษัท UBE - บริษัท TNC - บริษัท RAC - บริษัท BIG - บริษัท TK - CHP2 - อื่นๆ
การประสานแจ้ง หน่วยงานราชการ และชุมชน	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ภ จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์จังหวัด - สภ.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอร.	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ภ จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์จังหวัด - สภ.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอร.	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ภ จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์จังหวัด - สภ.ระยอง - แรงงานจังหวัดระยอง - อส.จว. ระยอง - กอร.	- ทต.เชิงเนิน - อบต.ตะพง - อบต.บ้านแลง - อบต.นาตาขวัญ - เทศบาลนครระยอง - อำเภอเมืองระยอง - ป.ภ จังหวัดระยอง - สสจ.ระยอง - รพ.ระยอง - ประชาสัมพันธ์จังหวัด - 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 บริษัทเอกชน	- ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.	- กลุ่ม EMAG - ฝ่ายความมั่นคง ปตท.
ขั้นตอนการรายงาน	เพื่อทราบข้อมูลเบื้องต้น	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / เตรียมพร้อม	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / ขอความช่วยเหลือและอพยพ	เพื่อทราบข้อมูลเพิ่มเติม / ขอความช่วยเหลือและอพยพ
ช่องทางการติดต่อประสานงาน	**ภายใน** - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร **ภายนอก** - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร	**ภายใน** - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร **ภายนอก** - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร	**ภายใน** - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร **ภายนอก** - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร	**ภายใน** - โทรศัพท์ภายใน - วิทยุสื่อสาร - ระบบ Intercom - ระบบ SMS - ระบบเสียงตามสาย - ระบบโทรสาร **ภายนอก** - โทรศัพท์สายตรง - วิทยุสื่อสาร - ระบบ SMS - ระบบเสียงตาม สาย - ระบบโทรสาร

หมายเหตุ

[1] ช่องการสื่อสารหลักในการประสานงานระงับเหตุฉุกเฉิน 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	ระยะเวลาในการแจ้ง	ผู้มีอำนาจอนุมัติ	กลุ่มหน่วยงานภายนอกที่ได้รับข้อมูลผ่านระบบ SMS					
			ราชการ	ชุมชน	Non-IRPC	นักข่าว	ปตท	EMAG
การรายงานข้อมูลเบื้องต้น	ภายใน 3-5 นาที	หัวหน้า กะ ECC	●	●	●	●	●	●
การรายงานข้อมูลเพิ่มเติม	ภายใน 10- 30 นาที	- ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) - VP On call - VP ININ	●	●	●	●	●	●
การรายงานข้อมูลความคืบหน้า	ทุก 1-3 ชม. จนเหตุเข้าสู่ภาวะปกติ	-ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) -VP On call -VP ININ	●	●	●	●	●	●
การรายงาน ข้อมูลเหตุการณ์ยุติ	เมื่อเหตุฉุกเฉินสงบ	ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (ED) -VP On call -VP ININ	●	●	●	●	●	●

หมายเหตุ ข้อความที่จะส่ง SMS สำหรับ การรายงานข้อมูลความคืบหน้า และ การรายงานข้อมูลเชิงลึก ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและกิจการสัมพันธ์ จะร่างข้อความเพื่อให้ผู้มีอำนาจอนุมัติพิจารณาก่อน 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 - หน่วยงานบริหารและปฏิบัติการเขตประกอบการฯไออาร์พีซี	- 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 ไอ อาร์พีซี จะระบุใน เอกสาร SF9900-3602 มีทั้งหมด 8 จุด ดังนี้

- จุดรวมพลบริเวณโรงอาหารติดอาคาร Admin
- จุดรวมพลบริเวณ POWER PLANT
- จุดรวมพลบริเวณจุด 15 C
- จุดรวมพลบริเวณจุด 13 A
- จุดรวมพลบริเวณจุด T1
- จุดรวมพลบริเวณข้างตึก QC3
- 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 แยกบ้านแลง

การอพยพชุมชน

เพื่อให้การปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉินเป็นไปด้วยความเรียบร้อย ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จะมีการแจ้งเหตุไปยังชุมชนที่ได้รับผลกระทบผ่านระบบ SMS และแจ้งข้อมูลให้กับส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ เพื่อประสานกับผู้นำชุมชนในพื้นที่ที่เกิดเหตุและในพื้นที่ใกล้เคียงหลังจากที่ได้รับแจ้งเหตุแล้ว ประธานชุมชนจะมีการเรียกประชุมคณะกรรมการชุมชน ตามแผนชุมชน ของแต่ละชุมชนที่ได้จัดทำไว้ เพื่อเตรียมพร้อมหากได้รับการประสานหรือสั่งการจาก ผู้อำนวยการท้องถิ่น, อำเภอ หรือ จังหวัด ให้มีการอพยพชุมชน ไปยังจุดอพยพที่ปลอดภัย

3.6 การแถลงข่าว

การสื่อสารกับสาธารณะในภาวะฉุกเฉินหรือภาวะวิกฤตควรยึดหลักในการเตรียมแถลงข่าว ดังนี้

- Concern : แสดงให้เห็นว่าบริษัทห่วงใยและให้ความสำคัญกับผลกระทบที่เกิดขึ้นกับผู้เกี่ยวข้อง
- Clarity : ร่างข้อความที่จะแถลงข่าวให้กระชับและชัดเจน
- Co-ordination : ประสานงานเพื่อชี้แจงให้เป็นที่เข้าใจโดยทั่วกันว่าใครที่จะเป็นผู้ให้ข่าว
- Co-operation :ให้ความร่วมมือโดยสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับนักข่าวและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ
- Consistency : ตรวจสอบข้อมูลที่จะแถลงข่าวให้มีความถูกต้องชัดเจนและไม่ให้มีข้อมูลที่ขัดแย้งกันเองและให้ตรวจสอบยืนยันข้อเท็จจากแหล่งข้อมูลที่ถูกต้องโดยไม่เปลี่ยนแปลง
- Consultation : หากมีผู้รับเหมาหรือผู้มีส่วนได้เสียคนอื่น ๆ ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับข่าวที่จะแถลงด้วยให้ปรึกษากับผู้เกี่ยวข้องก่อนการทำร่างข้อความแถลงข่าว
- Control : ควบคุมการให้ข้อมูลโดยให้ข่าวออกจากศูนย์รวมที่เดียว

