

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 1 หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ
- เอกสารแนบที่ 2 สำเนาหนังสือเห็นชอบจาก สผ. เลขที่ รย 0034(2)/5499 ลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565
- เอกสารแนบที่ 3 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
- เอกสารแนบที่ 4 ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุดพร้อมแสดง P&ID
- เอกสารแนบที่ 5 เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร
- เอกสารแนบที่ 6 เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)
- เอกสารแนบที่ 7 เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง
- เอกสารแนบที่ 8 เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ ประจำปี 2567
- 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 เอกสารสถิติการใช้งานหอผ่ายย้อนหลัง 3 ปี พร้อมทั้งระบุสาเหตุของการใช้งานหอผ่ายแต่ละครั้ง
- เอกสารแนบที่ 16 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำของระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น (บริเวณ Discharge A2P028A/B/C และบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพของหน่วย SRU) (สัปดาห์ละ 1 ครั้ง)
- เอกสารแนบที่ 17 เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ 1)
- เอกสารแนบที่ 18 เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ 2)
- เอกสารแนบที่ 19 เอกสารใบเสร็จกำจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
- เอกสารแนบที่ 20 เอกสารการติดตั้งระบบ GPS รถขนส่งกากของเสีย
- เอกสารแนบที่ 21 เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง
- เอกสารแนบที่ 22 เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ
- เอกสารแนบที่ 23 เอกสารแสดงจำนวนพนักงานท้องถิ่น

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 24 เอกสารกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
- เอกสารแนบที่ 25 เอกสารเยี่ยมชมการดำเนินงานของโครงการ
- เอกสารแนบที่ 26 เอกสารสนับสนุนการดำเนินงานสาธารณสุขในพื้นที่
- เอกสารแนบที่ 27 เอกสารขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกข้อร้องเรียน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
- เอกสารแนบที่ 28 หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขตประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารประกอบการประชุม
- เอกสารแนบที่ 29 เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- เอกสารแนบที่ 30 นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบที่ 31 แผนและเอกสารการอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน
- เอกสารแนบที่ 32 เอกสารการจัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย
- เอกสารแนบที่ 33 เอกสารการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)
- เอกสารแนบที่ 34 Layout อุปกรณ์ดับเพลิง
- เอกสารแนบที่ 35 แผนฉุกเฉินในการป้องกันและระงับอัคคีภัย
- เอกสารแนบที่ 36 แผนและผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 37 เอกสารการจัดส่งรายงานการวิเคราะห์ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน (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
- เอกสารแนบที่ 49 แผนและผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี 2567

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- เอกสารแนบที่ 50 เอกสารการดูแลพื้นที่สีเขียว
- เอกสารแนบที่ 51 บันทึก ชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดกากของเสีย
- เอกสารแนบที่ 52 เอกสารแสดงระดับเส้นเสียง (Noise Contour)
- เอกสารแนบที่ 53 สรุปสถิติอุบัติเหตุ เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
- เอกสารแนบที่ 54 แผนและผลการสำรวจทัศนคติชุมชน ประจำปี 2567
- เอกสารแนบที่ 55 รายงานลอกท่อระบายน้ำส่วนกลาง ปี 2567
- เอกสารแนบที่ 56 ผลการตรวจวัดค่าตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ SO₂ และ NO_x ที่ระบายจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
- เอกสารแนบที่ 57 เอกสารแสดงทิศทางการไหลน้ำใต้ดิน

เอกสารแนบที่ 1

หนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ

ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพินิจวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

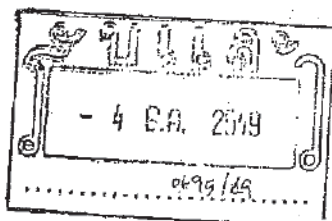
เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ



ขอแสดงความนับถือ

(นายชินนทร์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ สว. 264 /49

13 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัทและที่ทำการ

เรียน ท่านเลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

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

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

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

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายไพเลิศ เขียวคำ)

เจ้าหน้าที่รับเอกสารงานสารบรรณ สผ.

14 พ.ย. 2549

ดร.อรพันธ์ เกตุจินกุล

รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม

เอกสารแนบที่ 2

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



ที่ รย ๐๐๓๔(๒)/๕๕๕๕

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
เลขที่ 1755/ ส.ส.4 พ.ย. 256
เวลา 14.57 ชั่วโมง

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
๑๔๐/๒๐ ถนนสุขุมวิท ระยอง ๒๑๐๐๐

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. เอกสารรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงาน
โรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ ๓) จำนวน ๑ ชุด
๓. บันทึกการประชุมคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและ
พัฒนาชุมชนและสังคม เขตประกอบการอุตสาหกรรม
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ ๕/๒๕๖๕ จำนวน ๑ ชุด

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

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

จึงเรียน...

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



นายวิเชียร ทองด้วง
อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง


กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม

โทร. ๐ ๓๘๘๐ ๘๑๗๘

โทรสาร ๐ ๓๘๖๑ ๓๖๔๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ moi_rayong@industry.go.th

**มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 3)
ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด**



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

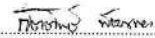
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

1/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

เอกสารแนบ ๒

ตารางที่ 1

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

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	<p>(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน การประเมินประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 3) ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ใน เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยองซึ่งจัดทำโดยบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เสนอต่อสำนักงาน อุตสาหกรรมจังหวัด (สอจ.) เพื่อประกอบการพิจารณา ใบอนุญาตประกอบกิจการของโรงงานต่อไป</p> <p>(2) เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหา สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

2/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
3/151



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

ปิยะพงษ์ พงษ์ภักดิ์
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
4/151



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

ปิยะพงษ์ พงษ์ภักดิ์
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

5/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

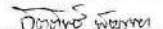
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

6/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

7/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

8/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	รายละเอียดดังกล่าวไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้ครบถ้วนชัดเจนด้วย			
	(11) ในกรณีที่ผลการตรวจวัดมลพิษจากแหล่งกำเนิดของโครงการมีค่าเกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ให้โครงการทำการตรวจสอบหาสาเหตุทำการแก้ไขและทำการตรวจวัดซ้ำเพื่อยืนยันประสิทธิภาพในการแก้ไข พร้อมทั้งกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดปัญหาในลักษณะดังกล่าวให้ครบถ้วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(12) กำหนดให้มีการรายงานลักษณะของกิจกรรมต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นบริเวณโดยรอบจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศขณะทำการตรวจวัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(13) กำหนดให้โครงการแจ้งอุตสาหกรรมจังหวัดระยองทราบก่อนการหยุดการผลิต	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

9/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	เพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdowns/ Turnaround) และ ในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิต (Pre-Startup)			
	(14) ให้ทบทวนเหตุการณ์อุบัติเหตุ/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรมที่มีการผลิตลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศโดยเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมปีละ 1 ครั้ง เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการทบทวนและกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ครบถ้วนสมบูรณ์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(15) จัดทำฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงานเพื่อ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรณา)

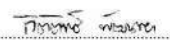
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

10/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
11/151



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

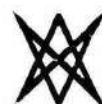
ตารางที่ 1 (ต่อ)

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


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
12/151



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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

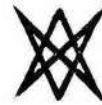


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

13/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

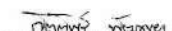
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

14/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พลศักราช 2565

15/151



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

ปิยพงษ์ พิณพรา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พลศักราช 2565

16/151



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

ปิยพงษ์ พิณพรา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

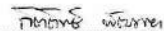
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

17/151



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



(นายกิตติพงษ์ วัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

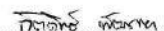
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

18/151



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



(นายกิตติพงษ์ วัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

19/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

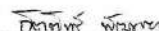
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

20/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

21/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

22/151



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



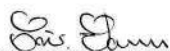
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

23/51



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

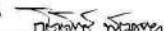
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

24/51



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

25/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

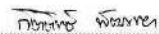
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

26/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรนา)

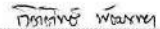
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

27/151



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

28/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
29/151



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

กฤษณ์ พินทอง

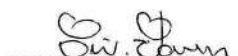
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
30/151



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

กฤษณ์ พินทอง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

31/151



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

ปิณฑะ พิศนทอง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

32/151



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

ปิณฑะ พิศนทอง

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

33/151



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

กิตติพงษ์ พิณพาทย์

(นายกิตติพงษ์ พิณพาทย์)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

34/151



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

กิตติพงษ์ พิณพาทย์

(นายกิตติพงษ์ พิณพาทย์)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัช ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

35/151



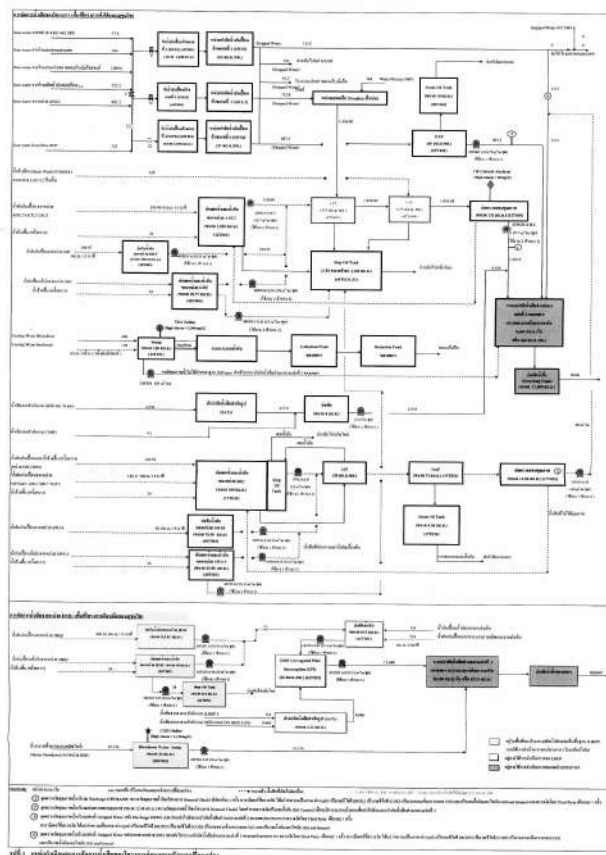
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)





(นายวิชัช ปิยพรธนา)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
36/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ของเขตประกอบการฯ</p> <p>2) น้ำเสียจากหน่วยผลิตและระบบเสริมการผลิต</p> <p>2 น้ำเสียที่มีลักษณะการระบายแบบต่อเนื่อง</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำป้อนป้อนก๊าซกรด (Sour Water) <p>* จากกระบวนการผลิตของโครงการ ได้แก่</p> <p>(1) จากหน่วย ARU และหน่วย SRU</p> <p>ปริมาณประมาณ 57.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>(2.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>(2) จากหน่วย ADU 2 ปริมาณประมาณ 895.2</p> <p>ลูกบาศก์เมตร/วัน (37.3 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>(3) จากหน่วย DHT ปริมาณประมาณ 321.6</p> <p>ลูกบาศก์เมตร/วัน (13.4 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)</p> <p>จะส่งไปปรับปรุงคุณภาพยังหน่วยแยก</p> <p>ก๊าซกรดที่ 2,3 และ 4 (SWS 2&3&4) ของโครงการ</p> <p>เพื่อแยกก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) และ</p> <p>แอมโมเนีย (NH₃) ซึ่งมีความสามารถในการบำบัด</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

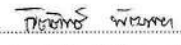
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

37/151



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



(นายกิตติพงษ์ วัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

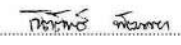
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

38/151



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



(นายกิตติพงษ์ วัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

39/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

40/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



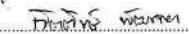
(นายวิชัย ปิยะพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
41/151



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



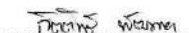
(นายวิชัย ปิยะพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
42/151



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - น้ำเสียจากกิจกรรมการล้างพื้น เป็นน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมัน (Oily Water) (เกิดขึ้นเมื่อมีกิจกรรมการล้างถังหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ เท่านั้น (เกิดไม่ต่อเนื่อง) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> * หน่วย ADU 2, LSU 2 และ GCU 2 <p>ปริมาณประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง</p> <p>จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย ADU2 ขนาด 1,830 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ IAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <ul style="list-style-type: none"> * หน่วย DHT ปริมาณสูงสุดประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย DHT ขนาด 20.77 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

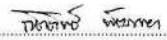
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

43/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ IAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพ ก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <ul style="list-style-type: none"> * หน่วย SRU, SWS2, SWS 3, ARU และ TGTU <p>ปริมาณประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย SRU ขนาด 180 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ DAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพก่อนส่งไประบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ ต่อไป</p> <ul style="list-style-type: none"> * หน่วย SWS 4 ปริมาณประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง <p>จะรวบรวมและส่งไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย SWS4 ขนาด 24.48 ลูกบาศก์เมตร ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดแบบ CPI และ DAF และบ่อตรวจสอบคุณภาพ</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

44/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

45/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

46/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

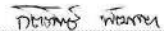
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

47/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

48/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

49/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

50/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

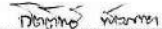
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

51/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

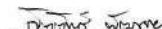
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

52/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

53/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

54/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

55/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

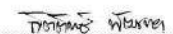
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

56/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



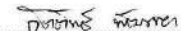
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
57/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



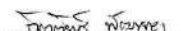
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565
58/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

59/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ลูกบาศก์เมตร/ปี</p> <ul style="list-style-type: none"> - สารดูดซับคลอไรด์ประเภท (Na_2O) จากหน่วย HMU 9 <p>ลูกบาศก์เมตร/4 ปี</p> <ul style="list-style-type: none"> - สารดูดซับประเภทโมเลกุลซีฟ จากหน่วย HMU 350 <p>ลูกบาศก์เมตร/10 ปี</p> <p>สารดูดซับที่หมดอายุการใช้งานจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p> <p>1.3 โซเดียมไฮดรอกไซด์ที่ผ่านการใช้งานแล้ว (Spent Caustic) จาก Caustic Prewash Tower II และ Extractor ของหน่วย LSU2 ปริมาณรวม 5 ลูกบาศก์เมตร/เดือน จะถูกรวบรวมลงถังเก็บ (63T004) บริเวณลานถังของโครงการ โรงงานแปรรูปคอมไบน์แก๊สออกซิเจนจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการต่อไป</p> <p>1.4 ทรายกรองที่ถ่ายออกเพื่อรักษาประสิทธิภาพของระบบ LSU2 ปริมาณ 20 กิโลกรัม/ 4 ปีจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

60/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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

(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

61/151



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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

(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

62/151



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

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	แจ้งเรื่องร้องเรียนมายังเขตประกอบการฯ			
	(5) จัดให้มีการคัดแยกขยะและมีการจัดการที่เหมาะสม เช่น ขยะที่สามารถนำกลับไปใช้ใหม่ได้ เป็นต้น โดยรวบรวมเพื่อจำหน่ายให้แก่ผู้รับซื้อที่ได้ รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ เพื่อลด ปริมาณขยะที่ต้องนำไปกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(6) จัดเตรียมภาชนะแยกตามประเภทของขยะมูลฝอย พร้อมทั้งติดฉลากแยกประเภทมูลฝอยที่ภาชนะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
	(7) จัดให้มีพื้นที่จัดเก็บกากของเสียเป็นอาคารจัดเก็บที่เป็นพื้นซีเมนต์ ที่มีหลังคาปิดคลุมมิดชิดรวมทั้งจัดแบ่งพื้นที่ตามประเภทของของเสีย และจัดให้มีคันกัน (Bund) ล้อมรอบพื้นที่จัดเก็บกากของเสีย เพื่อรวบรวม น้ำฝนในพื้นที่ลานจัดเก็บกากของเสีย สำหรับพื้นที่ ภายในอาคารจัดเก็บของเสียจะนำรวบรวมสารเคมี หกั่ว ไซลีน และน้ำมันจากการทำความสะอาดอาคาร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
63/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



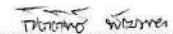
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
64/151



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

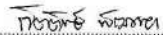
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

65/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

66/151



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



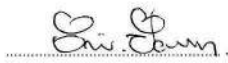
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

67/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

68/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

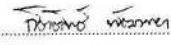
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

69/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

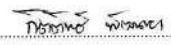
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

70/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>พัฒนาท้องถิ่นและการรณรงค์รักษาสภาพแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> - ให้การสนับสนุนการศึกษาแก่เยาวชนในท้องถิ่น - จัดให้มีบุคลากรประชาสัมพันธ์ที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มบุคคลต่างๆ - อีกทั้งรับทราบปัญหา รวมทั้งการร้องทุกข์ และความต้องการของประชาชนในท้องถิ่น - จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับทางสาธารณสุขจังหวัดระยอง ตรวจรักษาสุขภาพอนามัยให้ชาวบ้านในชุมชนบริเวณ โดยรอบ - สนับสนุน โครงการ/กิจกรรมเพื่อสังคม ได้แก่ ช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้งจังหวัดระยอง กิจกรรมแม่ และเด็ก การรณรงค์ร่วมกันปลูกต้นไม้ เสริมสร้างความรู้ด้านสาธารณสุขรณรงค์งานกาชาด - สนับสนุนกิจกรรมทางศาสนา ร่วมกับท้องถิ่น - สนับสนุน โครงการ และกิจกรรมด้านการส่งเสริมศิลปวัฒนธรรม 			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

71/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

72/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

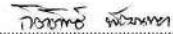
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

75/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

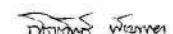
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

76/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชชัย ปิยะพรณา)

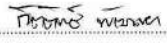
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

79/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>2) วาล์วน้ำดับเพลิงระบบเปิดแบบ Manual (Manual Deluge Valve) จำนวน 19 ชุด</p> <p>3) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Water Monitor) จำนวน 40 ชุด</p> <p>4) อุปกรณ์ตรวจจับเพลิงไหม้</p> <ul style="list-style-type: none"> - Heat Detector จำนวน 42 ชุด - Smoke Detector จำนวน 97 ชุด <p>5) ถังโฟมดับเพลิงเคลื่อนที่ (Portable Mobile Foam) ขนาด 120 ลิตร จำนวน 14 ถัง</p> <p>6) หัวน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) จำนวน 30 ชุด</p> <p>7) ถังดับเพลิงชนิดบรรจุก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO2 Portable Fire Extinguishers) จำนวน 34 ถัง</p> <p>8) ถังดับเพลิงผงเคมี</p> <ul style="list-style-type: none"> - ขนาด 9 กิโลกรัม จำนวน 125 ถัง - ขนาด 56 กิโลกรัม จำนวน 33 ถัง <p>9) ระบบดับเพลิงก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์</p>			



(นายวิชชัย ปิยะพรณา)

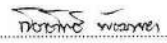
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

80/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

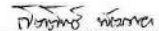
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

81/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(พื้นที่หน่วย HMU)</p> <ul style="list-style-type: none"> * บ่อน้ำ Reservoir 12.1 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 20.7 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 31.6 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 41.0 ล้านลูกบาศก์เมตร * บ่อน้ำ Reservoir 51.1 ล้านลูกบาศก์เมตร <p>ระบบน้ำดับเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้ง 2 ฟังก์ชัน ไม่ได้มีการเชื่อมถึงกัน แต่สามารถใช้รถดับเพลิงทำการบรรทุกน้ำดับเพลิงเข้าทำการสนับสนุนการดับเพลิงได้</p> <p>(8) มีการติดตั้งระบบ Gas Detector ในพื้นที่ส่วนการผลิตและเสริมการผลิตโดยจำแนกออกเป็น 2 ประเภท</p> <p>คือ H₂S Gas Detector และ Hydrocarbon Gas Detector</p> <p>1) H₂S Gas Detector : มีการติดตั้งที่ส่วนการผลิตและที่ส่วนเสริมการผลิต ปัจจุบันมี 62 ชุด</p>	<p>- พื้นที่ส่วนการผลิตและส่วนเสริมการผลิต</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

82/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

83/151



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

84/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



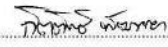
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
85/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



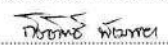
(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
86/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิรัช ปิยพรธนา)

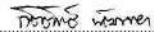
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

87/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิรัช ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

88/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ในการซ่อมแผนฉุกเฉินของแต่ละพื้นที่ ซึ่งจะจัดทำให้เสร็จสิ้นก่อนปีที่จะดำเนินการ</p> <p>4) แผนกเจ้าของพื้นที่จัดประชุมผู้เกี่ยวข้อง ในการจัดหาแนวทางในการซ่อมแผนฉุกเฉิน</p> <p>5) แต่ละแผนกดำเนินการซ่อมแผนฉุกเฉิน ตามกำหนดการ โดยขั้นตอนในการซ่อมนั้น ให้อ้างอิงตาม Instruction Manual (IM) แผนควบคุมภาวะฉุกเฉินประจำพื้นที่ ยกเว้นกรณี EF2 ขึ้นไปให้อ้างอิงตาม Procedure Manual (PM) แผนฉุกเฉิน กรณีเพลิงไหม้ หรือการระเบิด และ EG2 ให้อ้างอิงตาม PM สารเคมีอันตรายรั่วไหล และหากไม่สามารถซ่อมตามกำหนดได้ให้ แผนกที่ไม่สามารถซ่อมได้ ออก POSTPONE ตามแบบฟอร์มที่ ECC</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

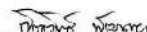
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

89/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>6) ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) จะสรุป ปัญหาที่เกิดขึ้นจากการซ่อมแผนฉุกเฉิน ของแต่ละพื้นที่ และประสานงานติดตาม ผลในการแก้ไขปัญห และทำสรุปผล ปัญหาที่แก้ไขเรียบร้อยแล้ว นำไปเป็น ข้อมูลในการทบทวนปรับปรุงแผนฉุกเฉินต่อไป</p> <p>7) สำหรับปัญหาที่สามารถดำเนินการแก้ไข ได้ทันทีจะนำเสนอหน่วยงานที่สืบทอดไป ดำเนินการแก้ไขในที่ประชุมหลังซ่อม และหากพบปัญหาดังกล่าวเกิดขึ้นซ้ำ อีกหน่วยงาน ECC จะนำปัญหามาสรุป เพื่อรายงานให้ต้นสังกัดของปัญหาทราบ และหากปัญหาดังกล่าวยังไม่ได้รับการ ปรับปรุงจะนำเข้าพิจารณาใน MANAGEMENT REVIEW ต่อไป</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

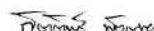
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

90/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>(19) จัดให้มีแผนฉุกเฉิน ประกอบด้วย แผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้หรือระเบิด แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล แผนฉุกเฉินกรณีรั่วสเปรย์ไหล และแผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหลลงทะเล โดยแบ่งระดับความรุนแรงของเหตุการณ์เป็น 4 ระดับ ดังนี้</p> <p>1) ระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ และสามารถควบคุมได้โดยบุคลากร และอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่หรือหิมระงับเหตุฉุกเฉิน และอุปกรณ์สนับสนุนบางส่วนจากส่วนกลาง</p> <p>2) ระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในพื้นที่ รวมถึงทรัพย์สินที่อยู่ในความรับผิดชอบของบริษัท ไออาร์พีซี และบริษัทในเครือ</p>			



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

91/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

92/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีด

พฤศจิกายน 2565

93/151



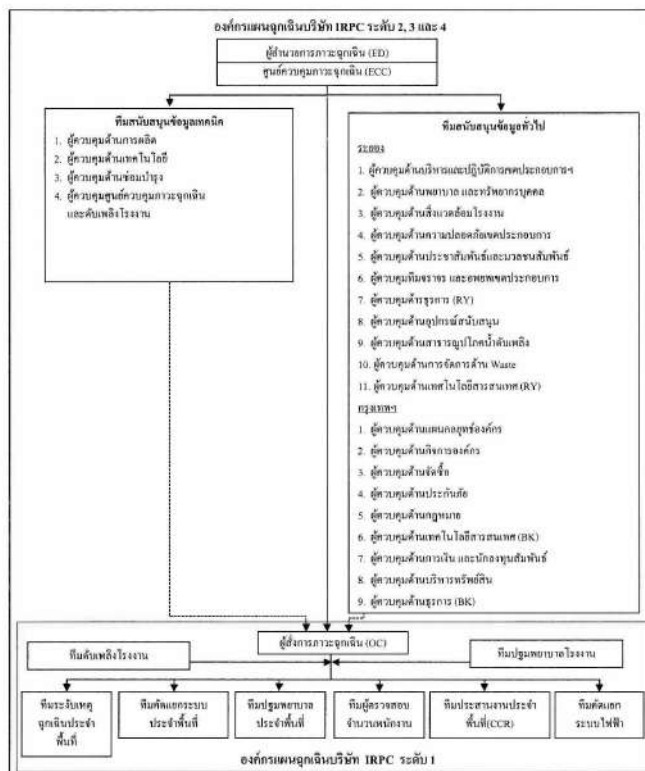
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

Wiederholen können

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 3 องค์การแผนฉุกเฉินบริษัท IRPC ในระดับ 1 2 3 และ 4

Dear Emma

(นายวิชัย ปิณฑรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พิจิ

พฤษภาคม 2565

94/151

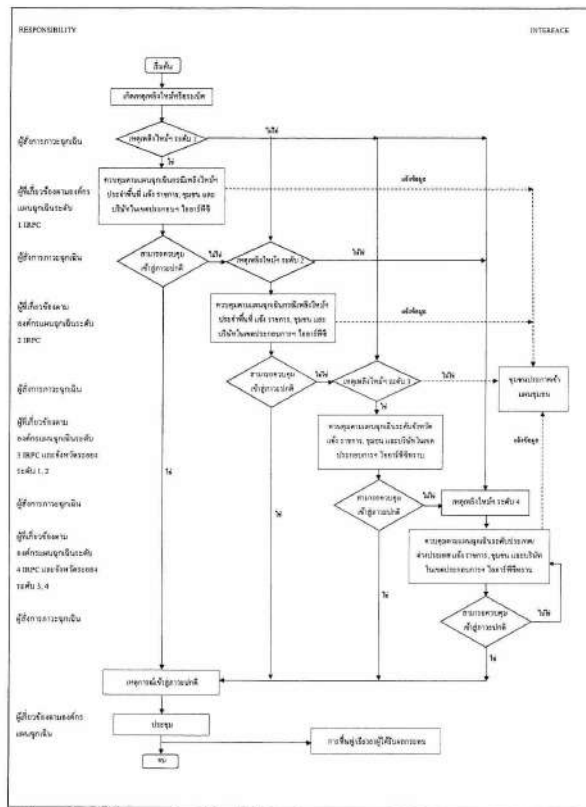


บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY

James A. Smith

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 4 แผนผังการปฏิบัติงานตรวจสอบและอนุมัติแบบแปลนโครงสร้างอาคาร

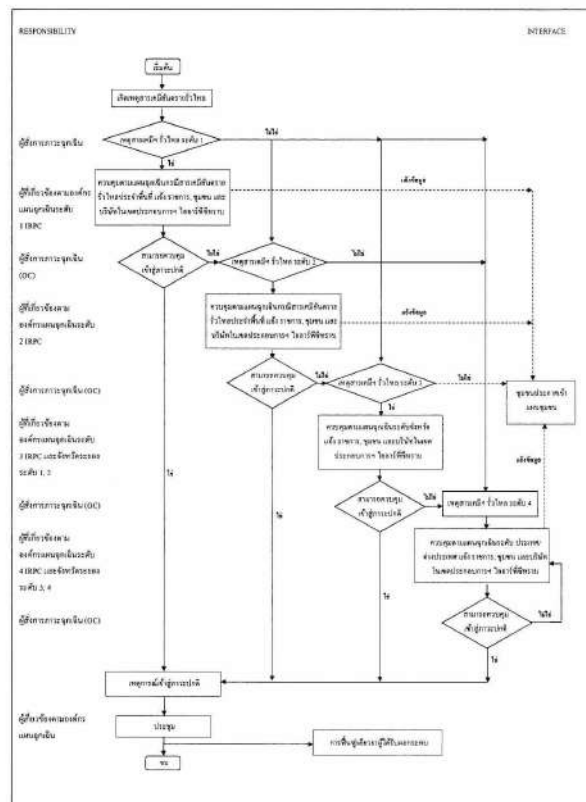
(นายวิชาญ ปิณฑานันท์)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารระบบการควบคุมการก่อสร้างอาคาร

พุดศกช. 2565
95/151



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

(นายวิชาญ ปิณฑานันท์)
ผู้อำนวยการสำนักงาน
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 5 แผนผังการปฏิบัติงานตรวจสอบและอนุมัติแบบแปลนโครงสร้างอาคาร

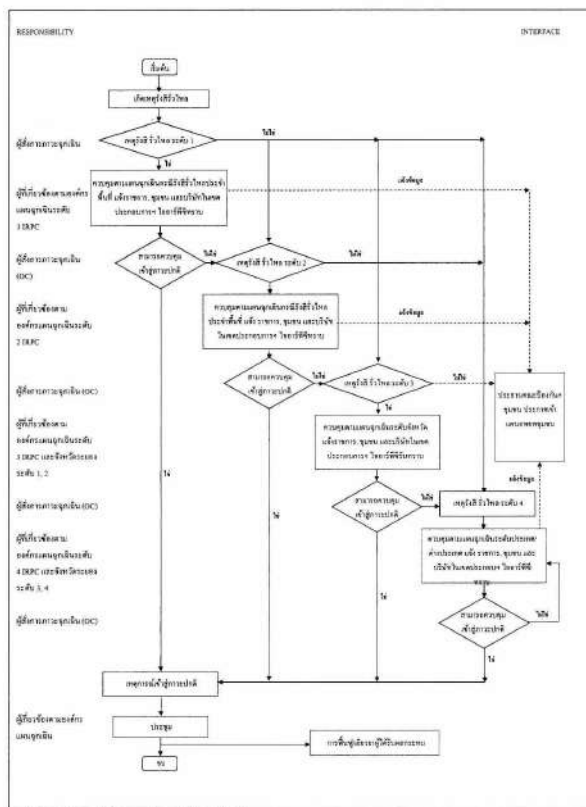
(นายวิชาญ ปิณฑานันท์)
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารระบบการควบคุมการก่อสร้างอาคาร

พุดศกช. 2565
96/151



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

(นายวิชาญ ปิณฑานันท์)
ผู้อำนวยการสำนักงาน
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ ๕ แผนผังการปฏิบัติงานฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุรั่วไหล



(นายวิช ปิณฑนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี



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

ปิณฑนา พิชณนา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	<p>การซ่อมสลักกะหมุนเวียนจนครบทั้ง 4 กะ</p> <p>2) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 2 ของกลุ่มโรงงานไออาร์พีซี ปีละ 1 ครั้ง ซึ่งขึ้นอยู่กับการสับเปลี่ยนหมุนเวียนของแต่ละโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีที่จะเข้าร่วมซ้อมแผนฉุกเฉิน</p> <p>3) การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับ 3 ดำเนินการร่วมกับทางจังหวัด โดยความถี่ในการซ้อมขึ้นอยู่กับทางจังหวัดกำหนด</p> <p>(21) การฟื้นฟูภายหลังเกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน มีขั้นตอนการดำเนินการดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - เมื่อเหตุฉุกเฉินเข้าสู่ภาวะปกติ ผู้สั่งการภาวะฉุกเฉินจะต้องจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินเบื้องต้นซึ่งจะต้องส่งถึงผู้เกี่ยวข้องภายใน 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นจะต้องมีการจัดตั้งทีมวิเคราะห์ 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



(นายวิช ปิณฑนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

98/151



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

ปิณฑนา พิชณนา

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

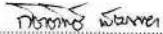
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

99/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

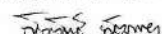
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

100/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

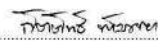
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

101/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

102/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

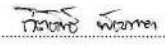
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

103/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

104/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรนา)

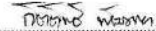
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

105/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

106/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

107/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

108/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ลดปริมาณของสารไฮโดรคาร์บอนที่รั่วไหล (5) ระบบปั๊มที่ใช้ในการสูบน้ำ (Pump Transfer) สามารถสั่งหยุดได้จากระบบ DCS (6) ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินมีการรั่วไหลของสารเคมี เพลิงไหม้ หรือการระเบิดหากพบว่าเป็นระบบที่รองรับ-ส่ง ของโครงการ จะประสานงานแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และแจ้งผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นทราบทันที และเข้าสู่แผนการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (7) จัดให้มีการวางท่อในพื้นที่เฉพาะที่มีความเหมาะสม ห่างจากโอกาสเกิดความเสี่ยงจากแรงกระแทก และมีโครงสร้างที่สามารถรองรับระบบท่อไม่ให้มี ผลกระทบจากการขยายตัวหรือหดตัว อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิหรือน้ำหนักที่เกิดจากตัวท่อ (8) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพโครงสร้าง ความแข็งแรง ของท่อขนส่ง (Inspection) ตามแผนงานที่กำหนด เพื่อหาความสึกกร่อนของท่อขนส่ง โดยหากพบว่า	- ท่อขนส่งของโครงการ - ท่อขนส่งของโครงการ - ท่อขนส่งของโครงการ - ท่อขนส่งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
109/151



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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

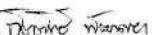

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
110/151



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

111/151



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



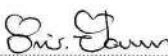
(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

112/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ความพร้อมของพื้นที่ และหน่วยผลิต ตาม Pre-startup Safety Review (PSSR) Checklist ก่อนที่จะเริ่มเดิน โรงงาน (Plant Start up)			
11.5 อุบัติเหตุ	<p>(1) จัดทำแผนการให้ข้อมูลแก่ชุมชนเรื่องการเกิดอุบัติเหตุใน โรงงาน และจัดทำระบบการสื่อสารร่วมกับผู้นำชุมชน</p> <p>(2) ร่วมมือกับโรงงานอื่นๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และชุมชน ในการจัดทำและอบรมแผนฉุกเฉินส่วนที่เกี่ยวข้องกับชุมชน ให้สามารถรับมือแก้ไขสถานการณ์ฉุกเฉินต่างๆ เบื้องต้น</p> <p>(3) ให้ความร่วมมือกับชุมชนในการตรวจสอบมาตรการความปลอดภัยของโครงการ</p> <p>(4) กำหนดให้มีแผนในการฟื้นฟูหลังจากทำการ</p>	<p>- ชุมชนในบริเวณพื้นที่ศึกษา</p> <p>- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง</p> <p>- ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง</p> <p>- พื้นที่โรงงานและพื้นที่</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

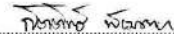
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

113/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	ระงับเหตุฉุกเฉินเสร็จสิ้นแล้วการจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น และการป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ โดยการสอบสวนจะมีเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องจากหลายฝ่าย ทั้งจากหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอก เข้ามาทำการสอบสวน เพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นนั้น	ที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินของโครงการ		
11.6 การชดเชยค่าเสียหาย	<p>(1) จัดทำประกันภัยประเภทกรรมกรความรับผิดชอบตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลภายนอกอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการ</p> <p>(2) เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ผู้ที่ได้รับผลกระทบ/ผู้เสียหายสามารถแจ้งไปยังบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) หรือนักงานฝ่ายปกครองของหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่นั้นๆ ได้ทันทีโดยหากมีผลกระทบ</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- บุคคลที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินของโครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)</p>



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

114/151



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

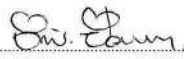


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

115/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

116/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 1 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

119/151



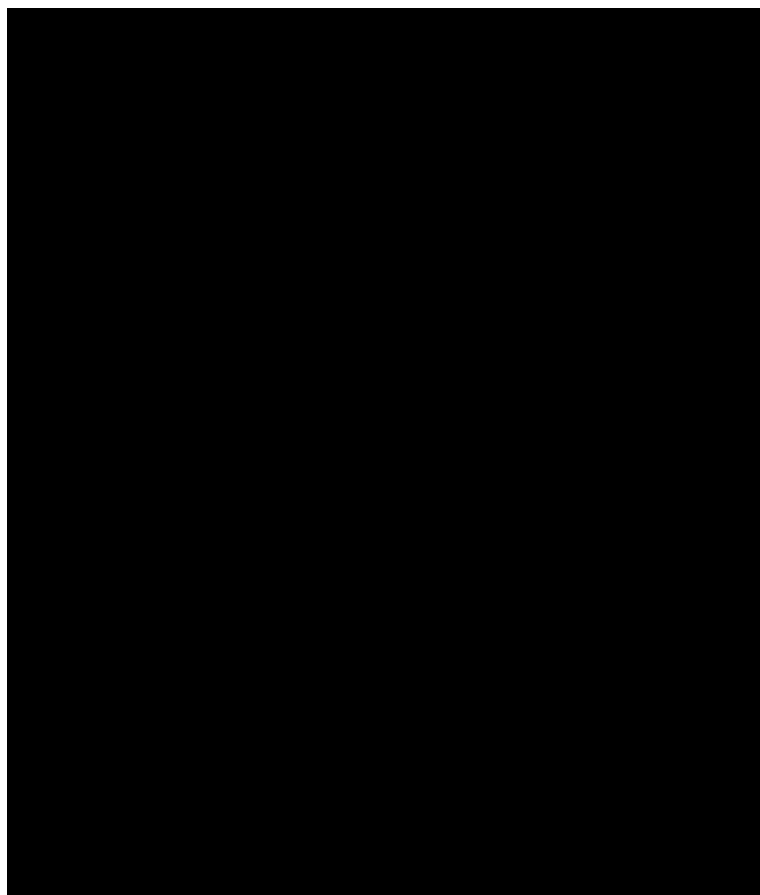
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)





(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี



CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

พฤศจิกายน 2565

120/151

ตารางที่ 1 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	(2) กำหนดแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และมาตรการการปลูกต้นไม้ทดแทนกรณีต้นไม้ตาย ให้มีสภาพดีอยู่เสมอ โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแล บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว ต้นไม้ ของเขตประกอบการฯ ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ พรุนดิน ใส่ปุ๋ย ฉีดยากำจัด วัชพืชและแมลง เป็นต้น ให้มีความสวยงาม เป็นระเบียบอยู่เสมอ นอกจากนี้หากมีต้นไม้ได้รับความเสียหายจนไม่สามารถเจริญเติบโตได้ ต้องดำเนินการปลูกใหม่ทดแทนโดยเร็วที่สุด	- ภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุ: มาตรการที่เพิ่มเติมและ/หรือเปลี่ยนแปลงแสดงด้วยข้อความที่ขีดเส้นใต้

ที่มา: บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2565



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

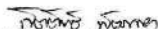
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

121/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2

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

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

122/151



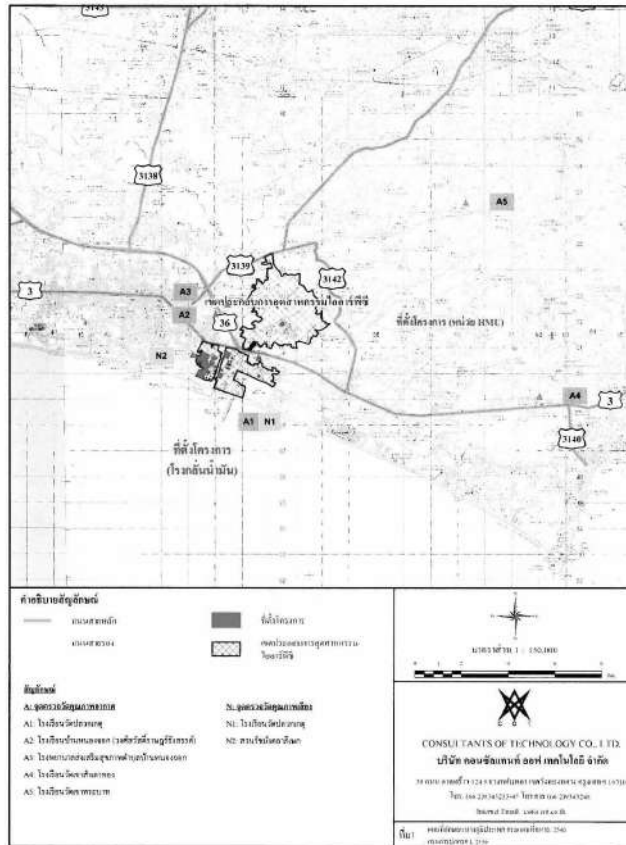
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



รูปที่ 8 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศและระดับเสียง

(นายวิรัช ปิยพรนา) ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565 123/151

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

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/วิธีตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(4) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (5) เบนซีน (Benzene)	- Gravimetric Method US EPA 076 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด - เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์โดยวิธี US-EPA Method T014/15A หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- โรงเรือนวัดปลวกเกตุ - โรงเรือนบ้านหนองจอก (วงศ์สวัสดิ์ราษฎร์รังสรรค์) - โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองจอก (รูปที่ 8)	- ทุกเดือน (24 ชั่วโมงต่อเนื่อง)	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	- Colorimetric Method US EPA Method 6 หรือวิธีอื่นๆ ตามที่หน่วยงานราชการกำหนด	- ADU2 Heater (A&B) (รูปที่ 9) - DHT Heater (รูปที่ 9) - SRU Incinerator Stack (รูปที่ 10)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

Signature

(นายวิรัช ปิยพรนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

124/151



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

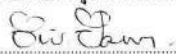
Signature

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 9 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง และคุณภาพน้ำในพื้นที่ส่วนการผลิต (พื้นที่โครงการฝังกลบได้อนนสุขุมวิท)



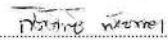
(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
125/151



CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



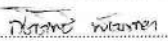
(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
126/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

127/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

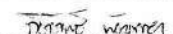
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

128/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

129/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

130/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

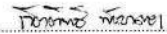
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

131/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

132/151



CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

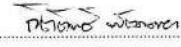
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

133/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

134/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 13 จุดตรวจวัดคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

135/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

136/151



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




(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

137/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรนา)


ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

138/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

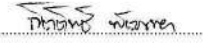
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

139/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

140/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 14 จุดตรวจความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย SWS2 และ ARU



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

141/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 15 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย SWS3



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

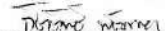
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

142/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 16 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย SWS4



(นายวิชัย ปิยพรณา)

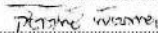
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

143/151



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

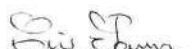


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 17 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพนทหน่วย SRU



(นายวิชัย ปิยพรณา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

144/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

รูปที่ 18 จุดตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซ H_2S ในบรรยากาศในพื้นที่หน่วย TGTU



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
145/151



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

กฤษณ์ พงษ์พร

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
146/151



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

กฤษณ์ พงษ์พร

(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

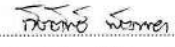
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

147/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565

148/151



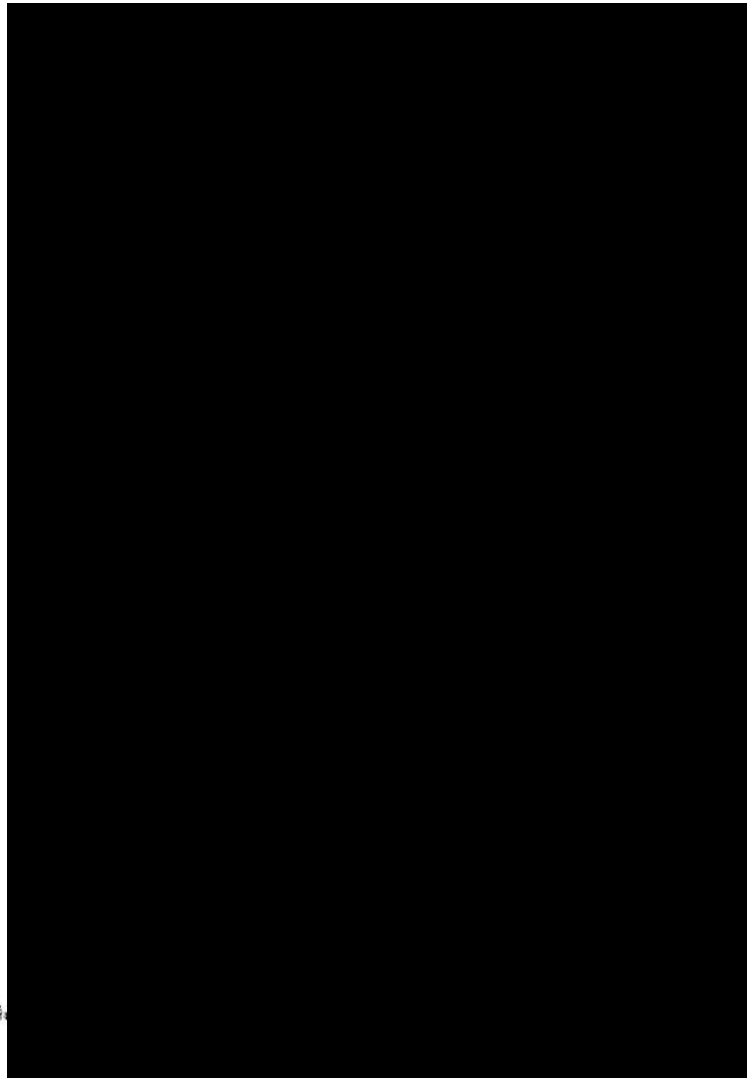
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)



ตารางที่ 2 (ต่อ)

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

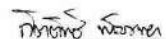

(นายวิชัย ปิยพรธนา)

ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤศจิกายน 2565
150/151



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


(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม
บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

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

ที่มา: บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2565



(นายวิชัย ปิยพรรณ)

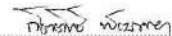
ผู้จัดการฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อมและบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

พฤษภาคม 2565

151/151



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

เอกสารแนบที่ 3

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ IRPC-INQI.EM217/2567



30 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2567

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. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2567 จำนวน 1 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 1 อัน

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

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯมายังท่านเพื่อโปรดพิจารณา

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมบุญ สัตสิน)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ประสานงาน : นางชยาวรรณ วิสาชะ 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.EM218/2567

30 กรกฎาคม 2567

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2567

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. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานกลั่นน้ำมัน เดือน มกราคม – มิถุนายน 2567 จำนวน 3 ฉบับ
2. ยูเอสบีแฟลชไดรฟ์ จำนวน 3 อัน

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

บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ ระหว่างเดือน มกราคม – มิถุนายน 2567 เรียบร้อยแล้ว (สิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2) จึงขอนำส่งรายงานฯ มายังท่านเพื่อโปรดพิจารณาและรวบรวมรายงานฯ ส่งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมบุญ สาดสิน)

ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสบริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

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

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

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256707-1360

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

รอบรายงาน : ม.ค 67 - มิ.ย. 67

วันที่ยื่นรายงาน : 31/07/2567

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 256512-37

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

อีเมล : monitor@spscon.com

โทรศัพท์ : 029394370



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

เอกสารแนบที่ 4

ผลการศึกษา HAZOP ของโครงการ และนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด
พร้อมแสดง P&ID

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการขี้งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

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

ปัจจัยการผลิต....ความดัน....ค่าควบคุม...ความดัน 9.5-41.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-001-3-10.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1. Desalter high pressure HC รั่วไหล อาจเกิดเพลิงไหม้ (2-ADU2-001-H01-01-41)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FAH 410410 (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.การซ่อมแผนฉุกเฉิน (6) (PC041-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (2,4,2,4)	0	2
ความดันต่ำ	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-001-H02-01-41)	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....อุณหภูมิค่าควบคุม...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 410410ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-001-H03-01-41)	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)	0	1
อุณหภูมิต่ำ	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1. Loss fuel (1-ADU2-001-H04-01-41)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. TI 441023 (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 410410ทำงานผิดพลาด	1. Desalter high pressure HC รั่วไหล อาจเกิดเพลิงไหม้ (2-ADU2-001-H05-01-41)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FAH 410410 (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.การซ่อมแผนฉุกเฉิน (6) (PC041-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (2,4,2,4)	0	2
อัตราการไหลน้อย	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-001-H06-01-41)	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-H07-01-41)	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 การปฏิบัติในสภาวะการณ์ฉุกเฉิน (4) (PC002-ADU2) 5. ฝึกอบรมการทำงาน (5) (PC003-ADU2) 5. Task observation (6) (PC016-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (-, -,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							

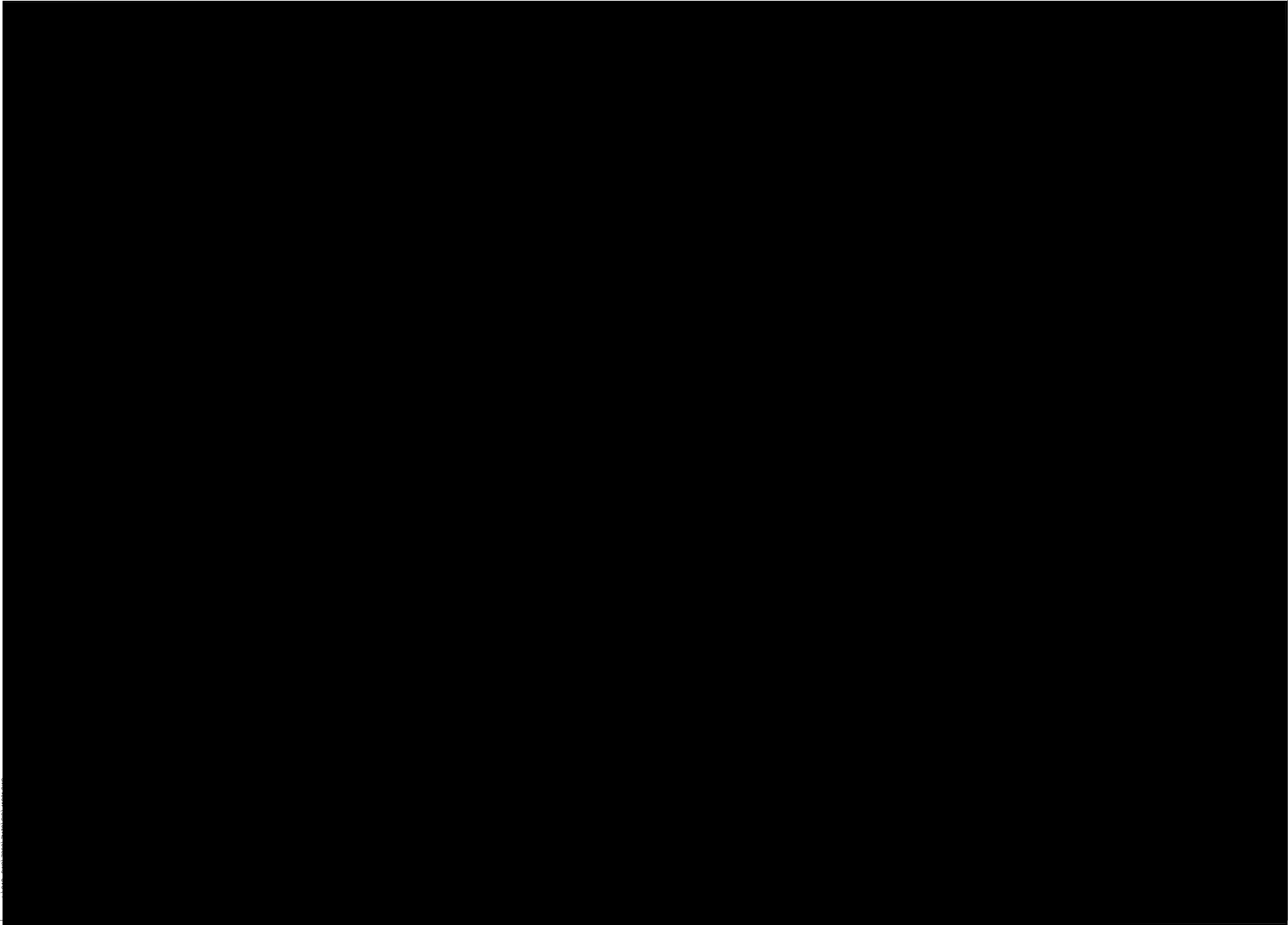
ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

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 น้ำมันรั่วไหลออกตามหน้าแปลนเกิดเพลิงไหม้ (2-ADU2-001-H08-01-41)	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.การซ่อมแผนฉุกเฉิน (6) (PC041-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (2,4,2,4)	4	2
ความดันต่ำ	N/A							





ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย....NODE NO.2.....รายละเอียด....การป้อนวัตถุดิบจาก 41E001 A/B เข้า 41E002, 41E003.....(ADU2-002).....

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

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง	1.พนักงานปิดvalveที่ B/L และdown stream 41E002/3 ขณะ S/D	1.เกิด Thermal Expansion น้ำมันรั่วไหลออกตามหน้าแปลน เกิดเพลิงไหม้ (2-ADU2-002-H01-01-41)	1.PSV 410101B (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 โดยการแทนที่ ด้วยน้ำ (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.การซ่อมแผนฉุกเฉิน (6) (PC041-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (2,4,2,4)	4	2
ความดันต่ำ	N/A							

ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย....NODE NO.2.....รายละเอียด....การป้อนวัตถุดิบจาก 41E001 A/B เข้า 41E002, 41E003.....(ADU2-002).....

ปัจจัยการผลิต....ความดัน.....ค่าควบคุม...ความดัน 9.5-41.5 bar.....แบบแปลนหมายเลข....P&ID No.66-P-1-41-001-3-10.....

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
ความดันสูง	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1.Off spec product (1-ADU2-002-H08-01-41)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH,PIC 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FAH 410410 (1) (PC006-ADU2) 4. PSV 410408,PSV 410509 (1) (PC004-ADU2) 5. FI 410102A/B (1) (PC006-ADU2) 6. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 7. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 8. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (-, -,2)	0	1
ความดันต่ำ	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-002-H02-01-41)	1. FAL 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAL,PIC 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FI 410102A/B (1) (PC006-ADU2) 4. LSL 410403 (1) (PC004-ADU2) 5. LSL 410506 (1) (PC004-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.2.....รายละเอียด....การป้อนวัตถุดิบจาก 41E001 A/B เข้า 41E002, 41E003.....

ปัจจัยการผลิต....อุณหภูมิ.....ค่าควบคุม.....อุณหภูมิ 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 410410ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-002-H03-01-41)	1. FAL 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAL,PIC 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FI 410102A/B (1) (PC006-ADU2) 4. LSL 410403 (1) (PC004-ADU2) 5. LSL 410506 (1) (PC004-ADU2) 6.แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 7. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 8. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (-, -,2)	0	1
อุณหภูมิต่ำ	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1. Loss fuel (1-ADU2-002-H07-01-41)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH,PIC 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. TI 441023 (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

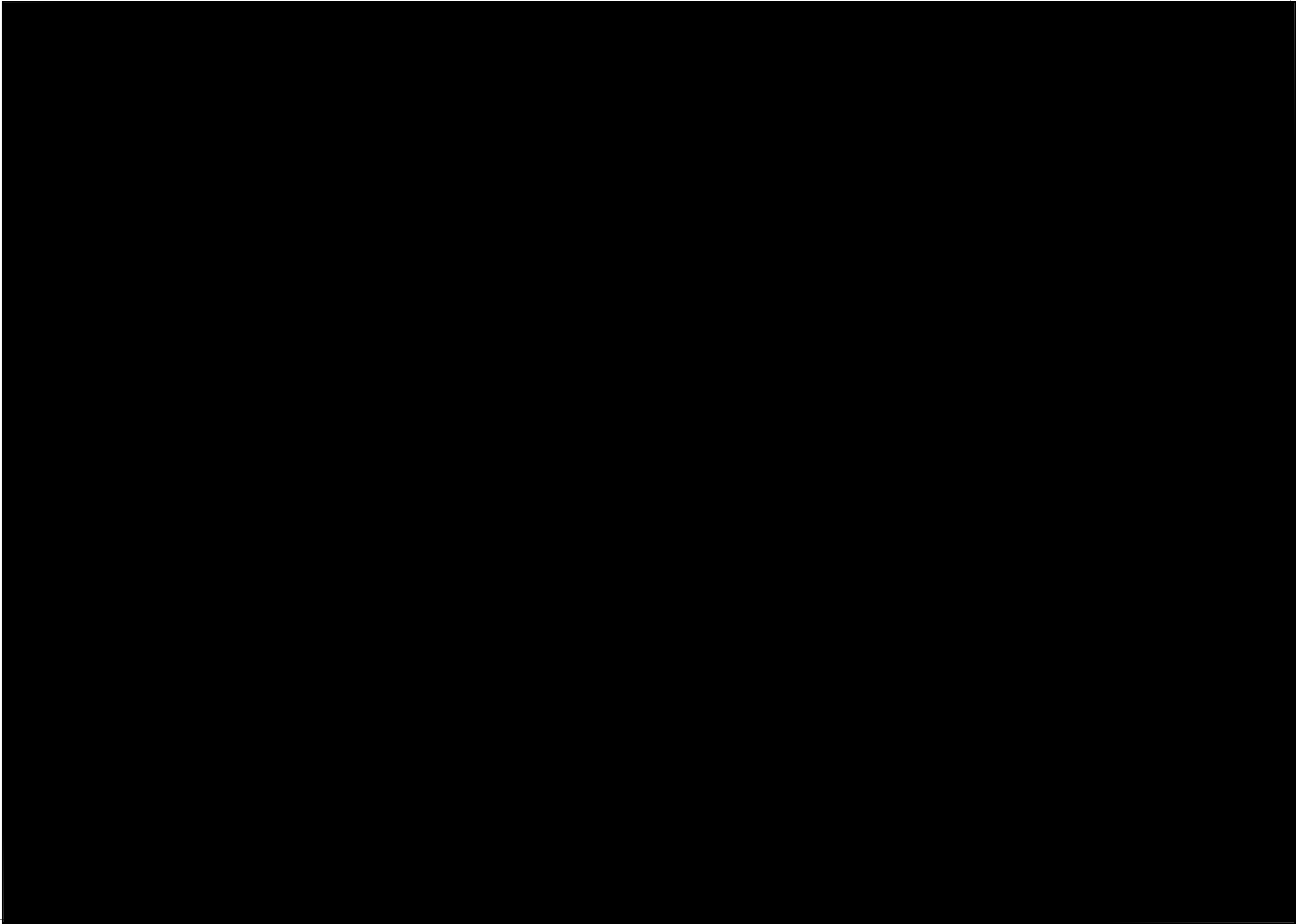
ผลการศึกษา วิเคราะห์ และทบทวนการดำเนินงานในโรงงานเพื่อการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยงด้วยวิธี HAZOP

หน่วย....NODE NO.2.....รายละเอียด....การป้อนวัตถุดิบจาก 41E001 A/B เข้า 41E002, 41E003....(ADU2-002).....

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

ข้อบกพร่อง	สถานการณ์จำลอง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นตามมา	มาตรการการป้องกัน / ควบคุม / แก้ไข	ข้อเสนอแนะ	การประเมินความเสี่ยง			
					โอกาส	ความรุนแรง	ผลลัพธ์	ระดับความเสี่ยง
อัตราการไหลมาก	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1.Off spec product (1-ADU2-002-H04-01-41)	1. FAH 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAH,PIC 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. FAH 410410 (1) (PC006-ADU2) 4. PSV 410408,PSV 410509 (1) (PC004-ADU2) 5. FI 410102A/B (1) (PC006-ADU2) 6. แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 7. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 8. Plant change procedure S9906-1004 (3) (PC017-ADU2)	-	1 (1,1)	2 (-, -,2)	0	1
อัตราการไหลน้อย	1.วาล์วควบคุม FV410101หรือ FV 410410ทำงานผิดพลาด	1. Transformers 41D001, 41D002 เสียหาย (1-ADU2-002-H05-01-41)	1. FAL 410101 (1) (PC006-ADU2) 2. PAL,PIC 410503 (1) (PC006-ADU2) 3. LSL 410403 (1) (PC004-ADU2) 4. LSL 410506 (1) (PC004-ADU2) 5. FI 410102A/B (1) (PC006-ADU2) 6. บันทึก Log Sheet ทุก 2 ชม.(2) (PC008-ADU2) 7.แผนงานซ่อมบำรุง (2) (PC001-ADU2) 8. 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-ADU2-002-H06-01-41)	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 การปฏิบัติในสภาวะการณ์ฉุกเฉิน (4) (PC002-ADU2) 5. ฝึกอบรมการทำงาน (5) (PC003-ADU2) 6. Task observation (6) (PC016-ADU2)	-	1 (1,1)	4 (-, -,4)	4	2
การไหลย้อนกลับ	N/A							





เอกสารแนบที่ 5

เอกสารแจ้งกรณีหยุดเดินเครื่องจักร

สำเนา 5
16/10/62

เรียน

อุตสาหกรรมจังหวัด

วันที่ 16 ตุลาคม 2567

แบบ รว.8

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-49-1/43 รย.

ประกอบกิจการ ส่วนผลิตกำมะถันเหลว (Sulphur Recovery Unit) ที่ทำหน้าที่ผลิตกำมะถันเหลว

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

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

ชื่อ-นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน: ทิพย์ วัฒนชาญรงค์ ตำแหน่ง: ผู้จัดการอาวุโส RESR

โทรศัพท์ 038-802-594

โทรศัพท์มือถือ: 0863970308

Email: tip.w@irpc.co.th

วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

☐ ตรวจสอบบำรุงเครื่องจักร

☐ ช่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown),

☒ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก T-100 มีปัญหาชิ้นส่วนภายใน Last condenser 18E013 เสียหาย

☐ การดำเนินการอื่น ๆ

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2567

ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2567

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซใหม่ ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัท ให้ทราบถึงสถานการณ์พื้นที่ และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ(ด้วยระบบ Smokeless)

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ

ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

(ลงชื่อ)

(ทิพย์ วัฒนชาญรงค์)

ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม

ผู้แจ้งข้อมูล

(ลงชื่อ)

()

ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ

ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-49-1/43 รย

ประกอบกิจการ การกลั่นน้ำมัน

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

ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

ชื่อ - นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน นาย อุดมศักดิ์ ห่วงจริง ตำแหน่ง Shift Manager (ผู้จัดการประจำกะ)

โทรศัพท์ 038-802-560

โทรศัพท์มือถือ

0851411315

Email

udomsak.h@irpc.co.th

๑. วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

☐ ตรวจสอบซ่อมบำรุงเครื่องจักร ☐ ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown)☒ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก อุณหภูมิเตาเผาออกกลดลงต่ำผิดปกติทำให้ Valve ปิดไม่เพียงพอ☐ การดำเนินการอื่น ๆ (ระบุ)

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่

4 พ.ย 2567 เวลา 22:40 น.

ถึงวันที่

22 พ.ย. 2567 เวลา 07:00 น.

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาดังกล่าว

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

ส่งน้ำมันกลับถึงการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

ไม่มีการก๊าซพิษส่งออกนอกระบบ

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ

ส่งน้ำไปบำบัดที่หน่วยบำบัดน้ำเสียโรงงาน

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ไม่มีกากอุตสาหกรรมเกิดจากกิจกรรมนี้

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ



(ลงชื่อ)

(อุดมศักดิ์ ห่วงจริง)
ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม
ผู้แจ้งข้อมูล

(ลงชื่อ)

()
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ
ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

การแจ้งซ่อมบำรุงใหญ่

ชื่อบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-49-1/43 รย.

