ภาคผนวก

ภาคผนวก ก เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ภาคผนวก ก-1 สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2565

ภาคผนวก ก-2 สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2565

ภาคผนวก ก-3 สำเนาหนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลงผู้มีสิทธิและความรับผิดชอบ ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ภาคผนวก ก-4 สำเนาหนังสือเห็นชอบแจ้งการเปลี่ยนแปลงมาตรการในรายงานการเปลี่ยนแปลง ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6546 ลงวันที่ 15 มีนาคม 2566

ภาคผนวก ข เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข-1 สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระยะดำเนินการ ฉบับล่าสุด (ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566)

ภาคผนวก ข-2 แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-3 สำเนาหนังสือบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโครงการ

ภาคผนวก ข-4 เอกสารการแจ้งหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Shutdown/Turnaround) ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-5 เอกสารการบันทึกกิจกรรมรอบพื้นที่การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาคผนวก ข-6 แผนผังการกำหนดการก่อสร้างอาคารในโครงการให้มีระยะถอยร่นห่างจากลำราง สาธารณประโยชน์

ภาคผนวก ข-7 เอกสารการขออนุญาตวางระบบท่อลำเลียงต่างๆที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิต และระบบสนับสนุนการผลิต

ภาคผนวก ข-8 คู่มือ/เอกสารระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NOx Buner)

ภาคผนวก ข-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

ภาคผนวก ข-10 เอกสารค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จาก CEMs และเอกสารการบันทึกสถิติ สาเหตุการแก้ไข และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง

ภาคผนวก ข-11 เอกสารบันทึกอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก ข-12 แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)

ภาคผนวก ข-13 แผนผังแสดงพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ และรายชื่อพันธุ์ไม้ที่จะนำมาปลูกในโครงการ

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข-14 ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและบันทึกการรับเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก ข-15 เอกสารบันทึกอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสีย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก ข-16 แผนผังระบบรางระบายน้ำฝนของโครงการ

ภาคผนวก ข-17 เอกสารการตรวจสอบ/การขุดลอกตะกอนของรางระบายน้ำฝน

ภาคผนวก ข-18 แบบบันทึกปริมาณขยะมูลฝอย ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก ข-19 เอกสารประชาสัมพันธ์ส่งเสริมหลัก 3R

ภาคผนวก ข-20 หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (แบบ สก.2)

ภาคผนวก ข-21 ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย (Manifest) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก ข-22 เอกสารการพิจารณารับพนักงาน

ภาคผนวก ข-23 เอกสารสรุปจำนวนพนักงาน และสัดส่วนคนงานท้องถิ่น

ภาคผนวก ข-24 เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee)

ภาคผนวก ข-25 เอกสารการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

ภาคผนวก ข-26 รายงานการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

ภาคผนวก ข-27 เอกสารประชาสัมพันธ์พื้นที่ชุมชนรับทราบเกี่ยวกับการดำเนินโครงการ

ภาคผนวก ข-28 แผนงานด้านมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-29 สรุปกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก ข-30 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-31 เอกสารการเยี่ยมชมโรงงาน ดูงาน คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข-32 เอกสารกำหนดมาตรการชดเชยเยียวยาความเสียหาย กรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากโครงการ

ภาคผนวก ข-33 นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข-34 เอกสารการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมในการทำงาน

ภาคผนวก ข-35 แผนการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-36 เอกสารการอบรมพนักงานด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข-37 กิจกรรมส่งเสริมด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

ภาคผนวก ข-38 คู่มือปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยสำหรับพนักงาน

ภาคผนวก ข-39 ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน

ภาคผนวก ข-40 รายงานผลการตรวจสุขภาพพนักงานทั่วไปและตามปัจจัยเสี่ยง ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-41 ตัวอย่างเอกสารการประเมินความเสี่ยง

ภาคผนวก ข-42 เอกสาร/แผนผังการออกแบบระบบดับเพลิงและสัญญาณเตือนภัย

ภาคผนวก ข-43 ตัวอย่างใบอนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่ (Work Permit)

ภาคผนวก ข-44 เอกสารแสดงชนิดและจำนวนอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)

ภาคผนวก ข-45 โครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program)

ภาคผนวก ข-46 ตัวอย่างเอกสารการประเมินศักยภาพของพนักงานในการทำงาน

ภาคผนวก ข-47 แผนผังการจัดเก็บสารเคมีในอาคารจัดเก็บสารเคมี

ภาคผนวก ข-48 เอกสารผลการตรวจสอบวันหมดอายุของสารเคมี

ภาคผนวก ข-49 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS)

ภาคผนวก ข-50 เอกสารการอบรม/คู่มือเกี่ยวกับสารเคมีที่ใช้ในโรงงาน

ภาคผนวก ข-51 เอกสารการรับรองการออกแบบหม้อไอน้ำ ตามมาตรฐาน ASME

ภาคผนวก ข-52 เอกสารการตรวจสอบความปลอดภัยหม้อไอน้ำ ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-53 เอกสารบันทึกผลการตรวจวัดและประเมินสภาพอากาศในที่อับอากาศ

ภาคผนวก ข-54 เอกสารการฝึกอบรมความปลอดภัยในที่อับอากาศ

ภาคผนวก ข-55 แผนการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-56 รายงานผลการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/เหตุเพลิงไหม้/สารเคมีหกรั่วไหลและรังสีรั่วไหล ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-57 คณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน

ภาคผนวก ข-58 คู่มือปฏิบัติการและติดต่อประสานงานและคู่มือการใช้งานระบบอนุญาตทำงาน ผ่านระบบ Online สำหรับผู้ขออนุญาต

ภาคผนวก ข-59 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลพนักงานที่ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่โครงการ จำนวน อายุ และภูมิลำเนาของพนักงานและผู้ติดตามให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพ

ภาคผนวก ข-60 เอกสารและการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับโรคติดต่อให้กับพนักงาน

ภาคผนวก ข-61 เอกสารการให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะกิจกรรมของโครงการแก่ชุมชน

ภาคผนวก ข-62 เอกสารเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานในเขตท่อก๊าซธรรมชาติ

ภาคผนวก ข-63 เอกสารการตรวจสอบรอยเชื่อมท่อก๊าซธรรมชาติ

ภาคผนวก ข-64 เอกสารการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ ประจำปี 2566

ภาคผนวก ข-65 แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ ประจำปี 2566

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข-66 รวบรวมข้อมูลสุขภาพและสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในท้องถิ่น ประจำปี 2566
ภาคผนวก ข-67 สถิติการเกิดอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
ภาคผนวก ข-68 บันทึกปริมาณจราจรและบันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการจราจร ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
ภาคผนวก ข-69 เอกสารการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง (CEM Audit)
ภาคผนวก ข-70 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566
ภาคผนวก ค ใบรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค-1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
ภาคผนวก ค-2 ความเร็วลมและทิศทางลม
ภาคผนวก ค-3 คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย
ภาคผนวก ค-4 ระดับเสียงโดยทั่วไป
ภาคผนวก ค-5 ระดับเสียงรบกวน
ภาคผนวก ค-6 คุณภาพน้ำทิ้ง
ภาคผนวก ค-7 ระดับเสียงในสถานประกอบการ
ภาคผนวก ค-8 ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)
ภาคผนวก ค-9 ระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน
ภาคผนวก ค-10 ความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน
ภาคผนวก ง มาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
ภาคผนวก จ ใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก ฉ สำเนาหนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

ภาคผนวก ก

เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ภาคผนวก ก-1

สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตาม

หนังสือที่ ทส 1009.7/11362 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556



ที่ ทส 1009.7/ 11362

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

26 กันยายน 2556

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด ที่ ทท 560482/ กรกฎาคม ลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2556

2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

3. แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรมและโครงการด้านพลังงาน

ด้วยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด จัดทำและมอบอำนาจให้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการนิคมอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาและนำรายงานดังกล่าว เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้า

พลังความร้อน...

พลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 25/2556 เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนออย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 สำหรับการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ที่นำเสนอไว้ในรายงานฯ ให้เป็นไปตามแนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 อนึ่ง สำนักงานฯ ขอให้บริษัทฯ ประสานบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์พร้อมแผ่นบันทึกข้อมูล (CD-ROM) ในรูปของ Portable document format (pdf) file ซึ่งได้ดำเนินการตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการและจัดทำรายงานผนวกรวมเล่ม โดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดตามลำดับการพิจารณาเสนอให้สำนักงานฯ ภายในเวลา 1 เดือน ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นางรวีวรรณ ภูริเดช)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0 2265 6500 ต่อ 6825
โทรสาร 0 2265 6616

ภาคผนวก ก-2

สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/6649
ลงวันที่ 30 มีนาคม 2565



ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/ ๖๖๕๙

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

๓๐ มีนาคม ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ ENV41-220004/416408 ลงวันที่ ๑๑ มกราคม ๒๕๖๕

๒. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ ENV41-220161/416408 ลงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๕

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด จัดทำและมอบอำนาจให้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานชี้แจงเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ และ ๒

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๐/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิต

ไอน้ำ...

ไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายใน ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้วขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)
เลขาธิการ
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๘๒๒
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง
โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)
ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSUI TANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

มีนาคม 2565

.....	.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)	(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 1

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
มาตรการทั่วไป	- โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดรวม 434.426 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 407.258 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) ในกรณีที่โครงการจะมีการเพิ่มเติมกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โครงการต้องมีการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ ให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริงและจัดทำรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEAN POWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third party) เพื่อตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทราบทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม กรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- หากบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีความประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้ * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตาม	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรส ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	หลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว			
	- ในกรณีที่ผลการตรวจวัดมลพิษจากแหล่งกำเนิดและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในพื้นที่โครงการมีแนวโน้มสูงขึ้นจากค่าที่ตรวจวัดได้ในช่วงการดำเนินการปกติ แต่ยังไม่เกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ ให้โครงการตรวจสอบหาสาเหตุและทำการเฝ้าระวัง เพื่อเตรียมความพร้อมในการแก้ไขปัญหาที่อาจเกิดขึ้น ทั้งนี้ให้สรุปรายละเอียดดังกล่าวไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้ครบถ้วนชัดเจนด้วย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เมื่อโครงการดำเนินการเดินระบบได้ในระยะหนึ่งจนระบบมีความคงตัว (Steady State) หรือดำเนินการผลิตเต็มความสามารถของเครื่องจักรแล้ว พบว่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศมีค่าน้อยกว่าที่ระบุไว้ในรายงานฯ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องยึดถือค่าที่ต่ำนั้นเป็นค่าควบคุมแจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

88/159

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- หากมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวเพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม กำหนด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้โครงการแจ้งสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ทราบก่อนการหยุดการผลิตเพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี (Shutdown/Turnaround) และในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิตภายหลังจากหยุดซ่อมบำรุงประจำปีเสร็จเรียบร้อยแล้ว	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีการรายงานลักษณะของกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดขึ้นบริเวณโดยรอบจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศขณะทำการตรวจวัด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้การก่อสร้างอาคารในโครงการมีระยะถอยร่นห่างจากลำรางสาธารณประโยชน์เป็นไปตามกฎหมายควบคุมอาคาร	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- โครงการต้องไม่ก่อสร้างอาคารทับพื้นที่ลำรางสาธารณประโยชน์ที่อยู่ในพื้นที่โครงการ โดยให้คงไว้ตามสภาพที่มีอยู่ปัจจุบันและแยกขอบเขตให้ชัดเจน จนกว่าจะมีการดำเนินการเพื่อขอถอนสภาพลำรางสาธารณประโยชน์ในที่ดินของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี หรือการขอใช้ประโยชน์ในที่ดินของรัฐตามประมวลกฎหมายที่ดินแล้วเสร็จ อย่างไรก็ตามในกรณีที่พื้นที่หรือลำรางสาธารณประโยชน์ ซึ่งอยู่ระหว่างดำเนินการขอถอนสภาพ ให้โครงการสามารถดำเนินการกิจกรรมต่างๆ ได้เป็นการชั่วคราว เมื่อได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- โครงการต้องดำเนินการขออนุญาตวางระบบท่อลำเลียงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตและระบบสนับสนุนการผลิตที่ผ่านพื้นที่สาธารณะต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องให้ครบถ้วนสมบูรณ์หรือดำเนินการตามความเห็นของเจ้าพนักงานที่ดินตามที่ขอใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการของบริษัท ฯ	- ภายในพื้นที่โครงการและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	- ก่อนก่อสร้างโครงการส่วนขยาย	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงก่อสร้าง

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	- ฉีดพรมน้ำเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-เย็น) และเพิ่มความถี่หากพบว่าผิวหน้าดินแห้งและมีแนวโน้มของการเกิดฝุ่นละอองฟุ้งกระจาย โดยพิจารณาจากถุงลมที่ทำการติดตั้งไว้ในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ใช้ผ้าใบคลุมส่วนบรรทุกของรถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่โครงการเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองและการตกหล่นของวัสดุก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ก่อสร้างทุกคัน เพื่อให้มั่นใจได้ว่ารถบรรทุกจะไม่นำสิ่งปนเปื้อนไปตกหล่นภายนอกพื้นที่ก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จำกัดความเร็วของรถบรรทุกที่เข้าสู่โครงการไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง เพื่อลดปริมาณฝุ่นละอองที่เกิดขึ้น	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

มีนาคม 2565

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่าง ๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษดินในช่วงที่เกิดลมพัดแรง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ปิดกั้นรั้วสังกะสีของพื้นที่ก่อสร้างที่มีความสูงไม่น้อยกว่า 2 เมตร	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้ผู้รับเหมากองดินไม่สูงเกินกว่าระยะความสูงของรั้ว หากมีความสูงมากกว่า ให้ทำการบดอัด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และมีการรดน้ำเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้ไม่มีการขนย้ายดินเข้า-ออกมาในพื้นที่พื้นที่โครงการ กรณีมีดินเหลือจากงานก่อสร้าง จะนำไปถมพื้นที่ว่างของโครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2. คุณภาพน้ำ	- จัดหาห้องส้วมแบบเคลื่อนที่ที่มีถังเก็บสิ่งปฏิกูลให้เพียงพอกับจำนวนคนงานก่อสร้าง ก่อนติดต่อให้หน่วยงานส่วนท้องถิ่นหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่ก่อสร้าง และจัดให้มีระบบกรองทรายก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่ก่อสร้าง หรือนำกลับมาใช้ใหม่ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างและถนนเข้า-ออก เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองที่เกิดขึ้น	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ห้ามทิ้งขยะลงสู่แหล่งน้ำและทางสาธารณะโดยเด็ดขาด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ห้ามระบายน้ำทิ้งลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะโดยตรง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
3. เสียง	- งดกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังรบกวนในช่วงหลังเวลา 17.00-8.00 น. ของวันถัดไป เพื่อลดผลกระทบต่อชุมชนในช่วงเวลาดังกล่าว	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับความดังของเสียงต่ำ และให้ทำการตรวจสอบซ่อมบำรุงให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานที่ดีอยู่เสมอ เพื่อลดระดับความดังของเสียง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ในกรณีการก่อสร้างด้วยเครื่องจักรที่มีเสียง เช่น การตอกเสาเข็ม เป็นต้น ควรแจ้งแผนการก่อสร้างไปยังผู้นำชุมชนล่วงหน้าอย่างน้อย 1 สัปดาห์ เพื่อให้กับชุมชนได้รับทราบ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงที่ได้รับจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการเป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงก่อสร้าง เพื่อหาแนวทางลดผลกระทบดังกล่าว	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

IRPC CLEANPOWER
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., LTD.

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

....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล) (นายสมคิด พุมฉัตร)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. การคมนาคม	- อบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลการเข้า-ออกของรถบรรทุกในพื้นที่ก่อสร้างตลอดเวลา	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนดเพื่อป้องกันความเสียหายของผิวจราจร	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและเส้นทางขนส่ง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (07.00-09.00 น. และ 16.30-18.30 น.)	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและเส้นทางขนส่ง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของพาหนะในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง พื้นที่บนทางหลวง ไม่ให้เกิน 80 กิโลเมตร/ชั่วโมง และความเร็วในเขตชุมชนไม่เกินความเร็วที่มีการควบคุมในพื้นที่	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้ทำความสะอาดตัวรถและล้อรถบรรทุกให้เศษดินโคลนหรือทรายหลุดออก ก่อนนำรถทุกชนิดออกสู่ภายนอกบริเวณก่อสร้างโครงการ โดยจัดหาบริเวณที่ใช้ล้างทำความสะอาดให้เหมาะสม ไม่ทำให้น้ำล้างไหลออกมานอกบริเวณโครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- รถบรรทุกที่ใช้ขนส่งวัสดุในการก่อสร้าง ต้องมีผ้าหรือวัสดุที่คล้ายกันปกคลุมส่วนการบรรทุกวัสดุให้มิดชิด และควรมีวัสดุ เช่น แผ่นไม้ แผ่นโลหะหรือวัสดุอื่นปิดท้ายรถและตัวรถให้สูงกว่าวัสดุที่ขนส่งเพื่อป้องกันมิให้สิ่งของที่บรรทุกตกหล่น รั่วไหลหรือปลิว จากรถลงบนเขตทางจราจรหรือไหล่ทาง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ในกรณีมีสิ่งของที่บรรทุกตกหล่นบนเขตทางจราจรหรือไหล่ทาง จะมีความผิดตามกฎหมาย ผู้ขับขี่หรือเจ้าของยานพาหนะต้องรับผิดชอบในการเคลื่อนย้ายสิ่งของที่ตกหล่นให้เรียบร้อยภายในเวลาอันสมควร หรือรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่ทางราชการได้ใช้เคลื่อนย้ายสิ่งของดังกล่าว ทั้งนี้ให้รวมถึงกรณีที่ยานพาหนะประสบอุบัติเหตุด้วย	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจรเพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่ง เพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและเส้นทางการขนส่ง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- ขุดหรือสร้างทางระบายน้ำชั่วคราวเชื่อมต่อกับรางระบายน้ำปัจจุบันของโครงการเพื่อระบายน้ำจากพื้นที่ก่อสร้างลงสู่รางระบายน้ำของเขตประกอบการฯ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ป้องกันและควบคุมมิให้คนงานก่อสร้างทิ้งมูลฝอยลงรางระบายน้ำ เพื่อป้องกันการอุดตันและเน่าเสียของน้ำในรางระบายน้ำ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำการขุดลอกรางระบายน้ำเป็นประจำทุก 6 เดือน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ตรวจสอบสภาพการอุดตันของรางระบายน้ำเป็นประจำทุกเดือนและตรวจสอบการจัดวางวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างไม่ให้กีดขวางทางน้ำไหลหรือรางระบายน้ำ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีบ่อดักตะกอนดินและรางรวบรวมน้ำฝนจากพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อชะลอความเร็วของน้ำและดักตะกอนบางส่วนไว้ ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
6. การจัดการกากของเสีย	- จัดเตรียมถังรองรับขยะพร้อมฝาปิดมิดชิดเพื่อรวบรวมขยะจากคนงานก่อสร้างก่อนรวบรวมไปกำจัดยังพื้นที่กำจัดขยะของหน่วยงานที่มีศักยภาพในการรองรับและมีการจัดการที่ถูกต้องตามหลักวิชาการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดพื้นที่จัดเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- กำหนดให้มีการคัดแยกขยะและวัสดุจากการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ เช่น เศษไม้ เศษเหล็ก อิฐ เป็นต้น ออกจากขยะทั่วไป เพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำหรือนำไปจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ต่อไป	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างโดยเด็ดขาด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ				
7.1 แรงงานก่อสร้าง	- พิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- การรับแรงงานต่างด้าวจะต้องเป็นแรงงานต่างด้าวที่เข้าประเทศไทยอย่างถูกต้องตามกฎหมาย มีใบอนุญาตทำงานของคนต่างด้าวและมีประวัติการตรวจสุขภาพประกอบการพิจารณารับเข้าทำงานกับทางโครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7.2 การประชาสัมพันธ์และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์	- ในกรณีที่เกิดความไม่เข้าใจกันขึ้นระหว่างโครงการและชุมชน โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อเท็จจริงให้แก่ประชาชนโดยเร่งด่วน ผ่านช่องทางสื่อต่างๆ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบข้อมูลที่แท้จริง และพร้อมแสดงให้เห็นว่าโครงการมีความรับผิดชอบและสนใจต่อความรู้สึกของประชาชน	- บริเวณชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ดำเนินการประชาสัมพันธ์ข่าวสารเกี่ยวกับการก่อสร้างโครงการ เช่น วันที่เริ่มก่อสร้าง ระยะเวลาในการก่อสร้าง บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง สถานที่ก่อสร้าง และระบบการจัดการ เช่น ระบบบำบัดน้ำเสีย ระบบการจัดการขยะ เป็นต้น สู่กลุ่มชุมชนโดยเฉพาะชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร รอบโครงการ ซึ่งอาจแจ้งข้อมูลด้วยสื่อต่าง ๆ ประสานงานผ่านผู้นำชุมชนและส่งตัวแทนจากโครงการเข้าพบปะกับชุมชนโดยตรง	- บริเวณชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้ความช่วยเหลือและจัดกิจกรรมต่าง ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับประชาชนในท้องถิ่น เช่น ให้การสนับสนุนทางการศึกษา สนับสนุนอาหารกลางวันในโรงเรียน จัดหาอุปกรณ์กีฬา และส่งเสริมการประกอบอาชีพในชุมชน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7.3 คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee)	- ร่วมกับคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี เพื่อทำหน้าที่ติดตามตรวจสอบผลกระทบที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้างโครงการส่วนขยาย ประกอบด้วย ตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ 1 ท่าน ตัวแทนหน่วยงานราชการ 5 ท่าน ตัวแทนจากเขตประกอบการฯ 3 ท่าน และตัวแทนภาคประชาชน 12 ท่าน **บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการฯ ของเขตประกอบการฯ** * ตรวจสอบติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม * แลกเปลี่ยนข่าวสารข้อมูล เพื่อให้เกิดความเข้าใจต่อกันและป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งระหว่างกัน * รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ * ให้ข้อมูล คำแนะนำ และข้อเสนอแนะ เพื่อให้เกิดการดำเนินงานของโครงการมีความรอบคอบมากที่สุด และร่วมปรึกษาหารือ กำหนดแนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหาร่วมกัน	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC Clean Power Co., Ltd.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	* ร่วมพิจารณาค่าชดเชย กรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการและพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตาม ดูแลการจ่ายค่าชดเชยจนแล้วเสร็จ * ตรวจเยี่ยมโครงการ รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ * ร่วมตรวจสอบ ให้ข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงโครงการที่ดำเนินการผลิตภายในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้เหมาะสม ทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และสุขภาพ ไปสู่อุตสาหกรรมที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม **องค์ประชุมและความถี่ในการประชุมของคณะกรรมการฯ ของเขตประกอบการฯ** กำหนดให้คณะกรรมการมีวาระ 2 ปี ประชุม 2 เดือน/ครั้ง หรือมากกว่านั้น หากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนมวลชนสัมพันธ์			

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....	มีนาคม 2565	.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)		(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด	100/159	บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- โครงการต้องส่งตัวแทนเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีทุกครั้ง เพื่อนำประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการมาทำการปรับปรุงแก้ไขอย่างครบถ้วน	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
	- หากภายหลังเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดเกี่ยวกับคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) เช่น บทบาทหน้าที่องค์ประกอบ หรือวาระกรรมการฯ เป็นต้น โครงการต้องดำเนินการให้สอดคล้องกับการปรับโครงสร้างดังกล่าวด้วย	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
7.4 การจัดการข้อร้องเรียน	- จัดทำบันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรมการก่อสร้างโครงการ พร้อมสรุปผลการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ให้ทำการทบทวนถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำเป็นประจำทุกเดือน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7.5 การชดเชยเยียวยา	- ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจการของโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ได้กำหนดมาตรการชดเชยทางสังคมในหลักการเชิงปริมาณตามข้อตกลง	- บริเวณชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	ในคณะกรรมการร่วมประสานงานเพื่อพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม ดังนี้ * ค่าความเสียหายของพืชผลทางเกษตรและสัตว์เลี้ยงที่เกิดขึ้นจริง โดยใช้ราคากลางของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือข้อตกลงของคู่กรณี * ค่าใช้จ่ายที่ผู้เสียหายต้องเสียไปเป็นค่ารักษาพยาบาล ให้ชดใช้เท่าที่จ่ายจริงตามความจำเป็น * ค่าขาดประโยชน์ทำมาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ไม่แน่นอนหรือไม่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยต้องขาดประโยชน์การทำมาหาได้ไป ให้ชดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาที่ผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างขั้นต่ำรายวันตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองแรงงาน ตามเขตจังหวัดซึ่งเป็นภูมิลำเนาของผู้เสียหาย ณ วันที่ได้รับความเสียหาย ** กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยไม่สามารถไปทำงานได้และไม่ได้รับค่าจ้างหรือค่าตอบแทนจากนายจ้าง ให้ชดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาที่ผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างหรือค่าตอบแทนที่นายจ้างหรือหน่วยงานต้นสังกัดจ่ายให้ ณ วันที่ได้รับความเสียหาย			