ผู้มีอำนาจในการแถลงข่าว

เหตุฉุกเฉินระดับ 1	เหตุฉุกเฉินระดับ 2	เหตุฉุกเฉินระดับ 3	เหตุฉุกเฉินระดับ 4
(กรณีจำเป็นที่ต้องแถลงข่าว) ผู้อำนาจในการแถลงข่าว ปฏิบัติตามระดับ 3 และ 4		กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย	กรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือ ผู้ที่ได้รับมอบหมาย

* กรณีจัดมีการแถลงข่าว ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ และ ส่วนบริหารชื่อเสียงองค์กรและกิจการสัมพันธ์ ต้องจัดเตรียมร่างคำแถลงข่าว พร้อมแนวทาง คำถาม-คำตอบ และการบริหารสถานการณ์ที่มีประเด็นให้แก่ผู้บริหารที่เป็นผู้แถลงข่าว ตลอดจนร่างเอกสารประกอบต่างๆ สำหรับแจกสื่อมวลชนทั้งก่อน 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

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อย จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย และจิตใจของพนักงานที่ต้อง เข้าระงับเหตุ รวมทั้งครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติหน้าที่ ที่ได้รับ ผลกระทบ โดยมีรายละเอียดการฟื้นฟูดังนี้

- ตรวจสอบรายชื่อพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน โดยแยกเป็น ผู้ที่เสียชีวิตผู้ที่ได้รับบาดเจ็บสาหัส ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บเล็กน้อย และผู้ที่ไม่ได้รับบาดเจ็บแต่อาจจะได้รับผลกระทบด้านจิตใจ
- ให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในเหตุการณ์ฉุกเฉิน และที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินได้รับการการดูแลรักษา ตรวจสอบสภาพร่างกาย และ จิตใจ จากแพทย์อย่างใกล้ชิด
    - ผู้บริหารหน่วยงานที่เกิดเหตุร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระงับเหตุ ฉุกเฉินและหรือได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์มาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผล กระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
    - ผู้บริหารหน่วยงานระงับเหตุฉุกเฉินร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระงับเหตุฉุกเฉินมาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

    - ผู้บริหารหน่วยงานอื่นๆ ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่เข้าร่วมระงับเหตุฉุกเฉินมาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
    - ผู้บริหารหน่วยงานใกล้เคียง ร่วมกับ Safety ประจำพื้นที่พิจารณาส่งพนักงานในสังกัดที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์มาที่ห้องพยาบาลเพื่อส่งต่อพนักงานเข้ารับการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่โรงพยาบาล
    - หน่วยงานบริการสุขภาพ ประสานโรงพยาบาลเพื่อจัดแพทย์เพื่อตรวจประเมินด้านสุขภาพพนักงาน ผู้ร่วมระงับเหตุฉุกเฉิน และหรือบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์
- กรณีที่มีพนักงานได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการบาดเจ็บของ พนักงานเป็นระยะๆ จนพนักงานหายและสามารถกลับมาทำงานได้ตามปกติ
- จัดหา หรือมอบหมายงานที่เหมาะสมกับสภาพของพนักงานที่เพิ่งหายหรือฟื้นจากอาการบาดเจ็บ
- กรณีที่มีพนักงานเสียชีวิต ประสานงานดูแล ชี้แจงทำความเข้าใจ แสดงความรับผิดชอบโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อย จะต้องมีการดูแลสุขภาพทางกาย จิตใจ และ ทรัพย์สิน ของประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ให้บริการประชาชนที่ได้รับผลกระทบ
- จัดทำเอกสารชี้แจงไปยังหน่วยงาน และชุมชนต่างๆ เพื่อให้เกิดความสบายใจ และคลายความวิตกกังวล - กรณีที่มีประชาชนได้รับบาดเจ็บ ติดตามดูแลความก้าวหน้าในการบำบัดรักษา หรือการเยียวยาอาการผู้ได้รับบาดเจ็บเป็นระยะๆ ตามความเหมาะสม จนหายและสามารถกลับมาใช้ชีวิตได้ตามปกติ
- กรณีที่มีประชาชนเสียชีวิต หรือ ทรัพย์สินได้รับความเสียหาย ประสานงานดูแล ชี้แจงทำความเข้าใจแสดงความ เสียใจ และรับผิดชอบอย่างจริงใจให้เหมาะสมกับความ เสียหายทั้งทางด้านร่างกาย จิตใจ และทรัพย์สินโดยเป็นไปตามหลักของกฎหมาย และตามนโยบายของบริษัท ไออาร์พีซี.จำกัด (มหาชน)

4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อย จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูภาพสิ่งแวดล้อม ที่อาจได้รับ หรือได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ตรวจสอบสภาพแวดล้อมที่เสียหายและสภาพแวดล้อมที่อาจจะส่งผลต่อสาธารณชนบริเวณพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่ใกล้เคียงเพื่อประเมินสถานการณ์และมอบหมายให้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขในทันทีที่มีการยกเลิก ภาวะฉุกเฉิน
- ตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยศูนย์จะต้องดำเนินการดังนี้ รับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอก กรณีที่เกิดความเสียหายและสภาพแวดล้อม ต่างๆ เช่น เขม่าจากควันไฟ ผงละออง ขี้เถ้า 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

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อย จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุและพื้นที่ที่ได้รับความเสียหาย เพื่อประเมินความเสียหายของอุปกรณ์เครื่องจักรจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (กรณีที่เข้าตรวจสอบต้องผ่านการประเมินความเสี่ยงพื้นที่ที่เกิดเหตุว่ามีความ ปลอดภัยเพียงพอ)
- ประสานบริษัทประกันภัยเพื่อเข้ามาร่วมตรวจสอบสถานที่เกิดเหตุ และประเมินความเสียหาย
- จัดทำรายการของอุปกรณ์เครื่องจักรที่ต้องสั่งซื้อใหม่ อุปกรณ์เครื่องจักรที่สามารถซ่อมแซมได้ และแผนการที่จะให้โรงงานกลับมาเดินเครื่องโดยเร็วที่สุด (จากผู้บริหารที่มีอำนาจอนุมัติ) ภายใต้ข้อกำหนดตามกฎหมาย