ประกอบกิจการ ส่วนผลิตกำมะถันเหลว (Sulphur Recovery Unit) ที่ทำหน้าที่ผลิตกำมะถันเหลว

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

ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม/เขตประกอบการ/สวนอุตสาหกรรม/ชุมชนอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี

ชื่อ - นามสกุล ผู้รับผิดชอบและประสานงาน 08-09-2023: ทัพย์ วัฒนชาญณรงค์ ตำแหน่ง: ผู้จัดการอาวุโส RESR

โทรศัพท์ 038-802-560

โทรศัพท์มือถือ: 0863970308

Email: tip.w@irpc.co.th

๑. วัตถุประสงค์ในการหยุดเดินเครื่องจักร

☐ ตรวจสอบบำรุงเครื่องจักร☒ ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown), T-300☐ การดำเนินการกรณีฉุกเฉิน (Emergency) เนื่องจาก☐ การดำเนินการอื่น ๆ

๒. หยุดเดินเครื่องจักรตั้งแต่วันที่ 9 กันยายน 2567

ถึงวันที่ 25 ตุลาคม 2567

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม

๓.๑ กระบวนการนำวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์ หรือวัสดุอื่น ๆ ออกจากระบบ

ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก)

๓.๒ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษอากาศ

มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซใหม่ ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์พื้นที่ และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless)

๓.๓ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านมลพิษน้ำ

ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างตรวจวัดไม่ให้เกินค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี)

๓.๔ มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านกากอุตสาหกรรม

ดำเนินการจัดเก็บในสถานะที่มีฝาปิดมิดชิด

ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ



(ลงชื่อ)

(ทัพย์ วัฒนชาญณรงค์)

ผู้จัดการโรงงานหรือผู้จัดการสิ่งแวดล้อม

ผู้แจ้งข้อมูล



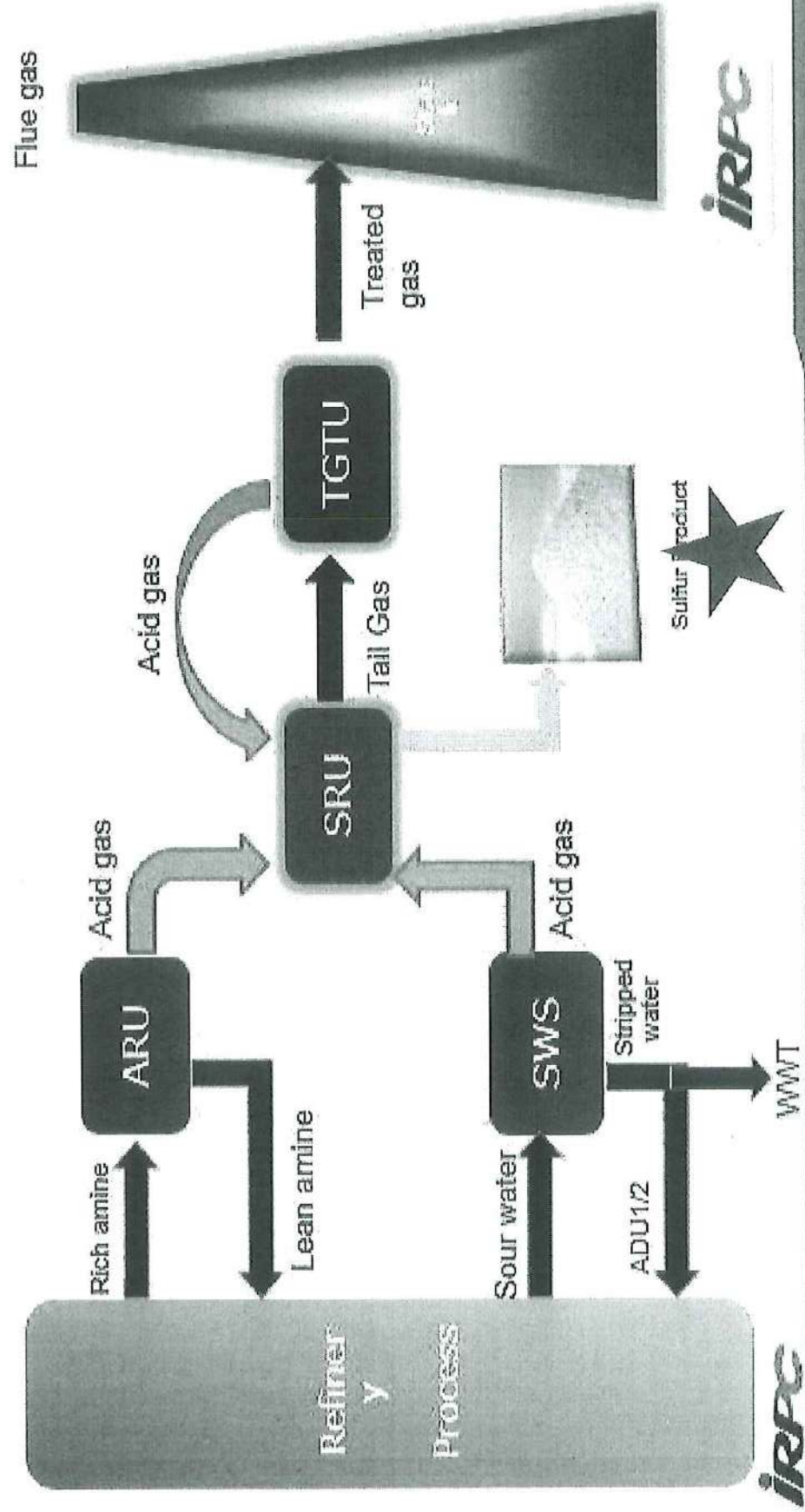
(ลงชื่อ)

(สมบูรณ์ สาตลีน)

ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ

ผู้ตรวจรับรองการแจ้งข้อมูล

Process Overview



เอกสารแนบที่ 6

เอกสารทบทวนเหตุการณ์อุบัติภัย/อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรม
ที่มีลักษณะเดียวกันทั้งในประเทศและต่างประเทศ (Lesson Learn)

Safety Moment ; งานซ่อมเตาหลอมโลหะระเบิด



วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2565 เวลา 11.30 น. เกิดอุบัติเหตุ เตาหลอมโลหะ ประกอบกิจการ การนำวัสดุที่ใช้แล้วกลับมาใช้ใหม่ ทำให้ผู้เสียชีวิต จำนวน 1 ราย และบาดเจ็บ จำนวน 4 ราย พนักงานตรวจความปลอดภัย จึงได้เข้าตรวจสอบสถานประกอบการ พบว่าผู้รับเหมา (ผู้เสียชีวิต) กำลังซ่อมแซมเตาหลอม ขณะที่เชื่อมต่อส่งก๊าซของเตาหลอม ภายในอาคารของบริษัทฯ เตาหลอมได้เกิดระเบิดขึ้นเนื่องจากยังมีก๊าซอยู่ภายในท่อส่งก๊าซ ส่งผลให้ผู้รับเหมา เสียชีวิตในที่เกิดเหตุ และมีผู้ได้รับบาดเจ็บอีกจำนวน 4 คน เป็นชาวเมียนมาร์ จำนวน 3 คน และชาวจีน 1 คน (ซึ่งเป็นลูกจ้างของบริษัทฯ) ขณะนี้ผู้บาดเจ็บได้ส่งไปรักษาตัวที่โรงพยาบาล

✓ สาเหตุ

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

✓ มาตรการแก้ไขไม่ให้เกิดซ้ำ และการเรียนรู้อุบัติเหตุ

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

✓ สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล...

1. ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน(Hot work) ต้องมั่นใจว่าผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคนเข้าใจขั้นตอนการปฏิบัติงานเป็นอย่างดี
2. ในการทำงานซ่อมบำรุงด้วยความร้อนกับ แท่งส ์ ท่อ ต้องมั่นใจว่ามีการ Purged และทำความสะอาด ดัดแยกระบบ และทำการตรวจวัดอากาศเรียบร้อย
3. ต้องให้ข้อมูลด้านสารเคมีกับผู้รับเหมา เพื่อจะได้จัดทำ การประเมินความเสี่ยง และผู้รับเหมาจะได้ตระหนักถึงอันตรายที่อาจจะเกิดขึ้นได้
4. ผู้มีหน้าที่ในการอนุญาตในการทำงาน ต้องทำการตรวจสอบที่หน้างาน และตรวจสอบขั้นตอนที่ใบอนุญาตการทำงานกำหนด รวมถึงการจัดเตรียมอุปกรณ์ฉุกเฉิน

Styrene รั่วจากท่อ

12 เมษายน พ.ศ. 2562

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 เกิดการ
ผุกร่อน



สิ่งที่ได้เรียนรู้

ขยายผลตรวจสอบ CUI ท่อที่มี Cold Insulation ทั้งหมด

Emergency
EG

Safety Moment : REACTOR ระเบิด



เหตุการณ์

พนักงานทำการทดลองคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ในเครื่องแก้ว ขนาด 1 ลิตร โดยใช้ก๊าซ CO₂ จากถังความดันสูง (High Pressure Cylinder) เดิมเข้าไปเพื่อเป็นตัวทำละลาย ขณะทำงานมีผู้ช่วย 2 คน คอยสังเกตแรงดัน เมื่อแรงดันเพิ่มเป็น 2 บาร์ พนักงานผู้ช่วยได้ยินเสียงลมออกมาจากรูอัด และเกิดการระเบิด ส่งผลให้พนักงานคนที่ 1 และคนที่ 2 ถูกเศษแก้วบาด ใบหน้า ลำคอ และแขนรวม 30 เข็ม และ 19 เข็มตามลำดับ

ข้อมูลเพิ่มเติมจากผู้บาดเจ็บ

1. พนักงานแจ้งว่าพยายามหาชุดควบคุมแรงดัน (Pressure Regulator) แต่ไม่สามารถหาได้
2. ผู้บังคับบัญชาต้องการงานด่วน
3. เกจวัดแรงดันกระฉกแตก (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 ได้บทเรียนจากเหตุการณ์ครั้งนี้

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 ที่สามารถเกิดปฏิกิริยาได้ และทำการประเมินความเสี่ยงเพื่อป้องกัน
2. ตรวจสอบขบวนการผลิต เกี่ยวกับระบบสำรองที่สามารถรองรับเหตุฉุกเฉินในขบวนการผลิตที่เกิดขึ้น
3. มีแผนงานตรวจสอบอุปกรณ์ เช่น Reactor อย่างจริงจัง
4. ตรวจสอบระบบ Emergency Shut Down ในขบวนการผลิต เพื่อป้องกันการเกิดเหตุรุนแรง

✓ สาเหตุ

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

✓ การแก้ไข

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

Safety Moment : สารเคมีรั่วไหลล้นออกจากถัง

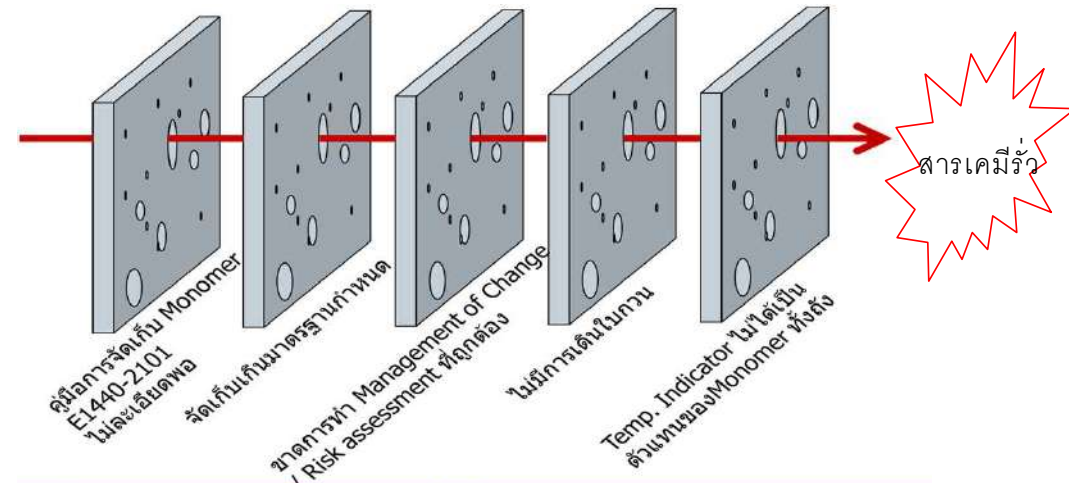


การจัดเก็บสารเคมี ในถังเก็บ ที่มีองค์ประกอบ ของ Styrene Ethylbenzene และ ACN จะมีระบบใบกวนและระบบ Cooling ในถัง เพื่อลดอุณหภูมิ พร้อมอุปกรณ์ Instrument ในการวัดระดับของการจัดเก็บในถังเก็บ

เหตุการณ์ที่เกิดขึ้น

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 ได้พบทบทวนจากเหตุการณ์ครั้งนี้

1. ปรับปรุงเรื่องการบริหารการเปลี่ยนแปลง (Management of Change; MOC)
 - การ identify change ต่างๆ ต้องทบทวนด้าน Technical ให้ครอบคลุม
 - จัดทำเอกสารประเด็นการเปลี่ยนแปลงต่างๆ ให้ครบถ้วน
 - ติดตามผลการปฏิบัติ ที่ต้องปฏิบัติตามคู่มืออย่างเคร่งครัด และ monitor ผลที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง
2. การวิเคราะห์อันตรายในกระบวนการ (Process Hazard Analysis; PHA)
 - การประเมินอันตรายที่อาจเกิดขึ้น โดยบุคลากรที่มีความรู้ ความชำนาญ
3. เอกสารวิธีการปฏิบัติงาน (Operating Procedure)
 - เอกสารวิธีการปฏิบัติงานต้องมีความถูกต้อง เข้าใจได้ง่าย มีการทบทวนเป็นระยะ หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระบวนการ และฝึกอบรมให้ผู้ปฏิบัติงานอย่างทั่วถึง
 - ต้องปฏิบัติตามคู่มืออย่างเคร่งครัด

Safety Moment ; ผู้เสียชีวิตจากการตรวจสอบงาน NDT



Area where welding was performed

Position of the lifeless body, found inside the tube

• แนวทางแก้ไขปัญหา



• เหตุการณ์

เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2563 พบผู้เสียชีวิตขณะทำการตรวจสอบงาน NDE โดยสาเหตุเกิดจากขณะที่ทำการ เตรียมงานอยู่นั้นได้มีช่างเทคนิคด้านการตรวจสอบงาน NDE เข้าไปในท่อขนาด 30 นิ้ว ในขณะที่มีการเชื่อมงานบริเวณนั้น ซึ่งต่อมาเขาได้หมดสติและเจ็บลง เพื่อนร่วมงานที่อยู่ภายนอกของท่อได้พยายามติดต่อผู้ประสบเหตุแต่ไม่มีการ ตอบโต้กลับมาแต่อย่างใดจึงรีบทำการติดต่อทีมฉุกเฉินเพื่อมายังจุดเกิดเหตุ เมื่อทีมฉุกเฉินมาถึงจึงได้รับต่อสายอากาศเข้าไปเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบเหตุในขณะเดียวกันที่ผู้รับเหมาช่วงก็พยายามที่จะตัดท่อบริเวณใกล้เคียงจุดเกิดเหตุออกเพื่อที่จะได้เข้าไปช่วยเหลือผู้ประสบเหตุได้ซึ่งต่อมาพบว่าเสียชีวิตแล้ว

• สาเหตุ

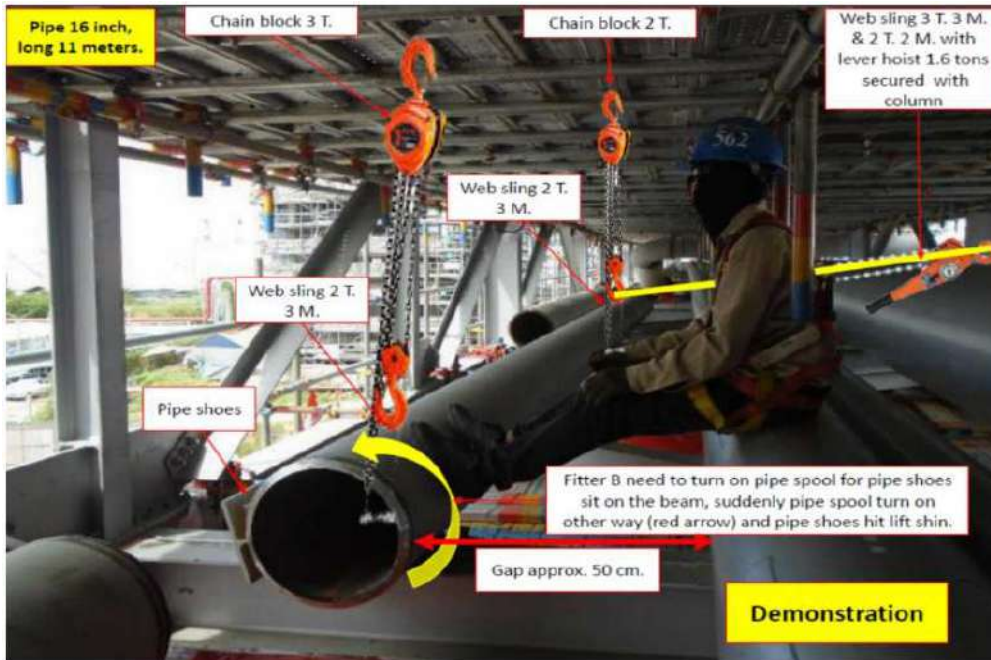
ไม่ได้ยื่นขออนุญาตเข้าพื้นที่อับอากาศ ก่อนเริ่มงาน ตามโครงการและไม่มี การกล่าวถึงงานดังกล่าวใน JSA และทีมงานไม่ได้พิจารณาอันตรายจากการเข้าไปในพื้นที่อับโดยจงใจฝ่าฝืนกฎการเข้าพื้นที่อับอากาศเพื่อประหยัดเวลาในการถ่ายภาพรังสีในระหว่างการดำเนินกิจกรรม NDT (กะกลางคืน) ไม่มีการกำกับดูแลโดยผู้รับเหมาช่วงหรือผู้รับเหมา

• สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้จากเหตุการณ์ครั้งนี้...

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



Safety Moment ; Aligning spool pipe / การจัดตำแหน่งท่อ



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

✓ สาเหตุ

- ☐ ช่างประกอบนั่งอยู่ในวิถีอันตรายขณะดึงรอกโซ่
- ☐ การผูกมัดสลิงผ้าใบหลวม ทำให้เวลาดึงรอกโซ่สลิงผ้าใบรูดทำให้ท่อสวิง
- ☐ ตำแหน่งจุดแขวนรอกเอียง พอเวลาดึงรอกโซ่ขึ้นทำให้ท่อสวิงเข้าหาช่างประกอบ

✓ วิธีการป้องกัน

- ประชุมชี้แจง พูดคุยก่อนเริ่มงาน เวลาทำงานจะต้องไม่อยู่ในวิถีอันตราย
- ก่อนจะดึงรอกโซ่จะต้องตรวจสอบการผูกมัดก่อนทำการยกกว่าผูกมัดถูกต้องและปลอดภัยหรือไม่
- ไม่ใช้รอกดึงขึ้นงาน โดยที่จุดแขวนรอกไม่ได้อยู่ในแนวตั้ง 90 องศา

✓ สิ่งที่ IRPC ได้เรียนรู้และต้องกำกับดูแล

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



เอกสารแนบที่ 7

เอกสารฐานข้อมูลสุขภาพของพนักงาน และผลตรวจสุขภาพพนักงาน 3 ปี ย้อนหลัง

ผลตรวจสุขภาพพนักงาน

ประกาศ

ทุกพื้นที่	- พิจารณาปัจจัยเสี่ยง การตรวจสุขภาพปี 2566	เปิดระบบวันที่ 17 ตุลาคม ถึง 15 พฤศจิกายน 2566
สำนักงานระยอง	- เลือกตรวจสุขภาพเพิ่มเติม (เลือกล่วงหน้า)	เปิดระบบวันที่ 30 มกราคม ถึง 12 กุมภาพันธ์ 2567
	- จองวันเข้าตรวจ	เปิดระบบวันที่ 12 กุมภาพันธ์ - 10 พฤษภาคม 2567



Login

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565

โครงการ Refinery

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

ลักษณะการตรวจสุขภาพ	สิ่งที่ตรวจ	หน่วยงานที่ตรวจ	จำนวนลูกจ้าง		ผลการตรวจ ป่วยจากการ ทำงาน (ราย)	การดำเนินการกรณี ผิดปกติ (ตรวจซ้ำ รับการรักษา ฯลฯ)	ชี้แจงรายละเอียด ความผิดปกติอื่นเพิ่มเติม
			ทั้งหมด (ราย)	ที่ตรวจ (ราย)			
1. การตรวจสุขภาพทั่วไป		โรงพยาบาล กรุงเทพ ระยอง	58	58	0		
2. X-Ray ทรวงอก			58	58	0		
3. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด			58	58	0		
4. การทำงานของตับ			58	58	0		
5. การทำงานของไต			58	58	0		
6. สมรรถภาพการได้ยิน			53	53	0		
7. สมรรถภาพปอด			0	0	0		

หมายเหตุ

1. การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน วิเคราะห์ตามแนวทาง

1.1 OSHA (STS : Standard Theshold Shift)

1.2 OSHA Forms for Recording Work-Related Injuries and Illnesses

1.3 มาตรฐานการวินิจฉัยโรคจากการทำงาน ฉบับเฉลิมพระเกียรติ ฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน

สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน

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

3. ยกเลิกการตรวจสมรรถภาพปอด ตามประกาศสมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย
และตามความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ที่ปรึกษาประจำบริษัท

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

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2566

โครงการ Refinery

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

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

หมายเหตุ

- การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน วิเคราะห์ตามแนวทาง
 - OSHA (STS : Standard Theshold Shift)
 - OSHA Forms for Recording Work-Related Injuries and Illnesses
 - มาตรฐานการวินิจฉัยโรคจากการทำงาน ฉบับเฉลิมพระเกียรติ ฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน
 สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน
- การตรวจสุขภาพทั่วไป X-Ray ทรวงอก ตรวจเม็ดเลือดแบบสมบูรณ์ การทำงานของตับ การทำงานของไต ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง
- งคการตรวจสมรรถภาพปอด เนื่องจากวิธีการตรวจฯ เกี่ยวข้องการติดเชื้อและแพร่กระจายเชื้อ Covid-19 ตามข้อแนะนำของประกาศสมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทยและตามความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ที่ปรึกษาประจำบริษัท
- การตรวจทางชีวภาพ อ้างอิงค่า BEI (Biological Exposure Indices) ของ ACGIH

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมิมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

- จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน
- จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ
- กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู
- จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย
- ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ
- ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

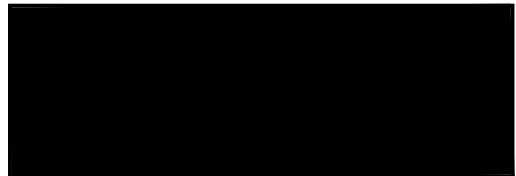
บันทึกข้อความ

วันที่ 6 มกราคม 2566

เรียน ผู้บริหารบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเลื่อนการตรวจสอบสุขภาพสมรรถภาพปลอดภัยด้วยวิธีการเป่าปอดไป
ชั่วคราวก่อนจนสถานการณ์ระบาดสิ้นสุด



แพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ที่ปรึกษาบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567

โครงการ Refinery

วิเคราะห์โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์

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

หมายเหตุ

1. การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน วิเคราะห์ตามแนวทาง

1.1 OSHA (STS : Standard Theshold Shift)

1.2 OSHA Forms for Recording Work-Related Injuries and Illnesses

1.3 มาตรฐานการวินิจฉัยโรคจากการทำงาน ฉบับเฉลิมพระเกียรติ ฯ ของสำนักงานกองทุนเงินทดแทน

สำนักงานประกันสังคม กระทรวงแรงงาน

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

3. การตรวจสมรรถภาพปอด ใช้เกณฑ์การวิเคราะห์ของ โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

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

แนวทางการปฏิบัติภายหลังการพบอาการผิดปกติที่อาจก่อให้เกิดโรคมิมีการกำหนดมาตรการการดำเนินการ ดังนี้

1. จัดประชุมหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อหาสาเหตุ และกำหนดแนวทางในการแก้ไข ป้องกัน

2. จัดให้พนักงานเข้าพบแพทย์ เพื่อให้คำแนะนำการปฏิบัติตัว และการดูแลสุขภาพ

3. กรณีพนักงานเจ็บป่วยจากการทำงาน จะส่งพนักงานรักษาฟื้นฟู

4. จัดการแก้ไขสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสมเป็นมาตรฐานสากลและกฎหมาย

5. ตรวจประเมินภาวะแวดล้อมในการทำงานเพื่อประเมินผลกระทบต่อสุขภาพผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำ

6. ตรวจสุขภาพเพื่อเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง

เอกสารแนบที่ 8

เกณฑ์การคัดเลือกและประเมินคุณภาพห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ ประจำปี 2567

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) เจ้าหน้าที่ Employee Caring วันที่ __/__/__ (นางสาววรรณกวี วิวัฒน์วานิช) ผู้จัดการ Employee Caring วันที่ __/__/__ (นางสาวนริศ ธรรมอุปกรณ์) ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร วันที่ __/__/__

คณะกรรมการจัดหา มอบหมายให้ กรรมการและเลขานุการ เป็นผู้ลงนามรับรองเอกสารนี้แทน
สำหรับเพื่อใช้ในการเสนอราคา

.....
(นางสาววรรณกวี 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 และขั้นตอนตามที่กำหนดในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคานั้นเป็นอย่างดีแล้ว

1. คุณสมบัติทั่วไปของผู้ค้าที่มีสิทธิในการเข้าร่วมเสนอราคา

- 1.1 ต้องเป็นรายเดียวกับผู้ซื้อ/ผู้รับเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาจากบริษัทฯ เท่านั้นและจะโอนสิทธิ์ให้ผู้ประกอบการรายอื่นเสนอขอเสนอทางเทคนิค/วิศวกรรมและทางการค้าแทนไม่ได้
- 1.2 ต้องเป็นผู้ที่มีอาชีพ และ/หรือประกอบกิจการ ที่มีลักษณะเดียวกันกับงานตามเอกสารขอบเขตงานในการเสนอราคานั้น และปัจจุบันยังมีชื่ออยู่ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โรงกลั่นน้ำมัน หรือหน่วยงานราชการหรือรัฐวิสาหกิจ หรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง และมีสถานะทางการเงินที่มั่นคง
- 1.3 คุณสมบัติต้องห้าม
คุณสมบัติดังต่อไปนี้ บริษัทฯ ถือว่าเป็นคุณสมบัติต้องห้ามเข้าเสนอราคา หากบริษัทฯ ตรวจสอบว่าผู้เสนอการรายใดมีคุณสมบัติต้องห้ามดังต่อไปนี้ บริษัทฯ มีสิทธิ์สั่งห้ามผู้เสนอการรายนั้นๆ เข้าร่วมเสนอราคา โดยผู้เสนอการรายนั้นไม่มีสิทธิโต้แย้งใดๆทั้งสิ้น
 - 1.3.1. ต้องไม่เป็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมในกิจการของผู้เสนอการงานรายอื่นที่เข้าเสนอการงานให้บริษัทฯ ในคราวเดียวกัน โดยกรณีมีส่วนได้ส่วนเสียไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ให้หมายถึงดังนี้
 - 1.3.1.1. การมีความสัมพันธ์กันในเชิงบริหาร: ผู้บริหารของผู้เสนอการงานต้องไม่มีอำนาจในการบริหารจัดการกิจการของผู้เสนอการงานอีกรายหนึ่งหรือหลายราย
 - 1.3.1.2. การมีความสัมพันธ์ในเชิงทุน โดยเป็นส่วน ผู้เสนอการงานต้องไม่เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่เกินกว่าร้อยละ 25 กับ ผู้เสนอการงานอีกรายหนึ่งหรือหลายราย
 - 1.3.1.3. การมีความสัมพันธ์กันในลักษณะไขว่กันระหว่าง 1.3.1.1 และ 1.3.1.2
 - การดำรงตำแหน่ง การเป็นส่วน 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. ต้องไม่เป็นผู้ที่ถูกระบุชื่อไว้ในบัญชีรายชื่อผู้ทำงานของบริษัทฯ และบริษัทในกลุ่ม ปตท. และได้มีการแจ้งเวียนชื่อแล้ว หรือไม่เป็นผู้ที่ได้รับผลของการสั่งให้ตัดบุคคลหรือบุคคลอื่นเป็นผู้ทำงานตามระเบียบ/ข้อกำหนดของบริษัทฯและบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- 1.3.5. ต้องไม่เป็นผู้ที่อยู่ในระหว่างการถูกห้ามเข้าทำการประมูลโดยบริษัทฯ และ/หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- 1.3.6. ต้องไม่อยู่ระหว่างมีประเด็นฟ้องร้องกับบริษัทฯ หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท.

- 1.4 ผู้เข้าร่วมเสนอราคาที่เป็นเครือญาติเกี่ยวข้องกับเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ หรือมีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯเข้าไปมีความสัมพันธ์เชิงทุนและ/หรือเป็นหุ้นส่วน ฯ ทั้งทางนิตินัยและ/หรือพฤตินัย จะต้องเปิดเผยความสัมพันธ์ที่เกี่ยวข้องกับเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯนั้นให้บริษัทฯทราบ ก่อนเข้าร่วมเสนอราคา

2. สิ่งให้ผู้เสนอการงานต้องปฏิบัติ

- 2.1 ต้องศึกษาและทำความเข้าใจข้อมูลทั้งหมดที่ระบุในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา รวมถึงจะต้องทำการศึกษาสภาพพื้นที่ที่จะดำเนินงาน การคมนาคม ร่างสัญญา รูปแบบ และรายละเอียดต่างๆ ให้ถี่ถ้วน และเข้าใจเอกสารประกอบการเสนอราคาทั้งหมดก่อนที่จะตกลงเข้าร่วมเสนอราคาตามรายละเอียดในขอบเขตของงานในการเสนอราคา เพื่อทำการยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านการค้า หากผู้เสนอการงานจะเลยจนทำให้การยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านการค้าไม่ถูกต้อง สมบูรณ์ครบถ้วนตามที่กำหนด บริษัทฯ มีสิทธิ์ไม่พิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านการค้านั้นได้
- 2.2 กรณีไม่ได้กำหนดให้ผู้เสนอการงานเข้ารับฟังคำชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ หากผู้เสนอการงานต้องการตรวจสอบสถานที่ทำงาน ให้ทำได้ภายในเวลาที่บริษัทฯ กำหนด โดยผู้เสนอการงานจะต้องยื่นความจำนงล่วงหน้า และรับภาระค่าใช้จ่ายในการดูสถานที่ดังกล่าว
- 2.3 ต้องกรอกราคาต่อหน่วยหรือต่อรายการ (Unit Price) และราคารวมที่รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมดแล้วจนกระทั่งส่งมอบรวมทั้งค่าแรง/อุปกรณ์อื่น ๆ ที่มีความจำเป็นที่ทำให้งานตามเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอการงานนั้นบรรลุวัตถุประสงค์ พร้อมระบุปริมาณวัสดุลงในใบรายการราคาและ/หรือบัญชีปริมาณงานและราคาต้นฉบับที่ได้รับจากบริษัทฯ (ถ้ามี) ให้ถูกต้องครบถ้วนด้วยตัวพิมพ์ โดยต้องไม่มีการขูดลบ ขีดฆ่า หรือแก้ไข และลงลายมือชื่อของผู้เสนอการงานให้ชัดเจนพร้อมประทับตรา(ถ้ามี) และยื่นเอกสารตามแบบที่กำหนดไว้ในเอกสารประกอบการเสนอการงานนี้โดยไม่มีเงื่อนไขใดๆ ทั้งสิ้น หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้นจะต้องลงลายมือชื่อผู้เสนอการงานพร้อมกับประทับตรา(ถ้ามี) กำกับไว้ด้วยทุกแห่ง ในกรณีที่ผู้เสนอการงานจัดทำข้อเสนอทางการค้าขึ้นเองใหม่ตามรูปแบบของผู้เสนอการงาน ข้อเสนอทางการค้าที่จัดทำขึ้นต้องมีข้อความครบถ้วนตามที่บริษัทฯ กำหนดและต้องดำเนินการให้ครบถ้วนตามที่กล่าวไว้ข้างต้น
- 2.4 ราคาที่เสนอ
 - 2.4.1 ต้องเป็นเงินสดบาท หรือเงินสดหลัก (เช่น ดอลลาร์สหรัฐ ดอลลาร์สิงคโปร์ เยน ปอนด์สเตอร์ลิง ยูโร ฟรังก์ สวิส ฯลฯ) ที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม เว้นแต่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น โดยจะต้องเสนอทั้งราคารวม และราคาต่อหน่วยและ/หรือต่อรายการ รวมทั้งค่าแรงและอุปกรณ์อื่นๆ ที่มีความจำเป็นที่จะทำให้งานนี้บรรลุวัตถุประสงค์ โดยกรอกจำนวนเงินเป็นตัวเลขและตัวหนังสือให้ชัดเจน
 - 2.4.2 ต้องเป็นราคาที่รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด จนกระทั่งส่งมอบถึงบริษัทฯ จังหวัดระยองหรือสถานที่อื่นๆ ที่บริษัทฯ กำหนด
 - 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 ที่เกี่ยวข้องโดยราคาที่เสนอให้เป็นไปตามกฎเกณฑ์ระหว่างประเทศว่าด้วยข้อตกลงทางการค้า (International Commercial Term-INCOTERM)
 - 2.4.4 ต้องมีกำหนดยี่นราคาไม่น้อยกว่าเก้าสิบ (90) วันปฏิทิน นับถัดจากวันที่ระบุในข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา หรือตามเวลาที่ที่บริษัทฯ กำหนด โดยผู้เสนอการงานจะต้องรับผิดชอบราคาที่ได้เสนอไว้ภายในกำหนดเวลาที่ราคายังมีผลบังคับ และจะเปลี่ยนแปลงราคา และ/หรือถอนตัวจากการเสนอราคาไม่ได้

- 2.4.5 กรณีการซื้อ: จะต้องเป็นราคาของแท้ เป็นของใหม่ยังไม่เคยถูกใช้งานมาก่อน มีสภาพดี ไม่เป็นพัสดุที่หมดอายุ หรือใกล้หมดอายุ หรือเก็บไว้นานเกิน 1 (หนึ่ง) ปี ยกเว้นบริษัทจะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น
- 2.4.6 กรณีการจ้าง: จะต้องเป็นราคาที่ใช้วัสดุอย่างดี เป็นของใหม่ยังไม่เคยถูกใช้งานมาก่อน จะต้องดำเนินการโดยช่างฝีมือดี และรวมภาษีหัก ณ ที่จ่ายสำหรับงานรับจ้างไว้แล้ว
- 2.4.7 กรณีการเช่า: จะต้องเป็นราคาสำหรับสิ่งของที่ใช้งานได้ดีตามวัตถุประสงค์แห่งการเช่า และรวมภาษีหัก ณ ที่จ่ายสำหรับการให้เช่าไว้แล้ว
- 2.5 หากผู้เสนอราคางานมีข้อสงสัยเกี่ยวกับเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา หรือเอกสารประกอบอื่นใด หรือต้องการข้อมูลเพิ่มเติม จะต้องแจ้งให้บริษัททราบเป็นลายลักษณ์อักษรภายใน 5 (ห้า) วันทำการ นับถัดจากวันที่เข้ารับการเสนอราคาเพื่อขอให้บริษัทแปลความให้ บริษัทจะพิจารณาข้อสงสัยที่จำเป็นและเกี่ยวข้องพร้อมกับส่งเอกสารชี้แจงข้อสงสัย เอกสารแก้ไข ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงรายละเอียดขอบเขตของงานในการเสนอราคา ตลอดจนข้อมูลต่างๆ ให้กับผู้เสนอราคางานทุกรายภายใน 5 (ห้า) วันทำการ นับถัดจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้เสนอราคางาน
- 2.6 ผู้เสนอราคางานจะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องทั้งหมดในการจัดเตรียมเอกสารข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและด้านราคา บริษัทจะไม่รับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายนี้ไม่ว่ากรณีใด ๆ
- 2.7 กรณีที่เอกสารต้นฉบับใด ๆ ขัดแย้งกับสำเนา ให้ถือเอกสารต้นฉบับที่มีการลงนามรับรองโดยผู้มีอำนาจลงนามเป็นสำคัญ
- 2.8 การเสนอราคาแบบปิดซอง (Sealed Bid) ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมและข้อเสนอด้านราคาที่บรรจุในซองที่ปิดผนึกซองเรียบร้อยโดยสามารถลงชื่อหรือประทับตรากำกับแนวการปิดผนึกได้จำหน่ายซองถึงบริษัท และให้ระบุหน้าซองว่าเป็น "ข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรม" "ข้อเสนอด้านการค้าแบบไม่มีราคา" และ "ข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา" โดยต้อง ระบุชื่องาน ชื่อเจ้าหน้าที่จัดซื้อที่ติดต่อ บนหน้าซองเอกสารให้ชัดเจน
- 2.9 ผู้เสนอราคางานที่บริษัทตกลงซื้อ/จ้าง/เช่า จะต้องยอมรับหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าของบริษัททุกประการ

3. ระยะเวลาในการส่งมอบ

การส่งมอบงานตามขอบเขตของงานในการเสนอราคาจะต้องแล้วเสร็จสมบูรณ์ภายในเวลาที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ) โดยจะเริ่มจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรจากบริษัทให้เข้าดำเนินการ ทั้งนี้บริษัทจะไม่นับวันที่บริษัทไม่อนุญาตให้ปฏิบัติงาน

4. การรับประกันผลงาน

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

5. การบอกเลิก

- 5.1 บริษัท มีสิทธิบอกเลิกสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ได้ทันที โดยไม่ต้องบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรหากปรากฏว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า
- 5.1.1 เป็นบุคคลล้มละลายหรือตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือมีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือ ต้องรับผิดชอบในทางอาญาเนื่องจากความผิดเกี่ยวกับการใช้เช็ค หรือ กฎหมายอาญา หรือ

- 5.1.2 ปฏิเสธ หรือไม่พยายามจัดหาช่างฝีมือที่ทำงานให้ได้ดี หรือเสนอเจตนาทุจริตในการทำงาน หรือในการโกงวัสดุ หรือพยายามใช้วัสดุไม่ถูกต้องตามแบบ หรือขอบเขตในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือ
- 5.1.3 ทำงานล่าช้า หรือความคืบหน้าของงานเป็นไปอย่างเชื่องช้าโดยไม่มีเหตุผลสมควร หรือ ละทิ้งงาน หรือ
- 5.1.4 ไม่ปฏิบัติตามคำสั่ง หรือคำแนะนำของบริษัท หรือผู้ตรวจการจ้างของบริษัทตามมาตรฐานที่ดีหรือ
- 5.1.5 ไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือ
- 5.1.6 ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บุคคล หรือทรัพย์สินของบุคคลใดๆ และคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ไม่ชดเชยค่าเสียหายดังกล่าว ตามรายละเอียดที่บริษัทแจ้งให้ทราบ หรือ
- 5.1.7 มีเหตุเชื่อได้ว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะไม่สามารถปฏิบัติให้ถูกต้องครบถ้วนตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือ
- 5.1.8 ให้ข้อมูลที่ไม่เป็นจริงเกี่ยวกับคุณสมบัติตามที่กำหนดในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา และหรือมีคุณสมบัติต้องห้ามตามที่ระบุในส่วนที่ 1 ข้อ 1.3 (คุณสมบัติต้องห้าม)
- 5.1.9 เจตนาปิดบังเพื่อให้ได้รับประโยชน์จากการไม่เปิดเผยข้อมูลตามข้อ 1.4
- 5.2 บริษัท สงวนสิทธิ์ที่จะยกเลิกสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า นั้น และริบหลักประกันที่วางไว้เป็นประกันการปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า เพื่อชดเชยค่าเสียหายต่างๆ ทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ดังกล่าว นอกจากนี้หากบริษัทต้องดำเนินการจัดซื้อ/จ้าง/เช่าดังกล่าวจากบุคคลอื่นแทนในราคาที่สูงกว่าราคาของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า แล้ว คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องรับผิดชอบชดเชยราคาที่เพิ่มขึ้นทั้งหมดให้กับบริษัทภายในสามสิบ (30) วันปฏิทิน นับจากวันที่ได้รับแจ้งจากบริษัท นอกเหนือไปจากการปรับดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทยังมีสิทธิริบเงินค่าจ้างที่ค้างจ่ายให้กับคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าได้ทันทีทั้งจำนวน โดยมีต้องบอกกล่าวก่อน อีกทั้งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องชดเชยค่าเสียหาย และค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการบอกเลิกสัญญาให้แก่บริษัทอีกทอดหนึ่ง หากบริษัทไม่ได้บอกเลิกสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ไม่เป็นเหตุให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า/หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดชอบ รวมทั้งค่าเสียหายต่างๆตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า แต่อย่างใด

6. การสงวนสิทธิ์

- 6.1 บริษัทสงวนสิทธิ์ในการเปลี่ยน หรือเพิ่มวิธีการยื่นข้อเสนอด้านราคาจากที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของ งานในการเสนอราคางาน เป็นการจัดหาด้วยวิธีอิเล็กทรอนิกส์ (e-Procurement) ผ่านการประมูลทางอิเล็กทรอนิกส์ (e-Auction) โดยจะแจ้งให้ผู้เสนอราคางานทราบเป็นการล่วงหน้า และผู้เสนอราคางานที่ได้รับเลือกจะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการดำเนินการประมูลทางอิเล็กทรอนิกส์
- 6.2 บริษัทสงวนสิทธิ์ในการแก้ไข เพิ่มงาน หรือลดงานจากแบบรูป และรายละเอียดงานที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาตามความเหมาะสมกับสภาวการณ์ในขณะนั้น โดยจะพิจารณาเปลี่ยนแปลงราคารวมจากบัญชีรายละเอียดปริมาณและราคาวัสดุที่คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเสนอมา ณ วันยื่นข้อของเสนอต่อการค้าแบบมีราคา
- 6.3 บริษัทสงวนสิทธิ์ที่จะจัดจัดหา หรือเลือกจัดหาตามที่เห็นสมควร และไม่จำเป็นต้องจัดหาจากผู้เสนอราคางานรายที่ยื่นข้อเสนอด้านราคาต่ำสุด หรือจะยกเลิกเสียก็ได้ และผู้เช่าเสนอราคาไม่มีสิทธิ์เรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จากบริษัท
- 6.4 กรณีผู้เสนอราคางานที่บริษัทเลือกให้เป็นคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า และไม่มาทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ภายในเวลาที่กำหนดโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร บริษัทจะพิจารณาให้ผู้เสนอราคางานนั้นเป็นผู้ทำงานและตัดออกจากทะเบียนผู้ค้าของบริษัท

6.5 กรณีบริษัททำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าแล้ว และคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร บริษัทจะพิจารณาให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้ที่ทำงานและตัดออกจากทะเบียนผู้ค้าของบริษัท

7. การชำระเงิน

บริษัทจะชำระเงินให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าให้เป็นเงินสดบาท หรือสกุลอื่นตามที่ตกลงกันในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า โดยจะชำระนับถัดจากวันที่ส่งมอบงานที่ผ่านการตรวจสอบจากบริษัท และได้รับใบแจ้งหนี้แล้วไปเป็นระยะเวลา 45 (สี่สิบห้า) วัน หรือกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

7.1 กรณีต้องมีเงินมัดจำ (Down Payment)

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

7.1.2 สำหรับการซื้อ/จ้าง/เช่า คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องส่งมอบหลักประกันในรูปหนังสือค้ำประกันของธนาคาร ตามแบบที่บริษัทเห็นชอบในวงเงินเท่ากับจำนวนเงินที่ได้รับ เพื่อเป็นประกันการปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และจะคืนให้เมื่อบริษัทรับมอบงานที่ถูกต้องครบถ้วนสมบูรณ์

7.1.3 สำหรับงานจ้าง/เช่า บริษัทจะหักเงินมัดจำคืนจากการชำระเงินตามความก้าวหน้าของงานแต่ละงวดมูลค่า ร้อยละ 10 (สิบ) ของมูลค่างานที่ส่งมอบจนครบตามจำนวนเงินมัดจำที่ได้ชำระไป

7.2 กรณีแบ่งชำระตามงวดงาน/การส่งมอบ (ถ้ามีตามที่ระบุในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ))

ให้ระบุจำนวนเงินที่ต้องชำระในแต่ละงวดงาน และเงินที่ต้องหักไว้เป็นประกันความเสียหายจากการทำงาน/ให้ชัดเจน(ถ้ามี) โดยบริษัทจะชำระให้ภายในหลังจากที่คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงานให้บริษัทตามรายการและเงื่อนไขที่ตกลงกัน และมีการตรวจรับแล้ว การแบ่งจ่ายตามงวดงานนี้ อาจเป็นการจ่ายครั้งเดียว หรือแบ่งจ่ายตามความก้าวหน้าของงานที่ทำได้จริงในแต่ละเดือน แต่ทั้งนี้งวดสุดท้ายจะต้องเหลือมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของมูลค่ารวมของสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง และการชำระเงินงวดสุดท้าย จะกระทำเมื่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงาน และเอกสารทางด้านเทคนิค/วิศวกรรมชุดสุดท้าย เช่น As-Built Drawing, Manuals, Manufacturer Data Report (MDR) และอื่นๆ ให้บริษัทครบถ้วน ตามที่ตกลงกันไว้ในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง(ถ้ามี)

7.3 กรณีที่มีการหักเงินไว้เป็นประกันความเสียหายจากการทำงานในแต่ละงวดการชำระเงิน บริษัทจะชำระเงินที่ หักไว้คืนให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าหลังจากที่คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงานที่ครบถ้วนสมบูรณ์ตามที่บริษัทกำหนด และหรือหลังจากงานผ่านการตรวจรับแล้ว และคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบใบแจ้งหนี้ เอกสารการหักเงิน และหลักประกันผลงานตามที่กำหนดให้บริษัทเรียบร้อยแล้ว

8. หลักประกัน

หากไม่มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่นในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ) การวางหลักประกันและการคืนหลักประกันให้ดำเนินการดังนี้

8.1 ในการวางหลักประกันต่างๆ สามารถใช้หลักประกันอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

- เช็คที่ธนาคารเป็นผู้สั่งจ่าย (Cashier Cheque) ลงวันที่ ยื่นต่อบริษัทหรือก่อนวันยื่นไม่เกิน 15 วัน
- โฉนดให้ใช้เฉพาะหลักประกันการเสนอราคาเท่านั้น
- หนังสือค้ำประกันของธนาคารตามแบบที่บริษัทกำหนดหรือเห็นชอบ

8.2 การคืนหลักประกันของข้อเสนอราคาและการรับหลักประกันของข้อเสนอราคา

8.2.1 การคืนหลักประกันของข้อเสนอราคา

- บริษัทจะคืนหลักประกันของข้อเสนอราคาให้แก่ผู้เสนอราคานายที่ไม่ได้รับการคัดเลือกหลังจากคณะกรรมการจัดหาพัสดุเห็นชอบผู้ชนะการประกวดราคาแล้วโดยเร็ว
- บริษัทจะคืนหลักประกันของให้แก่ผู้เสนอราคานายที่ได้รับการคัดเลือก เมื่อผู้เสนอราคานายนั้นได้ลงนาม ในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และผู้เสนอราคานายดังกล่าววางหลักประกันสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าตามที่กำหนด หรือเมื่อผู้เสนอราคานายพ้นจากข้อผูกพันตามเงื่อนไขที่บริษัทกำหนดแล้ว
- บริษัทจะคืนหลักประกันของให้โดยไม่ตัดดอกเบี้ย

8.2.2 การรับหลักประกันของข้อเสนอราคา

บริษัท จะรับหลักประกันของ หรือเรียกร้องเอาจากผู้ออกหนังสือค้ำประกันของในกรณี

- ผู้เสนอราคานายถอนข้อเสนอราคาภายในระยะเวลาที่ข้อเสนอราคายังมีผลอยู่
- ผู้เสนอราคานายที่ได้รับการคัดเลือกจากบริษัทให้เป็นผู้ได้รับงาน ไม่ลงนามในสัญญา หรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าเมื่อได้รับแจ้งให้ไปทำสัญญา หรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า หรือไม่รับคำสั่งซื้อของบริษัท หรือมิได้วางหลักประกันสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดในเอกสารประกวดราคา

9. หลักเกณฑ์และสิทธิในการพิจารณา

9.1 บริษัทจะพิจารณาคัดเลือกผู้เสนอราคานายที่ให้อรรถประโยชน์ต่อบริษัทมากที่สุด โดยใช้หลักเกณฑ์ในการพิจารณาดังนี้

- คุณสมบัติของผู้เสนอราคานาย ประสบการณ์ และ Project Organization
- สถานะการเงินของผู้เสนอราคานาย
- ข้อเสนอทางด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)
- ข้อเสนอทางด้านราคา (Commercial Proposal) โดยอาจไม่จำเป็นต้องคัดเลือกผู้เสนอราคาต่ำที่สุด

9.2 บริษัทจะไม่พิจารณาราคาของผู้เสนอราคานาย ในกรณีดังต่อไปนี้

- ไม่ปรากฏชื่อผู้เสนอราคานายนั้นในบัญชีผู้ซื้อเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา หรือในหลักฐานการซื้อเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา
- ไม่กรอกชื่อนิติบุคคล หรือลงลายมือชื่อผู้เสนอราคานายอย่างหนึ่งอย่างใดหรือทั้งหมดในข้อเสนอราคา
- เสนอรายละเอียดแตกต่างไปจากเงื่อนไขที่กำหนดในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาที่เป็นสาระสำคัญหรือมีผลทำให้เกิดความได้เปรียบเสียเปรียบแก่ผู้เสนอราคานายอื่น
- มีการขูดลบ แต่งเติม แก้ไข เปลี่ยนแปลง ราคาที่เสนอในข้อเสนอด้านราคา โดยไม่มีลายมือชื่อผู้มีอำนาจลงนามในข้อเสนอด้านราคากำกับไว้
- หากผู้เสนอราคานายไม่มีคุณสมบัติไม่ครบถ้วน หรือไม่ถูกต้อง หรือยื่นข้อเสนอด้านราคาไม่ถูกต้อง หรือยื่นหลักฐานข้อเสนอด้านราคาไม่ถูกต้อง/ไม่ครบถ้วนตามที่กำหนด หรือยื่นหลักประกันของข้อเสนอด้านราคาไม่ถูกต้อง ผิดไปจากรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา บริษัทสงวนสิทธิ์ที่จะไม่รับพิจารณาข้อเสนอด้านราคาของผู้เสนอราคานายนั้น เว้นแต่พิสูจน์ได้ว่าเป็นข้อผิดพลาดหรือผิดพลาดเพียงเล็กน้อย หรือการที่ผิดแผกไปจากเงื่อนไขของเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคานั้นส่วนที่มีสาระสำคัญ ทั้งนี้เฉพาะในกรณีที่บริษัทพิจารณาเห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อบริษัทเท่านั้น

9.3 หากพิจารณาแล้วเห็นว่าไม่เป็นประโยชน์ต่อบริษัท บริษัทสงวนสิทธิ์ที่จะดำเนินการดังต่อไปนี้ โดยผู้เสนอราคานายจะเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ 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 หรือใช้ข้อนี้บิดเบือนมาเสนอราคาแทน เป็นต้น หรือ
 - 9.3.5 ไม่รับข้อเสนอด้านราคาต่ำที่สุด กรณีที่ผู้เสนอราคางานต่ำจนคาดหมายได้ว่าไม่อาจดำเนินงานได้ และไม่มีหลักฐานที่ทำให้เชื่อได้ว่าผู้เสนอราคางานรายนั้นสามารถดำเนินงานตามการเสนอราคาร้างนี้ให้เสร็จสมบูรณ์ได้ หรือ
 - 9.3.6 หากข้อเสนอด้านราคาของผู้เสนอราคางานเกาะกลุ่มกัน และราคาที่เสนอไม่แตกต่างจากราคาต่ำที่สุดอย่างมีนัยสำคัญตามดุลยพินิจของบริษัทฯ บริษัทฯสงวนสิทธิ์ที่จะเจรจาต่อรองกับผู้เสนอราคางานที่อยู่ในเกณฑ์ดังกล่าวทั้งหมดก็ได้ หรือ
 - 9.3.7 ให้ผู้เสนอราคางานทั้งหมดหรือบางรายยื่นซองข้อเสนอด้านราคาใหม่ภายในระยะเวลาที่เห็นสมควรก็ได้
- 9.4 บริษัทฯจะพิจารณาและยึดถือการรวมที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่เสนอไว้ในข้อเสนอด้านราคาเป็นสำคัญ ส่วนบัญชีแสดงการคำนวณราคางาน และหรือรายละเอียดประกอบข้อเสนอด้านราคาดังนั้น บริษัทฯจะถือเป็นส่วนประกอบในการพิจารณา
- 9.5 กรณีที่ราคารวมในข้อเสนอด้านราคามีจำนวนเงินตัวเลขและตัวหนังสือไม่ตรงกัน บริษัทฯ จะพิจารณารายละเอียดจากตารางคำนวณในการพิจารณาโดยใช้ราคาต่อหน่วยและปริมาณงานที่เสนอ หากคำนวณแล้วไม่มีจำนวนเงินใดถูกต้องจะถือเอาจำนวนเงินที่บริษัทฯคำนวณได้เป็นสำคัญ
- 9.6 กรณีที่รายละเอียดของผู้เสนอราคางานซึ่งอยู่ในขอบเขตของงานในการพิจารณาคัดเลือกไม่ชัดเจน บริษัทฯมีสิทธิให้ผู้เสนอราคางานรายนั้นมาชี้แจงความชัดเจนได้ และผู้เสนอราคางานรายนั้นๆ ต้องทำคำชี้แจงเป็นหนังสือให้บริษัทฯด้วยทั้งนี้รวมถึงการชี้แจงข้อเท็จจริง สภาพ ฐานะ หรือข้อเท็จจริงอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับผู้เสนอราคางาน หากหลักฐานดังกล่าวไม่มีความเหมาะสมหรือไม่ถูกต้อง บริษัทฯมีสิทธิจะไม่รับราคา
- 9.7 ในกรณีที่ บริษัทฯยกเลิกการเสนอราคา บริษัทฯสงวนสิทธิ์ที่จะไม่รับผิดชอบค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น และจะไม่คืนเงินค่าซื้อเอกสารประกอบการเสนอราคาจากผู้เสนอราคางานได้ชำระไว้แล้ว
- 9.8 ผู้เสนอราคางานต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่บริษัทฯกำหนดไว้ หากมีข้อขัดแย้งหรือไม่ชัดเจนในรูปแบบและรายละเอียดของเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา คณะทำงาน และ/หรือคณะกรรมการจัดหาพัสดุของบริษัทฯ(ถ้ามี) จะเป็นผู้ชี้ขาด โดยผู้เสนอราคางานจะไม่มียกข้อร้องเรียนเพื่อแก้ไขใด ๆ

10. การทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/ จ้าง/ เช่า

ผู้เสนอราคางานที่บริษัทฯตกลงด้วยในการซื้อ/จ้าง/เช่า จะต้องดำเนินการดังนี้

- 10.1 จะต้องเข้าทำสัญญากับบริษัทฯ หรือส่งตัวแทนมาทำสัญญากับบริษัทฯตามแบบสัญญาที่บริษัทฯเห็นชอบภายในวันเวลาที่บริษัทฯเห็นสมควร หากผู้เสนอราคาที่ได้รับการตกลงด้วยในการซื้อ/จ้าง/เช่า ไม่ดำเนินการตามเงื่อนไขบริษัทฯ มีสิทธิรับหลักประกันของ(ถ้ามี) และหากบริษัทฯต้องดำเนินการจัดหาจากบุคคลอื่นแทนในราคาที่สูงกว่าราคาของผู้เสนอราคางานที่ได้รับการตกลงด้วยในการซื้อ/จ้าง/เช่าแล้ว ผู้เสนอราคางานนั้นจะต้องรับผิดชอบชดเชยราคาที่เพิ่มขึ้นให้กับบริษัทฯภายในสามสิบ (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 ในระหว่างดำเนินงานบริษัทฯจะหักเงินจากค่าจ้างที่จ่ายในทุกงวดตามมูลค่าที่ได้ตกลงกันในแต่ละงวด 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 กรณีการว่าจ้าง หากมีการกำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องส่งมอบสำเนากรรมสิทธิ์ให้กับบริษัทฯในวันเริ่มงาน โดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องจัดทำประกันภัยไว้กับบริษัทฯประกันภัยและรูปแบบกรรมสิทธิ์ประกันภัยที่บริษัทฯ เห็นชอบในวงเงินประกันภัยไม่ต่ำกว่ามูลค่างานที่ได้รับ โดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้ชำระค่าธรรมเนียมนั้น ค่าเบี้ยประกันภัย รวมทั้งค่าใช้จ่ายทั้งสิ้นเพื่อให้ครอบคลุมถึงภัยต่างๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นต่อทรัพย์สิน และกิจการของ บริษัทฯ อันเป็นผลต่อเนื่อง (Consequential Damage) ที่อาจจะเกิดขึ้นจากการกระทำของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าหรือ บริวารอื่นใดของผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า โดยให้ระยะเวลาประกันภัยครอบคลุมตลอดอายุสัญญา จนกว่าบริษัทฯจะรับมอบงานแล้วเสร็จสมบูรณ์ตามสัญญา ทั้งนี้การประกันภัยดังกล่าวจะต้องระบุให้บริษัทฯ เป็นผู้รับประกันความคุ้มครองจากการประกันภัยร่วม (Co-Insured)

11. การจัดการวัสดุคงเหลือจากงานโครงการที่ว่าจ้างแบบเหมารวม (EPC-Engineering Procurement and Construction)

กรณีการว่าจ้าง :

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

ส่วนที่ 2 ขอบเขตทั่วไป และเงื่อนไขการเสนอราคา

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

1. ตรวจสอบภาพประจำปี ให้กับพนักงาน พื้นที่ประจำสำนักงานระยะ
2. ตรวจสอบภาพประจำปี ให้กับพนักงาน พื้นที่ประจำสำนักงานกรุงเทพและคลัง

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 กรณีกำหนดให้ผู้เสนอราคางานเข้ารับฟังการชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ ผู้เสนอราคางานต้องเข้ารับฟังการชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ตามวันเวลาที่บริษัทกำหนด หากผู้เสนอราคางานรายใดไม่เข้ารับฟังการชี้แจงรายละเอียดและดูสถานที่ภายในวันเวลาที่กำหนด

☒ 1.1.1 ให้ตัดสินให้ผู้เสนอราคางานในการเสนอราคางานครั้งนี้

☐ 1.1.2 ให้ถือว่าผู้เสนอราคางานสละสิทธิ์การเข้ารับฟังรายละเอียดและดูสถานที่ แต่ยังคงมีสิทธิ์ในการเสนอราคาโดยให้ถือว่าผู้เสนอราคางานยอมรับและเข้าใจในรายละเอียดและสถานที่โดยไม่มีข้อโต้แย้งใดๆ

2. การวางหลักประกัน

- ☐ 2.1 หลักประกันของข้อเสนอส่วนราคา (Bid Bond)

ผู้ที่มีสิทธิ์เสนอราคา จะต้องวางหลักประกันของข้อเสนอส่วนราคาในวันที่ยื่นของข้อเสนอทางการค้าแบบมีราคาเป็นเงิน บาท ระยะเวลาประกัน วัน หรือมีระยะเวลาประกันจนกว่าคณะกรรมการจัดหาพัสดุมีมติเห็นชอบผู้ชนะการประกวดราคา

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

ผู้เสนอราคางานที่ได้รับเลือกให้เข้าทำสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่ากับบริษัท จะต้องวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าในรูปแบบของหนังสือค้ำประกันของธนาคารในอัตราร้อยละ ของมูลค่ารวมตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า เว้นแต่จะมีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น และไถ่คืนทันทีซึ่งเงินหลักประกันดังกล่าวให้เมื่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นจากข้อผูกพันตามที่ระบุไว้ในสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

- ☐ 2.3 หลักประกันความเสียหายจากการทำงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า (Retention)

บริษัทจะหักเงินมูลค่าร้อยละ ของค่าจ้างในการชำระเงินแต่ละงวดจากค่าจ้างที่จ่ายให้ทุกงวดงานเพื่อเป็นการประกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการทำงาน และจะจ่ายคืนให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าภายหลังจากการชำระเงินงวดสุดท้าย โดยจะหักค่าใช้จ่ายสำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้น(ถ้ามี) เว้นแต่จะมีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น

- ☐ 2.4 หลักประกันผลงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า (Warranty Bond)

คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องส่งหนังสือค้ำประกันของธนาคารให้แก่บริษัท เพื่อเป็นการประกันคุณภาพ/ผลงานตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า

- ระยะเวลาค้ำประกัน เดือน นับถัดจากวันที่ส่งมอบงานครบถ้วนสมบูรณ์ถูกต้อง มีการตรวจรับและยอมรับโดยบริษัทเรียบร้อยแล้ว
- วงเงินค้ำประกันร้อยละ ของมูลค่างานทั้งหมด ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม เว้นแต่จะมีการระบุไว้เป็นอย่างอื่น

3. การเสนอราคา

- ☐ 3.1 การเสนอราคางานตามเอกสารนี้เป็นการเสนอราคาแบบเปิด

ให้ผู้เสนอราคางานส่งข้อเสนอส่วนราคาให้ฝ่ายจัดซื้อจัดหา โดยบุคคล (by hand) หรือทางโทรสาร (Facsimile) หรือทางจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (e-mail) หรืออื่นๆ มีเอกสารที่ต้องส่งมอบดังต่อไปนี้

<input type="checkbox"/> ข้อเสนอส่วนเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)	กำหนดส่ง (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)
<input type="checkbox"/> ของข้อเสนอส่วนการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	กำหนดส่ง (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)
<input type="checkbox"/> ข้อเสนอส่วนการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)	กำหนดส่ง (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)

- ☒ 3.2 การเสนอราคางานตามเอกสารนี้เป็นการเสนอราคาแบบปิดของขั้นตอนเดียว (Single Stage

Sealed Bid) มีเอกสารที่ต้องส่งมอบดังต่อไปนี้

<input checked="" type="checkbox"/> ของข้อเสนอส่วนเทคนิค/วิศวกรรมชุดสมบูรณ์ (Technical Proposal-Final)	สถานที่ยื่นของ <input checked="" type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input checked="" type="checkbox"/> ระบุ
<input type="checkbox"/> ของข้อเสนอส่วนการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นของ <input type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input type="checkbox"/> ระบุ
<input checked="" type="checkbox"/> ของข้อเสนอส่วนการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นของ <input checked="" type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input checked="" type="checkbox"/> ระบุ
ยื่นซองวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)	เวลา (ระบุเวลา)

- ☐ 3.3 การเสนอราคางานตามเอกสารนี้เป็นการยื่นซองแบบปิดของ 2 ขั้นตอน (Two Stage Sealed Bid) มีเอกสารที่ต้องส่งมอบดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1	<input type="checkbox"/> ของข้อเสนอส่วนเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)	สถานที่ยื่นของ <input type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input type="checkbox"/> ระบุ
	<input type="checkbox"/> ของข้อเสนอส่วนการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นของ <input type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input type="checkbox"/> ระบุ
ยื่นซองวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)	เวลา (ระบุเวลา)	
ขั้นตอนที่ 2	เฉพาะผู้เสนอราคาที่ผ่านเกณฑ์การประเมินตามขั้นตอนที่ 1	

<input type="checkbox"/> ของข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรมชุดสมบูรณ์ (Technical Proposal-Final)	สถานที่ยื่นซอง <input type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input type="checkbox"/> ระยอง
<input type="checkbox"/> ของข้อเสนอด้านการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นซอง <input type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input type="checkbox"/> ระยอง
<input type="checkbox"/> ของข้อเสนอด้านการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)	สถานที่ยื่นซอง <input type="checkbox"/> กรุงเทพฯ <input type="checkbox"/> ระยอง
ยื่นซองวันที่ (ระบุวันที่/เดือน/พ.ศ.)	เวลา (ระบุเวลา)

รายละเอียดสถานที่ยื่นซอง

กรุงเทพ : ฝ่ายจัดซื้อจัดหา บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 6 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 ติดต่อ คุณจิรวดี 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. คุณสมบัติของผู้คำที่มีสิทธิ์ในการเข้าร่วมเสนอราคา

- ☐ 1.1 กรณีเป็นนิติบุคคล บริษัทจำกัด หรือห้างหุ้นส่วนจำกัด ที่จดทะเบียนนิติบุคคลถูกต้องตามกฎหมาย และมีเอกสารการจดทะเบียน ณ 20 และหนังสือรับรองบริษัทเป็นหลักฐาน
- ☐ 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) จะต้องดำเนินการทุกขั้นตอนของการเสนอราคาในนามของกิจการร่วมค้าตั้งแต่การเสนอราคาลงเสนอซื้อจากผู้ผลิตกับผู้ขาย
- ☐ 1.4 ต้องสามารถเข้ามาทำการแก้ไขหรือซ่อมแซมงาน ณ สถานที่ติดตั้งของบริษัทฯ ภายใน ชั่วโมง หรือตามที่ตกลงกันในการนี้เกิดปัญหาทางด้านเทคนิค/วิศวกรรม

- ☐ 1.5 ต้องเสนอรูปแบบการจัดองค์กร (Organization) และบุคลากรในการดำเนินงานตามขอบเขตของงานในการเสนอราคารั้งนี้ โดยระบุชื่อ ตำแหน่งงาน และต้องแนบประวัติการทำงาน โดยมีรายละเอียด ประกอบด้วย ชื่อ นามสกุล สัญชาติ การศึกษา ตำแหน่งงานในปัจจุบันในบริษัทของผู้เสนอราคางาน ประวัติการทำงานและผลงานที่เกี่ยวข้อง ประวัติการจ้างงาน และรูปถ่าย
- ☐ 1.6 กรณีที่มีผู้จัดการโครงการ (Project Manager) หรือผู้ที่ได้รับมอบจากผู้เสนอราคางาน ในการบริหารจัดการดูแลควบคุมการปฏิบัติให้กับบริษัทฯ ต้องเป็นผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ความสามารถในงานที่หา