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย				
8.1 การจัดหาผู้รับเหมาและกฎระเบียบพื้นฐานในงานก่อสร้าง	- พิจารณาเลือกบริษัทรับเหมาที่มีมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตลอดจนสุขภาพอนามัยของคนงานก่อสร้างที่ได้มาตรฐาน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์/เครื่องมือการก่อสร้าง เขตกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว รวมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนภัยในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่ที่มีความเข้มงวดในด้านความปลอดภัยทั้งหมด	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้ผู้รับเหมามีการพิจารณาคัดเลือกคนงานที่มีความเหมาะสมกับงาน มีความเชี่ยวชาญในการใช้เครื่องมือ เพื่อลดความเสี่ยงของการเกิดผลกระทบต่อสุขภาพ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดหาที่พักในร่มให้กับคนงานก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เลือกใช้เครื่องมือที่ถูกต้องตามหลักเออร์กอนอมิคส์ (Ergonomic)	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- กำหนดให้ผู้รับเหมาจัดหาสวัสดิการเรื่องน้ำดื่มให้เพียงพอต่อความต้องการของคนงานก่อสร้างที่ปฏิบัติงานในสภาพแวดล้อมที่มีอุณหภูมิสูง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงานแก่คนงานก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีระบบสุขาภิบาลขั้นพื้นฐานแก่คนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสำหรับช่วงก่อสร้างและทำการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างให้รู้ถึงขั้นตอนการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมทั้งการประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กั้นรั้วพื้นที่ก่อสร้างและจำกัดเวลาเข้าสู่พื้นที่ก่อสร้าง โดยมีเอกสารการขออนุญาตเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างที่ชัดเจน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานอย่างสม่ำเสมอตามแผนงานที่กำหนดร่วมกันระหว่างบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด และบริษัทรับเหมา	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8.2 งานอบรม	- จัดให้มีการนิเทศงานด้านความปลอดภัยและฝึกอบรมแก่คนงานก่อสร้างก่อนเริ่มต้นการทำงาน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- มีการจัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากความร้อน การป้องกันและการปฐมพยาบาล กรณีเจ็บป่วยเนื่องจากความร้อนให้กับคนงานทุกระดับ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.3 เสียงในพื้นที่ทำงาน	- ติดป้ายสัญลักษณ์ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังตามการจำแนกพื้นที่เสี่ยงภัย โดยเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่อุดหู ที่ครอบหู สำหรับคนงานก่อสร้างในระหว่างปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง (มากกว่า 85 เดซิเบล (เอ))	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.4 การบังคับใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงานแก่คนงานก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- คนงานก่อสร้างที่ต้องทำงานในที่โล่งแจ้ง ควรสวมใส่ชุดทำงานที่ทำจากผ้าที่ระบายความร้อนและดูดซับเหงื่อได้ดี	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8.5 การจัดการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและรถยนต์เพื่อใช้งานในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตลอดเวลา	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เก็บรักษาและตรวจสอบอุปกรณ์เครื่องจักรและยานพาหนะให้อยู่ในสภาพที่ดีเสมอเพื่อลดปัญหาการเกิดอุบัติเหตุ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีระบบสัญญาณเตือนภัยในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่ที่มีความเข้มงวดในด้านความปลอดภัย	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้ข้อมูลแก่คนงานก่อสร้างและพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ดังกล่าวเกี่ยวกับระบบสัญญาณเตือนภัย	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- รวบรวมสถิติเกี่ยวกับอุบัติเหตุ ความเสียหายและการแก้ไขปัญหา เพื่อใช้ในการปรับปรุงมาตรการด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
9. มาตรการด้านสุขภาพ				
9.1 การประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่	- แจ้งจำนวนและภูมิลำเนาของแรงงานก่อสร้างเพื่อใช้เป็นข้อมูลในการเฝ้าระวังโรคต่าง ๆ และการเตรียมความพร้อมของหน่วยงานด้านสุขภาพในกรณีเกิดการเจ็บป่วยหรือประสบอุบัติเหตุ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสุขภาพในท้องถิ่นในการอบรมให้สุขศึกษาเกี่ยวกับสุขอนามัยส่วนบุคคล โรคติดต่อและการดูแลป้องกันอันตรายส่วนบุคคลแก่แรงงานก่อสร้างทุกระดับ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำแผนการส่งต่อผู้ป่วยฉุกเฉินและจัดเตรียมรถยนต์ให้พร้อมใช้งานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในงานก่อสร้าง เพื่อลดภาระงานในการส่งต่อผู้ป่วยของหน่วยงานสุขภาพและหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
9.2 การป้องกันและควบคุมการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา (COVID-19)	- ดำเนินการตามแนวทาง D M H T T A โดยกำกับให้ผู้รับเหมาและคนงานก่อสร้างทุกคนปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด เน้น D M H T ได้แก่ การเว้นระยะระหว่างบุคคล หลีกเลี่ยงการสัมผัสกับผู้อื่น หลีกเลี่ยงการสังสรรค์และรวมกลุ่ม สวมหน้ากากผ้าหรือหน้ากากอนามัยตลอดเวลา ล้างมือบ่อย ๆ จัดให้มีจุดบริการเจลล้างมืออย่างทั่วถึงเพียงพอ ตรวจวัดอุณหภูมิร่างกายก่อนเข้าใช้บริการ เพื่อคัดกรองผู้ใช้บริการที่อาจไม่สบาย ติดตั้งและใช้แอปพลิเคชัน “ไทยชนะ” และ “หมอชนะ” ก่อนเข้า-ออกสถานที่ทุกครั้ง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ปรับปรุงสภาพแวดล้อมทั้งสถานทำงาน ที่พัก พื้นที่ส่วนกลาง ให้มีการเว้นระยะห่าง 1-2 เมตร และทำความสะอาดบ่อย ๆ โดยเน้นจุดสัมผัสร่วม และจัดระบบระบายอากาศ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ประเมินความเสี่ยงผู้ปฏิบัติงานเป็นประจำทุกวัน หากพบผู้ที่มีไข้/มีอาการหรือมีประวัติเสี่ยงเข้าได้กับ COVID-19 ให้ตรวจหาเชื้อโดย ATK หากเป็นลบหรืออาการไม่ดีขึ้น ดำเนินการตรวจซ้ำตามแนวทางการตรวจ ATK	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กรณีมีแรงงาน/ผู้ปฏิบัติงานเข้ามาใหม่ ต้องกักกันอย่างน้อย 14 วัน และตรวจคัดกรองว่าไม่มีการติดเชื้อ COVID-19 ก่อนเข้าทำงาน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้คนงาน/ผู้ปฏิบัติงานทั่วไปดำเนินการฉีดวัคซีนให้ได้ความครอบคลุมอย่างน้อย 70 %	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงดำเนินการ

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ **1.1 การควบคุมอัตราระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ**	- ควบคุมอัตราการระบายมลพิษของปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) (ใช้ระบบควบคุมมลพิษแบบ Dry Low NO_x) และปล่องเครื่องผลิตไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ไม่ให้เกินค่าตามที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ที่ความดัน 1 บรรยากาศ อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสและออกซิเจนร้อยละ 7) ดังนี้ * **ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG ดังนี้** ** **HRSG 1 (HRSG 21)** - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที ** **HRSG 2 (HRSG 22)** - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ (HRSG 6 ปล่อง และ Auxiliary Boiler 1 ปล่อง)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

IPPC CLEANPOWER
IPPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	** **HRSG 3 (HRSG 31)** - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที ** **HRSG 4 (HRSG 32)** - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที ** **HRSG 5 (HRSG 61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1)** - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 42.2 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.323 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 3.0 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.329 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.167 กรัม/วินาที ** **HRSG 6 (HRSG 71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2)** - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 42.2 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.323 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 3.0 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.329 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.167 กรัม/วินาที * **ปล่องระบายของเครื่องผลิตไอน้ำ (Auxiliary Boiler)** - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 25.0 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.959 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ไม่เกิน 1.0 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.053 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 3.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.061 กรัม/วินาที			

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NO_x Buner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ (HRSG 6 ปล่อง)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) โดยวิธีการติดตั้งระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ให้เป็นไปตามวิธีการของ US. EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรอากาศส่วนเกินร้อยละ 7	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ (HRSG 6 ปล่อง และ Auxiliary Boiler 1 ปล่อง)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จาก CEMs เป็น 2 ระดับ ได้แก่ ระดับ Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ และระดับ High-Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ โดยค่าควบคุมที่ใช้ในการกำหนดค่าสัญญาณเตือนจะต้องสอดคล้องกับค่าควบคุมอัตราการระบาย และให้มีการบันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงกว่า High Alarm ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ การแก้ไข และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ (HRSG 6 ปล่อง และ Auxiliary Boiler 1 ปล่อง)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
1.2 การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง	- กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ	- กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ ที่อ่านได้จากระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ * ทำการลดกำลังการผลิตเพื่อให้ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศไม่เกินค่าควบคุมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม * ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่อ่านได้จากระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) * ตรวจสอบระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ของระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NO_x Bumer) ให้มีสภาพปกติ * กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) * ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เช่น ระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ถ้าพบความผิดปกติ เกิดจากอุปกรณ์ตรวจวัดหรือเกิดจาก CEMs Fails/Error ให้หาสาเหตุ และวิธีการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ให้เรียก CEMs Service Provider มาทำการแก้ไข * หากตรวจสอบทั้งกระบวนการผลิตแล้วพบว่า การระบายมลพิษยังมีค่าสูงให้เปลี่ยนแปลงพิกัดการเดินเครื่องกังหันก๊าซ ดังนี้ . ทดสอบโดยการลดพิกัดการเดินเครื่องกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลพิษลดลงหรือไม่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	. กรณีเดินเครื่องกังหันก๊าซในพิกัดต่ำแล้วพบว่าความเข้มข้นของมลพิษสูง ให้ทดลองเพิ่มพิกัดเดินเครื่องกังหันก๊าซ . กรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้แจ้งผู้จัดการฝ่ายผลิตและผู้จัดการโรงไฟฟ้าเพื่อทำการหยุดกระบวนการผลิตและทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป			
	- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2. เสียง	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ติดตั้งป้ายเตือนหรือเครื่องหมาย/สัญลักษณ์แสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคลให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู และที่ครอบหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอยู่เสมอตามแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) เพื่อไม่เกิดเสียงดังเกินกว่าที่กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้พนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังเปิดดำเนินการแล้ว และกรณีที่มีการติดตั้งหรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรอุปกรณ์ของโครงการที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วโครงการเพื่อใช้เป็นกำแพงกันเสียงในธรรมชาติเพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วขอท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- หมั่นตรวจสอบ ดูแล ใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือ เครื่องจักร อย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดหาวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดังในกรณีที่สามารถทำได้ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทาง ในกรณีที่สามารถดำเนินการได้ โดยไม่มีข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใด ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง การหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน	- พื้นที่ชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จัดทำเส้นระดับเสียงเท่า (Noise Contour) ทั่วทั้งโครงการภายใน 1 ปี และทำการจัดทำซ้ำเป็นประจำทุก 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนเป็นระยะ โดยเฉพาะในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดัง เพื่อใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง รวมทั้งการกำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินค่ามาตรฐานให้พนักงานได้รับทราบ เนื่องจากเป็นพื้นที่เสี่ยงต่อการสูญเสียการได้ยินของพนักงานเพื่อทำการติดสัญลักษณ์พื้นที่เสี่ยงภัย ซึ่งจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ควบคุมระดับเสียงริมรั้วของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
3. คุณภาพน้ำ	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้งและระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป แบบที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีถังปรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

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

....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล) (นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ เช่น เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิ เครื่องตรวจวัดความเป็นกรดและด่าง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- นำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น การรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ การล้างทำความสะอาดพื้น เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีการดูแลบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ในบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ของโครงการให้มีค่าไม่เกิน 1,300 มิลลิกรัม/ลิตร โดยมีขั้นตอนในการบริหารจัดการดังนี้ * หากพบว่าน้ำทิ้งมีค่า TDS เกิน 1,300 มิลลิกรัม/ลิตร ต้องดำเนินการตรวจสอบคุณภาพซ้ำเพื่อยืนยันผลการตรวจวัด * หากดำเนินการตรวจสอบคุณภาพซ้ำแล้ว พบว่าน้ำทิ้งมีค่า TDS เกิน 1,300 มิลลิกรัม/ลิตร ต้องทำการปรับเพิ่ม Blowdown เพื่อเติมน้ำใหม่เข้าระบบหอหล่อเย็น ทั้งในส่วนของโครงการปัจจุบันและโครงการส่วนขยาย * ทำการกักเก็บน้ำในบ่อพักน้ำทิ้งเพื่อให้มีน้ำใหม่เข้ามาในบ่อพัก เมื่อน้ำทิ้งในบ่อมีค่า TDS น้อยกว่า 1,300 มิลลิกรัม/ลิตร จึงดำเนินการสูบออก โดยต้องมีการตรวจวัดคุณภาพเพื่อยืนยันผลก่อนสูบออก * หากไม่สามารถทำให้ค่า TDS ในบ่อพักน้ำทิ้งมีค่าน้อยกว่า 1,300 มิลลิกรัม/ลิตร ต้องดำเนินการส่งกำจัดโดยหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาต	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออกก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะก่อนเข้าฤดูฝน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
5. การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสีย	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตรายจากสำนักงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไป ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิดและสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเข้ามารับไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถรีไซเคิลได้ภายในโครงการ ควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ส่งเสริมการนำหลัก 3R มาประยุกต์ใช้ในการจัดการขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล และวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ได้แก่ การลดการเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (reuse) และการปรับปรุงคุณภาพขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (recycle)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- เก็บรวบรวมขยะของเสียอันตรายจากสำนักงานใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กากของเสียอันตรายหรือปนเปื้อนกากของเสียอันตราย อาทิ ไส้กรองเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นที่เสื่อมสภาพแล้ว แบตเตอรี่ใช้แล้ว เมมเบรนจากระบบอาร์โอ และฉนวนกันความร้อน ให้หน่วยงานที่ได้อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นผู้รับไปกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- บันทึก ชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุผู้รับผิดชอบในการขนส่ง ผู้รับผิดชอบการกำจัดหรือจำหน่าย แหล่งที่ส่งไปกำจัดหรือจำหน่าย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการตามกฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
6. คมนาคมขนส่ง	- ร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- สำหรับในชั่วโมงเร่งด่วน (07.00-09.00 น. และ 16.00-19.00 น.) ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้าออกพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07.00-09.00 น. และ 16.00-19.00 น.)	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จำกัดความเร็วรถในพื้นที่ก่อสร้าง โดยให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสภาพเครื่องยนต์/เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้างตามระยะเวลาที่กำหนด (ที่ระบุไว้ในคู่มือแนะนำการบำรุงรักษาของแต่ละเครื่องจักร)	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการและ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วมของชุมชน				
7.1 การจัดหาแรงงาน	- พิจารณาจัดจ้างแรงงานในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเป็นอันดับแรก โดยเขียนคำบรรยายลักษณะงาน กำหนดขอบเขตของการทำงานแต่ละหน้าที่ความรับผิดชอบ บทบาทอำนาจหน้าที่ในการตัดสินใจของแต่ละงานให้ชัดเจน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เปิดรับสมัครงานใหม่และการรับสมัครพนักงานทดแทนในตำแหน่งเดิม ต้องให้ความสำคัญกับคนในชุมชนใกล้เคียงเป็นลำดับแรก ตามความเหมาะสม วุฒิการศึกษาและประสบการณ์ในการทำงาน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ประชาสัมพันธ์การจ้างงานของบริษัทฯ ภายในชุมชนโดยรอบโครงการได้รับทราบถึงลักษณะงาน และคุณสมบัติของแรงงานที่ต้องการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7.2 ความรับผิดชอบต่อสังคมและมวลชนสัมพันธ์	- นำหลักการความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility) มาประยุกต์ใช้ในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการและสังคมโดยรอบโครงการ ซึ่งรวมถึงความรับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดและพิสูจน์ได้อย่างแน่ชัดว่ามาจากการดำเนินงานของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- นำเสนอข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับสถานการณ์ต่าง ๆ ของโครงการ เช่น ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนที่มีการแปลผลทำให้ชาวบ้านสามารถเข้าใจได้ง่าย ตลอดจนข้อมูลความรู้และข่าวสารทั่วไปของโครงการ ตามป้ายประกาศประจำหมู่บ้านหรือในบริเวณจุดศูนย์รวมของชุมชน และสื่ออิเล็กทรอนิคส์ ตลอดจนให้ประชาชนในท้องถิ่นมีโอกาสได้แสดงความคิดเห็นโดยประสานงานกับผู้นำชุมชนหรือหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น เป็นประจำทุก 6 เดือน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโครงการและชุมชน จัดการประชุมร่วมกับกลุ่มต่าง ๆ ทั้งผู้นำชุมชน ผู้แทนครัวเรือน และผู้แทนครัวเรือนและผู้แทนหน่วยงานราชการ สถาบันการศึกษาและศาสนา ในพื้นที่ศึกษาเพื่อรับฟังข้อเสนอแนะต่อการปรับปรุงและพัฒนาระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยต่อโครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนดังกล่าว พร้อมกับสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำแผนมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด มีความสอดคล้องกับความต้องการของชุมชนและให้การสนับสนุนกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- มีส่วนร่วมในการสนับสนุนการศึกษา พัฒนาชุมชน ส่งเสริมการออกกำลังกาย กิจกรรมทางศาสนา ประเพณีท้องถิ่นร่วมกับหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นอย่างต่อเนื่อง	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำการประเมินผลประจำปีเพื่อสะท้อนการตอบรับและการยอมรับต่อโครงการจากภาคประชาชน โดยการสำรวจสภาพสังคม เศรษฐกิจและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสภาพการเปลี่ยนแปลง ปีละ 1 ครั้ง ที่ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการและชุมชนที่ดำเนินการเก็บตัวอย่างดัชนีคุณภาพ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	สิ่งแวดล้อมเพื่อวิเคราะห์แนวโน้มความต้องการของชุมชน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ โดยเฉพาะด้านการมีส่วนร่วมของโครงการกับชุมชน			
	- เชิญชวนกลุ่มผู้นำท้องถิ่น เจ้าหน้าที่รัฐส่วนกลาง/ภูมิภาค/ท้องถิ่นและบุคคลผู้สนใจ เข้าเยี่ยมชมโครงการเพื่อให้เห็นสภาพการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและตอบข้อสงสัยเพื่อคลายความวิตกกังวล โดยเน้นการสื่อสารสองทาง (Two Way Communication) เพื่อการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นและปรับปรุง/พัฒนาการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและสังคมที่ยั่งยืนควบคู่กับการพัฒนาโครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการและมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีกิจกรรมการส่งเสริมให้ความรู้เกี่ยวกับบทบาทหน้าที่พื้นฐานทางทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ผลกระทบสิ่งแวดล้อม การติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม การป้องกันและดูแลอุบัติเหตุ สุขภาพอนามัย โดยการฝึกอบรม/ดูงานให้แก่คณะกรรมการชุดต่าง ๆ ของโครงการ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7.3 คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee)	- ร่วมกับคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี เพื่อทำหน้าที่ติดตามตรวจสอบผลกระทบที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ ประกอบด้วย ตัวแทนผู้ทรงคุณวุฒิ 1 ท่าน ตัวแทนหน่วยงานราชการ 5 ท่าน ตัวแทนจากเขตประกอบการฯ 3 ท่าน และตัวแทนภาคประชาชน 12 ท่าน	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

121/159

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	บทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการฯ ของเขตประกอบการฯ * ตรวจสอบติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม * แลกเปลี่ยนข่าวสารข้อมูล เพื่อให้เกิดความเข้าใจต่อกันและป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งระหว่างกัน * รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัด ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ * ให้ข้อมูล คำแนะนำ และข้อเสนอแนะ เพื่อให้เกิดการดำเนินงานของโครงการมีความรอบคอบมากที่สุด และร่วมปรึกษาหารือ กำหนดแนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหาร่วมกัน * ร่วมพิจารณาค่าชดเชย กรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ และพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตาม ดูแล การจ่ายค่าชดเชยจนแล้วเสร็จ * ตรวจเยี่ยมโครงการ รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ * ร่วมตรวจสอบ ให้ข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงโครงการที่ดำเนินการผลิตภายในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้เหมาะสม ทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม สิ่งแวดล้อม และสุขภาพ ไปสู่อุตสาหกรรมที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม			

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	องค์ประชุมและความถี่ในการประชุมของคณะกรรมการฯ ของเขตประกอบการฯ คณะกรรมการมีวาระ 2 ปี ประชุม 2 เดือน/ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนมวลชนสัมพันธ์			
	- โครงการต้องส่งตัวแทนเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทุกครั้ง เพื่อนำประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการมาทำการปรับปรุงแก้ไขอย่างครบถ้วน	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
	- หากภายหลังเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดเกี่ยวกับคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) เช่น บทบาทหน้าที่ องค์ประกอบ หรือวาระกรรมการฯ เป็นต้น โครงการต้องดำเนินการให้สอดคล้องกับการปรับโครงสร้างดังกล่าวด้วย	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ร่วมกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
7.4 การจัดการกรณีมีข้อร้องเรียน	- ในกรณีมีข้อร้องเรียนให้ดำเนินการตามผังการรับเรื่องร้องเรียน ดัง**รูปที่ 1**	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ในกรณีที่มีข้อร้องเรียนจากชุมชน ทางโครงการต้องเข้าตรวจสอบพื้นที่โดยทันทีร่วมกับผู้ร้องเรียนเพื่อพิสูจน์ว่าเกิดจากโครงการหรือไม่ กรณีที่เกิดจากโครงการต้องนำเสนอวิธีการแก้ไขและหรือบรรเทาปัญหาความเดือดร้อนรำคาญตามช่วงเวลาที่ตกลงกันระหว่างโครงการและผู้ร้องเรียน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำบันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรมช่วงดำเนินการ พร้อมสรุปผลการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ให้ทำการทบทวนถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำเป็นประจำทุกเดือน	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7.5 การจัดการกรณีมีเหตุฉุกเฉิน	- ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนรับทราบเพื่อเตรียมความพร้อมในการรับมือกับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นและทางโครงการต้องสร้างความรู้และความเข้าใจในการอพยพกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตามแผนงานของเขตประกอบการฯ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7.6 การชดเชยเยียวยา	- ในกรณีที่ชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจการของโครงการทั้งต่อสภาพทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมของชุมชน พืชผลทางการเกษตร สัตว์เลี้ยง สุขภาพอนามัยของชุมชน และผ่านกระบวนการตรวจสอบแน่ชัดแล้ว ทางโครงการต้องชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น ดังนี้ * ค่าความเสียหายของพืชผลทางเกษตรและสัตว์เลี้ยงที่เกิดขึ้นจริง โดยใช้ราคากลางของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือข้อตกลงของคู่กรณี * ค่าใช้จ่ายที่ผู้เสียหายต้องเสียไปเป็นค่ารักษาพยาบาล ให้ชดใช้เท่าที่จ่ายจริงตามความจำเป็น * ค่าขาดประโยชน์ทำมาหาได้ในระหว่างเจ็บป่วย • กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ไม่แน่นอนหรือไม่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยต้องขาดประโยชน์การทำมาหาได้ไป ให้ชดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาที่ผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างขั้นต่ำรายวันตามกฎหมายว่าด้วยการคุ้มครองแรงงาน ตามเขตจังหวัดซึ่งเป็นภูมิลำเนาของผู้เสียหาย ณ วันที่ได้รับความเสียหาย • กรณีผู้เสียหายที่มีรายได้ประจำ หากระหว่างเจ็บป่วยไม่สามารถไปทำงานได้และไม่ได้รับค่าจ้างหรือค่าตอบแทนจากนายจ้าง ให้ชดใช้ความเสียหายตามช่วงเวลาที่ผู้เสียหายไม่สามารถไปทำงานได้ โดยคำนวณตามอัตราค่าจ้างหรือค่าตอบแทนที่นายจ้างหรือหน่วยงานต้นสังกัดจ่ายให้ ณ วันที่ได้รับความเสียหาย	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

IRPC CLEANPOWER
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., LTD.