4.6 การฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร

หลังจากเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อย จะต้องมีการดูแลและ ฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร ให้เกิดความเชื่อมั่นกลับมาโดยเร็วที่สุด โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- ผู้บริหารระดับสูง ลงพื้นที่ชี้แจงชุมชนและหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชน ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เกิดความมั่นใจและ เชื่อมั่นในบริษัท
- จัดตั้งศูนย์ประชาสัมพันธ์เฉพาะกิจในองค์กร เช่น หน้าระบบ Intranet ของบริษัท หรือ อื่นๆ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้องให้พนักงานรับทราบ
- ชี้แจงข้อมูลให้กับ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เช่น ลูกค้า , บริษัท NON IRPC GROUP ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ,บริษัท ปตท. เป็นต้น ทราบถึงเหตุฉุกเฉินของบริษัท และผลกระทบที่อาจจะมีต่อลูกค้ารวมทั้งสิ่งที่บริษัทจะดำเนินการต่อไปเพื่อลดผลกระทบของลูกค้าให้น้อยที่สุด

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 ในการซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี
[11] 5100F-037 POSTPONE REPORT

หมายเหตุ :

ขั้นตอนการปฏิบัติงานในภาวะฉุกเฉิน ประจำพื้นที่จะใช้ เอกสาร WI แผนฉุกเฉิน ประจำพื้นที่ กรณีเพลิงไหม้ ของแต่ละพื้นที่ถูกกำหนด

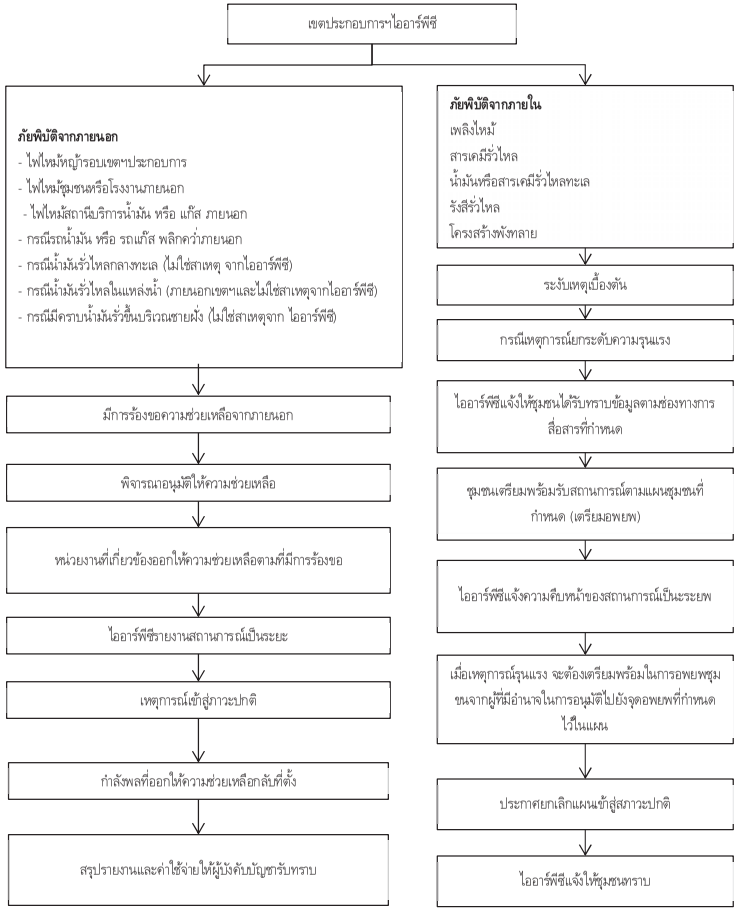
5.2 การเก็บบันทึก (Record)

- เก็บเอกสารการสอบสวนเหตุภาวะฉุกเฉินในระบบฐานข้อมูลที่ โปรแกรม IdMS : Incident Management System
- เก็บ MINUTE OF MEETING ในการประชุมก่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน-หลังซ้อมแผนฉุกเฉิน ใน ระบบฐานข้อมูลที่ ECC ระยะเวลาในการเก็บเอกสาร 2 ปี

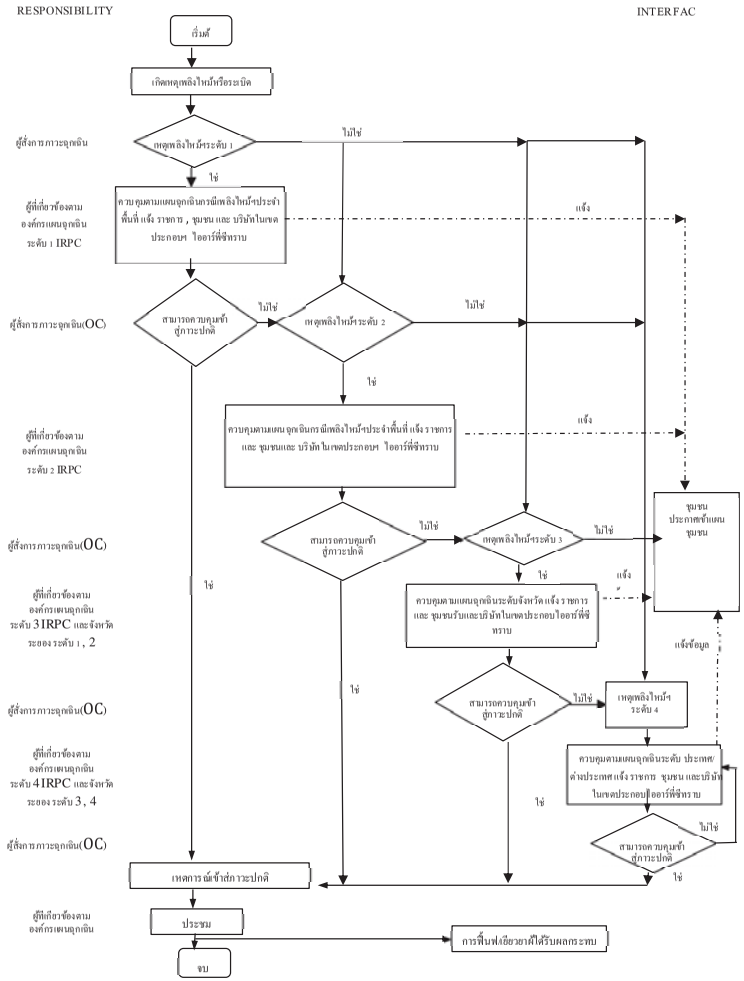
หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