2. เอกสารหลักฐานประกอบข้อเสนอด้านการค้า

ผู้เสนอราคางานจะต้องเสนอเอกสารหลักฐานแนบมาพร้อมกับซองข้อเสนอ ดังนี้

- ☒ 2.1 ข้อเสนอทางการค้า ประกอบด้วย ราคา เงื่อนไขการชำระเงิน ฯลฯ โดยกรอกข้อความและราคาที่ถูกต้องครบถ้วนด้วยตัวพิมพ์ ลงนามรับรองโดยผู้มีอำนาจลงนาม
- 2.1.1 กรณีลงนามในข้อเสนอด้านราคาโดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน ให้แนบสำเนาบัตรประชาชนของผู้มีอำนาจลงนามผูกพันพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- 2.1.2 กรณีมอบอำนาจ ให้แนบสำเนาบัตรประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจพร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- 2.1.3 กรณีที่มีผู้มีอำนาจลงนามผูกพันทั้งส่วนหรือร้านค้ามอบอำนาจให้ผู้อื่นเป็นผู้ลงนามในข้อเสนอด้านราคา และ/หรือให้ยื่นซองข้อเสนอราคาแทน จะต้องต้องมีหนังสือมอบอำนาจโดยระบุการมอบอำนาจไว้ให้ถูกต้องและชัดเจน และต้องปิดอากรแสตมป์ในหนังสือมอบอำนาจตามกฎหมายไทย
- ☐ 2.2 บัญชีแสดงราคาและการคำนวณราคา ซึ่งจะต้องแสดงรายการวัสดุ อุปกรณ์ ค่าแรง ค่าดำเนินการและกำไร (Overhead & Profit) และภาษีต่างๆ
- ☐ 2.3 ข้อเสนอที่แตกต่างจากรายละเอียดที่ระบุในขอบเขตของงานในการเสนอราคา และ/หรือขอบเขตของเอกสารประกวดราคา
- ☐ 2.4 หลักประกันของข้อเสนอด้านราคา
- ☒ 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 และหนังสือคำสั่งให้ศาลออกสิทธิหรือความคุ้มกันซึ่งอาจปฏิเสธไม่ยอมให้ยื่นศาลไทยที่ออกโดยรัฐบาลของประเทศผู้เสนอราคางาน(ถ้ามี)
- 2.5.3 กรณีเป็นร้านค้า ให้แนบสำเนาใบทะเบียนภาษีมูลค่าเพิ่ม และสำเนาใบทะเบียนพาณิชย์ พร้อมทั้งให้เจ้าของหรือผู้ที่มีชื่ออยู่ในทะเบียนพาณิชย์ลงลายมือชื่อรับรองสำเนาถูกต้องและประทับตราของร้านค้า (ถ้ามี)
- 2.5.4 กรณีเป็นผู้เสนอราคางานในนามของกิจการร่วมค้า (Joint Venture) หรือ Consortium ให้ยื่นสำเนาสัญญาหรือข้อตกลงของการเข้าร่วมเป็นกิจการร่วมค้าให้บริษัทฯ พิจารณาก่อนการยื่นข้อเสนอด้านราคา

- ☐ 2.6 หนังสือบริดจ์สิทธิ์ 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. การยื่นของข้อเสนอ

ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นของเอกสารข้อเสนอด้านเทคนิคและด้านการค้าภายในวันเวลาที่บริษัทกำหนดเท่านั้น โดยจะต้องจัดทำเอกสารเสนอราคาอย่างละเอียด เป็นระเบียบเรียบร้อย เข้าใจง่าย กรณีการยื่นข้อเสนอแบบปิดซอง จะต้องยื่นเอกสารหลักฐานใส่ซองปิดผนึกให้เรียบร้อย แยกเป็นแต่ละซอง ดังนี้

- ☒ **3.1 ของข้อเสนอด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Proposal)** ที่มีรายละเอียดของงานตามที่กำหนดไว้ในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคาเพียงพอต่อการพิจารณาข้อเสนอของงาน ประกอบด้วย รายละเอียดด้านเทคนิค/วิศวกรรม (Technical Specification) รูปแบบ (Drawing) ตัวอย่าง แคตตาล็อก สำเนาหนังสือรับรองผลงาน และอื่นๆ
- ☒ ข้อมูลที่เป็นเอกสาร1..... ชุด
- ☒ ข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ (Flash Drive/.....) ...1.... ชุด
- ☐ **3.2 ของข้อเสนอทางการค้าแบบไม่มีราคา (Un-price Commercial Proposal)** เป็นข้อเสนอรายละเอียดด้านการค้าที่ระบุเงื่อนไขการค้าทั้งหมด ยกเว้นราคา ประกอบด้วย บัญชีแสดงรายละเอียดและปริมาณวัสดุ และแรงงาน (Bill of Quantity) เงื่อนไขการค้าชำระเงิน กำหนดเวลาแล้วเสร็จของงาน เงื่อนไขทางการค้าอื่นๆ ตารางข้อเสนอที่แตกต่างจากขอบเขตในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา ฯลฯ
- ☐ ข้อมูลที่เป็นเอกสาร ชุด
- ☐ ข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ (Flash Drive/.....) ชุด
- ☒ **3.3 ของข้อเสนอทางการค้าแบบมีราคา (Price Commercial Proposal)** เป็นข้อเสนอรายละเอียดที่ระบุเงื่อนไขการค้าทั้งหมด ประกอบด้วย บัญชีแสดงรายละเอียดราคาและปริมาณวัสดุและแรงงาน (Bill of Quantity) การคำนวณราคา เงื่อนไขการค้าชำระเงิน กำหนดเวลาแล้วเสร็จของงาน เงื่อนไขทางการค้าอื่นๆ ตารางข้อเสนอที่แตกต่างจากขอบเขตในเอกสารขอบเขตของงานในการเสนอราคา ฯลฯ
- ☒ ข้อมูลที่เป็นเอกสาร ...1.... ชุด
- ☐ ข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ (Flash Drive/.....) ชุด
- ☒ **3.4 ของหลักประกันการเสนอราคา (ถ้ามี)** ตามมูลค่าที่กำหนดไว้ในส่วนที่ 2 ข้อ 2.1 โดยสามารถเป็นอย่างหนึ่งอย่างใดตามที่ระบุในหัวข้อหลักประกัน

4. การประกันภัยสำหรับการดำเนินงาน

☐ 4.1 จัดทำโดยบริษัท

- 4.1.1. บริษัทจะเป็นผู้จัดทำประกันภัยแบบ 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 หรือเป็นผู้รับผิดชอบต่อจำนวนความเสียหายที่เกิดขึ้นแม้ไม่ถึงจำนวนความเสียหายส่วนแรก (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 หนึ่งหากปรากฏว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าไม่จัดทำประกันภัยตามข้อ 4.1.3.3 อย่างครอบคลุมเพียงพอ และมีความเสียหายเกิดขึ้นต่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า บริษัท หรือต่อบุคคลภายนอก คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้นนั้นแต่เพียงฝ่ายเดียวจนเต็มจำนวนความเสียหายอันเนื่องจากการไม่มีความคุ้มครองจากการประกันภัยดังกล่าว การประกันภัยข้างต้นไม่ส่งผลให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นผิดหากเกิดความเสียหายใดๆ แก่บริษัท ซึ่งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดชอบบริษัทตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และตามกฎหมาย

4.2 จัดทำโดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า

- ☐ 4.2.1 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้จัดทำประกันภัยตามกับบริษัทประกันภัยและรูปแบบกรมธรรม์ประกันภัยที่บริษัทเห็นชอบ ในวงเงินประกันภัยเท่ากับมูลค่าสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า โดยคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าเป็นผู้ชำระค่าธรรมเนียม ค่าเบี้ยประกันภัย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นใดทั้งสิ้น เพื่อให้ครอบคลุมถึงภัยต่างๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นต่อทรัพย์สินและกิจการของบริษัท รวมถึงความเสียหายอันเป็นผลต่อเนื่อง (Consequential Damage) ที่อาจจะเกิดขึ้นจากการกระทำของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า หรือบริวารอื่นใดของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า โดยให้มีระยะเวลาประกันภัยครอบคลุมตลอดอายุสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า ไปจนกว่าบริษัทจะรับมอบงานแล้วเสร็จสมบูรณ์ตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าทุกประการ ทั้งการประกันภัยดังกล่าวจะต้องระบุให้บริษัทเป็นผู้รับประกันความคุ้มครองจากการประกันภัยร่วม (Co-Insured)
- 4.2.2 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องทำประกันภัยตามข้อ 4.2.1 กับบริษัทประกันภัยในประเทศไทยที่มีความมั่นคง และได้รับความเห็นชอบจากบริษัท และจะต้องส่งเอกสารข้อเสนอด้านราคาการประกันภัยให้บริษัทพิจารณาไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน ก่อนการดำเนินการตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า เพื่อให้ความเห็นชอบในการจัดทำประกันภัย

- 4.2.3 คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่ามีหน้าที่จัดทำประกันภัยอย่างเพียงพอ และเหมาะสมเพื่อคุ้มครองแรงงานบุคคล และทรัพย์สินใด ๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ดังต่อไปนี้
- 4.2.3.1 การประกันภัยเงินทดแทนแรงงาน (Workmen Compensation Insurance)
- 4.2.3.2 การประกันภัยรถยนต์ และยานพาหนะต่าง ๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า ตลอดจนกรรมธรรม์ ดังกล่าวจะต้องมีความคุ้มครองบุคคลภายนอกด้วย
- 4.2.3.3 การประกันภัยคุ้มครองการขนส่ง เครื่องจักรและอุปกรณ์และอื่น ๆ ที่นำเข้ามายังสถานที่ปฏิบัติงาน และ การประกันภัยเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ต่าง ๆ ของคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า อนึ่งหากปรากฏว่าคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าไม่จัดทำประกันภัยตามข้อ 4.2.3.3 อย่างครอบคลุมเพียงพอ และมีความเสียหายเกิดขึ้นต่อคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่า บริษัทฯ หรือต่อบุคคลภายนอก คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดชอบในความเสียหายที่เกิดขึ้นนั้นแต่เพียงฝ่ายเดียวจนเต็มจำนวน ความเสียหายอันเนื่องจากการไม่มีความคุ้มครองจากการประกันภัยดังกล่าว การประกันภัยข้างต้นไม่ส่งผลให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นผิดหากเกิดความเสียหายใดๆ แก่บริษัทฯ ซึ่งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดชอบตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า และตามกฎหมาย
- 4.2.4 การประกันภัยข้างต้นไม่ส่งผลให้คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าพ้นผิดหากเกิดความเสียหายใดๆ แก่บริษัทฯ ซึ่งคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าต้องรับผิดชอบตามสัญญาหรือใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่าและตามกฎหมาย

5. การปรับ

กรณีคู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าส่งมอบงานให้บริษัทฯ เกินกว่ากำหนดเวลาที่ตกลงกันไว้ในสัญญา/ใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า คู่ค้า/ผู้รับจ้าง/ผู้ให้เช่าจะต้องชำระค่าปรับให้แก่บริษัทฯ เป็นรายวัน โดยจะนับจากวันครบกำหนดส่งมอบงานเป็นต้นไป จนถึงวันที่บริษัทฯ ได้รับมอบงานครบถ้วน หากไม่มีการระบุไว้เป็นอย่างอื่นในส่วนที่ 4 (เงื่อนไขพิเศษ) แล้ว ให้ใช้เงื่อนไขอัตราค่าปรับ ดังนี้

- ☐ 5.1 กรณีการซื้อ อัตราร้อยละ 0.2 ของมูลค่างานรวมที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มต่อวัน แต่หากงานที่ส่งมอบล่าช้านั้น ต้องใช้ควบคู่หรือเป็นส่วนประกอบอันจำเป็นซึ่งกันและกันกับงานอื่นที่บริษัทฯ ได้รับมอบไว้แล้ว การปรับจะคิดจากราคารวมของพัสดุนั้นๆ ที่ต้องใช้ร่วมกันในงานนั้น ซึ่งจะระบุเพิ่มเติมไว้ในสัญญา/ใบสั่งซื้อ/จ้าง/เช่า
- ☐ 5.2 กรณีการว่าจ้าง อัตราร้อยละ 0.1 ของมูลค่างานรวมที่ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มต่อวัน
- ☐ 5.3 กรณีการเช่า อัตราร้อยละ 0.1 ของอัตราค่าเช่าต่อวัน
- แต่หากงานที่ส่งมอบล่าช้านั้นต้องใช้ควบคู่หรือเป็นส่วนประกอบอันจำเป็นซึ่งกันและกันกับงานอื่นที่บริษัทฯ ได้รับมอบไว้แล้ว 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 ผู้เสนอราคาตรวจสอบตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน
 - 1.3.1 ต้องมีแพทย์แผนปัจจุบัน ชั้น 1 ที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรม สาขาเวชศาสตร์ป้องกัน (แขนงอาชีวเวชศาสตร์) ไว้คอยควบคุมและให้คำปรึกษาในกลุ่มการทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง โดยมีหลักฐานประกอบด้วย
 - สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรม และวุฒิบัตร หรืออนุมัติบัตร สาขาเวชศาสตร์ป้องกัน (แขนงอาชีวเวชศาสตร์)
 - หลักฐานแสดงว่าแพทย์ดังกล่าว ปฏิบัติงานประจำในโรงพยาบาลนั้น
 - 1.3.2 ผู้ให้บริการทางด้านอาชีวอนามัย ตรวจสอบภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน ต้องเป็นพยาบาลวิชาชีพ หรือ เจ้าหน้าที่เทคนิค ที่ผ่านการอบรมหลักสูตรเฉพาะทาง ด้านการพยาบาลอาชีวอนามัยหลักสูตร 4 เดือน หรือ 60 ชั่วโมง และผ่านการอบรมหลักสูตรการใช้เครื่องมือตรวจทางอาชีวเวชศาสตร์ที่กระทรวงสาธารณสุข หรือ สมาคมโรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อมรับรอง (แนบหลักฐาน)
- 1.4 ผู้เสนอราคาตรวจสอบภาพคนประจำเรือ พร้อมออกใบรับรองแพทย์คนประจำเรือ ต้องเป็นสถานพยาบาลที่ทำการ ตรวจสอบภาพและออกใบรับรองแพทย์ และมีแพทย์ผู้ตรวจสอบภาพและมีสิทธิออกใบรับรองแพทย์คนประจำเรือ ที่ขึ้นทะเบียนกับการแพทย์ ตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขว่าด้วยใบรับรองแพทย์ของคนประจำเรือเพื่อแสดงว่าความพร้อมด้านสุขภาพในการทำงานบนเรือ พ.ศ. 2559 (แนบหลักฐาน)
- 1.5 ต้องมีห้องปฏิบัติการที่ใช้ในการตรวจวิเคราะห์ที่มีมาตรฐานของตนเอง และได้รับการรับรองจากหน่วยงานภายนอก เป็นที่ยอมรับของหน่วยงานราชการ เช่น คณะเทคนิคการแพทย์ หรือ คณะสหเวชศาสตร์ มหาวิทยาลัยของรัฐ กรมวิทยาศาสตร์การแพทย์ กระทรวงสาธารณสุข (แนบหลักฐาน)
- 1.6 ต้องมีรถเอกซเรย์เคลื่อนที่ ที่ผ่านการรับรองคุณภาพจากองค์กรภายนอก คือ กรมวิทยาศาสตร์การแพทย์ กระทรวงสาธารณสุข สำนักงานปรมาณูเพื่อสันติ (กรณีเป็นรถของผู้เสนอราคาเองจะได้รับการพิจารณาเป็นพิเศษ) โดยมีหลักฐานประกอบด้วย
 - รูปถ่ายรถเอกซเรย์ และอุปกรณ์ภายในรถ
 - หนังสือรับรองความปลอดภัยของอุปกรณ์ภายในรถ จากสำนักงานปรมาณูเพื่อสันติ
 - เอกสารแสดงความเป็นผู้ครอบครองรถ (สมุดทะเบียนรถ)
- 1.7 ต้องมีประสบการณ์ในการให้บริการตรวจสอบสุขภาพประจำปีกับองค์กรขนาดใหญ่ และจะต้องมีความต่อเนื่องในการให้บริการกับองค์กรนั้น ไม่ต่ำกว่าสองปี โดยมีหลักฐานประกอบด้วยหนังสือสัญญาที่กำกับลูกค้าที่มารับบริการตรวจสอบสุขภาพ
 - 1.7.1 ผู้เสนอราคาตรวจสอบสุขภาพ พื้นที่ระยอง ต้องมีประสบการณ์ตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้กับองค์กรที่มีพนักงาน ไม่น้อยกว่า 3,500 คน
 - 1.7.2 ผู้เสนอราคาตรวจสอบสุขภาพ พื้นที่สำนักงานกรุงเทพฯ และคลังน้ำมันพระประแดง/อยุธยา ต้องมีประสบการณ์ตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้กับองค์กรที่มีพนักงาน ไม่น้อยกว่า 1,000 คน
- 1.8 เครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการให้บริการตรวจสอบสุขภาพ ผู้เสนอราคาต้องเป็นผู้จัดหาด้วยตนเอง ให้เพียงพอตามที่กำหนด
- 1.9 การดำเนินการตรวจ ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ตามเอกสารแนบ
- 1.10 ผู้เสนอราคาจะต้องไม่ให้ชวงงาน มอบหมายงาน โอนงาน หรือละทิ้งงานให้ผู้อื่นเป็นผู้ทำงานตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้แทน ไม่ว่าทั้งหมดหรือแต่เพียงบางส่วนด้วยการใดๆ โดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ไออาร์พีซีก่อน และจะได้รับความยินยอมดังกล่าว ผู้เสนอราคาก็ยังต้องรับผิดชอบอย่างเต็มที่ตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานั้นต่อไปทุกประการ

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 การตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานที่สูง พร้อมออกเอกสารใบรับรองแพทย์เพื่อการทำงานที่สูง 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)
 - ตรวจวัดสายตาขึ้นพื้นฐาน (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 การตรวจวิเคราะห์สารปนเปื้อน

- Benzene ทา t,t - muconic acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 674 คน
- Butadiene ทา 1, 2 Dihydroxy-4 (N-acetylcysteiny)-butane ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 374 คน
- Formaldehyde ทา Formic acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 28 คน
- n-Hexane ทา 2,5-Hexanedion ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 212 คน
- Methyl Ethyl Ketone (MEK) ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 42 คน
- Methyl Isobutyl Ketone (MIBK) ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 6 คน
- Methanol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 41 คน
- Phenol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 75 คน
- Styrene ทา Mandelic acid plus phenylglyoxylic acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 717 คน
- Toluene ทา Ortho - Cresol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 516 คน
- Xylene ทา Methyl Hippuric acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 432 คน
- Acrylonitrile ทา urine thiocyanate ในปัสสาวะ* 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
- ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด Uric acid จำนวนประมาณ 2,105 คน
- ตรวจตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิด บี (HBs Ag) จำนวนประมาณ 1,138 คน
- ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิด บี (Anti HBs) จำนวนประมาณ 1,122 คน
- ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบบี ชนิด ซี (Anti HCV) จำนวนประมาณ 1,019 คน
- ตรวจไทโรอยด์ (FT3,FT4,TSH) จำนวนประมาณ 997 คน
- ตรวจธาตุลึซซีเมียในเลือด (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
• ตรวจหาสารปั้งซีมะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA)	จำนวนประมาณ	2,029 คน
• ตรวจหาสารปั้งซีมะเร็งตับ (AFP)	จำนวนประมาณ	2,004 คน
• ตรวจหาสารปั้งซีมะเร็งตับอ่อน (CA19-9)	จำนวนประมาณ	1,897 คน
• ตรวจหาสารปั้งซีมะเร็งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA)	จำนวนประมาณ	1,630 คน
• ตรวจหาสารปั้งซีมะเร็งรังไข่ CA125	จำนวนประมาณ	162 คน
• ตรวจหาสารปั้งซีมะเร็งเต้านม 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 ตรวจจลิตายตาประกอบแว่น และออกใบรับรองแพทย์รับรองผลการตรวจจลิตายตาในกรณีที่พนักงานมีผลการตรวจจลิตายตาคผิดปกติ
- 3.3 บริการอาหารว่างให้กับพนักงานท่านละ 1 ชุด และ บุชกิจกรรมต่างๆ ในวันที่มีการจัดตรวจสุขภาพ

กำหนดการ และ ขั้นตอนการตรวจสุขภาพประจำปี

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 กำหนดประมาณเดือน มิถุนายน – พฤศจิกายน 2566

ขั้นตอนการตรวจ

- 2.1 การประชาสัมพันธ์ก่อนการตรวจสุขภาพ (Pre – Sale) โดย
 - 2.1.1 โรงพยาบาลจะต้องจัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ ในรูปแบบต่างๆ เช่น บ้ายผ้า 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

- 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 ตรวจโดยบุคลากรผู้มีความรู้คุณสมบัติตามข้อกำหนด
- 2.3.10 ตู้และเครื่องตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จัดอย่างน้อย 2 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีความรู้คุณสมบัติตามข้อกำหนด
- 2.3.11 เครื่องตรวจสมรรถภาพการมองเห็น จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีความรู้คุณสมบัติตามข้อกำหนด
- 2.3.12 ตรวจทางชีวภาพ จัดอย่างน้อย 2 จุด

3. การรายงานผลการตรวจสุขภาพและกำหนดการส่งรายงาน

3.1 การรายงานผลการตรวจสุขภาพบุคคล

- 3.1.1 การรายงานผลการตรวจรอบแรก ให้จัดทำเป็นสมุดบันทึกผลการตรวจทั้งรอบแรกและรอบสอง (ผลตรวจสุขภาพรายการตามช่วงอายุ , ผลการตรวจสุขภาพเพื่อการทำงานในที่อับอากาศ และ/หรือ การทำงานในที่สูง, ผลการตรวจสุขภาพเพิ่มเติมตามความสมัครใจของพนักงาน 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 โดยใส่ของปิดผนึก ส่งภายในวันที่ 31 พฤษภาคม 2566
- 3.1.3 ในรายชื่อผลการตรวจผิดปกติเกินเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนด ให้รายงานผลภายใน 3 วัน นับจากวันที่พนักงานรายนั้นเข้ารับการตรวจ
- 3.1.4 ในรายชื่อผลการตรวจ CXR ผิดปกติ ให้รายงานผลการตรวจเป็น CD เป็นรายบุคคล แนบมากับรายงานในข้อ 3.1.1

3.2 การรายงานผลการตรวจรวมทั้งบริษัท ให้จัดทำเอกสาร และ บันทึกข้อมูลลงใน Flash Drive จำนวน 3 ชุด ตามรูปแบบที่บริษัทกำหนด 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
 - ต้องระบุคำมาตรฐานที่ใช้อ้างอิง ในรายงานผลการตรวจ ทั้งนี้ รายการตรวจทางชีวภาพที่มีเครื่องหมาย * ให้อ้างอิงคำมาตรฐาน 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 ใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อวกาศ และ การทำงานในที่สูง ของพนักงานทุกคนที่มีรายการตรวจ (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. ขั้นตอนการบริการหลังการตรวจสอบสุขภาพ (Post – Sale) ทางบริษัท จะเป็นผู้กำหนดหัวข้อ และ วิทยากรในการบรรยาย โดยทางโรงพยาบาล เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวิทยากร และกิจกรรมต่างๆ ทั้งหมด
5. การเสนอราคา **ราคาที่เสนอ เป็นราคาคงที่ระยะเวลา 3 ปี (ตั้งแต่ พ.ศ.2566 - 2568)**
ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นของเอกสารข้อมูลด้านเทคนิคและใบเสนอราคา ภายในวันเวลาที่ไอรพีซีกำหนดเท่านั้น โดยจะต้องจัดทำเอกสารเสนอราคาอย่างละเอียด เป็นระเบียบเรียบร้อย เข้าใจง่าย และจะต้องยื่นเอกสารหลักฐานในซองปิดผนึกให้เรียบร้อย แยกเป็นแต่ละซอง ดังนี้
- 5.1 ข้อมูลด้านเทคนิค และเอกสารประกอบการเสนอราคา (วงเล็บมุมของ "ข้อมูลด้านเทคนิค-ตรวจสอบสุขภาพประจำปี")
- 5.1.1 ให้ระบุข้อมูลด้านเทคนิค ในรูปแบบเอกสารที่บริษัท กำหนด
- 5.1.2 สำเนาใบรับรองต่างๆ ที่ผู้เสนอราคาระบุไว้ใน " ข้อมูลด้านเทคนิค "
- 5.1.3 สำเนาใบรับรองต่างๆ ที่ระบุไว้ใน หัวข้อ "คุณสมบัติของผู้เสนอราคา"
- 5.1.4 ข้อมูลแนะนำโรงพยาบาล
- 5.1.5 ในกรณีที่ใช้ Subcontract ให้ระบุชื่อ และ แนบเอกสารการรับรองคุณภาพมาตรฐานของ Subcontract
- 5.1.6 ผัง และ ขั้นตอนการตรวจสอบสุขภาพ กรณีพนักงานเข้าตรวจสอบสุขภาพที่โรงพยาบาล
- 5.2 ใบเสนอราคา (วงเล็บมุมของ "ใบเสนอราคา-ตรวจสอบสุขภาพประจำปี")
- 5.2.1 ให้ระบุข้อมูลด้านเทคนิค ในรูปแบบเอกสารที่บริษัท กำหนด
- 5.2.2 เสนอราคาแยกตามรายการ ดังนี้
- รายการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และรายการตรวจสอบสุขภาพตามความสมัครใจของพนักงาน
 - รายการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน และออกเอกสารใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อวกาศ / การทำงานในที่สูง , รายการตรวจสอบสุขภาพคนประจำเรือ พร้อมออกใบรับรองแพทย์ ตามประกาศกระทรวงสาธารณสุข
- 5.2.3 แสดงราคาปกติของโรงพยาบาลในแต่ละรายการ

2.2 สำนักงานกรุงเทพฯ และ คลังน้ำมันพระประแดง/อยุธยา

รายละเอียดข้อมูลการตรวจสอบสุขภาพ

1. การตรวจสอบสุขภาพที่บริษัทจัดให้พนักงาน (* จำนวนพนักงานประมาณการ ณ เมษายน 2565)

1.1 การตรวจสอบสุขภาพทั่วไปรายการตามช่วงอายุ

- 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 การตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน

- 1.2.1 การตรวจสอบสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อวกาศ พร้อมออกเอกสารใบรับรองแพทย์เพื่อการทำงานในที่อวกาศ 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 การตรวจสอบสุขภาพสำหรับการทำงานในที่สูง 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 การตรวจวิเคราะห์สารปรอท
- Benzene ทา t,t – muconic acid ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 101 คน
 - Methanaol ในปัสสาวะ* จำนวนประมาณ 60 คน
 - Toluene ทา 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
- ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด Uric acid จำนวนประมาณ 397 คน
- ตรวจตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี (HBs Ag) จำนวนประมาณ 170 คน
- ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี (Anti HBs) จำนวนประมาณ 199 คน
- ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบบี (Anti HCV) จำนวนประมาณ 146 คน
- ตรวจไทรอยด์ (FT3,FT4,TSH) จำนวนประมาณ 170 คน
- ตรวจธาตุซีซีซีในเลือด (Hb Typing) จำนวนประมาณ 60 คน
- ตรวจภูมิคุ้มกันหัดเยอรมัน (Rubella IgG) จำนวนประมาณ 38 คน
- ตรวจหมู่เลือด (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
- ตรวจหาสารปฏิกิริยาเร่งลำไส้ใหญ่ (CEA) จำนวนประมาณ 503 คน
- ตรวจหาสารปฏิกิริยาเร่งตับ (AFP) จำนวนประมาณ 478 คน
- ตรวจหาสารปฏิกิริยาเร่งตับอ่อน (CA19-9) จำนวนประมาณ 405 คน
- ตรวจหาสารปฏิกิริยาเร่งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA) จำนวนประมาณ 265 คน
- ตรวจหาสารปฏิกิริยาเร่งรังไข่ CA125 จำนวนประมาณ 143 คน
- ตรวจหาสารปฏิกิริยาเร่งเต้านม 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

- 3.2 ตรวจวัดสายตาประกอบแว่น และออกใบรับรองแพทย์รับรองผลการตรวจวัดสายตาในกรณีที่พนักงานมีการตรวจวัดสายตาผิดปกติ
- 3.3 บริการอาหารว่างให้กับพนักงานท่านละ 1 ชุด และ บุริกิจกรรมต่างๆ ในวันที่มีการจัดตรวจสุขภาพ
- 3.4 ในกรณีที่พนักงานไม่ได้เข้ารับการตรวจสุขภาพตามเวลาที่กำหนด ให้อำนวยความสะดวกแก่พนักงานในการเข้ารับการตรวจสุขภาพที่โรงพยาบาล และจัดรถรับส่ง เทียบละ 8 - 10 ท่าน ดังนี้
- คลังน้ำมันพระประแดง จัดรถรับ – ส่ง จำนวน 2 เทียบ
 - คลังน้ำมันอยุธยา จัดรถรับ – ส่ง จำนวน 2 เทียบ
 - สำนักงานกรุงเทพ จัดรถรับ – ส่ง จำนวน 2 เทียบ
 - การอำนวยความสะดวกในการตรวจ กรณีพนักงานไปเข้ารับการตรวจสุขภาพที่โรงพยาบาล

กำหนดการ และ ขั้นตอนการตรวจสุขภาพประจำปี

1. กำหนดการตรวจสุขภาพประจำปี 2566

- 1.1 การประชาสัมพันธ์ก่อนตรวจ (Pre – Sale) ระหว่างวันที่ 9 – 31 มกราคม 2566 ณ พื้นที่การจัดตรวจสำนักงานกรุงเทพ, คลังน้ำมันพระประแดง และคลังน้ำมันอยุธยา
- 1.2 การตรวจสุขภาพก่อนแรก 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 การตรวจสุขภาพทั่วไปรองสอง เป็นการตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ พร้อมรับฟังการวินิจฉัยผลการตรวจ ทั้งรองแรกและรองสองจากแพทย์ 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 ในรูปแบบต่างๆ เช่น บ้ายผ้า 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 | เครื่องตรวจวัดความดันโลหิต | จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง |
| 2.3.8 | แพทย์ตรวจร่างกายและให้คำแนะนำในรอบตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ จัดอย่างน้อย 3 ท่านต่อวัน
(พร้อมออกเอกสารใบรับรองเพื่อการทำงานในที่อวกาศ และ/หรือ การทำงานในที่สูง สำหรับพนักงานที่มีรายการตรวจสุขภาพดังกล่าว โดยมอบให้พนักงานในวันที่เข้ารับการตรวจร่างกาย) | |
| 2.3.9 | เครื่องตรวจสมรรถภาพปอด | จัดอย่างน้อย 2 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีความรู้ตามข้อกำหนด |
| 2.3.10 | ตู้และเครื่องตรวจสมรรถภาพการได้ยิน | จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีความรู้ตามข้อกำหนด |
| 2.3.11 | เครื่องตรวจสมรรถภาพการมองเห็น | จัดอย่างน้อย 1 เครื่อง ตรวจโดยบุคลากรผู้มีความรู้ตามข้อกำหนด |
| 2.3.12 | ตรวจทางชีวภาพ | จัดอย่างน้อย 1 จุด |

3. การรายงานผลการตรวจสุขภาพและกำหนดการส่งรายงาน

3.1 การรายงานผลตรวจรายบุคคล

- 3.1.1 การรายงานผลการตรวจรอบแรก ให้รายงานผลพร้อมผลการตรวจสุขภาพทั่วไป/ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง การทำงาน/ตรวจสุขภาพเพิ่มความถี่ตามความสมัครใจของพนักงาน ปี 2564 - 2566 โดยใส่ของปิดผนึก ส่งภายใน 7 วัน นับแต่การตรวจรอบแรกของแต่ละพื้นที่เสร็จสิ้น
- 3.1.2 การรายงานผลการตรวจรอบสอง ให้จัดทำเป็นสมุดบันทึกผลการตรวจทั้งรอบแรกและรอบสอง พร้อมกราฟ คลื่นไฟฟ้าหัวใจ, เอกสารอธิบายผลการตรวจ/คำแนะนำในการดูแลสุขภาพตามรายการตรวจนั้นๆ โดยใส่ของ ปิดผนึก ส่งตามกำหนดการ ดังนี้
 - ผลตรวจสุขภาพรายการตามช่วงอายุ , ผลการตรวจสุขภาพเพื่อการทำงานในที่อวกาศ / การทำงานในที่สูง และผลการตรวจสมรรถภาพตามปัจจัยเสี่ยงของการทำงาน กำหนดส่งภายใน 2 สัปดาห์นับแต่ การตรวจรอบสองเสร็จสิ้น
 - ผลการตรวจทางชีวภาพ กำหนดส่งพร้อมรายงานผลรวมทั้งบริษัท ภายในเดือนมิถุนายน 2563
- 3.1.3 ในรายชื่อผลการตรวจผิดปกติที่เกิดขึ้นที่บริษัท กำหนด ให้รายงานผลภายใน 3 วัน นับจากวันที่พนักงานรายนั้น เข้ารับการตรวจ
- 3.1.4 ในรายชื่อผลการตรวจ CXR ผิดปกติ ให้รายงานผลการตรวจเป็น CD เป็นรายบุคคล แนบมากับรายงานในข้อ 3.1.2

3.2 การรายงานผลการตรวจรวมทั้งบริษัท ให้จัดทำเอกสาร และ บันทึกข้อมูลลงใน Flash Drive จำนวน 3 ชุด ตามรูปแบบ ที่ บริษัทกำหนด ส่งภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2566 ประกอบด้วย

- 3.2.1 รายงานผลการตรวจ เป็น File Excel ดังนี้
 - รายงานผลการตรวจสุขภาพทั่วไป, ตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อวกาศ / การทำงานในที่สูง, ตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง และตรวจสุขภาพคนเรือ พร้อมผลวิเคราะห์สถิติ , แนวโน้มสุขภาพ , คำแนะนำและ ข้อมูลต่างๆ เพื่อสนับสนุนบริษัท 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, ตรวจสุขภาพสำหรับการทำงานในที่อวกาศ / การทำงานในที่สูง และตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน (ส่งเฉพาะผลรวมเท่านั้น ไม่ต้องส่งผลตรวจรายบุคคล)
 - ผลการตรวจรายบุคคล

- 3.2.3 ใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อวกาศ และ การทำงานในที่สูง ของพนักงานทุกคนที่มีรายการตรวจ (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) ทางบริษัท จะเป็นผู้กำหนดหัวข้อ และ วิทยากรในการบรรยาย โดยทางโรงพยาบาล เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับวิทยากร และกิจกรรมต่างๆ ทั้งหมด
 5. การเสนอราคา ราคาที่เสนอ เป็นราคาต่อที่ระยะเวลา 3 ปี (ตั้งแต่ พ.ศ.2566 - 2568)
ผู้เสนอราคางานจะต้องยื่นซองเอกสารข้อมูลด้านเทคนิคและใบเสนอราคา ภายในเวลาที่ไออาร์พีซีกำหนดเท่านั้น โดยจะต้องจัดทำเอกสารเสนอราคาอย่างละเอียด เป็นระเบียบเรียบร้อย เข้าใจง่าย และจะต้องยื่นเอกสารหลักฐานใส่ซองปิดผนึกให้เรียบร้อย แยกเป็นแต่ละซอง ดังนี้
 - 5.1 ข้อมูลด้านเทคนิค และเอกสารประกอบการเสนอราคา (วงเล็บมุมซอง "ข้อมูลด้านเทคนิค-ตรวจสุขภาพประจำปี")
 - 5.1.1 ให้ระบุข้อมูลด้านเทคนิค ในรูปแบบเอกสารที่บริษัท กำหนด
 - 5.1.2 สำเนาใบรับรองต่างๆ ที่ผู้เสนอราคาระบุไว้ใน " ข้อมูลด้านเทคนิค "
 - 5.1.3 สำเนาใบรับรองต่างๆ 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 ในรูปแบบเอกสารที่บริษัท กำหนด
 - 5.2.2 เสนอราคาแยกตามรายการ ดังนี้
 - รายการตรวจสุขภาพทั่วไป และรายการตรวจสุขภาพตามความสมัครใจของพนักงาน
 - รายการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน และออกเอกสารใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อวกาศ / 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: -
กรณีที่ผู้เสนอราคาผิดนัด ในการดำเนินการตามวันเวลาที่กำหนด หรือในขั้นตอนใดๆ ของการตรวจสอบภาพตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานั้น โดยไออาร์พีซีมีได้ตกลงขยายเวลาการทำงาน ผู้เสนอราคาต้องรับผิดชอบชำระค่าปรับกรณีล่าช้าในอัตราวันละ 1,000 บาท (หนึ่งพันบาท) ไปจนกว่าจะได้ดำเนินการหรือส่งมอบงานให้แล้วเสร็จ หรือหากไออาร์พีซีจะต้องเสียหายจากการที่จะต้องดำเนินการตามขอบเขตของงานในการเสนอราคานี้ให้เสร็จสิ้นไป ผู้เสนอราคาต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายนี้เต็มจำนวน
3. การคิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบภาพ
 - 3.1 ให้คิดค่าใช้จ่ายตามจำนวนผู้เข้าตรวจจริงในแต่ละรายการ
 - 3.2 กรณีที่พนักงานท่านใดมีรายการตรวจ ที่ซ้ำกับรายการตรวจในประเภทการตรวจอื่นๆ ให้คิดค่าใช้จ่ายรายการนั้นเพียงครั้งเดียว
4. กรณีที่มีกฎหมายหรือระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้องด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย ที่ได้บัญญัติขึ้นใหม่ในระหว่างช่วงระยะเวลาการทำสัญญาจ้างนี้ และไออาร์พีซีต้องดำเนินการตรวจสอบภาพพนักงาน ตามกฎหมายหรือระเบียบข้อบังคับดังกล่าว ซึ่งเพิ่มเติมจาก TOR ฉบับนี้
ให้ทางผู้เสนอราคา คิดค่าใช้จ่ายการตรวจสอบภาพในราคาพิเศษ โดยทั้งสองฝ่ายจะได้ตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรต่อไป
5. กำหนดการจัดตรวจสอบภาพประจำปี พ.ศ.2567 และ 2568 ทางไออาร์พีซี จะแจ้งให้ผู้เสนอราคาทราบล่วงหน้าก่อนการจัดตรวจ อย่างน้อย 2 เดือน
6. กรณีที่สามารถให้บริการตรวจสอบภาพสำหรับญาติขั้นต้นของพนักงาน (บิดา, มารดา, คู่สมรส, บุตร ที่ถูกต้องตามกฎหมาย) และอดีตพนักงานตามรายชื่อที่บริษัท แจ้งเพิ่มเติมเป็นลายลักษณ์อักษร ในราคาค่าตรวจเท่ากับของพนักงาน (รายการตรวจตามช่วงอายุ และรายการตรวจสอบภาพตามความสนใจของพนักงาน) จะได้รับการพิจารณาเป็นพิเศษ
ทั้งนี้ ขั้นตอนและระยะเวลาการจัดตรวจ จะทำการกำหนดเมื่อได้รับพิจารณาการคัดเลือกแล้ว
7. กรณี มีข้อเสนอพิเศษอื่น ๆ นอกเหนือจาก TOR ฉบับนี้ ให้ทำการระบุเพิ่มเติม ในเอกสารใบเสนอราคา

เอกสารแนบที่ 9

เอกสารรายงานผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง

[illegible]

เอกสารแนบที่ 10

มาตรการปฏิบัติการณ์ที่เกิดการแจ้งเตือน CEMs

MODULE No : C312-054

TITLE : CEM System Principle

OBJECTIVES : เมื่อศึกษา Module นี้แล้ว Operator สามารถ

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

Reference:

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

บันทึกการแก้ไข (Amendment Records)

Title: C312-051 CEM System Principle

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

Introduction

CEM System เป็นเครื่องมือที่ใช้สำหรับวัดค่า Flue Gas Oxygen, Carbon Monoxide, And Carbon Dioxide เพื่อใช้วัดควบคุมการเผาไหม้ที่ระบบออกซากเหนือปล่องให้อยู่ในมาตรฐานค่าควบคุมของหน่วยงานที่มีอำนาจเกี่ยวข้องต่างๆในแต่ละประเทศ เช่น ประเทศสหรัฐอเมริกาจะดูแลโดยหน่วยงาน United State Environmental Protection Agency's Acid Rain Program ส่วนประเทศไทยจะอยู่ในกำกับดูแลของกระทรวงอุตสาหกรรม โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ระบบ CEM ที่สมบูรณ์จะประกอบด้วย 2 ส่วน คือ

1. ระบบติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิษทางอากาศจากปล่องซึ่งติดตั้งที่โรงงาน (Data at an individual factory)
2. ระบบเครือข่ายที่รับ-เรียกข้อมูลตรวจวัดจากโรงงานมาเก็บและรายงานผลไว้ที่ศูนย์กลาง (CEM Network: Continuous Emission Monitoring Network)

ข้อมูลการระบายมลพิษที่ได้รับจะมีจำนวนมาก ซึ่งสามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้อย่างกว้างขวาง เช่น สามารถใช้ปรับปรุงประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลพิษ และชี้ว่าการระบายมลพิษออกสู่สิ่งแวดล้อมในระยะเวลาต่าง ๆ อยู่ภายใต้มาตรฐานการระบายมลพิษที่เกี่ยวข้องหรือไม่ เป็นต้น ข้อมูลการระบายมลพิษอย่างคงที่นี้จะเป็นตัวเพิ่มผลผลิตจากแปลงเป็นประโยชน์ทั้งแก่เจ้าของโรงงาน เจ้าหน้าที่หน่วยงานราชการผู้ทำหน้าที่กำกับดูแล และประชาชน หรือเพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลในการทำ Emission trading เป็นต้น ในประเทศไทย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 กำหนดให้โรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ประเภท โรงผลิตไฟฟ้า โรงผลิตปูนซีเมนต์ โรงผลิตเอี๊ยะกระดาษ ที่ตั้งในพื้นที่เขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมตะวันออก นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง ต้องติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดแบบต่อเนื่อง

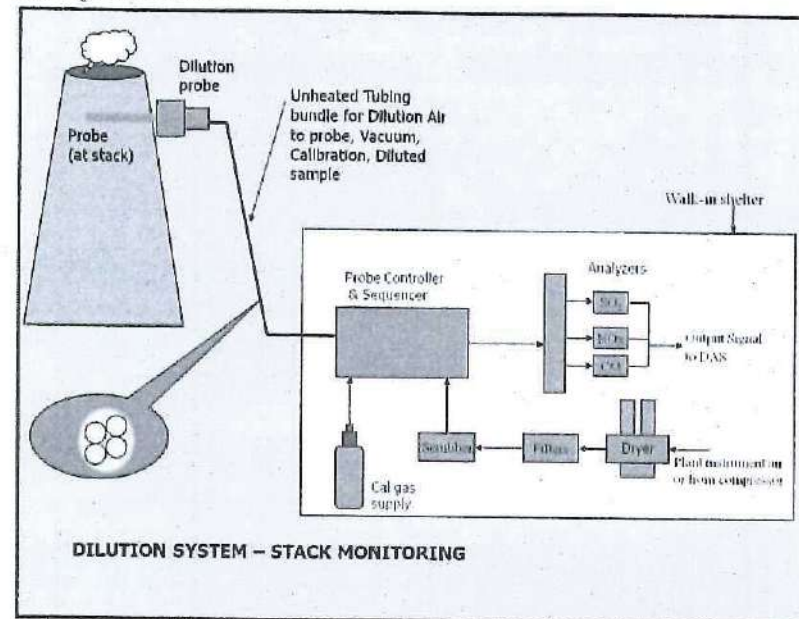
เทคโนโลยีระบบ CEMs

เทคโนโลยีการตรวจวัดแบบระบบ CEMS นิยมนำมาใช้กับ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NO) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) คาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ (HCl) และค่าความทึบแสง (Opacity) ส่วนที่มีการพัฒนาเพิ่มเติม เช่น สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) แลยังไม่เป็นที่แพร่หลายนัก โดยหลักการทางานพื้นฐานสามารถแบ่งออกเป็น 2 ระบบ คือ

1. ระบบที่เรียกว่า “Extractive system” เป็นระบบนำตัวอย่างที่ขามวลวิเคราะห์ผ่านคอลัมน์กรองโดยมีเครื่องตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างติดตั้งอยู่ทางจากด้านหนึ่งของตัวอย่าง ดังแสดงในรูปจนถึงหลายร้อยชุด ทำให้ต้องมีระบบการควบคุมสถานะตัวอย่าง และระบบการนำตัวอย่างทิ้งไปยังเครื่องวิเคราะห์ โดยระบบ Extractive นี้ยังแยกได้อีกสองชนิดคือ

Training Module No: C312-051	Title: CBM System Principle	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012
		Page 3 of 13

1.1 แบบทดสอบอากาศเข้ามาเบื้องต้น



รูปที่ 1 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบดูดอากาศเจือจาง Flue Gas ก่อนวิเคราะห์ค่า

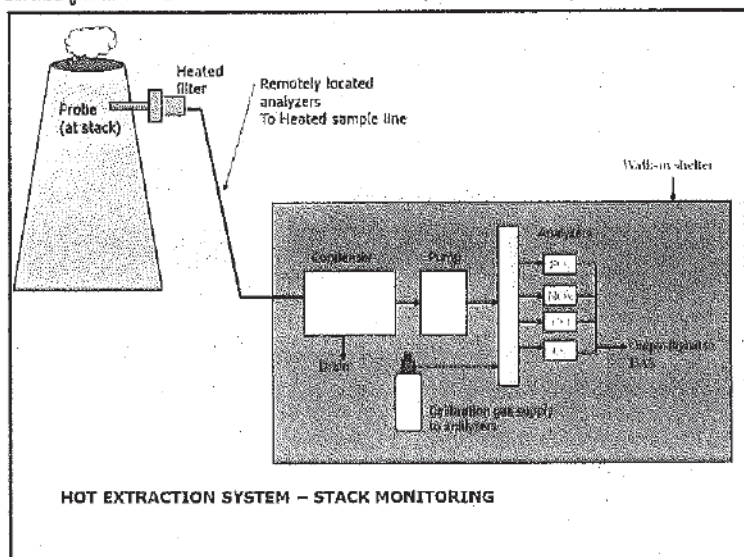
เหมาะสำหรับแก๊สตัวอย่างที่มีความเข้มข้นสูง โดยแก๊สจากปากปล่อยเผาในปริมาณน้อยจะถูก Pump ดูด
มาที่ห้อง Analyzer ผ่านหัววัดตัวอย่าง (sample probe) ของระบบ CEM ซึ่งแก๊สที่เกิดจากการเผาไหม้ต้องทำให้เย็น
ตัวอย่างมีความร้อนจากห้องโดยใช้อากาศแห้งสะอาดมาเจือจางด้วยอัตราส่วนเช่นอัตราส่วน 100 ต่อ 1

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

แก้ที่ผ่านการวิเคราะห์แล้ว จะถูกปล่อยออกบรรดาทาง ข้อมูลที่ได้รับจากแต่ละ Analyzer จะถูกส่งผ่านไปที่ระบบ Data Acquisition and Handling System: DASH เพื่อเก็บและบันทึกค่าการปล่อยสารจากปล่องเตาเผา

Training Module No: C312-051	Title: CEM System Principle		Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012	Page 4 of 13

1.2 แบบดูดอากาศร้อนเข้าวิเคราะห์โดยไม่ทำให้อ่อนาง (แผนก C312 ใช้วิธีนี้)

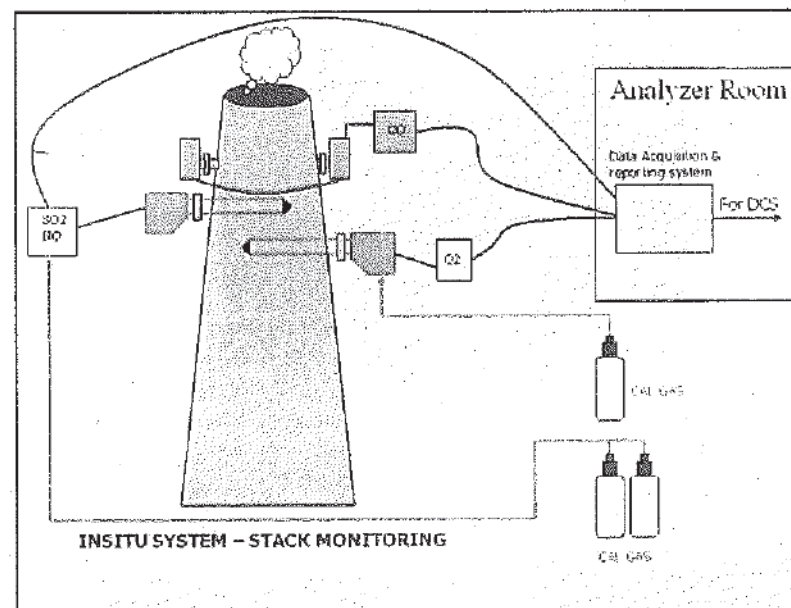


รูปที่ 2 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบไม่ดูดอากาศเจือจาง Flue Gas ก่อนวิเคราะห์ค่า

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

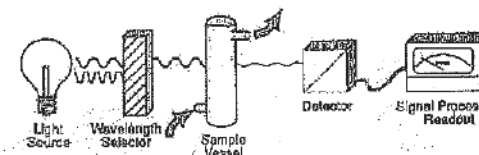
ข้อดีของการวัดด้วยวิธีนี้คือสามารถวัดปริมาณ Oxygen ได้ถูกต้องเนื่องจากไม่มีอากาศเข้ามาเจือจางทำให้ได้ค่า Oxygen ตามจริงซึ่งมีความสำคัญมากเพราะตามข้อกำหนดของหน่วยงานรัฐต่างๆกำหนดปริมาณการปล่อยสาร emission เมื่อเทียบกับปริมาณ Oxygen ที่คงที่เช่นของบริษัท ไอ อาร์ ที ซี จำกัด (มหาชน) แผนก C312 จะกำหนดปริมาณการปล่อยแก๊ส SO₂ ที่ไม่เกิน 420 ppm ที่ปริมาณ Oxygen excess 7%vol. จึงแน่นอนว่าถ้าวัดด้วยวิธีการเจือจางด้วยอากาศจะไม่สามารถหาปริมาณ Oxygen ที่แท้จริงได้เลย

2. ระบบที่เรียกว่า "In-situ systems"



รูปที่ 3 แสดง Simple Diagram ระบบ CEMs แบบติดตั้งเครื่องวิเคราะห์ที่บริเวณจุดตรวจตัวอย่างก๊าซ

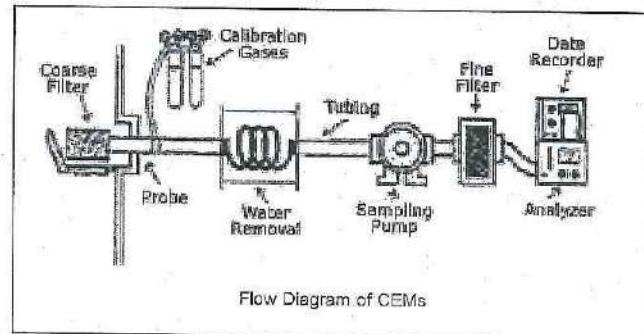
เป็นระบบที่มีการวิเคราะห์และแสดงค่าการตรวจวัด ณ จุดเก็บตัวอย่างก๊าซโดยทั่วไปทั้ง 2 ระบบมีอุปกรณ์พื้นฐาน ประกอบด้วย แหล่งกำเนิดแสง (Light source) ตัวกรองความถี่คลื่นแสง (Wavelength selector) ระบบนำตัวอย่าง (Sample vessel) เครื่องตรวจวัด (Detector) ตัวแปลงสัญญาณและบันทึกข้อมูล (Signal processor/Readout)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



รูปที่ 4 แสดงส่วนประกอบของระบบวิเคราะห์ชนิด "In-situ systems"

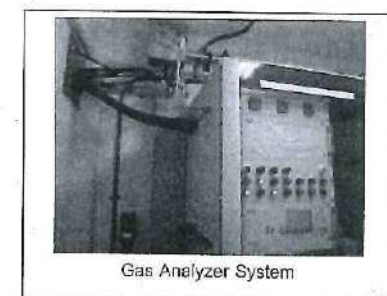
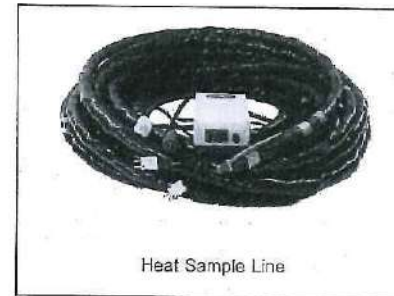
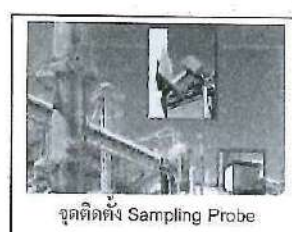
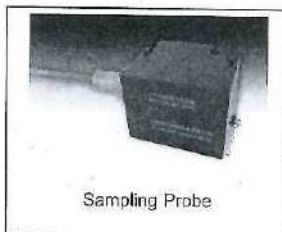
Flow Diagram CEMs of C312

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

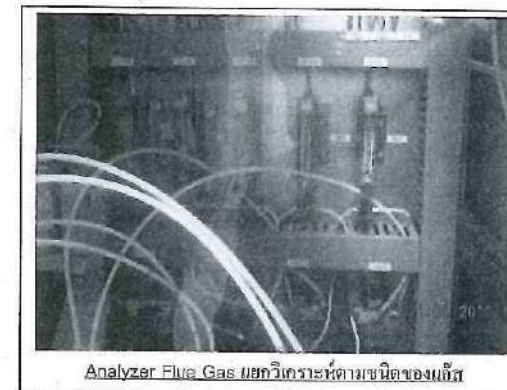


รูปที่ 1 แสดง Flow Diagram CEMs แบบดูดอากาศร้อนเข้ามาเพื่อตรวจสอบของแผนก C312

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



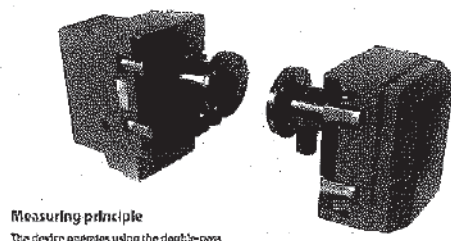
จากนั้น Flue Gas จะถูกแยกเข้าเครื่อง Analyzer เพื่อวัดค่าแต่ละ Parameter เช่น SO_2 , NO_x และ O_2 เมื่อเสร็จสิ้นกระบวนการวัดค่าแล้วจะปล่อยแก๊สทิ้งสู่บรรยากาศ



ค่าความทึบแสง (Opacity) และฝุ่นละออง (Dust)

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

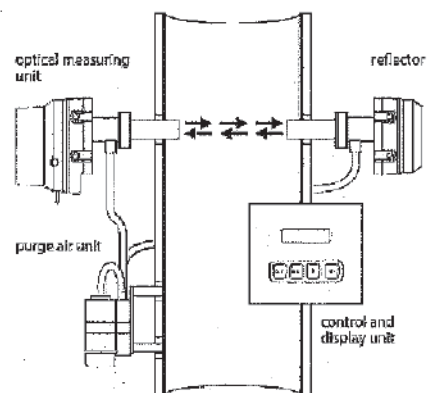
1. เทคโนโลยี Transmissometry โดยให้แสงส่องผ่าน Gas ตัวอย่างที่มีอนุภาคฝุ่นละอองคือปืนและตรวจวัดเปรียบเทียบปริมาณแสงที่ส่งและปริมาณแสงที่รับว่าแตกต่างกันเท่าใด โดยแผนก C312 ใช้วิธีการนี้ โดยเครื่องที่ใช้วัดค่า Opacity ชื่อ DURAG model D-R 290



Measuring principle
The device operates using the double-pass

รูปที่ 6 เครื่องวัด Opacity DURAG D-R 290

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



รูปที่ 7 แสดงการวัด Opacity ด้วยเทคโนโลยี Transmissometry

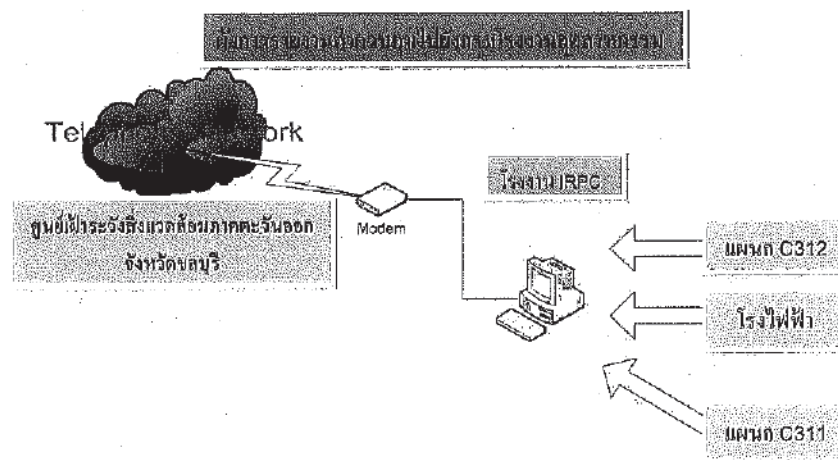
2. เทคโนโลยี Scattered Light Principle

วัดความเข้มของแสง Infrared กระพริบกับอนุภาคใน Gas ตัวอย่างที่ฉายผ่าน วิธีนี้ใช้วัดกับ Gas ที่มี ความเข้มข้นต่ำๆ

ค่าความทึบแสง Opacity & Dust

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

ผลการวัดค่า CEMs จะส่งรายงานไปที่แผนกสิ่งแวดล้อมและแผนก ECC และส่งต่อไปที่หน่วยงานศูนย์เฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมภาคตะวันออกเฉียงเหนือของกรมโรงงาน (Department of Industrial Work: DIW) ที่จังหวัดชลบุรีเพื่อตรวจสอบ ไม่ให้เกิดค่าควบคุมตามกฎหมาย



รูปที่ 8 แสดงการรายงานค่าควบคุมมลพิษไปยังหน่วยงานกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ผลกระทบในกรณี Flue Gas มีค่า SO_2 , NO_x , O_2 , Opacity, DUST เกินมาตรฐาน

ชนิด	ที่มา	ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	ค่าควบคุม
SO_2	เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำมะถันเป็นส่วนประกอบในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรม	เกิดอันตรายต่อระบบทางเดินหายใจเช่นโรคหลอดลมอักเสบเรื้อรัง นอกจากนี้ยังทำให้น้ำฝนที่ตกลงมามีความเป็นกรดมากขึ้นซึ่งจะทำลายระบบนิเวศ ป่าไม้ แหล่งน้ำ สิ่งมีชีวิตต่างๆ รวมถึงสัตว์ร่อนอากาศ โบราณสถานอีกด้วย	< 420 ppm ที่ 7% O_2
NO_x	ไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO) และไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เกิดจากการกระทำของมนุษย์เช่น การเผาผลาญเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรม การสันดาปของเครื่องยนต์	มีผลต่อการทำงานของปอด ทำให้เกิดหลอดลมอักเสบมากขึ้น ค่าสูงสุดที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสุขภาพของผู้ป่วยโรคหืด คือ 190 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (0.1 ส่วนในล้านส่วน) ในระยะเวลา 1 ชั่วโมงต่อวันที่หายใจเอาก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เข้าไป	< 240 ppm ที่ 7% O_2
O_2	เป็นก๊าซ Oxygen ที่เหลือจากปฏิกิริยาการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง Hydrocarbon ที่เผา	ไม่มีผลกระทบ	< 3.5% volume
Opacity	ความแตกต่างความเข้มของแสงที่รับและส่งจากเครื่องวัด	ค่า Opacity สูงแปลว่ามีฝุ่นละอองปล่อยออกจากปล่องเตาเผาจำนวนมากซึ่งจะมีผลกระทบต่อสุขภาพสิ่งมีชีวิต	< 5% Opacity
Dust	อนุภาคของแข็งและหยดละอองของเหลวที่แขวนลอยกระจายในอากาศ อนุภาคที่กระจายในอากาศนี้บางชนิดมีขนาดใหญ่มากและมีสีจำนวนมากเป็นขม่าและควัน แต่บางชนิดมีขนาดเล็กมากจนมองด้วยตาเปล่าไม่เห็น	ฝุ่นละอองขนาดเล็กจะมีผลกระทบต่อสุขภาพเป็นอย่างมาก เมื่อหายใจเข้าไปในปอดจะเข้าไปอยู่ในระบบทางเดินหายใจและจะมีความสัมพันธ์กับอัตราการเพิ่มของผู้ป่วยที่เป็นโรคหัวใจและโรคปอด และเกี่ยวเนื่องกับการเสียชีวิตก่อนวัยอันควร โดยเฉพาะผู้ป่วยสูงอายุ ผู้ป่วยโรคหัวใจ โรคหืด หอบ	< 70 mg/m^3

Exercise

- ทำไมต้องมีการติดตั้งระบบควบคุมการเผาไหม้ที่ระบายออกจากหลังถังเก็บเถ้าปล่อง (CEMs)?
- การควบคุมการเผาไหม้ที่ปล่อยออกจากปล่อง มีหน่วยงานใดในประเทศไทยคอยดูแล และหน่วยงานนั้นมีวิธีการติดตามผลอย่างไร?
- แผนก C312 มีระบบการควบคุมการเผาไหม้ที่ปล่อยออกจากปล่อง (CEMs) โดยควบคุมค่าใดบ้าง? และแต่ละค่ามีค่าควบคุมอยู่ที่เท่าใด?
- ระบบ CEM มีวิธีการทำงานกี่แบบ? แต่ละแบบมีหลักการอย่างไร? และแผนก C312 ใช้ระบบ CEM แบบใด?
- 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 มีค่าเกินมาตรฐาน ได้ถูกต้องหรือไม่	1				

MODULE No : C312-052

TITLE : CEMs Network System Operation

OBJECTIVES : เมื่อศึกษา Module นี้แล้ว Operator สามารถ

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

Reference:

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



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

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

บันทึกประวัติการแก้ไข (Amendment Records)






Title: C312-052 CEMs Network System Operation

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

Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012
		Page 2 of 25

1.) การใช้เมนูบาร์ (Menu Bar)

ภายในโปรแกรมประกอบด้วยเมนูบาร์ (Menu Bar) หลักๆดังต่อไปนี้

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

2.) ระบบความปลอดภัย (Security of System)

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

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

การเข้าสู่ระบบ Login

การ Login เข้าสู่ระบบสามารถปฏิบัติได้ 2 ลักษณะ คือ

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

Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012
		Page 3 of 25

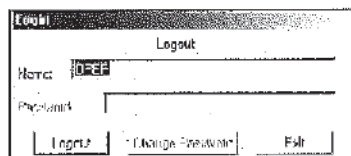
1.1.1 การล็อกอินแบบอัตโนมัติ (Auto Login)

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




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

1.1.2 การล็อกอินโดยผู้ใช้งาน (Login by User)

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

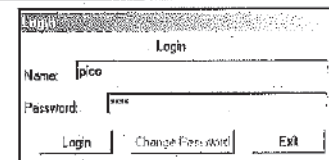


รูปที่ 1 แสดง Dialog Logout



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



รูปที่ 2 แสดง Dialog Logout Successful



รูปที่ 3 แสดง Dialog Login

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

หมายเหตุ หากไม่พบ Name หรือ Password จะปรากฏ Dialog Message ดังรูปที่ 5



รูปที่ 4 Dialog Login Successful





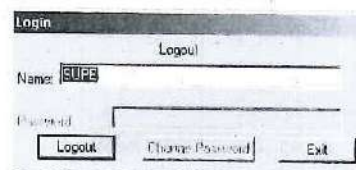
รูปที่ 5 Dialog Invalid Password

2.2 การออกจากระบบ (Logout)

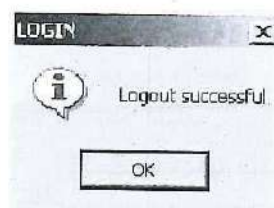
การล็อกเอาท์ (Logout) ออกจากระบบ ใช้ในกรณีที่ผู้ใช้มีหน้าที่รับผิดชอบเรื่องการ Developing Program หรือ ต้องการจะแก้ไขโปรแกรม ได้ทำการ Login ด้วย Name และ Password ที่อยู่ในระดับ Permission ที่ได้รับอนุญาตเข้าไป ทำการปรับปรุงตามที่ต้องการเรียบร้อยแล้ว จำเป็นต้อง Logout ออกจากระบบเพื่อระบบให้อยู่ใน Viewer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