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

....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล) (นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อาชีวอนามัยและสุขภาพ				
8.1 อาชีวอนามัย				
8.1.1 นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย	- กำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย เพื่อให้ชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติของพนักงานทุกคน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งการฝึกอบรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานต่าง ๆ ของโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำแผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัย ซึ่งแผนการดังกล่าวเป็นการป้องกันอุบัติเหตุ โดยมุ่งขจัดหรือลดเงื่อนไขที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุจากคน เครื่องจักร และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- การบริหารงานด้านความปลอดภัย โดยนำกิจกรรมด้านความปลอดภัยแบบต่าง ๆ มาปฏิบัติ เพื่อให้แผนงานดังกล่าวบรรลุวัตถุประสงค์ในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยต่าง ๆ ภายในโครงการ เช่น ประกาศ โปสเตอร์ นิทรรศการ เป็นต้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ฝึกอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงาน เพื่อให้เข้าใจและตระหนักในการทำงานที่ปลอดภัย และหลังจากนั้นต้องจัดให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะ ๆ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน เพื่อให้เข้าใจถึงระเบียบ กฎเกณฑ์ต่าง ๆ ด้านความปลอดภัย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการ รวมทั้งระบบส่งต่อผู้ป่วย (referral system)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จัดให้มีผู้ควบคุม (operator) ประจำอุปกรณ์หลักตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการ ในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ทั้งนี้เพื่อวิเคราะห์ ศึกษาและทบทวนเพื่อบ่งชี้อันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในทุกกรณี ที่อาจทำให้เกิดอันตรายร้ายแรงได้ พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เครื่องจักรที่ใช้ต้องได้รับการรับรองตามมาตรฐานสากล เช่น ASME (The American Society of Mechanical Engineering), BS (British Standard), DIN (Deutsches Institute Fur Normung), JIS (Japanese Industrial Standard) เป็นต้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.1.2 การดำเนินการตามข้อกฎหมายและการออกแบบ	- โครงการต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการของโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำการออกแบบระบบดับเพลิงและสัญญาณเตือนภัยตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 กฎกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 และกฎหมายหรือมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐานสากลกำหนดไว้	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	จัดให้มีระบบตรวจสอบ ตรวจจับและสัญญาณเตือนภัย เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8.1.3 มาตรการความปลอดภัยทั่วไป	- จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) ตามระเบียบด้านความปลอดภัยของบริษัทฯ เช่น * การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (Hot Work Permit) เช่น เชื่อม ตัด ทำให้เกิดประกายไฟ ขุดเจาะ เจียร * การทำงานในที่อับอากาศ (Confine Space Entry Permit)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- มีการจัดกิจกรรมพนักงานสัมพันธ์ โดยให้พนักงานมีส่วนร่วมในการดำเนินกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธภาพระหว่างพนักงานในโครงการเพื่อป้องกันการขัดแย้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น การวางตำแหน่งอุปกรณ์และเครื่องจักรให้เหมาะสมกับขั้นตอนการทำงานและคำนึงถึงความปลอดภัยของพนักงานในโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.1.4 การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ทำการอบรม/ให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ • ข้อกำหนดและกฎเกณฑ์การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตราย • การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน • การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง • ให้ความรู้แก่พนักงานเกี่ยวกับการป้องกันอันตรายจากการทำงานและการป้องกันโรคจากการทำงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8.1.5 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- การเข้าไปทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และสารเคมี ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและเหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- แจกจ่ายอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลหรือที่ครอบหูให้พนักงาน หากตรวจพบพนักงานไม่สวมใส่เกิน 3 ครั้ง ให้ผู้บังคับบัญชาตักเตือนหรือลงโทษ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.1.6 การจัดการเสียงในพื้นที่ทำงาน	- จัดทำเส้นระดับเสียงเท่า (Noise Contour) ทั่วทั้งโรงงานภายใน 1 ปี และทำการจัดทำซ้ำเป็นประจำทุก 3 ปี รวมทั้งทำการทบทวนเป็นระยะ โดยเฉพาะในกรณีที่มีการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เป็นต้นกำเนิดของเสียงดังเพื่อใช้สำหรับวางแผนในการควบคุมและแก้ไขปัญหาแหล่งกำเนิดเสียงดัง รวมทั้งการกำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินค่ามาตรฐานให้พนักงานได้รับทราบ เนื่องจากเป็นพื้นที่เสี่ยงต่อการสูญเสียการได้ยินของพนักงานเพื่อทำการติดสัญลักษณ์พื้นที่เสี่ยงภัย ซึ่งจำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำห้องควบคุม (Control Room) และ/หรือห้องพักที่สามารถป้องกันเสียงดังเพื่อใช้ปฏิบัติงานควบคุมการทำงานของเครื่องจักรอุปกรณ์	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) และจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยินและบังคับใช้ โดยให้ทำการประเมินผลความสำเร็จในการดำเนินการเป็นประจำทุกปี หากไม่ประสบผลสำเร็จต้องทบทวนวิธีการดำเนินการเพื่อสามารถลดผลกระทบที่เกิดขึ้นกับพนักงานได้อย่างแท้จริง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	ในการทำงานในพื้นที่ทำงานเป็นระยะเวลา 8 ชั่วโมง ต่อเนื่องจะต้องได้รับสัมผัสเสียงดังไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จัดให้มีการอบรมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างถูกต้อง เพื่อความปลอดภัยต่อสุขภาพอนามัยของทุกคนที่เข้าไปทำงานหรือผ่านพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เครื่องจักรอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง ต้องมีวิธีการลดระดับเสียงที่แหล่งกำเนิด โดยตรวจสอบสภาพการใช้งาน ตรวจสอบแรงสั่นสะเทือนของเครื่องจักร/ตั้งศูนย์เพลาเครื่องจักร ตรวจสอบแท่นยึดจับเครื่องจักร การหล่อลื่น การปิดครอบ เป็นต้น ตามความถี่ที่กำหนด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- มีการประเมินศักยภาพของพนักงานเพื่อจัดการฝึกอบรมทักษะความรู้ที่จำเป็นในการทำงานตามความเหมาะสม	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.1.7 มาตรการเกี่ยวกับสารเคมี	- เลือกรถขนสารเคมีให้เหมาะสม มีอุปกรณ์รัดถังและตรวจสอบความเรียบร้อยก่อนเคลื่อนย้าย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำแผนการตรวจสอบและตรวจสอบวันหมดอายุของสารเคมีตามแผนงานที่กำหนด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดหาข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานมากำกับในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี และมีแผ่นป้ายแจ้งรายละเอียดนี้ติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- แยกชนิดของสารเคมีที่มีปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- พื้นที่จัดเก็บสารเคมีต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดทำภาชนะรองรับถังบรรจุสารเคมีชนิดต่าง ๆ เผื่อไว้ในกรณีที่มีการรั่วไหลเกิดขึ้นเพื่อป้องกันการรั่วไหลไปตามพื้นอาคารหรือรางระบายน้ำ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมได้	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จัดหาอุปกรณ์ในการดับเพลิงติดตั้งไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บสารเคมี	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดอบรมให้ความรู้กับพนักงานใหม่และพนักงานประจำเกี่ยวกับชนิดและความเป็นอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในกิจกรรมของโครงการ (SDS) อธิบายความเสี่ยงต่อผลกระทบทางสุขภาพจากการสัมผัสสารเคมี การใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และขั้นตอนการส่งต่อผู้ป่วยฉุกเฉินของโครงการ เป็นประจำทุกปี	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อุปกรณ์ในการป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน เช่น อุปกรณ์ดูดซับสารเคมี ยาสามัญประจำบ้าน และระบบการส่งต่อผู้ป่วย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีการจัดทำคู่มือปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีอย่างถูกต้อง เพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอันตรายจากการสัมผัสสารเคมี คู่มือการปฏิบัติตัวและการปฐมพยาบาลเบื้องต้น เช่น หากได้รับสัมผัสสารเคมีทางผิวหนังต้องรีบถอดเสื้อผ้าที่เปื้อนสารเคมีออก และรีบทำความสะอาดผิวหนังด้วยน้ำสะอาด หากได้รับสัมผัสสารเคมีทางตาต้องรีบทำความสะอาดตาด้วยน้ำสะอาดปริมาณมาก ๆ และรีบนำไปพบแพทย์เพื่อทำการรักษา เป็นต้น (วิธีการปฐมพยาบาลเบื้องต้นขึ้นอยู่กับชนิดและปริมาณของสารเคมี) รวมทั้งขั้นตอนการประสานงานและการส่งต่อผู้ป่วย	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.1.8 มาตรการความปลอดภัยของเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine)	- มีระบบตรวจวัดระดับ Lower Explosive Limit (LEL) ของเชื้อเพลิงก๊าซในห้องกังหันก๊าซ	- เครื่องกังหันก๊าซ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- มีระบบระบายความร้อนในห้องกังหันก๊าซ	- เครื่องกังหันก๊าซ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- มีแผนตรวจสอบท่อนำก๊าซประจำปี	- เครื่องกังหันก๊าซ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8.1.9 มาตรการความปลอดภัยของหม้อไอน้ำหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (GTG)	- การออกแบบและการดำเนินการของหม้อไอน้ำ * หม้อไอน้ำทำการออกแบบตามมาตรฐาน American Society of Mechanical Engineers (ASME) และจัดทำแผนงานการตรวจสอบซ่อมบำรุงหม้อไอน้ำ * บริหารจัดการ ควบคุม ดูแล ตรวจสอบและซ่อมบำรุง ตามเงื่อนไขที่กำหนดตามกฎหมายของกระทรวงอุตสาหกรรม	- หม้อไอน้ำ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- การควบคุมและป้องกันอันตรายของกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) * ติดตั้งอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) กังหันไอน้ำและอุปกรณ์ประกอบเพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- กังหันไอน้ำ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- การควบคุมและป้องกันอันตรายของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) * ติดตั้งอุปกรณ์ด้านความปลอดภัย จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) และอุปกรณ์ประกอบเพื่อให้สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.1.10 มาตรการในการป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานในพื้นที่อับอากาศ (การเข้าไปทำความสะอาดในหม้อไอน้ำ) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	- ไม่อนุญาตให้พนักงานที่ป่วยเป็นโรคเกี่ยวกับทางเดินหายใจ โรคหัวใจหรือโรคอื่นซึ่งแพทย์เห็นว่าการเข้าไปในที่อับอากาศอาจเป็นอันตราย	- ภายในพื้นที่โครงการ (หม้อไอน้ำ)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำการเปิดพื้นที่อับอากาศให้มากที่สุดและทำการระบายอากาศโดยใช้พัดลมเป่า ระบายหรือถ่ายเทอากาศเพื่อให้ภายในสถานที่อับอากาศอยู่ในสภาพที่ปลอดภัย โดยต้อง * ไม่ให้มีปริมาณออกซิเจน ต่ำกว่าร้อยละ 19.5 โดยปริมาตร หรือมีก๊าซ ไอ ละอองที่ติดไฟหรือระเบิดได้ในปริมาณเข้มข้นกว่าร้อยละ 10 ของความเข้มข้นต่ำสุดที่จะติดไฟหรือระเบิดได้ (Lower Flammable Limit หรือ Lower Explosive Limit) หรือมีฝุ่น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	ที่ติดไฟหรือระเบิดได้ ในปริมาณเข้มข้นเท่ากับหรือมากกว่าความเข้มข้นต่ำสุดที่จะติดไฟหรือระเบิดได้ (Lower Flammable Limit หรือ Lower Explosive Limit) หรือมีสารเคมีอันตรายอื่น ๆ ที่อยู่ในระดับเกินกว่าค่าความปลอดภัยที่กำหนดไว้ในกฎกระทรวงแรงงาน * จัดให้มีการตรวจวัด บันทึกผลการตรวจวัดและประเมินสภาพอากาศในที่อับอากาศว่ามีบรรยากาศอันตรายหรือไม่ * มีระบบการขออนุญาตทำงานในสถานที่อับอากาศ ก่อนให้ลูกจ้างเข้าทำงานในที่อับอากาศทุกครั้ง * ปิด-กั้น-ตัด-แยกระบบ เพื่อมิให้พลังงาน สารหรือสิ่งอันตรายใด ๆ เข้าไปในสถานที่อับอากาศในระหว่างที่มีผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติงานอยู่ * จัดหาและควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสมกับสภาพการทำงาน * จัดให้มีการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศให้กับพนักงานปีละ 1 ครั้ง * กำหนดข้อห้ามและควบคุมต่าง ๆ เช่น ห้ามสูบบุหรี่ ห้ามก่อไฟ ห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไป ถ้าเป็นช่องโพรง ต้องปิดกั้นไม่ให้คนตกลงไปและจัดให้มีป้ายแจ้งข้อความ "ที่อับอากาศ อันตราย ห้ามเข้า" ปิดประกาศไว้ในบริเวณสถานที่อับอากาศ ซึ่งมองเห็นได้ชัดเจนอยู่ตลอดเวลา บริเวณทางเข้าออกของที่อับอากาศทุกแห่งและทำรั้ว/ที่กั้นเพื่อป้องกันไม่ให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าหรือตกลงไปในที่อับอากาศ * จัดให้มีผู้ควบคุมงานที่มีความรู้ความสามารถเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่าง ๆ เช่น วางแผนปฏิบัติงานป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้น อบรมสอนงาน ควบคุมดูแลให้พนักงานใช้ตรวจตราเครื่องป้องกันและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะทำงานและให้หยุดการทำงานชั่วคราว หากพบว่าบรรยากาศไม่ปลอดภัยต่อการทำงาน			

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

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	* หากจำเป็นต้องทำการตัดเชื่อม ย้ำหมุด เจาะหรือทำให้เกิดความร้อน ประกายไฟใด ๆ หรือต้องใช้สารไวไฟในสถานที่อับอากาศ ต้องมีการกำหนดมาตรการความปลอดภัยที่เหมาะสม * จัดให้มีคนช่วยเหลือหรือผู้ที่ผ่านการอบรมช่วยเหลือผู้ที่ประสบภัยคอยดูแลและเฝ้าที่ปากทางเข้า-ออกสถานที่อับอากาศตลอดเวลาและสามารถติดต่อสื่อสารกับผู้ที่ทำงานในสถานที่อับอากาศได้ พร้อมมีอุปกรณ์ช่วยชีวิตที่เหมาะสม ตามลักษณะของงานและคอยให้ความช่วยเหลือผู้ที่ปฏิบัติงานอยู่ภายในได้ทันทีตลอดเวลาการทำงาน * อุปกรณ์ไฟฟ้าและอุปกรณ์ประกอบที่ใช้ในสถานที่อับอากาศต้องเป็นชนิดที่สามารถป้องกันความร้อน ฝุ่น การระเบิด การลุกไหม้และไฟฟ้าลัดวงจรอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งต้องจัดให้มีการเดินสายไฟฟ้าในสถานที่อับอากาศด้วยวิธีที่ปลอดภัย * ปิด ใส่กุญแจวาล์ว สวิตช์และติดป้ายแจ้ง (Lock out-Tag out) เพื่อป้องกันการเปิดโดยรู้เท่าไม่ถึงการณ์ * จัดเตรียมถังดับเพลิงที่เหมาะสมและเพียงพอ หากมีการทำงานที่อาจทำให้เกิดเพลิงลุกไหม้ได้			
8.1.11 การจัดการกรณีฉุกเฉิน	- จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันท่วงที	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีห้องพักพร้อมชุดอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น ก่อนนำส่งไปยังโรงพยาพยาบาลใกล้เคียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEAN POWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8.1.12 แผนปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินและการฝึกซ้อม	- จัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ดัง**รูปที่ 2**	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ประสานงานกับเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี โรงพยาบาลระยองหรือโรงพยาบาลใกล้เคียง หน่วยกู้ภัย สถานีตำรวจ เทศบาลตำบลเชิงเนินหรือเทศบาลตำบลบ้านแลง ในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกัน เพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำการฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้นให้กับพนักงานของแต่ละแผนก โดยหน่วยงานที่ได้รับการรับรองจากทางราชการและต้องมีจำนวนพนักงานเข้าร่วมการฝึกอบรมไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแผนกนั้น ๆ ของการฝึกอบรมในแต่ละครั้ง ซึ่งพนักงานทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมในหลักสูตรดังกล่าวนี้และจะต้องได้รับการทบทวนการฝึกซ้อมดับเพลิงขั้นต้นตามความเห็นของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพหรือสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดระยอง สำหรับเนื้อหาของวิชาภาคทฤษฎีเป็นอย่างน้อยที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ ทฤษฎีการเกิดเพลิงไหม้ จิตวิทยาเมื่อเกิดอัคคีภัย การป้องกันแหล่งกำเนิดการติดไฟ วิธีการดับเพลิงประเภทต่าง ๆ วิธีการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ใช้ในการดับเพลิง แผนป้องกันและระงับอัคคีภัย การจัดระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย การประยุกต์ใช้ระบบและอุปกรณ์ที่มีอยู่ในสถานประกอบการ ส่วนเนื้อหาของวิชาภาคปฏิบัติเป็นอย่างน้อยที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ การใช้อุปกรณ์ดับเพลิงทั้งเครื่องมือดับเพลิงแบบมือถือและสายดับเพลิง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ทำการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟให้กับพนักงานทุกคนปีละ 1 ครั้ง สำหรับเนื้อหาของวิชาภาคทฤษฎีเป็นอย่างน้อยที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ แผนการดับเพลิงและวิธีการดับเพลิงของสถานประกอบการ แผนการอพยพหนีไฟและวิธีการอพยพหนีไฟของสถานประกอบการ การค้นหาและช่วยเหลือผู้ประสบภัย ส่วนเนื้อหาของวิชาภาคปฏิบัติเป็นอย่างน้อยที่ทำการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	ฝึกอบรม ได้แก่ การดับเพลิงด้วยเครื่องมือดับเพลิงแบบมือถือและสายดับเพลิง การดับเพลิงประเภทต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นกับสถานประกอบการ การอพยพหนีไฟ การค้นหาช่วยเหลือและเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย			
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหลโดยต้องเก็บไว้ ณ สถานประกอบกิจการพร้อมที่จะให้พนักงานตรวจความปลอดภัยตรวจสอบได้ ตลอดจนปรับปรุงแผนให้ทันสมัยและฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
8.1.13 สุขภาพพนักงานกรณียังปฏิบัติงานอยู่กับโครงการ	- ตรวจสุขภาพพนักงานประจำใหม่ทุกคนและตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีตามปัจจัยเสี่ยง รวมทั้งให้ความร่วมมือเจ้าหน้าที่ตำรวจในการเข้าตรวจค้นสารเสพติดจากพนักงาน แต่ต้องอยู่ภายใต้เงื่อนไขของข้อกฎหมายที่กำหนด ทั้งนี้รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในดุลยพินิจของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรม ด้านอาชีว-เวชศาสตร์หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด โดยผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีให้สรุปและวิเคราะห์ความผิดปกติของสุขภาพพนักงานไว้ด้วยทุกครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดส่งพนักงานที่เกิดการเจ็บป่วยเข้ารับการรักษายังสถานบริการสุขภาพเมื่อเกิดการเจ็บป่วย	- ภายในพื้นที่โครงการและสถานบริการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ในแต่ละปีจะต้องประเมินความสัมพันธ์ของผลการตรวจสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงานกับผลการตรวจสุขภาพประจำปีเพื่อดูสภาพการเปลี่ยนแปลงประกอบกับความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ หากพบว่าเกิดจากการทำงานหรือมีความเสี่ยงจากสภาพแวดล้อมในการทำงานต้องทำการโอนย้ายการทำงานไปยังแผนกที่มีโอกาสได้รับในการสัมผัสปัจจัยเสี่ยงลดลงและให้รวมถึงทำการเปรียบเทียบผลการดำเนินการเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	ทำงานและสุขภาพพนักงานย้อนหลังอย่างน้อย 5 ปี เพื่อพิจารณาแนวโน้มของภาวะสุขภาพ ค้นหาความบกพร่องของการจัดการและทำการแก้ไขปัญหาเพื่อลดผลกระทบที่เป็นปัจจัยในการชี้นำไปสู่ปัญหาภาวะความผิดปกติของสุขภาพพนักงานเนื่องจากการทำงาน - กรณีที่พบว่าผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีมีความผิดปกติต้องมีขั้นตอนของการดำเนินการดังนี้ * เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพปรึกษาแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ถึงความจำเป็นในการตรวจซ้ำ ถ้าแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ลงความเห็นไม่ต้องตรวจซ้ำและแนะนำการดูแลสุขภาพ ให้เฝ้าระวังดูผลการตรวจซ้ำในปีถัดไป แต่หากแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ลงความเห็นต้องตรวจซ้ำ ให้ทางโครงการนำเรื่องส่งตัวในการตรวจสุขภาพซ้ำยังสถานบริการด้านสุขภาพ (นับเป็นการตรวจสุขภาพครั้งที่ 2) ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการให้อยู่ในการดูแลของทางโครงการ * เมื่อได้รับผลการตรวจสุขภาพซ้ำ (ผลการตรวจสุขภาพครั้งที่ 2) ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพส่งผลการตรวจให้พนักงานคนดังกล่าวทราบทันที หากพบว่าผลการตรวจวัดซ้ำ (ผลการตรวจสุขภาพครั้งที่ 2) ตามความเห็นของแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ยังมีความผิดปกติเช่นเดิม ให้ปรึกษาแพทย์ถึงความเกี่ยวข้องกับการทำงาน อย่างไรก็ตามพนักงานคนดังกล่าวนี้ต้องได้รับการส่งตัวเข้ารับการรักษาพยาบาล รวมทั้งให้ทำการโอนย้ายการทำงานไปยังแผนกที่มีโอกาสในการได้รับการสัมผัสปัจจัยเสี่ยงลดลง แต่หากพบว่าผลการตรวจซ้ำปกติให้จัดเป็นกลุ่มเฝ้าระวังที่จำเป็นต้องดูแลอย่างใกล้ชิด	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., Ltd.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8.2 มาตรการด้านระบบบริการสุขภาพ	- แจ้งจำนวน ช่วงอายุ และภูมิลำเนาของพนักงานและผู้ติดตามที่ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่โครงการให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบ เพื่อใช้ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพ วางแผนการป้องกันโรคและเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของพนักงานในโครงการ ประชาชน (ทั่วไปและกลุ่มไวต่อการรับสัมผัสรับ) การสร้างเครือข่ายเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชน	- ภายในพื้นที่โครงการและพื้นที่โดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้การสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่เน้นการป้องกันและส่งเสริมการดูแลสุขภาพชุมชน รวมถึงการให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมการสร้างเสริมสุขภาพ	- ภายในพื้นที่โครงการและพื้นที่โดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- ภายในพื้นที่โครงการและพื้นที่โดยรอบ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
9. มาตรการด้านอันตรายร้ายแรงระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่าง ๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่ง มีการระบายอากาศได้ดี	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น flow meter, vent valve, control valve, shut of valve เป็นต้น ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวสามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติหรือสามารถสั่งตัดระบบได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง (หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล)	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดวัสดุ อุปกรณ์และเครื่องจักรที่เกี่ยวกับระบบขนส่งท่อก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เช่น American Society of Mechanical Engineering (ASME) หรือ American Petroleum Institute (API) เป็นต้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมท่อและทดสอบท่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ก่อนการดำเนินการหรือการส่งมอบงานของบริษัทรับเหมา ต้องมีการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซเพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้ตามปกติตามที่ออกแบบไว้ โดยเฉพาะระบบปิดท่อลำเลียงก๊าซในกรณีฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 ร่วมกับเขตประกอบการฯ อย่างน้อยปีละ1 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับ 3	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้นเพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้มีประสิทธิผลมากขึ้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ประชาสัมพันธ์ข้อมูลรายละเอียดโครงการและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้แก่สถานประกอบการและชุมชนใกล้เคียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำที่ผ่านการฝึกอบรมทำหน้าที่ควบคุมดูแลในกรณีที่เกิดการรั่วไหลของก๊าซ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEAN POWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- กำหนดให้พื้นที่ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ ในกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าไปทำงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาต (Work Permit) ที่ถูกต้อง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- เมื่อมีการติดตั้งระบบแล้วเสร็จหรืออยู่ในช่วงทดลองเดินระบบให้ทดสอบระบบตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้มีความมั่นใจว่าระบบสามารถตัดจ่ายก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 1 นาที จากการสั่งปิดวาล์วด้วยระบบ SCADA ที่ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อของ ปตท. หากอัตราการไหลหรือความดันในระบบมีความผิดปกติ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดเตรียมเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ เช่น Gas Detector ไว้ในบริเวณสถานี MRS	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกันโดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยและระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติในกรณีฉุกเฉิน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 1 ก่อนเปิดดำเนินโครงการ และหลังจากเปิดดำเนินการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง และให้มีการซ้อมแบบไม่ประกาศแจ้งล่วงหน้าด้วย โดยเฉพาะการฝึกซ้อมจะมุ่งเน้นขั้นตอนการตัดระบบลำเลียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
10. พื้นที่สีเขียว	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการประมาณ 9.04 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 7.6 ของพื้นที่โครงการ ดัง**รูปที่ 5**	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวโดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศแบบยั่งยืน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- คัดเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมืองและพันธุ์ไม้ลดมลพิษที่เสนอแนะในเอกสารพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษในพื้นที่จังหวัดระยอง และพื้นที่ใกล้เคียง ฉบับประชาชน จัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พ.ศ. 2555 มาปลูกบริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายต้องปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็ว เพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการป้องกันลมและลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

140/159

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 4

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงก่อสร้าง

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 2.5 ไมครอน (PM-2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม	ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดและส่งตัวอย่างวิเคราะห์ตามวิธีที่ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด	- จุดตรวจวัด 2 จุด (**รูปที่ 3**) ได้แก่ * วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี * บ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (สำหรับทิศทางลมและความเร็วลม ทำการตรวจวัด 1 จุดที่บริเวณพื้นที่วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี หรือตำแหน่งใกล้เคียงกับพื้นที่ดังกล่าว)	- ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 ชม.) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวันกลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงรบกวน (ตรวจเฉพาะวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี และบ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2)	ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดตามมาตรฐานที่ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด ส่วนการคำนวณให้เป็นไปตามประกาศกรมควบคุมมลพิษกำหนด	- จุดตรวจวัด 6 จุด (**รูปที่ 3**)ได้แก่ * วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี * บ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง * ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ * ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่องในช่วงก่อสร้าง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
3. คุณภาพน้ำ	. ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) . อุณหภูมิ (Temperature) . ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) . ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS)	เก็บตัวอย่างและทำการวิเคราะห์ตามวิธีที่ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด	- บ่อพักน้ำชั่วคราวของโครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

141/159

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	. น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) . อัตราการไหล				
4. การคมนาคม	- บันทึกจำนวนรถเข้า-ออก	การจดบันทึก	- พื้นที่โครงการ	- ทุกวัน	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ได้แก่ - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	การจดบันทึก	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
6. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือน ประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถานและโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล	แบบสัมภาษณ์	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนิน การเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถานและโรงเรียน เป็นต้น ดังรูปที่ 6	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

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

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	การจดบันทึก การสัมภาษณ์ ข้อมูลการร้องเรียน	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	การจดบันทึก	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่าง ๆ ของโครงการทุก 6 เดือน	การจดบันทึก	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงดำเนินการ

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป	- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองเล็กกว่า 2.5 ไมครอน (PM-2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วลมและทิศทางลม	ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดและส่งตัวอย่างวิเคราะห์ตามวิธีที่ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด	- จุดตรวจวัด 4 จุด **(รูปที่ 3)** ได้แก่ * วัดปลวกเกตุ * รพ.สต.บ้านกันหนอง * วัดนาตาขวัญ * โรงเรียนระยองปัญญานุกูล (สำหรับทิศทางลมและความเร็วลม ทำการตรวจวัด 1 จุดที่บริเวณพื้นที่โรงเรียนระยองปัญญานุกูล หรือตำแหน่งใกล้เคียงกับพื้นที่ดังกล่าว)	- ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเดือนมีนาคม-เดือนเมษายน จำนวน 1 ครั้ง และช่วงเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม จำนวน 1 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง	- คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ - **ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs)** . ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) . ก๊าซออกซิเจน (O_2) . ค่าความทึบแสง (Opacity) . อัตราการไหลของก๊าซ	- ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่องระบายมลสาร โดยตรวจวัด NO_x O_2 และอัตราการระบาย (Flow Rate) โดยทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า	- จุดตรวจวัด 7 ปล่อง **(รูปที่ 4)** ได้แก่ * ปล่อง HRSG1 (HRSG21) * ปล่อง HRSG2 (HRSG22) * ปล่อง HRSG3 (HRSG31) * ปล่อง HRSG4 (HRSG32) * ปล่อง HRSG5 (HRSG61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1) * ปล่อง HRSG6 (HRSG71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) * ปล่อง Auxiliary Boiler	- ตรวจวัดแบบต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	CEMs Audit . ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) . ก๊าซออกซิเจน (O_2) . ค่าความทึบแสง (Opacity) . อัตราการไหลของก๊าซ	- ตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs (CEMs Audit) เพื่อเป็นการยืนยันว่าข้อมูลการตรวจวัดที่ได้จาก CEMs มีความถูกต้องแม่นยำ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S.EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการกำหนดแบ่งการดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ . System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถใน	- จุดตรวจวัด 7 ปล่อง **(รูปที่ 4)** ได้แก่ * ปล่อง HRSG1 (HRSG21) * ปล่อง HRSG2 (HRSG22) * ปล่อง HRSG3 (HRSG31) * ปล่อง HRSG4 (HRSG32) * ปล่อง HRSG5 (HRSG61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1) * ปล่อง HRSG6 (HRSG71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) * ปล่อง Auxiliary Boiler	- CEMs Audit ทุก 1 ปี	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEAN POWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
		เชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับสถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMs . Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMs ด้วยการประเมินความสามารถการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x และ O_2 โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลักการอ่านค่า NO_x และ O_2 จาก CEMs เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกัน จากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง			

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	ตรวจวัดแบบสุ่ม (Stack Sampling) . ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) . ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) . ฝุ่นละอองรวม (TSP) . ก๊าซออกซิเจน (O_2) . อัตราการไหลของก๊าซ	- เก็บตัวอย่างอากาศจากปล่องระบายมลสารทางอากาศ และทำการวิเคราะห์ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด	- จุดตรวจวัด 7 ปล่อง **(รูปที่ 4)** ได้แก่ * ปล่อง HRSG1 (HRSG21) * ปล่อง HRSG2 (HRSG22) * ปล่อง HRSG3 (HRSG31) * ปล่อง HRSG4 (HRSG32) * ปล่อง HRSG5 (HRSG61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1) * ปล่อง HRSG6 (HRSG71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) * ปล่อง Auxiliary Boiler	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ พร้อมทั้งระบุกำลังการผลิต (% Load) และแสดงทิศทางลมในช่วงที่ดำเนินการตรวจวัด	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
2. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป	- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq-24 ชม.) - ระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (Leq 1 ชม.) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) - ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) - ระดับเสียงกลางวันกลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงรบกวน (ตรวจเฉพาะวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี และบ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2)	ทำการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดตามมาตรฐานที่ประกาศคณะกรรมการการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด ส่วนการคำนวณให้เป็นไปตามประกาศกรมควบคุมมลพิษกำหนด	- จุดตรวจวัด 6 จุด **(รูปที่ 3)** ได้แก่ * วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี * บ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2 * ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ * ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก * ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก	- ปีละ 2 ครั้ง/ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ	**ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง** . อุณหภูมิ (Temperature) . ความเป็นกรด-ด่าง (pH) . การนำไฟฟ้า (Conductivity)	ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring)	- บ่อพักน้ำทิ้งสุดท้ายของโครงการ	- ตรวจวัดแบบต่อเนื่องตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	ตรวจวัดโดยการเก็บตัวอย่าง . ความเป็นกรด-ด่าง (pH) . อุณหภูมิ (Temperature) . บีโอดี (BOD) . ซีโอดี (COD) . ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) . ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS) . น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) . คลอรีนอิสระ (Free Chlorine) . อัตราการไหล	ใช้วิธีตามมาตรฐานของ Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่งกำหนดโดย APHA, AWWA และ WEF หรือวิธีการที่ทางหน่วยงานราชการกำหนด	- บริเวณจุดออกนอกโครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
4. การคมนาคม	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุการจราจรที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	การจดบันทึก	- เส้นทางการขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC Clean Power Co., Ltd.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. การจัดการกากของเสีย	- รวบรวมสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน	การจดบันทึกและจัดทำรายงาน	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด	การจดบันทึกและจัดทำรายงาน	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย					
6.1 การตรวจสุขภาพพนักงาน	- ตรวจสุขภาพพนักงานใหม่และตรวจสุขภาพประจำปี ดังนี้ ตรวจสุขภาพทั่วไป . ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ . ตรวจระบบการทำงานของตับ . ตรวจระบบการทำงานของไต	รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในการพิจารณาของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด	- พนักงานประจำ	- ก่อนเริ่มทำงานกับทางโครงการและตรวจประจำปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	ตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน . ทำงานสัมผัสเสียงดัง : ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน . ทำงานสัมผัสความร้อน : ตรวจการทำงานของไต (BUN)				

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	. ทำงานที่ต้องใช้สายตาเพ่งนานและงานละเอียด : ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น - ให้วิเคราะห์ความผิดปกติของผลตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีและนำเสนอแนวทางของการดำเนินการแก้ไข ทั้งที่เกี่ยวกับพฤติกรรมส่วนบุคคล สภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงปัจจัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุกปี ปีละ 1 ครั้ง				
6.2 สภาพแวดล้อมในการทำงาน[1/]	- ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน[2/] . ค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน . ค่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	ตามวิธีมาตรฐานที่สากลยอมรับ	- ทำการตรวจวัด 2 ลักษณะ คือ . ติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสเสียงดัง ได้แก่ บริเวณเครื่องอัดอากาศ เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- ปีละ 4 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
			. ติดอุปกรณ์ตรวจวัดเสียงติดตัวพนักงาน (Personal Sampling) ตลอดช่วงเวลาในการทำงาน	- พนักงานฝ่ายผลิตและฝ่ายซ่อมบำรุง ปีละ 4 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- ตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT)[2/]	ตามวิธีมาตรฐานที่สากลยอมรับ	- บริเวณพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในการสัมผัสความร้อน ได้แก่ * หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) * เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	- ตรวจวัดแสงสว่าง	ตามวิธีมาตรฐานที่สากลยอมรับ	- จุดตรวจวัด จำนวน 2 จุด ได้แก่ * พื้นที่ทำงานในอาคารสำนักงาน * งานบริเวณห้องควบคุม	- ปีละ 2 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
6.3 การเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- จัดให้พนักงานเข้ารับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นจากหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของจำนวนพนักงานในแต่ละหน่วยงานของบริษัท	จัดอบรมโดยหน่วยงานที่ทางราชการกำหนดหรือยอมรับ	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงและการฝึกซ้อมหนีไฟ	จัดให้มีการฝึกซ้อมโดยหน่วยงานที่ราชการกำหนดหรือยอมรับ	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
6.4 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	- สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	การจดบันทึก	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7. สภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน	- สำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น ตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ พร้อมทั้งสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น ปัญหาและความต้องการของระดับชุมชนและครัวเรือนประชาชน รวมถึงสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community	แบบสัมภาษณ์	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหว-พิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถานและโรงเรียน เป็นต้น **ดังรูปที่ 6**	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

IRPC CLEANPOWER
IRPC Clean Power Co., LTD.