5.3 แผนผังการปฏิบัติ (Flow Chart)

5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก



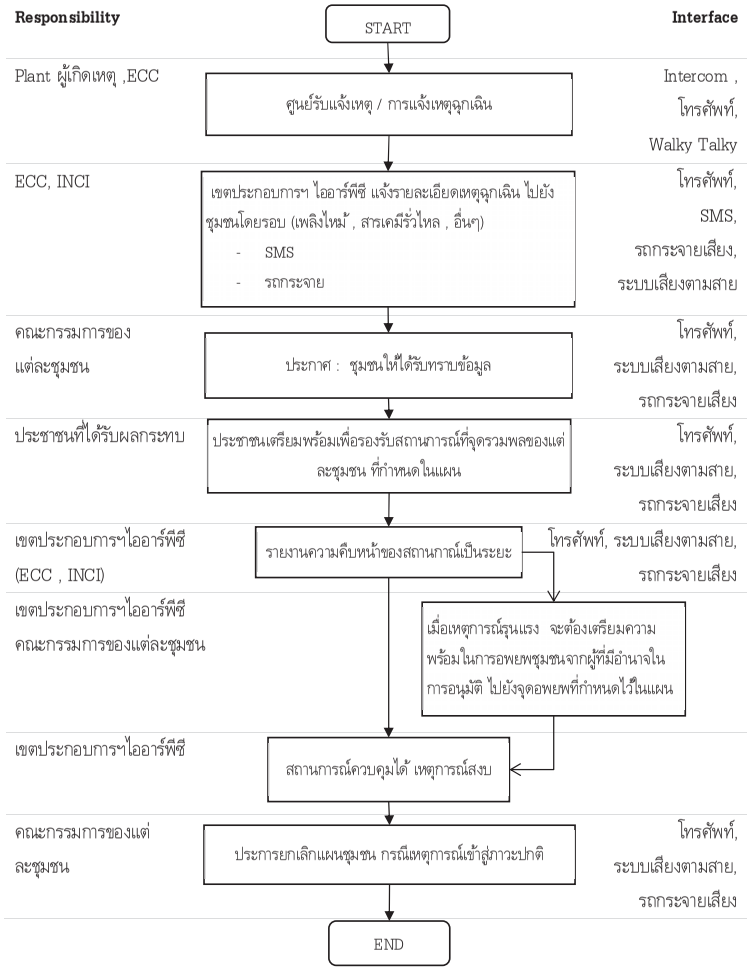
5.3.2 แผนผังกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน



5.3.3 แผนผังกรณีแจ้งเหตุฉุกเฉิน

Responsibility		**Interface**
	START	
Plant ผู้เกิดเหตุ ,ECC	Plant ที่เกิดเหตุ แจ้งรายละเอียดเหตุฉุกเฉินมาที่ ECC	Intercom, โทรศัพท์, Walky Talky
ECC, ผู้บริหาร หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	ECC แจ้งเหตุฉุกเฉินไปยังผู้เกี่ยวข้อง - Intercom แจ้งบริษัทในเขตประกอบการฯ - SMS ให้ผู้บริหาร,หน่วยงานราชการ,ชุมชน และบริษัทในเขตประกอบการฯ ที่เกี่ยวข้อง (อย่างต่อเนื่อง เป็นระยะๆ) - โทรแจ้งปภ. ท้องถิ่น, อำเภอ, จังหวัด ,หน่วยงานราชการ และเอกชนที่เกี่ยวข้อง (อย่างต่อเนื่อง เป็นระยะๆ)	โทรศัพท์, SMS, Walky Talky , General Call Intercom, ระบบเสียงตามสาย
ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์	- ลงพื้นที่พร้อมรถกระจายเสียง เพื่อสื่อสารต่อชุมชน - สื่อสารแจ้งเหตุไปยังหน่วยงานราชการต่างๆ	โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย, รถกระจายเสียง
Plant ผู้เกิดเหตุ	Plant ที่เกิดเหตุ แจ้ง ECC เมื่อเหตุฉุกเฉินยุติลง	Intercom, โทรศัพท์
ECC, ผู้บริหาร หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	ECC แจ้งการยุติของเหตุฉุกเฉินไปยังผู้เกี่ยวข้อง - Intercom แจ้งบริษัทในเขตประกอบการฯ - SMS ให้ผู้บริหาร,หน่วยงานราชการ,ชุมชน และบริษัทในเขตประกอบการฯ ที่เกี่ยวข้อง - โทรแจ้งปภ. ท้องถิ่น, อำเภอ, จังหวัด หน่วยงานราชการ และเอกชนที่เกี่ยวข้อง	โทรศัพท์, SMS, Walky Talky, General Call Intercom, ระบบเสียงตามสาย
ส่วนกิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์	- ลงพื้นที่พร้อมรถกระจายเสียง เพื่อสื่อสารแจ้งการยุติของเหตุฉุกเฉินต่อชุมชน - สื่อสารแจ้งการยุติของเหตุฉุกเฉินไปยังหน่วยงานราชการต่างๆ	โทรศัพท์, ระบบเสียงตามสาย รถกระจายเสียง
	END	

5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน



5.4 บันทึกการแก้ไขคู่มือ (Amendment)