สามารถปฏิบัติตามขั้นตอนได้ดังนี้


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



รูปที่ 6 แสดง Dialog Logout



รูปที่ 7 แสดง Dialog Logout Successful

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

3. การทำงานบน Graphic Screen

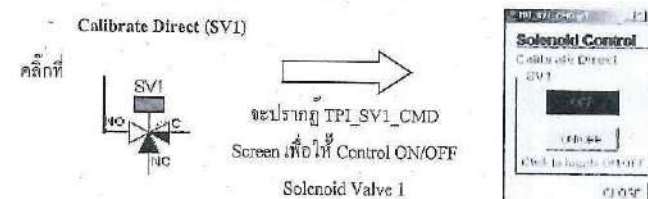
3.1 หน้า Process Screen (Overview)

การใช้งานหน้า Process Screen เพื่อตรวจสอบสถานะการดำเนินงานของระบบ โดยสามารถคลิกเพื่อดู



รูปที่ 8 แสดง หน้า Process Screen

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

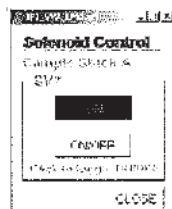


คลิกที่

Sample Stack A (SV2)



จะปรากฏ TPI_SV2_CMD
 Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
 Solenoid Valve 2

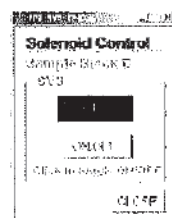


คลิกที่

Sample Stack B (SV3)



จะปรากฏ TPI_SV3_CMD
 Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
 Solenoid Valve 3

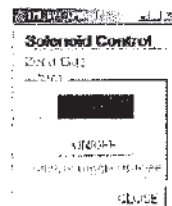


คลิกที่

Zero Gas (SV4)



จะปรากฏ TPI_SV4_CMD
 Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
 Solenoid Valve 4



คลิกที่

Span Gas (SV5)



จะปรากฏ TPI_SV5_CMD
 Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
 Solenoid Valve 5



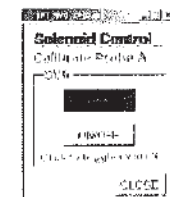
Training Module No: C312-032	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 8 of 25

คลิกที่

Calibrate Probe A (SV6)



จะปรากฏ TPI_SV6_CMD
 Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
 Solenoid Valve 6

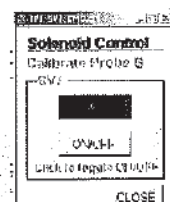


คลิกที่

Calibrate Probe B (SV7)



จะปรากฏ TPI_SV7_CMD
 Screen เพื่อให้ Control ON/OFF
 Solenoid Valve 7



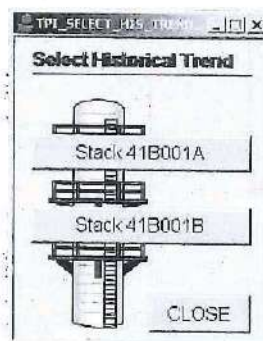
ปุ่มควบคุมการใช้งาน Trend มีดังต่อไปนี้

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

3.2 ปุ่ม Historical Trend Screen

การใช้งานปุ่ม Historical Trend เพื่อตรวจสอบ Data ซ้อนหลัง สามารถทำได้โดยคลิกที่ปุ่ม

 **Historical Trend** เพื่อเข้าไปยังหน้าจอ Select Historical Trend Screen แสดงดังรูปที่ 10

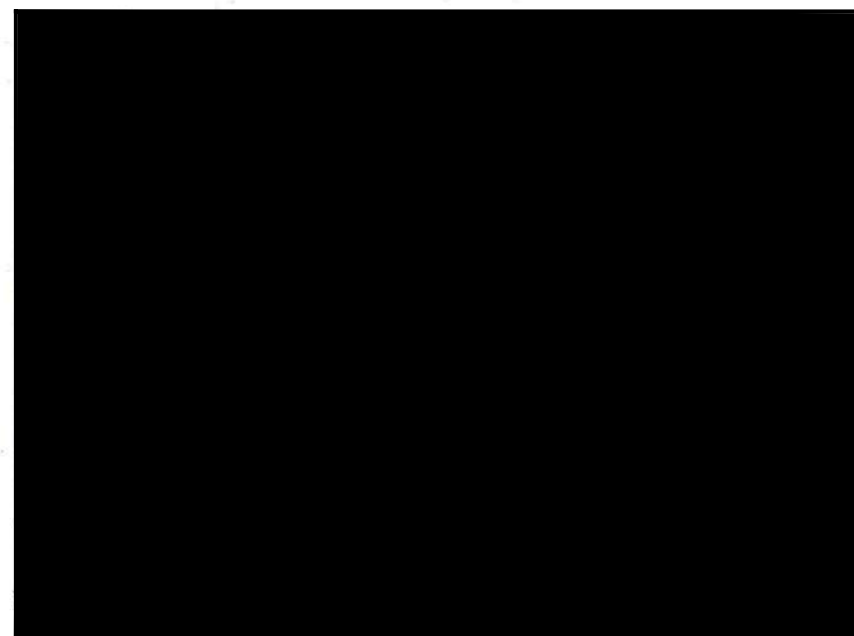


รูปที่ 10 แสดงหน้าจอ Select Historical Trend Screen

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

หลังจากปรากฏหน้าจอ Select Historical Trend แล้วให้ทำการ กดปุ่มต่อไปนี้

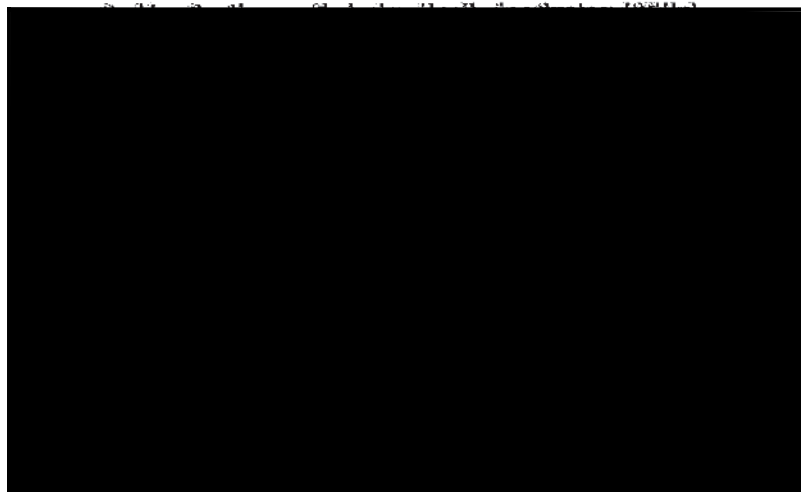
- **Stack 41B001A** เพื่อเปิดหน้า Stack 41B001A Historical Trend
- **Stack 41B001B** เพื่อเปิดหน้า Stack 41B001B Historical Trend
- **CLOSE** เพื่อปิดหน้า Select Historical Trend



รูปที่ 11 แสดงหน้าจอ Stack 41B001A Historical Trend Screen

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

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง ซึ่งต้องการดูข้อมูลที่มี Start Time แตกต่างจากปัจจุบันมากๆเป็นวันๆหรือเดือน



รูปที่ 12 แสดงหน้า Stack 41B001B Historical Trend Screen

3.3 การใช้งาน Trend

การควบคุม Tool ของ Trend สามารถแบ่งออกเป็นกลุ่ม ได้ดังนี้

3.3.1 ปุ่มเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลังซึ่งต้องการดูในเวลาใกล้เคียงกับเวลาปัจจุบันหรือห่างไกลเวลาปัจจุบันไปมากนักเราสามารถเลือกใช้ปุ่มต่างๆ ได้ดังนี้



เลื่อนข้อมูลย้อนหลังไป 1/2 เท่า ของ Duration Time



เลื่อนข้อมูลย้อนหลังไป 1/4 เท่าของ Duration Time



เลื่อนข้อมูลไปข้างหน้า 1/2 เท่าของ Duration Time



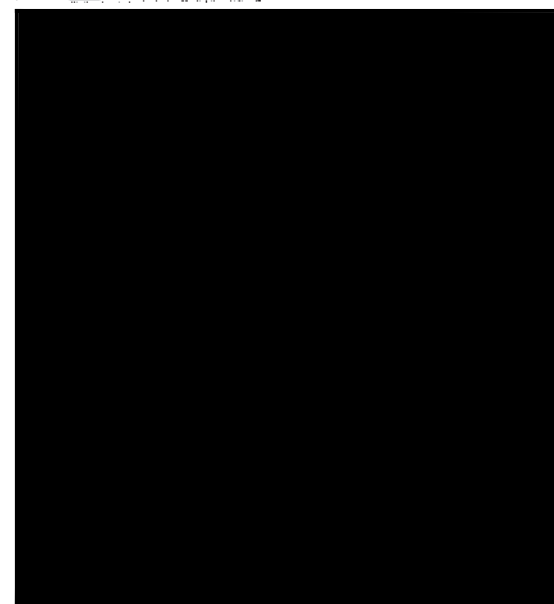
เลื่อนข้อมูลไปข้างหน้า 1/4 เท่าของ Duration Time

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

การเลื่อนข้อมูลไปหน้าหรือย้อนหลัง ซึ่งต้องการดูข้อมูลที่มี Start Time แตกต่างจากปัจจุบันมากๆเป็นวันๆหรือเดือนสามารถปฏิบัติได้ดังนี้

3.3.2 ปุ่ม Start Date Time

1.) คีบเส้นคลิกที่ปุ่ม  Historical Trend จะปรากฏ Dialog Chart Configuration ดังรูปที่ 13




2.) คลิกที่ Tab Chart

3.) คลิกที่ Tab Time

4.) คลิกที่ Fixed Date

5.) เลือกวัน เดือน ปี ที่ต้องการดูข้อมูล (MM_DD_YY)

6.) คลิกปุ่ม  "O.K." เมื่อได้วันที่ต้องการ

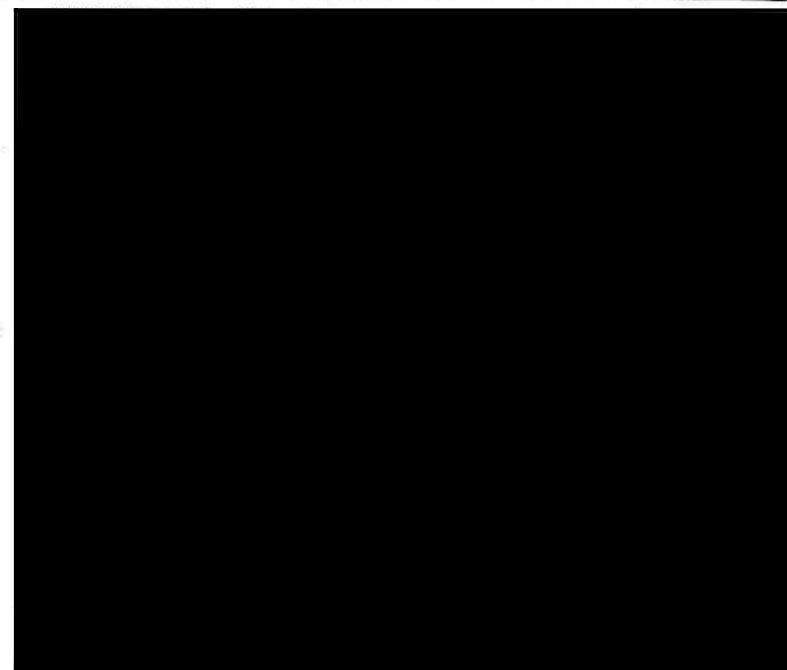
7.) คลิกปุ่ม  "CANCEL" เมื่อต้องการยกเลิก

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

3.3.3 การปรับค่าDuration Time

การปรับค่า Duration Time สามารถปฏิบัติได้โดยคลิกที่ Button Duration Time ดังต่อไปนี้

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



2. ลากเมาส์ (Drag) มาที่ตำแหน่ง (B) ปลดปล่อย (Drop)
3. บริเวณที่เลือกไว้บน Trend จะถูกขยายขึ้นตามที่ต้องการ

การกลับมามีขนาดเดิม (Reset Zoom) Trend สามารถปฏิบัติได้ 2 แบบ คือ

1. การ Reset Zoom โดยใช้ Zoom Tool บนหน้า Trend แสดงดังรูปที่ 14
 - 1.1 คลิกปุ่ม "Reset" **Reset Zoom**
 - 1.2 ขนาดที่ถูกขยายจะกลับมามีขนาดเดิม
 2. การ Reset Zoom โดยใช้เมาส์
 - 2.1 คลิกขวาบนพื้นที่ของ Trend
 - 2.2 ขนาดที่ถูกขยายจะกลับสู่ขนาดเดิม

3.4 หน้า Alarm Screen

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

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

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

Process Real Time Data Historical Trend Alarm Login

Alarm Summary Screen

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

Acknowledge All Acknowledge Selected Alarm Activity & Event Log

รูปที่ 15 หน้า Alarm Screen

การใช้งาน Alarm Summary Tool

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



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

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

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

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

Date: 12/20/2005
Time: 8:48:00 PM

Process Real Time Data Historical Trend Alarm Login

Alarm, Activity and Event Log Screen

Open Alarm & Activity Log
SELECT FILE
LOAD

Open Event Log
SELECT FILE
LOAD

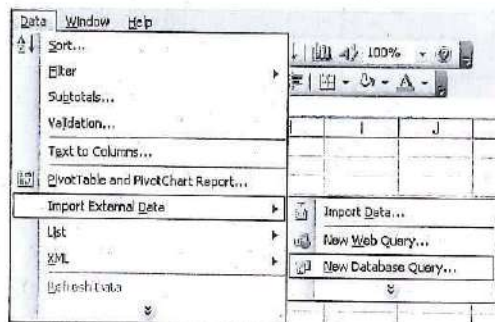
Ack	Priority	Time In	Time Last	Tag Name	Status	Value	Description
Total Alarm: 0							

รูปที่ 16 หน้า Alarm, Activity and Event Log Screen

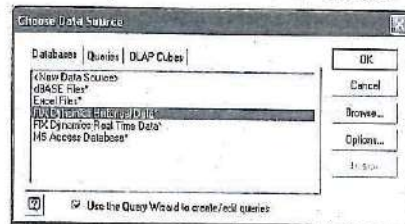


Training Module No: C312-052	Title: CEMS Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYAP	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012
		Page 17 of 25

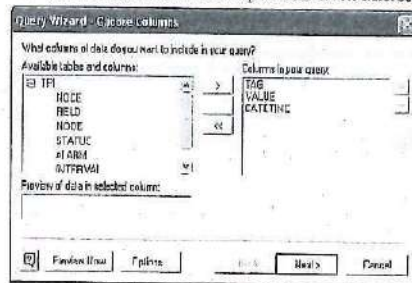
1. เปิดโปรแกรม Microsoft Excel แล้วเปิดหน้าต่างใหม่
2. ไปที่เมนู Data เลือก import External Data และ New Database Query



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

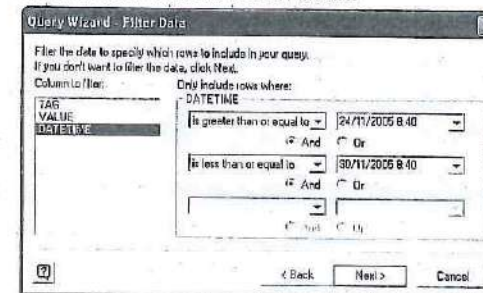


4. เลือก Fields ที่ต้องการจะ Export Data ลงใน Microsoft Excel

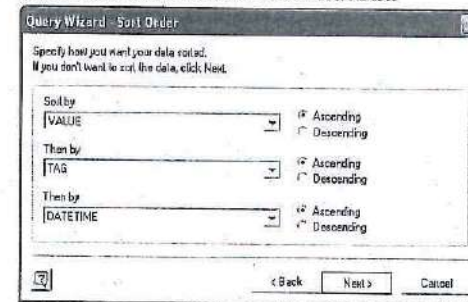


Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 18 of 25

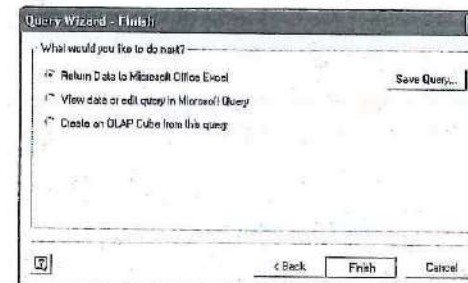
5. เลือกไปที่ DATETIME เลือกวันเวลาที่ต้องการ



6. เลือกการเรียงลำดับการแสดงค่าใน Microsoft Excel



7. สิ้นสุดการทำงานของ โปรแกรม Query



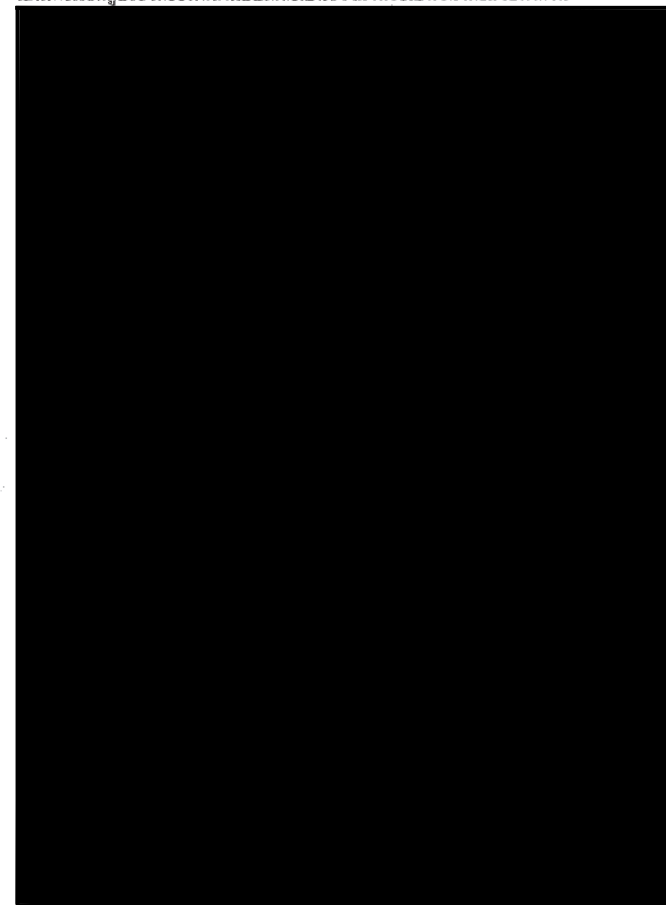
Training Module No: C312-052	Title: CEMs Network System Operation	Revision No: 00
Originator: PIYA.P	Approve by:	Effective Date: 01 May 2012 Page 19 of 25

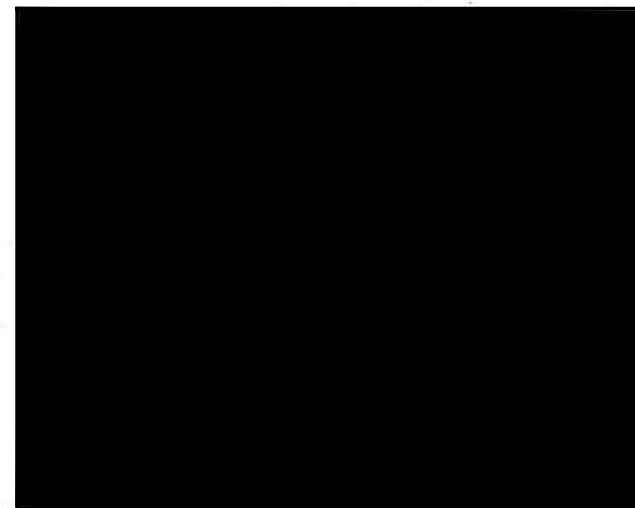
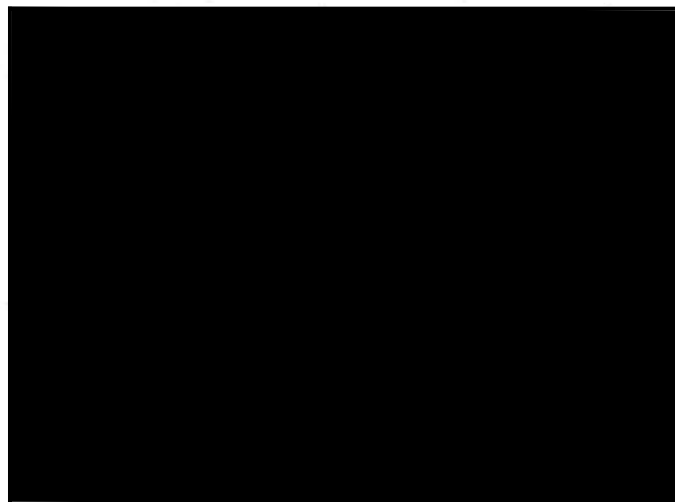
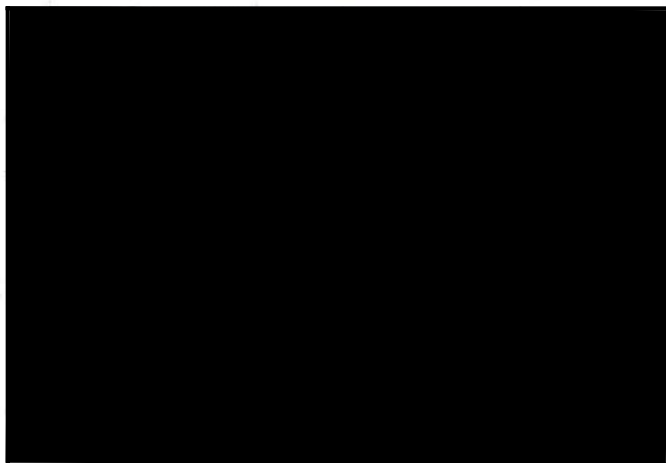
8. เลือกตำแหน่งที่จะ Export Data ลงใน Micro Excel



การดูค่าSO₂, NO_x, O₂, OPACITY, DUSTAverage ย้อนหลังเป็นชั่วโมงและเป็นวัน

เป็นการเรียกดูประวัติย้อนหลังแบบเฉลี่ยเป็นชั่วโมงหรือเป็นวัน โดยมีวิธีทำดังนี้





Trouble Shooting

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

Exercise

1. ถ้าต้องการทราบค่า SO_x , NO_x , O_2 , OPACITY, DUST ของเมื่อวานตอน 14:00 นาฬิกาต้องทำอย่างไร?
2. ในกรณีระบบ CEMs มี Alarm "Condensate Alarm" พนักงานต้องทำอะไร และคิดต่อแผ่นใด?
3. จงบอกวิธีการปฏิบัติเมื่อมี Alarm ต่างๆเกิดขึ้นที่หน้าจอ CEMs?
4. จงบอกวิธีเก็บข้อมูลค่า SO_x , NO_x , O_2 , OPACITY, DUST เฉลี่ยเป็นชั่วโมงย้อนหลัง 1 ชั่วโมง?

Competency evaluation (การประเมินผลภาคปฏิบัติ)

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

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

Operator สามารถอธิบายการใช้ระบบ CEMs Network System Operation ได้ถูกต้องตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้หรือไม่

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

เอกสารแนบที่ 11

เอกสารสอบเทียบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : ADU2

Report No. 24Q31136

Work Order No.: 22634445/22634446

Date : 22/08/2024

Work Instruction No. S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name CEMs

Equipment/Tag No 'AT-4101A/B

Manufacturer : ABB

Accuracy : $\pm \{0.5\%O_2(O_2); 2.5\%Fs(Nox); 2.5\%Fs(So_2)\}$

Model No. : Uras14/Magnos17

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : $NO_x = 104 \text{ PPM}, SO_2 = 1010 \text{ PPM}$ Standard Type : $O_2 = 20.9 \%$

Manufacturer : LINDE

Manufacturer : LINDE

Serial No. : A00737SK

Serial No. : S670940

Certificate No. : 1993/23

Certificate No. : 0943/23

Calibrated Date 26 Jul 2023

Calibrated Date : 05 Apr 2023

Expired Date : 26 Jul 2026

Expired Date : 04 Apr 2027

VERIFICATION RESULTS

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

REMARK : Check and Clean Sampling System.

Due Date 12/2024

Approved Date 22/08/2024

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : ADU2

Report No. 24Q31220

Work Order No.: 22701763/22701764

Date : 25/12/2024

Work Instruction No. S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name CEMs

Equipment/Tag No 'AT-4101A/B

Manufacturer : ABB

Accuracy : $\pm \{0.5\%O_2(O_2); 2.5\%Fs(Nox); 2.5\%Fs(So_2)\}$

Model No. : Uras14/Magnos17

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : *NOx = 104 PPM, SO2=1010 PPM*

Standard Type : O2 = 20.9 %

Manufacturer : LINDE

Manufacturer : LINDE

Serial No. : A00737SK

Serial No. : S670940

Certificate No. : 1993/23

Certificate No. : 0943/23

Calibrated Date 26 Jul 2023

Calibrated Date : 05 Apr 2023

Expired Date : 26 Jul 2026

Expired Date : 04 Apr 2027

VERIFICATION RESULTS

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

REMARK : Check and Clean Sampling System.

Due Date 04/2025

Approved Date 25/12/2024

ANALYZER VERIFICATION / TEST REPORT

Plant Area : ADU2

Report No. 24Q31220

Work Order No.: 22668655/22668656

Date : 24/10/2024

Work Instruction No. S10325000-2004-MCAN Rev.1

ANALYZER EQUIPMENT INFORMATION

Analyzer Name CEMs

Equipment/Tag No 'AT-4101A/B

Manufacturer : ABB

Accuracy : $\pm \{0.5\%O_2(O_2); 2.5\%Fs(Nox); 2.5\%Fs(So_2)\}$

Model No. : Uras14/Magnos17

CALIBRATION STANDARD INFORMATION

Standard Type : $NO_x = 104 \text{ PPM}, SO_2 = 1010 \text{ PPM}$ Standard Type : $O_2 = 20.9 \%$

Manufacturer : LINDE

Manufacturer : LINDE

Serial No. : A00737SK

Serial No. : S670940

Certificate No. : 1993/23

Certificate No. : 0943/23

Calibrated Date 26 Jul 2023

Calibrated Date : 05 Apr 2023

Expired Date : 26 Jul 2026

Expired Date : 04 Apr 2027

VERIFICATION RESULTS

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

REMARK : Check and Clean Sampling System.

Due Date 02/2025

Approved Date 24/10/2024

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			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-SMRL	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					OCH-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					OCH-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					OCH-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 MW 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 MW 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 MW 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 MW 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									OCH-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									OCH-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-OCR-69LP002 -E4		PM EMER LIGHTING OCR 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-AREA	27261	27261
70	ADU2-E21-MCC1_05 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P014A	6M				I						I			RRE-AREA	27262	27262
71	ADU2-E21-MCC1_05 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P015B	6M					I						I		RRE-AREA	27263	27263
72	ADU2-E21-MCC1_05 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P010A	6M		I						I					RRE-AREA	27264	27264
73	ADU2-E21-MCC1_05 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P008B	6M	I						I						RRE-AREA	27265	27265
74	ADU2-E21-MCC1_05 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P007A	6M		I						I					RRE-AREA	27266	27266
75	ADU2-E21-MCC1_06 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P017A	6M						I						I	RRE-AREA	27267	27267
76	ADU2-E21-MCC1_06 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P018B	6M			I						I				RRE-AREA	27268	27268
77	ADU2-E21-MCC1_06 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P028B	6M	I						I						RRE-AREA	27269	27269
78	ADU2-E21-MCC1_06 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P005B	6M	I						I						RRE-AREA	27270	27270
79	ADU2-E21-MCC1_06 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P012A	6M				I						I			RRE-AREA	27271	27271
80	ADU2-E21-MCC1_06 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P011C	6M					I						I		RRE-AREA	27272	27272
81	ADU2-E21-MCC1_07 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P019A	6M		I						I					RRE-AREA	27273	27273
82	ADU2-E21-MCC1_07 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P020B	6M			I						I				RRE-AREA	27274	27274
83	ADU2-E21-MCC1_07 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M06	6M				I						I			RRE-AREA	27275	27275
84	ADU2-E21-MCC1_07 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M04	6M		I						I					RRE-AREA	27276	27276
85	ADU2-E21-MCC1_07 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M02	6M		I						I					RRE-AREA	27277	27277
86	ADU2-E21-MCC1_08 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P021A	6M				I						I			RRE-AREA	27278	27278
87	ADU2-E21-MCC1_08 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P022B	6M					I						I		RRE-AREA	27279	27279
88	ADU2-E21-MCC1_08 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M12	6M				I						I			RRE-AREA	27280	27280
89	ADU2-E21-MCC1_08 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M10	6M				I						I			RRE-AREA	27281	27281
90	ADU2-E21-MCC1_08 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M08	6M					I						I		RRE-AREA	27282	27282
91	ADU2-E21-MCC1_09 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P023B	6M	I						I						RRE-AREA	27283	27283
92	ADU2-E21-MCC1_09 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P029B	6M					I						I		RRE-AREA	27284	27284
93	ADU2-E21-MCC1_09 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M18	6M		I						I					RRE-AREA	27285	27285
94	ADU2-E21-MCC1_09 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M16	6M				I					I				RRE-AREA	27286	27286
95	ADU2-E21-MCC1_09 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M14	6M				I					I				RRE-AREA	27287	27287
96	ADU2-E21-MCC1_10 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A2	3M		I			I			I			I		RRE-AREA	27288	27288
97	ADU2-E21-MCC1_10 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A4	3M		I			I			I			I		RRE-AREA	27289	27289
98	ADU2-E21-MCC1_10 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_S2	3M			I			I			I			I	RRE-AREA	27290	27290
99	ADU2-E21-MCC1_10 -EA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P050B	6M	I						I						RRE-AREA	27291	27291
100	ADU2-E21-MCC1_10 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P024A	6M						I						I	RRE-AREA	27292	27292
101	ADU2-E21-MCC1_10 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M20	6M			I					I					RRE-AREA	27293	27293
102	ADU2-E21-MCC1_11 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P003A	6M		I						I					RRE-AREA	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-AREA	27295	27295
104	ADU2-E21-MCC1_11 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P002B	6M			I						I				RRE-AREA	27296	27296
105	ADU2-E21-MCC1_11 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P001A	6M				I						I			RRE-AREA	27297	27297
106	ADU2-E21-MCC1_12 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43K001C_M01	6M		I						I					RRE-AREA	27298	27298
107	ADU2-E21-MCC1_12 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P004B	6M			I						I				RRE-AREA	27299	27299
108	ADU2-E21-MCC1_12 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E001_M02	6M			I						I				RRE-AREA	27300	27300
109	ADU2-E21-MCC1_12 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M04	6M		I						I					RRE-AREA	27301	27301
110	ADU2-E21-MCC1_12 -JA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M02	6M	I						I						RRE-AREA	27302	27302
111	ADU2-E21-MCC1_13 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P006B	6M					I						I		RRE-AREA	27303	27303
112	ADU2-E21-MCC1_13 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P002A	6M		I						I					RRE-AREA	27304	27304
113	ADU2-E21-MCC1_13 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P004A	6M						I						I	RRE-AREA	27305	27305
114	ADU2-E21-MCC1_13 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P003B	6M					I						I		RRE-AREA	27306	27306
115	ADU2-E21-MCC1_13 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P001B	6M				I					I				RRE-AREA	27307	27307
116	ADU2-E21-MCC1_14 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P005B	6M					I						I		RRE-AREA	27308	27308
117	ADU2-E21-MCC1_14 -BA003		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P006B	6M	I							I					RRE-AREA	27309	27309
118	ADU2-E21-MCC1_14 -CA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P007A	6M			I						I				RRE-AREA	27310	27310
119	ADU2-E21-MCC1_14 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P008B	6M				I					I				RRE-AREA	27311	27311
120	ADU2-E21-MCC1_14 -EA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P003B	6M			I							I			RRE-AREA	27312	27312
121	ADU2-E21-MCC1_14 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P002	6M	I							I					RRE-AREA	27313	27313
122	ADU2-E21-MCC1_14 -GA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P004A	6M		I						I					RRE-AREA	27314	27314
123	ADU2-E21-MCC1_15 -BA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M04	6M			I						I				RRE-AREA	27315	27315
124	ADU2-E21-MCC1_15 -DA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M02	6M				I					I				RRE-AREA	27316	27316
125	ADU2-E21-MCC1_15 -FA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M06	6M						I							RRE-AREA	27317	27317
126	ADU2-E21-MCC1_15 -HA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M04	6M					I						I		RRE-AREA	27318	27318
127	ADU2-E21-MCC1_15 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M02	6M			I						I				RRE-AREA	27319	27319
128	ADU2-E21-MCC1_16 -KA001		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M06	6M			I							I			RRE-AREA	27320	27320
129	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M				I					I				RRE-AREA	27203	27203
130	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M				I					I				RRE-AREA	27204	27204
131	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M					I					I			RRE-AREA	27205	27205
132	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M					I					I			RRE-AREA	27206	27206
133	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M					I					I			RRE-AREA	27207	27207
134	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D1 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M					I						I		RRE-AREA	27208	27208
135	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M					I					I			RRE-AREA	27209	27209
136	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M				I						I			RRE-AREA	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-AREA	27211	27211
138	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27212	27212
139	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27213	27213
140	ADU2-E21-66IMP001 -H1.D2 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27214	27214
141	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27215	27215
142	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27216	27216
143	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27217	27217
144	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27218	27218
145	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27219	27219
146	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D1 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27220	27220
147	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27221	27221
148	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -2		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27222	27222
149	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -3		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27223	27223
150	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -4		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27224	27224
151	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -5		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27225	27225
152	ADU2-E21-66IMP001 -H2.D2 -6		PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27226	27226
153	ADU2-E21-66IMP001 -H3.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27227	27227
154	ADU2-E21-66IMP001 -H3.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27228	27228
155	ADU2-E21-66IMP001 -H4.D1 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27229	27229
156	ADU2-E21-66IMP001 -H4.D2 -1		PM SMOKE DETECTOR CAP ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27230	27230
157	ADU2-E21-66IMP001 -H9.D1 -1		PM HEAT DETECTOR BATTERY ROOM ZONE1	6M			I						I				RRE-AREA	27231	27231
158	ADU2-E21-66IMP001 -H9.D2 -1		PM HEAT DETECTOR BATTERY ROOM ZONE2	6M			I						I				RRE-AREA	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										P		I	RRE-AREA	107134	132923
165	ADU2-E22-AC43E005M1		Inspect VSD ADU2-E22-AC43E005M1	3M			I						I			I	RRE-AREA	110062	137473
166	ADU2-42 -42K001A -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42K001A	6M	T						T						RRE-AREA	113568	141280
167	ADU2-42 -42K001B -M01		INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42K001B	6M		T						T					RRE-AREA	113573	141283
168	ADU2-E21-MCC1+ -N01_1		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P030A	6M			I						I				RRE-AREA	113571	141281
169	ADU2-E21-MCC1+ -N01_2		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P030B	6M		I						I					RRE-AREA	113575	141285
170	ADU2-E21-MCC1+ -N01_3		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P031A	6M			I						I				RRE-AREA	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-AREA	113577	141287
172	ADU2-E21-MCC1+ -N01_5		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P032A	6M			I						I				RRE-AREA	113578	141288
173	ADU2-E21-MCC1+ -N01_6		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P032B	6M		I						I					RRE-AREA	113579	141529
174	ADU2-E21-MCC1+ -N01_7		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P033A	6M			I						I				RRE-AREA	113580	141530
175	ADU2-E21-MCC1+ -N01_8		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P033B	6M		I						I					RRE-AREA	113582	141531
176	ADU2-E21-MCC1+ -N01_9		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42K001A	6M			I						I				RRE-AREA	113583	141532
177	ADU2-E21-MCC1+ -N01_10		INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42K001B	6M		I						I					RRE-AREA	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		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-MK-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				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	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		V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	OCH-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-ERE	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-ERE	85029	108896
330	ADU2-E1B-7042	20009061	WATER SPRAY INSULATOR 115KV OUTDOOR YARD	1Y		V	V	V	V	P							OCH-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-ERE	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-ERE	85041	108900
333	ADU2-E1B-7042	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							OCH-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-ERE	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-ERE	85035	108898
337	ADU2-E1B-A01	20009695	FM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I			RRE-EVS	107587	133501
338	ADU2-E1B-A01	20009695	FM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EVS	107587	133501
339	ADU2-E1B-A02	20009696	FM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I			RRE-EVS	107588	133502
340	ADU2-E1B-A02	20009696	FM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EVS	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	ADU2-41 -PIPING	3-MK-0020121	Piping Inspection (Class2)	5Y								I					IRI-INRE	235133	266702
371	ADU2-00 -PIPING	3-MK-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-LVVG-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			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			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-WBW-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-WBW-4104004	Piping inspection (Class3)	5Y							I						IRI - INRE	235669	267238
466	ADU2-00 -PIPING	6-WSW-0061002	Piping inspection (Class2)	5Y								I					IRI - INRE	236371	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 SCOT 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			T	RRE-EREA	26668	26668
519	ADU2-41 -41B001A	ADU2-41B001-M15	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M15	3M	T		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			T	RRE-EREA	26670	26670
521	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M17	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M17	3M	T		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			T	RRE-EREA	26672	26672
523	ADU2-41 -41B001B	ADU2-41B001-M19	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41B001M19	3M	T		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			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-S02	FUNCTION TEST OF ADU2-41B001-S01-S20	3M	F		F		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		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		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		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		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		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		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		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		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-F03	INSPECTION OF ADU2-41E019-F03	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 M/MOTOR 41P002A	3M	L			L			L			L			RRE-EREA	26693	26693
599	ADU2-41 -41P002A	ADU2-41P002A-M01	INSPECT M/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 M/MOTOR 41P002B	3M		L			L			L			L		RRE-EREA	26696	26696
604	ADU2-41 -41P002B	ADU2-41P002B-M01	INSPECT M/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			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 M/MOTOR 41P002C	3M			L			L			L			L	RRE-EREA	26699	26699
609	ADU2-41 -41P002C	ADU2-41P002C-M01	INSPECT M/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			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-AREA	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-AREA	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 M/ MOTOR 41P004A	4M	L				L				L				RRE-AREA	26706	26706
620	ADU2-41 -41P004A	ADU2-41P004A-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 41P004A	6M				T						T			RRE-AREA	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 M/ MOTOR 41P004B	4M		L				L				L			RRE-AREA	26709	26709
624	ADU2-41 -41P004B	ADU2-41P004B-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 41P004B	6M			T						T				RRE-AREA	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				RRE-MREA	42798	44398
627	ADU2-41 -41P005A	ADU2-41P005A-M01	GREASING LV MOTOR 41P005AM01	4M			L				L				L		RRE-AREA	26712	26712
628	ADU2-41 -41P005A	ADU2-41P005A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P005AM01	6M				T						T			RRE-AREA	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-AREA	26715	26715
632	ADU2-41 -41P005B	ADU2-41P005B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P005BM01	6M			T						T				RRE-AREA	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-AREA	26718	26718
636	ADU2-41 -41P006A	ADU2-41P006A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P006AM01	6M		T						T					RRE-AREA	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											RRE-MREA	42801	44401
639	ADU2-41 -41P006B	ADU2-41P006B-M01	GREASING LV MOTOR 41P006BM01	4M				L				L				L	RRE-AREA	26721	26721
640	ADU2-41 -41P006B	ADU2-41P006B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P006BM01	6M	T						T						RRE-AREA	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						RRE-MREA	42802	44402
643	ADU2-41 -41P007A	ADU2-41P007A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P007AM01	6M		T						T					RRE-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	26740	26740
660	ADU2-41 -41P050A	ADU2-41P050A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P050AM01	6M						T						T	RRE-AREA	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-AREA	26743	26743
663	ADU2-41 -41P050B	ADU2-41P050B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41P050BM01	6M	T						T						RRE-AREA	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-AREA	26746	26746
666	ADU2-41 -41TN01	ADU2-41TN01-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN01	3M	L			L						L			RRE-MREA	42813	44413
667	ADU2-41 -41TN02	ADU2-41TN02-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN02M01	6M	T						T						RRE-AREA	26747	26747
668	ADU2-41 -41TN02	ADU2-41TN02-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN02	3M					L			L				L	RRE-MREA	42814	44414
669	ADU2-41 -41TN03	ADU2-41TN03-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 41TN03M01	6M	T						T						RRE-AREA	26748	26748
670	ADU2-41 -41TN03	ADU2-41TN03-TN01	LUBRICATION OF ADU2-41TN03	3M			L			L			L			L	RRE-AREA	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 M/ MOTOR 42P001A	4M	L					L			L				RRE- EREA	26800	26800
734	ADU2-42 -42P001A	ADU2-42P001A-M01	INSPECT M/ 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			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 M/ MOTOR 42P001B	4M		L								L			RRE- EREA	26803	26803
738	ADU2-42 -42P001B	ADU2-42P001B-M01	INSPECT M/ 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			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					L	T	RRE-EREA	26813	26813
753	ADU2-42 -42P003A	ADU2-42P003A-P01	VIBRATION INSP & ANALYSIS M/C	2M	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		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				IRI-INVB	94310	118608
762	ADU2-42 -42P004A	ADU2-42P004A-P01	INSPECTION OF ADU2-42P004A	6M		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		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		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	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 M/ 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 M/ 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		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		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 M/ 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 M/ 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		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		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 M/ 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 M/ 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		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-AREA	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-M01	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-AREA	26861	26861
821	ADU2-42 -42P010B	ADU2-42P010B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P010BM01	6M	T						T						RRE-AREA	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-AREA	26864	26864
825	ADU2-42 -42P011A	ADU2-42P011A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011AM01	6M						T						T	RRE-AREA	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-AREA	26867	26867
830	ADU2-42 -42P011B	ADU2-42P011B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011BM01	6M	T						T						RRE-AREA	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-AREA	26870	26870
835	ADU2-42 -42P011C	ADU2-42P011C-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P011CM01	6M					T						T		RRE-AREA	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-AREA	26873	26873
840	ADU2-42 -42P012A	ADU2-42P012A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P012AM01	6M				T						T			RRE-AREA	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			RRE-MREA	42867	44467
843	ADU2-42 -42P012B	ADU2-42P012B-M01	GREASING LV MOTOR 42P012BM01	4M				L				L			L		RRE-AREA	26876	26876
844	ADU2-42 -42P012B	ADU2-42P012B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P012BM01	6M			T						T				RRE-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	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 M/ MOTOR 42P016A	4M	L					L			L				RRE-AREA	26891	26891
866	ADU2-42 -42P016A	ADU2-42P016A-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 42P016A	6M						T						T	RRE-AREA	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 M/ MOTOR 42P016B	4M		L				L				L			RRE-AREA	26894	26894
870	ADU2-42 -42P016B	ADU2-42P016B-M01	INSPECT M/ MOTOR (STAND BY) 42P016B	6M			T						T				RRE-AREA	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-AREA	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-AREA	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-AREA	26901	26901
880	ADU2-42 -42P018A	ADU2-42P018A-P01	LUBRICATION OF ADU2-42P018A	4M		L				L				L			RRE-AREA	42879	44479
881	ADU2-42 -42P018B	ADU2-42P018B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 42P018BM01	6M			T						T				RRE-AREA	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-AREA	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-EREA	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	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		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		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-ERE	26967	26967
961	ADU2-43 -43E001	ADU2-43E001-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E001M02	6M			T					T					RRE-ERE	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-ERE	26971	26971
971	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-M02	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M02	6M	T						T						RRE-ERE	26973	26973
972	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-M03	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M03	6M		T						T					RRE-ERE	26975	26975
973	ADU2-43 -43E005	ADU2-43E005-M04	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43E005M04	6M		T						T					RRE-ERE	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	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-ERE	26980	26980
982	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-KM01	GREASING MV MOTOR 43K001A	3M	L			L			L			L			RRE-ERE	74729	90033
983	ADU2-43 -43K001A	ADU2-43K001A-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001AM02	6M						T						T	RRE-ERE	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-ERE	26983	26983
989	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-KM01	GREASING MV MOTOR 43K001B	3M		L			L			L			L		RRE-ERE	74923	90316
990	ADU2-43 -43K001B	ADU2-43K001B-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001BM02	6M	T						T						RRE-ERE	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-ERE	26986	26986
996	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-KM01	GREASING LV MOTOR 43K001CM01	3M			L			L			L			L	RRE-ERE	74982	90266
997	ADU2-43 -43K001C	ADU2-43K001C-FM01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43K001CM02	6M		T					T						RRE-ERE	26988	26988
998	ADU2-43 -43P001A	ADU2-43P001A-M01	GREASING LV MOTOR 43P001AM01	4M			L				L				L		RRE-ERE	26989	26989
999	ADU2-43 -43P001A	ADU2-43P001A-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P001AM01	6M				T						T			RRE-ERE	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-ERE	26992	26992
1,003	ADU2-43 -43P001B	ADU2-43P001B-M01	INSPECT LV MOTOR (STAND BY) 43P001BM01	6M			T					T					RRE-ERE	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-ERE	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-ERE	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-ERE	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-ERE	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-ERE	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-ERE	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-ERE	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	4M				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		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		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		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		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		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		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-QR -AIR	ADU2-6600A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107585	133499
1,151	ADU2-QR -AIR	ADU2-6600A13	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107585	133499
1,152	ADU2-QR -AIR	ADU2-6600A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107586	133500
1,153	ADU2-QR -AIR	ADU2-6600A14	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107586	133500
1,154	ADU2-QR -AIR	ADU2-6600A15	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107584	133498
1,155	ADU2-QR -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-COR-AIR	ADU2-6600A17	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107580	133494
1,159	ADU2-COR-AIR	ADU2-6600A17	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107580	133494
1,160	ADU2-COR-AIR	ADU2-6600A18	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107582	133496
1,161	ADU2-COR-AIR	ADU2-6600A18	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107582	133496
1,162	ADU2-COR-AIR	ADU2-6600A19	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107583	133497
1,163	ADU2-COR-AIR	ADU2-6600A19	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	6M		I						I					RRE-EWS	107583	133497
1,164	ADU2-COR-AIR	ADU2-6600A20	PM AIR CONDITION (Large For 2, 8)	2M				I		I				I		I	RRE-EWS	107581	133495
1,165	ADU2-COR-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 GOU/LSU (DV03)	6M						I						I	RRE-EREA	27061	27061
1,177	ADU2-45 -DELUGE	ADU2-66FMP001-DV04	PM DELUGE VALVE GOU/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 GOU/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	INSPCTION PLC	3M	I			I			I			I			OCS-SYS	39256	40856
1,192	ADU2-41 -CEMS	ADU2-CEMS-PLC	BACK UP PLC	6M	I						I						OCS-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-COR-INERGEN	ADU2-CYL-IN007	INSPECTION INERGEN SYSTEM (COR)	6M			I						I				RRE-EREA	27138	27138
1,196	ADU2-COR-INERGEN	ADU2-CYL-IN008	INSPECTION INERGEN SYSTEM (COR ACC)	6M			I						I				RRE-EREA	27139	27139
1,197	ADU2-COR-QMI_GAS	ADU2-DATA-CEMS	INSPECTION FUNCTION TEST OF PC	6M		I							I				CAN-Q3PW	266429	299124
1,198	ADU2-COR-DCS	ADU2-DCS	INSPCTION DCS	3M	I			I						I			OCS-SYS	39260	40860
1,199	ADU2-COR-DCS	ADU2-DCS	BACK UP DCS	6M	I						I						OCS-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-COR-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													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	FT411019H- INSPECTION 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													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	FUNCTION TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK CPI	1Y	F												RRE-IREA	121693	150330
1,295	ADU2-43 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU02	FUNCTION TEST INTERCOM COMP. HOUSE	1Y	F												RRE-IREA	121702	150339
1,296	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU03	FUNCTION TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK	1Y	F												RRE-IREA	121694	150331
1,297	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU04	FUNCTION TEST INTERCOM STRUCTURE A	1Y	F												RRE-IREA	121696	150333
1,298	ADU2-41 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU05	FUNCTION TEST INTERCOM HEATER	1Y	F												RRE-IREA	121695	150332
1,299	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU06	FUNCTION TEST INTERCOM MAIN PIPE RACK	1Y	F												RRE-IREA	121697	150334
1,300	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU11	FUNCTION TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121698	150335
1,301	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU12	FUNCTION TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121699	150336
1,302	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU21	FUNCTION TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121700	150337
1,303	ADU2-42 -INTERCOM	ADU2-HS-ADU22	FUNCTION TEST INTERCOM AIR COOLER WALKWAY	1Y	F												RRE-IREA	121701	150338
1,304	ADU2-CR -HS.CR01	ADU2-HS-CR01	FUNCTION TEST INTERCOM CONTROL ROOM	1Y	F												RRE-IREA	121705	150342
1,305	ADU2-45 -HS.GOU01	ADU2-HS-GOU01	FUNCTION TEST INTERCOM GOJ AREA	1Y	F												RRE-IREA	121703	150340
1,306	ADU2-46 -HS.LSU01	ADU2-HS-LSU01	FUNCTION TEST INTERCOM LSU AREA	1Y	F												RRE-IREA	121704	150341
1,307	ADU2-E21-HS.MCC01	ADU2-HS-MCC01	FUNCTION TEST INTERCOM MCC ROOM	1Y	F												RRE-IREA	121707	150344
1,308	ADU2-CR -HS.PANEL	ADU2-HS-PANEL	FUNCTION 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-COR-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-LSH430508	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-PDSSL411323A	PDSSL411323A- INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128174	157608
1,365	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSSL411323B	PDSSL411323B- INSPECTION PRESSURE SWITCH	1Y							I						RRE-IREA	128175	157609
1,366	ADU2-41 -41B001	ADU2-PDSSL411323C	PDSSL411323C- 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-COR-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 PSL435155A	1Y			V										RRE-IREA	35862	37462
1,407	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435155B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435155B	1Y				V									RRE-IREA	36001	37601
1,408	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435155C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435155C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111473
1,409	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSLL435156A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435156A	1Y			V										RRE-IREA	35864	37464
1,410	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435156B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435156B	1Y				V									RRE-IREA	36003	37603
1,411	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435156C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435156C	1Y		V											RRE-IREA	88302	111474
1,412	ADU2-43 -43K001A	ADU2-PSLL435157A	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435157A	1Y			V										RRE-IREA	35866	37466
1,413	ADU2-43 -43K001B	ADU2-PSLL435157B	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435157B	1Y				V									RRE-IREA	36005	37605
1,414	ADU2-43 -43K001C	ADU2-PSLL435157C	VERIFY PRESSURE SWITCH PSL435157C	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-AREA	27116	27116
1,435	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-6	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-204 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27117	27117
1,436	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-7	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-204 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27118	27118
1,437	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-8	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-204 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27119	27119
1,438	ADU2-BDG-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H10-9	PM SMOKE DETECTOR OFFICE MS-205 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27120	27120
1,439	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27130	27130
1,440	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D1-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27131	27131
1,441	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27132	27132
1,442	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H5-D2-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27133	27133
1,443	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27134	27134
1,444	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D1-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27135	27135
1,445	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27136	27136
1,446	ADU2-CCR-FIRE_ALARM	ADU2-SM-H6-D2-2	PM SMOKE DETECTOR CCR ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27137	27137
1,447	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H7-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CR ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27148	27148
1,448	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H7-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CR ROOM ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	27149	27149
1,449	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H8-D1-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE1 (PHOTO)	6M			I						I				RRE-AREA	27150	27150
1,450	ADU2-CR -FIRE_ALARM	ADU2-SM-H8-D2-1	PM SMOKE DETECTOR CR ACC ZONE2 (ION)	6M			I						I				RRE-AREA	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-TSH435104A	INSPECT FIELD INST. TSH435104A	1Y			I										RRE-IREA	35924	37524
1,545	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435104B	INSPECT FIELD INST. TSH435104B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111424
1,546	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435104C	INSPECT FIELD INST. TSH435104C	1Y		I											RRE-IREA	36202	37802
1,547	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435105A	INSPECT FIELD INST. TSH435105A	1Y			I										RRE-IREA	35926	37526
1,548	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435105B	INSPECT FIELD INST. TSH435105B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111425
1,549	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435105C	INSPECT FIELD INST. TSH435105C	1Y		I											RRE-IREA	36204	37804
1,550	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435106A	INSPECT FIELD INST. TSH435106A	1Y			I										RRE-IREA	35928	37528
1,551	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435106B	INSPECT FIELD INST. TSH435106B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111426
1,552	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435106C	INSPECT FIELD INST. TSH435106C	1Y		I											RRE-IREA	36206	37806
1,553	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435109A	INSPECT FIELD INST. TSH435109A	1Y			I										RRE-IREA	35930	37530
1,554	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435109B	INSPECT FIELD INST. TSH435109B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111427
1,555	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435109C	INSPECT FIELD INST. TSH435109C	1Y		I											RRE-IREA	36208	37808
1,556	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435110A	INSPECT FIELD INST. TSH435110A	1Y			I										RRE-IREA	35932	37532
1,557	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435110B	INSPECT FIELD INST. TSH435110B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111428
1,558	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435110C	INSPECT FIELD INST. TSH435110C	1Y		I											RRE-IREA	36210	37810
1,559	ADU2-43 -43K001A	ADU2-TSH435111A	INSPECT FIELD INST. TSH435111A	1Y			I										RRE-IREA	35934	37534
1,560	ADU2-43 -43K001B	ADU2-TSH435111B	INSPECT FIELD INST. TSH435111B	1Y				I									RRE-IREA	88300	111449
1,561	ADU2-43 -43K001C	ADU2-TSH435111C	INSPECT FIELD INST. TSH435111C	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-TT4111254	VERIFY TEMP. TRANS. TT4111254	1Y						V							RRE-IREA	35313	36913
1,578	ADU2-41 -41E025	ADU2-TT4111301	VERIFY TEMP. TRANS. TT4111301	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		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	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			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-VSH435142A	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435142A	1Y			F										RRE-IREA	35963	37563
1,673	ADU2-43 -43K001B	ADU2-VSH435142B	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435142B	1Y				F									RRE-IREA	36102	37702
1,674	ADU2-43 -43K001C	ADU2-VSH435142C	FUNCTION TEST VIBRATION SW. VSH435142C	1Y													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										COH-UPS	27163	27163
1,680	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-1-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C BC001.1	6M						I						I	COH-UPS	106461	131405
1,681	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-2-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C BC001.2	6M						I						I	COH-UPS	106462	131406
1,682	ADU2-E1B-BC001	E1B-BC001-2-BC	PM B/C BC001.2	1Y			P										COH-UPS	92918	116873
1,683	ADU2-E1B-PMSDC04	E1B-PMSDC04-BATT	PM BATTERY FOR CHARGER ADU2-E1B-PMSDC04	1Y									P				COH-UPS	251867	284274
1,684	ADU2-E1B-PMSDC04	E1B-PMSDC04-BC	PM CHARGER E1B-PMSDC04-BC	1Y			P										COH-UPS	251868	284275
1,685	ADU2-E1B-PMSDC04	E1B-PMSDC04-BC	INSPECT CHARGER E1B-PMSDC04-BC	6M						I						I	COH-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				COH-UPS	89512	113007
1,717	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-1-BC	PM 66DC001.1	1Y				P									COH-UPS	27194	27194
1,718	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-1-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C 66DC001.1	6M						I						I	COH-UPS	106463	131407
1,719	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-2-BC	INSPECT BATTERY 110V OF B/C 66DC001.2	6M						I						I	COH-UPS	106464	131408
1,720	ADU2-E21-66DC001	E21-66DC001-2-BC	PM B/C 66DC001.2	1Y													COH-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				COH-UPS	251861	284268
1,723	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-1-UPS	PM UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.1	1Y				P									COH-UPS	251863	284270
1,724	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-1-UPS	INSPECT UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.1	6M						I						I	COH-UPS	251865	284272
1,725	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-2-BAT	PM BATTERY FOR ADU2-E21-66UPS001.2	1Y									P				COH-UPS	251862	284269
1,726	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-2-UPS	PM UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.2	1Y				P									COH-UPS	251864	284271
1,727	ADU2-E21-66UPS001	E21-66UPS001-2-UPS	INSPECT UPS FOR ADU2-E21-66UPS001.2	6M						I						I	COH-UPS	251866	284273
1,728	ADU2-E21-1NERGEN	E21-CYL- IN001	INSPECTION INERGEN SYSTEM (MCC)	6M			I						I				RRE-EREA	27233	27233
1,729	ADU2-E21-1NERGEN	E21-CYL- IN002	INSPECTION INERGEN SYSTEM (MCC ACC)	6M			I						I				RRE-EREA	27234	27234
1,730	ADU2-E21-1NERGEN	E21-CYL- IN003	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CAP)	6M			I						I				RRE-EREA	27235	27235
1,731	ADU2-E21-1NERGEN	E21-CYL- IN004	INSPECTION INERGEN SYSTEM (CAP ACC)	6M			I						I				RRE-EREA	27236	27236
1,732	ADU2-E21-1NERGEN	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				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-AREA	27348	27348
1,770	ADU2-42 -42P011A	E21-MCC2-06-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P011A	6M						I						I	RRE-AREA	27349	27349
1,771	ADU2-41 -41P050A	E21-MCC2-07-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 41P050A	6M						I						I	RRE-AREA	27350	27350
1,772	ADU2-45 -45P007B	E21-MCC2-08-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P007B	6M			I			I			I			I	RRE-AREA	27351	27351
1,773	ADU2-45 -45P008A	E21-MCC2-08-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P008A	6M		I						I					RRE-AREA	27352	27352
1,774	ADU2-47 -47E005	E21-MCC2-09-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M05	6M		I						I					RRE-AREA	27353	27353
1,775	ADU2-47 -47E005	E21-MCC2-10-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M03	6M			I						I				RRE-AREA	27354	27354
1,776	ADU2-47 -47E005	E21-MCC2-10-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E005_M01	6M			I						I				RRE-AREA	27355	27355
1,777	ADU2-47 -47E004	E21-MCC2-10-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M05	6M					I						I		RRE-AREA	27356	27356
1,778	ADU2-47 -47E004	E21-MCC2-10-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M03	6M			I						I				RRE-AREA	27357	27357
1,779	ADU2-47 -47E004	E21-MCC2-10-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 47E004_M01	6M			I						I				RRE-AREA	27358	27358
1,780	ADU2-46 -46P001	E21-MCC2-11-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P001	6M		I						I					RRE-AREA	27359	27359
1,781	ADU2-46 -46P006A	E21-MCC2-11-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P006A	6M		I							I				RRE-AREA	27360	27360
1,782	ADU2-46 -46P005A	E21-MCC2-11-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P005A	6M												I	RRE-AREA	27361	27361
1,783	ADU2-46 -46P003A	E21-MCC2-11-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P003A	6M						I						I	RRE-AREA	27362	27362
1,784	ADU2-46 -46P004B	E21-MCC2-11-LA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 46P004B	6M					I							I	RRE-AREA	27363	27363
1,785	ADU2-45 -45P006A	E21-MCC2-12-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P006A	6M				I						I			RRE-AREA	27364	27364
1,786	ADU2-45 -45P002B	E21-MCC2-12-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P002B	6M			I						I				RRE-AREA	27365	27365
1,787	ADU2-45 -45P004B	E21-MCC2-12-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P004B	6M					I							I	RRE-AREA	27366	27366
1,788	ADU2-45 -45P003A	E21-MCC2-12-HA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P003A	6M										I			RRE-AREA	27367	27367
1,789	ADU2-45 -45P001A	E21-MCC2-12-KA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 45P001A	6M				I						I			RRE-AREA	27368	27368
1,790	ADU2-43 -43P004A	E21-MCC2-13-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P004A	6M				I						I			RRE-AREA	27369	27369
1,791	ADU2-43 -43E001	E21-MCC2-14-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E001_M01	6M			I							I			RRE-AREA	27370	27370
1,792	ADU2-43 -43P005A	E21-MCC2-14-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P005A	6M				I						I			RRE-AREA	27371	27371
1,793	ADU2-43 -43E005	E21-MCC2-14-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M03	6M		I						I					RRE-AREA	27372	27372
1,794	ADU2-43 -43E005	E21-MCC2-14-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43E005_M01	6M	I						I						RRE-AREA	27373	27373
1,795	ADU2-43 -43K001A	E21-MCC2-15-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43K001A_M01	6M						I						I	RRE-AREA	27374	27374
1,796	ADU2-43 -43K001B	E21-MCC2-15-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43K001B_M01	6M	I						I						RRE-AREA	27375	27375
1,797	ADU2-43 -43P003B	E21-MCC2-15-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P003B	6M					I							I	RRE-AREA	27376	27376
1,798	ADU2-43 -43P002A	E21-MCC2-15-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P002A	6M				I						I			RRE-AREA	27377	27377
1,799	ADU2-43 -43P001B	E21-MCC2-15-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 43P001B	6M				I					I				RRE-AREA	27378	27378
1,800	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-16-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M19	6M		I						I					RRE-AREA	27379	27379
1,801	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-16-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M17	6M			I						I				RRE-AREA	27380	27380
1,802	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-16-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M15	6M			I						I				RRE-AREA	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-AREA	27382	27382
1,804	ADU2-42 -42X004	E21-MCC2-17-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_A3	3M		I			I			I				I	RRE-AREA	27383	27383
1,805	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-17-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M13	6M						I						I	RRE-AREA	27384	27384
1,806	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-17-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M11	6M				I							I		RRE-AREA	27385	27385
1,807	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-17-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M09	6M					I							I	RRE-AREA	27386	27386
1,808	ADU2-42 -42X004	E21-MCC2-18-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42X004_S1	3M			I			I			I			I	RRE-AREA	27387	27387
1,809	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-18-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M07	6M	I						I						RRE-AREA	27388	27388
1,810	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-18-FA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M05	6M		I						I					RRE-AREA	27389	27389
1,811	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-18-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M03	6M	I						I						RRE-AREA	27390	27390
1,812	ADU2-42 -42P021B	E21-MCC2-19-BA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P021B	6M					I							I	RRE-AREA	27391	27391
1,813	ADU2-42 -42P022A	E21-MCC2-19-BA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P022A	6M				I								I	RRE-AREA	27392	27392
1,814	ADU2-42 -42P023A	E21-MCC2-19-CA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P023A	6M		I						I					RRE-AREA	27393	27393
1,815	ADU2-42 -42P029A	E21-MCC2-19-CA003	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P029A	6M						I						I	RRE-AREA	27394	27394
1,816	ADU2-42 -42P024B	E21-MCC2-19-DA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P024B	6M	I						I						RRE-AREA	27395	27395
1,817	ADU2-42 -42P028C	E21-MCC2-19-EA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P028C	6M					I						I		RRE-AREA	27396	27396
1,818	ADU2-42 -42P028A	E21-MCC2-19-GA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42P028A	6M						I						I	RRE-AREA	27397	27397
1,819	ADU2-42 -42E002	E21-MCC2-19-JA001	INSPECT MCC MODULE FOR MOTOR 42E002_M01	6M	I						I						RRE-AREA	27398	27398
1,820	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-1	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-AREA	26507	26507
1,821	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-2	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE1 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-AREA	26508	26508
1,822	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-3	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)	6M	I						I						RRE-AREA	26509	26509
1,823	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D1-4	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE1 (ION)	6M	I						I						RRE-AREA	26510	26510
1,824	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-1	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M	I						I						RRE-AREA	26511	26511
1,825	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-2	PM SMOKE DETECTOR MCC ROOM ZONE2 (ION)	6M	I						I						RRE-AREA	26512	26512
1,826	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-3	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-AREA	26513	26513
1,827	ADU2-E21-FIRE_ALARM	E21-SM-H1-D2-4	PM SMOKE DETECTOR MCC ACC ZONE2 (PHOTO)	6M	I						I						RRE-AREA	26514	26514

เอกสารแนบที่ 13

หนังสืออนุญาตให้โรงงานมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน



ที่ อก ๐๓๑๓/ ๑๔๘๔

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑ ๙ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๒๑๒ ลงรับวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ

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

ประกอบกิจการกลั่นน้ำมัน ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
(โรงกลั่น) โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๖ เมษายน ๒๕๖๘ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

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

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

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑๔	นายสมบัติ คงทรัพย์		✓	
๑๕	นายศุภวัตร ฤทัยแสน			✓
๑๖	นายนรา นามวงษ์			✓
๑๗	นายอาคม จันทร์สุพรรณ			✓
๑๘	นายปรีชา แข็งธัญญกิจ	✓	✓	
๑๙	นายสมชาย ประเดิมคุชฎีพร	✓		
๒๐	นายสนสฤต เพ็ยมงคล	✓		
๒๑	นายสุรเดช จันท		✓	
๒๒	นายพิรุณ ด่านนคร		✓	
๒๓	นายกวินทร์ ชูเชิด		✓	
๒๔	นายเดโชชน์ ชุนอิม	✓	✓	
๒๕	นายสิริชัย จันทรมณี	✓		✓
๒๖	นายอุดมพล สมบูรณ์	✓		✓
๒๗	นายกฤติเดช ต่วนมณี	✓		
๒๘	นายพัฒน์พงษ์ เนินศิริ	✓		
๒๙	นายสุนทร สมด้ว		✓	
๓๐	นายวรวิศน์ บุญเพ็ง		✓	
๓๑	นายจิรวัฒน์ ทองเลิศ			✓
๓๒	นายกิตติวัฒน์ บุบผาชาติ			✓
๓๓	นายทิวัฐ ภูมิมาโนช			✓
๓๔	นายกฤษฎา สุขนา			✓
๓๕	นายธีรชัย กลิ่นสุนทร		✓	
๓๖	นายศุภกร จันทรังษี		✓	
๓๗	นายพนนพัฒน์ ศิลปชัย			✓
๓๘	นายธีรศักดิ์ อารีรักษ์			✓

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

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

เรียนขอพบ
แม่ไปเล่นจากด.