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	Satisfaction Index) โดยดำเนินการในบริเวณชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชุมชนพื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล ศาสนสถานและโรงเรียน เป็นต้น ทั้งนี้ การสุ่มตัวอย่างให้เป็นไปตามหลักวิชาการและสถิติ พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล				
	- บันทึก รวบรวมข้อร้องเรียน วิธีการแก้ไขปัญหา พร้อมการติดตามผลการแก้ไขข้อร้องเรียนจากชุมชนและภายในโครงการ รวมทั้งแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ ทุก 6 เดือน	การจดบันทึก การสัมภาษณ์ ข้อมูลการร้องเรียน	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	การจดบันทึก	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
	- สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการต่าง ๆ ของโครงการทุก 6 เดือน	การจดบันทึก	- ชุมชนโดยรอบโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร	- ทุก 6 เดือน	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
8. ภาวะสุขภาพของประชาชน	- รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยด้วยโรคที่เฝ้าระวังจากปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อม ได้แก่ กลุ่มโรคหอบหืด ภูมิแพ้ ปอดอุดกั้นเรื้อรัง หลอดลมอักเสบเรื้อรัง หัวใจล้มเหลวและโรคหัวใจขาดเลือด ของประชาชนในพื้นที่ศึกษา (รัศมี 5 กิโลเมตร รอบโครงการ) จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพในพื้นที่ศึกษา ปีละ 1 ครั้ง และทำการวิเคราะห์แนวโน้มของการเกิดโรคเปรียบเทียบแต่ละปี พร้อมทั้งสรุปและวิจารณ์ผล ไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	การรวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยจากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่และวิเคราะห์ข้อมูล	- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลในพื้นที่ศึกษา	- ปีละ 1 ครั้ง (ข้อมูลจำแนกรายเดือน)	- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

หมายเหตุ : 1/ ในการกำหนดจุดตรวจวัดเป็นการพิจารณาในพื้นที่หลัก แต่ทางโครงการสามารถปรับเปลี่ยนในรายละเอียดได้ตามความเหมาะสมตามความเห็นของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานร่วมกับเจ้าพนักงานความปลอดภัยของกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานที่เป็นผู้รับผิดชอบดูแลกฎหมายด้านความปลอดภัยในการทำงานโดยตรงและชอบด้วยกฎหมาย

2/ การดำเนินการให้เป็นไปตามกฎกระทรวง (กระทรวงแรงงาน) กำหนดมาตรฐานในการบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่างและเสียง พ.ศ. 2559 และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่างหรือเสียง ภายในสถานประกอบกิจการ ระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ พ.ศ. 2550

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEANPOWER IRPC Clean Power Co., LTD.

.....

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ผู้รับผิดชอบ	รายละเอียด	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
ผู้รับข้อร้องเรียน / ผู้บังคับบัญชา	แจ้งข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม ไปยังช่องทางที่กำหนดหรือแจ้งไปยังผู้บังคับบัญชาทันที	QSM-EV-FM-017 แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม
ผู้แจ้งข้อร้องเรียน	กรอกข้อมูลรายละเอียดข้อร้องเรียนด้านสิ่งเวดล้อม **ภายใน 2 ชั่วโมง**	
EMR และ วิศวกรสิ่งแวดล้อม	พิจารณาข้อร้องเรียน ข้อมูลไม่เพียงพอ → ปิดข้อร้องเรียน ข้อมูลเป็นจริง	
EMR และ วิศวกรสิ่งแวดล้อม	กำหนดผู้รับผิดชอบในการแก้ไข	
EMR และ วิศวกรสิ่งแวดล้อม	ออกใบร้องขอให้ดำเนินการแก้ไข **ภายใน 24 ชั่วโมง**	กรอกข้อมูลลงในโปรแกรม e-SMART ISO ผ่าน Module : ACTION MANAGEMENT
ผู้รับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย	แก้ไขปรับปรุงข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม **ภายในระยะเวลาที่กำหนดและแจ้งผู้ร้องเรียนทราบทันที**	
ผู้รับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย	ตรวจติดตามผลการแก้ไขปรับปรุงข้อร้องเรียน **ภายใน 24 ชั่วโมง หลังการแก้ไขแล้วเสร็จ**	
EMR	แจ้งผลการแก้ไขปรับปรุงข้อร้องเรียนต่อผู้ร้องเรียน **ภายใน 7 วัน นับจากได้รับเรื่องร้องเรียน กรณีแก้ไขปัญหาไม่แล้วเสร็จให้แจ้งความคืบหน้าผู้ร้องเรียนเป็นประจำ ทุก 7 วัน**	QSM-EV-FM-018 บัญชีรายการข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม

ที่มา: บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด, 2564

รูปที่ 1 ขั้นตอนในการดำเนินการรับเรื่องร้องเรียนและแก้ไขปัญหา

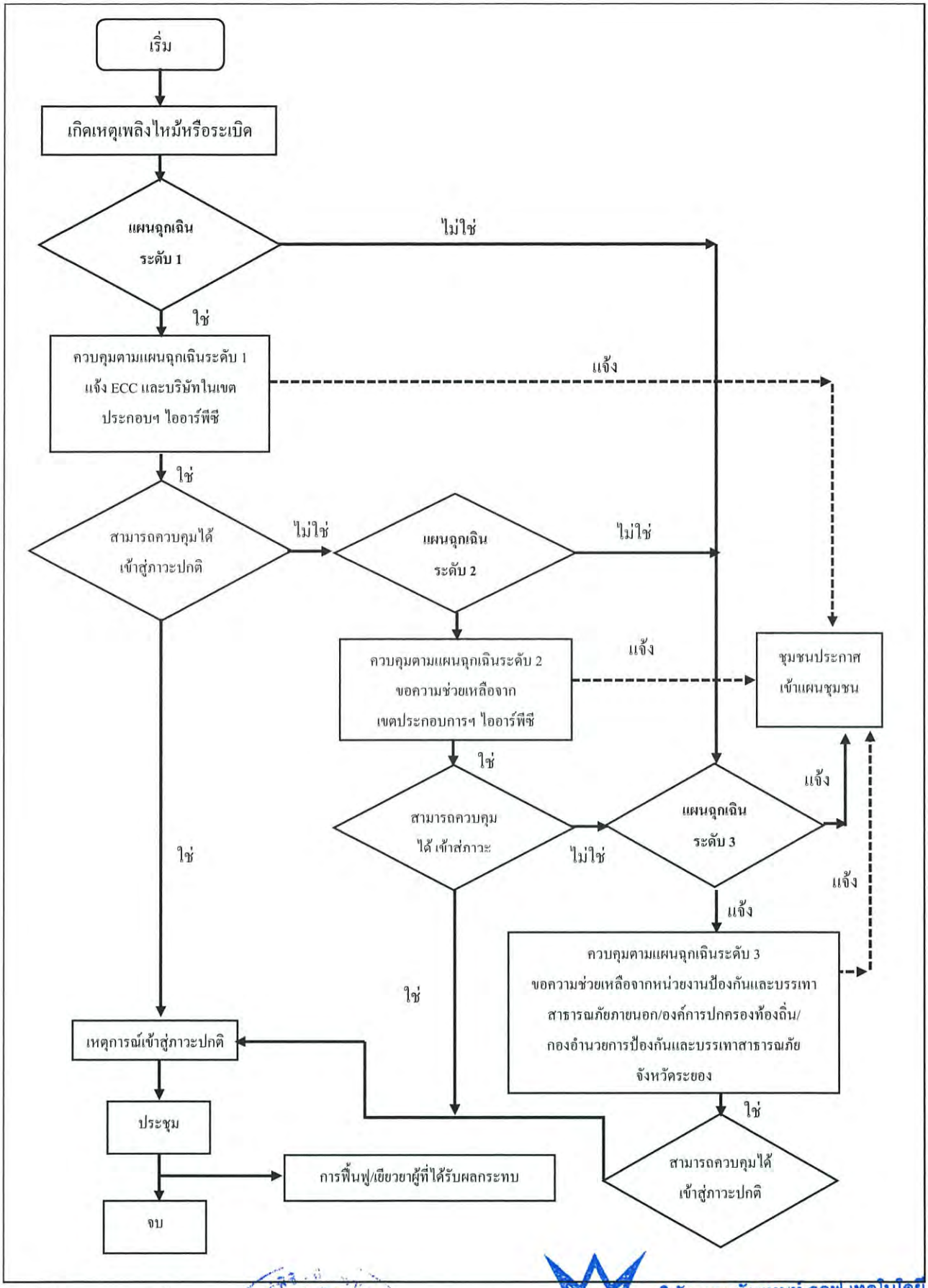
บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด IRPC CLEAN POWER

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน



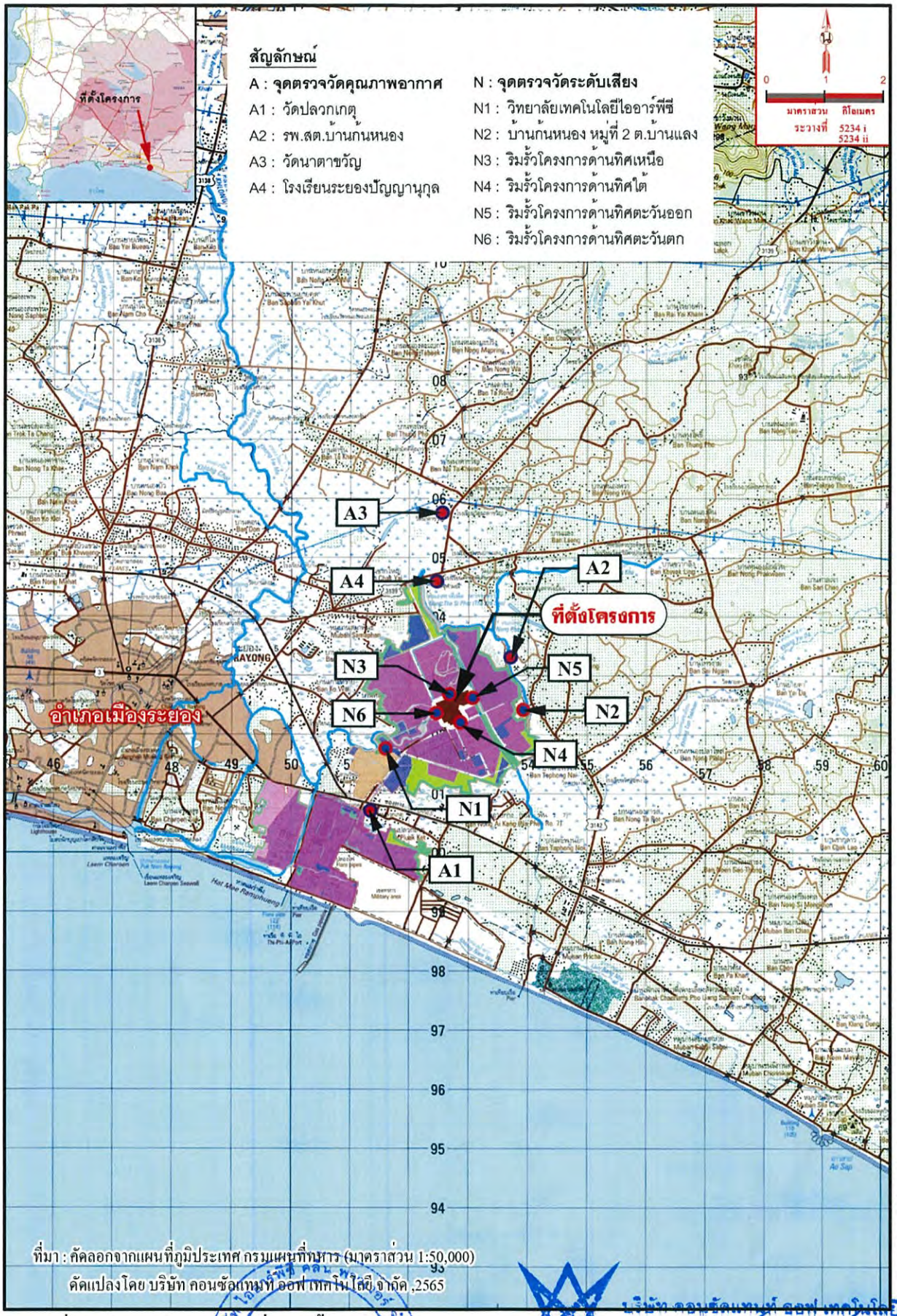
รูปที่ 2 แผนผังขั้นตอนการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้/ฉุกเฉิน

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

มีนาคม 2565

(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน



ที่มา : คัดลอกจากแผนที่ภูมิประเทศ กรมแผนที่ทหาร (มาตราส่วน 1:50,000)
คัดแปลงโดย บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ,2565

รูปที่ 3 จุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

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

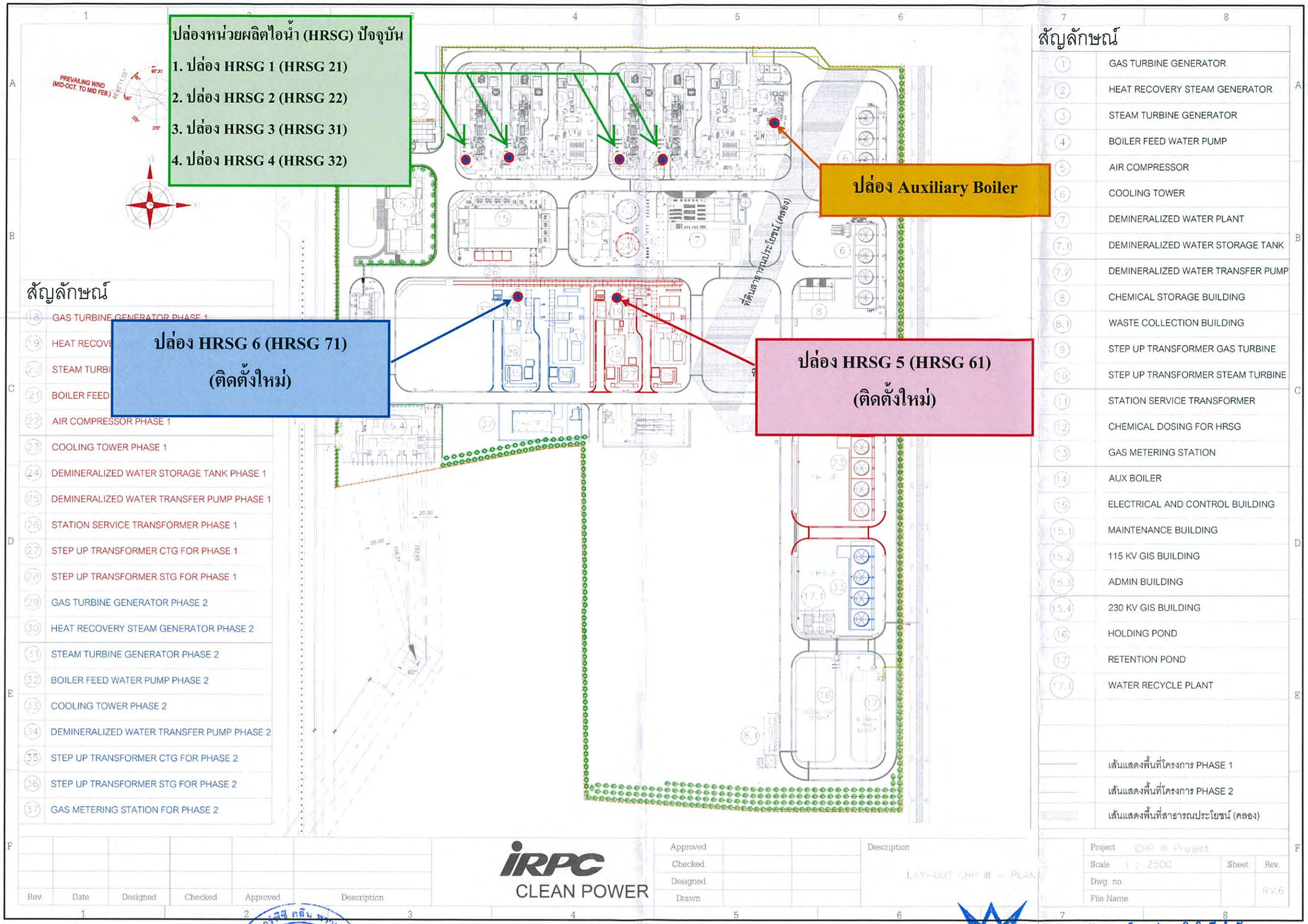
.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

156/159

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

\\192.168.1.1\project\2564-414608\แปลน_69-1



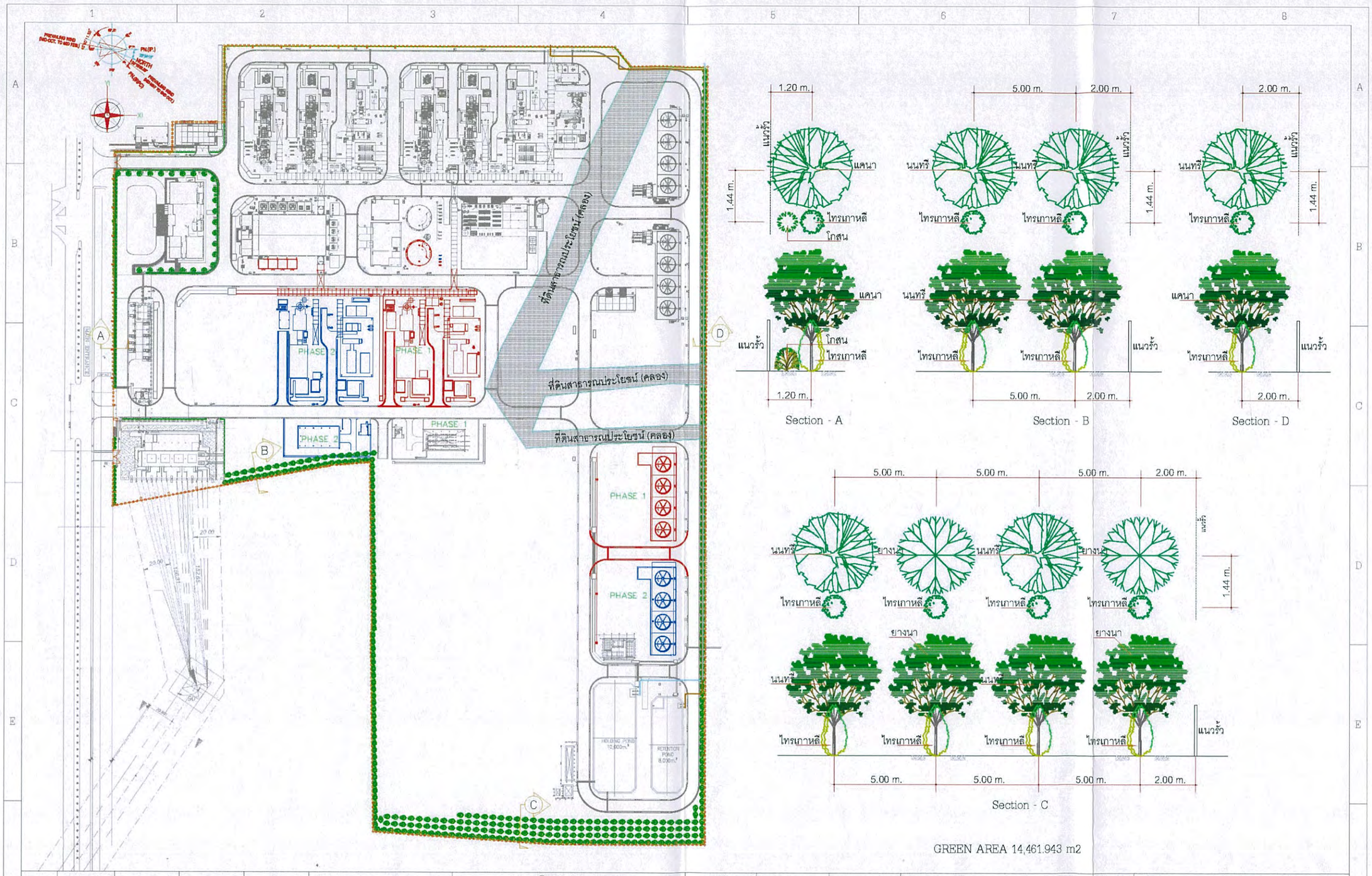
รูปที่ 4 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการปัจจุบันและที่ขยาย

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

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

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน



รูปที่ 5 ผังแสดงพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

.....

(นายอิศเรส ยิ้มตระกูล)

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

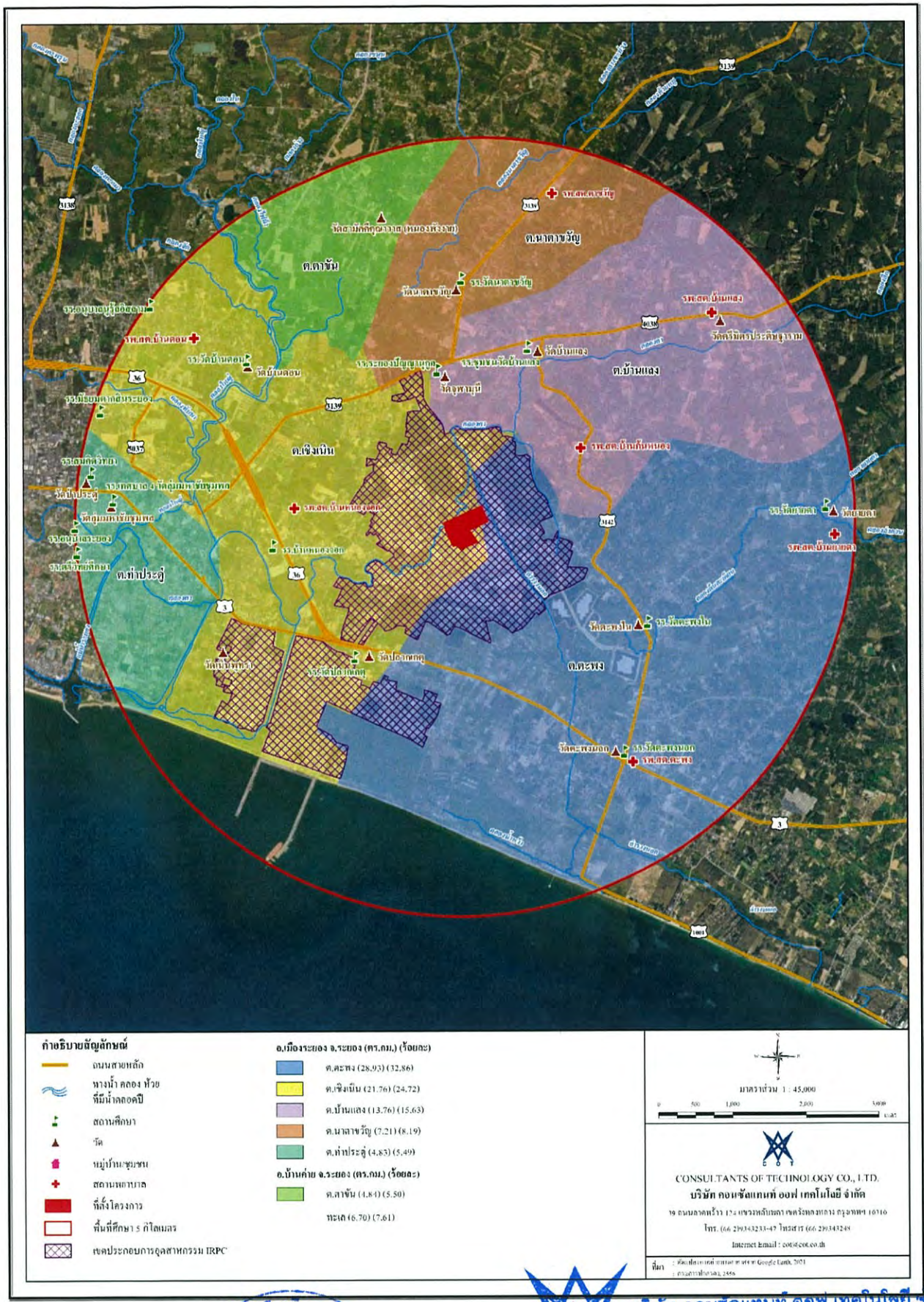
มีนาคม 2565

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

.....