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
4	3-4-2003	1. แก้ไขรูปแบบโครงสร้างหน้าที่ความรับผิดชอบ โดยระบุเป็นหน้าที่ก่อนเกิดเหตุ ขณะเกิดเหตุ และหลังเกิดเหตุ 2. แก้ไขโครงสร้างของทีมสนับสนุนในองค์กรภาวะฉุกเฉินโดยแย่งเป็นทีมสนับสนุนข้อมูลเทคนิค และทีมสนับสนุนข้อมูลทั่วไป 3. เปลี่ยนแปลงผู้ดำรงตำแหน่งผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน คือ เหตุกเฉิน ระดับ 1 ผู้สั่งการฯ จะเป็น Shift Sup. , Shift Chemist เหตุฉุกเฉินระดับ 2 ผู้สั่งการฯ จะเป็น Section Mgr. 4. เพิ่มเติมในขั้นตอนการปฏิบัติงาน โดยเพิ่มแผนของจังหวัดระยอง ในเหตุฉุกเฉิน 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 แผนกความปลอดภัย เป็น ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) 3. แก้ไข ข้อความในหัวข้อ 4.5 ผู้ควบคุมศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน จาก ผู้จัดการแผนกความปลอดภัย เป็น ผู้จัดการแผนก FB/ECC 4. แก้ไขข้อความในหัวข้อ 5.2.3.4 จาก วิทยุติดตามตัว (PAGER) เป็น โทรศัพท์มือถือ (SMS)
6	4-04-2017	เพิ่ม รายละเอียดสารบัญ 1.3 คำจำกัดความและคำอธิบาย ขยายให้คลอบคลุม 1.4 ขอบเขต ขยายขอบเขตการใช้งาน ได้แก่ * กรณีบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ ที่ตั้งอยู่นอกเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง เช่น คลังน้ำมันพระประแดง, คลังน้ำมันอยุธยา และ คลังน้ำมันชุมพร ให้จัดทำแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ โดยให้สามารถเชื่อมโยงและสอดคล้องกับแผนฉุกเฉิน และภาวะวิกฤตฉบับนี้ * กรณีบริษัท NON IRPC หรือ ที่บริษัทไออาร์พีซี ถือหุ้น ที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ระยอง ให้

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
		ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินและภาวะวิกฤต ของแต่ละบริษัท โดยให้สามารถเชื่อมโยงและสอดคล้องกับแผน ฉุกเฉินและภาวะวิกฤตฉบับนี้ 1.7 เพิ่มตารางเปรียบเทียบระดับความรุนแรงกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 1.8 แบ่งโครงสร้างองค์กรแผนฉุกเฉินเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้ชัดเจน ระหว่าง ระยอง และ กรุงเทพ 1.9 เพิ่มผังการประสานงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และจังหวัดระยอง 3.1 เพิ่มระดับของเหตุฉุกเฉิน จาก 3 ระดับ เป็น 4 ระดับ 3.4 เพิ่มเติมการติดต่อสื่อสารแจ้งเหตุ ให้ชัดเจน 3.6 เพิ่มรายละเอียดการแถลงข่าว และ ผู้มีอำนาจในการแถลงข่าว บทที่ 4 เพิ่มเติมรายละเอียด มาตรการฟื้นฟู และ บรรเทาทุกข์ ภายหลัง เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน ได้แก่ 4.2 การฟื้นฟูสภาพ ร่างกาย / จิตใจพนักงาน ที่ได้รับผลกระทบ 4.3 การฟื้นฟูสภาพจิตใจประชาชน ที่ได้รับผลกระทบ 4.4 การฟื้นฟูสภาพสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับผลกระทบ 4.5 การฟื้นฟูสภาพโรงงานและเครื่องจักร ที่ได้รับผลกระทบ 4.6 การฟื้นฟูภาพลักษณ์องค์กร 5.3 เพิ่มเติมรายละเอียดแผนผังการปฏิบัติ ได้แก่ 5.3.1 แผนผังแสดงภาพรวมการช่วยเหลือกรณีเกิดภัยพิบัติจากภายในและภายนอก 5.3.3 แผนผังกรณีแจ้งเหตุฉุกเฉิน 5.3.4 แผนผังการปฏิบัติหน้าที่ชุมชนกรณีเมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉินโรงงาน
7	1-12-2023	1. ปรับปรุงรายชื่อของหน่วยงานให้ Up date 2. ปรับโครงสร้างองค์ของแผนฉุกเฉิน ตามระบบ ICS 3. เพิ่ม ข้อ 1.12 เรื่องเกณฑ์ชี้วัดการปฏิบัติเพิ่ม 4. เพิ่ม รายละเอียด 2.1.5 เรื่องมาตรฐานอุปกรณ์สื่อสารในศูนย์อำนวยการภาวะเหตุฉุกเฉิน โดยลงรายละเอียด จำนวน ของอุปกรณ์

หมายเลขเอกสาร หมายเลขเอกสาร SF9900-1602 Rev 7
คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)
แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ แก้ไขครั้งที่ 7,
(Emergency and Crisis Management Plan for Fire Case) เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 1 ธันวาคม 2566

ครั้งที่แก้ไข	วัน เดือน ปี	รายการแก้ไข
		5. เพิ่มเติม (กรณีพนักงานที่เข้าระงับเหตุ) แผนกทรัพยากรสัมพันธ์ (ระยอง) ประสานกับพนักงานและโรงพยาบาล ในการตรวจสุขภาพกรณีที่พนักงานเข้าระงับเหตุฉุกเฉิน หลังจากได้รับข้อมูลรายชื่อจากแผนกความปลอดภัย 6. ขยายรายละเอียดหน้า 42 เรื่อง ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉิน (OC) กรณีเกิดเหตุบริเวณพื้นที่ส่วนกลาง เช่น แนวท่อ , อุโมงค์

5.5 ประสิทธิภาพของกระบวนการ (Process Performance)

เป็นการวัดประสิทธิภาพของกระบวนการ เพื่อให้สามารถนำข้อมูลที่ได้ไปใช้ประกอบในการพิจารณาเพื่อให้เกิดในการปรับปรุงพัฒนากระบวนการอย่างต่อเนื่อง

PI	ความหมาย	การรายงาน
ปัญหาที่พบจากการซ้อมเหตุฉุกเฉิน กรณี เพลิงไหม้	ประเด็นปัญหาที่พบจากการซ้อม ที่ไม่ได้รับการแก้ไข หรือ พบประเด็นปัญหาซ้ำๆ บ่อยครั้ง	เดือนละ 1 ครั้ง
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	ประเด็นปัญหาที่พบจากกรณีที่เกิดเหตุจริง ที่ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามแผน	ทุกครั้งที่เกิดเหตุ