๒๓ มิ.๖๗

ขอแสดงความนับถือ



(นายวโรศักดิ์ สันติวรารคม)

วิศวกรชำนาญการพิเศษ รักษาการแทน

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ปฏิบัติราชการแทน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



“อุตสาหกรรมก้าวไกล ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว”



เอกสารแนบที่ 14

แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (รว.3/1)

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน							
ชื่อโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)							
ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-49-1/43รย							
สถานที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ซอย - ถนน สุขุมวิท จังหวัด ระยอง เขต/อำเภอ เมืองระยอง แขวง/ตำบล รหัสไปรษณีย์ 21000							
2. ข้อมูลปริมาณสารอินทรีย์ระเหย							
ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมที่มีหรือใช้ในกระบวนการผลิต 3663321.79 ตันต่อปี							
ประเภทอุปกรณ์	สถานะสารอินทรีย์ระเหย	จำนวนอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงงาน		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึมในรอบการรายงานครั้งนี้			ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยรวมในรูปมีเทนที่รั่วซึมจากอุปกรณ์ที่ตรวจวัดการรั่วซึมทั้งหมดในรอบการรายงานครั้งนี้ (กิโลกรัม)
		จำนวนอุปกรณ์ที่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องตรวจวัดการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ตรวจวัดทั้งหมด (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่มีผลการตรวจวัดเกินจากเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	จำนวนอุปกรณ์ที่ได้รับการซ่อมแซมให้อยู่ในเกณฑ์การควบคุมการรั่วซึม (จุด)	
วาล์ว (Valves)	แก๊ส	678	30	678	0	0	22.84
วาล์ว (Valves)	ของเหลว	3651	557	3561	0	0	124.95
ปั๊ม (Pumps)	ของเหลว	119	7	119	0	0	12.61
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	แก๊ส	34	0	34	0	0	0.57
อุปกรณ์ลดความดัน (Pressure Relief Devices)	ของเหลว	197	3	197	0	0	3.56
เครื่องอัดอากาศ (Compressors)	ทั้งหมด	4	0	4	0	0	0.09
ข้อต่อหรือหน้าแปลน (Connectors or Flanges)	ทั้งหมด	6512	1743	6512	0	0	14.71
ท่อส่งปลายเปิด (Open-Ended Lines)	ทั้งหมด	977	322	977	0	0	11.20
จุดเก็บตัวอย่างสารเคมี (Sampling Connections)	ทั้งหมด	235	6	235	0	0	4.15
อุปกรณ์ที่ใช้กวนหรือผสมของเหลว (Agitators or Mixers)	ทั้งหมด	28	0	28	0	0	0.48
3. ปัญหา อุปสรรค และวิธีการแก้ไข							
ขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ							
.....(ลงชื่อ)							
(นายฐานันดร ดุขิยามิ)							
ผู้จัดการสิ่งแวดล้อมหรือผู้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน							

เอกสารแนบที่ 15

เอกสารสถิติการใช้งานหอเผ่าย้อนหลัง 3 ปี พร้อมทั้งระบุสาเหตุของการใช้งานหอเผาแต่ละครั้ง

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบหอเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
1	14/03/65	SRU	หยุดการผลิต T-100 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
2	08/08/65	SRU	หยุดการผลิต T-200 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
3	26/09/65	SRU	หยุดการผลิต T-300 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
4	05/10/65	ทุกหน่วย	ทำความสะอาดอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต โดยหยุดเดินเครื่องจักรทั้งหมดของโรงงาน	ไล่แก๊สมีเทน อีเทน และโพรเพน เพื่อลดความดันระบบเผาทิ้งที่หอเผาสูง (Flare) 300 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ประมาณ 4 ชั่วโมง ด้วยระบบ Smokeless Flare ในช่วงหยุดเดินระบบ	PLAN SD	✓		✓	
5	07/10/65	SRU	หยุดการผลิต T-100 เพื่อทำการซ่อมบำรุงบางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
6	10/10/65	SRU	หยุดการผลิต T-200 เพื่อทำการซ่อมบำรุง บางส่วนเท่านั้น ส่วนหน่วยอื่นเดินปกติ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
7	16/10/65	SWS2, SWS3, ARU, SRU, TGTU	หยุดเดินเครื่องจักรทั้งหมดตามแผน SD TA2022 ทำให้ต้องหยุดระบบหน่วยผลิตกำมะถันเหลว	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓
8	11/03/66	SRU	ระบบควบคุม (I/O Card) ของหน่วยผลิตเอมีนและหน่วยผลิตน้ำสตริป 2 เสียชำรุด ทำให้ต้องหยุดระบบ	แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำให้สัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซที่เผาไหม้ไม่สมบูรณ์ออกสู่บรรยากาศ	PLAN SD	✓			✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบท่อเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
9	24-27/09/66	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); SWS3	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของน้ำสัมผัสกับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำ 	PLAN SD	✓			✓
10	03/12/66	SRU	ระบบจ่ายไฟฟ้ามีปัญหาส่งผลกระทบต่อปั๊มหล่อเย็นหยุดทำงาน	ส่งน้ำมันกลับถังการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่ท่อเผาทิ้ง	PLAN SD		✓		✓
11	11-14/12/66	SRU	Heat exchanger 16E001 fouling	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - แจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของน้ำสัมผัสกับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD		✓		✓
12	21-25/01/67	SRU	เปลี่ยนท่อ (Tube) เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน 16E002	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของน้ำสัมผัสกับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD	✓			✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบท่อเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
13	4-30/06/67	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); T-200	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD	✓			✓
14	9/9-25/10/67	SRU	ซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown); T-300	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี) - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD	✓			✓
15	16/10-30/11/67	SRU	T-100 มีปัญหาชิ้นส่วนภายใน Last condenser 18E013 เสียหาย	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการส่งของส่วนที่เหลือกลับเข้ากระบวนการผลิตใหม่ได้ (ถ้าจำเป็นต้องเอาออก) - มาตรการป้องกันแจ้งทางผู้ดูแลระบบปล่อยเผาทิ้งให้ปรับอัตราส่วนของไอน้ำสัมพันธ์กับปริมาณก๊าซที่ปล่อยเข้าไป เพื่อไม่ให้เกิดก๊าซไหม้ไม่สมบูรณ์ ออกสู่บรรยากาศ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ภายในบริษัทให้ทราบถึงสถานการณ์ทันที และแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทราบ (ด้วยระบบ Smokeless) - ส่งน้ำเสียไปผ่านระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงาน และให้พนักงานทำการเก็บตัวอย่างวัดไม่ให้เกิดค่ามาตรฐานก่อนส่งออกไปสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (ถ้ามี) - ดำเนินการจัดเก็บในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด 	PLAN SD		✓		✓

ตารางสรุปสถิติการใช้งานระบบท่อเผา โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ)

ลำดับ	วันที่	หน่วยการผลิต	สาเหตุความผิดปกติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	หมายเหตุ	SHUT DOWN		ผลกระทบกับ Flare	
						PLAN	UNPLANED	มีผล	ไม่มีผล
16	4-22/11/67	ADU2	อุณหภูมิเตาขาวออกลดลงต่ำผิดปกติทำให้ Valve ปิดไม่มีของ	<div><div>-</div><div>ส่งน้ำมันกลับถึงการผลิต และส่งก๊าซเหลือจากระบบบางส่วนออกสู่หอเผาทิ้ง</div><div>-</div><div>ไม่มีการก๊าซพิษส่งออกนอกระบบ</div><div>-</div><div>ส่งน้ำไปบำบัดที่หน่วยบำบัดน้ำเสียโรงงาน</div><div>-</div><div>ไม่มีกากอุตสาหกรรมเกิดจากกิจกรรมนี้</div></div>	PLAN SD		✓		✓

เอกสารแนบที่ 16

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

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

INFLUENT CHARACTERISTICS:

COD Concentration (mg/l)

กรกฎาคม

SOURCE	1-ก.ค.-24	2-ก.ค.-24	3-ก.ค.-24	4-ก.ค.-24	5-ก.ค.-24	6-ก.ค.-24	7-ก.ค.-24	8-ก.ค.-24	9-ก.ค.-24	10-ก.ค.-24	11-ก.ค.-24	12-ก.ค.-24	13-ก.ค.-24	14-ก.ค.-24	15-ก.ค.-24	16-ก.ค.-24	17-ก.ค.-24	18-ก.ค.-24	19-ก.ค.-24	20-ก.ค.-24	21-ก.ค.-24	22-ก.ค.-24	23-ก.ค.-24	24-ก.ค.-24	25-ก.ค.-24	26-ก.ค.-24	27-ก.ค.-24	28-ก.ค.-24	29-ก.ค.-24	30-ก.ค.-24	31-ก.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (COD < 750)	328	310	907	368	451			487	364	496	379	337			304	278	331	344	320				302	552	210	170				224	230	366.29	156.93

INFLUENT CHARACTERISTICS:

SS Concentration (mg/l)

กรกฎาคม

SOURCE	1-ก.ค.-24	2-ก.ค.-24	3-ก.ค.-24	4-ก.ค.-24	5-ก.ค.-24	6-ก.ค.-24	7-ก.ค.-24	8-ก.ค.-24	9-ก.ค.-24	10-ก.ค.-24	11-ก.ค.-24	12-ก.ค.-24	13-ก.ค.-24	14-ก.ค.-24	15-ก.ค.-24	16-ก.ค.-24	17-ก.ค.-24	18-ก.ค.-24	19-ก.ค.-24	20-ก.ค.-24	21-ก.ค.-24	22-ก.ค.-24	23-ก.ค.-24	24-ก.ค.-24	25-ก.ค.-24	26-ก.ค.-24	27-ก.ค.-24	28-ก.ค.-24	29-ก.ค.-24	30-ก.ค.-24	31-ก.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (SS < 90)					25							13							7							6						12.75	8.73

INFLUENT CHARACTERISTICS:

Oil Concentration (mg/l)

กรกฎาคม

SOURCE	1-ก.ค.-24	2-ก.ค.-24	3-ก.ค.-24	4-ก.ค.-24	5-ก.ค.-24	6-ก.ค.-24	7-ก.ค.-24	8-ก.ค.-24	9-ก.ค.-24	10-ก.ค.-24	11-ก.ค.-24	12-ก.ค.-24	13-ก.ค.-24	14-ก.ค.-24	15-ก.ค.-24	16-ก.ค.-24	17-ก.ค.-24	18-ก.ค.-24	19-ก.ค.-24	20-ก.ค.-24	21-ก.ค.-24	22-ก.ค.-24	23-ก.ค.-24	24-ก.ค.-24	25-ก.ค.-24	26-ก.ค.-24	27-ก.ค.-24	28-ก.ค.-24	29-ก.ค.-24	30-ก.ค.-24	31-ก.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (Oil < 20)					3.60							5.40							1.40							1.00						2.85	2.05

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

INFLUENT CHARACTERISTICS:

COD Concentration (mg/l)

สิงหาคม

SOURCE	1-ส.ค.-24	2-ส.ค.-24	3-ส.ค.-24	4-ส.ค.-24	5-ส.ค.-24	6-ส.ค.-24	7-ส.ค.-24	8-ส.ค.-24	9-ส.ค.-24	10-ส.ค.-24	11-ส.ค.-24	12-ส.ค.-24	13-ส.ค.-24	14-ส.ค.-24	15-ส.ค.-24	16-ส.ค.-24	17-ส.ค.-24	18-ส.ค.-24	19-ส.ค.-24	20-ส.ค.-24	21-ส.ค.-24	22-ส.ค.-24	23-ส.ค.-24	24-ส.ค.-24	25-ส.ค.-24	26-ส.ค.-24	27-ส.ค.-24	28-ส.ค.-24	29-ส.ค.-24	30-ส.ค.-24	31-ส.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (COD < 750)	266	258			258	263	246	268	232				299	310	259	249			416	293	277	210	253			254	263	311	345	318		278.48	44.48

INFLUENT CHARACTERISTICS:

SS Concentration (mg/l)

สิงหาคม

SOURCE	1-ส.ค.-24	2-ส.ค.-24	3-ส.ค.-24	4-ส.ค.-24	5-ส.ค.-24	6-ส.ค.-24	7-ส.ค.-24	8-ส.ค.-24	9-ส.ค.-24	10-ส.ค.-24	11-ส.ค.-24	12-ส.ค.-24	13-ส.ค.-24	14-ส.ค.-24	15-ส.ค.-24	16-ส.ค.-24	17-ส.ค.-24	18-ส.ค.-24	19-ส.ค.-24	20-ส.ค.-24	21-ส.ค.-24	22-ส.ค.-24	23-ส.ค.-24	24-ส.ค.-24	25-ส.ค.-24	26-ส.ค.-24	27-ส.ค.-24	28-ส.ค.-24	29-ส.ค.-24	30-ส.ค.-24	31-ส.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION	
ADU 2 (SS < 90)		3							6							2							7								10		5.60	3.21

INFLUENT CHARACTERISTICS:

Oil Concentration (mg/l)

สิงหาคม

SOURCE	1-ส.ค.-24	2-ส.ค.-24	3-ส.ค.-24	4-ส.ค.-24	5-ส.ค.-24	6-ส.ค.-24	7-ส.ค.-24	8-ส.ค.-24	9-ส.ค.-24	10-ส.ค.-24	11-ส.ค.-24	12-ส.ค.-24	13-ส.ค.-24	14-ส.ค.-24	15-ส.ค.-24	16-ส.ค.-24	17-ส.ค.-24	18-ส.ค.-24	19-ส.ค.-24	20-ส.ค.-24	21-ส.ค.-24	22-ส.ค.-24	23-ส.ค.-24	24-ส.ค.-24	25-ส.ค.-24	26-ส.ค.-24	27-ส.ค.-24	28-ส.ค.-24	29-ส.ค.-24	30-ส.ค.-24	31-ส.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION	
ADU 2 (Oil < 20)		2.00							2.20							1.80							6.00								4.00		3.20	1.79

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

INFLUENT CHARACTERISTICS:

COD Concentration (mg/l)

ก้นยายน

SOURCE	1-ก.ย.-24	2-ก.ย.-24	3-ก.ย.-24	4-ก.ย.-24	5-ก.ย.-24	6-ก.ย.-24	7-ก.ย.-24	8-ก.ย.-24	9-ก.ย.-24	10-ก.ย.-24	11-ก.ย.-24	12-ก.ย.-24	13-ก.ย.-24	14-ก.ย.-24	15-ก.ย.-24	16-ก.ย.-24	17-ก.ย.-24	18-ก.ย.-24	19-ก.ย.-24	20-ก.ย.-24	21-ก.ย.-24	22-ก.ย.-24	23-ก.ย.-24	24-ก.ย.-24	25-ก.ย.-24	26-ก.ย.-24	27-ก.ย.-24	28-ก.ย.-24	29-ก.ย.-24	30-ก.ย.-24	1-ต.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (COD < 750)		484	465	354	380	454			351	381	276	1,220	355			268	460	440	468	346												446.80	224.66

INFLUENT CHARACTERISTICS:

SS Concentration (mg/l)

ก้นยายน

SOURCE	1-ก.ย.-24	2-ก.ย.-24	3-ก.ย.-24	4-ก.ย.-24	5-ก.ย.-24	6-ก.ย.-24	7-ก.ย.-24	8-ก.ย.-24	9-ก.ย.-24	10-ก.ย.-24	11-ก.ย.-24	12-ก.ย.-24	13-ก.ย.-24	14-ก.ย.-24	15-ก.ย.-24	16-ก.ย.-24	17-ก.ย.-24	18-ก.ย.-24	19-ก.ย.-24	20-ก.ย.-24	21-ก.ย.-24	22-ก.ย.-24	23-ก.ย.-24	24-ก.ย.-24	25-ก.ย.-24	26-ก.ย.-24	27-ก.ย.-24	28-ก.ย.-24	29-ก.ย.-24	30-ก.ย.-24	1-ต.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (SS < 90)						27							5							4												12.00	13.00

INFLUENT CHARACTERISTICS:

Oil Concentration (mg/l)

ก้นยายน

SOURCE	1-ก.ย.-24	2-ก.ย.-24	3-ก.ย.-24	4-ก.ย.-24	5-ก.ย.-24	6-ก.ย.-24	7-ก.ย.-24	8-ก.ย.-24	9-ก.ย.-24	10-ก.ย.-24	11-ก.ย.-24	12-ก.ย.-24	13-ก.ย.-24	14-ก.ย.-24	15-ก.ย.-24	16-ก.ย.-24	17-ก.ย.-24	18-ก.ย.-24	19-ก.ย.-24	20-ก.ย.-24	21-ก.ย.-24	22-ก.ย.-24	23-ก.ย.-24	24-ก.ย.-24	25-ก.ย.-24	26-ก.ย.-24	27-ก.ย.-24	28-ก.ย.-24	29-ก.ย.-24	30-ก.ย.-24	1-ต.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (Oil < 20)						15.40							5.60							3.80												8.27	6.24

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

INFLUENT CHARACTERISTICS:

COD Concentration (mg/l)

ตุลาคม

SOURCE	1-ต.ค.-24	2-ต.ค.-24	3-ต.ค.-24	4-ต.ค.-24	5-ต.ค.-24	6-ต.ค.-24	7-ต.ค.-24	8-ต.ค.-24	9-ต.ค.-24	10-ต.ค.-24	11-ต.ค.-24	12-ต.ค.-24	13-ต.ค.-24	14-ต.ค.-24	15-ต.ค.-24	16-ต.ค.-24	17-ต.ค.-24	18-ต.ค.-24	19-ต.ค.-24	20-ต.ค.-24	21-ต.ค.-24	22-ต.ค.-24	23-ต.ค.-24	24-ต.ค.-24	25-ต.ค.-24	26-ต.ค.-24	27-ต.ค.-24	28-ต.ค.-24	29-ต.ค.-24	30-ต.ค.-24	31-ต.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (COD < 750)	316	349	398	455			469	212	326	325	325				309	327	480	299														353.08	76.98

INFLUENT CHARACTERISTICS:

SS Concentration (mg/l)

ตุลาคม

SOURCE	1-ต.ค.-24	2-ต.ค.-24	3-ต.ค.-24	4-ต.ค.-24	5-ต.ค.-24	6-ต.ค.-24	7-ต.ค.-24	8-ต.ค.-24	9-ต.ค.-24	10-ต.ค.-24	11-ต.ค.-24	12-ต.ค.-24	13-ต.ค.-24	14-ต.ค.-24	15-ต.ค.-24	16-ต.ค.-24	17-ต.ค.-24	18-ต.ค.-24	19-ต.ค.-24	20-ต.ค.-24	21-ต.ค.-24	22-ต.ค.-24	23-ต.ค.-24	24-ต.ค.-24	25-ต.ค.-24	26-ต.ค.-24	27-ต.ค.-24	28-ต.ค.-24	29-ต.ค.-24	30-ต.ค.-24	31-ต.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (SS < 90)				3							3							1														2.33	1.15

INFLUENT CHARACTERISTICS:

Oil Concentration (mg/l)

ตุลาคม

SOURCE	1-ต.ค.-24	2-ต.ค.-24	3-ต.ค.-24	4-ต.ค.-24	5-ต.ค.-24	6-ต.ค.-24	7-ต.ค.-24	8-ต.ค.-24	9-ต.ค.-24	10-ต.ค.-24	11-ต.ค.-24	12-ต.ค.-24	13-ต.ค.-24	14-ต.ค.-24	15-ต.ค.-24	16-ต.ค.-24	17-ต.ค.-24	18-ต.ค.-24	19-ต.ค.-24	20-ต.ค.-24	21-ต.ค.-24	22-ต.ค.-24	23-ต.ค.-24	24-ต.ค.-24	25-ต.ค.-24	26-ต.ค.-24	27-ต.ค.-24	28-ต.ค.-24	29-ต.ค.-24	30-ต.ค.-24	31-ต.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (Oil < 20)				7.20							4.80							4.40														5.47	1.51

WASTAWATER TREATMENT UNIT 2 ANALYSIS REPORT

INFLUENT CHARACTERISTICS:

COD Concentration (mg/l)

พฤศจิกายน

SOURCE	1-พ.ย.-24	2-พ.ย.-24	3-พ.ย.-24	4-พ.ย.-24	5-พ.ย.-24	6-พ.ย.-24	7-พ.ย.-24	8-พ.ย.-24	9-พ.ย.-24	10-พ.ย.-24	11-พ.ย.-24	12-พ.ย.-24	13-พ.ย.-24	14-พ.ย.-24	15-พ.ย.-24	16-พ.ย.-24	17-พ.ย.-24	18-พ.ย.-24	19-พ.ย.-24	20-พ.ย.-24	21-พ.ย.-24	22-พ.ย.-24	23-พ.ย.-24	24-พ.ย.-24	25-พ.ย.-24	26-พ.ย.-24	27-พ.ย.-24	28-พ.ย.-24	29-พ.ย.-24	30-พ.ย.-24	1-ธ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (COD < 750)	321			380	280	492	307	268			294	288	384	320	401			350	235	299	272	287			425	265	329	294	695			342.19	101.75

INFLUENT CHARACTERISTICS:

SS Concentration (mg/l)

พฤศจิกายน

SOURCE	1-พ.ย.-24	2-พ.ย.-24	3-พ.ย.-24	4-พ.ย.-24	5-พ.ย.-24	6-พ.ย.-24	7-พ.ย.-24	8-พ.ย.-24	9-พ.ย.-24	10-พ.ย.-24	11-พ.ย.-24	12-พ.ย.-24	13-พ.ย.-24	14-พ.ย.-24	15-พ.ย.-24	16-พ.ย.-24	17-พ.ย.-24	18-พ.ย.-24	19-พ.ย.-24	20-พ.ย.-24	21-พ.ย.-24	22-พ.ย.-24	23-พ.ย.-24	24-พ.ย.-24	25-พ.ย.-24	26-พ.ย.-24	27-พ.ย.-24	28-พ.ย.-24	29-พ.ย.-24	30-พ.ย.-24	1-ธ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION
ADU 2 (SS < 90)	30							3							14							5							2			10.80	11.73

INFLUENT CHARACTERISTICS:

Oil Concentration (mg/l)

พฤศจิกายน

SOURCE	1-พ.ย.-24	2-พ.ย.-24	3-พ.ย.-24	4-พ.ย.-24	5-พ.ย.-24	6-พ.ย.-24	7-พ.ย.-24	8-พ.ย.-24	9-พ.ย.-24	10-พ.ย.-24	11-พ.ย.-24	12-พ.ย.-24	13-พ.ย.-24	14-พ.ย.-24	15-พ.ย.-24	16-พ.ย.-24	17-พ.ย.-24	18-พ.ย.-24	19-พ.ย.-24	20-พ.ย.-24	21-พ.ย.-24	22-พ.ย.-24	23-พ.ย.-24	24-พ.ย.-24	25-พ.ย.-24	26-พ.ย.-24	27-พ.ย.-24	28-พ.ย.-24	29-พ.ย.-24	30-พ.ย.-24	1-ธ.ค.-24	AVERAGE	STANDARD DEVIATION	
ADU 2 (Oil < 20)	35.60							5.40							10.80							14.80								6.60			14.64	12.29

เอกสารแนบที่ 17

เอกสารขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (กอ 1)



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2567-1398

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 91090000125436

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	050116	Dirty Sulphur	20.000	048	72070001525621	
2	160709	Used Amine	50.000	042	10190001625562	
3	160801	Spent Cat & Adsorbent	100.000	042	10190000825494	
4	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี/เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน/ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	50.000	042	10190000825494	
5	160708	น้ำมันปนเปื้อน	50.000	042	10190001625562	
6	130503	Sludge Oil	400.000	042	10190001625562	
7	120117	ทราย Sand Blast	810.000	044	10190000325446	
8	161001	Spent Caustic / Chemical Cleaning Water	350.000	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	350.000	075	82020000125442	
17	070110	Activated carbon	20.000	042	10190107125533	
18	160601	Used battery	20.000	049	10730900125253	
19	150110	พลาสติกเกลลอน 25 30 ลิตร	20.000	039	10200002325490	
20	170411	เศษสายไฟ	40.000	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	น้ำมันปนเปื้อน	300.000	042	10200000425524	
26	130503	Sludge Oil	300.000	042	10190000325446	
27	150202	ขยะปนเปื้อนน้ำมันและสารเคมี เศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	50.000	042	10190000825494	
28	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	8.000	042	10190000825494	
29	170603	Insulation	50.000	042	10190000825494	
30	160709	เศษสนิม	10.000	042	10190000825494	

31	170505	ตะกอนจากรางระบายน้ำ	20.000	042	10190000825494	
32	160602	Ni-Cd Battery	10.000	081	0105530067734	
33	160103	เศษยางเสื่อมสภาพ	8.000	042	10190000825494	
34	170411	เศษสายสัญญาณ	60.000	011	10210333425646	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2567 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2567
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)	057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้งานแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)
021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบุลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ	059 นำวัสดุที่ไม่ใช้แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ
031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้น ๆ	061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)
032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน	062 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อกำจัดชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน
033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน	063 บำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือบำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment)
039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้น ๆ ให้ระบุ	065 บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater)
041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery)โดยตรงในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)	066 เขาระบบบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant)
042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator)เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง	067 ปรับเสียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization)
043 เผาเพื่อใช้เป็นพลังงาน (burn for energy recovery) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสำหรับเตาไฟ (stove) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace)	068 ปรับเสียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material)
044 ใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)	069 ใช้วิธีบำบัดอื่น ๆ เพื่อทำลายความเป็นพิษ (other detoxification methods) ให้ระบุ
045 ทำวัสดุผสม (material blending) เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน (use as raw material substitution) ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) ระบุปลายทาง	071 ผังกลบตามหลักสุขาภิบาล (sanitary landfill) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
046 ทำเชื้อเพลิงทดแทนจากรวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย สำหรับเตาอุตสาหกรรม เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าโดยเฉพาะ (use as fuel blending for energy recovery) ระบุปลายทาง	072 ผังกลบอย่างปลอดภัย (secure landfill)
047 ใช้วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรงในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	073 ผังกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว (secure landfill of stabilized and/or solidified wastes)
048 ใช้วัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตราย เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนโดยตรง ในเตาเผา (incinerator) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	074 เผาทำลาย (burn for destruction) ในเตาเผาขยะชุมชน หรือเตาเผาเฉพาะสำหรับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
049 นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่น ๆ (other recycle methods)	075 เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย (burn for destruction in hazardous waste incinerator)
051 เข้ากระบวนการนำตัวทำละลายกลับมาใหม่ (solvent reclamation/regeneration)	076 เผาทำลายร่วมในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (co-incineration in cement kiln)
052 เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่ (reclamation/regeneration of metal and metal compounds)	077 ฉีดฉีดลงบ่อใต้ดิน หรือชั้นดินใต้ทะเล (deep well or underground injection; sea-bed insertion)
053 เข้ากระบวนการคืนสภาพกรด/ด่าง (acid/base regeneration)	079 กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ (other disposal methods) ให้ระบุ
054 เข้ากระบวนการคืนสภาพตัวเร่งปฏิกิริยา (catalyst regeneration)	081 รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ (collect and export)
055 เข้ากระบวนการคืนสภาพ ถ่านกัมมันต์ใช้งานแล้ว (spent activated carbon regeneration)	082 ถมทะเลหรือที่ลุ่ม (land reclamation) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น
056 เข้ากระบวนการคืนสภาพเรซินหรือเมมเบรนที่ใช้งานแล้ว (spent resin or membrane regeneration)	083 หมักทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน (composting or soil conditioner) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น

เหตุผลกรณีอื่นๆ

01 ผู้รับดำเนินการไม่ได้รับอนุญาตให้ บำบัด/ กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
02 วิธีการบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ ไม่เหมาะสม
03 ผู้รับดำเนินการได้รับคำสั่งปรับปรุงตามมาตรา 37 หรือหยุดประกอบกิจการตามมาตรา 39 ตามพระราชบัญญัติโรงงาน
04 ผู้รับดำเนินการไม่ยินยอมรับบำบัด/กำจัด/นำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่
05 ไม่สามารถยื่นขออนุญาตฯ ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้
06 ผู้ให้บริการยังไม่ได้แจ้งประกอบกิจการโรงงาน หรือไม่ได้แจ้งประกอบในส่วนขยาย
07 ไม่เข้าข่ายต้องขออนุญาตตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่องการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566

เหตุผลการไม่อนุญาต

99 อื่นๆ ระบุ.....

เหตุผลที่ไม่สามารถพิจารณาได้ เนื่องจากขาดเอกสาร หรือเอกสารไม่สมบูรณ์ รวมถึง

11 สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
12 สำเนาทะเบียนรับรองจดทะเบียนนิติบุคคลของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
13 สัญญาหรือหนังสือยินยอมการรับบริการระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
14 หนังสือการประกันความรับผิด (Liability) ระหว่างผู้รับดำเนินการและ ผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
15 หนังสือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดกระทำการใดๆ แทนกรรมการผู้มีอำนาจพร้อมติดอากรแสตมป์ของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
16 ผลวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นทั้งหมดของสิ่งเจือปน (total concentration : mg/kg)
17 ผลวิเคราะห์ด้วยวิธีการสกัดสาร (waste extraction test : mg/l)
18 รายละเอียดกระบวนการผลิตพร้อมแสดงจุดที่เกิดของเสีย
19 รายละเอียดกระบวนการนำของเสียมากำจัด/บำบัด/นำกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่
20 สำเนาใบอนุญาตส่งออกวัตถุอันตราย (วอ.6)
21 หนังสือรับรองจากกรมวิชาการเกษตรในการทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน
22 รหัสประเภทหรือชนิดหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไม่ถูกต้อง
23 รหัสการจัดการไม่ถูกต้อง
24 การลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจในคำขอ/สัญญา ไม่ครบถ้วนตามเงื่อนไขในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
25 เอกสารข้อมูลความปลอดภัย

หมายเหตุ

เอกสารแนบที่ 18

เอกสารแสดงการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (กอ 2)

เลขที่อ้างอิง 0-21-1167-114686-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ

ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท โออาร์ทีซี จำกัด (มหาชน)
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :
 ชื่อผู้ขับขี่ : ประทีป โสธาวร พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : ระยอง ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท สามเค รีไซเคิล จำกัด
 สถานที่ตั้ง : 66/20 หมู่ที่ 6 ถนน- ตำบลสำนักท้อน อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง 21130
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	เศษเหล็ก	170405	กอง	1	12.15

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 12.15 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[X] น้ำหนักจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ประณี แก้วผาลัย ลายมือชื่อ : วันที่ : 25/11/67
 ปริมาณที่ส่งมอบ : 12.15 ตัน
 วันที่ส่งมอบ : 25/11/2567
 เวลาที่ส่งมอบ : 16:40 น.

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้รับ : ประทีป โสธาวร ลายมือชื่อ : วันที่ : 25/11/67

[X] ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท สามเค รีไซเคิล จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10210004225564

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ :
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : ระยอง
 ใช้ระยะเวลา : 1 วัน
 วันที่มาถึง : 25 พ.ย. 2567
 เวลาที่มาถึง : 18:09 น.

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ :
 ปริมาณที่รับมอบ : 12.15 ตัน
 [X] น้ำหนักจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 วันที่รับมอบ : 25 พ.ย. 2567 เวลาที่มอบ : 18:15 น.
 [X] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : พ.ย. 2567
 ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 12.15 ตัน
 วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 26 พ.ย. 2567 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14:30 น.
 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
 [X] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [X] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 19/12/67

เลขที่อ้างอิง 1-11-1167-053173-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด					
ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436 REF (TP2)		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000					
เบอร์โทรติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี่ : ศรชัย สิทธิสินธ์			พาหนะที่ใช้ : รถแท้งค์		
โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง			ไปยังจังหวัด : สมุทรปราการ		
			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท อัคริปปราการ จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 82020000125442		
สถานที่ตั้ง : 792 หมู่ที่ 2 ถนนสุขุมวิท ตำบลบางปูใหม่ อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ 10280					
เบอร์โทรติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Bottom sludge from CPI-Sludge-Oil	130503	Tank	1	11.66
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 11.66 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ					
ข้อมูลระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 11.66 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 13/11/2567		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : 11:49		
ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : ณทกร นิธิจิระศาสตร์ ลายมือชื่อ					
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี่ : ศรชัย สิทธิสินธ์ ลายมือชื่อ วันที่ : 13/11/67					
<input checked="" type="checkbox"/> ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท อัคริปปราการ จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 82020000125442		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : 5:๕๐๗		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว			มายังจังหวัด :		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			ใช้ระยะเวลา : 1 วัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			วันที่มาถึง : 13/11/67		
			เวลาที่มาถึง : 16:20		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : 11.66 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : 13-11-67		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			เวลาที่มอบ : 16:45 น.		
			<input type="checkbox"/> ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ		
			<input checked="" type="checkbox"/> เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 11.66 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 21/11/67		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 08:00 น.		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน		
			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
<input checked="" type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
<input type="checkbox"/> ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด :					

เลขที่อ้างอิง 1-19-1067-041004-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักนำ

ชื่อผู้กักนำ: บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [REDACTED]
 สถานที่ตั้งโรงงาน: 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000
 เบอร์โทรศัพท์: [REDACTED] เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน: [REDACTED]
 ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว: [REDACTED]
 ชื่อผู้ขับขี่: นันทวัฒน์ ดีเงิน [REDACTED] พาหนะที่ใช้: รถแท้งค์
 โดยขนส่งจากจังหวัด: ระยอง ไปยังจังหวัด: สระบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ: 1 วัน
 ผู้รับดำเนินการ: บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิส จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี): 10190001625562
 สถานที่ตั้ง: 33/2 หมู่ที่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110
 เบอร์โทรศัพท์: [REDACTED] เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน: [REDACTED]
 รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง:

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Used Amine	160709	Tank	1	14.03

รวมปริมาณทั้งหมด: ของเหลว 14.03 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ข้อความระหว่างขนส่ง:
 บรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ: 14.03 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ: 09/10/2567
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ: 14:44
 ลงชื่อผู้กักนำ: ณทกร พิจิประศาสตร์ ลายมือชื่อ: [REDACTED] วันที่: 9/10/67

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้รับ: นันทวัฒน์ ดีเงิน ลายมือชื่อ: [REDACTED] วันที่: 9/10/67
☐ ผู้กักนำได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ: บริษัท เอส ซี ไอ อีโค เซอร์วิส จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี): 10190001625562
 ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ: [REDACTED] ลายมือชื่อ: [REDACTED]
 ขนส่งจากจังหวัด: ระยอง มายังจังหวัด: ระยอง
 ใช้ระยะเวลา: 1 วัน
 วันที่มาถึง: 9/10/67
 เวลาที่มาถึง: 21:51 พ.
 ส่วนที่ ๓/๒
 บรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่รับมอบ: 14.03 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม ☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ
 วันที่รับมอบ: 10/10/67 เวลาที่มอบ: 03:54 พ.
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ: [REDACTED] ลายมือชื่อ: [REDACTED] วันที่: 10/10/67
☒ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
☒ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ: 14.03 ตัน
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต วันที่จัดการแล้วเสร็จ: 13/10/24 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ: 11:40 พ.
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ: [REDACTED] ลายมือชื่อ: [REDACTED] วันที่: 13/10/24
 ปริมาณคงเหลือ: 0 ตัน
☐ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้กักนำสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้กักนำ: [REDACTED] ลายมือชื่อ: [REDACTED] วันที่: 19/11/62

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้กักำเนิด

ชื่อผู้กักำเนิด : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000
 เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรศัพท์ติดต่อกู้เงิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี : ศิริพงษ์ ฝาปาฝา พาหนะที่ใช้ : รถแท้งค์

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : สระบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี ไอ อีเค เซอร์วิสเชส จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562

สถานที่ตั้ง : 33/2 หมู่ที่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ : เบอร์โทรศัพท์ติดต่อกู้เงิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ภาชนะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Spent Caustic	161001	Tank	1	12.38

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 12.38 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ข้อควรระวังระหว่างการขนส่ง :

รับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 12.38 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 16/10/2567
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11:12
 ลงชื่อผู้กักำเนิด : ณทกร นิธิประศาสตร์ สายมือชื่อ : 16/10/67

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้ขับขี : ศิริพงษ์ ฝาปาฝา ลายมือชื่อ : 16-10-67 วันที่ : 16-10-67

☐ ผู้กักำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี ไอ อีเค เซอร์วิสเชส จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562

ส่วนที่ ๓/๑ ขนส่งจากจังหวัด : ระย มายังจังหวัด : สบ

ใช้ระยะเวลา : 1 วัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : 16/10/67

ส่วนที่ ๓/๒ ปริมาณที่รับมอบ : 12.38 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่รับมอบ : 16/10/67 เวลาที่มอบ : 18:55 น.

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : 16/10/67

☒ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ

เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓ ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 12.38 ตัน

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : 19/10/67

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 19/10/67 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 09:30 น.

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้กักำเนิด : ลายมือชื่อ : 19/11/62

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

1000 495695

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ

ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436

REFY 3010064389

สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :

เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

TVC-6780187

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :

ชื่อผู้ขับขี่ : ประยุทธ์ นะยั้ง

พาหนะที่ใช้ : รถพ่วง

โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : สระบุรี

ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

สถานที่ตั้ง : - หมู่ที่ 8 ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :

เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ขยะปนเปื้อนกากน้ำตาลและสารเคมี/เศษกากป้อนหมัก/ทรายปนเปื้อนน้ำมัน	150202	จัมโบ้	2	1.65

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 1.65 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ข. ระยะเวลาระหว่างการขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่ส่งมอบ : 1.65 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม

วันที่ส่งมอบ : 24/10/2567

และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

เวลาที่ส่งมอบ : 11.40 น.

ลงชื่อผู้ก่อการ : ชัยอนันต์ ศรีพันกลาง ลายมือชื่อ

24/10/67

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง

จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ

ลงชื่อผู้ขับขี่ : ประยุทธ์ นะยั้ง ลายมือชื่อ

วันที่ : 24-10-67

☐ ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)

เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494

ส่วนที่ ๓/๑

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง

มายังจังหวัด : สระบุรี

ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถาน

ใช้ระยะเวลา : 25/10/67

วัน

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

วันที่มาถึง : 25/10/67

เวลาที่มาถึง : 08.45

ส่วนที่ ๓/๒

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

ปริมาณที่รับมอบ : 1.65 ตัน

ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย

☒ น้ำหนักชั่งจริง ☐ น้ำหนักประมาณการ

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

วันที่รับมอบ : 25/10/67

เวลาที่มอบ : 08.45

☐ ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ☐ เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว

ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.65 ตัน

ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จและได้รับอนุญาต

วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 26/10/67

เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14.22

ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :

ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน

☐ ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น

☒ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)☐ ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)☐ ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)

ลงชื่อผู้ก่อการ :

วันที่ : 15/11/67

SC10101719

1000497999

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้กักนำ				3010060129	
ชื่อผู้กักนำ: บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)		เลขทะเบียนโรงงาน: 91090000125436			
สถานที่ตั้งโรงงาน: 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000		REFY B221-LPH0681			
เบอร์โทรติดต่อ:		เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน:			
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว:					
ชื่อผู้รับ: สมชาย ศรีคำน้อย		เลขทะเบียนพาหนะ: [REDACTED]		พาหนะที่ใช้: รถบรรทุก	
โดยขนส่งจากจังหวัด: ระยอง		ไปยังจังหวัด: สระบุรี		ใช้ระยะเวลาประมาณ: 1 วัน	
ผู้รับดำเนินการ: บริษัท เอส ซี โอ ไอเค เซอร์วิส จำกัด		เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี): 10190001625562			
สถานที่ตั้ง: 33/2 หมู่ที่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110					
เบอร์โทรติดต่อ:		เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน:			
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง:					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Sludge Oil	130503	ถัง 200 ลิตร	32	8.37
รวมปริมาณทั้งหมด: ของเหลว 8.37 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ					
ข ระยะเวลาระหว่างการขนส่ง:					
คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ: 8.37 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ: 13/11/2567		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ: 09.40 น.		
ลงชื่อผู้กักนำ: ชัยอนันท์ ศรีพันกลาง ลายมือ: [REDACTED]			วันที่: 13/11/67		
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว					
คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้รับ: สมชาย ศรีคำน้อย ลายมือ: [REDACTED]			วันที่: 13/11/67		
[] ผู้กักนำได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ: บริษัท เอส ซี โอ ไอเค เซอร์วิส จำกัด		เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี): 10190001625562			
ส่วนที่ ๓/๑		ขนส่งจากจังหวัด: ระยอง		มายังจังหวัด: สระบุรี	
คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ		ใช้ระยะเวลา: 13/11/67		วัน	
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ: [REDACTED] ลายมือ: [REDACTED]		วันที่มาถึง: 13/11/67		เวลาที่มาถึง: 16:21 น.	
ส่วนที่ ๓/๒		ปริมาณที่รับมอบ: 8.37 ตัน			
คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น		[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ			
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม		วันที่รับมอบ: 13/11/67		เวลาที่มอบ: 16:00 น.	
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ: [REDACTED] วันที่: 13/11/67		[] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ			
[] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว					
ส่วนที่ ๓/๓		ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ: 8.37 ตัน			
คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้นแล้ว		วันที่จัดการแล้วเสร็จ: 16/11/67		เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ: 14.00 น.	
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ: [REDACTED] วันที่: 16/11/67		ปริมาณคงเหลือ: 0 ตัน			
[] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง					
ส่วนที่ ๔ ผู้กักนำสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง: ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้กักนำ: [REDACTED]		วันที่: 14/12/67			

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					1000498922
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนต					
ชื่อผู้ก่อกำเนต : บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน : 91090000125436		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000			REF 3010067729		
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน : 8121-24110902		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี่ : วิทยาคม ชินทอง			พาหนะที่ใช้ : รถแท้งค์		
โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง			ไปยังจังหวัด : สระบุรี		
			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี โอ อีโค เซอร์วิส เซส จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562		
สถานที่ตั้ง : 33/2 หมู่ที่ 3 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านป่า อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110					
เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Sludge Oil	130503	Tank	1	12.41
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 12.41 ตัน ของแข็ง 0 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :					
รับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 12.41 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 21/11/2567		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : 14:43		
ลงชื่อผู้ก่อกำเนต : ณทกร ชิดธิประศาสตร์ ลายมือชื่อ			วันที่ : 21/11/67		
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี่ : วิทยาคม ชินทอง ลายมือชื่อ					
วันที่ : 21/11/67					
<input type="checkbox"/> ผู้ก่อกำเนตได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เอส ซี โอ อีโค เซอร์วิส เซส จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190001625562		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			มายังจังหวัด : สระบุรี		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			วัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			วันที่มาถึง : 21/11/24		
			เวลาที่มาถึง : 21:35 น.		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : 12.41 ตัน		
รับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			<input checked="" type="checkbox"/> น้ำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือ			วันที่รับมอบ : 22/11/24		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			เวลาที่รับมอบ : 00:24 น.		
			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ		
			<input checked="" type="checkbox"/> เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 12.41 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 22/11/67		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จ			เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 07:45 น.		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน		
			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนตสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
<input checked="" type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๔)					
<input type="checkbox"/> ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายไม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อกำเนต : ลายมือชื่อ					
วันที่ : 21/12/67					

เอกสารแนบที่ 19

เอกสารใบเสร็จการจัดขยะมูลฝอย เทศบาลตำบลเชิงเนิน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCJ7-00103/67
วันที่ 30 สิงหาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าตอบแทนและเงินผลประโยชน์	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน กรกฎาคม 2567
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหน้าหลักบัตร)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ผู้รับเงิน
[Redacted]
ทนายทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของ เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท
วันที่ 16 สิงหาคม 2567
รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCJ7-00104/67
วันที่ 30 สิงหาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้อื่น ๆ - รายได้อื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือน กรกฎาคม 2567
รวมเงิน			44,000.00	

ตัวอักษร (สี่หน้าหลักบัตร)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ผู้รับเงิน
[Redacted]
ทนายทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของ เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 16 สิงหาคม 2567
รวม : 44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCJ7-00105/67

วันที่ 30 สิงหาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมน้ำประปาและขยะมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน สิงหาคม 2567
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (สำหรับแนบพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ



รับเงิน

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของเลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท
วันที่ 30 สิงหาคม 2567
รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCJ7-00106/67

วันที่ 30 สิงหาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

ตัวอักษร (สำหรับแนบพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของเลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 30 สิงหาคม 2567
รวม : 44,000.00 บาท

ใบเสร็จรับเงินค่ามูลฝอย

เล่มที่ 26 เลขที่ 25

สำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่ามูลฝอยอัตรา... เดือน...
 ประจำเดือน กันยายน 2567 จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
 บ้านเลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง
 จังหวัดระยอง เป็นเงิน 56,000.- (ห้าหมื่นหกพันบาท) สตางค์
 ไว้แล้ว แต่วันที่ 21 ตุลาคม 2567
 [Redacted] [Redacted]
 ก. 16 ต. 16



ใบเสร็จรับเงิน

เล่มที่ 05 เลขที่ 22

พนักงาน เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินค่า ให้จ้างในการเก็บขยะมูลฝอย ประจำเดือน กันยายน 2567

จาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เป็นเงิน 44,000 บาท - สตางค์

(ตัวอักษร) - หักเงินหักภาษี

ไว้ถูกต้องแล้วแต่วันที่ 21 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2567



หัวหน้ากองงานคลัง



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00522/68
วันที่ 15 พฤศจิกายน 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน ตุลาคม 2567
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ

ผู้รับเงิน

นางสาว...

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาระยอง เลขที่บัญชี 218-1-75087-4
วันที่ 15 พฤศจิกายน 2567

56,000.00 บาท

รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00523/68
วันที่ 15 พฤศจิกายน 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

ตัวอักษร (สี่หมื่นสี่พันบาทถ้วน)

ให้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของ เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท
วันที่ 15 พฤศจิกายน 2567
รวม : 44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00707/68
วันที่ 20 ธันวาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ให้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของ เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท
วันที่ 20 ธันวาคม 2567
รวม : 56,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00708/68

วันที่ 20 ธันวาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

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

ตัวอักษร (สี่หน้าสี่พันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว



ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาบงกช เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 44,000.00 บาท

วันที่ 20 ธันวาคม 2567

รวม : 44,000.00 บาท



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00777/68

วันที่ 27 ธันวาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	ค่าธรรมเนียมเก็บและขนมูลฝอย	4401030106.001	56,000.00	ประจำเดือน ธันวาคม 2567
รวมเงิน			56,000.00	

ตัวอักษร (ห้าหมื่นหกพันบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ



ผู้รับเงิน

คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาบงกช เลขที่บัญชี 218-1-75087-4 : 56,000.00 บาท

วันที่ 27 ธันวาคม 2567

รวม : 56,000.00 บาท

สรุปนำหนัทยะเทศบาลโดยเทศบาลตำบลเชิงเนินปี 2567

ลำดับ	เดือน	ปริมาณกำจัดขยะ(ก.ก.)
7	กรกฎาคม	50,940.00
8	สิงหาคม	45,880.00
9	กันยายน	47,060.00
10	ตุลาคม	45,380.00
11	พฤศจิกายน	47,110.00
12	ธันวาคม	43,210.00
		279,580.00



ใบเสร็จรับเงิน

เลขที่ RCPT-00778/68

วันที่ 27 ธันวาคม 2567

เทศบาลตำบลเชิงเนิน

ได้รับเงินจาก บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ลำดับ	รายการ	รหัสบัญชี	จำนวนเงิน (บาท)	หมายเหตุ
1	รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ - รายได้เบ็ดเตล็ดอื่น ๆ	4401100199.001	44,000.00	ค่าใช้จ่ายในการเก็บขยะมูลฝอยประจำเดือน ธันวาคม 2567
รวมเงิน			44,000.00	

ตัวอักษร (สี่เหลี่ยมสีพื้นบาทถ้วน)

ไว้เป็นการถูกต้องแล้ว

ลงชื่อ

ผู้รับเงิน



คนงานทั่วไป

เงินโอนเข้าบัญชีธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาของงเลขที่บัญชี 218-1-75087-4	:	44,000.00 บาท
วันที่ 27 ธันวาคม 2567		
	รวม :	44,000.00 บาท

เอกสารแนบที่ 20

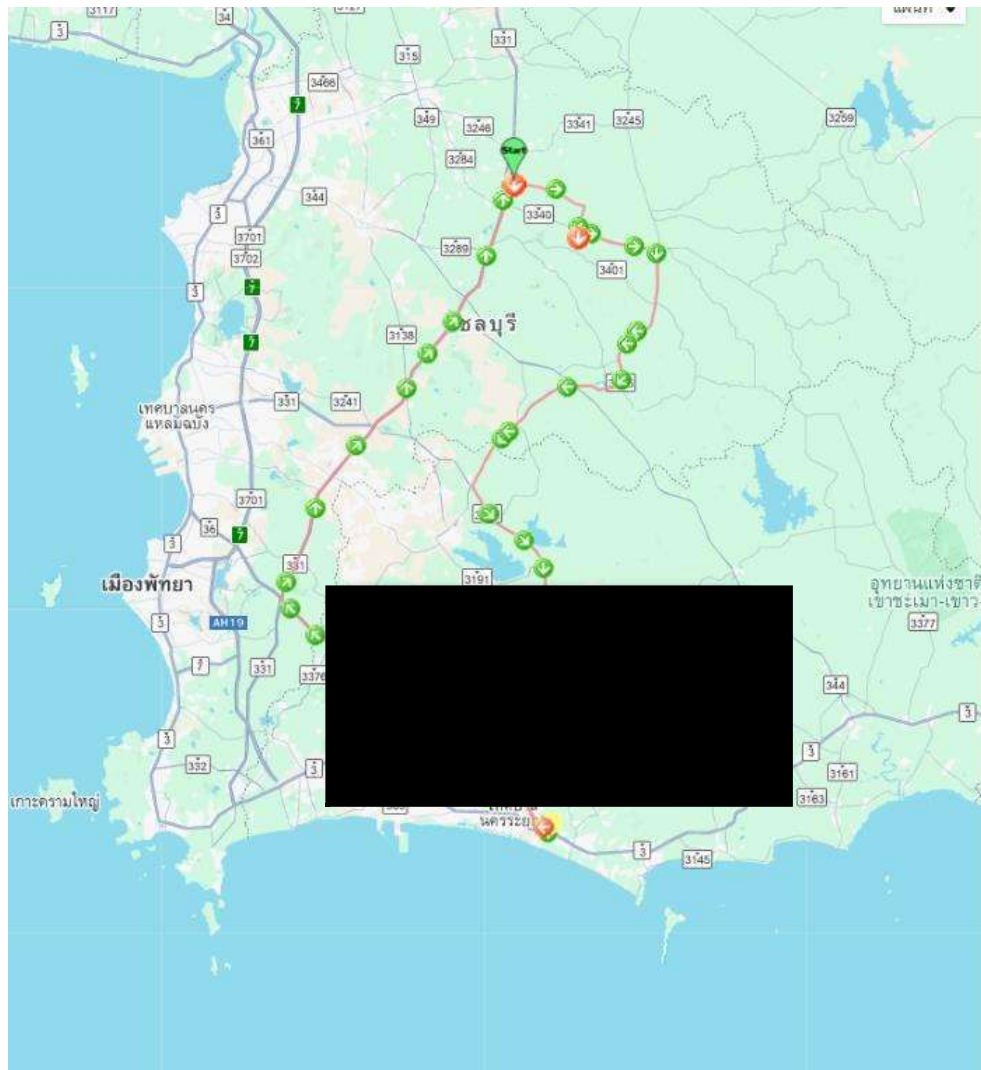
เอกสารการติดตั้งระบบ GPS รถขนส่งกากของเสีย



GPS Report

วันที่ : 03/12/24

ชื่อบริษัทฯ ขนส่ง : Recycle Engineering Co., Ltd.



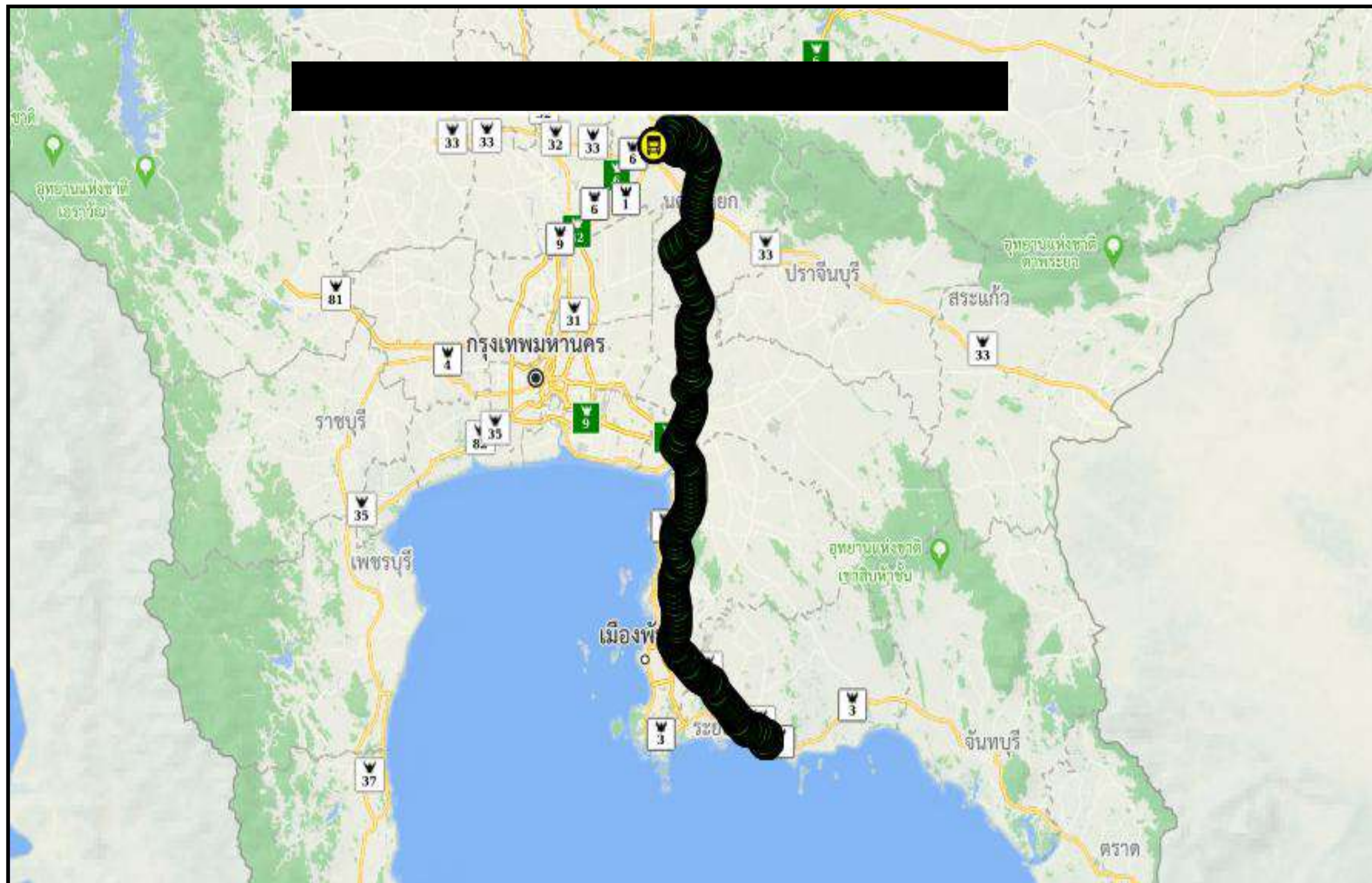
03/12/2024 10:39	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:40	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:41	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:42	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:43	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:44	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:45	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:46	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:47	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:48	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:49	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h
03/12/2024 10:50	บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) [59 ม.]	ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง	119 km	0 km/h

Recycling is the best way to manage waste material

รายงานการเดินทาง

วันที่ : 19 November 2024 - 19 November 2024

เริ่มต้น	Position(เริ่มต้น)	พื้นที่(เริ่มต้น)	สิ้นสุด	Position(สิ้นสุด)	พื้นที่(สิ้นสุด)	ระยะเวลาเดินทาง (ชั่วโมง:นาที)	ความเร็วเฉลี่ย (กม./ชม.)	ความเร็วสูงสุด (กม./ชม.)	ระยะทาง (กม.)
62-7200									
19/11/2024 2:01	14.580400,101.004898	แก่งคอย, แก่งคอย, สระบุรี	19/11/2024 6:29	13.201206,101.175176	คลองแก้ว, บ้านบึง, ชลบุรี	4:28	41.65	63	164.14
19/11/2024 6:40	13.169870,101.188011	คลองแก้ว, บ้านบึง, ชลบุรี	19/11/2024 9:14	12.676633,101.287619	เชิงเนิน, เมืองระยอง, ระยอง	2:35	33.04	69	50.7
19/11/2024 9:18	12.665070,101.315712	เชิงเนิน, เมืองระยอง, ระยอง	19/11/2024 16:51	14.586496,101.002828	แก่งคอย, แก่งคอย, สระบุรี	7:33	36.74	71	270.94
						14:36		71	485.78



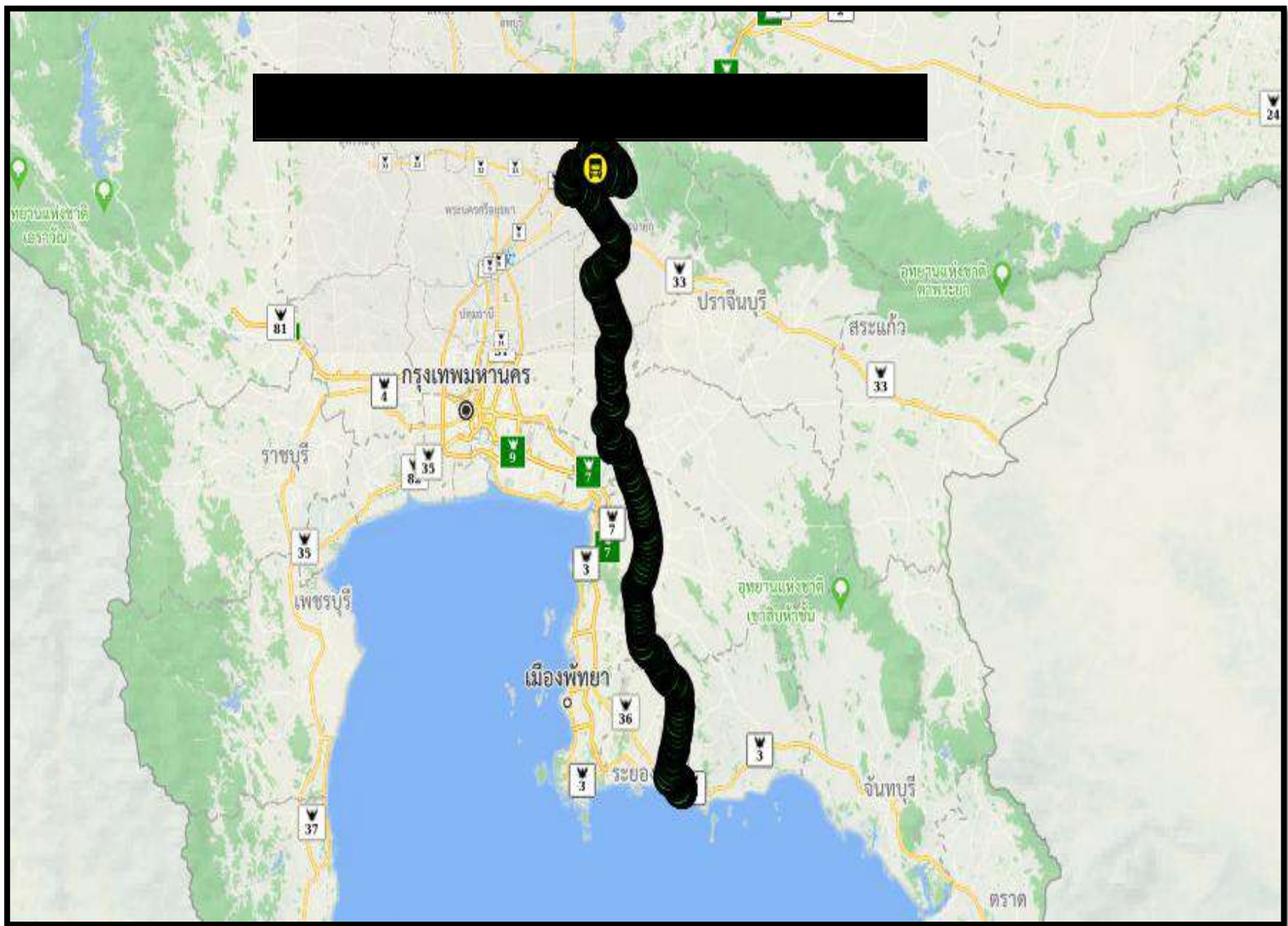


รายงานประจำวัน

ชื่อกลุ่มรถ : กลุ่มรถทั้งหมด
 ชื่อรถ : 69-0367
 เริ่ม : 09/10/2024 00:00:00
 สิ้นสุด : 10/10/2024 23:59:00

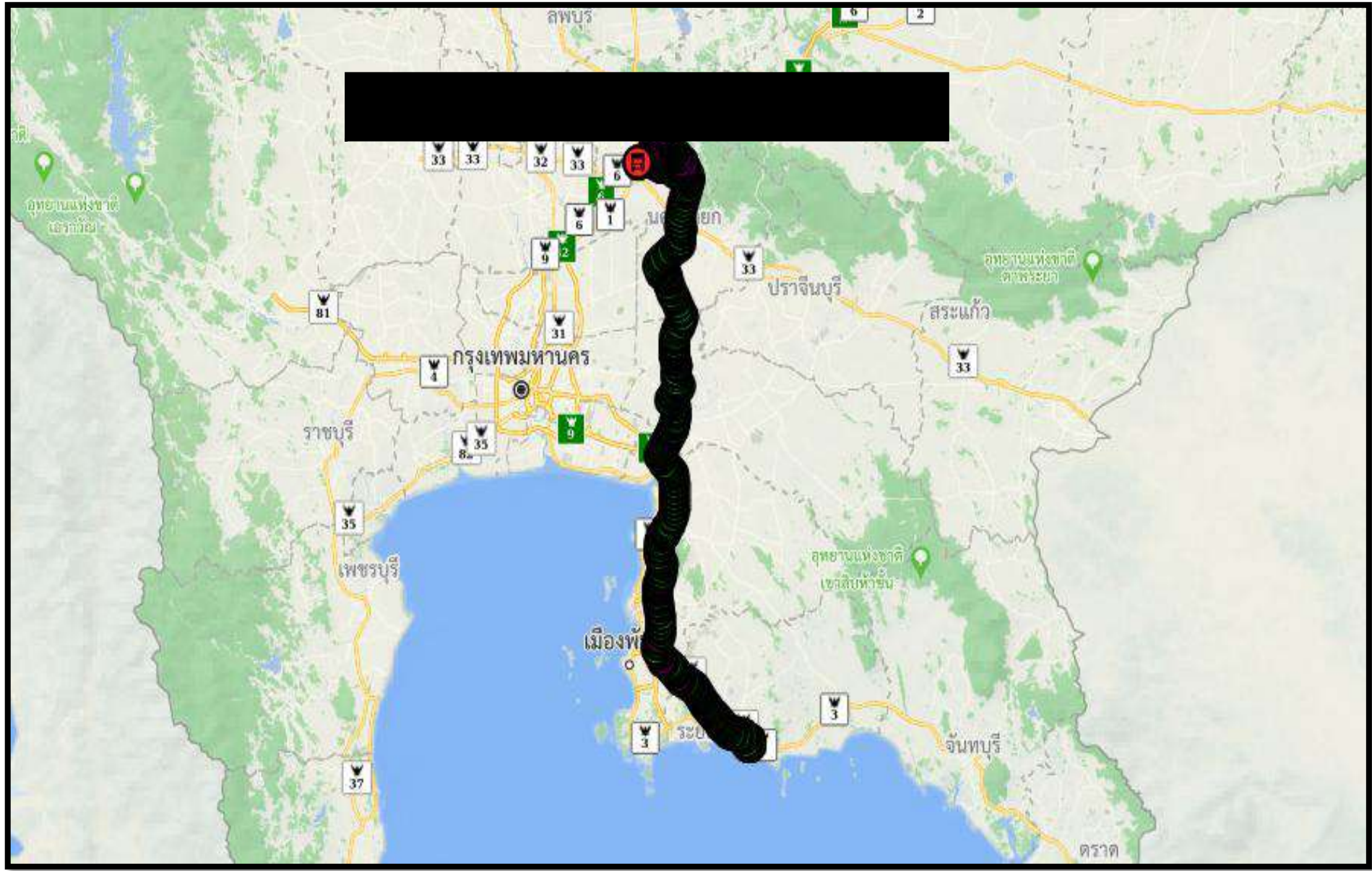
[illegible]