(นายสมคิด พุ่มฉัตร)

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน



รูปที่ 6 พื้นที่สำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นครัวเรือน

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

.....
(นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล)
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

มีนาคม 2565

159/159

.....
(นายสมคิด พุ่มฉัตร)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

ภาคผนวก ก-3

สำเนาหนังสือแจ้งการเปลี่ยนแปลงผู้มีสิทธิและความรับผิดชอบ
ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด



ที่ ทส 1009.7/ 5104

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

12 พฤษภาคม 2557

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนแปลงผู้รับสิทธิและความรับผิดชอบในการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ CQ 004/2557 ลงวันที่ 21 มีนาคม 2557

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งว่าบริษัทได้โอนกิจการโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดยบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จะเป็นผู้ผูกพันและยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงแทนบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อย่างเคร่งครัด ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเรื่องการแจ้งเปลี่ยนแปลงผู้รับสิทธิและความรับผิดชอบในการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 11/2557 เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2557 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบ ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม และจังหวัดระยอง เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางรวีวรรณ ภูริเดช)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 2265 6628
โทรสาร 0 2265 6616

ภาคผนวก ก-4

สำเนาหนังสือเห็นชอบแจ้งการเปลี่ยนแปลงมาตรการ
ในรายงานการเปลี่ยนแปลงตามหนังสือที่ ทส 1009.7/6546
ลงวันที่ 15 มีนาคม 2566

IRPC-CP รับที่ 012/2566 วันที่ 27/03/66

ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๖๕๔๖

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

๑๕ มีนาคม ๒๕๖๖

เรื่อง การขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ที่ IRPC-CP.044/2023 ลงวันที่ ๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงดำเนินการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายด้วยวิธีการตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs) โดยเปลี่ยนแปลงวิธีการตรวจวัดฝุ่นละอองที่ตรวจวัดจาก “ค่าความทึบแสง (Opacity)” เป็น “Stray light units” แทน ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานโครงการดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๗/๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๒ มีนาคม ๒๕๖๖ ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางอินทิรา เอื้อมลฉัตร)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@onep.go.th

ภาคผนวก ข

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข-1

สำเนาหนังสือนำส่งรายงานฯ ระยะดำเนินการ ฉบับล่าสุด

(ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2566)

IRPC CLEAN POWER

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่ IRPC-CP.228 / 2023

ได้รับเอกสารแล้ว
ลงชื่อ วิชนก รุจิพร
ลงวันที่ 26/07/66

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 (เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566)

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 (เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566) จำนวน 3 เล่ม

2.) CD-ROM จำนวน 3 แผ่น

ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ได้เห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนน สุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2565 โดยมีเลขที่ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ ๐๑-๑(๒)/๕๘-๑๙๖ และ กกพ ๐๑-๑(๒)/๖๐-๒๒๘ โดยได้กำหนดให้โครงการจะต้องจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เป็นประจำทุก 6 เดือน นั้น

บัดนี้ ทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 (เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566) เสร็จสิ้นเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทางบริษัทฯ จึงใคร่ขอนำส่งรายงานดังกล่าวให้กับหน่วยงานของท่านและดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

IRPC CLEAN POWER

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
เลขที่ 13358
รับที่ ๒๖ ก.ค. ๒๕๖๖
เวลา 08.46 น.

ที่ IRPC-CP.224 / 2023

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่ IRPC-CP.226 / 2023

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

เรียน นายกเทศบาลตำบลเชิงเนิน

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปียางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

26/7/66

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่ IRPC-CP.229 / 2023

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

26/7/66

IRPC CLEAN POWER

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่ IRPC-CP.225 / 2023

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

สิ.ค. 2566

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

IRPC CLEAN POWER

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่ IRPC-CP.227 / 2023

24 กรกฎาคม 2566

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

เรียน นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง
สาธารณสุขจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2566 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2566

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

26 ก.ค. 66

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

ภาคผนวก ข-2

แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน

(Preventive Maintenance Program) ประจำปี 2566

DATE : December 21, 2022

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN

PLANT : CHP II

(MR. PHIPHAT SRIPHONSAWAT)

PREPARE : MECHANICAL ENGINEER

22 DEC 2022

(MR.PADETYUT YOTWINYUWONG)

PREPARE : MECHANICAL ENGINEER

22 / 12 / 65

(MR.KRISHTACHAPHAN NATPATTHANAPONG)

PREPARE : ELECTRICAL ENGINEER

22 DEC 2022

(MR.NAWAT SUWAN-IN)

PREPARE : INSTRUMENT ENGINEER

22 DEC 2022

(MR.KANAPONG KHONGSAI)

CHECKED : MECHANICAL ENGINEER

22 DEC 2022

(MR.SIRICHET SAWATMETHA)

CHECKED : ELECTRICAL ENGINEER

22 DEC 2022

(MR.PANUPON THANGMANEE)

CHECKED : INSTRUMENT ENGINEER

22 DEC 2022

(MR.CHATCHAI DERMSALUNG)

APPROVED : MR DIVISION MGR

23 / 12 / 65

(MR.SARAYUT BUNDITTHAI)

APPROVED : OPERATION DIVISION MGR.

26 DEC 2022

(MR.SUKSAWAT ATHIPUNYAPUN)

APPROVED : Operation Management Division Manager

26 DEC 2022

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

Activity Type : B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check

Equipment class: A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
1	20GHD01AP001	SERVICE WATER BOOSTER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for SERVICE WATER BOOSTER PUMP	6M			P						P				MM
2	20GHD01AP002	SERVICE WATER BOOSTER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for SERVICE WATER BOOSTER PUMP	6M			P						P				MM
3	20GHD01AP003	SERVICE WATER BOOSTER PUMP #3	A	Inspection&lubrication for SERVICE WATER BOOSTER PUMP	6M			P						P				MM
4	20PAC40AP001	CIRCULATING WATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#1	6M	I						P						MM
5	20PAC40AP002	CIRCULATING WATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#2	6M	I						P						MM
6	30PAC40AP001	CIRCULATING WATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#1	6M	I						P						MM
7	30PAC40AP002	CIRCULATING WATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#2	6M	I						P						MM
8	20PAC42AP001	AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1	B	Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1	6M					I						P		MM
9	20PAC42AP002	AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2	B	Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2	6M					I						P		MM
10	30PAC42AP001	AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1	B	Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1	6M					I						P		MM
11	30PAC42AP002	AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2	B	Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2	6M					I						P		MM
12	20PAD40AH001	COOLING TOWER FAN #1	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #1	6M					I						P		MM
13	20PAD40AH002	COOLING TOWER FAN #2	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #2	6M					I						P		MM
14	20PAD40AH003	COOLING TOWER FAN #3	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #3	6M					I						P		MM
15	20PAD40AH004	COOLING TOWER FAN #4	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #4	6M					I						P		MM
16	30PAD40AH001	COOLING TOWER FAN #1	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #1	6M					I						P		MM
17	30PAD40AH002	COOLING TOWER FAN #2	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #2	6M					I						P		MM
18	30PAD40AH003	COOLING TOWER FAN #3	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #3	6M					I						P		MM
19	30PAD40AH004	COOLING TOWER FAN #4	A	Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #4	6M					I						P		MM
20	20PGB44AP001	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#1	6M	I						P						MM
21	20PGB44AP002	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#2	6M	I						P						MM
22	30PGB44AP001	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#1	6M	I						P						MM
23	30PGB44AP002	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#2	6M	I						P						MM
24	20QKA46AP001	CHILLED WATER PUMP #1	B	Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#1	6M			I						P				MM
25	20QKA46AP002	CHILLED WATER PUMP #2	B	Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#2	6M			I						P				MM
26	30QKA46AP001	CHILLED WATER PUMP #1	B	Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#1	6M			I						P				MM
27	30QKA46AP002	CHILLED WATER PUMP #2	B	Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#2	6M			I						P				MM
28	30GDC76AN001	NEUTRALIZATION BLOWER MIXER #1	B	Inspection&lubrication for NEUTRALIZATION BLOWER MIXER	6M		I						P					MM
29	30GDC76AN002	NEUTRALIZATION BLOWER MIXER #2	B	Inspection&lubrication for NEUTRALIZATION BLOWER MIXER	6M		I						P					MM
30	30GDR92AP001	CHEMICAL WASTE PUMP #1 (FOR NEUTRALIZATION POND)	B	Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP	6M		I						P					MM
31	30GDR92AP002	CHEMICAL WASTE PUMP #2 (FOR NEUTRALIZATION POND)	B	Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP	6M		I						P					MM
32	30GDR92AP003	CHEMICAL WASTE PUMP #1 (FOR AUXILIARY BOILER)	B	Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP	6M			I						P				MM
33	30GDR92AP004	CHEMICAL WASTE PUMP #2 (FOR COOLING TOWER)	B	Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP	6M			I						P				MM
34	30GQC98AP001	SANITARY PUMP (FOR CONTROL BUILDING, ADMINISTRATION AND MAINTENANCE BUILDING)	B	Inspection&lubrication for SANITARY PUMP	6M			I						P				MM
35	30GQC98AP002	SANITARY PUMP (FOR GUARD HOUSE AND 230KV BUILDING)	B	Inspection&lubrication for SANITARY PUMP	6M			I						P				MM

Activity Type : B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check

Equipment class: A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
36	30GNL91AP001	BLOWDOWN PUMP #1	B	Inspection&lubrication for BLOWDOWN PUMP	6M	I						P						MM
37	30GNL91AP002	BLOWDOWN PUMP #2	B	Inspection&lubrication for BLOWDOWN PUMP	6M	I						P						MM
38	30GNB99AP001	RETENTION CONTAMINATE PUMP #1	B	Inspection&lubrication for RETENTION CONTAMINATE PUMP	6M	U						U						MM
39	30GNB99AP002	RETENTION CONTAMINATE PUMP #2	B	Inspection&lubrication for RETENTION CONTAMINATE PUMP	6M	U						U						MM
40	30GNK90AP001	WASTE WATER PUMP #1	B	Inspection&lubrication for WASTE WATER PUMP	6M					U						U		MM
41	30GNK90AP002	WASTE WATER PUMP #2	B	Inspection&lubrication for WASTE WATER PUMP	6M					U						U		MM
42	30GUC93AP001	HOLDING POND PUMP#1	B	Inspection&lubrication for HOLDING POND PUMP#1	6M					U						U		MM
43	30GUC93AP002	HOLDING POND PUMP#2	B	Inspection&lubrication for HOLDING POND PUMP#2	6M					U						U		MM
44	20QCD80AM001	AMMONIA SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for AMMONIA SOLUTION MIXER	6M						I						P	MM
45	20QCD80AP001	AMMONIA DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M						I						P	MM
46	20QCD80AP002	AMMONIA DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M						I						P	MM
47	20QCD80AP003	AMMONIA DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M						I						P	MM
48	30QCD80AM001	AMMONIA SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for AMMONIA SOLUTION MIXER	6M						I						P	MM
49	30QCD80AP001	AMMONIA DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M						I						P	MM
50	30QCD80AP002	AMMONIA DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M						I						P	MM
51	30QCD80AP003	AMMONIA DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M						I						P	MM
52	20QCL81AM001	OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER	6M	P						I						MM
53	20QCL81AP001	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M	P						I						MM
54	20QCL81AP002	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M	P						I						MM
55	20QCL81AP003	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M	P						I						MM
56	30QCL81AM001	OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER	6M	P						I						MM
57	30QCL81AP001	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M	P						I						MM
58	30QCL81AP002	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M	P						I						MM
59	30QCL81AP003	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M	P						I						MM
60	20QCC82AM001	HP PHOSPHATE SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for PHOSPHATE SOLUTION MIXER	6M		P						I					MM
61	20QCC82AP001	HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M		P						I					MM
62	20QCC82AP002	HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M		P						I					MM
63	20QCC82AP003	HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M		P						I					MM
64	30QCC82AM001	HP PHOSPHATE SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for PHOSPHATE SOLUTION MIXER	6M		P						I					MM
65	30QCC82AP001	HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M		P						I					MM
66	30QCC82AP002	HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M		P						I					MM
67	30QCC82AP003	HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M		P						I					MM
68	20QCC84AP001	LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M			P						I				MM
69	20QCC84AP002	LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M			P						I				MM
70	20QCC84AP003	LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M			P						I				MM
71	30QCC84AP001	LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M			P						I				MM
72	30QCC84AP002	LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M			P						I				MM

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
73	30QCC84AP003	LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3	B	Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP	6M			P						I				MM
74	20PBN58AP001	CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
75	20PBN58AP002	CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
76	30PBN58AP001	CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
77	30PBN58AP002	CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
78	20PBN59AP001	SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
79	20PBN59AP002	SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
80	30PBN59AP001	SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
81	30PBN59AP002	SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP	6M				I						I			MM
82	20PBN61AP001	COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#1	6M					I						I		MM
83	20PBN61AP002	COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#2	6M					I						I		MM
84	30PBN61AP001	COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#1	6M					I						I		MM
85	30PBN61AP002	COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#2	6M					I						I		MM
86	20PBN63AP001	SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP	6M					I						I		MM
87	20PBN63AP002	SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP	6M					I						I		MM
88	30PBN63AP001	SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP	6M					I						I		MM
89	30PBN63AP002	SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP	6M					I						I		MM
90	20PBN60AP001	BIOCIDE DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for BIOCIDE DOSING PUMP	6M			I						I				MM
91	20PBN60AP002	BIOCIDE DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for BIOCIDE DOSING PUMP	6M			I						I				MM
92	30PBN60AP001	BIOCIDE DOSING PUMP NO.1	B	Inspection&lubrication for BIOCIDE DOSING PUMP	6M			I						I				MM
93	30PBN60AP002	BIOCIDE DOSING PUMP NO.2	B	Inspection&lubrication for BIOCIDE DOSING PUMP	6M			I						I				MM
94	40HLB79AN001	FORCE DRAFT FAN #1	A	Inspection&lubrication for FORCE DRAFT FAN	3M	P			I			P			I			MM
95	40HLB79AN002	FORCE DRAFT FAN #2	A	Inspection&lubrication for FORCE DRAFT FAN	3M	P			I			P			I			MM
96	40LAC07AP001	AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP	3M	P			I			P			I			MM
97	40LAC07AP002	AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP	3M	P			I			P			I			MM
98	40QCD55AM001	AMMONIA SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for AMMONIA SOLUTION MIXER	6M					P						I		MM
99	40QCD55AP001	AMMONIA DOSING PUMP NO.1 FOR AUXILIARY BOILER	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M					P						I		MM
100	40QCD55AP002	AMMONIA DOSING PUMP NO.2 FOR AUXILIARY BOILER	B	Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP	6M					P						I		MM
101	40QCL56AM001	OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER	6M						P						I	MM

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
102	40QCL56AP001	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.1 FOR AUXILIARY BOILER	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M						P						I	MM
103	40QLC56AP002	OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.2 FOR AUXILIARY BOILER	B	Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP	6M						P						I	MM
104	40QCC57AM001	PHOSPHATE SOLUTION MIXER	B	Inspection&lubrication for PHOSPHATE SOLUTION MIXER	6M	P						I						MM
105	40QCC57AP001	PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1 FOR AUXILIARY BOILER	B	Inspection&lubrication for PHOSPHATE DOSING PUMP	6M	P						I						MM
106	40QCC57AP002	PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2 FOR AUXILIARY BOILER	B	Inspection&lubrication for PHOSPHATE DOSING PUMP	6M	P						I						MM
107	55GCF04AP001	RO LP PUMP #1	A	Inspection&lubrication for RO LP PUMP	6M		I						P					MM
108	55GCF04AP002	RO LP PUMP #2	A	Inspection&lubrication for RO LP PUMP	6M		I						P					MM
109	55GCF04AP003	RO LP PUMP #3	A	Inspection&lubrication for RO LP PUMP	6M		I						P					MM
110	55GCF04AP004	1st PASS RO HP PUMP #1	A	Inspection&lubrication for RO HP PUMP	6M		I						P					MM
111	55GCF04AP005	1st PASS RO HP PUMP #2	A	Inspection&lubrication for RO HP PUMP	6M		I						P					MM
112	55GCF04AP006	1st PASS RO HP PUMP #3	A	Inspection&lubrication for RO HP PUMP	6M		I						P					MM
113	55GCF04AP007	2nd PASS RO HP PUMP #1	A	Inspection&lubrication for RO HP PUMP	6M			I						P				MM
114	55GCF04AP008	2nd PASS RO HP PUMP #2	A	Inspection&lubrication for RO HP PUMP	6M			I						P				MM
115	55GCF04AP009	2nd PASS RO HP PUMP #3	A	Inspection&lubrication for RO HP PUMP	6M			I						P				MM
116	55GDF04AP001	EDI FEED PUMP #1	A	Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP	6M			I						P				MM
117	55GDF04AP002	EDI FEED PUMP #2	A	Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP	6M			I						P				MM
118	55GDF04AP003	EDI FEED PUMP #3	A	Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP	6M			I						P				MM
119	55GDF04AP004	EDI FEED PUMP #4	A	Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP	6M			I						P				MM
120	55GCR04AP001	UF BACKWASH PUMP #1	B	Inspection&lubrication for UF BACKWASH PUMP	6M					P						I		MM
121	55GCR04AP002	UF BACKWASH PUMP #2	B	Inspection&lubrication for UF BACKWASH PUMP	6M					P						I		MM
122	55GCP69AP001	UF CIP PUMP #1	B	Inspection&lubrication for UF CIP PUMP	6M					P						I		MM
123	55GCP69AP002	UF CIP PUMP #2	B	Inspection&lubrication for UF CIP PUMP	6M					P						I		MM
124	55GCP69AP003	RO/EDI CIP PUMP	B	Inspection&lubrication for RO/EDI CIP PUMP	6M					P						I		MM
125	55GCN83AP001	RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #1	B	Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP	6M					I						I		MM
126	55GCN83AP002	RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #2	B	Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP	6M					I						I		MM
127	55GCN83AP003	UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #1	B	Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP	6M						I						I	MM
128	55GCN83AP004	UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #2	B	Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP	6M						I						I	MM
129	55GCN85AP001	RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP #1	B	Inspection&lubrication for RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP	6M						I						I	MM
130	55GCN85AP002	RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP #2	B	Inspection&lubrication for RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP	6M						I						I	MM
131	55GCN87AP001	UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP #1	B	Inspection&lubrication for UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP	6M	I						I						MM
132	55GCN87AP002	UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP #2	B	Inspection&lubrication for UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP	6M	I						I						MM
133	55GCN89AP001	RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #1	B	Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP	6M	I						I						MM
134	55GCN89AP002	RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #2	B	Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP	6M	I						I						MM

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
135	55GCN89AP003	UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #1	B	Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP	6M		I						I					MM
136	55GCN89AP004	UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #2	B	Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP	6M		I						I					MM
137	55GCN86AP001	UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP #1	B	Inspection&lubrication for UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP	6M		I						I					MM
138	55GCN86AP002	UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP #2	B	Inspection&lubrication for UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP	6M		I						I					MM
139	55SCB76AN001	MEMBRANCE AERATION BLOWER #1	B	Inspection&lubrication for MEMBRANCE AERATION BLOWER	6M			P						I				MM
140	55SCB76AN002	MEMBRANCE AERATION BLOWER #2	B	Inspection&lubrication for MEMBRANCE AERATION BLOWER	6M			P						I				MM
141	55GHC03AP001	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 1	A	Inspection&lubrication for DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 1	6M			P						I				MM
142	55GHC03AP002	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 1	A	Inspection&lubrication for DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 1	6M			P						I				MM
143	55GHC03AP003	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 2	A	Inspection&lubrication for DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 2	6M			P						I				MM
144	55GHC03AP004	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 2	A	Inspection&lubrication for DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 2	6M			P						I				MM
145	55GHC06AP001	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP FOR AUXILIARY BOILER #1	A	Inspection&lubrication for DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP	6M				I						I			MM
146	55GHC06AP002	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP FOR AUXILIARY BOILER #2	A	Inspection&lubrication for DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP	6M				I						I			MM
147	21LAC05AP001	HP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1	6M				I						I			MM
148	21LAC05AP002	HP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2	6M				I						I			MM
149	22LAC05AP001	HP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1	6M				I						I			MM
150	22LAC05AP002	HP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2	6M				I						I			MM
151	31LAC05AP001	HP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1	6M				I						I			MM
152	31LAC05AP002	HP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2	6M				I						I			MM
153	32LAC05AP001	HP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1	6M				I						I			MM
154	32LAC05AP002	HP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2	6M				I						I			MM
155	21LAC08AP001	LP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#1	6M				I						I			MM
156	21LAC08AP002	LP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#2	6M				I						I			MM
157	22LAC08AP001	LP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#1	6M				I						I			MM
158	22LAC08AP002	LP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#2	6M				I						I			MM
159	31LAC08AP001	LP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#1	6M				I						I			MM
160	31LAC08AP002	LP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#2	6M				I						I			MM
161	32LAC08AP001	LP BOILER FEEDWATER PUMP #1	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP	6M				I						I			MM
162	32LAC08AP002	LP BOILER FEEDWATER PUMP #2	A	Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP	6M				I						I			MM
163	CE-CHP-01	CHILLER PUMP FOR ECB#1	B	Inspection&lubrication for CHILLER PUMP FOR ECB#1	6M						I						I	MM
164	CE-CHP-02	CHILLER PUMP FOR ECB#2	B	Inspection&lubrication for CHILLER PUMP FOR ECB#2	6M						I						I	MM
165	21MBA01AE001	CTG BLOCK 1 UNIT 1	A	Inspection&lubrication for CTG BLOCK 1 UNIT 1	2M		I		I		I		I		I		I	MM
166	22MBA01AE001	CTG BLOCK 1 UNIT 2	A	Inspection&lubrication for CTG BLOCK 1 UNIT 2	2M		I		I		I		I		I		I	MM
167	31MBA01AE001	CTG BLOCK 2 UNIT 1	A	Inspection&lubrication for CTG BLOCK 2 UNIT 1	2M		I		I		I		I		I		I	MM
168	32MBA01AE001	CTG BLOCK 2 UNIT 2	A	Inspection&lubrication for CTG BLOCK 2 UNIT 2	2M		I		I		I		I		I		I	MM
169	23MAA10AE001	STEAM TURBINE BLOCK1	A	Inspection&lubrication for STEAM TURBINE BLOCK1	2M		I		I		I		I		I		I	MM
170	33MAA10AE001	STEAM TURBINE BLOCK2	A	Inspection&lubrication for STEAM TURBINE BLOCK2	2M		I		I		I		I		I		I	MM

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
171	23LCB53AP001	CONDENSATE PUMP#1	A	Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#1	6M	I						P						MM
172	23LCB53AP002	CONDENSATE PUMP#2	A	Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#2	6M	I						P						MM
173	33LCB53AP001	CONDENSATE PUMP#1	A	Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#1	6M	I						P						MM
174	33LCB53AP002	CONDENSATE PUMP#2	A	Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#2	6M	I						P						MM
175	23MAJ17AP001	VACUUM PUMP#1 BLOCK1 FOR STG	B	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#1	6M		I						P					MM
176	23MAJ17AP002	VACUUM PUMP#2 BLOCK1 FOR STG	B	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#2	6M		I						P					MM
177	33MAJ17AP001	VACUUM PUMP#1 BLOCK2 FOR STG	B	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#1	6M		I						P					MM
178	33MAJ17AP002	VACUUM PUMP#2 BLOCK2 FOR STG	B	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#2	6M		I						P					MM
179	23MAV48AP002	AUXILIARY OIL PUMP BLOCK1 FOR STG	B	Inspection&lubrication for AUXILIARY OIL PUMP	6M						P						I	MM
180	33MAV48AP002	AUXILIARY OIL PUMP BLOCK2 FOR STG	B	Inspection&lubrication for AUXILIARY OIL PUMP	6M						P						I	MM
181	23MAV48AP001	EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP BLOCK1 FOR STG	B	Inspection&lubrication for EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP	6M						P						I	MM
182	33MAV48AP001	EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP BLOCK2 FOR STG	B	Inspection&lubrication for EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP	6M						P						I	MM
183	23MAJ17AN001	GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1 BLOCK1	B	Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1	6M		P						I					MM
184	23MAJ17AN002	GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2 BLOCK1	B	Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2	6M		P						I					MM
185	33MAJ17AN001	GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1 BLOCK2	B	Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1	6M		P						I					MM
186	33MAJ17AN002	GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2 BLOCK2	B	Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2	6M		P						I					MM
187	23MAV48AN001	LO TANK VENT FAN A BLOCK1 FOR STG	B	Inspection for VENT FAN	6M						I						I	MM
188	23MAV48AN002	LO TANK VENT FAN B BLOCK1 FOR STG	B	Inspection for VENT FAN	6M						I						I	MM
189	33MAV48AN001	LO TANK VENT FAN A BLOCK2 FOR STG	B	Inspection for VENT FAN	6M						I						I	MM
190	33MAV48AN002	LO TANK VENT FAN B BLOCK2 FOR STG	B	Inspection for VENT FAN	6M						I						I	MM
191	23MAV34AP001	CO PUMP A BLOCK1 FOR STG	B	Inspection for CO PUMP	6M						I						I	MM
192	23MAV34AP002	CO PUMP B BLOCK1 FOR STG	B	Inspection for CO PUMP	6M						I						I	MM
193	33MAV34AP001	CO PUMP A BLOCK2 FOR STG	B	Inspection for CO PUMP	6M						I						I	MM
194	33MAV34AP002	CO PUMP B BLOCK2 FOR STG	B	Inspection for CO PUMP	6M						I						I	MM
195	23MAJ17AP003	RECIRCULATING PUMP 1 BLOCK1 FOR STG	B	Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP	6M					P						I		MM
196	23MAJ17AP004	RECIRCULATING PUMP 2 BLOCK1 FOR STG	B	Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP	6M					P						I		MM
197	33MAJ17AP003	RECIRCULATING PUMP 1 BLOCK2 FOR STG	B	Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP	6M					P						I		MM
198	33MAJ17AP004	RECIRCULATING PUMP 2 BLOCK2 FOR STG	B	Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP	6M					P						I		MM
199	20QKA49AP009	VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#1 BLOCK 1	A	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER	2M		P		P		P		P		P		P	MM
200	20QKA49AP016	VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#2 BLOCK 1	A	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER	2M		P		P		P		P		P		P	MM