5.6 ความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุ PI (Risk Management)

PI	ความเสี่ยง	การจัดการความเสี่ยง
ปัญหาที่พบจากการซ้อมเหตุฉุกเฉิน กรณี เพลิงไหม้	ปัญหาที่พบจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน กรณีเพลิงไหม้ไม่ได้รับการแก้ไข หรือ พบปัญหาซ้ำๆ ในพื้นที่เดิมๆ หรือ พื้นที่อื่นๆ	ติดตามการแก้ไข จากปัญหาที่พบจากการซ้อมและนำเสนอรายงานในที่ประชุม MANSAFCOM ทุกเดือน
ปัญหาที่พบจากการเกิดเหตุจริง	กรณีเกิดเหตุจริง ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามแผนที่จัดทำไว้	กรณีเกิดเหตุจริง ให้ทบทวนว่าสามารถปฏิบัติได้ตามแผนหรือไม่ หากพบประเด็นข้อบกพร่องจากแผน ให้ดำเนินการ Revise ทันที

เอกสารแนบที่ 36

แผนการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

5100F-018 REV.0

YEAR PLANNER 2024

PROJECT TITLE : **EMERGENCY DRILL 2024** Rev.01 **Year Planner 2024 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ช่วง เช้า เวลา 10:00 น. จำนวน 21 ครั้ง** Effective date : 31 มี.ค.2567 Rev.01

PROJECT DESCRIPTION : = พนักงานออกกะเช้าแล้ว ไปซ้อมที่ศูนย์ฝึกอบรมดับเพลิง IRPC (FTC) **เวลา 14:30 น. จำนวน 14 ครั้ง** การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2567 ทั้งหมด 136 ครั้ง

DAY / MONTH	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
JANUARY มกราคม	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B
FEBRUARY กุมภาพันธ์	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D		
MARCH มีนาคม	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	ทีม Load TLWL C	B	B	A	A	D
APRIL เมษายน	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	
MAY พฤษภาคม	A	D	D	C	C	B	B	A	TLWL A	D	D	C	C	B	อาคารทับทิม B	A	COLD 1 COLD 2 HOT BDE A	D	D	C	C	B	PWWT (IP) B	A	A	D	D	C	C	B	RCPP RCPR RCHS RCUT RCHR B
JUNE มิถุนายน	A	A	D	D	อาคาร MA C (ข้างTF2)	C	NG STATION B	B	A	A	D	D	C	PP 1 PP 2 RA C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	โรงกรองน้ำบ้านค่าย A	D	TNC ADU 1 ADU 2 BTX D	C	C	
JULY กรกฎาคม	อาคารMA2 หลัง DCC) B	B	TLMM A	Inex 2024 A (SE)	D	D	C	C	B	TLWL B	BIG.2 (IRPC) A	EBSM LBOD LBOT TFL A	D	D	C	C	อาคาร MA B (ข้างจด 2)	B	A	A	D	D	C	อาคาร RD (ข้าง CP) C (EG)	B	OPW 1,2 OPW 3 NTU B	A	A	D	D	C
AUGUST สิงหาคม	C	B	B	A	A	D	D	C	DCC VGO SRU C	B	B	A	A	D	COMMON PIPE LINE D (EG)	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	ABS 1,2 CCM D SAN 1,2	D
SEPTEMBER กันยายน	C	C	B	อาคาร IIC B	FLOAT SOLAR A	ABS 3 SAN 3 DIAP A Bagging	D	D	C	C	อาคาร PORT OFFICE B	B	A	A	D	D	C	ศูนย์การเรียนรู้ C	B	CDI EPS PPC PRP B	A	A	D	D	C	LINE WP (INIM) C	B	B	A	A	
OCTOBER ตุลาคม	D	RA TLWL D	C	LUT PS UT 4 C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	TLDR WWT UT D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	ห้องพยาบาล (ฝั่ง IRPC) B	A
NOVEMBER พฤศจิกายน	POLYOL HDPE UHPE ACB A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	CP TF1 TF2 C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	
DECEMBER ธันวาคม	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C

REMARK : = ซ้อมแผนร่วมกัน = IRPC HOLIDAY = WEEKEND = NONE Inex 2024 = ท่า Liquid , ท่า Bulk , Tuck Boat , SU

พนักงานที่ซ้อมแผนฉุกเฉิน : A หมายถึง พนักงาน IRPC กะ A , B หมายถึง พนักงาน IRPC กะ B , C หมายถึง พนักงาน IRPC กะ C , D หมายถึง พนักงาน IRPC กะ D

NG Station = INIM , PS , TLLB , EBSM EF = การซ้อมแผนฉุกเฉิน ไฟไหม้ EL = การซ้อมแผนฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลลงทะเล

Common Pipe = INIM(เขต) , TLOR(TF2) , TLOC (TF1) EG = การซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล SE = การซ้อมแผนฉุกเฉิน วินาศภัย(Security Exercise)

ISSUED BY : [redacted]

IRPC
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

5100F-018 REV.0

YEAR PLANNER 2024

PROJECT TITLE : EMERGENCY DRILL 2024 Rev.01 **Year Planner 2024 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ช่วง บ่าย เวลา 15:10 น. จำนวน 93 ครั้ง** Effective date : 31 มี.ค.2567 Rev.01

PROJECT DESCRIPTION : ◯ = ซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 2 การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2567 ทั้งหมด 136 ครั้ง