[illegible]

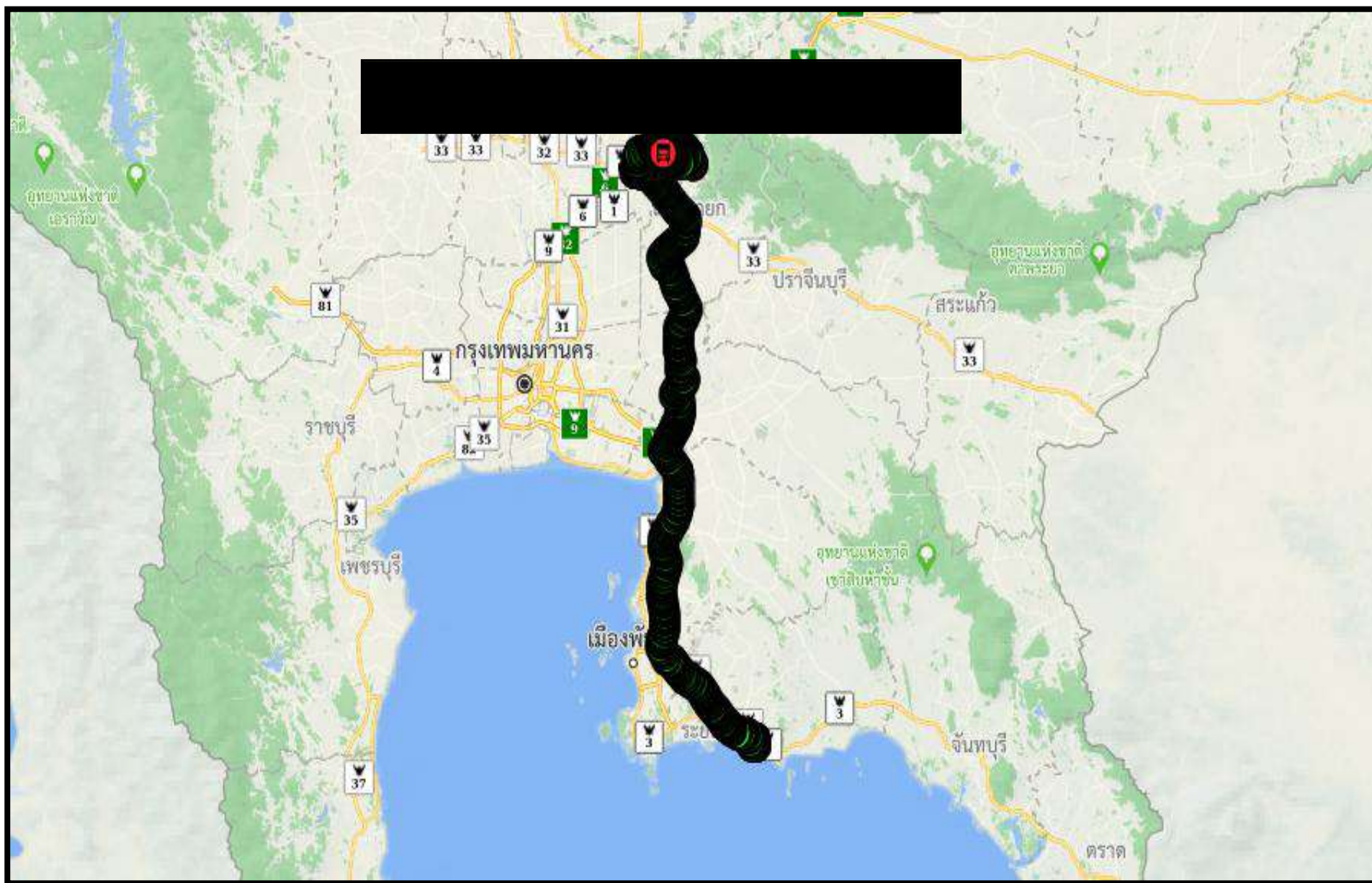


[illegible]

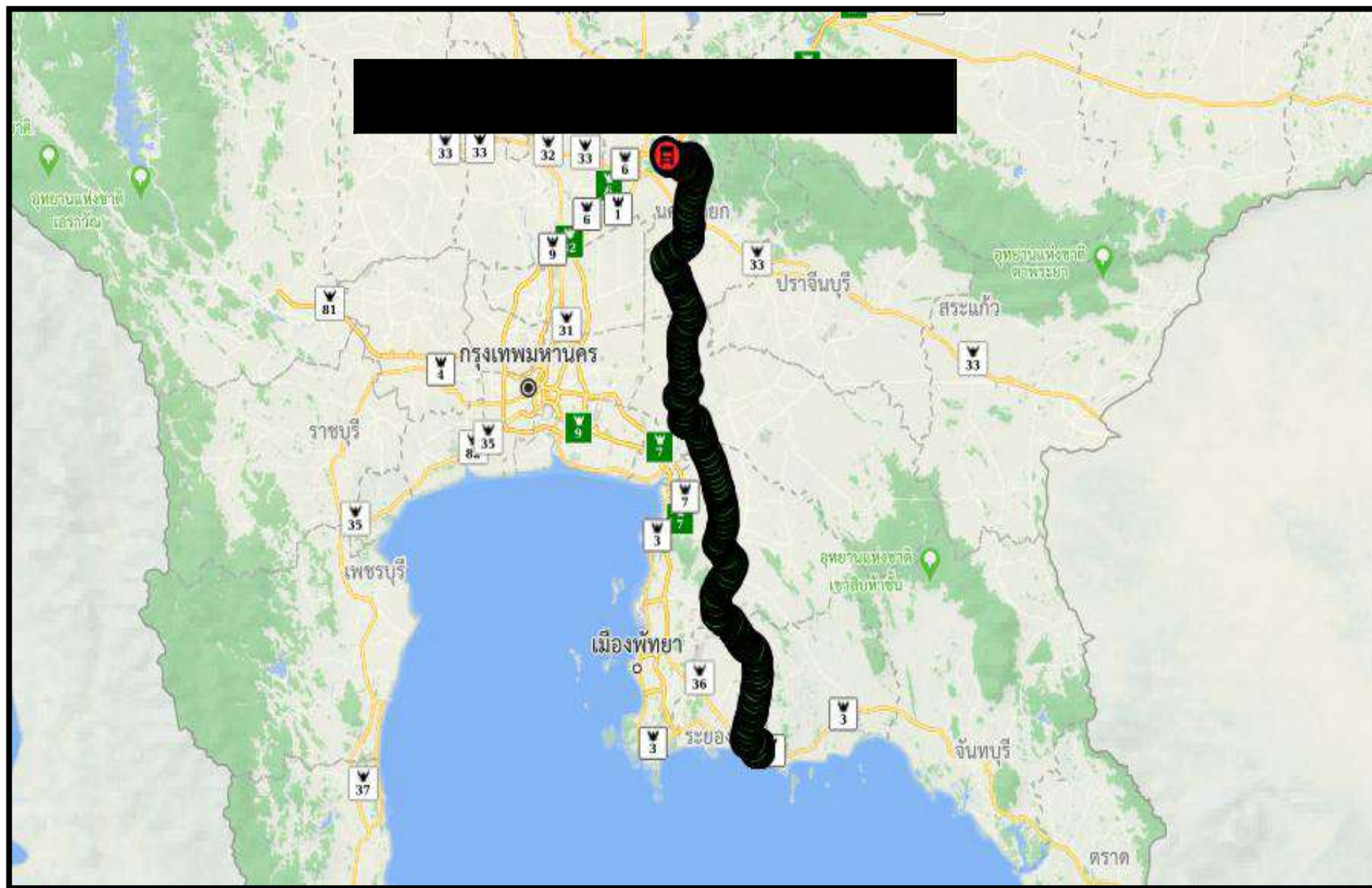
92	17/09/2024	รถวิ่ง	09:35:11	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	09:47:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 13 นาที	1.05	14
93	17/09/2024	จอดไม่ดับเครื่อง	09:47:26	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	09:48:48	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 2 นาที	0.04	0
94	17/09/2024	รถวิ่ง	09:48:48	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	09:55:35	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 7 นาที	0.52	12
95	17/09/2024	จอดไม่ดับเครื่อง	09:55:35	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	09:55:44	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0.01	0
96	17/09/2024	รถวิ่ง	09:55:44	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	10:47:49	ด.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 53 นาที	38.28	67
97	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:14:26	ด.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	10:14:37	ด.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
98	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:14:45	ด.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	10:14:52	ด.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
99	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:17:17	ด.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	10:21:37	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 5 นาที	0	67
100	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:22:05	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	10:22:12	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
101	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:22:25	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	10:22:28	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
102	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:22:54	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	10:23:43	ด.ข้าศึกแพว อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
103	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:28:22	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	10:28:30	ด.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
104	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:31:59	ด.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	10:32:03	ด.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
105	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:32:26	ด.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	10:32:48	ด.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
106	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:35:12	ด.กุดนกเปล้า อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	10:37:54	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	65
107	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:38:02	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	10:38:05	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
108	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:38:28	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	10:38:47	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
109	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:39:16	ด.หนองปลาไหล อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี	10:41:26	ด.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 3 นาที	0	65
110	17/09/2024	ความเร็วเกิน	10:41:54	ด.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	10:41:58	ด.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	0 วัน 0 ชม. 1 นาที	0	61
111	17/09/2024	รถจอด	10:47:49	ด.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	02:38:46	ด.หนองนาก อ.หนองแค จ.สระบุรี	3 วัน 15 ชม. 51 นาที	0	0



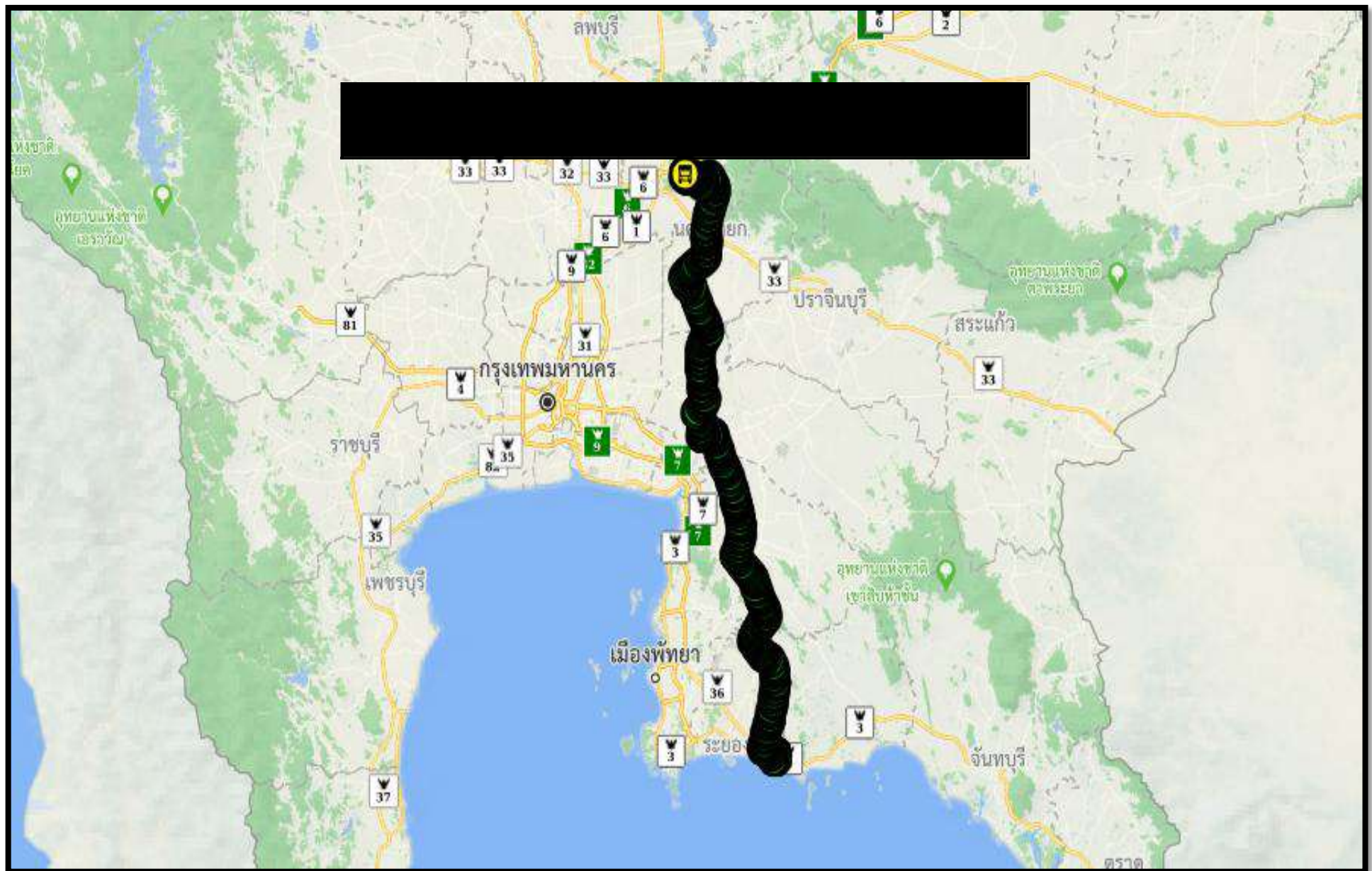
[illegible]



[illegible]



[illegible]



เอกสารแนบที่ 21

เอกสารอบรมพนักงานเกี่ยวกับความปลอดภัยในการขนถ่ายและขนส่ง

กฎระเบียบความปลอดภัยสำหรับ ผู้เข้ารับ – ส่ง ผลิตภัณฑ์

1. ก่อนเข้าในเขตพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์จะต้องสวมท่อนป้องกันประกายไฟก่อน
เข้าทุกครั้งและต้องขับรถด้วยความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม.

20
กม./ชม.



2. จอรถให้เป็นระเบียบในพื้นที่ลานจ่อรถ หรือตามที่ รปภ. จัดให้ และต้องใช้
หมอนหนุนล้อเวลาจ่อรถทุกครั้ง



จ่อรถไม่ห่างจาก
ตำแหน่งสาย
Hose จนเกินไป



ไม้หมอนมีสภาพ
แข็งแรงพอ

3. ห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่การผลิตของโรงงาน และสามารถสูบบุหรี่ได้เฉพาะพื้นที่
โรงงานจัดให้เท่านั้น



4. ในถังบรรจุผลิตภัณฑ์ต้องไม่มีผลิตภัณฑ์อื่นค้างอยู่ หรือถ้ามีต้องซึลให้เรียบร้อยก่อน จึงจะอนุญาตให้เข้ารับผลิตภัณฑ์จากโรงงานได้



5. ห้ามถ่ายเทผลิตภัณฑ์ที่ค้างอยู่ในลงพื้นดิน หรือลงท่อระบายน้ำ ต้องเทใส่ภาชนะที่จัดเตรียมไว้เท่านั้น



6. ห้ามนำและเสพสุราหรือวัตถุออกฤทธิ์ทุกชนิด ทั้งก่อนและขณะเข้ามาในบริเวณโรงงาน



7. ต้องติดบัตรที่ทางโรงงานออกให้ไว้ที่เห็นเด่นชัด เมื่ออยู่ในพื้นที่โรงงาน





8. การแต่งกาย

ต้องสวมใส่เสื้อมีแขน กางเกงขายาว
รองเท้านิรภัย แวนตานิรภัย และต้องสวม
ใส่หมวกนิรภัยทุกครั้ง อุปกรณ์ป้องกัน
อันตรายส่วนบุคคลอื่นๆ พิจารณาใช้งาน
ตามความเหมาะสม

9. ห้ามถ่ายรูป ห้ามถ่ายวิดีโอ ในเขตพื้นที่โรงงานก่อนได้รับอนุญาต



10. ห้ามพกพาอาวุธ และวัตถุระเบิดทุกชนิดเข้าเขตโรงงาน



11. ห้ามมีผู้โดยสารนั่งติดรถเข้าไปในลานจ่ายผลิตภัณฑ์



12. ห้ามติดเครื่องยนต์ หรือเปิดวิทยุและเครื่องเสียงใดๆ ขณะอยู่ในเขตพื้นที่ลาน
จ่ายผลิตภัณฑ์



13. ห้ามนำหรือพกพาเครื่องมือสื่อสารทุกชนิดเข้าไปในบริเวณจ่ายน้ำมัน
ถ้าจำเป็นต้องนำเข้าต้องปิดเครื่องทุกครั้ง



14. พนักงานขับรถที่ต้องการนำรถเข้ารับผลิตภัณฑ์ ต้องเป็นผู้ที่มีรายชื่อและทะเบียน
รถ ตรงตามเอกสารเท่านั้น



15. มีป้ายสัญลักษณ์ความปลอดภัย และคู่มือสารเคมี (MSDS) ประจำรถตลอดเวลา



16. ปฏิบัติตามคำแนะนำในการเข้ารับ-ส่งผลิตภัณฑ์ของพนักงาน IRPC.
และ รปภ. อย่างเคร่งครัด



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



อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล Personal Protection Equipment

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้



ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัตถุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันสารเคมี และไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสกับสารเคมีอันตราย



4. รองเท้านิรภัย ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. หน้ากากป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ควัน ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



Thank you

ขั้นตอนการเข้ารับผลิตภัณฑ์ของพนักงาน ขับรถขนสารเคมี (พนักงานใหม่)

1. พนักงานขับรถมาติดต่อขอรับตัวผลิตภัณฑ์ทาง แผนก Shipping พร้อมเอกสารติดต่อ
หน่วยงาน 1 ชุดแนบ มาด้วย



2. พชร. เข้ามารับผลิตภัณฑ์ทาง BTX พร้อมแจ้งขอรับการอบรมจากทางแผนก BTX



3. ทาง Board Man Outside จะเป็นผู้ตรวจเอกสารของ พชร. ใหม่พร้อมทั้งจัดการอบรมให้



สอบข้อเขียน หลังอบรมเสร็จ

4. แผนก BTX บันทึกประวัติ พพร.ใหม่ ที่ผ่านการอบรม



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



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

ขั้นตอนการนำรถเข้ารับผลิตภัณ์ท์

1. พนักงานขับรถบรรทุกทุกสารเคมีแลกบัตรที่จุด 13A (บัตรที่ใช้แลกเป็นบัตรที่ทางแผนก BTX ออกให้)



2.สวมท่อป้องกันประกายไฟต่อเข้ากับท่อไอเสียของรถที่จะนำเข้ามารับผลิตภัณ์ท์



3. พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดที่ลานจอดรถ(ยังไม่อนุญาตให้นำรถเข้ามาจอดในเขตรับผลิตภัณ์ท์)



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



5.ทางแผนก BTX ทำการตรวจสอบความถูกต้องของใบ DO.ก่อนทำการจ่ายซิลให้กับพนักงานขับรถสำหรับพนักงานขับรถที่ใหม่ทางแผนก BTX จะทำการอบรมให้ก่อนทำการจ่ายซิลให้



6.พนักงานขับรถตรวจสอบความถูกต้องและความเรียบร้อยของตัวซิลให้ถูกต้องก่อนเซ็นตัวรับซิล



7.พนักงานขับรถนำรถเข้ามาจอดรับผลิตภัณฑ์โดยให้ถอยหลังเข้าเทียบกับหัวจ่ายผลิตภัณฑ์กะระยะห่างให้พอดี (ก่อนนำรถเข้ามาเทียบต้องมีพนักงานของทางแผนก BTX อยู่หน้างานด้วย)



8. ไม่อนุญาตให้รถคันที่ต่อคิวนำรถเข้ามาจอดต่อรถคันหน้าในบริเวณจ่ายผลิตภัณฑ์ (ต้องให้รถคันหน้ารับผลิตภัณฑ์เสร็จและวิ่งออกไปก่อน)



9. พนักงานขับรถทำการหนีบซีลให้ครบเรียบร้อยพร้อมกับถอดหัวจ่ายผลิตภัณฑ์ออกและปลดสายกราวด์เก็บให้เรียบร้อยก่อนที่จะนำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์



10. นำรถออกจากช่องรับผลิตภัณฑ์ขึ้นเพื่อป้องกันประกายไฟที่จุด 13A พร้อมแลกเปลี่ยนบัตรคืนเพื่อนำรถกลับไปช่องเบ้าที่ค้าง





กฎความปลอดภัยสำหรับผู้รับ-ส่ง ผลิตภัณฑ์



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

แนวทางการความปลอดภัย ระเบียบปฏิบัติ ข้อควรระวัง คำแนะนำ ที่ต้องทำความเข้าใจและถือปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด กฎระเบียบด้านความปลอดภัย คือส่วนหนึ่งของการดำเนินงานของผู้ปฏิบัติงาน



เอกสารประกอบการอบรม

กฎความปลอดภัยและขั้นตอนการเข้ารับส่งผลิตภัณฑ์

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protection Equipment

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เป็นอุปกรณ์ที่พนักงานขับรถขนถ่ายสารเคมี จะต้องจัดเตรียมให้พร้อมและมีติดรถขนถ่ายสารเคมีไว้เสมอ และจะต้องสวมใส่ทุกครั้งที่มีปฏิบัติงานขนถ่ายสารเคมีหรืองานอื่น ๆ ที่ต้องสัมผัสสารเคมี เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นกับตัวพนักงานเอง

พนักงานขับรถต้องสวมอุปกรณ์ป้องกันภัยทุกครั้งก่อนลงมือทำงานดังนี้

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

ประโยชน์ของอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล มีดังนี้

1. หมวกนิรภัย ใช้ป้องกันศีรษะจากวัตถุที่อาจตกจากที่สูงหรือกระเด็นจากส่วนอื่น ๆ



2. แว่นตานิรภัย ใช้ป้องกันวัตถุกระเด็นหรือปลิวเข้าตา ตลอดจนป้องกันวัตถุ สารเคมี ไอระเหยที่เป็นอันตรายต่อดวงตา อันตรายจากการไม่สวมใส่แว่นตานิรภัยกรณีเกิดเข้าตาจะทำให้ตาบอด



3. ถุงมือกันสารเคมี ใช้ป้องกันมือในงานที่อาจเกิดอันตรายจากสารเคมี หรือการทำงานที่อาจสัมผัสถูกสารเคมีอันตราย



4. รองเท้าบูทกันสารเคมี ใช้ป้องกันสารเคมี เศษวัสดุ และสิ่งของตกกระเด็นใส่เท้า



5. ชุดป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากการสัมผัสถูกสารเคมี



6. หน้ากากหรือที่ครอบจมูกป้องกันสารเคมี ใช้เพื่อป้องกันอันตรายจากฝุ่น ไอ ครั่น ละออง ของสารเคมีที่ฟุ้งกระจายในอากาศ



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่ลานจ่ายผลิตภัณฑ์



การปฏิบัติขณะอยู่ในพื้นที่



ระบบป้องกันระงับอัคคีภัย



ความปลอดภัยของท่าน คือ เป้าหมายสูงสุดของ **IRPC**

เอกสารแนบที่ 22

เอกสารการตรวจสอบสภาพรถ

แบบฟอร์ม ขออนุญาตทำบัตรผ่านรถยนต์ เข้าโรงงาน

วันที่ 18, 11, 67

เรียน หน่วยงานรักษาความปลอดภัย

ผ่าน ☐ ผู้จัดการ

☒ ผู้จัดการ โครงการ IRPC.....

เรื่อง ขอบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน

PROJECT No..... โครงการ จำนวนผู้รับเหมา คน

ด้วยบริษัท เหล็กซีวี่

จ้างเหมาช่วงจากบริษัท IRPC

เบอร์โทรศัพท์ติดต่อ

เริ่มงานวันที่ สิ้นสุดงานวันที่

มีความประสงค์ ขออนุญาตทำบัตรรถยนต์ผ่านเข้าโรงงาน

☒ ทำบัตรใหม่.....1..... คัน

☐ ต่ออายุ..... คัน

☐ ทำบัตรรถยนต์หาย คัน ☐ ขอเปลี่ยนทะเบียนรถคัน พื้นที่ขออนุญาตเข้า ZONE ☐ IRPC ☐ IP ☐ PW ☐ CHP ☐ TF2 ☐ PORT

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

ที่	ยี่ห้อรถ	สีรถ	ทะเบียน	จังหวัด	เครื่องยนต์		ชื่อ - นามสกุล (ที่สามารถติดต่อคนขับรถได้)	เบอร์โทร
					ดีเซล	เบนซิน		
1				กาฬ	✓		นายพลวงชาติ นฤมิตร	
2								
3								

สำเนาแนบ ☐ สำเนาทะเบียนรถ ☐ ใบตรวจสภาพรถ IRPC ☐ แผนผังองค์กร (กรณีที่ต้องใช้รถจำนวนมาก)

☐ สำเนา Sticker รถเสีย,รถเครน (กรณีที่ต้องขอรถเสีย) ☐ สำเนาใบสัญญาจ้าง,ใบ PO หรือ Yearly Contact อย่างใดอย่างหนึ่ง ☐ อื่นๆ.....

หมายเหตุ

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

ผู้จัดการ / ผู้รับมอบอำนาจบริษัทผู้รับเหมา.....

แบบตรวจสอบสภาพรถยนต์ผู้เช่าใช้ใน IRPC

รถยนต์ของบริษัท วันที่ตรวจสอบ 18/11/67

ที่	ชนิดรถยนต์ เก๋ง, กระบะ, VAN, 6 ล้อ, 10 ล้อ	หัวข้อการตรวจ / ทดสอบ					ความมั่นคง ที่นี้/เบาะรองนั่ง ผู้โดยสาร	กระจกมองหลัง และกระจกมองข้าง ซ้าย-ขวา	สภาพล้อยางรถ (>30%) และล้ออะไหล่	สภาพทั่วไปของรถ
		ไฟหน้า ซ้าย-ขวา	ไฟเลี้ยว ซ้าย-ขวา	ไฟเบรก ซ้าย-ขวา	ไฟถอย หลัง ซ้าย-ขวา	เกียร์/เบรก และเสียง				
1	6 ล้อ	/	/	/	/	/	ความแข็งแรงของราวกันตก และน็อตยึดต่างๆ	ซ้าย-ขวา	80%	สภาพทั่วไปของรถ
2										
3										
4										
5										
6										
7										

หมายเหตุ : 1. สภาพโดยทั่วไป หมายถึง ไม่นับน้ำหนักบรรทุกที่เกินขีดจำกัด ไม่มีการหลุดหลวมของตัวรถ ตัวรถครบสมบูรณ์ ฝาครอบ ไฟฯ ไม่แตกชำรุด และ

แผ่นป้ายทะเบียน หน้า-หลัง ต้องอยู่ครบ

2. ☒ หมายถึง ทำงานได้ปกติ สภาพปกติ (ผ่าน) ☒ หมายถึง สภาพชำรุด หรือไม่พร้อมใช้งาน (ไม่ผ่าน)

3. บัตรอนุญาตจะมีอยู่การใช้งานตามสัญญาว่าจ้าง Yearly Contract / Po (สูงสุดไม่เกิน 1 ปี) กรณีที่ทะเบียนรถ/รายการเสียภาษีขาด...ทางแผนก รปภ. ขอสงวนสิทธิ์ไม่ตรวจสอบสภาพรถให้

4. การตรวจสอบจะตรวจสอบสภาพทั่วไป ไม่รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม เช่น มินิ จัน (ให้ยื่นเรื่องและนำรถไปตรวจสอบสภาพที่แผนก MSSW เพิ่มเติมด้วย)

5. รถกระบะที่ใช้รับ - ส่งคนงานผู้รับเหมาต้องมีราวกันตก และเบาะที่นั่งมีโครงสร้างยึดมั่นคงแน่นหนาเกี่ยวกับตัวรถ ขึ้น... ใช้ไม่วางพาด, เชือกผูก, หรือวางสิ่งอื่นโดยเด็ดขาด

เบาะนั่งต้องเป็นแนวขนานไปกับตัวรถ (ลักษณะเดียวกับรถโดยสาร)

ผลการตรวจสอบสรุป ☒ ผ่าน ☐ ไม่ผ่าน

มีการติดตั้งถังดับเพลิงประจำรถและพร้อมใช้งาน จำนวน คัน ให้ ☆☆☆☆☆

รายการจดทะเบียน

วันจดทะเบียน 30 พฤษภาคม 2555

จังหวัด กรุงเทพมหานคร

ประเภท รถยนต์นั่งส่วนบุคคลไม่เกิน 7 คน (รบ. 1) ลักษณะ

นั่งสามตอน

ยี่ห้อรถ

แบบ KG4WGYPSRU

รุ่นปี ค.ศ. 2012

สี ขาว

อยู่ที่ หลังขวา

ยี่ห้อเครื่องยนต์

MITSUBISHI

เลขเครื่องยนต์

อยู่ที่

เชื้อเพลิง

ดีเซล

เลขถังแก๊ส

จำนวน 4 ลูก 2477 ซีซี 178 แรงม้า 2 เฟลา 4 ล้อ ยาง 4 เส้น

น้ำหนักรถ

1900

กก.

น้ำหนักบรรทุก/น้ำหนักลงเฟลา

กก.

น้ำหนักรวม

1900

กก.

ที่นั่ง

7

คน

5942939

5042020

เจ้าของรถ

ลำดับที่ 4

วันที่ครอบครองรถ 5 กรกฎาคม 2565

ผู้ถือกรรมสิทธิ์ นายผดุงชาติ นฤมิตร

เลขที่บัตร

วันเกิด

23 สิงหาคม 2519

สัญชาติ

ไทย

ที่อยู่

399/94 ถนนคลองกรุง

แขวงลำปลาทิว เขตลาดกระบัง กรุงเทพมหานคร

โทร.

ผู้ครอบครอง

เลขที่บัตร

วันเกิด

สัญชาติ

ที่อยู่

โทร.

สัญญาเช่าซื้อเลขที่

ลงวันที่

ลงชื่อ.....นางสาวชนกมล.....ผู้ขาย.....

(.....เจ้าพนักงานสงวนสงวนนางสาว.....)

เจ้าหน้าที่



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

เลขประจำตัวผู้เสียภาษี (TAX ID) 0107537002567

0480F-057 REV. 2

รหัสสัญญา : 100822	ใบสั่งซื้อ/ส่งจำนวนที่ : 3100202495	หน้า: 2 / 2
ชื่อผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : บริษัท เทคซิงจิวสแตรม (ประเทศไทย) จำกัด	ประเภทเอกสาร : O103 PO GP-w/c&p G Local	วันที่ : 30/09/2024
ที่อยู่ผู้ขาย/ผู้รับจ้าง : 1029 ถนนประชาพัฒนา แขวงถนนยาว เขตลาดกระบัง กรุงเทพมหานคร 10520	เอกสารอ้างอิง : 1100175979	วันที่อนุมัติล่าสุด: 01/10/2024
ชื่อผู้ติดต่อ : กุญชรพรภาณี นฤมิตร	ชื่อผู้สั่งซื้อ/จัดส่ง : RATANAWONG P.	
โทรศัพท์ : 089-600-1588	โทรศัพท์โทรสาร : (662) 7657407	
E-Mail : engineer@liangchi.co.th	E-Mail : ratanawong.p@irpc.co.th	

เงื่อนไขการสั่งซื้อ	วันเริ่มสัญญา : 26.09.2024	วันสิ้นสุด : 30.12.2025
เงื่อนไขการชำระเงิน : 45 วัน หลังจากวันที่ใบแจ้งหนี้	สถานที่ส่งมอบ : IRPC Project Store RY	สกุลเงิน : THB

ลำดับ	รายละเอียดสินค้า/บริการ	จำนวน	หน่วย	ราคาต่อหน่วย	จำนวนเงิน
	- เงื่อนไขการชำระเงิน : จ่ายตามความคืบหน้าของงานตามแต่ละ UNIT โดยต้องโทรแจ้งการอนุมัติเอกสาร Package C เอกสารแนบ : 1) TOR Replace Internal Part Cooling Tower UT1 (Unit H21, L, P13, P96) 2) Quotation No : SQ24-03467 309, SQ24-03474 309, SQ24-03475 309 ; DD : 08/08/2024 ติดต่องาน/วางพื้นที่ : คุณศิริวัช เบนตมณีส Tel : 038-611-333 # 1351 หมายเหตุ : ผู้ขายตกลงเป็นผู้รับผิดชอบค่าอากรแสตมป์ตามประมวลรัษฎากร (โปรดลงนามและส่งกลับชุดติดอากรฯ จริ่งภายใน 15 วัน) ***ผู้รับจ้างต้องปฏิบัติตาม ระเบียบปฏิบัติด้านการปล่อยพัก อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานผู้รับเหมา SP5100-3001***				
			ราคารวม		12,855,555.00
			ส่วนลด/เพิ่ม - %		-
			รวมสุทธิ		12,855,555.00
	จำนวนเงินเป็นตัวอักษร		ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7 %		899,888.85
	สิบสามล้านเจ็ดแสนห้าหมื่นห้าพันสี่ร้อยสี่สิบสามบาท หกสิบห้า สตางค์		รวมรวมสุทธิ		13,755,443.85

ลงนามอนุมัติ			
ผู้สั่งซื้อ/จัดส่ง	ผู้ตรวจสอบ	ผู้มีอำนาจอนุมัติ	
วันที่ : 30/09/2024	วันที่ : 01/10/2024	วันที่ : 01/10/2024	

หมายเหตุ
1. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะไม่โอนสิทธิเรียกร้องการชำระเงิน/สิทธิอื่นใดตามใบสั่งซื้อ/จ้างนี้ไปผู้อื่น การโอนสิทธิใดๆถือเป็นกรทำผิดเงื่อนไขตามใบสั่งซื้อ/จ้าง และให้ถือเป็นโมฆะไม่สามารถใช้บังคับกับผู้ซื้อ/ผู้จ้างใด เว้นแต่ได้รับความยินยอมจากผู้ซื้อ/ผู้จ้างเป็นลายลักษณ์อักษร
2. ผู้ขาย/ผู้รับจ้างต้องลงนามใบสั่งซื้อ/จ้างโดยผู้มีอำนาจพอควร (ถ้ามี) และส่งคืนให้ผู้ซื้อ/ผู้จ้างภายในสามวันนับแต่วันที่ได้รับใบสั่งซื้อ/จ้าง
3. ผู้ขายต้องปฏิบัติตามใบสั่งซื้อ/จ้าง, ใบส่งสินค้า/ใบกำกับภาษีและสำเนา 2 ชุดตามสัญญาฉบับนี้เมื่อส่งสินค้า (งานบริการให้ส่งมอบในกำกับภายใต้เงื่อนไขการชำระเงิน)
4. กรณีไม่สามารถส่งมอบสินค้าบริการได้ตามเวลาที่กำหนด ผู้ขาย/ผู้รับจ้างจะต้องแจ้งให้ผู้ซื้อ/ผู้จ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย (5) วัน
ถ้าหากก่อนถึงกำหนดส่งมอบ แต่หากไม่สามารถส่งคืนใบบริการภายในเวลาที่กำหนดไว้ในใบสั่งซื้อ/จ้างและมีผลกระทบต่อการดำเนินงานของผู้ซื้อ/ผู้จ้าง ผู้ซื้อ/ผู้จ้างสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกใบสั่งซื้อ/จ้างโดยค่าใช้จ่ายใดๆที่เกิดขึ้นนับเป็นการละเมิดสัญญาและจะมีความผิดตามกฎหมายว่าโดยหมายอื่น
3100202495



วันที่ : ๑๐/๑๒/๒๕๖๓ การส่งออกสินค้า

รหัสสินค้า

แบบฟอร์มตรวจสอบสภาพรถ

รถคันที่

๗๗๗๗๗๗

Export และ Import ประเภทรถ

☒ เก่า/เสีย

ลำดับ	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	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
1	รถคันที่	ต้องไม่มีรถติด/ไม่มีรถขัง/ไม่มีรถติด																															
2	สภาพรถ	ไม่มีการใช้รถ/ไม่มีรถติด/ไม่มีรถติด																															
3	ความถี่ของรถติด	รถติดไม่เกิน 15 นาที / รถติดไม่เกิน 15 นาที																															
4	การปล่อยรถติด	รถติดไม่เกิน 15 นาที / รถติดไม่เกิน 15 นาที																															

หมายเหตุ : - กรณีการตรวจสอบ รถ 2 "กรณีรถบรรทุก" Reel - สินค้า NON DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-3 - สินค้า DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-4



วันที่ : ๑๐/๑๒/๒๕๖๓ การส่งออกสินค้า

รหัสสินค้า

แบบฟอร์มตรวจสอบสภาพรถ

รถคันที่

Export ประเภทรถ

☐ 10 ปี/กว่า

ลำดับ	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	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
1	รถคันที่	ต้องไม่มีรถติด/ไม่มีรถขัง/ไม่มีรถติด																															
2	สภาพรถ	ไม่มีการใช้รถ/ไม่มีรถติด/ไม่มีรถติด																															
3	ความถี่ของรถติด	รถติดไม่เกิน 15 นาที / รถติดไม่เกิน 15 นาที																															
4	การปล่อยรถติด	รถติดไม่เกิน 15 นาที / รถติดไม่เกิน 15 นาที																															

หมายเหตุ : - สินค้า NON DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-3 - สินค้า DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-4

JAT-F-020 REV 002 Date 22 06 57

พิกัดพลา : กรุงเทพมหานคร 2 "เรดิโอกราฟิกส์ Reeler" - ชื่อว่า NON DG : พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว รัชกาลที่ 10 - ชื่อว่า TMD ๑๐๐๐๐๐

บริษัท : .../.../... กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ

กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ

แบบฟอร์มตรวจสอบคุณภาพการส่งออก

ประเภทสินค้า : ...

Export ประเทศ : ...



ลำดับ	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	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
1	ข้อมูลสินค้า																																
2	เอกสาร																																
3	สถานที่ผลิต																																
4	สถานที่จำหน่าย																																
5	การขนส่ง																																
6	การบรรจุ																																
7	การติดฉลาก																																
8	การตรวจสอบ																																
9	การส่งออก																																
10	การนำเข้า																																
11	การนำเข้า																																
12	การนำเข้า																																
13	การนำเข้า																																
14	การนำเข้า																																
15	การนำเข้า																																
16	การนำเข้า																																
17	การนำเข้า																																
18	การนำเข้า																																
19	การนำเข้า																																
20	การนำเข้า																																
21	การนำเข้า																																
22	การนำเข้า																																
23	การนำเข้า																																
24	การนำเข้า																																
25	การนำเข้า																																
26	การนำเข้า																																
27	การนำเข้า																																
28	การนำเข้า																																
29	การนำเข้า																																
30	การนำเข้า																																
31	การนำเข้า																																

หมายเหตุ : ...

JAT-F-002 REV.02 Date 22-01-2558

ลำดับ	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	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
1	ข้อมูลสินค้า																																
2	เอกสาร																																
3	สถานที่ผลิต																																
4	สถานที่จำหน่าย																																
5	การขนส่ง																																
6	การบรรจุ																																
7	การติดฉลาก																																
8	การตรวจสอบ																																
9	การส่งออก																																
10	การนำเข้า																																
11	การนำเข้า																																
12	การนำเข้า																																
13	การนำเข้า																																
14	การนำเข้า																																
15	การนำเข้า																																
16	การนำเข้า																																
17	การนำเข้า																																
18	การนำเข้า																																
19	การนำเข้า																																
20	การนำเข้า																																
21	การนำเข้า																																
22	การนำเข้า																																
23	การนำเข้า																																
24	การนำเข้า																																
25	การนำเข้า																																
26	การนำเข้า																																
27	การนำเข้า																																
28	การนำเข้า																																
29	การนำเข้า																																
30	การนำเข้า																																
31	การนำเข้า																																

หมายเหตุ : ...

[illegible]

หมายเหตุ : สินค้า NON DG : ตรวจสอบภาพรต ข้อ 1-3 - สินค้า DG ตรวจสอบภาพรต ข้อ 1-4

[illegible]

หมายเหตุ : สินค้า NON DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-3 . สินค้า DG ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-4

JALF-020 REV.002 Date 22.06.97

[illegible]

หมายเหตุ : - เพิ่มการตรวจสอบ ข้อ 2 *กรณีตรวจพบกลุ่ม Risk/for - สินค้า NON DG : ตรวจคุณสมบัติการพ่น ข้อ 1-3 - สินค้า DG ตรวจคุณสมบัติการพ่น ข้อ 1-4

JAT-F-020 REV.003 Date 22.06.03

[illegible]

หมายเหตุ : สินค้า NON DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-3 - สินค้า DG ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-4

บริษัท : _____ เลข ๑๑ การขนส่งปอร์ต จำกัด

หน้า ๑๖๖ : ๑๖๖

บ่อดำเนิน

Export และ Import ประเภทรถ

ព្រះបាទសីហនុ

[illegible]

หมายเหตุ : - เพิ่มการตรวจสอบ ข้อ 2 *กรณีเรือบรรทุกตู้ Reefer - สินค้า NON DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-3 - สินค้า DG ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-4



บริษัท : เลข การขนส่ง จำกัด

ค่าเบี่ยงเบน :

แบบฟอร์มตรวจสอบสภาพรถ


ประเภท: นิพนธ์

Export ไปยังเครื่อง

☒ 10 ข้อห้าม

ลำดับที่	รายการตรวจสอบ	ผลการพิจารณา	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
1	ท่าอากาศยาน																																
	สนามบิน	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	อาคารผู้โดยสาร	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวกสำหรับผู้โดยสาร	ไม่มีการชำรุดเสียหาย / สิ่งอำนวยความสะดวก																															
	ท่าอากาศยาน	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	จุดขึ้นและลงเครื่องบิน	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
2	ท่าอากาศยาน																																
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	สิ่งอำนวยความสะดวก	ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	ท่าอากาศยาน	ไม่มีการชำรุดเสียหาย			</																												

พยาน/พยาน - ลีนต้า NON DG : ตรวจหาสารเสพติด ข้อ 1-3 - ลีนต้า DG ตรวจหาสารเสพติด ข้อ 1-4



วันที่ : 15 ธ. ค. ๒๕๖๓
 15 ธ. ค. ๒๕๖๓

เลขที่ : 70-9053 ๕๖
 ๗๐-๙๐๕๓ ๕๖

Export and Import ประเมินการ
 ๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓

๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓


ลำดับ	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	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
1	ข้อมูลทั่วไป																																
2	เอกสาร																																
3	ความพึงพอใจลูกค้า																																
4	การประเมินผล																																

15 ธ. ค. ๒๕๖๓
 15 ธ. ค. ๒๕๖๓

เลขที่ : 70-9053 ๕๖
 ๗๐-๙๐๕๓ ๕๖

Export and Import ประเมินการ
 ๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓

๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓



วันที่ : 15 ธ. ค. ๒๕๖๓
 15 ธ. ค. ๒๕๖๓

เลขที่ : 70-9053 ๕๖
 ๗๐-๙๐๕๓ ๕๖

Export and Import ประเมินการ
 ๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓

๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓

ลำดับ	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจสอบ	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
1	ข้อมูลทั่วไป																																
2	เอกสาร																																
3	ความพึงพอใจลูกค้า																																
4	การประเมินผล																																

15 ธ. ค. ๒๕๖๓
 15 ธ. ค. ๒๕๖๓

เลขที่ : 70-9053 ๕๖
 ๗๐-๙๐๕๓ ๕๖

Export and Import ประเมินการ
 ๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓

๑๗ ธ. ค. ๒๕๖๓

ทรายพด - สินค้า NON DG : ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-3 - สินค้า DG ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-4

หมายเหตุ : - เพิ่มการตรวจสอบ ปีที่ 2 *กรณีพบรายการที่ Rookie - สินค้า NON DG : การขนส่งทางบก รหัส 1-3 - สินค้า DG การขนส่งทางบก รหัส 1-4

[illegible]

หมายเหตุ : - เพิ่มการตรวจสอบ ข้อ 2 "กรณีรับรถทุกคู่ Roof"

- สินค้า NON DG : ตรวจสอบ

- สินค้า DG ตรวจสอบสภาพรถ ข้อ 1-4

[illegible]

หมายเลข : * เพิ่มการตรวจสอบ ชื่อ 2 * การฝึกอบรมหลักสูตร Roulax

* สินค้า NON DC : ควบคุมคุณภาพ ร้อย 100

00000000 00 1-4

[illegible][illegible]

[illegible]

ลำดับ	รายการตรวจสอบ	ผลการสังเกต	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
1	พนักงานเฝ้าระวัง	ต้องมีให้ตรวจสอบ/ไม่มีการเข้าดูเสียหาย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- หากกรณีพบ	ต้องมีให้ตรวจสอบ/ไม่มีการเข้าดูเสียหาย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- หากกรณีพบ	ต้องมีให้ตรวจสอบ/ไม่มีการเข้าดูเสียหาย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- เมื่อเกิดเหตุและพนักงานเฝ้าระวัง 2 คน ส่วนอีก 2 คน แยกคนเฝ้า	ไม่มีการเข้าดูเสียหาย / มีคนเฝ้าให้ชัดเจน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- วนเข้าดูบริเวณ	ต้องสวนใส่ขณะปฏิบัติงาน/ไม่มีการเข้าดูเสียหาย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- กรณีที่พบเหตุกับระบบสารสนเทศสภาพของสินค้าทั้งหมด	ต้องมีให้ตรวจสอบ/ไม่มีการเข้าดูเสียหาย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2	สภาพหอ																															
	- เครื่องแม่	ไม่มีการวิ่งของน้ำแม่เครื่องออกมาจากตัวเครื่อง	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- น็อตยึด และ ส่วนประกอบยึด	ไม่หลุดหาย / ไม่ค่อย / ไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- ระบบไฟฟ้า พัดลม ไซเบอร์ ไม่เสียงเข้า-ออก	ใช้งานได้อย่างดี	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- ระบบน้ำ	เบรคมีและเข้าดีสามารถทำงานได้อย่างดี	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- ติดและยา	ไม่มีการขึ้นยาของเครื่อง / ผลการเดินต่ำกว่า 3 มม.	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- วารกบน	สภาพทั้ง 2 ข้าง ต้องไม่บุบ หรือตอ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- หัวฉีดอยู่	สภาพพร้อมใช้งาน และหัวฉีดอยู่ 4 มุม	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- กระจกบนหัวหอ LPG	สภาพพร้อมใช้งาน																														
	- ท่อส่ง น้ำจากห้องเครื่องเข้าหัวหอ	ต้องไม่มีรั่วซึม/ไม่มีการเข้าดูเสียหาย																														
3	การเดินเครื่องอย่างปลอดภัย																															
	- ถังดับเพลิง Fire Rating 10A 40B 15A 15 ลิ้น จำนวน 2 ถัง	วางใกล้ถังดับเพลิงอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน / สายฉีดไม่ชำรุด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- การยกเข็น / ขนาด 80 ซม. ขึ้นไป / ระบบช่วยเหลือ 2 แบบ	มีการขอรับ/ไม่มีการเข้าดูเสียหาย/มีเสียงเตือนให้ชัดเจน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	- หมอชั่งยี่ห้อ (ขนาด 45x55 นิ้ว)	ไม่มีการเข้าดูเสียหาย / จำนวน 4 อัน	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	- เชือก 2 เส้นผูกประตูตู้	ประตูกระจกมีก้านดี / ประตูกระจกมีสลักอยู่กับปลาย ประตูไม่โยก	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	- แล่นถาดน้ำประจำห้อง	มีเอกสารประจำห้องตลอดเวลา	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ	มีเอกสารประจำห้องตลอดเวลา	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
5	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															
	ตู้เชื่อมไฟฟ้าเก็บ																															

☒ **የገንዘብ**[illegible]☒ 10 ถั่วพอง[illegible]

หน้าที่ : 10 เลข ทรัพย์สินประจำตัว : _____

หน้าชื่อ : _____

ประเภท : _____

Export ประเทศ : _____

10 สี่หลัก :

รายการตรวจสอบ		แนวทางในการตรวจ		ประจำเดือน																														
				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
1	ผลิตภัณฑ์																																	
	ส่วนผสม	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	ส่วนผสม	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	ผลิตภัณฑ์และส่วนผสม	ไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ / มีองค์ประกอบซ้ำ																																
	ส่วนผสม	ต้องสามารถใช้งานได้จริง																																
2	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
3	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
4	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																
	คุณสมบัติ	ต้องมีการตรวจสอบไม่มีการซ้ำคุณสมบัติ																																

☒ วัตถุประสงค์การตรวจสอบ

☒ ตรวจสอบ / สภาพพร้อมใช้งาน

☒ ไม่สมบูรณ์ / สภาพไม่พร้อมใช้งาน

พนักงานบันทึก

หัวหน้าผู้ตรวจสอบ

หมายเหตุ

บริษัท : _____ เลข 10 กรมสรรพากร จัดทำ _____

ทะเบียนรถ : _____

แบบฟอร์มตรวจสอบสภาพรถ

ประจำคันเลข **80, 2567**

Export และ Import ประเภทรถ ☒ เกเรงเกอร์

จำแนก	รายการตรวจสอบ	ผลการตรวจ	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
1. พลิกหน้ารถ	- หมวกนิรภัย	ต้องให้ตรวจสอบ/ไม่มีการชำรุดเสียหาย	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	- หน้ากากนิรภัย	ต้องให้ตรวจสอบ/ไม่มีการชำรุดเสียหาย	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- เข็มขัดนิรภัย	ไม่มีการชำรุดเสียหาย / มีสายรัดให้ใช้แทน	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- รองเท้านิรภัย	ต้องสวมใส่ขณะปฏิบัติงาน/ไม่มีการชำรุดเสียหาย	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- อุปกรณ์ที่นำมาใช้กับประเภทรถและสภาพของสินค้าที่ขนส่ง	ต้องให้ตรวจสอบ/ไม่มีการชำรุดเสียหาย	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
2. สภาพรถ	- เกียร์ยนต์	ไม่มีการชำรุดเสียหาย/ไม่เกิดเสียงผิดปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- น็อตยึด และ ล้อรถยางดี	ไม่หลุดหาย / ไม่คลาย / ไม่ชำรุด	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- ระบบไฟฟ้า พัดลม-หัว ไฟเบรก ไฟเลี้ยวซ้าย-ขวา	ใช้งานได้ถูกต้อง	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- ระบบเบรก	เบรกมือและเบรกตั้งสามารถทำงานได้ให้ถูกต้อง	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- ล้อและยาง	ไม่มีการฉีกขาดของยาง / ดอกยางพื้นต่ำกว่า 3 MM.	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
3. ความพร้อมเพื่อความปลอดภัย	- กระจกมองข้าง	สภาพดี ไม่ชำรุด	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- หัวไฟส่องสว่าง	มีแสงสว่างเพียงพอ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
4. ความพร้อมเพื่อความปลอดภัย	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		
	- สัญญาณเตือนภัย	ใช้งานได้ปกติ	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/		

บริษัท : ... การขนส่ง จำกัด

ทะเบียนรถ : ...

แบบฟอร์มตรวจสอบสภาพรถ

ประจำเดือน ...

Export ประเภทรถ

10 ล้อพ่วง

ลำดับ	รายการตรวจสอบ	หมายเหตุในการตรวจ	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
1	พนักงาณยาน																																
	- หมายเลขตัวถัง	ต้องให้ตรวจสอบ/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- หมายเลขตัวถัง	ต้องให้ตรวจสอบ/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- สีตัวถังและสีของรถ	ไม่มีการชำรุดเสียหาย / สีต้องเห็นได้ชัดเจน																															
	- รอยฉีกขาด	ต้องสามารถปฏิบัติงาน/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- จุดเชื่อมต่อระหว่างประเภทรถและสภาพของสินค้าที่ขนส่ง	ต้องให้ตรวจสอบ/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
2	สภาพรถ																																
	- เครื่องยนต์	ไม่มีการรั่วซึมของน้ำมันเครื่องออกมาจากตัวเครื่อง																															
	- น้ำมัน และ น้ำมันหล่อลื่น	ไม่หมดอายุ / ไม่ค่อย / ไม่ชำรุด																															
	- ระบบไฟฟ้า พัดลม ไฟเบรก ไฟเลี้ยวซ้าย-ขวา	ใช้งานได้ทุกตัว																															
	- ระบบเบรก	เบรกมือและเท้าต้องสามารถทำงานได้ทั้งหมด																															
	- ล้อและยาง	ไม่มีการฉีกขาดของยาง / ดอกยางไม่น้อยกว่า 3 มม.																															
	- ราวกันชน	สภาพดี 2 ข้าง ต้องไม่บุบ หรือแตก																															
	- ท่อไอเสีย	สภาพพร้อมใช้งาน และต้องยึดติด 4 มุม																															
	- ราวเชื่อมเหล็ก LPS	สภาพพร้อมใช้งาน																															
	- คาน้ำ น้ำหนักบรรทุกเกินกำหนด	ต้องให้ตรวจสอบ/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
3	ความปลอดภัยของรถ																																
	- ดับเพลิง Fire Rating 10A 40B ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 2 ตัว	รถต้องมีถังดับเพลิงในสภาพพร้อมใช้งาน / สายฉีดไม่ชำรุด																															
	- ราวจราจร / ขนาด 80 ซม. ขึ้นไป / ระบบสะท้อนแสง 2 แถบ	มีราวจราจร/ไม่มีการชำรุดเสียหาย/สีต้องเห็นได้ชัดเจน																															
	- พวงมาลัย (ขนาด 4x4x8 นิ้ว)	ไม่มีการชำรุดเสียหาย / จำนวน 4 อัน																															
	- เชือก 2 เส้นผูกประตูดับ	ประตูดับต้องล็อก / เชือกต้องยึดติดกับปลาย พาดไม่หลุด																															
	- แขนงัดประตูดับ	มีเอกสารประจำรถตลอดเวลา																															
	- คู่มือพนักงานขับรถ	มีเอกสารประจำรถตลอดเวลา																															
4	ความปลอดภัยของสินค้า																																
	- ไม้ค้ำ	ไม่มีชำรุดเสียหาย																															
	- ราวค้ำ	ไม่มีชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															
	- ไม้ค้ำเหล็ก 1x4x8	ไม่มีชำรุดเสียหาย/ไม่มีการชำรุดเสียหาย																															

[illegible][illegible]

[illegible][illegible]

เอกสารแนบที่ 23

เอกสารแสดงจำนวนพนักงานท้องถิ่น

สรุปจำนวนพนักงานแยกตามทะเบียนโรงงานเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ระหว่างเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 2567

ลำดับ	กลุ่มโรงงาน ทะเบียนโรงงาน	Plant	กลุ่มภูมิสำเนา		รวมพนักงาน
			ระยอง	ต่างจังหวัด	
1	ข3-44-1/25รย	HDPE(UHMW-PE)	28	56	84
2	ข3-88-1/36รย	PW/CHP	42	72	114
3	ข3-42(1)-3/41รย	ETP	68	92	160
4	ข3-49-2/41รย	DCC	30	43	73
5	ข3-42(1)-4/41รย	BTX	15	28	43
6	ข3-50(4)-1/41รย	LBOP	38	57	95
7	ข3-49-1/43รย	REFY	21	35	56
8	ข3-49-1/41รย	COND	21	40	61
9	ข3-42(1)-2/41รย	EBSM	11	23	34
10	ข3-44-1/59รย	EPS	19	16	35
11	ข 3-44-4/59 รย	PPC	17	22	39
12	ข3-44-1/34รย	PP	51	59	110
13	ข3-44-2/59รย	ABS	73	99	172
14	ข3-53(5)-56/59รย	PS	18	34	52
15	ข3-42(1)-4/55รย	PRP	12	11	23
16	ข3-49-1/58รย	UHV	57	114	171
17	ท่าเทียบเรือ IRPC	PORT	29	61	90
18	เขตประกอบการไออาร์พีซี	IN	26	40	66

เอกสารแนบที่ 24

เอกสารกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

CSR NEWS

ฉบับที่ 329 ประจำเดือน กรกฎาคม 2567



หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุน โครงการจิตอาสาพัฒนาสิ่งแวดล้อม

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการจิตอาสาพัฒนาสิ่งแวดล้อม เทศบาลตำบลเชียงเม่น อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ณ ชายหาดแหลมรุ่งเรือง หมู่ 5 ต.เชียงเม่น อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย พนักงานหัวใจอาสา ไออาร์พีซี ฝ่ายปฏิบัติการแท็งก์ฟาร์ม, ท่าเรือและโลจิสติกส์, หน่วยงานราชการ, ประชาชน และบริษัทเอกชน กว่า 200 ท่าน เข้าร่วมกิจกรรมโครงการจิตอาสา พัฒนาสิ่งแวดล้อมเทศบาลตำบลเชียงเม่น ประจำปี 2567 จัดขึ้นเพื่อให้เกิดการมีส่วนร่วมของทุกภาคส่วนในการสร้างจิตสำนึกที่ดีต่อการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในพื้นที่สาธารณะ กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยกันเก็บขยะชายหาดให้ดูสะอาดตามากยิ่งขึ้น

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

กิจกรรมเพื่อสังคม

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



CSR NEWS

ฉบับที่ 330 ประจำเดือน กรกฎาคม 2567



โครงการ พัฒนาศักยภาพ ผู้สูงอายุ ครั้งที่ 4



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัด ระยอง ครั้งที่ 4 “หลักสูตรการจัดสวนแคคตัสในโหลแก้ว”

วันที่ 16 กรกฎาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้ เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นางสุปรียา พิริยานุ ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรม “หลักสูตรการจัดสวนแคคตัสในโหลแก้ว” โดยได้รับเกียรติจาก นางสาวสุมาลี ยืนยงนาวัน มาเป็นวิทยากรสอนการจัดสวนแคคตัสในโหลแก้วให้กับนักเรียนผู้สูงอายุ กิจกรรมครั้งนี้ ส่งเสริมให้ผู้สูงอายุเกิดความคิดสร้างสรรค์ มีสมาธิ และใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



กิจกรรมเพื่อสังคม

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



CSR NEWS

ฉบับที่ 333 ประจำเดือน กรกฎาคม 2567



หัวใจอาสาโออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการปกป้องสถาบันพระมหากษัตริย์ และพระบรมวงศานุวงศ์ อบต.นาตาขวัญ

หัวใจอาสาโออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการปกป้องสถาบันพระมหากษัตริย์ และพระบรมวงศานุวงศ์ องค์การบริหารส่วนตำบลนาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ณ องค์การบริหารส่วนตำบลนาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย พนักงานหัวใจอาสาโออาร์พีซี สายงานวิศวกรรมและบำรุงรักษา, ฝ่ายเทคโนโลยีส่วนกลางและสนับสนุนปฏิบัติการผลิต, ฝ่ายเทคโนโลยีปิโตรเคมี, ฝ่ายเทคโนโลยีการกลั่น, ส่วนพัฒนาสมรรถนะพนักงาน ปฏิบัติการผลิตปิโตรเคมีและการกลั่น, หน่วยงานราชการ, บริษัทเอกชน และประชาชน กว่า 200 ท่าน เข้าร่วมกิจกรรมฯ ครั้งนี้

โออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป

กิจการเพื่อสังคม

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



ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

CSR NEWS

ฉบับที่ 334 ประจำเดือน กรกฎาคม 2567

โออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนา ศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 5

โออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 5 “การทำแชมพูสมุนไพรสูตร Aloe Vera”

วันที่ 25 กรกฎาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนโออาร์พีซี นำโดย นางสุปรียา ปรียายน ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรม “การทำแชมพูสมุนไพรสูตร Aloe Vera” โดยได้รับเกียรติจาก นางทวีป พวงเพชร มาเป็นวิทยากรสอนการทำแชมพูสมุนไพรสูตร Aloe Vera ให้กับนักเรียนผู้สูงอายุ กิจกรรมครั้งนี้ ส่งเสริมให้ผู้สูงอายุได้ความรู้ใหม่ ในการทำแชมพูปลอดสารพิษ ใช้เองในชีวิตประจำวันและเป็นการใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย

โออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



ภาพกิจกรรม

กิจการเพื่อสังคม

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



หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการ รัฐ ราษฎร์ร่วมใจสร้างไว้ให้ลูกหลาน

หัวใจอาสาไออาร์พีซี ร่วมสนับสนุนโครงการรัฐ ราษฎร์ร่วมใจ สร้างไว้ให้ลูกหลาน

วันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ. 2567 ณ ชายหาดแหลมรุ่งเรือง หมู่ 5 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย พนักงานหัวใจอาสาไออาร์พีซี ฝ่ายบำรุงรักษาโรงกลั่นและโครงสร้างสาธารณูปโภค, หน่วยงานราชการ, ประชาชน และบริษัทเอกชน กว่า 200 ท่าน เข้าร่วมกิจกรรมโครงการรัฐ ราษฎร์ร่วมใจ สร้างไว้ให้ลูกหลาน ปลูกต้นสนจำนวน 250 ต้น เพิ่มพื้นที่สีเขียวและส่งผลให้เกิดความร่มรื่นในชุมชนเทศบาลตำบลเชิงเนิน เกิดการมีส่วนร่วมของทุกภาคส่วนในการสร้างจิตสำนึกที่ดีต่อการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ สาธารณะช่วยลดภาวะโลกร้อนให้กับจังหวัดระยองอีกด้วย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนตลอดไป



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรม พัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 6

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 6 “กล่อ่งดนตรีหรรษา”

วันที่ 8 สิงหาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นางสุปรียา พริยารณ ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรม “กล่อ่งดนตรีหรรษา” โดยได้รับเกียรติจาก นายสุจินดา แก้วอาสา และนายทศพร อาจคำไพโร มาเป็นวิทยากร ดำเนินกิจกรรมกล่อ่งดนตรีหรรษาให้กับนักเรียนผู้สูงอายุ กิจกรรมครั้งนี้ สร้างเสียงหัวเราะและส่งเสริมให้ผู้สูงวัย มีสุขภาพกายใจที่ดีมีความสุขและเป็นการใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์อีกด้วย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และ ใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

CSR NEWS

ฉบับที่ 312 ประจำเดือน มิถุนายน 2567

ETP ส่งมอบ



ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์ ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพวง



ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์” ให้ ชุมชน ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพวง อ.เมือง จ.ระยอง โดย โรงงานผลิตเอทรีลีน (ETP) ภายใต้โครงการ CSR-DIW

วันที่ 14 มิถุนายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย โรงงานผลิตเอทรีลีน (ETP) ภายใต้โครงการ CSR-DIW มี นายเด่นรัฐ จันทร์ฉาย ผู้จัดการอาวุโส ส่วนประกันคุณภาพและประสิทธิภาพการผลิตโอเลฟินส์และพนักงาน ร่วมส่งมอบ “โครงการปรับปรุงศาลาอเนกประสงค์” ให้กับ ชุมชน ม.15 บ้านห้วยมะเฟือง ต.ตะพวง อ.เมือง จ.ระยอง โดยมี นายสุปวิทย์ สว่างฉาย ผู้ใหญ่บ้าน และชาวชุมชนบ้านห้วยมะเฟืองร่วมรับมอบโครงการฯ