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
201	30QKA49AP009	VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#1 BLOCK 2	A	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER	2M		P		P		P		P		P		P	MM
202	30QKA49AP016	VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#2 BLOCK 2	A	Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER	2M		P		P		P		P		P		P	MM
203	ALL TRANSFORMER	ALL TRANSFORMER OF CHP-II	A	VISUAL INSPECT	4M	I				I				I				ME
204	ALL 230KV GIS AND SUPERVISORY PANEL	ALL 230KV GIS AND SUPERVISORY PANEL CHP-II	A	VISUAL INSPECT	3M		I			I			I			I		ME
205	ALL 115KV GIS AND SUPERVISORY PANEL	ALL 115KV GIS AND SUPERVISORY PANEL OF CHP-II	A	VISUAL INSPECT	4M			I				I				I		ME
206	ALL 11KV SWITCHGEAR	ALL 11KV SWITCHGEAR OF CHP-II	A	VISUAL INSPECT	3M	I			I			I			I			ME
207	ALL 6.3KV SWITCHGEAR	ALL 6.3KV SWITCHGEAR OF CHP-II	A	VISUAL INSPECT	3M	I			I			I			I			ME
208	ALL 400V SWITCHGEAR AND MCC	ALL 400V SWITCHGEAR AND MCC OF CHP-II	A	VISUAL INSPECT	4M	I				I				I				ME
209	ALL AC&DC UPS	ALL AC&DC UPS OF CHP-II	B	VISUAL INSPECT	4M			I				I				I		ME
210	ALL DIGITAL FAULT RECORDER	ALL DIGITAL FAULT RECORDER OF CHP-II	C	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
211	ALL REVENUE METER	ALL REVENUE METER OF CHP-II	C	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
212	20CBP01	REMOTE SYNCHRONIZE BLOCK-1	C	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
213	30CBP01	REMOTE SYNCHRONIZE BLOCK-2	C	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
214	20CYA01GN001	EGAT PABX CABINET	B	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
215	20CYB01GA001	EGAT COMMUNICATION CABINET – IRPC-CP SIDE	A	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
216	20CYB01GA002	EGAT COMMUNICATION CABINET – CHOENG NOEN SIDE (CNO)	A	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
217	20CYG01AR001	EGAT TELEPROTECTION – IRPC-CP SIDE	A	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
218	20CYG01AR002	EGAT TELEPROTECTION – CHOENG NOEN SIDE (CNO)	A	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
219	20CYG01GH001	EGAT RTU FOR BLOCK-1	A	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
220	30CYG01GH001	EGAT RTU FOR BLOCK-2	A	VISUAL INSPECT	6M		I						I					ME
221	FIRE PROTECTION SYSTEM	ALL FIRE PROTECTION SYSTEM OF CHP-II	E	VISUAL INSPECT	1M	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	ME
222	21BAT01	CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
223	22BAT01	CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
224	23BAT01	ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
225	31BAT01	CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
226	32BAT01	CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
		T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
227	33BAT01	ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
228	21BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.1 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
229	22BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.2 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
230	31BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.3 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
231	32BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.4 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
232	40BBT01	AUXILIARY BOILER STATION SERVICE TRANSFORMER (22/6.3KV)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
233	20BFT01	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
234	20BFT02	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
235	30BFT01	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.3 (6.3KV/400V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
236	30BFT02	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.4 (6.3KV/400V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
237	40BFT01	AUXILIARY BOILER AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER (6.3KV/400V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
238	55BFT01	WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
239	55BFT02	WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
240	21BCT01	CTG 1A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
241	22BCT01	CTG 1B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
242	31BCT01	CTG 2A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
243	32BCT01	CTG 2B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
244	80AD01-01	230KV SVP – LINE TO 21BAT01 CTG 21 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
245	80AD01-02	230KV SVP – LINE NO.1 TO CNO SUBSTATION	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
246	80AD01-03	230KV SVP – LINE TO 22BAT01 CTG 22 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
247	80AD01-04	230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
248	80AD01-05	230KV SVP – BUS DIFFERENTIAL BLOCK-1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
		T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
249	80AD01-06	230KV SVP – MODBUS COMMUNICATION BLOCK-1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
250	80AD02-01	230KV SVP – LINE TO 31BAT01 CTG 31 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
251	80AD02-02	230KV SVP – LINE NO.2 TO CNO SUBSTATION	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
252	80AD02-03	230KV SVP – LINE TO 32BAT01 CTG 32 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
253	80AD02-04	230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
254	80AD02-05	230KV SVP – BUS DIFFERENTIAL BLOCK-2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
255	80AD02-06	230KV SVP – MODBUS COMMUNICATION BLOCK-2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
256	70AE01-02	115KV SVP – LINE TO IP1 SUBSTATION	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
257	70AE01-03	115KV SVP – LINE TO UHV LINE-1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
258	70AE01-04	115KV SVP – LINE TO UHV LINE-2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
259	70AE01-05	115KV SVP – LINE TO 23BAT01 STG 23 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
260	70AE01-06	115KV SVP – LINE TO 33BAT01 STG 33 GSUT TRANSFORMER (GSUT)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
261	70AE01-07	115KV SVP – BUS TIE	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
262	70AE01-08	115KV SVP – BUS DIFFERENTIAL	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
263	70AE01-09	115KV SVP – METERING	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
264	70AE01-10	115KV SVP – LINE TO PW SUBSTATION	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
265	21AK01BBA01	11KV SWITCHGEAR – 21MKA10AG001 CTG 21	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
266	22AK01BBA01	11KV SWITCHGEAR – 22MKA10AG001 CTG 22	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
267	23AK01BBA01	11KV SWITCHGEAR – 23MKA10AG001 STG 23	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
268	31AK01BBA01	11KV SWITCHGEAR – 31MKA10AG001 CTG 31	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
269	32AK01BBA01	11KV SWITCHGEAR – 32MKA10AG001 CTG 32	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
270	33AK01BBA01	11KV SWITCHGEAR – 33MKA10AG001 STG 33	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
271	20BBA01	6.3KV SWITCHGEAR – BOP POWER BLOCK 1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
272	30BBA01	6.3KV SWITCHGEAR – BOP POWER BLOCK 2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
273	40BBA01	6.3KV SWITCHGEAR – AUXILIARY BOILER	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
		T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
274	20BFA01	400V AUXILIARY SERVICE SWITCHGEAR BLOCK-1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
275	30BFA01	400V AUXILIARY SERVICE SWITCHGEAR BLOCK-2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
276	20BFB01	400V BOP-1 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-1 MCC) BLOCK-1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
277	20BFB02	400V BOP-2 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-2 MCC) BLOCK-1	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
278	21BFB01	400V CTG-21 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-21 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
279	21BFB02	400V HRSG-21 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-21 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
280	22BFB01	400V CTG-22 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-22 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
281	22BFB02	400V HRSG-22 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-22 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
282	23BFB01	400V STG-23 MOTOR CONTROL CENTER (STG-23 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
283	30BFB01	400V BOP-3 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-3 MCC) BLOCK-2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
284	30BFB02	400V BOP-4 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-4 MCC) BLOCK-2	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
285	30BFB03	400V COMMON MOTOR CONTROL CENTER (COMMON MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
286	31BFB01	400V CTG-31 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-31 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
287	31BFB02	400V HRSG-31 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-31 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
288	32BFB01	400V CTG-32 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-32 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
289	32BFB02	400V HRSG-32 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-32 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
290	33BFB01	400V STG-33 MOTOR CONTROL CENTER (STG-33 MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
291	40BFB01	400V AUXILIARY BOILER MOTOR CONTROL CENTER (AUX BOILER MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
292	55BFB01	400V DEMINERALIZED PACKAGE MOTOR CONTROL CENTER (DEMIN MCC)	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
293	70BFB01	400V MAIN DISTRIBUTION BOARD (MDB) FOR 115KV GIS BUILDING	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
294	70BFB01	400V MAIN DISTRIBUTION BOARD (MDB) FOR 115KV GIS BUILDING	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
295	80BFB01	400V MAIN DISTRIBUTION BOARD (MDB) FOR 230KV GIS BUILDING	A	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
296	20BTL01	110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-1 FEED -1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
297	20BTL02	110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-1 FEED -2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
298	20BRU01	230VAC UPS FOR POWER BLOCK-1 FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
299	20BRU02	230VAC UPS FOR POWER BLOCK-1 FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
300	20BRU03	230VAC UPS FOR POWER BLOCK-1 FEED BYPASS	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
301	20BTA01	BATTERY FOR POWER BLOCK-1 FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
302	20BTA02	BATTERY FOR POWER BLOCK-1 FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
303	30BTL01	110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-2 FEED -1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
304	30BTL02	110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-2 FEED -2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
305	30BRU01	230VAC UPS FOR POWER BLOCK-2 FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
306	30BRU02	230VAC UPS FOR POWER BLOCK-2 FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
307	30BRU03	230VAC UPS FOR POWER BLOCK-2 FEED BYPASS	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
308	30BTA01	BATTERY FOR POWER BLOCK-2 FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
309	30BTA02	BATTERY FOR POWER BLOCK-2 FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
310	40BTL01	110VDC BATTERY CHARGER FOR AUXILIARY BOILER FEED -1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
311	40BTL02	110VDC BATTERY CHARGER FOR AUXILIARY BOILER FEED -2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
312	40BRU01	230VAC UPS FOR AUXILIARY BOILER FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
313	40BRU02	230VAC UPS FOR AUXILIARY BOILER FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
314	40BRU03	230VAC UPS FOR AUXILIARY BOILER FEED BYPASS	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
315	40BTA01	BATTERY FOR AUXILIARY BOILER FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
316	40BTA02	BATTERY FOR AUXILIARY BOILER FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
317	70BTL01	110VDC BATTERY CHARGER FOR 115KV GIS BUILDING FEED -1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
318	70BTL02	110VDC BATTERY CHARGER FOR 115KV GIS BUILDING FEED -2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
319	70BRU01	230VAC UPS FOR 115KV GIS BUILDING FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
320	70BRU02	230VAC UPS FOR 115KV GIS BUILDING FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
321	70BRU03	230VAC UPS FOR 115KV GIS BUILDING FEED BYPASS	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
322	70BTA01	BATTERY FOR 115KV GIS BUILDING FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
323	70BTA02	BATTERY FOR 115KV GIS BUILDING FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
324	80BTL01	110VDC BATTERY CHARGER FOR 230KV GIS BUILDING FEED -1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
325	80BTL02	110VDC BATTERY CHARGER FOR 230KV GIS BUILDING FEED -2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
326	80BRU01	230VAC UPS FOR 230KV GIS BUILDING FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
327	80BRU02	230VAC UPS FOR 230KV GIS BUILDING FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
328	80BRU03	230VAC UPS FOR 230KV GIS BUILDING FEED BYPASS	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
329	80BTA01	BATTERY FOR 230KV GIS BUILDING FEED-1	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
330	80BTA02	BATTERY FOR 230KV GIS BUILDING FEED-2	B	THERMAL SCAN (IR INSPECTION)	1Y										P			ME
331	20CYA01GN001	EGAT PABX CABINET	E	TEST SYSTEM	3M			I			I			I			I	ME
332	FIRE PROTECTION SYSTEM	ALL FIRE PROTECTION SYSTEM OF CHP-II	E	TEST SYSTEM	1Y							P						ME
333	21BAT01	CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y								P					ME
334	22BAT01	CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y								P					ME
335	23BAT01	ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y								P					ME
336	31BAT01	CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y									P				ME
337	32BAT01	CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y										P			ME
338	33BAT01	ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y												P	ME
339	21BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.1 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y								P					ME
340	22BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.2 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y								P					ME
341	31BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.3 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y									P				ME
342	32BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.4 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	PM TRANSFORMER	1Y												P	ME
343	21BCT01	CTG 1A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	PM TRANSFORMER	1Y								P					ME
344	22BCT01	CTG 1B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	PM TRANSFORMER	1Y								P					ME
345	31BCT01	CTG 2A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	PM TRANSFORMER	1Y									P				ME

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
346	32BCT01	CTG 2B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	PM TRANSFORMER	1Y												P	ME
347	20PAC40AP001-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
348	20PAC40AP002-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
349	20QKA46AP001-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
350	20QKA46AP002-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
351	21LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
352	21LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
353	21LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
354	21LAC08AP002-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
355	21LAC19AP001-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
356	21LAC19AP002-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
357	21LAC19AP003-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
358	21LAC19AP004-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
359	21MBJ10AE005-M01	CTG-21 STARTING MOTOR AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
360	21MBV10AN005-M01	CTG-21 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
361	21MBV10AN010-M01	CTG-21 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
362	21MBV21AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
363	21MBV22AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
364	21MBV23AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
365	21MBV80AP005-M01	CTG-21 JACKING OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
366	21SAG10AN005-M01	CTG-21 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
367	21SAG10AN010-M01	CTG-21 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
368	21SDB60AP005-M01	CTG-21 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
369	22LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
370	22LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
371	30PAC40AP001-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
372	30PAC40AP002-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
373	30QKA46AP001-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
374	30QKA46AP002-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
375	31LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
376	31LAC05AP002-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
377	32LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
378	32LAC05AP002-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
379	40HLB79AN001-M01	FORCED DRAFT FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y						T							ME
380	40HLB79AN002-M01	FORCED DRAFT FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y						T							ME
381	40LAC07AP001-M01	AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y						T							ME
382	40LAC07AP002-M01	AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y						T							ME
383	20PAD40AH001-M01	COOLING TOWER NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
384	20PAD40AH002-M01	COOLING TOWER NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
385	20PAD40AH003-M01	COOLING TOWER NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
386	20PAD40AH004-M01	COOLING TOWER NO. 4 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
387	20PGB44AP001-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
388	20PGB44AP002-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
389	20SCA76AN001-M01	AIR COMPRESSOR NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
390	20SCA76AN002-M01	AIR COMPRESSOR NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
391	22LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
392	22LAC08AP002-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
393	22LAC19AP001-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
394	22LAC19AP002-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
395	22LAC19AP003-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
396	22LAC19AP004-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
		T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
397	22MBJ10AE005-M01	CTG-21 STARTING MOTOR AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
398	22MBV10AN005-M01	CTG-21 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
399	22MBV10AN010-M01	CTG-21 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
400	22MBV21AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
401	22MBV22AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
402	22MBV23AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
403	22MBV80AP005-M01	CTG-21 JACKING OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
404	22SAG10AN005-M01	CTG-21 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
405	22SAG10AN010-M01	CTG-21 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
406	22SDB60AP005-M01	CTG-21 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
407	23LCB53AP001-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
408	23LCB53AP002-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
409	23MAJ17AN001-M01	GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
410	23MAJ17AN002-M01	GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
411	23MAJ17AP001-M01	VACUUM PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
412	23MAJ17AP002-M01	VACUUM PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
413	23MAJ17AP003-M01	RECIRCULATION PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
414	23MAJ17AP004-M01	RECIRCULATION PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
415	23MAK10AE001-M01	STG TURNING STARTER MOTOR AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
416	23MAV34AP001-M01	CONTROL OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
417	23MAV34AP002-M01	CONTROL OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
418	23MAV43AN001-M01	CONTROL OIL COOLER FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
419	23MAV43AN002-M01	CONTROL OIL COOLER FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
420	23MAV48AN001-M01	LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
421	23MAV48AN002-M01	LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
422	23MAV48AP002-M01	AUXILIARY LUBE OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
		T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
423	23MAV48AT003-M01	STG OIL PURIFIED – MOTOR FLUID PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
424	23MAV48AT003-M02	STG OIL PURIFIED – MOTOR VACUUM PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
425	23MAV48AT003-M03	STG OIL PURIFIED – MOTOR MV03 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
426	23MAV48AP001-M01	EMERGENCY LUBE OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
427	23SAC79AN001-M01	STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
428	23SAC79AN002-M01	STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y								T					ME
429	30PAD40AH001-M01	COOLING TOWER NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
430	30PAD40AH002-M01	COOLING TOWER NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
431	30PAD40AH003-M01	COOLING TOWER NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
432	30PAD40AH004-M01	COOLING TOWER NO. 4 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
433	30PGB44AP001-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
434	30PGB44AP002-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
435	30SCA76AN001-M01	AIR COMPRESSOR NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
436	30SCA76AN002-M01	AIR COMPRESSOR NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
437	31LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
438	31LAC08AP002-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
439	31LAC19AP001-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
440	31LAC19AP002-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
441	31LAC19AP003-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
442	31LAC19AP004-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
443	31MBJ10AE005-M01	CTG-31 STARTING MOTOR AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
444	31MBV10AN005-M01	CTG-31 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
445	31MBV10AN010-M01	CTG-31 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
446	31MBV21AP005-M01	CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
447	31MBV22AP005-M01	CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
448	31MBV23AP005-M01	CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
449	31MBV80AP005-M01	CTG-31 JACKING OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME

Activity Type : B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check

Equipment class: A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
450	31SAG10AN005-M01	CTG-31 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
451	31SAG10AN010-M01	CTG-31 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
452	31SDB60AP005-M01	CTG-31 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y									T				ME
453	32LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
454	32LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
455	32LAC19AP001-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
456	32LAC19AP002-M01	HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
457	32LAC19AP003-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
458	32LAC19AP004-M01	HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
459	32MBJ10AE005-M01	CTG-32STARTING MOTOR AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
460	32MBV10AN005-M01	CTG-32 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
461	32MBV10AN010-M01	CTG-32 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
462	32MBV21AP005-M01	CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
463	32MBV22AP005-M01	CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
464	32MBV23AP005-M01	CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
465	32MBV80AP005-M01	CTG-32 JACKING OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
466	32SAG10AN005-M01	CTG-32 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
467	32SAG10AN010-M01	CTG-32 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
468	32SDB60AP005-M01	CTG-32 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
469	33LCB53AP001-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
470	33LCB53AP001-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
471	33MAJ17AN001-M01	GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
472	33MAJ17AN002-M01	GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
473	33MAJ17AP001-M01	VACUUM PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
474	33MAJ17AP002-M01	VACUUM PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME

Activity Type : B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check

Equipment class: A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
475	33MAJ17AP003-M01	RECIRCULATION PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
476	33MAJ17AP004-M01	RECIRCULATION PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
477	33MAK10AE001-M01	STG TURNING STARTER MOTOR AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
478	33MAV34AP001-M01	CONTROL OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
479	33MAV34AP002-M01	CONTROL OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
480	33MAV43AN001-M01	CONTROL OIL COOLER FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
481	33MAV43AN002-M01	CONTROL OIL COOLER FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
482	33MAV48AN001-M01	LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
483	33MAV48AN002-M01	LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
484	33MAV48AP002-M01	AUXILIARY LUBE OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
485	33MAV48AT003-M01	STG OIL PURIFIED – MOTOR FLUID PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
486	33MAV48AT003-M02	STG OIL PURIFIED – MOTOR VACUUM PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
487	33MAV48AT003-M03	STG OIL PURIFIED – MOTOR MV03 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
488	33MAV48AP001-M01	EMERGENCY LUBE OIL PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
489	33SAC79AN001-M01	STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
490	33SAC79AN002-M01	STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y												T	ME
491	55GHC03AP001-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y				T									ME
492	55GHC03AP002-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y					T								ME
493	55GHC03AP003-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y						T							ME
494	55GHC03AP004-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y							T						ME
495	55GHC06AP001-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 AUXILIARY BOILER AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y						T							ME
496	55GHC06AP002-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 AUXILIARY BOILER AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y							T						ME
497	55GCF04AP001-M01	RO LP FEED PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
498	55GCF04AP002-M01	RO LP FEED PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
499	55GCF04AP003-M01	RO LP FEED PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
500	55GCF04AP004-M01	1ST PASS RO HP PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
501	55GCF04AP005-M01	1ST PASS RO HP PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
502	55GCF04AP006-M01	1ST PASS RO HP PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
503	55GCF04AP007-M01	2ND PASS RO HP PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
504	55GCF04AP008-M01	2ND PASS RO HP PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
505	55GCF04AP009-M01	2ND PASS RO HP PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
506	55GCP69AP001-M01	UF CIP PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
507	55GCP69AP002-M01	UF CIP PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
508	55GCP69AP003-M01	RO/EDI CIP PUMP AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
509	55GCR04AP001-M01	UF BACKWASH PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
510	55GCR04AP002-M01	UP BACKWASH PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
511	55GDF04AP001-M01	EDI FEED PUMP NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
512	55GDF04AP002-M01	EDI FEED PUMP NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
513	55GDF04AP003-M01	EDI FEED PUMP NO. 3 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
514	55GDF04AP004-M01	EDI FEED PUMP NO. 4 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
515	55SCB76AN001-M01	MEMBRANCE AERATION BLOWER NO. 1 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
516	55SCB76AN002-M01	MEMBRANCE AERATION BLOWER NO. 2 AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
517	ADMIN-CWBP-1	COOLED WATER BOOSTER PUMP NO. 1 ADMIN BUILDING AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
518	ADMIN-CWBP-2	COOLED WATER BOOSTER PUMP NO. 2 ADMIN BUILDING AND FEEDER	B	PM MOTOR AND FEEDER	1Y													ME
519	115-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT 115KV GIS SUB. AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
520	21-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 21 AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
521	22-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 22 AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
522	230-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT 230KV BUILDINGAREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
523	23-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 23 AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
524	31-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 31 AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
525	32-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 32 AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
526	33-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 33 AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
527	AUX-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT AUX. BOILER AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
528	CHEMI-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT CHEMICAL BUILDING AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
529	CW-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT COOLING AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
530	DEMIN-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT DEMIN PLANT AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
531	E&C-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT E&C BUILDING AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
532	MA-GL	GROUNDING & LIGHTNING AT MA BUILDING AREA	E	PM GROUNDING & LIGHTNING	1Y						P							ME
533	EMER -230	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE 230KV BUILDINGAREA	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
534	EMER -CHEMI	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE CHEMICAL BUILDING AREA	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
535	EMER -ECB	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE E&C BUILDING AREA	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
536	EMER -MA	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE MA BUILDING AREA	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
537	EMER-115	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE 115KV GIS SUB. AREA	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
538	EMER-AUX-BOIL	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE AUX. BOILER AREA	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
539	EMER-BLOCK1	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE BLOCK1	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
540	EMER-BLOCK2	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE BLOCK2	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
541	EMER-DEMIN	EMERGENCY LIGHTING PORTABLE DEMIN PLANT AREA	E	PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT	4M				P				P				P	ME
542	HVAC-ECB	HVAC SYSTEM ECB	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M					P						P		ME
543	HAVC-230	HVAC SYSTEM 230KV GIS BUILDING	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M					P						P		ME
544	HAVC-115	HVAC SYSTEM 115KV GIS BUILDING	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M					P						P		ME
545	HVAC-AUX	HVAC SYSTEM AUXILIARY BOILER BUILDING	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M					P						P		ME
546	HVAC-DEMIN	HVAC SYSTEM WATER TREATMENT BUILDING	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M					P						P		ME
547	HVAC-BLOCK-1	HVAC SYSTEM BLOCK-1 AREA	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M						P						P	ME
548	HVAC-BLOCK-2	HVAC SYSTEM BLOCK-2 AREA	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M						P						P	ME
549	HVAC-MTB	HVAC SYSTEM MAINTENANCE BUILDING	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M						P						P	ME
550	HVAC-GAS	HVAC SYSTEM GAS METERING STATION	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M					P						P		ME
551	HVAC-GUARD	HVAC SYSTEM GUARD HOUSE BUILDING	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	6M					P						P		ME
552	HVAC-ADMIN	HVAC SYSTEM ADMIN BUILDING	C	PM AIR-CONDITION SYSTEM	1Y					P						P		ME
553	21BAT01	CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
554	22BAT01	CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
555	23BAT01	ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
556	31BAT01	CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
557	32BAT01	CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
558	33BAT01	ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
559	80AD01-01	230KV SVP – LINE TO 21BAT01 CTG 21 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
560	80AD01-02	230KV SVP – LINE NO.1 TO CNO SUBSTATION	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
561	80AD01-03	230KV SVP – LINE TO 22BAT01 CTG 22 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
562	80AD01-04	230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-1	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
563	80AD02-01	230KV SVP – LINE TO 31BAT01 CTG 31 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
564	80AD02-02	230KV SVP – LINE NO.2 TO CNO SUBSTATION	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
565	80AD02-03	230KV SVP – LINE TO 32BAT01 CTG 32 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
566	80AD02-04	230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-2	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
567	70AE01-02	115KV SVP – LINE TO IP1 SUBSTATION	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
568	70AE01-03	115KV SVP – LINE TO UHV LINE-1	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
569	70AE01-04	115KV SVP – LINE TO UHV LINE-2	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
570	70AE01-05	115KV SVP – LINE TO 23BAT01 STG 23 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT)	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
571	70AE01-06	115KV SVP – LINE TO 33BAT01 STG 33 GSUT TRANSFORMER (GSUT)	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
572	70AE01-07	115KV SVP – BUS TIE	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
573	21MKA10AG001	CTG-21 GENERATOR	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
574	22MKA10AG001	CTG-22 GENERATOR	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
575	23MKA10AG001	STG-23 GENERATOR	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
576	31MKA10AG001	CTG-31 GENERATOR	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
577	32MKA10AG001	CTG-32 GENERATOR	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
578	33MKA10AG001	STG-33 GENERATOR	A	PARTIAL DISCHARGE TEST	1Y										P			ME
579	21BAT01	CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

Activity Type : B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check

Equipment class: A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
580	22BAT01	CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
581	23BAT01	ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
582	31BAT01	CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
583	32BAT01	CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
584	33BAT01	ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
585	21BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.1 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
586	22BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.2 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
587	31BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.3 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
588	32BBT01	STATION SERVICE TRANSFORMER NO.4 (11/6.3KV) WITH OLTC	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
589	40BBT01	AUXILIARY BOILER STATION SERVICE TRANSFORMER (22/6.3KV)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	6M						Q						Q	ME
590	20BFT01	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
591	20BFT02	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
592	30BFT01	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.3 (6.3KV/400V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
593	30BFT02	AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.4 (6.3KV/400V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
594	40BFT01	AUXILIARY BOILER AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER (6.3KV/400V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
595	55BFT01	WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
596	55BFT02	WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
597	21BCT01	CTG 1A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
598	22BCT01	CTG 1B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
599	31BCT01	CTG 2A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
600	32BCT01	CTG 2B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V)	A	Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois)	1Y						Q						Q	ME
601	20AQA01	REVENUE METER BLOCK-1	C	CALIBRATE	1Y								C					ME
602	30AQA01	REVENUE METER BLOCK-2	C	CALIBRATE	1Y								C					ME