DAY / MONTH	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
JANUARY มกราคม	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C
FEBRUARY กุมภาพันธ์	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	TPI - PL (ER) B	A	A		
MARCH มีนาคม	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	(B) CHP2 A (EF / ER)	A	D	D	C	SAAB SASN C	PLBG (Bagg PP) B	B	A	A	D	D	C	INNO POLY MED C	B	B	A
APRIL เมษายน	A	SAPE (PS) D (ER / EF)	REDV D	PLPC (PPC) C (EG / EF)	C	B	B	A	PLP2,1 A (ER / EF)	SASN SAAB D	SAAE (EPS) D (EG / EF)	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	PLHD (ER) B	OLPA (ACB) A	SAAE (BTX) A (EG / EF)	D	D	C	C	INIM PEGA B อาคารรวมกอง	
MAY พฤษภาคม	B	A	A	D	D	C	PLBG Bagg PPC) C (PPC)	SAAB SASN SAAE B (EG / EF)	DIAP B (EG / EF)	A	A	D	D	TLDR C (EG)	PWPP (OPW3) C (EG / EF)	POLYOL B	B	A	A	D	ORRC D (AMMONIA)	C	REAN C (ER / EF)	B	B	A	A	อาคาร MA 4 D (ตึก ETP)	PLPC (CD 1) D	EBSM (AMMONIA) C	C
JUNE มิถุนายน	B	B	A	SAAE (EPS) A (EG)	อาคารMA1 RS D	ปั๊มน้ำดับ IRPC. D	C	C	B	B	PLPC A (ER / EF)	ALPO QC ที่ PW A	LBOT LBOD D	D	C	C	B	TLOC TLMM B (AMMONIA)	TPI - PL A	OFFICE LUBE A	D	D	C	C	SAAE (BTX) B (EG)	TLDR (EG / EF) B	REDV (ER) A	A	D	D	
JULY กรกฎาคม	C	SAAB (ABS 3) C (EG / EF)	TLMM B	Inex 2024 B (SE)	A	A	D	D	BIG.I (IP) C	POLYOL C (BOLLER)	IRMO (ตึง IRPC) B (EG / EF)	B	A	A	D	PLP 2 (CP) D (EG / EF)	TPI - PL C	DIAP C	B	B	B	A	A	D	OLCO PEEC D	TUNNEL TLLB C	C	B	B	A	HMU (IRPC) A (EG / EF)	PWPP (OPW1,2) D (EG / EF)
AUGUST สิงหาคม	MULTI PIPE LINE D (PTT GC)	C	C	B	B	PLHD A (EG / EF)	SAPE (PS) A (AMMONIA)	PLPC (PPC) D (EG / EF)	D	C	C	B	TLLB B (EG)	ALSA QC ข้างSub9 A	อาคาร บุศราคัม A	D	D	C	C	PWUT (UT1) B (EG / EF)	PWUT (LUT) B (EG)	อาคารMA (UHV) A	A	D	D	C	PWWT (ตึง IRPC) C	ALRR QC ที่ TF2 B (EG / EF)	TLOR B	A	A
SEPTEMBER กันยายน	D	D	เทคโนโลยี IRPCT C	HMU (IP) C (EG / EF)	OLPA (PRP) (COLD 2) B (EG / EF)	B	A	A	D	SAPE (EBSM) D	OLHU (HOT) (COLD 1) C (BOILER)	IRMO (IP) C	B	B	A	A	บ้านพักรปภ. D	บ้านพักพนักงาน IRPC. D	โรงกรองน้ำ ตึง IP C	C	B	B	A	PWPP A	POLYOL D (EG / EF)	INNO POLY MED D	C	C	B	B	
OCTOBER ตุลาคม	รถบริการ IRPC A	ALSA QC EBSM A	DIAP D	D	C	C	B	ALPO QC ที่ ETP B	(D) CHP2 A	อาคารQC (LUBE) MA 21 A	TPI - PL (EG) D	D	C	C	RESR B (BOILER)	PLP1,2 B (EG/ EF)	READ REAN A (EG / EF)	A	D	D	C	SAAE (EPS) C	B	REDV B (EG + EF)	A	A	D	D	PLHD (HDPE) C	(LT) ORRC PEEC (ERI) C	OLPA (BDE) B
NOVEMBER พฤศจิกายน	B	A	A	D	เทคโนโลยี IRPCT D	C	อาคาร 10ปี(LT) C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C
DECEMBER ธันวาคม	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	(C) CHP2 C (EG / EF)	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D

REMARK : ▭ = ซ้อมแผนร่วมกัน ▭ = IRPC HOLIDAY ▭ = WEEKEND ▭ = NONE ⟷ Inex 2024 = ท่า Liquid , ท่า Bulk , Tuck Boat , SU

พนักงานที่ซ้อมแผนฉุกเฉิน : A หมายถึง พนักงาน IRPC กะ A , B หมายถึง พนักงาน IRPC กะ B , C หมายถึง พนักงาน IRPC กะ C , D หมายถึง พนักงาน IRPC กะ D (C),(B),(D) หมายถึง พนักงานกะ CHP 2

PLHD = HDPE , UHPE

LBOT = LBOT , LBOD

SAPE = EBSM

REDV = DCC , VGO

OLOC = COLD 1,2 , PRP , PEEC (พยาบาล)

TIOR = TLOR (TF2)

PWPP = CHP1 , PW1,2 อาคาร Green Energy ,อาคาร MA

ORRC = RCPP , RCHR , RCPR , RCHS , RCUT , PEEC

CHP2 = CHP2

Multi Pipe = INIM(เขต) , PTTGC

TUNNEL = INIM(เขต) , TLLB

LT = การซ้อมแผนฯ ต้องมีรถกระเช้าเข้าร่วม

EF = การซ้อมแผนฉุกเฉิน ไฟไหม้

EG = การซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล

ER = การซ้อมแผนเหตุภาวะฉุกเฉินทางรังสี

SE = การซ้อมแผนฉุกเฉิน วินาศภัย(Security Exercise)

ISSUED B [redacted]

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

5100F-018 REV.0

YEAR PLANNER 2024

PROJECT TITLE : **EMERGENCY DRILL 2024** Rev.01 **Year Planner 2024 การซ้อมแผนฉุกเฉิน ช่วง กลางคืน เวลา 23:00 น. จำนวน 8 ครั้ง** Effective date : 31 มี.ค.2567 Rev.01

PROJECT DESCRIPTION : = ซ้อมแผนฉุกเฉินที่หอเผา (FLARE) การซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปี 2567 ทั้งหมด 136 ครั้ง