ไออาร์พีซีและชุมชนบ้านห้วยมะเฟือง ร่วมกันประกอบตู้กระจกอลูมิเนียมสำหรับใช้ประกอบพิธีสำคัญต่างๆ ประจำปี, ติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพื่อใช้ผลิตโรงกรองน้ำประปา และเทพื้นปูนทำรางระบายน้ำเพื่อใช้เป็นพื้นที่ในการชะล้าง กิจกรรมครั้งนี้ ช่วยให้ศาลาอเนกประสงค์บ้านห้วยมะเฟืองสามารถใช้ประโยชน์ได้สมบูรณ์มากยิ่งขึ้น

ไออาร์พีซี แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการเป็นผู้ประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม ในการพัฒนาอุตสาหกรรมควบคู่กับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมเพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

ภาพรวมกิจกรรม และส่งมอบโครงการฯ

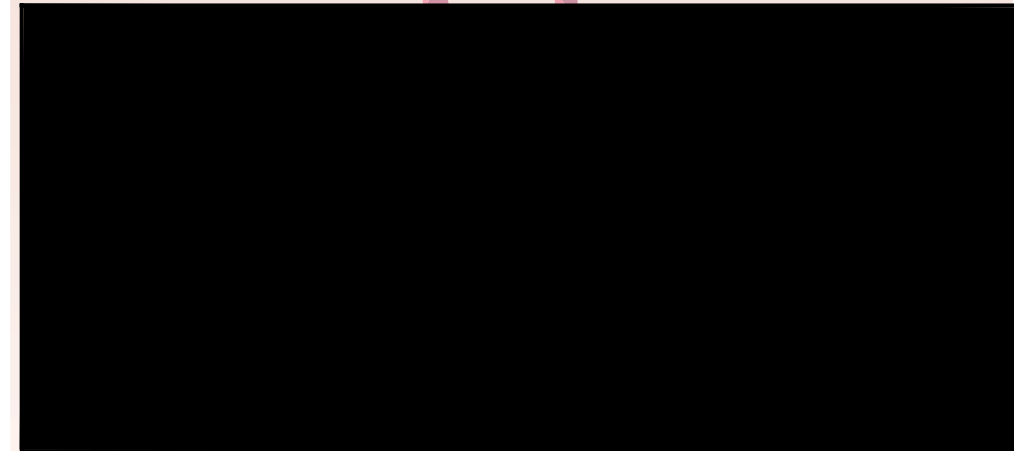


ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

CSR NEWS

ฉบับที่ 341 ประจำเดือน ตุลาคม 2567

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 13 “หมอนวดมือ”



วันที่ 24 ตุลาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นางสาวปัทมา พิทยานันท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและกิมงานฯ จัดกิจกรรมสอนทำ “หมอนวดมือ” ภายใต้โครงการพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 13 ซึ่งมุ่งเน้นการส่งเสริมสุขภาพกายใจสร้างสภาพแวดล้อมที่เป็นมิตรและสังคมที่ดีให้กับผู้สูงอายุในจังหวัดระยอง

กิจกรรมนี้ ได้รับเกียรติจาก นางสาวแสงโสม มณีแสง มาเป็นวิทยากรสอนทำหมอนวดมือ ทำให้ผู้สูงอายุได้ใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์ พัฒนาสมาธิและสร้างความคิดสร้างสรรค์ นอกจากนี้ยังช่วยเสริมสร้างสัมพันธ์ภาพที่ดีระหว่างผู้สูงอายุในชุมชนผ่านการมีส่วนร่วมในกิจกรรมครั้งนี้อีกด้วย



กิจการเพื่อสังคม



www.facebook.com/irpccsr/

กิจการเพื่อสังคม

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



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ จังหวัดระยอง ครั้งที่ 8 “กระเป๋้าผ้า Eco Print”

วันที่ 4 กันยายน 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นางสุปรียา พริยานันต์ ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรม “กระเป๋้าผ้า Eco Print” โดยได้รับเกียรติจาก นางสาววัชรอน ศรีทามาเป็นวิทยากรสอนวิธีการทำกระเป๋้าผ้า Eco Print ให้กับนักเรียนผู้สูงอายุ กิจกรรมครั้งนี้ สร้างความรู้และเสริมประสบการณ์ในการทำกระเป๋้าผ้า Eco Print คือการพิมพ์สีลงผ้าจากใบไม้หรือวัสดุธรรมชาติ ลวดลายผ้าที่ได้จากใบไม้สีธรรมชาติเป็นสวยงามและทันสมัย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 9 “Tik Tok รู้เท่าทันสื่อออนไลน์”

วันที่ 17 กันยายน 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นางสุปรียา พริยานันต์ ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมอบรม “Tik Tok รู้เท่าทันสื่อออนไลน์” โดยได้รับเกียรติจาก นางสาวเรวดี จามละอ (ครูเลย์) มาเป็นวิทยากรหลักสุตรอบรม Tik Tok สร้างสรรค์ สร้างหลักธรรม สร้างความสูง และ Work shop รู้เท่าทันสื่อออนไลน์ กิจกรรมครั้งนี้ เป็นการให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้สื่อสังคมออนไลน์ในรูปแบบของ TikTok ที่กำลังเป็นกระแสอยู่ในขณะนี้ เข้าใจถึงการใช้สื่อออนไลน์อย่างเหมาะสม ทั้งยังช่วยเสริมสร้างสุขภาพภาวะที่ดีบนดิจิทัล (Digital Well-Being) เพื่อยกระดับให้พื้นที่บนโลกอินเทอร์เน็ตเป็นพื้นที่ปลอดภัยสำหรับทุกคนอีกด้วย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS

ฉบับที่ 356 ประจำเดือน ตุลาคม 2567



ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 “โยคะหิวเราะ”



วันที่ 10 ตุลาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้จัดกิจกรรมออกกำลังกายเพื่อสุขภาพ “โยคะหิวเราะ” ภายใต้โครงการพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 11 ที่มุ่งเน้นการส่งเสริมสุขภาพกายใจที่ดีของผู้สูงอายุในจังหวัดระยอง โดยมี นางสุปรียา พริยานนท์ เจ้าหน้าที่และทีมงานส่วนกิจการเพื่อสังคม เป็นผู้จัดกิจกรรม

กิจกรรมในครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นางสาวสมศรี สุขศิริ มาเป็นวิทยากรสอนฝึกโยคะหิวเราะ เพื่อให้ผู้สูงอายุได้มีโอกาสฝึกออกกำลังกาย ช่วยเพิ่มความแข็งแรงทั้งทางร่างกายและจิตใจ การฝึกโยคะหิวเราะไม่เพียงแต่สร้างความสุขและเสียงหัวเราะให้กับผู้เข้าร่วม แต่ยังช่วยให้รู้สึกสดชื่น ผ่อนคลาย และเสริมสร้างความสุขในชีวิตประจำวัน ผู้เข้าร่วมกิจกรรมต่างมีความสุขและมีส่วนร่วมอย่างเต็มที่ ทั้งนี้ ไออาร์พีซี ยังคงมุ่งมั่นในการพัฒนาศักยภาพของผู้สูงอายุในจังหวัดระยองอย่างต่อเนื่อง โดยมีกิจกรรมดีๆ ที่ช่วยส่งเสริมสุขภาพและความเป็นอยู่ที่ดีในทุกๆ ด้าน

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 357 ประจำเดือน ตุลาคม 2567

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 12 “ดอกไม้ดีถูกดี”

เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นางสุปรียา พริยานนท์ เจ้าหน้าที่ส่วนกิจการเพื่อสังคมและทีมงานฯ จัดกิจกรรมสอนทำ “ดอกไม้ดีถูกดี” ภายใต้โครงการพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 12 ซึ่งมุ่งเน้นการส่งเสริมสุขภาพกายใจ สร้างสภาพแวดล้อมที่เป็นมิตรและสังคมที่ดีให้กับผู้สูงอายุในจังหวัดระยอง

กิจการเพื่อสังคม

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



CSR NEWS

ฉบับที่ 361 ประจำเดือน ตุลาคม 2567

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง
ครั้งที่ 13 "หมอนนวดมือ"



วันที่ 24 ตุลาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดย นางสาวปรีชา พิริยานนท์ เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคมและกิตติมขานฯ จัดกิจกรรมสอนทำ "หมอนนวดมือ" ภายใต้โครงการพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 13 ซึ่งมุ่งเน้นการส่งเสริมสุขภาพกายใจสร้างสภาพแวดล้อมที่เป็นมิตรและสังคมที่ดีให้กับผู้สูงอายุในจังหวัดระยอง

กิจกรรมนี้ ได้รับเกียรติจาก นางสาวแสงโสม มณีแสง มาเป็นวิทยากรสอนทำหมอนนวดมือ ทำให้ผู้สูงอายุได้ใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์ พัฒนาสมาธิและสร้างความคิดสร้างสรรค์ นอกจากนี้ยังช่วยเสริมสร้างสัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้สูงอายุในชุมชนผ่านการมีส่วนร่วมในกิจกรรมครั้งนี้อีกด้วย



กิจการเพื่อสังคม

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



CSR NEWS

ฉบับที่ 362 ประจำเดือน ตุลาคม 2567

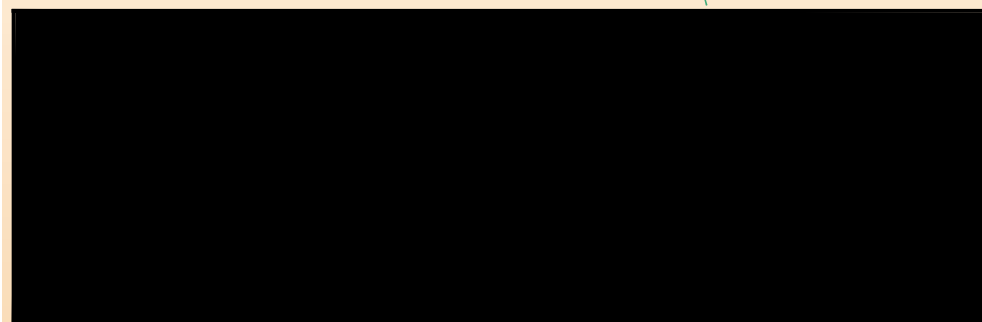
ห้วยโจอาสาไออาร์พีซี เก็บขยะชายหาดศาลเจ้าทะเล ทำเรือไออาร์พีซี
เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง



วันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 เวลา 08.30-12.00 น. ณ ศาลเจ้าทะเล ทำเรือไออาร์พีซี หมู่ 5 ทต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายจักรพงษ์ สมคิด ผู้จัดการฝ่ายบำรุงรักษาโรงกลั่นและโครงสร้างสาธารณูปโภค และพนักงาน ห้วยโจอาสาไออาร์พีซี จำนวน 250 ท่าน ร่วมด้วยช่วยกันเก็บขยะชายหาดได้ขยะทั้งสิ้นรวม 1,310 กิโลกรัม

กิจกรรมนี้ จัดขึ้นเพื่อสร้างจิตสำนึกและความรับผิดชอบร่วมกันในการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในพื้นที่สาธารณะ ทำให้ชายหาดดูสะอาดและสวยงามมากยิ่งขึ้น

ภาพบรรยากาศ กิจกรรม



ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



🏠 กิจการเพื่อสังคม

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





CSR NEWS

ฉบับที่ 364 ประจำเดือน ตุลาคม 2567



ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการคัดกรองโรคเก๊าท์ต้นหวามัน”
ให้กับ ชุมชนบ้านหนองตะแบก ต.ตาขัน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสาวกัทธานิชฐ์ คชรินทร์ ผู้แทนบริษัทฯ และนายเจตน์ ศรีสุข ไร่ รองประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการฯ ร่วมตรวจรับ และส่งมอบ “โครงการคัดกรองโรคเก๊าท์ต้นหวามัน (โรคเก๊าท์โรคความดันโลหิตสูงโรคเบาหวานโรคไขมัน)” ให้กับ ชุมชนบ้านหนองตะแบก ต.ตาขัน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง ประกอบด้วย เครื่องวัดความดันโลหิตอัตโนมัติ จำนวน 3 เครื่อง เครื่องตรวจไขมันคอเลสเตอรอล น้ำตาลกลูโคส และกรดยูริก จำนวน 3 เครื่อง แถบทดสอบกรดยูริกในเลือด จำนวน 10 กล่อง แถบทดสอบน้ำตาลกลูโคสในเลือด จำนวน 20 กล่อง แถบทดสอบไขมัน คอเลสเตอรอล จำนวน 20 กล่อง และสายรัดเอวแบบมีเข็มวัด บีบี จำนวน 9 อัน สำหรับใช้ตรวจคัดกรองสุขภาพ กลุ่มโรคไม่ติดต่อเรื้อรัง เพื่อป้องกันและแก้ไขภาวะต่ออวัยวะ หรือกลุ่มความผิดปกติที่เป็นปัจจัยเสี่ยงของโรคหลอดเลือดหัวใจ โรคหลอดเลือดสมอง โรคเบาหวาน และปัญหาสุขภาพอื่น ๆ **รวมเป็นเงิน 133,850 บาท** โดยมี นายณรงค์ศักดิ์ พึ่งพจน์ กำนันตำบลตาขัน และนางบุญเอื้อ ฐปบุษย์ ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองตะแบกและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน ร่วมกันรับมอบโครงการฯ เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมานี้



ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการเฝ้าระวังภาวะสูง ต่ำ สมส่วน ในเด็ก 0-5 ปี”
ให้กับ ชุมชน ต.ตาขัน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสาวกัทธานิชฐ์ คชรินทร์ ผู้แทนบริษัทฯ และ นายเจตน์ ศรีสุข ไร่ รองประธาน กองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการฯ ร่วมตรวจรับและส่งมอบ “โครงการเฝ้าระวังภาวะสูง ต่ำ สมส่วน ในเด็ก 0-5 ปี” ให้กับ ชุมชน ต.ตาขัน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง ประกอบด้วย สายวัดความยาวรอบศีรษะเด็กแรกเกิด จำนวน 9 เส้น และเครื่องชั่งน้ำหนักชนิดถาดนอนสำหรับเด็กแรกเกิด พร้อมที่วัดส่วนสูง จำนวน 9 เครื่อง ใช้ตรวจคัดกรองสุขภาพและกลุ่มโรคไม่ติดต่อเรื้อรัง **รวมเป็นเงิน 135,900 บาท** โดยมี นายณรงค์ศักดิ์ พึ่งพจน์ กำนันตำบลตาขัน และนางบุญเอื้อ ฐปบุษย์ ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองตะแบกและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน ร่วมกันรับมอบโครงการฯ เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมานี้

โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศไออาร์พีซี จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุม ดูแลรักษาและฟื้นฟูสุขภาพของชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกายที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน



กิจการเพื่อสังคม



www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ ๓๗๐ ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๗

ไออาร์พีซีทอดกฐินสามัคคี ประจำปี 2567

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) จัดงานทอดกฐินสามัคคีประจำปี 2567 จำนวน 10 วัด
รวม 1,234,000 บาท

ระหว่าง วันที่ 26 ตุลาคม - 10 พฤศจิกายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มีส่วนร่วมในการจัดงานทอดกฐินสามัคคีวัดต่างๆ ที่อยู่ในรอบพื้นที่เขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เพื่อทำนุบำรุงพระพุทธศาสนาและช่วยสืบสานวัฒนธรรมประเพณีอันดีงามของไทยให้คงอยู่สืบไป สำหรับในปี 2567 นี้ ไออาร์พีซี ร่วมทอดกฐินสามัคคีวัดรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี จำนวน 10 วัด ได้แก่

ทอดกฐินสามัคคี ไออาร์พีซี เพื่อสืบสานพระพุทธศาสนาและช่วยสืบสานวัฒนธรรมและศาสนาให้ดำรงอยู่สืบไป



www.facebook.com/irpccsr/



กิจการเพื่อสังคม

CSR NEWS

ฉบับที่ ๓๗๔ ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๗

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ

วันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นายวิธาร จินดาบัย ผู้จัดการฝ่าย เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) กล่าวเปิดงาน **โครงการพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ ครั้งที่ 15 กิจกรรมประดิษฐ์ “กระถางใบมะยม”** โดยได้รับเกียรติจาก นางสาวปาริฉัตร ราวานชาด กาลาดี มาเป็นวิทยากรสอนประดิษฐ์กระถาง ฝากทักษะและเรียนรู้เทคนิคการทำกระถางด้วยใบมะยมซึ่งเป็นวัสดุจากธรรมชาติ เน้นความคิดสร้างสรรค์ ทั้งยังสามารถนำกระถางที่ประดิษฐ์ขึ้นนี้ ไปใช้ในวันลอยกระทงได้อีกด้วย

โครงการฯ นี้ เป็นส่วนหนึ่งของการสร้างสวัสดิสังคมที่เอื้อต่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของผู้สูงอายุ ด้วยการใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์ ทำให้มีสุขภาพจิตดี เพลิดเพลินไปกับการทำกิจกรรมร่วมกัน สร้างสัมพันธ์ภาพระหว่างองค์กรและชุมชนให้ดียิ่งๆ ขึ้นไป



กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 376 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ
จังหวัดระยอง ครั้งที่ 14 “ลูกชิ้นหมูแดง”

วันที่ 7 พฤศจิกายน 2567 เวลา 9.00-12.00 ณ ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการส่วนอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และทีมงานฯ จัดกิจกรรมทำอาหาร **“ลูกชิ้นหมูแดง”** พร้อมนำจิ้มซีฟู้ดสูตรอร่อย โดยได้รับเกียรติจาก นายกิตเทพ ประสังข์ชอบ มาเป็นวิทยากร สอนสูตรการทำหมูแดงและนำจิ้มซีฟู้ดให้กับนักเรียนผู้สูงอายุ กิจกรรมครั้งนี้ สร้างเสริมประสบการณ์ความรู้ในการทำอาหารเมนูแบบง่ายๆ สามารถทำทานเองได้ที่บ้าน อร่อย สะดวกและรวดเร็ว

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความ ห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 383 ประจำเดือน ธันวาคม 2567

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพ
ผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 17
“ประติมากรรมที่ใส่แก้วयेดี”

วันที่ 6 ธันวาคม 2567 เวลา 9.00-12.00 น. ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี นำโดย นายวิเชียร อวองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) กล่าวเปิดงาน **โครงการพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุ ครั้งที่ 17 กิจกรรมประติมากรรม “ประติมากรรมที่ใส่แก้วयेดี”** โดยได้รับเกียรติจาก นางสาวสุรรัตน์ เรืองพรหม มาเป็นวิทยากรสอนประติมากรรมที่ใส่แก้วयेดี

กิจกรรมครั้งนี้ มุ่งเน้นการฝึกทักษะ พัฒนาความคิดสร้างสรรค์จากการประติมากรรมสิ่งของด้วยวัสดุธรรมชาติ ช่วยให้ผู้สูงอายุได้ใช้เวลาว่างให้เกิดประโยชน์ เสริมสร้างสุขภาพจิตที่ดี ผ่านการทำกิจกรรมร่วมกัน เป็นโอกาสในการสร้างสัมพันธ์ระหว่างองค์กรและชุมชนให้ดียิ่งๆ ขึ้นไป

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



CSR NEWS

ฉบับที่ 386 ประจำเดือน ธันวาคม 2567

ไออาร์พีซี จัดกิจกรรมพัฒนาศักยภาพผู้สูงอายุจังหวัดระยอง ครั้งที่ 18
“งานปีใหม่”



เอกสารแนบที่ 25

เอกสารแนบการดำเนินงานของโครงการ

CSR NEWS

ฉบับที่ 375 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567

ไออาร์พีซี ต้อนรับคณะเยี่ยมชม มหาวิทยาลัยขอนแก่น ศึกษาดูงาน “ภาพรวมธุรกิจองค์กร ภาคนิคมวนการผลิ และการกลั่น”

วันที่ 15 พฤศจิกายน 2567 เวลา 09.00 - 12.00 น.
ณ ศูนย์นวัตกรรมไออาร์พีซี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด
(มหาชน) โดย นายวิธาร จินตามัย ผู้จัดการฝ่าย เขต
ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจกรรมเพื่อสังคม
และชุมชนสัมพันธ์ ต้อนรับ รองศาสตราจารย์ กิติโรจน์
วันตาหลา อาจารย์ประจำสาขาวิชาวิศวกรรมเคมี,
ศตนาจารย์ และนักศึกษาชั้นปีที่ 4 คณะวิศวกรรมศาสตร์
มหาวิทยาลัยขอนแก่น เข้ารับฟังการบรรยาย เรื่อง
“ภาพรวมธุรกิจองค์กร ภาคนิคมวนการผลิและการ
กลั่น” โดย นายกฤษฎา สัตยวิธิ์ ผู้จัดการอาวุโสส่วน
วิศวกรรมกระบวนการกลั่นและปรับปรุงคุณภาพเนปรา
และเรื่อง “การสรรหาบุคลากร” บรรยายโดย นางสาว
จรีพร เอี่ยมสำอางค์ เจ้าหน้าที่ ฝ่ายทรัพยากรบุคคล



เสร็จสิ้นจากการบรรยาย คณะผู้เยี่ยมชมฯ ได้เข้าเยี่ยมชมท่าเทียบเรือลำเล็กของไออาร์พีซี ซึ่งเป็นท่าเรือที่ให้บริการ ขนถ่ายสินค้าในรูปแบบของเหลวและก๊าซ โดยมีอุปกรณ์ขนถ่ายที่ทันสมัยและมีมาตรฐานความปลอดภัยสูง
บรรยายโดย นายสมหวัง ธีรรัตนภรณ์ หัวหน้ากะ ส่วน Movement Marin กิจกรรมครั้งนี้ ไม่เพียงแต่เสริมสร้าง
ความรู้ด้านธุรกิจปิโตรเคมีให้กับนักศึกษา แต่ยังเป็นโอกาสในการสร้างความร่วมมือระหว่างสถาบันการศึกษาและ
ภาคอุตสาหกรรมต่อไปในอนาคตอีกด้วย

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ
เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



เอกสารแนบที่ 26

เอกสารสนับสนุนการดำเนินงานสาธารณสุขในพื้นที่

CSR NEWS

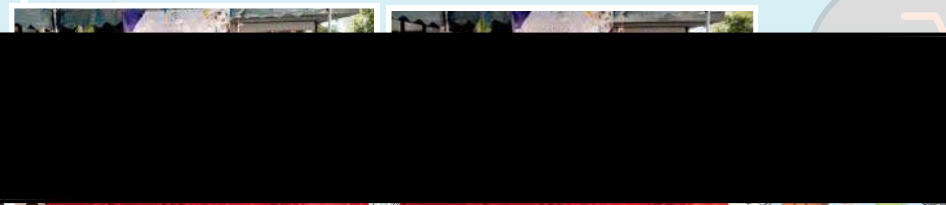
ฉบับที่ 340 ประจำเดือน ตุลาคม 2567

**โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชน
รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ
ไออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร**



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อัจฉรงค์ ผู้แทนบริษัทฯ และนายเจตน์ ศรีสุขโข รองประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการร่วมกันตรวจรับ **"โครงการจัดซื้อครุภัณฑ์ทางการแพทย์"** พร้อมส่งมอบชุดอุปกรณ์ครุภัณฑ์ทางการแพทย์ที่มีความจำเป็นต่อการปฐมพยาบาลเบื้องต้นในการทำงานของกลุ่ม อสม. **รวมเป็นเงิน 223,180 บาท** โดยมี นางบุษรา วงษ์ประเสริฐ ประธานชุมชนสัมฤทธิ์ และกลุ่ม อสม. ร่วมรับมอบโครงการฯ เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2566 ที่ผ่านมา

การจัดเตรียมชุดอุปกรณ์ครุภัณฑ์ทางการแพทย์เหล่านี้จะช่วยให้กลุ่ม อสม. สามารถทำหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพในการป้องกันโรคและดูแลสุขภาพของประชาชนในชุมชนได้ดียิ่งขึ้น นอกจากนี้ ยังช่วยสร้างความมั่นใจให้กับชาวชุมชนในการเข้าถึงการดูแลสุขภาพที่มีคุณภาพโดยลดความเสี่ยงจากโรคระบาดที่อาจเกิดขึ้นได้ในอนาคตอีกด้วย



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อัจฉรงค์ ผู้แทนบริษัทฯ และนายเจตน์ ศรีสุขโข รองประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการร่วมกันตรวจรับ **"โครงการสนับสนุนอุปกรณ์กีฬาและปรับปรุงสนามกีฬา"** พร้อมส่งมอบ ชุดอุปกรณ์กีฬาสำหรับสนามกีฬาให้กับชาวชุมชนเทศบาลนครระยองได้ใช้ออกกำลังกาย **รวมเป็นเงิน 86,180 บาท** โดยมี นางกนกวรรณ แก้วไพฑูรย์ และกลุ่ม อสม. ร่วมรับมอบโครงการฯ เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2566 ที่ผ่านมา

กิจกรรมส่งมอบชุดอุปกรณ์กีฬาในครั้งนี้ นับเป็นก้าวสำคัญในการสร้างสุขภาพที่ดีให้กับประชาชน ทั้งยังช่วยส่งเสริมการมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่ชาวชุมชนได้เป็นอย่างดี



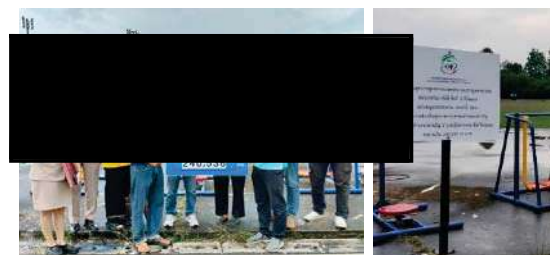
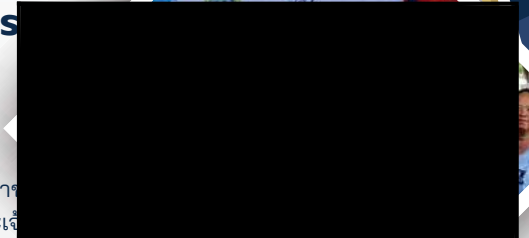
CSR NEWS

ฉบับที่ 358 ประจำเดือน ตุลาคม 2567

**โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพ
ชุมชนรอบเขตประกอบการ
อุตสาหกรรมฯ ไออาร์พีซี
รัศมี 5 กิโลเมตร**



วันที่ 15 ตุลาคม 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อัจฉรงค์ ผู้แทนบริษัทฯ ในฐานะประธานกองทุนฯ และนายพรพจน์ สังเกตุดิษฐ์ คณะกรรมการร่วมตรวจรับ พร้อมส่งมอบ **"โครงการฉีดวัคซีนป้องกันโรคไข้หวัดใหญ่"** ให้กับชุมชนเทศบาลนครระยอง จำนวน 1,000 โดส เพื่อป้องกันโรคติดต่อทางระบบหายใจ (ไข้หวัด 4 สายพันธุ์) และลดการรักษาในโรงพยาบาลเนื่องจากติดเชื้อระบบทางเดินหายใจ **รวม 230,000 บาท** โดยมี นายวิจิต ศรีชลาน นายกเทศมนตรีเทศบาลนครระยอง กลุ่มประธานชุมชน และตัวแทน อสม. ร่วมรับมอบโครงการฯ



วันที่ 15 ตุลาคม 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้ส่งมอบ **"โครงการส่งเสริมสุขภาพในตำบลนาตาขวัญ"** โดยมี นายชีวะบุตร ผลารุจิ คณะกรรมการกองทุนฯ ร่วมตรวจรับเครื่องออกกำลังกายจำนวน 13 ชุด **รวม 240,536 บาท** โดยมี นาวาตรีบรรจง เพ็ชรฉกรรจ์ เลขาธิการนายกองค์การบริหารส่วนตำบลนาตาขวัญ และตัวแทน อสม. ร่วมรับมอบโครงการฯ

โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ไออาร์พีซี จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุม ดูแลรักษาและฟื้นฟูสุขภาพของประชาชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกายที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน



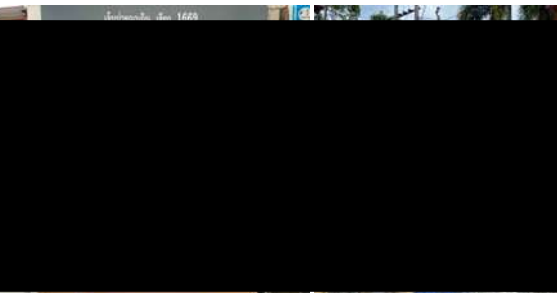
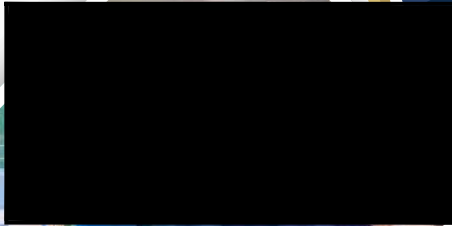
CSR NEWS

ฉบับที่ 359 ประจำเดือน ตุลาคม 2567



โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ไออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจวงศ์ ผู้แทนบริษัท และนายวิรัช สกลพงษ์ ประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ **“โครงการจัดซื้อครุภัณฑ์ทางการแพทย์และผ้าอ้อมผู้ใหญ่”** โดยมี อุปกรณ์ครุภัณฑ์ทางการแพทย์, ชุดเครื่องผลิตออกซิเจน ขนาด 10 ลิตร, เตียง 3 โกร, ราวสไลด์กันเตียงพร้อมเบาะและเสาน้ำเกลือ ผ้าอ้อมสำเร็จรูป และแผ่นรองขับ **รวมเป็นเงิน 500,000 บาท** ให้กับ รพ.สต.บ้านยายดา ตำบลตะพง สำหรับชาวชุมชน หมู่ที่ 2,3,7,8,11,14, และ 15 โดยมี นางสาวนิตยา ชีวาลย์ อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน หมู่ที่ 3 และกลุ่ม อสม. ร่วมรับมอบโครงการ เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมา



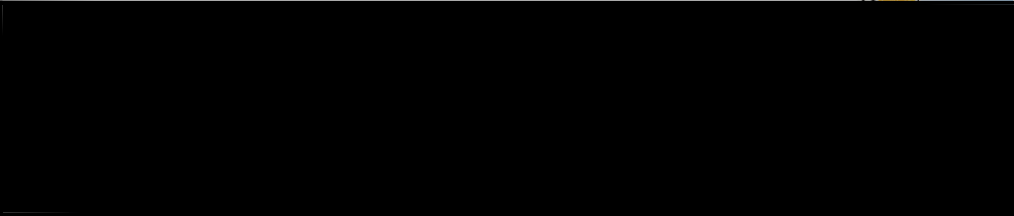
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจวงศ์ ผู้แทนบริษัท และนายรัชช ชวัญบุรี คณะกรรมการฯ ร่วมกันตรวจรับ **“โครงการป้องกันและควบคุมโรคไข้เลือดออก”** พร้อมส่งมอบชุดอุปกรณ์เครื่องพ่นยา จำนวน 3 เครื่อง และชุดป้องกันสารเคมีสำหรับฉีดพ่น จำนวน 5 ชุด **รวมเป็นเงิน 249,000 บาท** ให้กับกลุ่ม อสม. หมู่ที่ 1,2,3,4,5 และ 6 รพ.สต.นาตาขวัญ โดยมี นางสาวสุภาพ บุญสิน ผู้อำนวยการส่งเสริมสุขภาพตำบลนาตาขวัญ, สิบตำรวจตรีบุญเลิศ วันดี ปลัด อบต.ตำบลนาตาขวัญและกลุ่ม อสม. ร่วมรับมอบโครงการ เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมา

โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ ไออาร์พีซี จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุม ดูแลรักษาและฟื้นฟูสุขภาพของประชาชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกายที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน



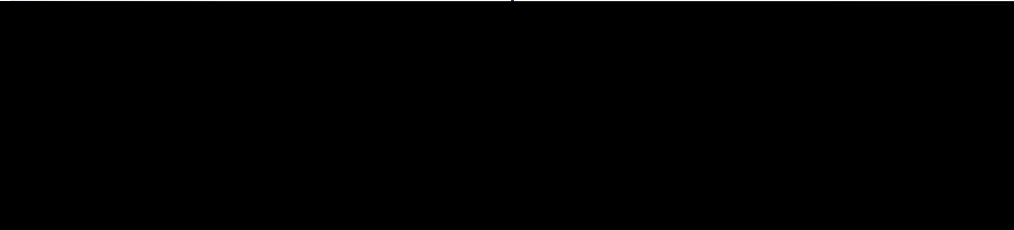
กิจการเพื่อสังคม

WWW.FACEBOOK.COM/IRPCCSR



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิเชียร อาจวงศ์ ผู้แทนบริษัท และนายวิรัช สกลพงษ์ ประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการฯ ร่วมตรวจรับและส่งมอบ **“โครงการจัดซื้อครุภัณฑ์และวัสดุที่ใช้ในการควบคุมโรคไข้เลือดออก”** โดยมี อุปกรณ์เครื่องพ่นยาฉีดพ่น สำหรับพ่นกำจัดยุงลาย จำนวน 2 เครื่อง และสารเคมี สำหรับฉีดพ่น **รวมเป็นเงิน 85,100 บาท** ให้กับ หมู่ที่ 1 บ้านหนองจอก เทศบาลตำบลเอื้ม เพื่อควบคุมป้องกันการระบาดของโรคไข้เลือดออกในพื้นที่ ซึ่งมีประชากรทั้งหมด 3,800 คน โดยมี นางสาววันวิสาข์ โสหารสาร ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองจอกและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านร่วมรับมอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมา

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายพญดาวัฒน์ รัตนวิจิตร ผู้แทนบริษัท และนายวิรัช สกลพงษ์ ประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการฯ ร่วมตรวจรับและส่งมอบ **“โครงการตรวจคัดกรองสุขภาพประชาชนกลุ่มเสี่ยงโรคในบ่อน้ำเค็ม”** มีอุปกรณ์แผ่นตรวจ ไบโอมิเตอร์สปีดโรดและแผ่นตรวจไบโอมิเตอร์สปีดโรดสำหรับตรวจ คัดกรองประชาชนที่เป็นกลุ่มเสี่ยงโรคในบ่อน้ำเค็มสูง **รวมเป็นเงิน 53,200 บาท** ให้กับ ชุมชนตำบลตะพง โดยมี นางสาวศุภิสรา จานเสขชัย ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพงและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน ร่วมกันรับมอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมา



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายพญดาวัฒน์ รัตนวิจิตร ผู้แทนบริษัท และนายวิรัช สกลพงษ์ ประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการฯ ร่วมตรวจรับและส่งมอบ **“โครงการรักษาฟื้นฟูผู้ป่วยที่มีอาการปวดอัมพฤกษ์ของกระดูก กล้ามเนื้อและเส้นประสาท”** มีเครื่องให้ชาวดั้วร่วมกับกระแสไฟฟ้า จำนวน 1 เครื่อง ซึ่งเป็นเครื่องมือที่สำคัญในการรักษาผู้ป่วยที่มีภาวะปวดอัมพฤกษ์ของกระดูก กล้ามเนื้อ และเส้นประสาท จำนวน 127 คน รวมถึงผู้ป่วยโรคหลอดเลือดสมองในขั้นที่ต้นตะพง จำนวน 8 คน ที่ต้องได้รับการกายภาพบำบัดอย่างสม่ำเสมอ **รวมเป็นเงิน 180,000 บาท** โดยมี นางสาวศุภิสรา จานเสขชัย ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพงและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน ร่วมกันรับมอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมา

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายพญดาวัฒน์ รัตนวิจิตร ผู้แทนบริษัท และนายวิรัช สกลพงษ์ ประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการฯ ร่วมตรวจรับและส่งมอบ **“โครงการรักษาฟื้นฟูผู้ป่วยที่มีอาการปวดอัมพฤกษ์ของกระดูก กล้ามเนื้อและเส้นประสาท”** มีเครื่องให้ชาวดั้วร่วมกับกระแสไฟฟ้า จำนวน 1 เครื่อง ซึ่งเป็นเครื่องมือที่สำคัญในการรักษาผู้ป่วยที่มีภาวะปวดอัมพฤกษ์ของกระดูก กล้ามเนื้อ และเส้นประสาท จำนวน 127 คน รวมถึงผู้ป่วยโรคหลอดเลือดสมองในขั้นที่ต้นตะพง จำนวน 8 คน ที่ต้องได้รับการกายภาพบำบัดอย่างสม่ำเสมอ **รวมเป็นเงิน 180,000 บาท** โดยมี นางสาวศุภิสรา จานเสขชัย ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลตะพงและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน ร่วมกันรับมอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2567 ที่ผ่านมา



กิจการเพื่อสังคม



WWW.FACEBOOK.COM/IRPCCSR/





CSR NEWS


ฉบับที่ 365 ประจำเดือน ตุลาคม 2567

ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการจัดซื้ออุปกรณ์ทางการแพทย์” ให้ ชุมชนหมู่ 3,6 และ 7 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 27 ตุลาคม 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรพล สระแก้ว ผู้แทนบริษัทฯ และนายบุญเรือน เป็นกรรมการร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ “โครงการจัดซื้ออุปกรณ์การแพทย์” ประกอบด้วยเครื่องวัดความดันโลหิตและชุดตรวจวัดระดับน้ำตาล จำนวน 3 โครงการฯ ให้กับชาวชุมชนเทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ดังนี้

 **โครงการจัดซื้ออุปกรณ์การแพทย์** ให้กับ หมู่ 3 บ้านหนองบัวแดง **รวมเป็นเงิน 49,950 บาท** รับมอบโดย นางอุษากานต์ ชาวแจ่ม อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน

 **โครงการจัดซื้ออุปกรณ์การแพทย์** ให้กับ หมู่ 6 บ้านชากใหญ่ **รวมเป็นเงิน 50,000 บาท** รับมอบโดย นางแสงโสม มณีแสง สารวัตรกำนันตำบลเชิงเนิน และอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน

 **โครงการจัดซื้ออุปกรณ์การแพทย์** ให้กับ หมู่ 7 บ้านหนองบัว **รวมเป็นเงิน 49,950 บาท** รับมอบโดยนางสาวอนงค์นิจ กอเข็ม ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน และอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน



CSR NEWS

ฉบับที่ 366 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567



ไออาร์พีซี สนับสนุน “โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชน” ให้ ชุมชนหมู่ 2,4 และ 5 เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 1 พฤศจิกายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายพลสันต์ ขมภูพล เจ้าหน้าที่ ส่วนกิจการเพื่อสังคม ผู้แทนบริษัทฯ และนายเจตน์ ศรีสุขโข รองประธานกองทุนฯ และคณะกรรมการร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ 3 โครงการ ภายใต้โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชน ให้กับชาวชุมชนเทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง ดังนี้

โครงการจัดซื้ออุปกรณ์การแพทย์

ประกอบด้วย เครื่องวัดความดันโลหิตแบบดิจิตอล จำนวน 3 เครื่อง รถเข็นเบาะหนังโครงเหล็กชุบโครเมียม จำนวน 3 คัน เตียงผู้ป่วย ชนิดมือหมุน 2 โถง จำนวน 1 เตียง ให้กับชุมชนหมู่ 2 บ้านเกาะหวาย เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง **รวม 50,000 บาท** รับมอบโดย นางลิศนา ใจวงศ์ ประธานอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่ที่ 2 บ้านเกาะหวาย

โครงการจัดซื้ออุปกรณ์การแพทย์

ประกอบด้วย เครื่องตรวจระดับน้ำตาลในเลือด จำนวน 2 เครื่อง เครื่องวัดความดันโลหิตแบบดิจิตอล จำนวน 4 เครื่อง เก้าอี้นั่งถ่ายแบบพับได้ จำนวน 2 ตัว ให้กับ ชุมชนหมู่ 4 บ้านดอน เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง **รวม 50,000 บาท** รับมอบโดย นางจินตนา กาวรวงศ์ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ที่ 4 บ้านดอน และอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน

โครงการเพิ่มศักยภาพอาสาสมัครสาธารณสุข

ประกอบด้วย เครื่องวัดความดันโลหิตแบบดิจิตอล จำนวน 3 เครื่อง ชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้น จำนวน 3 ชุด แผ่นตรวจน้ำตาลในเลือด และชุดเข็มเจาะเลือดน้ำตาลในเลือด ให้กับ ชุมชนหมู่ 5 บ้านเนินพุทรา เทศบาลตำบลเชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง **รวม 50,000 บาท** รับมอบโดย นายสุกิจ ชื่นนิยมพานิชย์ รองนายกเทศบาลตำบลเชิงเนิน หมู่ที่ 5 บ้านพุทรา และอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน

โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงเนินไออาร์พีซี จัดตั้งบนเพื่อ ความคม ดูแล รักษาและฟื้นฟูสุขภาพของประชาชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกาย แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน



CSR NEWS

ฉบับที่ 369 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567



ไออาร์พีซี สนับสนุน “โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี”

วันที่ 5 พฤศจิกายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรพล สระแก้ว เจ้าหน้าที่อาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม ผู้แทนบริษัทฯ และนายเจตน์ ศรีสุขใจ รองประธาน กองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ 2 โครงการฯ ภายใต้ “โครงการ กองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี” ดังนี้

 โครงการจัดซื้อเครื่องฟอกอกวันสำหรับผู้ป่วยราย จำนวน 3 เครื่อง ให้กับ หมู่ 3 บ้านหนองพญา ต.บ้านแลง **รวมเป็นเงิน 210,000 บาท** รับมอบโดย นายบัวพงษ์ ประภมยศ ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 3 และ กลุ่ม อสม.

CSR NEWS

ฉบับที่ 372 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567

ไออาร์พีซี สนับสนุน “โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี”

วันที่ 12 พฤศจิกายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรพล สระแก้ว เจ้าหน้าที่อาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม ผู้แทน บริษัทฯ และนายเจตน์ ศรีสุขใจ รองประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ 2 โครงการฯ ภายใต้โครงการ กองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ประกอบด้วย “โครงการซื้ออุปกรณ์เครื่องตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ” พร้อมระบบ แปรผลอัตโนมัติ จำนวน 1 เครื่องใช้สำหรับวัดผลวิเคราะห์ความผิดปกติ ของคลื่นหัวใจ และชุดเครื่องตรวจวัดระดับน้ำตาลในเลือด **รวมเป็นเงิน 186,000 บาท** และ “โครงการเยี่ยมบ้านเยี่ยมใจ” โดยจัดซื้อผ้าอ้อม

สำเร็จรูปสำหรับผู้ใหญ่ จำนวน 300 ห่อ แผ่นรองขับ จำนวน 118 ห่อ สำหรับผู้ป่วยที่มีภาวะพึ่งพิง และบุคคลที่มีภาวะจำเป็นที่ต้องใช้ เพื่อแบ่งเบาภาระค่าใช้จ่ายในครอบครัวให้กับให้กับชาวชุมชน ตำบลบ้านแลง **รวมเป็นเงิน 200,000 บาท** รับมอบโดย นายพัลลภ ช่วยพิทักษ์ นายกองัดการ บริหารส่วนตำบลบ้านแลงและกลุ่ม อสม.



โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศไออาร์พีซี จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุม ดูแลรักษาและฟื้นฟู สุขภาพของประชาชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกายที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน

โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศไออาร์พีซี จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุม ดูแลรักษาและฟื้นฟูสุขภาพของประชาชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกายที่แข็งแรง และสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน



CSR NEWS

IRPC
Care Share Respect

ฉบับที่ 380

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567

ไออาร์พีซี สนับสนุน “โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี”

วันที่ 26 พฤศจิกายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นายวิเชียร อาจองค์ ผู้แทนบริษัทฯ ในฐานะเจ้าของกองทุนฯ และตัวแทนคณะกรรมการกองทุนฯ ร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ “โครงการพัฒนาและปรับปรุงห้องให้บริการส่งเสริมสุขภาพ สวส.น้ำคอก” โดยปรับปรุงเพดานฝ้าที่ชำรุดและเดินระบบไฟฟ้าใหม่ พร้อมใช้สำหรับงานประชุมและจัดกิจกรรมต่างๆ ของกลุ่มอาสาสมัครสาธารณสุข (อสม.) รวม 130,200 บาท รับมอบโดย นายรณพณธ์ พุกกะชาติ ทำนันทน์น้ำคอก และ นางบรรณเจ็ดลักษณ์ จงนันทนาวิชย์ ผู้อำนวยการโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลน้ำคอก

นอกจากนี้ ยังมีการส่งมอบอีกหนึ่งโครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนฯ โดย นายธีรพล สระแก้ว เจ้าหน้าที่อาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม ผู้แทนบริษัทฯ และนายเจตน์ ศรีสุขใจ รองประธานกองทุนฯ พร้อมคณะกรรมการร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ “โครงการส่งเสริมสุขภาพออกกำลังกายลดความเสี่ยงโรคเรื้อรัง” เพื่อเสริมสร้างสุขภาพกายและใจให้กับชาวชุมชนตำบลบ้านแลง รวม 30,000 บาท รับมอบโดย นายพัลลภ ช่วยพิทักษ์ นายกองคํการบริหารส่วนตำบลบ้านแลง และอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน

โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศไออาร์พีซี จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุม ดูแลรักษาและฟื้นฟูสภาพของประชาชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกายที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน



OFFICE
กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/

IRPC
Care Share Respect

CSR NEWS

ฉบับที่ 381 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567

ไออาร์พีซี ส่งมอบ “โครงการสร้างสนามเปิดทองเพื่อสุขภาพ” ให้กับ ชุมชนตำบลนาตาขวัญ ภายใต้ โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมฯ ไออาร์พีซี รัศมี 5 กิโลเมตร

วันที่ 27 พฤศจิกายน 2567 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นายวิเชียร อาจองค์ ผู้แทนบริษัทฯ ในฐานะเจ้าของกองทุนฯ และนายธงชัย ขวัญบุรี คณะกรรมการกองทุนฯ ร่วมกันตรวจรับและส่งมอบ “โครงการสร้างสนามเปิดทองเพื่อสุขภาพ” ขนาด 4 เมตร จำนวน 4 สนาม พร้อมติดตั้งระบบไฟฟ้าส่องสว่างให้กับชาวชุมชนตำบลนาตาขวัญ รวม 50,000 บาท รับมอบโดย นายอุทิศ ชื่อประเสริฐ นายกองคํการบริหารส่วนตำบลนาตาขวัญ และกรรมการหมู่บ้าน



โครงการกองทุนส่งเสริมสุขภาพชุมชนรอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศไออาร์พีซี จัดตั้งขึ้นเพื่อควบคุมดูแลรักษาและฟื้นฟูสภาพของประชาชนรอบเขตประกอบการฯ ในรัศมี 5 กิโลเมตร ให้มีสุขภาพกายที่แข็งแรงและสุขภาพจิตที่สมบูรณ์ สามารถดำรงชีวิตที่มีความสุขในสังคมได้อย่างยั่งยืน



กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 323 ประจำเดือน กรกฎาคม 2567



ไออาร์พีซี บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 7

ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 7 ณ องค์การบริหารส่วนตำบลตาขัน ต.ตาขัน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง

วันที่ 10 กรกฎาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ องค์การบริหารส่วนตำบลตาขัน ต.ตาขัน อ.บ้านค่าย จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายธีรพล สระแก้ว เจ้าหน้าที่อาวุโส พร้อมเจ้าหน้าที่ส่วนกิจการเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

- # ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- # บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- # ภาพถ่ายน้ำหนัก
- # ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- # บริการตัดแว่นสายตา
- # ตรวจสุขภาพช่องปาก
- # เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- # บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจาก นายประวิทย์ พลเสนา ปลัดอำเภอบ้านค่ายและนายอนุชา เข้มคง สาธารณสุขอำเภอบ้านค่าย เข้าเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ ในครั้งนี้ โดยมีนายกำพล บุญประจวบ นายกองค์การบริหารส่วนตำบลตาขันพร้อมคณะฯ ให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



ประมวลภาพกิจกรรม



ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

CSR NEWS

ฉบับที่ 337 ประจำเดือน สิงหาคม 2567



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 8



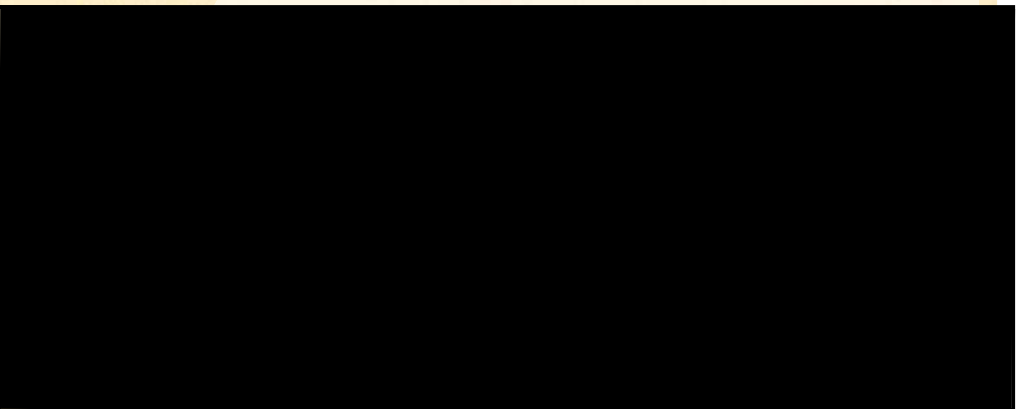
ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 8 ณ ศาลาต้นเสม็ด หมู่ 2 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 7 สิงหาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาต้นเสม็ด หมู่ 2 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นายวิธาร จินดาโมย ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ พร้อมเจ้าหน้าที่ส่วนกิจการเพื่อสังคม ร่วมกับคณะทีมแพทย์, เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์, อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์จากวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ให้บริการ

- o ตรวจรักษาโรคทั่วไป
- o บริการตรวจวัดน้ำตาลในเลือด
- o ภาพถ่ายน้ำหนัก
- o ให้คำปรึกษาด้านโภชนาการ
- o บริการตัดแว่นสายตา
- o ตรวจสุขภาพช่องปาก
- o เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่องรถจักรยานยนต์
- o บริการตัดผมจากโรงเรียนเสริมสวยนิรันดร์รัตน์

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจาก นายทวีป แสงกระจ่าง นายกองค์การบริหารส่วนตำบลตะพง และนายรังสรรค์ กุลนิล กำนันตำบลตะพง เข้าเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ ในครั้งนี้ โดยมีนางกัญญา กิมธรรม ผู้ใหญ่บ้านหมู่ 2 ตำบลตะพง พร้อมคณะฯ ให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



www.facebook.com/irpccsr/



กิจกรรมเพื่อสังคม

กิจกรรมเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



ฉบับที่ 348 ประจำเดือน กันยายน 2567

CSR NEWS



ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 9



> ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 9 ณ อาคารอเนกประสงค์ สำนักงานเทศบาลตำบลน้ำคอก อ.เมือง จ.ระยอง

วันที่ 11 กันยายน 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคารอเนกประสงค์ สำนักงานเทศบาลตำบลน้ำคอก อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) นำโดย นางสุปรียา พิริยานนท์ เจ้าหน้าที่ส่วนกิจการเพื่อสังคม พร้อมด้วยทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์ฯ เจ้าหน้าที่จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ในกิจกรรมนี้มีบริการหลากหลายเพื่อเสริมสร้างสุขภาพของชุมชน ดังนี้

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

ไออาร์พีซี ห่วงใยและใส่ใจในสุขภาพของชุมชน จึงออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่อย่างต่อเนื่อง พร้อมกันนี้ ยังได้รับเกียรติจากนายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ฯ ในครั้งนี้ โดยมี สิบตำรวจตรีบุญเลิศวันดี ปลัดอำเภอเทศบาลตำบลน้ำคอก พร้อมคณะทำนุและผู้นำบ้าน ให้การต้อนรับและดูแลเป็นอย่างดี

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป

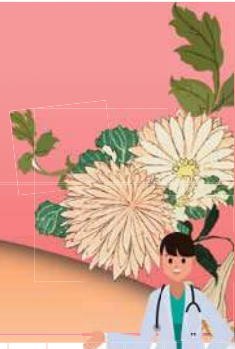
IRPC
ห่วงใย แบ่งปัน ใส่ใจ

CSR NEWS

ฉบับที่ 355 ประจำเดือน ตุลาคม 2567



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการ หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 10



วันที่ 9 ตุลาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาเฉลิมพระเกียรติ หมู่ 8 ต.ตะพง อ.เมือง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 10 ขึ้น โดยมี นางสุปรียา พิริยานนท์ เจ้าหน้าที่ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์ฯ จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี ในกิจกรรมนี้มีบริการหลากหลายเพื่อเสริมสร้างสุขภาพของชุมชน ดังนี้

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



ไออาร์พีซี มุ่งมั่นในการดูแลสุขภาพชุมชนอย่างต่อเนื่อง โดยได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง ที่มาเยี่ยมชมกิจกรรมในครั้งนี้ และได้รับการต้อนรับอย่างอบอุ่นจาก นายชรินทร์ ปรากฏนักรู ผู้ใหญ่บ้านและชาวชุมชนในพื้นที่ การออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นอีกหนึ่งความพยายามของไออาร์พีซีในการมอบความรู้และบริการด้านสุขภาพอย่างใกล้ชิดช่วยส่งเสริมสุขภาพและสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้กับประชาชนในชุมชนเพื่อความสุขอย่างยั่งยืน

ไออาร์พีซี ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการดูแลชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ด้วยความห่วงใย แบ่งปัน และใส่ใจ เพื่อการอยู่ร่วมกันอย่างยั่งยืนตลอดไป



🏠 กิจกรรมเพื่อสังคม

📞 WWW.FACEBOOK.COM/IRPCCSR/



CSR NEWS

ฉบับที่ 368 ประจำเดือน พฤศจิกายน 2567



ไออาร์พีซี มอบสุขภาพดี ชีวีมีสุข ออกให้บริการ
หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 11 ม.6 ต.นาตาขวัญ



วันที่ 6 พฤศจิกายน 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ อาคาร
เอนกประสงค์บ้านหนองละลอก หมู่ 6 ต.นาตาขวัญ อ.เมือง จ.ระยอง
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้จัดกิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่
ครั้งที่ 11 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อาจองค์ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการ
เพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์
พระนามเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนกช่างยนต์ของวิทยาลัย
เทคโนโลยีไออาร์พีซี ในกิจกรรมนี้ มีบริการหลากหลายเพื่อเสริมสร้าง
สุขภาพของชุมชน ได้แก่

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

กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายพงษ์ศักดิ์ คงคารัตน์ ปลัดอาวุโสอำเภอเมืองระยอง นายแพทย์สุรวิทย์ ศักดาบุภาพ นายแพทย์
สาธารณสุขจังหวัดระยอง เข้าเยี่ยมชมกิจกรรม พร้อมการต้อนรับอย่างอบอุ่นจาก นายอุทิศ ชื้อประเสริฐ นายกองคึกการบริหารส่วนตำบล
นาตาขวัญ, นายพิเชษฐ เขตศิริ ผู้ใหญ่บ้านและชาวชุมชนในพื้นที่ฯ การออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ เป็นอีกหนึ่งความตั้งใจของไออาร์พีซีในการมอบ
ความปรารถนาดีบริการด้านสุขภาพอย่างใกล้ชิด ช่วยส่งเสริมสุขภาพและสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้กับประชาชนในชุมชนเพื่อความสุขอย่างยั่งยืน

กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



CSR NEWS

ฉบับที่ 384 ประจำเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2567

ให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 12

วันที่ 9 ธันวาคม 2567 เวลา 08.00-12.00 น. ณ ศาลาประชาคม ที่ว่าการ
อำเภอเมืองระยอง จ.ระยอง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้จัด
กิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ครั้งที่ 12 ขึ้น โดยมี นายวิเชียร อาจองค์
ผู้จัดการอาวุโส ส่วนกิจการเพื่อสังคม นำทีมงานฯ ร่วมกับคณะแพทย์
จากโรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ อาจารย์และนักศึกษาแผนก
ช่างยนต์ของวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี มาให้บริการชาวชุมชน ดังนี้

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



กิจกรรมหน่วยแพทย์ครั้งนี้ ได้รับเกียรติจาก นายอนุสรณ์ แสงกล้า นายอำเภอเมืองระยอง เข้าเยี่ยมชมการดำเนินกิจกรรมการ
ให้บริการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ ซึ่งเป็นอีกหนึ่งความตั้งใจของไออาร์พีซีในการมอบความรู้และบริการด้านสุขภาพอย่างใกล้ชิดช่วย
ส่งเสริมสุขภาพและสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้กับประชาชนในชุมชนเพื่อความสุขอย่างยั่งยืน



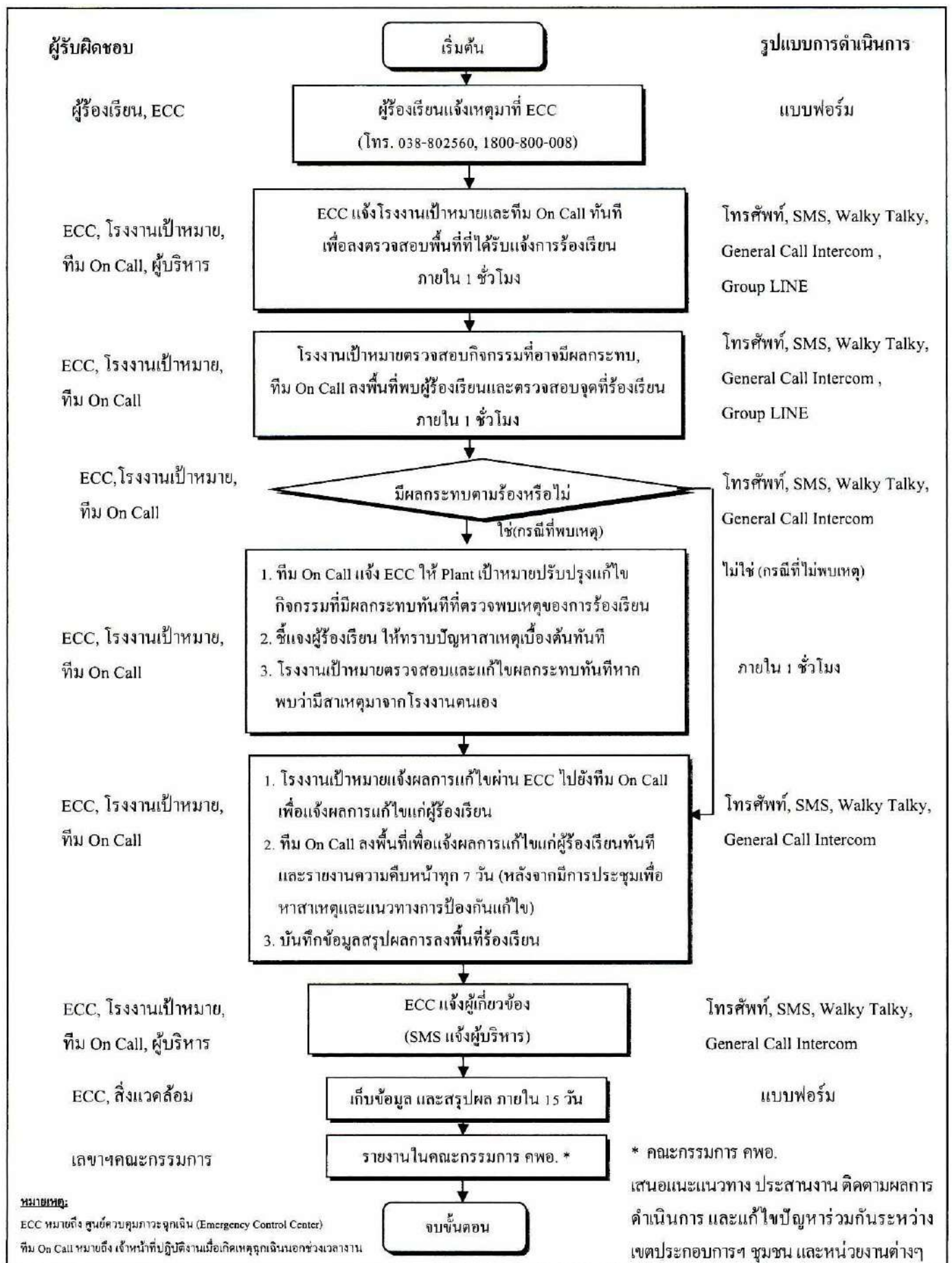
กิจการเพื่อสังคม

www.facebook.com/irpccsr/



เอกสารแนบที่ 27

เอกสารขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และบันทึกข้อร้องเรียน เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



รูปที่ 2 ผู้รับเรื่องร้องเรียนและระยะเวลาตอบกลับ



(นายวิชัย ปิยพรธนา)

พฤศจิกายน 2565



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



(นายกิตติพงษ์ พัฒนทอง)

ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT)

สรุปข้อมูลการแจ้งข้อร้องเรียนของประชาชน

ประจำเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม 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

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการพัฒนาศักยภาพโครงการและพัฒนาชุมชนและสังคมเขต
ประกอบการอุตสาหกรรม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และเอกสารประกอบการ
ประชุม



คำสั่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

ที่ 057/2567

เรื่อง แต่งตั้งคณะตัวแทน บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เพื่อร่วมเป็นคณะกรรมการประสานความร่วมมือเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ตามที่ได้รับการประกาศนโยบายบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ฉบับที่ 043/2554 ขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการกำกับดูแล และบริหารจัดการโรงงานต่างๆ ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ให้อยู่ร่วมกับชุมชนและสิ่งแวดล้อมอย่างมีความสุขและยั่งยืน ดังนั้นเพื่อให้เกิดการทำงานนโยบายไปใช้ให้สัมฤทธิ์ผล รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ จึงมีคำสั่งดังต่อไปนี้

1. แต่งตั้งคณะกรรมการประสานความร่วมมือเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ประกอบด้วยผู้ดำรงตำแหน่ง ต่อไปนี้
 - 1.1 ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ โครงสร้างสาธารณูปโภค, โลจิสติกส์ ที่ปรึกษาคณะกรรมการ และปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ
 - 1.2 ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส บริหารคุณภาพ,ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ที่ปรึกษาคณะกรรมการ
 - 1.3 ผู้จัดการฝ่าย เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ประธานคณะกรรมการ กิจการเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์
 - 1.4 ผู้จัดการอาวุโส บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรรมการ และชุมชนสัมพันธ์
 - 1.5 ผู้จัดการอาวุโส ความปลอดภัย,อาชีวอนามัยประจำพื้นที่ กรรมการ และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง
 - 1.6 ผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการสิ่งแวดล้อม กรรมการ
 - 1.7 ผู้จัดการอาวุโส กิจการเพื่อสังคม กรรมการ
 - 1.8 เจ้าหน้าที่อาวุโส บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรรมการ และชุมชนสัมพันธ์ (นายสัมฤทธิ์ วิชัยกำจร)
 - 1.9 เจ้าหน้าที่อาวุโส บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรรมการ และชุมชนสัมพันธ์ (นายชนวรรณ์ ทินนาโรจน์สกุล)
 - 1.10 เจ้าหน้าที่อาวุโส บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรรมการ และชุมชนสัมพันธ์ (นายภูษงค์ วีรวงศ์)
 - 1.11 เจ้าหน้าที่อาวุโส บริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี กรรมการและเลขานุการ และชุมชนสัมพันธ์ (นายรุ่งธรรม จิตรเลขา)

2. ให้อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังนี้

- 2.1 เป็นคณะกรรมการประสานความร่วมมือร่วมกับโรงงานที่ไม่ใช่บริษัทในเครือไออาร์พีซีในเขตประกอบการฯ
- 2.2 นำเสนอปัญหาและข้อเสนอแนะด้านการบริหารจัดการ ระบบสาธารณูปโภค สาธารณูปการ ระบบน้ำทิ้ง และสิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ เพื่อหาแนวทางในการแก้ปัญหาและปรับปรุงประสิทธิภาพให้ดียิ่งขึ้น
- 2.3 ประสานความร่วมมือในการดูแลชุมชนและสิ่งแวดล้อม และร่วมกันแก้ปัญหาข้อร้องเรียนอันเกิดจากการผลิต ของโรงงานในเขตประกอบการฯ
- 2.4 กำหนดแนวทางในการสื่อสารทั้งด้านการผลิต ความปลอดภัยและการระงับเหตุฉุกเฉินร่วมกัน
- 2.5 มีอำนาจหน้าที่ในการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการเพื่อดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม 2567 เป็นต้นไป

ตั้ง ณ วันที่ 6 สิงหาคม 2567

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติการ

บันทึกการประชุม
คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee)
ครั้งที่ 1/2567
วันพุธที่ 24 มกราคม พ.ศ. 2567
ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนโออาร์พีซี

คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งในคณะกรรมการ	เข้าร่วมประชุม	ส่งผู้แทน	ติดภารกิจ
1	ร้อยเอกเนต จันทกลั่น	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและกระบวนการผลิต	ประธาน	✓		
2	นายวิเชียร ทองด้วง	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	รองประธาน		✓	
3	นายแพทย์สุนทร เจริญภูมิการกิจ	สาธารณสุขจังหวัดระยอง	รองประธาน		✓	
4	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ		✓	
5	นายณัฐ โกงเพชร	ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
6	นายวีรวิทย์ ภมรสมิต	พลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ		✓	
7	เรือเอกปริญญ์ นิยมพงษ์	กองพันทหารราบที่ 7	กรรมการ	✓		
8	นายสัจจ วงษ์ประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
9	นายอรุณ โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
10	นายสุกิจ ชินนิยมพาวณีย์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11	นายรังสรรค์ กลุณิ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
12	นายสุวิทย์ สุนทรเวชพงษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13	นายวิรัช สกุลพงษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14	นายณรงศ์ ท้วมเจริญ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
15	นายสมาน รื่นเรือง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
16	นายพจน์ นวลศรี	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17	นายสาธิต สุขประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18	นายวิธาร จินดามัย	ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี กิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชนสัมพันธ์ บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
19	นายวิเชียร อาจองค์	ผู้จัดการอาวุโส กิจกรรมเพื่อสังคม บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
20	นางสาวปาริชาติ จุลพันธุ์	ผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการสิ่งแวดล้อม บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุมแทนกรรมการ

1. นางสาวกวีณา สุวรรณโมลี
- อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
2. นางสาวกชพร ศรีศักดิ์
- พลังงานจังหวัดระยอง

เข้าร่วมประชุม

1. นายแสงจันทร์ ผาณิต
- บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. นายสมพร วิชัยกิจ
- บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. นางสาวชยวราวรรณ วิสาขะ
- บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
4. นายอิศเรศ ยัมตระกูล
- บริษัท โออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
5. นายยุทธนา ธนาธระชนิด
- บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
6. นางสาวชมรินทร์ ถิรรัฐเศรษฐ์
- บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด จำกัด
7. นางสาววรรณศิริ สุริยะวงศ์
- บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
8. นางสาวรัชนก อุ่นสุข
- บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
9. นางเมยानी รักความสุข
- สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
10. นางสาวณมล ประทุมยศ
- สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
11. นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย
- 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) บริเวณพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ รายงานโดย คุณสมพร วิชัยกิจ

การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) บริเวณพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ จำนวน 3 จุด ดังนี้

1. วัดปลวกเกตุ

2. รพ.สด. บ้านหนองจอก

3. กม.5 พัน ร.7

ผลการตรวจวัดของโออาร์พีซีและกรมควบคุมมลพิษที่มีการเก็บตัวอย่างเดือนธันวาคม 2566 บริเวณสถานีวัดปลวกเกตุ และ รพ.สด.หนองจอก พบว่าสารเบนซีน และ 1,3 บิวตะไดอิน มีค่าไม่เกินค่าเฝ้าระวัง 24 ชม.