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
603	MBP-1 CNO	230KV REVENUE METER CNO SUBSTATION	C	CALIBRATE	1Y								C					ME
604	20PAC40AP001-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
605	20PAC40AP002-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
606	20QKA46AP001-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME
607	20QKA46AP002-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M		L						L					ME
608	21LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
609	21LAC05AP002-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
610	22LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
611	22LAC05AP002-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
612	30PAC40AP001-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
613	30PAC40AP002-M01	CIRCULATING WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
614	30QKA46AP001-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME
615	30QKA46AP002-M01	CHILLED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M		L						L					ME
616	31LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
617	31LAC05AP002-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M				L				L				L	ME
618	32LAC05AP001-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
619	32LAC05AP002-M01	HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M				L				L				L	ME
620	40HLB79AN001-M01	FORCED DRAFT FAN NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M						L						L	ME
621	40HLB79AN002-M01	FORCED DRAFT FAN NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L						L				ME
622	40LAC07AP001-M01	AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
623	40LAC07AP002-M01	AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
624	20PAC42AP001-M01	AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
625	20PAC42AP002-M01	AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
626	20PAD40AH001-M01	COOLING TOWER NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
627	20PAD40AH002-M01	COOLING TOWER NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
628	20PAD40AH003-M01	COOLING TOWER NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
629	20PAD40AH004-M01	COOLING TOWER NO. 4	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M				L				L				L	ME
630	20PGB44AP001-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
631	20PGB44AP002-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
632	21LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
633	21LAC08AP002-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
634	21MBV21AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME
635	21MBV22AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME
636	21MBV23AP005-M01	CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M					L						L		ME
637	22LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
638	22LAC08AP002-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
639	22MBV21AP005-M01	CTG-22 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME
640	22MBV22AP005-M01	CTG-22 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
		T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
641	22MBV23AP005-M01	CTG-22 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M					L						L		ME
642	23LCB53AP001-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
643	23LCB53AP002-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
644	23MAJ17AP001-M01	VACUUM PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
645	23MAJ17AP002-M01	VACUUM PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
646	23MAV48AP002-M01	AUXILIARY LUBE OIL PUMP	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	1Y								L					ME
647	30PAC42AP001-M01	AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO.1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M													ME
648	30PAC42AP002-M01	AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO.2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M													ME
649	30PAD40AH001-M01	COOLING TOWER NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
650	30PAD40AH002-M01	COOLING TOWER NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
651	30PAD40AH003-M01	COOLING TOWER NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
652	30PAD40AH004-M01	COOLING TOWER NO. 4	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M				L				L				L	ME
653	30PGB44AP001-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
654	30PGB44AP002-M01	CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
655	31LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
656	31LAC08AP002-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
657	31MBV21AP005-M01	CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME
658	31MBV22AP005-M01	CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M	L						L						ME
659	31MBV23AP005-M01	CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M					L						L		ME
660	32LAC08AP001-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
661	32LAC08AP002-M01	LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
662	32MBV21AP005-M01	CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M				L						L			ME
663	32MBV22AP005-M01	CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M				L						L			ME
664	32MBV23AP005-M01	CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	6M			L						L				ME
665	33LCB53AP001-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
666	33LCB53AP002-M01	CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
667	33MAJ17AP001-M01	VACUUM PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
668	33MAJ17AP002-M01	VACUUM PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
669	33MAV48AP002-M01	AUXILIARY LUBE OIL PUMP	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	1Y								L					ME
670	55GHC03AP001-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
671	55GHC03AP002-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
672	55GHC03AP003-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
673	55GHC03AP004-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
674	55GHC06AP001-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 AUXILIARY BOILER	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M	L				L				L				ME
675	55GHC06AP002-M01	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 AUXILIARY BOILER	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
676	55GCF04AP004-M01	1ST PASS RO HP PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
677	55GCF04AP005-M01	1ST PASS RO HP PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

Activity Type : B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check

Equipment class: A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
678	55GCF04AP006-M01	1ST PASS RO HP PUMP NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
679	55GCF04AP007-M01	2ND PASS RO HP PUMP NO. 1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
680	55GCF04AP008-M01	2ND PASS RO HP PUMP NO. 2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
681	55GCF04AP009-M01	2ND PASS RO HP PUMP NO. 3	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
682	30GNL91AP001-M01	BLOW DOWN PUMP NO.1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M			L				L				L		ME
683	30GNL91AP002-M01	BLOW DOWN PUMP NO.2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	4M		L				L				L			ME
684	23MAV48AP001-M01	EMERGENCY LUBE OIL PUMP POWER BLOCK-1	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	1Y						L							ME
685	33MAV48AP001-M01	EMERGENCY LUBE OIL PUMP POWER BLOCK-2	B	RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT	1Y						L							ME
686	21QUB13CQ001	pH HP DRUM HRSG21	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
687	21QUB18CQ001	pH Dearator HRSG21	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
688	21QUB33CQ001	pH LP DRUM HRSG21	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
689	21QUB11CQ001	CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG21	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
690	21QUB13CQ002	CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG21	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
691	21QUB18CQ002	CONDUCTIVITY DEAERATOR HRSG21	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
692	21QUB31CQ001	CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG21	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
693	21QUB33CQ002	CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG21	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
694	21QUB11CQ002	SODIUM HP STEAM HRSG21	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
695	21QUB18CQ003	DISSOLVED OXYGEN DEAERATOR HRSG21	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
696	21QUB11CQ003	HP STEAM SILICA HRSG21	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
697	21QUB31CQ002	SILICA LP STEAM HRSG21	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
698	22QUB13CQ001	pH HP DRUM HRSG22	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
699	22QUB18CQ001	pH DEAERATOR HRSG22	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
700	22QUB33CQ001	pH LP DRUM HRSG22	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
701	23QUC52CQ001	pH CONDENSATE WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
702	22QUB11CQ001	CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG22	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
703	22QUB13CQ002	CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG22	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
704	22QUB18CQ002	CONDUCTIVITY DEAERATOR HRSG22	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
705	22QUB31CQ001	CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG22	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
706	22QUB33CQ002	CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG22	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
707	23QUC52CQ002	CONDUCTIVITY CONDENSATE WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
708	22QUB18CQ003	DISSOLVED OXYGEN DEAERATOR HRSG22	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
709	23QUC52CQ006	DISSOLVED OXYGEN CONDENSATE WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
710	21QUB13CQ003	SILICA HP DRUM HRSG21	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
711	22QUB13CQ003	SILICA HP DRUM HRSG22	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
712	22QUB11CQ002	SODIUM HP STEAM HRSG22	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
713	23QUC52CQ005	SODIUM CONDENSATE WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
714	22QUB11CQ003	SILICA HP STEAM HRSG22	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
715	22QUB31CQ002	SILICA LP STEAM HRSG22	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
716	20PAB40CQ004	CONDUCTIVITY CIRCULATING WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
717	20PAB40CQ006	pH CIRCULATING WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
718	20PAB40CQ001	PHOSPHATE CIRCULATING WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
719	20PAB40CQ003	FREE CHLORINE CIRCULATING WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
720	20PAB40CQ005	ORP CIRCULATING WATER BLOCK1	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
721	31QUB13CQ001	pH HP DRUM HRSG31	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
722	31QUB18CQ001	pH DEAERATOR HRSG31	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
723	31QUB33CQ001	pH LP DRUM HRSG31	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
724	31QUB11CQ001	CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG31	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
725	31QUB13CQ002	CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG31	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
726	31QUB18CQ002	CONDUCTIVITY DEAERATOR HRSG31	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
727	31QUB18CQ003	DISSOLVED OXYGEN DEAERATOR HRSG31	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
728	31QUB31CQ001	CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG31	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
729	31QUB33CQ002	CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG31	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
730	31QUB11CQ002	SODIUM HP STEAM HRSG31	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
731	31QUB31CQ002	SILICA LP STEAM HRSG31	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
732	31QUB11CQ003	SILICA HP STEAM HRSG31	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
733	32QUB11CQ003	SILICA HP STEAM HRSG32	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
734	32QUB31CQ004	SILICA LP STEAM HRSG32	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
735	31QUB13CQ003	SILICA HP DRUM HRSG31	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
736	32QUB13CQ001	pH HP DRUM HRSG32	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
737	32QUB18CQ001	pH DEAERATOR HRSG32	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
738	32QUB33CQ001	pH LP DRUM HRSG32	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
739	33QUC52CQ001	pH CONDENSATE WATER BLOCK2	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
740	32QUB11CQ001	CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG32	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
741	32QUB13CQ002	CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG32	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
742	32QUB18CQ002	CONDUCTIVITY DEAERATOR HRSG32	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
743	32QUB31CQ001	CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG32	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
744	32QUB33CQ003	CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG32	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
745	33QUC52CQ002	CONDUCTIVITY CONDENSATE WATER BLOCK2	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
746	32QUB18CQ003	DISSOLVED OXYGEN DEAERATOR HRSG32	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
747	33QUC52CQ005	DISSOLVED OXYGEN CONDENSATE WATER BLOCK2	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
748	32QUB11CQ002	SODIUM HP STEAM HRSG32	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
749	33QUC52CQ006	SODIUM CONDENSATE WATER BLOCK2	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
750	32QUB13CQ004	SILICA HP DRUM HRSG32	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
751	40QLB39CQ005	SILICA AUX. BOILER DRUM	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
752	55GHC03CQ002	SODIUM DEMIN WATER	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
753	40LAB07CQ001	pH AUX.BOILER FEED WATER	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
754	40QLB39CQ001	pH AUX. BOILER DRUM	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
755	40QLB39CQ002	CONDUCTIVITY AUX. BOILER DRUM	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
756	40QLB39CQ004	CONDUCTIVITY AUX. BOILER STEAM	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
757	40LAB07CQ002	DISSOLVED OXYGEN AUX.BOILER FEED WATER	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
758	40QLB39CQ006	SILICA AUX. BOILER STEAM	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
759	40QLB39CQ007	SODIUM AUX. BOILER STEAM	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
760	40LAB07CQ003	CONDUCTIVITY AUX.BOILER FEED WATER	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
761	30PAB40CQ006	CONDUCTIVITY CIRCULATING WATER BLOCK 2	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
762	30PAB40CQ001	PHOSPHATE CIRCULATING WATER BLOCK 2	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
763	55GHC03CQ001	CONDUCTIVITY DEMIN WATER	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
764	30PAB40CQ003	FREE CHLORINE CIRCULATING WATER BLOCK 2	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
765	30PAB40CQ004	ORP CIRCULATING WATER BLOCK 2	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
766	30PAB40CQ005	pH CIRCULATING WATER BLOCK 2	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
767	55GCP69CQ002	pH UF CIP SKID INSERTION	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
768	55GCF04CQ001	RO FEED ORP TRANSMITTER	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
769	55GCF04CQ002	RO FEED CONDUCTIVITY TRANSMITTER	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
770	55GCF04CQ003	RO PASS 1 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-1	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
771	55GCF04CQ004	RO PASS 1 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-2	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
772	55GCF04CQ005	RO PASS 1 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-3	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
773	55GCF04CQ007	RO PASS 2 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-1	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
774	55GCF04CQ009	RO PASS 2 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-2	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
775	55GCF04CQ011	RO PASS 2 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-3	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
776	55GDF03CQ001	EDI-1 DILUTE RESISTIVITY TRANSMITTE	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
777	55GDF03CQ002	EDI-2 DILUE RESISTIVITY TRANSMITTER	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
778	55GDF03CQ003	EDI-3 DILUTE RESISTIVITY TRANSMITTE	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
779	55GDF03CQ004	EDI-4 DILUTE RESISTIVITY TRANSMITTE	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
780	55GDF03CQ005	SILICA DEMIN PRODUCT WATER	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
781	55GCP69CQ001	FREE CHLORINE UF CIP SKID	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
782	55GCB04CQ001	UF FILTRATE TURBIDITY PROBE	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
783	55GCB04CQ002	UF FILTRATE TURBIDITY PROBE	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
784	55GCB04CQ003	UF FILTRATE TURBIDITY PROBE	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
785	20GHD01CQ003	pH SERVICE WATER STORAGE TANK	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
	T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
786	20GHD01CQ002	CONDUCTIVITY SERVICE WATER STORAGE TANK	D	Water analyzer calibration	3M	S			S			S			S			MI
787	20GHD01CQ001	TURBIDITY SERVICE WATER STORAGE TANK	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
788	55GNK90CQ001	Retention Pond Water COD	E	Water analyzer inspection and Implement equation (July)	1Y	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
789	55GNK90CQ002	Retention Pond Water pH	E	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
790	30GDR92CQ001	pH CHEMICAL WASTE COLLECTION AND TREATMENT BLOCK1&2	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
791	30GDR92CQ002	pH CHEMICAL WASTE COLLECTION AND TREATMENT FOR BLOCK1&2	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
792	55GCF04CQ012	2nd pass RO FEED pH - 1	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
793	55GCF04CQ013	2nd pass RO FEED pH - 2	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
794	55GCF04CQ014	2nd pass RO FEED pH - 3	D	Water analyzer calibration	1M	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	S	MI
795	30GUC93CQ001	TURBIDITY HOLDING POND	D	Water analyzer calibration	2M	S		S		S		S		S		S		MI
796	21HNE94CQ101	TSP_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
797	21HNE94CQ102	CEMS/NOX_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
798	21HNE94CQ103	CEMS/SO2_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
799	21HNE94CQ104	CEMS/CO_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
800	21HNE94CQ105	CEMS/O2	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
801	22HNE94CQ101	TSP_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
802	22HNE94CQ102	CEMS/NOX_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
803	22HNE94CQ103	CEMS/SO2_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
804	22HNE94CQ104	CEMS/CO_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
805	22HNE94CQ105	CEMS/O2	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
806	31HNE94CQ101	TSP_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
807	31HNE94CQ102	CEMS/NOX_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
808	31HNE94CQ103	CEMS/SO2_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
809	31HNE94CQ104	CEMS/CO_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
810	31HNE94CQ105	CEMS/O2	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
811	32HNE94CQ101	TSP_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
812	32HNE94CQ102	CEMS/NOX_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
813	32HNE94CQ103	CEMS/SO2_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
814	32HNE94CQ104	CEMS/CO_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
815	32HNE94CQ105	CEMS/O2	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
816	40HNA66CQ101	TSP_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
817	40HNA66CQ102	CEMS/NOX_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
818	40HNA66CQ103	CEMS/SO2_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
819	40HNA66CQ104	CEMS/CO_7%	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
820	40HNA66CQ105	CEMS/O2	E	CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct)	1M	C	S	C	C	C	S	C	C	C	S	C	C	MI
821	20CKW05GK001	CEMs REMOTE MONITORING	E	CEMs System back up data	6M						B						B	MI
822	20CBA01GJ001	DCS CABINET CTG21 & HRSG21	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
823	20CBA01GJ002	DCS CABINET CTG22 & HRSG22	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
824	20CBA01GJ003	DCS CABINET BOP BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
825	20CBA01GJ004	DCS CABINET STEAM & COND BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
826	20CBA01GJ005	DCS CABINET ELECTRICAL BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI

Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check
Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
827	30CBA01GJ001	DCS CABINET CTG31 & HRSG31	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
828	30CBA01GJ002	DCS CABINET CTG32 & HRSG32	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
829	30CBA01GJ003	DCS CABINET BOP BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
830	30CBA01GJ004	DCS CABINET STEAM & COND BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
831	30CBA01GJ005	DCS CABINET ELECTRICAL BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
832	30CBA01GJ006	DCS CABINET ELECTRICAL 115kV BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
833	20CVA01GJ001	DCS MARSHELLING NO.1 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
834	20CVA01GJ002	DCS MARSHELLING NO.2 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
835	20CVA01GJ003	DCS MARSHELLING NO.3 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
836	20CVA01GJ004	DCS MARSHELLING NO.4 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
837	20CVA01GJ005	DCS MARSHELLING NO.5 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
838	20CVA01GJ006	DCS MARSHELLING NO.6 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
839	20CVA01GJ007	DCS MARSHELLING NO.7 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
840	20CVA01GJ008	DCS MARSHELLING NO.8 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
841	20CVA01GJ009	DCS MARSHELLING NO.9 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
842	20CVA01GJ010	DCS MARSHELLING NO.10 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
843	20CVA01GJ011	DCS MARSHELLING NO.11 BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
844	30CVA01GJ001	DCS MARSHELLING NO.1 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
845	30CVA01GJ002	DCS MARSHELLING NO.2 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
846	30CVA01GJ003	DCS MARSHELLING NO.3 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
847	30CVA01GJ004	DCS MARSHELLING NO.4 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
848	30CVA01GJ005	DCS MARSHELLING NO.5 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
849	30CVA01GJ006	DCS MARSHELLING NO.6 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
850	30CVA01GJ007	DCS MARSHELLING NO.7 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
851	30CVA01GJ008	DCS MARSHELLING NO.8 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
852	30CVA01GJ009	DCS MARSHELLING NO.9 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
853	30CVA01GJ010	DCS MARSHELLING NO.10 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
854	30CVA01GJ011	DCS MARSHELLING NO.11 BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
855	20CDC01GJ001	COMPUTER SERVER CABINET	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
856	20CRS01GJ002	DCS NETWORK CABINET	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
857	20CBA05GJ001	DCS OFFLINE SYSTEM CABINET	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
858	20CKJ06GK001	DCS OFFLINE WORKSTATION	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
859	20CKJ04GK001	PRM WORKSTATION	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
860	20CKJ05GK001	DCS SOE WORKSTATION BLOCK1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
861	30CKJ05GK001	DCS SOE WORKSTATION BLOCK2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
862	20CKJ01GK001	DCS ENGINEERING WORKSTATION	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
863	20CKD01GK001	DCS OPS BLOCK1 NO. 1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
864	20CKD01GK002	DCS OPS BLOCK1 NO. 2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
865	20CKD01GK003	DCS OPS BLOCK1 NO. 3	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
866	20CKD01GK004	DCS OPS BLOCK1 NO. 4	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
867	30CKD01GK001	DCS OPS BLOCK2 NO. 1	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
868	30CKD01GK002	DCS OPS BLOCK2 NO. 2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
869	30CKD01GK003	DCS OPS BLOCK2 NO. 3	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
870	30CKD01GK004	DCS OPS BLOCK2 NO. 4	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI
871	20CKH01GK001	OPC SERVER BLOCK 1 & 2	A	DCS control system inspection	6M		S						S					MI

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2023

	Activity Type :	B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract;
		T=Stand by condition check ; U=Running condition check
	Equipment class:	A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law

Item	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
872	20CKJ02GK001	PERFORMANCE CAL SERVER	A	Inspection and back up data	6M	I , B						I , B						MI
873	20CKJ03GK001	EIS / CMS SERVER	A	Inspection and back up data	6M	I , B						I , B						MI

ภาคผนวก ข-3

สำเนาหนังสือบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโครงการ

IRPC-CP รับที่ RY 0021/2566 วันที่ 4 / 1 / 66

ที่ อก ๐๓๑๓/ ๑๙๗๘๐

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๑๖๘๘ ลงรับวันที่ ๒๖ ธันวาคม ๒๕๖๕

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการเพิ่มเติมบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๙๐๐๐๙๑๒๕๕๗๗ (ข๓-๘๘(๒)-๙๑/๕๗ รย) ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ต่อ ๔๘๑๐

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการเพิ่มเติมบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม	นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล

ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	ว่าที่ ร.ต.เอกรินทร์ หัสคุณไพศาล	๐๒๐-๕๘-๐๐๗๒๒		✓	
๒	นายสังวาล บุญนำ	๑๐๐-๕๘-๐๐๖๓๒	✓		
๓	นายโชคชัย ปริญญาสงวน	๐๒๐-๕๘-๐๐๕๖๐		✓	
๔	นายพรภิรมย์ นามสนธิ์	๑๐๐-๕๘-๐๐๕๕๗	✓		
๕	นายอภิรักษ์ จงแก้ววัฒนา	๑๐๐-๖๔-๐๐๐๑๖	✓		

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายไกรศร ศิริรัตน์	✓		
๒	นายเกษตร เปรมบำรุง	✓		
๓	นายวัธยา ปริศนา		✓	
๔	นายฐิติพงศ์ แก้วสุวรรณ		✓	
๕	นายเอกพงษ์ เจริญครบุรี		✓	
๖	นายอาทิตย์ ภูเดชดี	✓		
๗	นายภูวดล ประทุมสิทธิ์	✓		
๘	นายณัฐวุฒิ คชบาง	✓		

ลำดับ ๙...

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๙	นายวีระฉัตร์ อินทรสุขศรี		✓	
๑๐	นายอัครเดช กลิ่นลำยงค์		✓	
๑๑	นายกฤษฎิ์ธนโชติ โรจน์พฤทธิ์		✓	
๑๒	นายเดชาพล สมุทรรัตน์		✓	
๑๓	นายพุฒิพงศ์ ศรีจันทร์		✓	
๑๔	นายธนพล จิรสกุลสวัสดิ์		✓	
๑๕	นายณัฐพร สิทธิพงศ์	✓		
๑๖	นายยุทธนา เซี่ยงไฮ้	✓		
๑๗	นายพรเทพ กลิ่นโสภณ	✓		
๑๘	นายพิพัฒน์ บุบผา	✓		
๑๙	นายวีรพงศ์ วงศ์อยู่	✓		

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๗/๖๖๗ ลงวันที่ ๑๗ มกราคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณรงค์ บัวบาน)
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

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

ภาคผนวก ข-4

เอกสารการแจ้งหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Shutdown/Turnaround)

ประจำปี 2566

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่IRPC-CP.215/2023

11 กรกฎาคม 2566

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety valve pop test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุง เพื่อดำเนินการตรวจสอบตามกฎหมายฯ หน่วยผลิต HRSG 32 ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มีแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety valve pop test) ในวันที่ 15 กรกฎาคม 2566 ช่วงเวลา 08:00 – 17:00 น. โดยในช่วงเวลาดังกล่าวอาจมีผลกระทบทางด้านเสียงเล็กน้อย และแผนการหยุดซ่อมบำรุง เพื่อดำเนินการตรวจสอบหม้อไอน้ำตามกฎหมาย หน่วยผลิต HRSG 32 ในวันที่ 16 กรกฎาคม 2566 (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety valve pop test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุง ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปียางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน
โทร 089-8118035,
E-mail: issares.y@irpc.co.th

เกศกมล
11/07/66

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

IRPC CLEAN POWER

แผนงานหยุดซ่อมบำรุงตามกฎหมายของ CTG และ HRSG Unit 32 วันที่ 15 - 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2566

No.	Activity description for shutdown work	Date	Time
1	EGAT และ MM team ทำ Safety valve pop test ของ Unit 32 - HP Superheat จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic - HP Drum จะทำการ pop ด้วยการอัพ Pressure จริง - LP Superheat จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic -LP Drum จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic	15/ก.ค./2566	08:00 - 12:00
2	Command stop CTG#32 for Yearly Inspection by law	16/ก.ค./2566	00:00 - 00:15
3	EGAT และ MI team ทำ Calibration all transmitter for boiler protection and Loop test ของ Unit 32	16/ก.ค./2566	08:00 - 19:00
4	EGAT และ MM team ทำ Boiler Inspection และแก้ไขงาน Backlog work ของ Unit 32	16/ก.ค./2566	08:00 - 19:00
5	เสร็จกิจกรรมงานตรวจสอบตามกฎหมาย และคืนระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant ของ Unit 32	16/ก.ค./2566	19:00

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่IRPC-CP.243/2023

3 สิงหาคม 2566

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 32 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงประจำปี 2566 ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มีแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 32 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงประจำปี 2566 ในวันที่ 13 สิงหาคม 2566 (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 32 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน
โทร 089-8118035,
E-mail: issares.y@irpc.co.th

สิ่งที่ส่งมาด้วย
3 สิงหาคม 66.

IRPC CLEAN POWER

แผนงานหยุดซ่อมบำรุงประจำปี Unit 32 วันที่ 13 สิงหาคม พ.ศ. 2566

No.	Activity description for shutdown work	Date	Time
1	Command stop CTG#32 for Yearly Inspection	13/ส.ค./2566	00:00 - 00:15
2	EGAT และ MI team ทำ Calibration all transmitter for boiler protection and Loop test ของ Unit 32	13/ส.ค./2566	08:00 - 19:00
3	EGAT และ MM team ทำ Boiler Inspection และแก้ไขงาน Backlog work ของ Unit 32	13/ส.ค./2566	08:00 - 19:00
4	เสร็จกิจกรรมงานตรวจสอบ และคืนระบบในทาง Operation รวมถึงทำการ Start-up plant ของ Unit 32	13/ส.ค./2566	19:00

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่IRPC-CP.244/2023

3 สิงหาคม 2566

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 31 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงประจำปี 2566 ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มีแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 31 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงประจำปี 2566 ในวันที่ 20 สิงหาคม 2566 (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 31 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน
โทร 089-8118035,
E-mail: issares.y@irpc.co.th

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

สำเนาถูกต้อง
3 สิงหาคม 66

IRPC CLEAN POWER

แผนงานหยุดซ่อมบำรุงประจำปี Unit 31 วันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2566

No.	Activity description for shutdown work	Date	Time
1	Command stop CTG#31 for Yearly Inspection	20/ส.ค./2566	00:00 - 00:15
2	EGAT และ MI team ทำ Calibration all transmitter for boiler protection and Loop test ของ Unit 31	20/ส.ค./2566	08:00 - 19:00
3	EGAT และ MM team ทำ Boiler Inspection และแก้ไขงาน Backlog work ของ Unit 31	20/ส.ค./2566	08:00 - 19:00
4	เสร็จกิจกรรมงานตรวจสอบ และคืนระบบในทาง Operation รวมถึงทำการ Start-up plant ของ Unit 31	20/ส.ค./2566	19:00

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่IRPC-CP.264/2023

25 สิงหาคม 2566

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 21 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงตามแผน (Level A Inspection) ประจำปี 2566 ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มีแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 21 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงตามแผน (Level A Inspection) ประจำปี 2566 ในช่วงวันที่ 2-6 กันยายน 2566 (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 21 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน
โทร 089-8118035,
E-mail: issares.y@irpc.co.th

เกสกนก
30/08/66

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

IRPC CLEAN POWER

แผนงานหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิต HRSG 21 (Level A Inspection) วันที่ 2 - 6 กันยายน พ.ศ.2566

No.	Activity description for shutdown work	Date	Time
1	Command stop CTG unit 21 for Yearly Inspection by law and Level A Inspection	2/ก.ย./2566	22:45 - 23:00
2	Switching export steam to letdown and Command stop STG unit 23	3/ก.ย./2566	0:00
3	Offline compressor washing ของ CTG unit 21	3/ก.ย./2566	09:00 - 17:00
4	EGAT และ MI team ทำ Calibration all transmitter for boiler protection and Loop test ของ unit 21	3/ก.ย./2566	08:00 - 19:00
5	EGAT และ MM team ทำ Boiler Inspection และแก้ไขงาน Backlog work ของ unit 21	3/ก.ย./2566	08:00 - 19:00
6	Drain water หม้อต้มไอน้ำ unit 21 และเปิด Manhole	3/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
7	สอบเทียบและทำความสะอาด Feeder และ Module ระบบไฟฟ้าของหม้อไอน้ำและของ CTG unit 21	3-6/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
8	สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดค่า CEMs หม้อไอน้ำ unit 21	3-6/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
9	สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดและ Function trip test ของ CTG unit 21	3-6/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
10	Inspection control valve, shutoff valve และ Function test ของหม้อไอน้ำ unit 21	3-6/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
11	Inspection HP and LP drum, Deaerator and Blowdown tank หม้อไอน้ำ unit 21	3-6/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
12	Inspection Gearbox, Main oil pump, Generator และ GOV ของ STG unit 23	5-6/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
13	ทำการปิด Manhole ทั้งหมด ของหม้อไอน้ำ unit 21	6/ก.ย./2566	08:00 - 22:00
14	เสร็จกิจกรรมงานซ่อมบำรุงและคืนระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant ของ unit 21 และ 23	6/ก.ย./2566	17:00

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co., Ltd.