DAY / MONTH	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
JANUARY มกราคม	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D
FEBRUARY กุมภาพันธ์	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B		
MARCH มีนาคม	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B
APRIL เมษายน	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	OLPA (PRP) C	
MAY พฤษภาคม	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	ORRC A	A	D	D
JUNE มิถุนายน	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	READ (ADU 1) B (BOILER)	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	
JULY กรกฎาคม	D	D	TLMM C	Inex 2024 C (SE)	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	(A) CHP2 D (BOLLER)	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A
AUGUST สิงหาคม	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	SAAE (BTX) C	C	B	B
SEPTEMBER กันยายน	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	C	C	D	D	C	C	B	B	TLOC A	A	D	D	C	C	
OCTOBER ตุลาคม	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	SASN (SAN 3) B (HOT OIL)	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C
NOVEMBER พฤศจิกายน	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	PWUT (LUBE) D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	
DECEMBER ธันวาคม	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A	D	D	C	C	B	B	A	A

REMARK : = ซ้อมแผนร่วมกัน = IRPC HOLIDAY = WEEKEND = NONE Inex 2024 = ท่า Liquid , ท่า Bulk , Tuck Boat , SU

พนักงานที่ซ้อมแผนฉุกเฉิน : A หมายถึง พนักงาน IRPC กะ A , B หมายถึง พนักงาน IRPC กะ B , C หมายถึง พนักงาน IRPC กะ C , D หมายถึง พนักงาน IRPC กะ D (A) หมายถึง พนักงานกะ CHP 2

ORRC = Flare UHV, RCUT เป็น Center , RCPP , RCHR , RCPR , RCHS EF = การซ้อมแผนฉุกเฉิน ไฟไหม้ EG = การซ้อมแผนฉุกเฉินสารเคมีอันตรายรั่วไหล

PWUT = Flare LUBE , PWUT(LUT) เป็น Center , TLLB (TFL)

TLOC = Flare TLOC(TF1) , TLMM (ท่า Liquid)

ISSUED BY :

5100F-037 REV.0

POSTPONE REPORT

เรียน คุณ สโรชนี พฤกษาชาติ
จาก แผนก ADU2 shift C

เนื่องจากแผนก ADU 2, DHT มีความจำเป็นต้องขอเลื่อน

- ☐ การตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงาน ด้าน
- ☐ การส่ง ไปสอบเทียบ
- ☐ การทดสอบสมรรถภาพการทำงาน ด้าน
- ☑ การซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน สำหรับพื้นที่ ลานฝึกดับเพลิง IP
- ☐ การตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัย ชนิด
- ☐ อื่น ๆ

จากกำหนดการเดิม 28/6/67 เป็น 29/7/67
เนื่องจาก พนักงานติดทำ OT และบางคนสาพักร้อน ไม่สามารถส่งพนักงานไปเข้าร่วมซ้อมแผนได้ครบ ตามความประสงค์ เลื่อนการซ้อมแผนไปเป็นวันที่ 29/7/67

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

[redacted]

(ฐานนตร์ ดุษยามี)
SECTION MANAGER

เอกสารแนบที่ 37

เอกสารการจัดส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตราย
ที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (Risk Assessment)



ที่ อก ๐๓๑๒/ ๕๙๑๗

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๓ พฤษภาคม ๒๕๖๕

เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ IRPC - INQI.SF046/2565 ลงวันที่ ๔ เมษายน ๒๕๖๕

ตามหนังสือที่อ้างถึง ท่านได้ส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (ฉบับแก้ไข) ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ประกอบกิจการ กลั่นน้ำมัน ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข๓-๔๙-๑/๔๓รย ตั้งอยู่เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรม ได้พิจารณารายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงานแล้ว ขอแจ้งให้ทราบว่ารายงานดังกล่าวผ่านเกณฑ์การพิจารณา จึงเห็นชอบในรายงานดังกล่าว ซึ่งท่านต้องปฏิบัติตามแผนงานควบคุมความเสี่ยงอย่างเคร่งครัด ทบทวนและจัดทำรายงานครั้งต่อไปตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม

จึงเรียนมาเพื่อทราบ ทั้งนี้ ขอให้ท่านจัดส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงานครั้งต่อไป พร้อม CD หรือ อุปกรณ์จัดเก็บข้อมูล (Thumb Drive) ให้กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม หากมีข้อสงสัยสอบถามรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ นางนภาพรรณ นาคสวัสดิ์ และท่านสามารถดูรายละเอียดคู่มือเพิ่มเติมได้ที่ http://reg3.diw.go.th/safety/คู่มือ/ประเมินความเสี่ยง

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

(นายปณตสรรค สูจยานนท)
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีความปลอดภัยโรงงาน
คณะทำงานตรวจรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยง
จากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน คณะที่ ๒
โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๐๙
โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๔ ต่อ ๒๓๐๙ ต่อ ๒๓๙๙
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

แผนการทบทวนรายงานประเมินความเสี่ยงฯ

แผนงานทบทวนรายงานประเมินความเสี่ยงกรมโรงงานอุตสาหกรรม 13 ทะเบียนโรงงาน

ลำดับ	การดำเนินการ	2565	ปี 2566												ปี 2567				
		ธ.ค	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค	มิ.ย	ก.ค	ส.ค	ก.ย	ต.ค	พ.ย	ธ.ค	ม.ค	ก.พ	มี.ค	เม.ย	พ.ค
1	ประชุม Kick Off : 21-12-2565																		
2	รายงานต่อ MANSAFCOM																		
3	จัดตั้งคณะทำงานแต่ละหน่วยงาน																		
4	อบรมทบทวนการจัดทำรายงานให้คณะทำงาน : 11-01-2566																		
5	Plant ทบทวนรายงานประเมินความเสี่ยง Hazop / What if																		
6	Plant ส่งผลประเมินความเสี่ยง Hazop ให้ MA																		
7	MA ประเมินความเสี่ยง FMEA																		
8	MA ส่งรายงานประเมินความเสี่ยง FMEA . ให้ Plant																		
9	Plant จัดแฟ้มรายงาน																		
10	Plant ส่งแฟ้มรายงานให้ QIHI (ตรวจสอบข้อมูลก่อนนำขึ้นระบบ)																		
11	Plant upload รายงานประเมินความเสี่ยงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม (ครึ่งเดือนแรก plant ดำเนินการ upload ข้อมูลขึ้นระบบ และครึ่งเดือนหลัง QIHI ดำเนินการตรวจสอบข้อมูลก่อน submit)																		