3.2 ความคืบหน้าการทดลองเริ่มเดินเครื่องจักรของโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นน้ำมันและปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลมาตรฐานยูโร 5 (UCF) โดย คุณธนพล เมลาณนท์

โครงการจะนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ EIA ประจำเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2566 ให้สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในสัปดาห์หน้า โดยโครงการสามารถปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ได้อย่างครบถ้วน และจากการทดลองเดินเครื่องจักรไม่มีผลกระทบต่อทางด้านสิ่งแวดล้อม

ตัวแทนภาคราชการ

- แนะนำให้ประชาสัมพันธ์โครงการอย่างต่อเนื่อง ทิม CSR ลงพื้นที่พบปะชุมชนอย่างใกล้ชิดและรับฟังข้อเสนอแนะเพื่อนำมาปรับใช้ให้เกิดประโยชน์อย่างสูงสุด

โออาร์พีซี

- รับดำเนินการ

วาระที่ 4 เรื่องสืบเนื่อง

4.1 ความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการผลิตน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย) บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด โดย คุณอิศเรศ อิ่มตระกูล 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 คุณปาริชาติ จุลพันธุ์

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA)

โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย (ครั้งที่ 1)

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2 ประเด็นหลัก

1. ปรับปรุงการจัดการน้ำทิ้งของเขตประกอบการฯ

1.1 เพิ่มความสามารถระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 (ฝั่งใต้ถนนสุขุมวิท) จาก 5,500 ลบ.ม./วัน เป็น 8,600 ลบ.ม./วัน เพื่อรองรับโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงงานและคุณภาพน้ำน้ดัดเชล ยูโร 5 ซึ่งมีน้ำเสียเพิ่มขึ้น โครงการนี้เกิดขึ้นตามนโยบายแก้ปัญหาฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM2.5) ของภาครัฐ

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

2. การเปลี่ยนแปลงพื้นที่การใช้ประโยชน์ในเขตประกอบการ

ปัจจุบันอยู่ระหว่างการแก้ไขปรับปรุงรายงานเพื่อนำส่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา

โครงการโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (ครั้งที่ 3)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (ครั้งที่ 3)

การยื่นรายงานเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการ ครั้งที่ 1 ไม่มีการเพิ่มกำลังการผลิตผลิตภัณฑ์ของโรงงาน (1,374,326 ตันต่อปี)

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงในรายงาน

- การขอปรับลดขนาดพื้นที่โครงการ
- การขอทบทวนค่าแหล่งละอองฝุ่นที่สีเขียว
- การขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบผลกระทบเชิงแวดล้อม

สถานการณ์จัดทำรายงาน

- ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองแล้ว



ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไข
1. ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
2. ผลกระทบด้านสุขภาพ	ผลกระทบด้านสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสุขภาพ
3. ผลกระทบด้านสังคม	ผลกระทบด้านสังคม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสังคม
4. ผลกระทบด้านเศรษฐกิจ	ผลกระทบด้านเศรษฐกิจ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเศรษฐกิจ

โครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 3)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 3)

การยื่นรายงานเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการ ครั้งที่ 2 ผลลดกำลังการผลิตไฟฟ้าและน้ำของโรงงาน

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงในรายงาน

- การขอเลิกหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)
- การยกเลิกเครื่องจักรกังหันไอน้ำหน่วยผลิต 1 (Oil&Gas Boiler)

หมายเหตุ: การยื่นรายงานเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการ ครั้งที่ 2 ไม่มีการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า โรงงานจะผลิตพลังงานความร้อน 9.2 เมกะวัตต์ หรือ 54 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไฟฟ้าจะลดลงจากเดิม 538 ตันต่อชั่วโมง หรือ 408 ตันต่อชั่วโมง

สถานการณ์จัดทำรายงาน

- อยู่ระหว่างการจัดทำรายงาน EIA ใหม่เพื่อพิจารณาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้พิจารณาให้ความเห็นชอบ



ประเภทผลกระทบ	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไข
1. ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
2. ผลกระทบด้านสุขภาพ	ผลกระทบด้านสุขภาพ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสุขภาพ
3. ผลกระทบด้านสังคม	ผลกระทบด้านสังคม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสังคม
4. ผลกระทบด้านเศรษฐกิจ	ผลกระทบด้านเศรษฐกิจ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเศรษฐกิจ

วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณาให้ความเห็น

5.1 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอียิปต์เอส (ระยะก่อสร้าง) โดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

รายละเอียดโครงการ

โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอียิปต์เอส (ครั้งที่ 1) สถานที่ตั้ง 299 หมู่ 5 เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำรายงานโดย บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอียิปต์เอส (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตามหนังสือเลขที่ทส 100 9.9/5538 ลงวันที่ 11 สิงหาคม 2559 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอียิปต์เอส (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. โรงเรียนวัดปลวกแดง	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. โรงเรียนวัดปลวกแดง	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 ^(กบอ.)		70		115		



5.2 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตโพธิ์หิน โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

รายละเอียดโครงการ

โครงการหน่วยผลิตโพธิ์หินของบริษัท โออาร์พีซี 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

การปฏิบัติตามมาตรการฯ คุณภาพอากาศ

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ โรงเรียนวัดปลวกแดง, บ้านพักทหารค่ายมหาสารสิงหนาท วัดเขาพระบาท, โรงเรียนวัดเขาส่าเกาทอง

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (VOCs) จำนวน 3 สถานี ได้แก่ อาคารสำนักงานบริษัทฯ (อาคาร 10 ปี), วิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี, หมู่ที่ 5 บ้านปลวกแดง/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

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ

ตัวแทนภาคประชาชน

- ให้ประชาสัมพันธ์อย่างทั่วถึงและต่อเนื่อง ให้มี CSR ลงพื้นที่กับชุมชนอย่างใกล้ชิด

ไออาร์พีซี

- รับดำเนินการ

5.3 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงแยกคอนกรีต โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป

โครงการโรงแยกคอนกรีตเจ้าของโครงการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน ข3-49-1/41 อย สถานที่ตั้ง ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ขนาดพื้นที่โครงการ 135.9 ไร่ กำลังการผลิตก้อนที่รวมทั้งสิ้น 9 ขนิต โดยมีปริมาณ 300 ตัน/วัน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

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

โครงการมีระบบถังบำบัดสำเร็จรูป (SATs) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ ห้องส้วมในส่วนของการดำเนินงานก่อนจะระบายไปยังระบบระบายน้ำของโครงการไปยังบ่อรวมและตกตะกอน (Collection Pond) แล้วระบายลงไปสู่บ่อพักน้ำ (Retention Pond) ต่อไป

โครงการจัดให้มีบ่อบรรณรับน้ำฝนปนเปื้อน เพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่หน่วยผลิต ADU1 และ SWS1, NHTU/RFM/ISM และหน่วย D/K HDS ในช่วง 15 นาทีแรก ก่อนระบายไปยังบ่อบกน้ำและน้ำมัน (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) เพื่อป้องกันการล้มเสี่ยงดังแก่พนักงาน และมีการกำหนดมาตรการให้พนักงานทุกคนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เมื่อจะเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีเสี่ยงดัง

โครงการกำหนดให้รถขนส่งกากของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบ GPS และการติดเบอร์โทรศัพท์ เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ

โครงการมีนโยบายจ้างแรงงานซึ่งเป็นคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติตามต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยให้คนท้องถิ่นมีงานทำและเพื่อทัศนคติที่ดีต่อโครงการ

โครงการได้จัดทำโครงการโรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (ECO Factory) โดยให้มีพื้นที่สีเขียวทั้งหมด 7 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 5.15 ของพื้นที่ทั้งหมด

โครงการมีห้องพยาบาลที่มีแพทย์และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วย และจัดให้มีรถพยาบาลเพื่อนำพนักงานไปรักษาที่โรงพยาบาลใกล้เคียงเมื่อมีอาการรุนแรงหรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง

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

5.4 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ระยะดำเนินการ) โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป

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

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส.คอนสตรัคชั่น 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 เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมได้ทันทีเมื่อระบบกำลังขัดข้อง

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

โครงการมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนการผลิต ประกอบด้วย บ่อบกน้ำ-น้ำมัน บ่อบกน้ำเสีย CPI และ IAF พร้อมทั้งมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิตประกอบด้วย บ่อบกน้ำเสีย CPI และ DAF เพื่อบำบัดน้ำเสียจากโครงการก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการไออาร์พีซี

โครงการมีบ่อน้ำฝนเพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ส่วนการผลิตของ ADU2, GCU2, LSU2 และ DHT (บ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย ADU2และบ่อน้ำฝนของหน่วย DHT) โดยน้ำฝนบนเบื่อนดังกล่าวจะส่งเข้าสู่ CPI และ IAF เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้นแล้วส่งต่อไปยังบ่อตรวจสอบเพื่อทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมันในน้ำทิ้ง

โครงการมีการปลูกต้นไม้ในพื้นที่ระหว่างลานถังกับชุมชนภายนอก เพื่อเป็นแนวป้องกันช่วยลดระดับเสียงดังที่เกิดขึ้นจากพื้นที่โครงการ

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

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย กฎระเบียบข้อบังคับและการปฏิบัติตามความปลอดภัย

โครงการมีห้องพยาบาลที่มีแพทย์และพยาบาลให้บริการในกรณีพนักงานเจ็บป่วยและจัดให้มีรถพยาบาลเพื่อนำพนักงาน ไปรักษายังโรงพยาบาลใกล้เคียงเมื่อมีอาการรุนแรงหรือเกิดอุบัติเหตุร้ายแรง

โครงการมีการสร้างคันคอนกรีตรองรับเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ที่ยึดตามมาตรฐานของ NFPA ซึ่งสามารถเก็บกักวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์กรณีที่เกิดการรั่วไหลได้

โครงการได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวของโครงการในพื้นที่ของเขตประกอบการโออาร์ทีซีประมาณ 8.375 ไร่ ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 5.07 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

ปิดประชุมเวลา 12.00 นาฬิกา

(น.ส.ปาริชาติ จุลพันธุ์)
กรรมการและเลขานุการ
ผู้บันทึกการประชุม

(ร้อยเอกอนศ จันทกลั่น)
ประธานคณะกรรมการ

5.5 แผนการประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring โดย สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
กำหนดแผนการประชุมของคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ปี 2567 ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือน โดยประชุมเดือนวันเดือน

กิจกรรม	ช่วงเวลา (กุมภาพันธ์ - กันยายน 2567)											
	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 ของเดือน	ปกติ											
1.1 ประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมศึกษา ครั้งที่ 1		21		18								
1.2 ประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมศึกษา ครั้งที่ 2			17		18							
1.3 ประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมศึกษา ครั้งที่ 3					18			18				
1.4 ประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมศึกษา ครั้งที่ 4							21		18			
1.5 ประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมศึกษา ครั้งที่ 5									18			18
1.6 ประชุมคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมศึกษา ครั้งที่ 6										18		18
2. ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ทุกวันพุธที่ 3 ของเดือน	ปกติ											
2.1 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 1		13										
2.2 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 2			20		18							
2.3 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 3				18								
2.4 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 4					17		18					
2.5 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 5								18				
2.6 ประชุมคณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee ครั้งที่ 6									20			
3. กิจกรรมอื่นๆ												
3.1 สถานการณ์ด้านสิ่งแวดล้อม 1 สัปดาห์ (สัปดาห์)												
3.2 ประชาสัมพันธ์ผ่านช่องทางชุมชน												
3.3 จัดประชุมคณะกรรมการศึกษา												

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

6.1 กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งต่อไป วันพุธที่ 20 มีนาคม 2567 เวลา 09.00 น.

บันทึกการประชุม
คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee)
ครั้งที่ 4/2567
วันพุธที่ 17 กรกฎาคม 2567
ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี

คณะกรรมการ EIA/EHIA Monitoring Committee

ลำดับ	ชื่อ-สกุล	หน่วยงาน	ตำแหน่งใน คณะ กรรมการ	เข้าร่วม ประชุม	ส่ง ผู้แทน	ติด ภารกิจ
1	ร้อยเอกธนศ จันทกลั่น	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและ กระบวนการผลิต	ประธาน	✓		
2	นายวิเชียร ทองด้วง	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	รองประธาน		✓	
3	นายแพทย์สุนทร เจริญภูมิกรกิจ	สาธารณสุขจังหวัดระยอง	รองประธาน			✓
4	นายศรทูล บุญมีประเสริฐ	กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ	✓	.	
5	นายเฉลิม พุ่มไม้	ทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ	✓		
6	นายวิรัช ภูมิรสมิต	พลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ	✓		
7	เรือเอกปริญญา นิยมพงษ์	กองพันทหารราบที่ 7	กรรมการ	✓		
8	นายศักดิ์ วงษ์ประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
9	นายอรุณ โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
10	นายสุกิจ ชินนิยมพาณิชย์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
11	นายรังสรรค์ กุลนิล	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
12	นายสุวิทย์ สุนทรเวชพงษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
13	นายวิรัช สกุลพงษ์	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
14	นายธรมรงค์ หวังเจริญ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ			✓
15	นายสมาน รื่นเรือง	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
16	นายพจน์ นวลศรี	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
17	นายสาธิต สุขประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ	✓		
18	นายวิธาร จินดาบัย	ผู้จัดการฝ่ายเขตประกอบการ อุตสาหกรรมไออาร์พีซี กิจการเพื่อ สังคมและชุมชนสัมพันธ์ บริษัท ไอ อาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓		
19	นายวิเชียร อาจองค์	ผู้จัดการอาวุโส กิจการเพื่อสังคม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ	✓ .		
20	นางสาวปาริชาติ จุลพันธุ์	ผู้จัดการอาวุโส บริหารจัดการ สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและ เลขานุการ	✓		

ผู้เข้าร่วมประชุมแทนกรรมการ

1. นางสาวสุวิญญา เกษสุริยงค์	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
เข้าร่วมประชุม	
1. นายแสงจันทร์ ผาณิต	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
2. นางสาวสิริณัฐ์ สิริภูมิ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
3. นางสาวชยารวรรณ วิสาขะ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
4. นายอิศเรศ อิมตระกูล	บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด
5. นายยุทธนา ชามาชะระชนิด	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
6. นางสาววรรณรักษ์ เครือผังกร	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
7. นางสาวชนรินทร์ ธีรรัฐเศรษฐ์	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
8. นางสาวนันชชา พานอ่อน	บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
9. นางสาวอุมพร เนตรองค์	บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
10. นางสาวสุรัชชา สุธีรักษ์	บริษัท เทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
11. นางสาวสุพรรณิการ์ มณีฉาย	สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
12. นางสาวกัญญาพัชร บุญสุภาพิ	สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

เริ่มประชุมเวลา 9.00 นาฬิกา

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งต่อที่ประชุม

วาระที่ 2 รับรองบันทึกการประชุม

รับรองบันทึกการประชุม ครั้งที่ 3/2567 วันพุธที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ.2567

วาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

3.1 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) บริเวณพื้นที่เขต
ประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ รายงานโดย *คุณปิยธิดา สมคิด*

การตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) บริเวณพื้นที่รอบเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ จำนวน 3 จุด และจุดตรวจวัดเพิ่มเติมของบริษัท ไออาร์พีซี อีก 1 จุด ดังนี้

- วัดปลวกเคดู
- รพสต. บ้านหนองจอก
- กม.5
- หน้าค่ายพัน ร.7

ผลการตรวจวัดของไออาร์พีซีและกรมควบคุมมลพิษที่มีการเก็บตัวอย่างบริเวณสถานีวัดปลวกเคดู รพ.สต.หนอง
จอก และหน้าค่ายพัน ร.7 พบว่าสารเบนซีน และ 1,3 บิวเตไดโอิน มีค่าไม่เกินค่าเฝ้าระวัง 24 ชม.

วาระที่ 4 เรื่องสืบเนื่อง

4.1 ความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ผ่านขาย) บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด โดย คุณอิศรศ ยัมตระกูล บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด วันที่ได้รับการเห็นชอบตามหนังสือเห็นชอบ ที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติ	ปฏิบัติไม่ตลอดถึง	ไม่ปฏิบัติ	
1. มาตรการทั่วไป	16	16	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
2. คุณภาพอากาศ	8	8	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
3. ระดับเสียง	14	14	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
4. คุณภาพน้ำ	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	3	3	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
6. การจัดการกากของเสีย	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
7. การคมนาคม	7	7	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	20	20	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
9. สุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	62	62	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
10. ด้านอันตรายร้ายแรง	18	18	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
11. ด้านสุขภาพ	4	4	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
รวมทั้งหมด	170	170			

IRPC Clean Power Company Limited

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการทั่วไป

- ต้องจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทราบทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนดรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมบริษัทฯ ได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย ทราบทุก 6 เดือน โดยโครงการได้จัดส่งรายงานฉบับล่าสุด ของเดือน กรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2566 เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2567
- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ใน สภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจําและมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง
- กำหนดให้ผู้ที่ควบคุมระบบบำบัดมลพิษตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ซึ่งโครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2545 เรียบร้อยแล้ว
- กำหนดให้โครงการจ้างสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองทราบก่อนการผลิต เพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/Turnaround) และ ในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิตภายหลังการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีเสร็จเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จะดำเนินการแจ้งสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ทราบก่อนดำเนินการในกรณีที่มีการหยุดการผลิตเพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/Turnaround) และ ในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิตภายหลังการหยุดซ่อมบำรุง

ประจำปีเสร็จเรียบร้อยแล้วซึ่งมีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 เมื่อวันที่ 27 มกราคม - 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 การหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิต ไอน้ำ Auxiliary Boiler เมื่อวันที่ 4 - 10 มิถุนายน พ.ศ. 2566

มาตรการด้านคุณภาพอากาศ

- จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาไหม้มีประสิทธิภาพ (Dry Low Nox Buner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของ ไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ
- ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตาม ตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) โดยวิธีการติดตั้งระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ให้เป็นไปตาม วิธีการของ US.EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) และ ก๊าซออกซิเจน (O2) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรอากาศส่วนเกินร้อยละ 7 โดยผลการตรวจวัดจะแสดงผลในที่ห้องควบคุม รวมทั้งได้มีการส่งข้อมูล ผ่านระบบ WAN/LAN ไปยังระบบ Environmental Quality Monitoring System ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซีและส่งต่อข้อมูลเพื่อรายงานไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม
- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อม บำรุงต่าง ๆ และมีเจ้าหน้าที่บันทึกอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุง ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเป็นประจำทุกเดือน

ระดับเสียง

- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) โดยบริเวณที่มีป้ายเตือนพนักงานหรือ ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
- จัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิด ดำเนินการแล้วและกรณีที่มีการติดตั้งหรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรอุปกรณ์ของโครงการที่ เป็นแหล่งกำเนิดเสียง บริษัทฯ ได้จัดทำเส้นระดับเสียงเท่า (Noise Contour) ทั้งทั้ง โครงการภายใน 1 ปี และทำการจัดทำซ้ำเป็นประจำปีทุก 3 ปี โดย ล่าสุดได้จัดทำเส้นระดับเสียงเท่า (Noise Contour) ระหว่างวันที่ 20-21 ตุลาคม พ.ศ. 2564 พบว่า มีระดับเสียงอยู่ในช่วง 47.4 87.6 dB(A) ทั้งนี้ ภายหลังการจัดทำรายงานการประเมินผล กระบะสิ่งแวดล้อมส่วนขยาย ซึ่งปัจจุบันได้มีการก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์บางส่วนเพิ่มเติมเสร็จสิ้นแล้ว โดยมีแผนจะดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง (Noise Contour) อีกครั้งในปี พ.ศ. 2567
- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น บริษัทฯ ได้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียง ดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น
- จัดหาวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดังในกรณีที่สามารถทำได้ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทุนในกรณีที่สามารถดำเนินการได้โดยไม่มี ข้อจำกัดด้านวิศวกรรมรวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง

คุณภาพน้ำ

- จัดให้มีถังรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ
- จัดให้มีบ่อฟักน้ำทิ้งเพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์
- ติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ เช่น เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิเครื่องตรวจวัดความเป็นกรดและด่างเป็นต้น โครงการฯ ทำการติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทิ้งอัตโนมัติบริเวณบ่อฟักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ก่อนระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบบำบัดของเขตประกอบการฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้ตรวจสอบจากเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซีและจากที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ซึ่งทำการตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติได้แก่ อุณหภูมิความเป็นกรดและด่างพบว่ามีความอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

- นำน้ำจากบ่อกักน้ำที่กลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น การรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการการล้างทำความสะอาดผืน เป็นต้น โครงการได้นำน้ำจากบ่อกักน้ำที่กลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น การรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ การล้างทำความสะอาดผืน เป็นต้น

ระบบระบายน้ำ และป้องกันท่วม

- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะก่อนเข้าฤดูฝน ปัจจุบันทางโครงการได้ดำเนินการก่อสร้างรางระบายน้ำถาวร เรียบร้อยแล้ว เพื่อรองรับน้ำฝนโดยไม่ต้องมีการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำอย่างใดก็ตามทางโครงการ มีการตรวจสอบตะกอนในรางระบายน้ำหากมีการสะสมของตะกอนมากจะมีการขุดลอกตะกอนต่อไป

การจัดการ ขยะมูลฝอย และกากของเสีย

- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตรายจากสำนักงาน

- จัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป บริษัทฯ จัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราวโดยขยะมูลฝอยจะทำการรวบรวมได้ถึงรับรองขยะมูลฝอย แบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิลก่อนติดต่อสำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนินเข้ารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล ส่วนสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจะรวบรวมไว้ในอาคารเก็บพักของเสียที่มีหลังคาปกคลุม โดยแบ่งพื้นที่กักเก็บของเสียแต่ละประเภทพร้อมมีป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจนก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป

- ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามกฎหมายกำหนด บริษัทฯ ได้ดำเนินการแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมผ่านทางระบบอิเล็กทรอนิกส์

สังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วมของ ชุมชน

- จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนดังกล่าว พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิภาพสูงสุดมีความสอดคล้องกับความต้องการของชุมชนและให้การสนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้

- มีส่วนร่วมในการสนับสนุนการศึกษาพัฒนาชุมชนส่งเสริมการออกก้าลงกายกิจกรรมทางศาสนาประเพณี

ท้องถิ่นร่วมกับหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง

อาชีวอนามัย และสุขภาพ

- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้

- จัดอบรมให้ความรู้กับพนักงานใหม่และพนักงานประจำเกี่ยวกับชนิดและความอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในกิจกรรมของโครงการ (SDS) อธิบายความเสี่ยงต่อผลกระทบ ทางสุขภาพจากการสัมผัสสารเคมี การใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล การปฐมพยาบาล เบื้องต้นและขั้นตอนการส่งต่อผู้ป่วยฉุกเฉินของโครงการเป็นประจำทุกปี

มาตรการด้าน อันตรายร้ายแรง ระบบท่อก๊าซ ธรรมชาติ

- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่าง ๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี

- จัดให้มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ

- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกันโดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ

พื้นที่สีเขียว

- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการประมาณ 9.04 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 7.6 ของ พื้นที่โครงการ บริษัทฯ ได้ดำเนินการปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโรงงานเรียบร้อยแล้ว โดยปัจจุบันคิดเป็นร้อยละ 7.70 ของพื้นที่โครงการ

- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวโดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศ แบบยั่งยืน โครงการฯ ได้ ดำเนินการปลูกต้นไม้ที่มีความหนาแน่นมากที่สุด โดยเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมือง ไม้ดัดมลพิษตามความเหมาะสมกับพื้นที่ที่มี และไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินการของโครงการฯ เช่น ยางนา มะค่าโมง ปีนนทรี ไทรเกาหลี เป็นต้น

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

รายงานอุบัติเหตุ

- รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากรายการที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำ โครงการ ได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากรายการที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำโดยในระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่าไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการทั้งนี้หากพบการเกิดอุบัติเหตุทางโครงการมีการวิเคราะห์อุบัติเหตุเพื่อหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไขป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุเกิดขึ้นอีก และมีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบหน่วยงานราชการกำหนด

การจัดการของเสีย

- รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียใน โรงงานและบันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด โครงการได้จัดให้มีถังรับรองขยะมูลฝอย แบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิลกระจายอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการมีฝาปิดมิดชิดและสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อสำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนินเข้ารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล ส่วนสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจะรวบรวมไว้ในอาคารเก็บพักของเสียที่มีหลังคาปกคลุม โดยแบ่งพื้นที่กักเก็บของเสียแต่ละประเภทพร้อมมีป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจนก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรม โรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไปส่วนกากของเสียอันตรายจะรวบรวมขยะของเสียอันตรายจากสำนักงานไว้ในภาชนะที่เหมาะสมมีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกเมื่อมีปริมาณมากจะนำไปเก็บรวบรวมไว้ที่อาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (Waste Collection) โดยแบ่งพื้นที่กักเก็บของเสียแต่ละประเภทพร้อมมีป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจนก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป

การตรวจสอบสภาพพนักงาน

- บริษัทไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่และตรวจสอบสภาพประจำปีสำหรับพนักงานทุกคนทั้งและตรวจสอบสภาพกรณีพิเศษ ประกอบด้วยการตรวจสายตาออกซ์เรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคนและผลการทดสอบการได้ยิน (Hearing Test) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดังโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ปีละ 1 ครั้ง โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 พบว่ามีพนักงานใหม่จำนวน 2 คน สำหรับการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำตรวจตามปัจจัยเสียงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงานปีละ 1 ครั้ง โดยล่าสุดดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปีในระหว่าง วันที่ 1-31 สิงหาคม พ.ศ. 2566 สำหรับในปี พ.ศ. 2567 มีแผนจะดำเนินการในช่วงปลายปี และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสภาพไว้ในรายงานฉบับที่ 2/2567 ต่อไป

ระดับแสงสว่างในสถานประกอบการ

- จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง ในวันที่ 23 มกราคม พ.ศ. 2567 และวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างพบว่าทุกสถานมีระดับความเข้มของแสงสว่างอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ด้านเศรษฐกิจและสังคม

- มาตรการกำหนดให้ดำเนินการศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน

ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสภาพการเปลี่ยนแปลงโดยดำเนินการบริหารชุมชน โดยรอบโครงการและชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีสิ่งแวดล้อม อื่น ๆ ปีละ 1 ครั้ง ทางโครงการได้มีการสำรวจสภาพ สังคมเศรษฐกิจและความคิดเห็นของประชาชนผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องและสภาพ การเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นรวมถึงการลงสำรวจการเก็บข้อมูลความพึงพอใจของชุมชน โดยล่าสุดดำเนินการสำรวจ ความคิดเห็นในระหว่างเดือนตุลาคม-พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 สำหรับในปี พ.ศ. 2567 มีแผนจะดำเนินการสำรวจในช่วง ปลายปีและจะนำเสนอไว้ในรายงานฉบับที่ 2/2567 ต่อไป

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่โดยให้มีการสรุปและรายงาน ผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ทางโครงการมีการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มีการ สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน โดยในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 โครงการได้ สนับสนุนงบประมาณและร่วมกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง โดยมีกิจกรรมวันเด็ก ณ โรงเรียนวัดนาคาขวัญ,สนับสนุนกิจกรรมงานสัมพันธ์กับชุมชนอย่างต่อเนื่อง กระดูกไก่ดำ, กิจกรรมจิตอาสาปล่อยสัตว์น้ำและเก็บขยะ, กิจกรรม Open House 2024 เปิดบ้านสานสัมพันธ์ต้อนรับ ตัวแทน 9 ชุมชนระยะ 3 กิโลเมตร เป็นต้น



4.2 สรุปการดำเนินการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบ

คุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของไออาร์พีซีในปี 2567 โดย คุณปวีชา จุลพันธุ์

(1) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA)

โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย (ครั้งที่ 1) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2 ประเด็นหลัก

1. ปรับปรุงการจัดการน้ำทิ้งของเขต ประกอบการฯ

1.1 เพิ่มความสามารถระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2 (ส่งใต้ถนนสุขุมวิท) จาก 5,500 ลบ.ม./วัน เป็น 8,728 ลบ.ม./วัน เพื่อรองรับโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพ โรงกลั่นและคุณภาพน้ำมันดีเซล ยูโร 5 ซึ่งมีน้ำเสียเพิ่มขึ้น โครงการนี้เกิดขึ้นตามนโยบายแก้ปัญหาฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM2.5) ของภาครัฐ

1.2 ขอเพิ่มวิธีการจัดการน้ำทิ้งที่มีของค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) สูงกว่า 3,000 มิลลิกรัม/ลิตร สืบเนื่องจากบริษัท ไทย เคียวกะ ไบโอเทคโนโลยีส์ จำกัด (TKB) ซึ่ง ตั้งในเขตประกอบการฯ มีแผนเพิ่มสายการผลิตโอลิ โกลแซ็กคาไรด์ (Oligosaccharide) ทำให้คุณภาพน้ำทิ้งที่ส่งมายังเขตประกอบการฯ มีค่า TDS สูงกว่าค่าการออกแบบและ ส่งผลต่อประสิทธิภาพการบำบัดของระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง จึงแยกมาเก็บที่บ่อกักน้ำทิ้งก่อนและเดินท่อไประบายยัง ทะเลโดยตรง (ค่าอื่นๆ อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ ด้วย)

1.3 ขอแก้ไขบ่อกักน้ำทิ้งหลังบำบัดให้สอดคล้องกับการดำเนินการปัจจุบัน และภายหลังเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการซึ่งเพิ่มบ่อกักน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) สูง และปรับปรุงบ่อกักน้ำทิ้ง EP2 ขนาด

ความจุรวม 12,000 ลูกบาศก์เมตร ให้มีความจุ 15,000 ลูกบาศก์เมตร จึงสามารถรองรับน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสีย แห่งที่ 1 และแห่งที่ 2 ที่มีปริมาณรวม 14,728 ลูกบาศก์เมตร/วัน ได้อย่างเพียงพอ

2. ขอเปลี่ยนแปลงพื้นที่การใช้ประโยชน์ภายในเขตประกอบการฯ

จากนโยบายส่งเสริมและพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม การสาธารณสุขโลก สาธารณูปการ การคมนาคมและการขนส่ง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเรื่องแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดินและแผนผังการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2562 โครงการจึงมีแผนเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินบางส่วนให้สอดคล้องกับผังการใช้ประโยชน์ที่ดินให้เป็นที่ดิน ประเภทพัฒนาอุตสาหกรรม ดังนั้นบริษัทฯ จึงมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงพื้นที่เขตประกอบการฯ ให้เป็นพื้นที่ อุตสาหกรรม (สีม่วง) เพื่อให้สอดคล้องกับประกาศพื้นที่ดังกล่าว

3. ขอเพิ่มกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมาย

เพื่อตอบสนองนโยบายการพัฒนาภาคตะวันออก ตามประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาค ตะวันออกฯ จึงได้เพิ่มกลุ่มอุตสาหกรรมที่สอดคล้องกับนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกได้แก่อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับยานยนต์สมัยใหม่ อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ อุตสาหกรรมการผลิตอุปกรณ์ทางแพทย์ และอุตสาหกรรมดิจิทัล

สถานะการจัดทำรายงานฯ

โครงการได้รับมติเห็นชอบจาก สผ. เมื่อวันที่ 17 พ.ค. 2567

(2) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าพลัง ความร้อน (ครั้งที่ 3)

รายงานเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการฯ ครั้งนี้ จะลดกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโรงงาน เพื่อให้ สอดคล้องแผนการลดก๊าซเรือนกระจกของบริษัท โดย

- การยกเลิกหน่วยผลิต 2 (CFBC Boiler)

- การยกเลิกเครื่องผลิตกังหันไฟฟ้าหน่วยผลิต 1 (Oil&Gas Boiler)

หมายเหตุ: การเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA ของโครงการฯ ในครั้งนี้ จะส่งให้กำลังการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของ

โครงการลดลงจากเดิม 91.2 เมกะวัตต์ เหลือ 54 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตติดตั้งไอน้ำลดลงจากเดิม 538 ตัน/ชั่วโมง เหลือ 408 ตัน/ชั่วโมง

สถานะการจัดทำรายงานฯ

อยู่ระหว่างเตรียมส่งรายงานฯ ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณา

(3) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก โพลีโอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูงและชนิดน้ำหนักโมเลกุลสูง (ครั้งที่ 3)

ประเด็นหลักของการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ คือเพื่อแก้ปัญหาขอขาดให้สามารถเพิ่มการผลิตเม็ด UHMW-PE โดยกำลังการผลิตจะไม่เกินกว่าที่ได้รับอนุญาตจาก สผ. (152,000 t/yr) โดย

- การขอติดตั้งเครื่องคัดแยกขนาดผงโพลีเมอร์ (Screener)

- การขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม

สถานะการจัดทำรายงานฯ

อยู่ระหว่างการทำรายงานฯ เสนอต่ออุตสาหกรรมจังหวัดระยองพิจารณาให้มติดเห็นชอบ

(4) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA) โครงการหน่วยผลิตโพรพิลีน (ส่วนขยายครั้งที่ 1) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)



แนวทางการขยายกำลังการผลิต

โครงการมีแนวทางที่จะขยายกำลังการผลิตโพรพิลีนเพิ่มขึ้นจาก 100,000 เป็น 180,000 ตันต่อปี (เพิ่มขึ้น 80,000 ตันต่อปี) หรือเพิ่มขึ้นจาก 300 เป็น 493.15 ตันต่อวัน (ดำเนินการผลิตที่ 365 วันต่อปี) โดยมีแนวทางการขยายกำลังการผลิตครั้งนี้ 3 ส่วนคือ

1. เพิ่มแหล่งรับวัตถุดิบใหม่ (สารบิวทีน-บิวเทน มิกซ์ 2) ที่มีสารบิวทีนเป็นองค์ประกอบมากกว่าแหล่งวัตถุดิบเดิมทำให้วัตถุดิบสามารถเปลี่ยนเป็นผลิตภัณฑ์เพิ่มมากขึ้น
2. เพิ่มอัตราการป้อนวัตถุดิบในหน่วยผลิตเดิมให้สอดคล้องกับความสามารถสูงสุดของเครื่องจักรโดยไม่มีการปรับปรุงหรือติดตั้งเครื่องจักรเพิ่มเติม
3. เพิ่มวันดำเนินการต่อปีจาก 333 วันต่อปี เป็น 365 วันต่อปี เพื่อสอดคล้องกับประสิทธิภาพการตรวจสอบอุปกรณ์/เครื่องจักรตามแผนการบำรุงรักษาของโครงการ โดยยังคงวางแผนการตรวจสอบและซ่อมบำรุงใหญ่เต็มประสิทธิภาพเป็นประจำทุก 5-6 ปี เช่นเดิม



วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณาให้ความเห็น

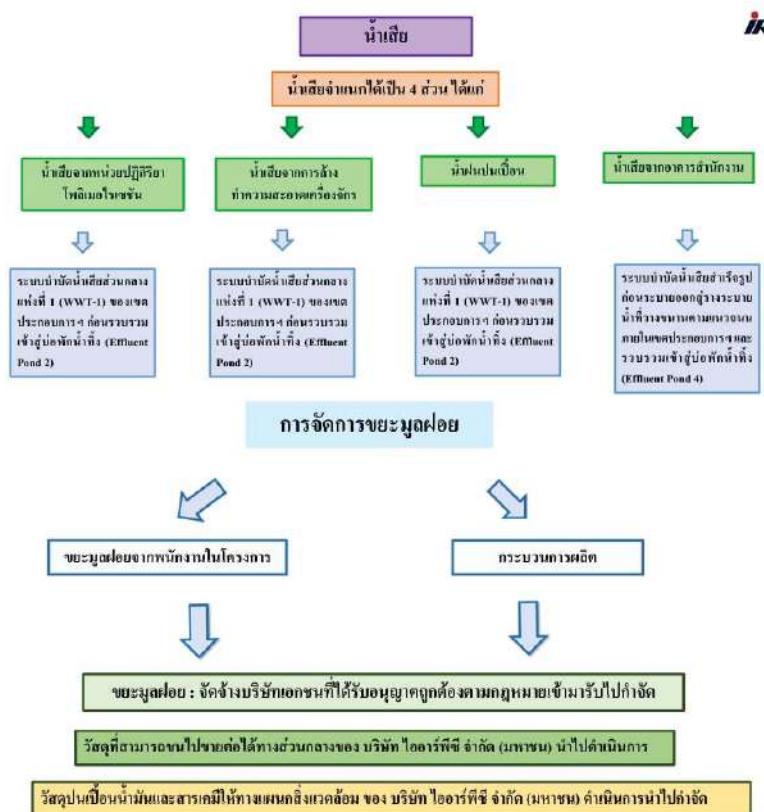
5.1 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตเม็ดพลาสติกอีทีเอส โดย บริษัท เทคนิกสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอีทีเอส (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 โดยโครงการตั้งอยู่เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีพื้นที่โครงการ 6,313 ตารางเมตร หรือ 3.95 ไร่

รายละเอียดโครงการ

กระบวนการผลิตเม็ดพลาสติกอีทีเอส (Expandable Polystyrene) ของโครงการ เป็นกระบวนการผลิตแบบไม่ต่อเนื่องซึ่งประกอบด้วยหน่วยการผลิต 6 หน่วยหลัก

- หน่วยปฏิบัติการโพลิเมอร์เซชัน
- หน่วยแยกนํ้าออกจากเม็ด
- หน่วยคัดแยกขนาด
- หน่วยการทำให้แห้ง
- หน่วยเคลือบผิว
- หน่วยบรรจุ



การดำเนินงานติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบและเก็บรวบรวมข้อมูลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่สำคัญ ดังนี้

โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโอทีเอส (ครั้งที่ 1) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) มีมติรับทราบ คานหนังสือเลขที่ ทส 1009.8/7072 ลงวันที่ 28 มีนาคม 2566

มาตรการด้านคุณภาพอากาศ

- โครงการจะ ไม่มีการใช้สารเคมีหรือไม่มีสารเคมีที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตซึ่งระบุในมาตรฐานสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป (9 ชนิด) รวมทั้งสารอินทรีย์ระเหยง่ายในคลุ่มที่ต้องเผ่าระวัง (19 ชนิด)
- โครงการได้รับการจัดสรรอัตราการระบายมลสารทางอากาศจากเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี สำหรับการพัฒนาโครงการ โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโอทีเอส ประกอบด้วย ออกไซด์ของไนโตรเจน 0.039 กรัม/วินาที และฝุ่นละออง 0.024 กรัม/วินาที

- โครงการจะดำเนินการตรวจวัดมลสารที่ระบายออกจกปล่องระบาย ปีละ 2 ครั้ง ซึ่งระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ทำการตรวจวัดเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

- โครงการมีการใช้ระบบการผลิตแบบปิดที่มีระบบควบคุมอัตโนมัติในการเปิด/ปิดวาล์วรัยภัยและกำหนดให้มีการตรวจสอบ ดูแลรักษาระบบควบคุมอัตโนมัติให้ทำงานอย่างมีประสิทธิภาพ

- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์สารองที่มีโอกาสรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหย (VOCs) สำรองไว้และพร้อมนำมาใช้งานตลอดเวลา

- โครงการได้จัดทำข้อมูลการระบายสารอินทรีย์ระเหย (VOCs Inventory) ที่มาจากแหล่งกำเนิดของโครงการแล้วและโครงการมีการจัดทำ VOC Fugitive และมีการรายงานค่าการระบายสารอินทรีย์ไว้ โครงการได้ให้ความสำคัญกับกรมควบคุมมลพิษหรือหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการเผ่าระวังและควบคุมสารอินทรีย์ระเหย (VOCs)

- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษอากาศเพื่อควบคุมการทำงานของระบบบำบัด

มาตรการด้านคุณภาพน้ำ

- โครงการจัดให้มีบ่อพักไฮโดรคาร์บอนไว้สำหรับดักสารไฮโดรคาร์บอนที่หกั่วไหลออกนอกพื้นที่ต้นคอนกรีตอาคารโพลิเมอร์เซชันซึ่งทำหน้าที่ป้องกันไม่ให้สารไฮโดรคาร์บอนที่เกิดการรั่วไหลปนไปกับน้ำตามรางระบายน้ำฝนที่วางขนาดตามแนวนอนภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

- โครงการมีการควบคุมคุณภาพน้ำเสียก่อนที่จะระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 1 (WWT-1)ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี พบว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทั้งหลังผ่านระบบบำบัดน้ำเสียรูปเบื้องต้น ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 ผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

- โครงการได้ทำการวิเคราะห์คุณภาพน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 1 เป็นประจำทุกเดือน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 พบว่าผลการตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางน้ำที่ขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อควบคุมการทำงานของระบบบำบัด

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณโรงเรียนบ้านปลวกเกล็ด และสำนักงานชลประทานระยอง ซึ่งได้ดำเนินการตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ตรวจวัดในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

- สไตรีน (Styrene) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- เพนเทน (Pentane) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- ไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO2)- ความเร็วลมและทิศทางลม

* สำหรับปริมาณ Styrene และปริมาณ Pentane ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานเพื่อควบคุม

คุณภาพน้ำ

โครงการดำเนินการตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งจากบริเวณ EPSจุดปล่อยน้ำทั้งหลังผ่านถัง SATsและ EPS จุดปล่อยน้ำทั้งก่อนเข้า WWT เพื่อตรวจวิเคราะห์ค่า pH ปริมาณ TKN, BOD, COD, TSS, TDSและ Oil & Grease ด้วยความถี่ 1 ครั้ง/เดือน สรุปผลการตรวจวัด พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

5.2 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตโพรพิลีน โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

โครงการหน่วยผลิตโพรพิลีนของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

- หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009.9/8818 ลงวันที่ 27 กันยายน 2554

- หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1010.8/17957 ลงวันที่ 16 พฤศจิกายน 2564

ขอบเขตการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

รายละเอียด	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
1. มาตรการทั่วไป	✓	มาตรการใน EIA ไม่ได้กำหนด
2. คุณภาพอากาศ	✓	✓
3. ระดับเสียง	✓	✓
4. คุณภาพน้ำ	✓	✓
5. การจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	✓	✓
6. สังคม-เศรษฐกิจ	✓	✓
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	✓	✓
8. การประเมินอันตรายร้ายแรง	✓	มาตรการใน EIA ไม่ได้กำหนด
9. สุขภาพ/สาธารณสุข	✓	✓
10. พื้นที่สีเขียว	✓	มาตรการใน EIA ไม่ได้กำหนด

การปฏิบัติตามมาตรการฯ โดยสรุป

โครงการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองและกรม

โรงงานอุตสาหกรรมตามทุก 6 เดือน

- โครงการได้รับการรับรองระบบการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO 14001)
- โครงการได้รับการรับรองจากสถาบัน รับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.)
- โครงการจัดทำ VOCs Inventory และ VOC Fugitive (ปีละ 2 ครั้ง)
- โครงการมีเจ้าหน้าที่ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ

ด้านคุณภาพอากาศ

- ติดตั้งระบบ Low NOX Burner บริเวณปล่องระบาย
- ติดตั้ง Gas Detector บริเวณหน่วยการผลิต
- ติดตั้งจอ LED แสดงคุณภาพอากาศ บริเวณชุมชน

การติดตามตรวจสอบฯ ด้านคุณภาพอากาศ

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี

1. โรงเรียนวัดปลวกเกลื
2. บ้านพักทหารค่ายมหาสุรสิงหนาท
3. วัดเขาพระบาท
4. โรงเรียนวัดเขาสำเภาทอง

คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (VOCs) จำนวน 3 สถานี

1. อาคารสำนักงานบริษัทฯ (อาคาร 10 ปี)
2. วิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี
3. หมู่ที่ 5 บ้านปลวกเกลื/เนินพุทรา (หมู่บ้านเจ วิลล่า (ร้าน ม.ธารทิพย์))

คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จำนวน 2 สถานี

1. ปล่อง OCT Reactor Feed Heater
2. ปล่อง Reactor Regeneration Heater

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศเป็นไปตามที่กำหนด

ด้านคุณภาพน้ำ จัดให้มี

- รวบรวมน้ำฝน
- บ่อดักน้ำมัน
- ส่งน้ำเสียไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง แห่งที่ 2
- ระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป

ด้านการจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสีย

- จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอย
- จัดให้มีพื้นที่จัดเก็บกากของเสียบริเวณพื้นที่โครงการ
- มีการรวบรวมกากของเสียและจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดต่อไป

ด้านการประเมินอันตรายร้ายแรง

แผนการตรวจสอบ ซ่อมบำรุง และบันทึกการตรวจสอบอุปกรณ์/เครื่องจักร ประจำปี 2566 การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านการประเมินอันตรายร้ายแรง



ระบบควบคุมอัตโนมัติภายในห้องควบคุม



Emergency Shutdown



การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านการประเมินอันตรายร้ายแรง



การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านสุขภาพ / สาธารณสุข

เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี มีการติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (Fix Station)

จำนวน 5 สถานี

สถานีที่ 1 บริเวณ โรงเรือน และวัดปลวกเถด

สถานีที่ 2 บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี

สถานีที่ 3 บริเวณวัดบ้านแสง

สถานีที่ 4 บริเวณบ้านพักพนักงาน

สถานีที่ 5 บริเวณ รพ.สต.บ้านหันหนอง

การตรวจสุขภาพประจำปีล่าสุดเมื่อวันที่ 23 มกราคม- 3 กุมภาพันธ์ 2566 และกำหนดการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน เมื่อวันที่ 2-31 พฤษภาคม 2566 หากพบผลการตรวจสุขภาพพนักงานผิดปกติ โครงการจะดำเนินการตามที่มาตรการกำหนด

การปฏิบัติตามมาตรการฯ ด้านพื้นที่สีเขียว

5.3 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (Refinery) โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (Refinery Plant)

ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป

- เลขทะเบียนโรงงาน : ข3-49-1/43 รย
- สถานที่ตั้ง : ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
- ขนาดพื้นที่โครงการ : 150 ไร่ (240,000 ตารางเมตร)
- กำลังการผลิต : ประมาณ 223,975 บาร์เรล/วัน (24,894 ตัน/วัน) หรือ 8.2 ล้านตัน/ปี

มาตรการทั่วไป

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

ด้านคุณภาพอากาศ

- ด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง
- ด้านคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

- โครงการมีการติดตั้งระบบ CEMs ที่ปล่อย ADU2 Heater A (41B001A), ADU2 Heater B (41B001B) และ SRU Incinerator Stack เพื่อทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้น SO₂, NO_x และฝุ่นละอองที่ระบายออกจากปล่องอย่างต่อเนื่อง
- โครงการ ได้มีการจัดให้มีการสอบเทียบระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ตามวิธีที่กฎหมายกำหนด
- โครงการมีการจัดเตรียมอุปกรณ์อะไหล่ไว้ที่ฝ่าย Maintenance ส่วนกลางอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซม ได้ทันทีเมื่อระบบกำลังขัดข้อง
- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

คุณภาพน้ำ

- โครงการมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนการผลิต ประกอบด้วย บ่อพักน้ำเสีย CPI และ IAF พร้อมทั้งมีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิตประกอบด้วย บ่อพักน้ำเสีย CPI และ DAF เพื่อบำบัดน้ำเสียจากโครงการก่อนส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการไออาร์พีซี
- ตรวจวัดคุณภาพน้ำทุกเดือน คัดนี้ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ Temp, pH, TSS, BOD₅, COD, Grease & Oil และ H₂S ผลการตรวจวัด ปี พ.ศ. 2566 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

คุณภาพน้ำฝน (Storm Water)

- โครงการมีบ่อพักน้ำฝนเพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ส่วนการผลิตของ ADU2, GCU2, LSU2 และ DHT (บ่อแยกน้ำและ น้ำมันของหน่วย ADU2 และบ่อน้ำมันของหน่วย DHT) โดยน้ำฝนปนเปื้อนดังกล่าวจะส่งเข้าสู่ CPI และ IAF เพื่อทำการบำบัดเบื้องต้นแล้วส่งต่อไปยังบ่อตรวจสอบเพื่อทำการตรวจวัดปริมาณน้ำมันในน้ำทิ้ง
- โครงการมีบ่อพักน้ำฝนในพื้นที่ส่วนเสริมการผลิต SWS2&3, ARU, SRU และ TGTU บ่อแยกน้ำและน้ำมันของหน่วย SRU โดยน้ำฝนดังกล่าวจะเข้าสู่ระบบบำบัดแบบ CPI และ DAF เพื่อทำการบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นแล้วส่งต่อไปยังบ่อตรวจสอบ

- ตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง (ช่วงฝนตก) คัดนี้ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ pH, Temp, TSS, TDS, BOD₅, COD และ Grease & Oil ผลการตรวจวัดปี พ.ศ. 2566 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

การจัดการกากของเสีย

- จัดให้มีภาชนะรองรับขยะมูลฝอย
- จัดให้มี Slop Oil Tank เพื่อรวมคราบน้ำมันจากบ่อพักน้ำเสีย CPI/IAF
- จัดให้มี Jumbo Bag สำหรับ Activated Carbon ที่เสื่อมสภาพ
- โครงการกำหนดให้ร้อยละของเสียอุตสาหกรรมต้องติดตั้งระบบ GPS และการติดเบอร์โทรศัพท์เพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ

ด้านอันตรายร้ายแรง

- โครงการมีระบบ Distributed Control System (DCS) สำหรับควบคุมการทำงานของระบบและมีการติดตั้งระบบ Double Safety Relief Valve ที่ท่อ Outlet จากชุดหอกลั่นทุกหอ
- โครงการมีระบบ Interlock System ควบคุมการจ่ายสารเข้าไปในระบบ โดยผ่านทางท่อและมีการควบคุมอัตราการไหล (Flow)
- โครงการมีการสร้างคันคอนกรีตรอบถังเก็บวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ที่ยึดตามมาตรฐานของ NFPA ซึ่งสามารถเก็บกักวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์กรณีที่เกิดการรั่วไหลได้

ด้านสุขภาพ

5.3 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงแยกคอนเดนเสท (Condensate) โดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการ โรงแยกคอนเดนเสท (Condensate Plant)

<p>ข้อมูลโครงการโดยทั่วไป</p> <p>เลขทะเบียนโรงงาน : ข3-49-1/41 รย</p> <p>สถานที่ตั้ง : ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง</p> <p>ขนาดพื้นที่โครงการ : 135.9 ไร่</p> <p>กำลังการผลิต : ผลิตภัณฑ์รวมทั้งสิ้น 9 ชนิด โดยมีปริมาณ 300 ตัน/วัน</p> <p><u>มาตรการทั่วไป</u></p> <p>โครงการ ได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทราบทุก 6 เดือน</p> <p><u>ด้านคุณภาพอากาศ</u></p> <p>ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 สถานี</p> <ol style="list-style-type: none">1. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านหนองจอก2. โรงเรียนวัดปลวกเกลื3. โรงเรียนบ้านหนองจอก (เดิมชื่อโรงเรียนวงศ์สวัสดิ์ราษฎร์รังสรรค์) <p>ผลการตรวจวัด ปี พ.ศ. 2566 ทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด</p> <p><u>ด้านคุณภาพน้ำและการระบายน้ำ</u></p> <p>- โครงการมีระบบถังบำบัดสำเร็จรูป (SATs) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำ ห้องส้วมในส่วนของอาคารสำนักงาน ก่อนจะระบายไปยังระบบระบายน้ำของโครงการไปยังบ่อรวมและคักตะกอน (Collection Pond) แล้วระบายลงไปสู่บ่อพักน้ำ (Retention Pond) ต่อไป</p> <p>- โครงการจัดให้มีบ่อรองรับน้ำฝนปูนเือนเพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่หน่วยผลิต ADU1 และ SWS1, NHTU/RFM/ISM และหน่วย D/K HDS ในช่วง 15 นาทีแรกก่อนระบายไปยังบ่อแยกน้ำและน้ำมัน (CPI) ของหน่วย ADU1</p> <p>- โครงการมีระบบแยกก๊าซกรด (SWS1) เพื่อบำบัดน้ำเสียปูนเือนก๊าซกรด (Sour Water) จากนั้นส่งน้ำเสียที่ถูกกำจัดก๊าซกรดออกแล้ว (Stripped Water) ไปยัง Desalter เพื่อกำจัดเกลือก่อนส่งน้ำล้างเกลือจาก Desalter ของหน่วย ADU1 (Brine Water) เข้าสู่บ่อแยกน้ำและน้ำมัน (CPI) ของหน่วย ADU1</p> <p><u>การติดตามตรวจสอบฯ ด้านคุณภาพน้ำ</u></p> <p>คุณภาพน้ำจากกระบวนการผลิต (มาตรการฉบับเดิม*) จำนวน 2 สถานี</p> <ol style="list-style-type: none">1. จุดระบายน้ำทิ้งก่อนเข้า DAF2. จุดระบายน้ำทิ้ง (Outlet) จากระบบบำบัดน้ำเสียแห่งที่ 2 ของเขตประกอบการฯ <p><u>ดัชนีที่ทำการตรวจวัด</u></p> <ul style="list-style-type: none">- Flow Rate- Temperature- pH- TSS- COD- Grease & Oil <p>ผลการตรวจวัด ปี พ.ศ. 2566 ทุกสถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด</p> <p><u>สังคม-เศรษฐกิจ</u></p> <p>- โครงการมีนโยบายจ้างแรงงานซึ่งเป็นคนในพื้นที่ซึ่งมีคุณสมบัติตามความต้องการของบริษัทฯ เข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยให้คนท้องถิ่นมีงานทำและเพื่อสังคมที่ดีต่อโครงการ</p>	<p>โครงการมีการมีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน โดยสามารถติดต่อได้ที่ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน (ECC) ตลอด 24 ชั่วโมง</p> <div></div> <p>ผู้บันทึกการประชุม</p>
--	---

เอกสารแนบที่ 29

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน




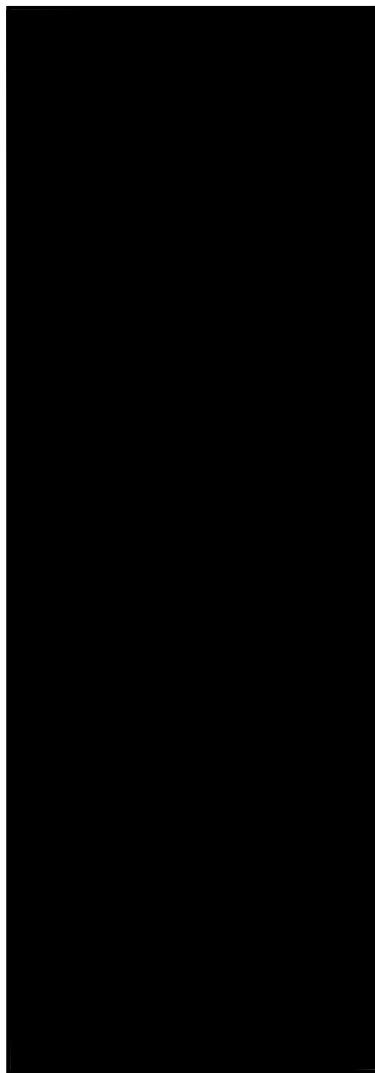
คำสั่งรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ นวัตกรรมและปฏิบัติการเพื่อความเป็นเลิศ
ที่ 028/2565

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

	ผู้จัดการฝ่ายอาวุโสไดรินิกส์ และอะโรเมติกส์	ประธานคณะกรรมการ
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตอาร์ดีซีซี	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตโอเลฟินส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสแผนประสิทธิภาพ และพัฒนาโรงไฟฟ้า	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิตและจัดการ ผลิตภัณฑ์โพลีโอเลฟินส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	วิศวกรอาวุโสประกันคุณภาพ และประสิทธิภาพการผลิตโรงกลั่น	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	ผู้อำนวยการบริหารจัดการและ ขับเคลื่อนยุทธศาสตร์องค์กร	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	เจ้าหน้าที่อาวุโสประกันคุณภาพ, ประสิทธิภาพการผลิต, จัดการผลิตภัณฑ์ไดรินิกส์อะโรเมติกส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	เจ้าหน้าที่อาวุโสสนับสนุนปฏิบัติการ, แท็งก์ฟาร์ม,ท่าเรือและโลจิสติกส์	กรรมการระดับบังคับบัญชา
	ผู้จัดการอาวุโสบริการวิเคราะห์ โพลีโอเลฟินส์,โอเลฟินส์,ยูทิลิตี้, โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม	กรรมการระดับบังคับบัญชา



เจ้าหน้าที่ธุรการและบริการส่วนกลาง	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่บริหารนวัตกรรมการแบบเปิด	กรรมการระดับปฏิบัติการ
และทรัพย์สินทางปัญญา	
มัย ช่างเทคนิคบำรุงรักษาไทร์นิคส์ 1	กรรมการระดับปฏิบัติการ
หัวหน้าทีมบริการวิเคราะห์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
โพลีโอเลฟินส์, โอลิฟินส์, ยูทิลิตี้,	
โรงไฟฟ้าและสิ่งแวดล้อม	
เจ้าหน้าที่แผนและประสิทธิภาพ	กรรมการระดับปฏิบัติการ
ปฏิบัติการ	
วิศวกรแผนประสิทธิภาพ	กรรมการระดับปฏิบัติการ
และพัฒนาโรงไฟฟ้า	
เจ้าหน้าที่คลังสินค้าและโลจิสติกส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ประกันคุณภาพ,	กรรมการระดับปฏิบัติการ
ประสิทธิภาพการผลิต, จัดการผลิตภัณฑ์	
สไทร์นิคส์และอะโรเมติกส์	
เจ้าหน้าที่ห้องปฏิบัติการบริการวิเคราะห์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
โพลีสไทร์นิคส์และอะโรเมติกส์	
หัวหน้าทีมบำรุงรักษาโอลิฟินส์	กรรมการระดับปฏิบัติการ
เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยอาวูโต	กรรมการและเลขานุการ
ความปลอดภัย, อาชีวอนามัยประจำ	
พื้นที่และสนับสนุนปฏิบัติการส่วนกลาง	

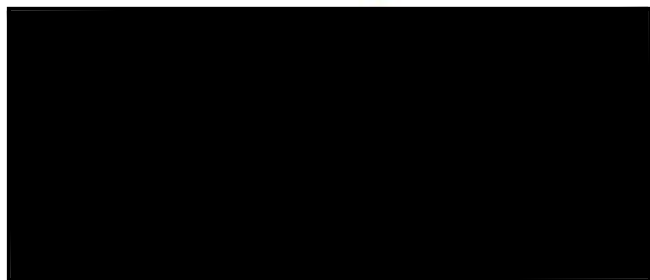
2. ให้คณะกรรมการฯ มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

- 2.1 จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง
- 2.2 จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
- 2.3 รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานและ สภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือ เข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
- 2.4 ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

- 2.5 พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.6 ดำรวจการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว รวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการ ความปลอดภัยทุกครั้ง
- 2.7 พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึง โครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
- 2.8 จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อนายจ้าง
- 2.9 ติดตามผลความถี่กับหน้าที่เรื่องที่เสนอต่อนายจ้าง
- 2.10 รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะ ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อนายจ้าง
- 2.11 ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
- 2.12 ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2566 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ตั้ง ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2565



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 สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุ และพลังงานอย่างยั่งยืน โดยจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ ประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยง วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับ ควบคุมกระบวนการทำงาน เสริมสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง ตลอดจนมีวัฒนธรรมด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) และการจัดการองค์ความรู้ เพื่อให้ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึง ผู้เกี่ยวข้องทุกระดับ เช่น ลูกค้า 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 พนักงานและ ผู้รับเหมา ส่งเสริมสนับสนุนการใช้เครื่องมือและนวัตกรรมบริหารคุณภาพทั่วทั้งองค์กร รวมถึงระบบงานดิจิทัล ในการปรับปรุงกระบวนการทำงานและเพิ่มผลผลิต สามารถส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณค่า ตอบสนองความคาดหวังของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการดำเนินธุรกิจ ตลอดห่วงโซ่อุปทาน
3. บริหารจัดการความเสี่ยงในด้านการเปลี่ยนแปลงและความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุดอย่างสมเหตุสมผล และที่สามารถปฏิบัติได้ (As Low As Reasonably Practicable: ALARP) ตลอดวัฏจักรของธุรกิจ และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการดำเนินงาน เพื่อป้องกันความสูญเสียจากอุบัติเหตุต่อชีวิต ทรัพย์สิน กระบวนการผลิต และโลจิสติกส์ จัดการสารเคมีโดยเลือกใช้สารที่ปลอดภัยหรือมีผลข้างเคียงน้อยกว่า ส่งเสริมสุขภาพ อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีของพนักงาน ผู้รับเหมาและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ปกป้องผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนจากภัยโรคติดต่อ ภัยพิบัติ ภัยคุกคามด้านความมั่นคง และภัยอื่น ๆ ให้เป็นไปตามปรัชญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน รวมทั้งกำหนดแนวทางการบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน ภาวะวิกฤต โอกาสในการปรับปรุงลดผลกระทบเพื่อให้ธุรกิจมีความต่อเนื่อง
4. บริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเพื่อมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ สู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) การใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้และส่งต่อวัตถุดิบ พลังงาน อากาศ น้ำ และการจัดการของเสีย 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 ขั้นตอน ปฏิบัติงาน พัฒนาระบบบริหารงานคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในทุกกระบวนการ เพื่อตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนในการดำเนินธุรกิจ

ประกาศ ณ วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567