ที่IRPC-CP. 365/2023

8 พฤศจิกายน 2566

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนหยุดซ่อมบำรุง Level-A หน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ประจำปี 2566

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย แผนงานหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 ของบริษัทไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีแผนหยุดซ่อมบำรุง Level-A หน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อหยุดซ่อมบำรุงประจำปี 2566 ในวันที่ 2 – 6 ธันวาคม 2566 โดยมีรายละเอียดการดำเนินการดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

ในการนี้บริษัทฯ ใคร่ขอแจ้งแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 เพื่อดำเนินการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี ในวันที่ 2 - 6 ธันวาคม 2566 เพื่อเป็นข้อมูลต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดเดินเครื่องของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปียางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล (ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน)
โทร 089-8118035,
E-mail: issares.y@irpc.co.th

เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ต.เชิงเนิน อ.เมือง จ.ระยอง 21000
299 Moo 5 Sukhumvit Rd., Choengnern, Muang, Rayong 21000 THAILAND

13 พ.ย. 2566

IRPC CLEAN POWER

แผนงานหยุดซ่อมบำรุง Level-A Inspection ของ Unit 32 และ STG Unit 33 วันที่ 2 - 6 ธันวาคม พ.ศ.2566

No.	Activity description for shutdown work	Date	Time
1	ลดกำลังการผลิตและหยุดเครื่องจักรของ CTG unit 32	2/ธ.ค./2566	22:00 - 22:15 น.
2	ลดกำลังการผลิตและหยุดเครื่องจักร STG unit 33	2/ธ.ค./2566	23:30 - 00:00 น.
3	Offline Compressor Washing ของ CTG unit 32	3/ธ.ค./2566	08:30 - 15:00 น.
4	สอบเทียบและทำความสะอาด Feeder และ Module ระบบไฟฟ้าของหม้อไอน้ำและของ CTG unit 32	3-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
5	สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดค่า CEMs หม้อไอน้ำ unit 32	3-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
6	สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดและ Function trip test ของ CTG unit 32	3-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
7	Bore scope combustion system และ Turning gear ของ CTG unit 32	3-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
8	Inspection control valve, shutoff valve และ Function test ของหม้อไอน้ำ unit 32	3-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
9	Inspection Gearbox and Main oil pump ของ STG unit 33	5-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
10	Inspection Governer control valve ของ STG unit 33	5-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
11	Inspection Generator ของ STG unit 33	5-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
12	Function test and rotating commissioning test ของ CTG unit 32	5-6/ธ.ค./2566	08:00 - 22:00 น.
13	เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คืนระบบในทาง Operation และทำการ Start-up unit 32 และ unit 33	6/ธ.ค./2566	17:00 น.

ภาคผนวก ข-5

เอกสารการบันทึกกิจกรรมรอบพื้นที่การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

CHAIN OF CUSTODY (AA : Sound)

MS1

Control No. : 19/048-2023_1st

Lot No :23138277

บริษัท : **IRPC Clean Power Company Limited** **Agr. No.** : 11377-41 **Quote ID.:** Q232801(R1)

ที่อยู่ : 299 Moo 5, Sukhumvit Road, Tambol Cheng-Nern, Amphur Muang, Rayong Thailand 21000

ชื่อผู้ติดต่อ : **Wannaporn Chaichalermpong** **โทร.** : 0-3861-1333 , 09-7009-1551

Project Name : EIA Monitoring **Project Location :**

Sound Calibrator ID : RYB_FS04496

Temperature (°C) : 29

Pressure (mmHg) : 754

เจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่าง : NDU, CUK

ID	สถานที่เก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บ	รายการวิเคราะห์	Sound Meter No.	Sampling Condition
1	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	6/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : 94.1 SLM Adjust : -0.1 RYB_FS 0438 CUK 0080	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ (CUK) สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☑ โรงเรียน ☐ วัด ☐ บ้านพักอาศัย ☐ _____ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา แหล่งกำเนิดเสียง : -
2	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	7/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง (ใช้) ☑ มีเมฆมาก (บ่าย) ☑ ฝนตกน้อย - ปานกลาง (กลางคืน) ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☐ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☑ โรงเรียน ☐ วัด ☐ บ้านพักอาศัย ☐ _____ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา , (ยานพาหนะฟ้าร้อง) แหล่งกำเนิดเสียง : -
3	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	8/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☐ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☑ โรงเรียน ☐ วัด ☐ บ้านพักอาศัย ☐ _____ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา แหล่งกำเนิดเสียง : -

ลูกค้าเซ็นต์รับทราบ	การส่งมอบตัวอย่างให้แผนก Log in			Log in โดย
ตามรายละเอียดทั้งหมด 4 หน้า	ผู้ส่งมอบตัวอย่าง	ผู้รับมอบตัวอย่าง	สภาพตัวอย่างระหว่างส่งมอบ	
ลงชื่อ : ลูกค้าเซ็นต์	ลงชื่อ : NDU	ลงชื่อ :	☐ ปกติ	ลงชื่อ :
วันที่ :	วันที่ : 14/12/23	วันที่ : 14 DEC 2023	☐ ผิดปกติ (ระบุ)	วันที่ :
เวลา :	เวลา : 17-00	เวลา : 17:00	.....	เวลา : 14 DEC 2023

1. ตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง (ตรวจวัดช่วงเดียวกับคุณภาพอากาศในบรรยากาศ)

CHAIN OF CUSTODY (AA : Sound)

Control No. : 19/048-2023 1st

MS1

Lot No :23138277

ID	สถานที่เก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บ	รายการวิเคราะห์	Sound Meter No.	Sampling Condition
4	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	9/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : 94.1 SLM Adjust : -0.1 RTB_FS 0030	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☐ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☑ โรงเรียน ☐ วัด ☐ บ้านพักอาศัย ☐ _____ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา แหล่งกำเนิดเสียง : —
5	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	10/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☐ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☑ โรงเรียน ☐ วัด ☐ บ้านพักอาศัย ☐ _____ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา แหล่งกำเนิดเสียง : —
6	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	11/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☐ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☑ โรงเรียน ☐ วัด ☐ บ้านพักอาศัย ☐ _____ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา แหล่งกำเนิดเสียง : —
7	วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	12/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☐ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☐ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☐ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☑ โรงเรียน ☐ วัด ☐ บ้านพักอาศัย ☐ _____ กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา แหล่งกำเนิดเสียง : —

CHAIN OF CUSTODY (AA : Sound)

MS1

Control No. : 19/048-2023 1st

Lot No :23138277

ID	สถานที่เก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บ	รายการวิเคราะห์	Sound Meter No.	Sampling Condition
8	บ้านกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 140603)	6/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : 93.8 SLM Adjust : +0.2 RTB-F5 00101 -80-	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☐ โรงเรียน ☐ วัด ☑ บ้านพักอาศัย ☑ รพ.สต. กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา, กิจกรรมของ รพ.สต. แหล่งกำเนิดเสียง : -
9	บ้านกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 140603)	7/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☑ มีเมฆมาก ☑ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☐ โรงเรียน ☐ วัด ☑ บ้านพักอาศัย ☑ รพ.สต. กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา, กิจกรรมของ รพ.สต. แหล่งกำเนิดเสียง : - (เสียงสุนัขเห่า)
10	บ้านกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 140603)	8/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☐ โรงเรียน ☐ วัด ☑ บ้านพักอาศัย ☑ รพ.สต. กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา, กิจกรรมของ รพ.สต. แหล่งกำเนิดเสียง : -
11	บ้านกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 140603)	9/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☐ โรงเรียน ☐ วัด ☑ บ้านพักอาศัย ☑ รพ.สต. กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา, กิจกรรมของ รพ.สต. แหล่งกำเนิดเสียง : -

CHAIN OF CUSTODY (AA : Sound)

MS1

Control No. : 19/048-2023_1st

Lot No :23138277

ID	สถานที่เก็บตัวอย่าง	วันที่เก็บ	รายการวิเคราะห์	Sound Meter No.	Sampling Condition
12	บ้านกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 140603)	10/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : 93.8 SLM Adjust : +0.2 RTG_FS 0019	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☐ โรงเรียน ☐ วัด ☑ บ้านพักอาศัย ☑ รพ.สต. กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา , กิจกรรมของ รพ.สต. แหล่งกำเนิดเสียง : -
13	บ้านกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 140603)	11/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☐ โรงเรียน ☐ วัด ☑ บ้านพักอาศัย ☑ รพ.สต. กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา , กิจกรรมของ รพ.สต. แหล่งกำเนิดเสียง : -
14	บ้านกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 140603)	12/12/23	Noise Annoyance - Operate (R)	SLM Reading : ..... SLM Adjust :	สภาพภูมิอากาศ : ☑ ท้องฟ้าโปร่ง ☐ มีเมฆมาก ☐ ฝนตกน้อย - ปานกลาง ☐ ฝนตกหนัก ลม : ☐ สงบ ☑ ปานกลาง ☐ แรง ประเภทรถแล่นผ่าน : ☑ รถบรรทุก ☑ รถยนต์ ☑ รถมอเตอร์ไซค์ ☐ _____ สภาพที่ตั้งบริเวณใกล้เคียง : ☐ โรงเรียน ☐ วัด ☑ บ้านพักอาศัย ☑ รพ.สต. กิจกรรมบริเวณใกล้เคียง : การสัญจรบางช่วงเวลา , กิจกรรมของ รพ.สต. แหล่งกำเนิดเสียง : -

แบบบันทึกข้อมูลเสียงรบกวน

Lot Operate 23138277
Lot Shutdown 23138280

ข้อมูลและลักษณะการผลิต : โรงงาน ผลิต ไฟฟ้า IRPC PC
แหล่งกำเนิดเสียงของโรงงาน : ติดกับ ขอ โรงงาน ฯ ถนน สัญจร ของรถ ฯ ติดกับ ขอ ชุมชน
แหล่งกำเนิดเสียงอื่นๆ : ติดกับ ขอ โรงเรียน ชุมชน
Remark :

ข้อมูลการ Operate

- ☑ Operate 24 hr.
- ☐ Operate บางช่วงเวลา (ระบุช่วง)
  - Operate ..... น. - ..... น.
  - Operate ..... น. - ..... น.

ลักษณะจุดตรวจวัด

- ☐ ริมรั้วโรงงาน
- ☐ ที่พักอาศัย / ชุมชน
- ☑ พื้นที่ต้องการความเงียบสงบ (โรงพยาบาล โรงเรียน ศาสนสถาน)
- ☐ อื่นๆ .....

ข้อมูลการ Shut Down

- ☐ ไม่มีการ Shutdown
- ☐ Shut Down บางช่วงเวลา (ระบุช่วง)
  - Shut Down ..... น. - ..... น.
  - Shut Down ..... น. - ..... น.

ลักษณะจุดตรวจวัด

- ☐ จุดเดียวกับ Operate .....
- ☑ จุดอ้างอิง .....

(ต้องเป็นวันและช่วงเวลาเดียวกันกับจุด Operate)

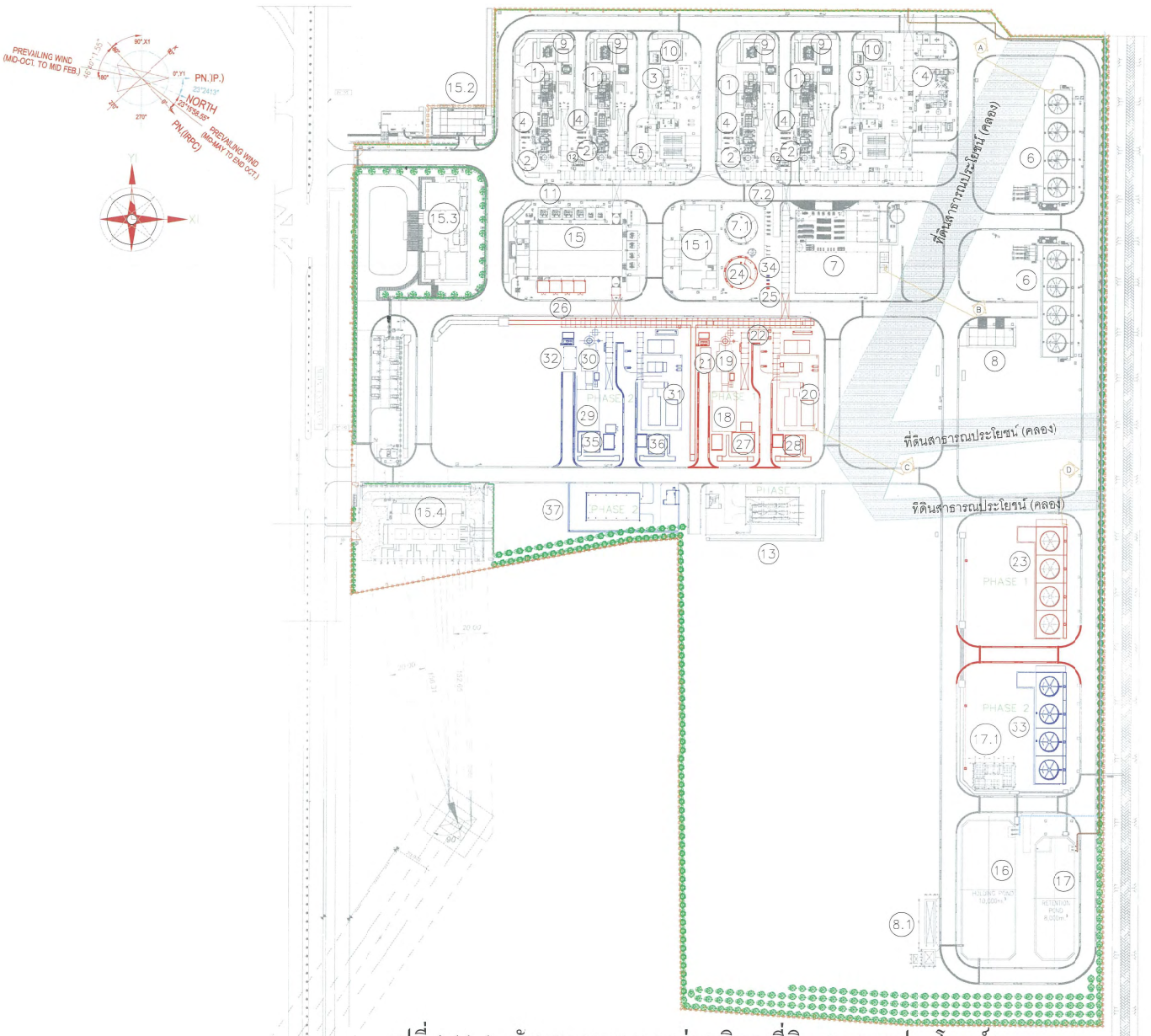
ลักษณะเสียงที่เกิดขึ้นของจุด Operate (ให้พิจารณาเป็นรายชั่วโมง)

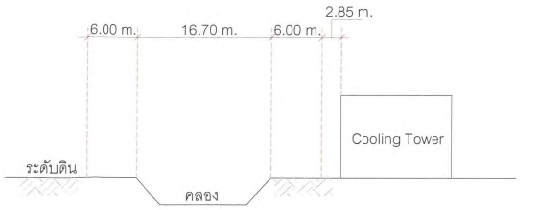
- ☑ เสียงเกิดขึ้นต่อเนื่อง มากกว่า 1 ชม.
- ☐ ใน 1 ชั่วโมงเกิดเสียง**เพียง 1 ช่วง** (เสียงที่เกิดขึ้นไม่ถึง 1 ชั่วโมงและหยุดลง)
- ☐ ใน 1 ชั่วโมงเกิดเสียง**มากกว่า 1 ช่วง**
- ☐ มีเสียงกระแทก เสียงแหลมดัง เสียงที่มีความสั่นสะเทือน เกิดขึ้นร่วมด้วย (เลือกเพิ่มจาก 3 ข้อแรกได้)

- Map / Lay Out ใช้ Google map และ Capture วางลงในรูปภาพเก็บตัวอย่าง

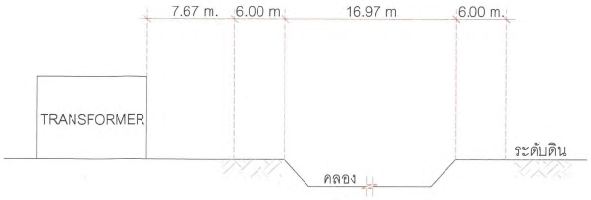
ภาคผนวก ข-6

แผนผังการกำหนดการก่อสร้างอาคารในโครงการ
ให้มีระยะถอยร่นห่างจากลำรางสาธารณประโยชน์

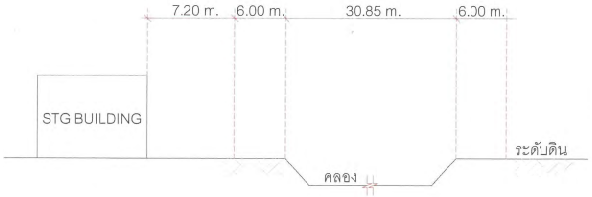




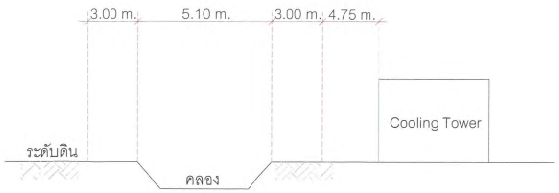
Section - A



Section - B



Section - C



Section - D

แบบแสดงระยะถอยร่นบริเวณที่ดินสาธารณประโยชน์

Not to Scale

รูปที่ 1.11-1 ผังแสดงระยะถอยร่นบริเวณที่ดินสาธารณประโยชน์

Rev.	Date	Designed	Checked	Approved	Description

IRPC CLEAN POWER

Approved		
Checked		
Designed		
Drawn		

Description: LAY-OUT CHP III – PLANT

Project	CHP III Project		
Scale	1 : 2500	Sheet	Rev.
Dwg. no.			RV.6
File Name			

ภาคผนวก ข-7

เอกสารการขออนุญาตวางระบบท่อลำเลียงต่างๆ
ที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิตและระบบสนับสนุนการผลิต

กรมธุรกิจพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

แบบรับคำขอ
ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน

เลขที่รับ 24086 วันที่ 21 ธ.ค. 2565

ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน ได้ตรวจสอบคำขอและเอกสารประกอบการพิจารณา
ของ บมจ. / (บจ.) / หจก. ไอวีพีซี คลีน พาวเวอร์
เรื่อง ขอต่ออายุใบอนุญาตระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (ธย2130003)

- ☐ สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน โทร. 0 2794 4601
- ☑ กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โทร. 0 2794 4901
- ☐ กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว โทร. 0 2794 4801
- ☐ กองความปลอดภัยธุรกิจน้ำมัน โทร. 0 2794 4710
- ☐ กองคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง โทร. 0 2794 4223 (น้ำมันเชื้อเพลิง)
  โทร. 0 2794 4214 (หล่อลื่น)
- ☐ กองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง โทร. 0 2794 4119

จึงเห็นควรรับเรื่องตามคำขอไว้ อนึ่ง การตรวจสอบคำขอเป็นการตรวจพิจารณาเอกสารเบื้องต้นเท่านั้น การติดตามเรื่อง การนัดตรวจสอบ การส่งผลตรวจสอบ และการรับเรื่องคืน ผู้ประกอบการฯ สามารถอ้างอิงเลขที่รับและวันเดือนปีตามใบรับเรื่องฉบับนี้ และสอบถามโดยตรงได้ที่หน่วยงานที่กำกับดูแลตามที่ผู้ประกอบการได้ยื่นขออนุญาตไว้

คำขอต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการ

ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

(สำหรับเจ้าหน้าที่)

กรมธุรกิจพลังงาน

เรียน อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน / ..... วันที่.....เดือน.....พ.ศ. .....

คำแนะนำในการกรอกแบบคำขอต่ออายุใบอนุญาต

๑) ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน ☐ ที่ตรงกับความเป็นจริง

๒) เติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมลงในตาราง/ลงบนเส้นประ ..... (โปรดกรอกด้วยตัวบรรจง)

กรมธุรกิจพลังงาน
งานบริการประชาชน
เลขที่รับ 24086
วันที่ 21 ธ.ค. 2565

ส่วนที่ ๑: ข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตและผู้ได้รับมอบอำนาจ

๑. ผู้รับใบอนุญาต

เสนอ
☐ กบส. ☐ กธน.
☐ สพพ. ☑ กธช.
☐ กคน. ☐ กรก.
ลงชื่อ.....

๑.๑ สถานภาพทางกฎหมาย ☐ บุคคลธรรมดา ☑ นิติบุคคล

๑.๒ ชื่อตามกฎหมายของผู้รับใบอนุญาต บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดย นายวุฒิชัย ชนบิยางกูร

๑.๓ เลขประจำตัวประชาชน หรือหมายเลขทะเบียนนิติบุคคล

0	2	1	5	5	5	6	0	0	4	4	2	9

๑.๔ ที่อยู่ของผู้รับใบอนุญาต

เลขที่ ๒๙๙ ห้อง ..... ชั้น ..... อาคาร .....หมู่ที่ ๕

ซอย ..... ถนน สุขุมวิท ตำบล/แขวง เชิงเนิน

อำเภอ/เขต เมืองระยอง จังหวัด ระยอง รหัสไปรษณีย์ ๒๑๐๐๐

โทรศัพท์ ..... ต่อ ..... โทรสาร ..... ต่อ ..... มือถือ.....

e-mail ..... website .....

๒. ใบอนุญาต เลขที่ รย๒๓๑๐๐๐๓ หมดอายุวันที่ 31 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2565

๓. ผู้ได้รับมอบอำนาจ

☑ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำนำหน้า ธณพล ยุวเดช

เลขที่ 87/2 ห้อง ..... ชั้น ..... อาคาร .....หมู่ที่ 7

ซอย ..... ถนน .....ตำบล/แขวง ท่าจีน

อำเภอ/เขต เมืองสมุทรสาคร จังหวัด สมุทรสาคร รหัสไปรษณีย์ 74000

โทรศัพท์ 02-765-6865 ต่อ - โทรสาร ..... ต่อ ..... มือถือ 086-970-1888

e-mail .....

๕. ผู้ติดต่อประสานงาน

☑ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำนำหน้า ธณพล ยุวเดช

โทรศัพท์ 02-765-6865 ต่อ - โทรสาร ..... ต่อ ..... มือถือ 086-970-1888

e-mail thanaphon.y@irpc.co.th

ส่วนที่ ๒: เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบคำขอต่ออายุใบอนุญาต

๖. รายการเอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบคำขอต่ออายุใบอนุญาต

☑ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้าน (กรณีบุคคลธรรมดา) หรือสำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล ที่ออกให้ไม่เกิน 6 เดือน (กรณีนิติบุคคล)

☑ หนังสือมอบอำนาจ (ถ้ามี) พร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้ได้รับมอบอำนาจ

☑ สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการ

☑ สำเนาสัญญาประกันภัยหรือกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมาย แก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ (ให้นำมายื่นก่อนพิจารณาออกใบอนุญาต)

☑ รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบประจำปี จำนวน ๑ ชุด ชุดละ.....แผ่น

☐ อื่นๆ (ถ้ามี) .....

.....

.....

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ รวมถึงเอกสารและหลักฐานที่ได้ยื่นไว้เพื่อประกอบคำขอรับใบอนุญาตโดยเฉพาะสิทธิใช้ที่ดิน มิได้มีการเปลี่ยนแปลงให้ผิดไปจากที่ได้รับอนุญาตไว้เดิม และขอรับรองว่าเอกสารหลักฐานและข้อความดังกล่าวข้างต้นนี้ถูกต้อง และเป็นจริงทุกประการ

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน เพาเวอร์ จำกัด IRPC Clean Power Co., LTD.

ลงชื่อ.....ผู้รับใบอนุญาต

นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร)

วันที่..... เดือน ..... พ.ศ. .....

ภาคผนวก ข-8

คู่มือ/เอกสารระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ

(Dry Low NOx Buner)

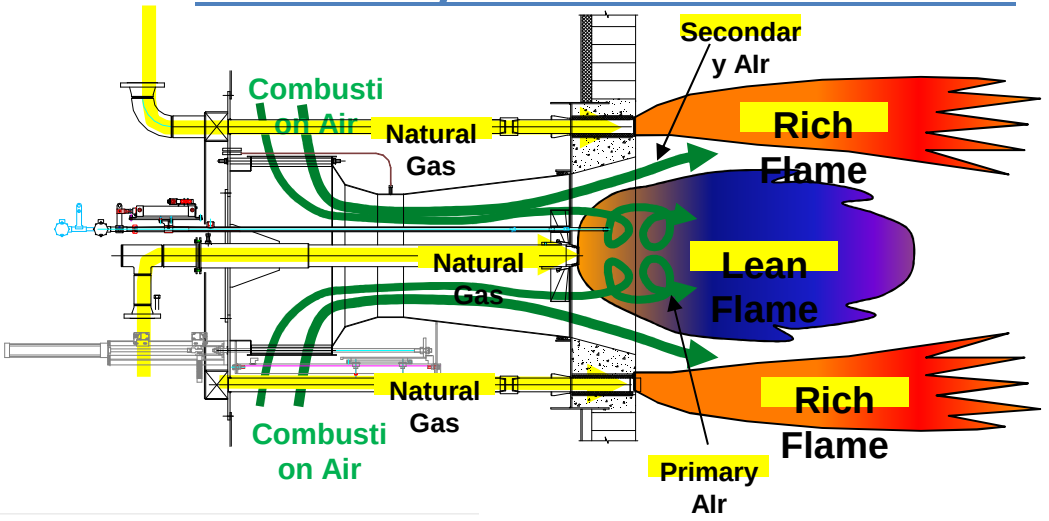
ระบบหัวฉีดการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ

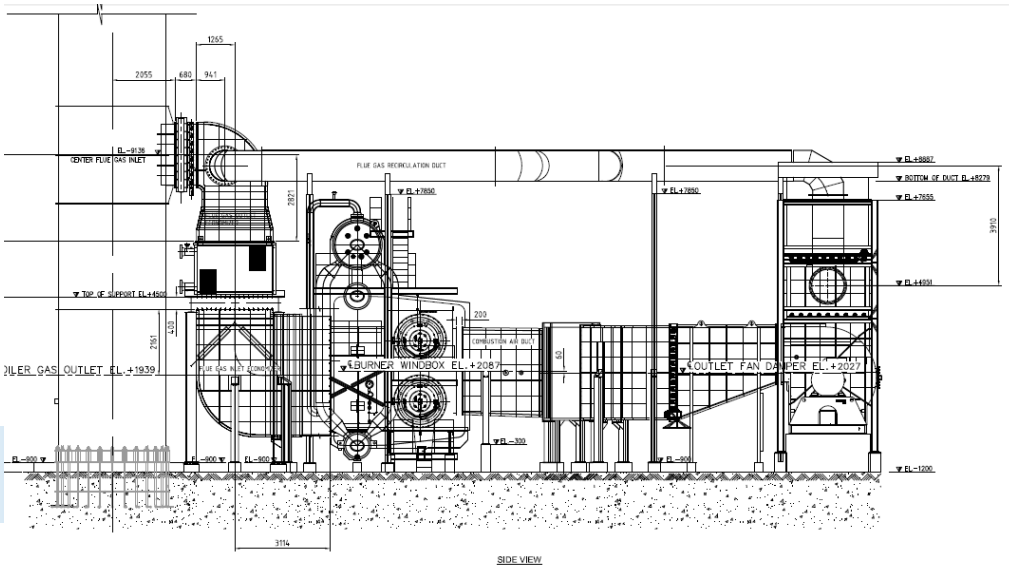
เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและลดมลภาวะ

Auxiliary boiler



Hamworthy ECOJet Low NOx Burners



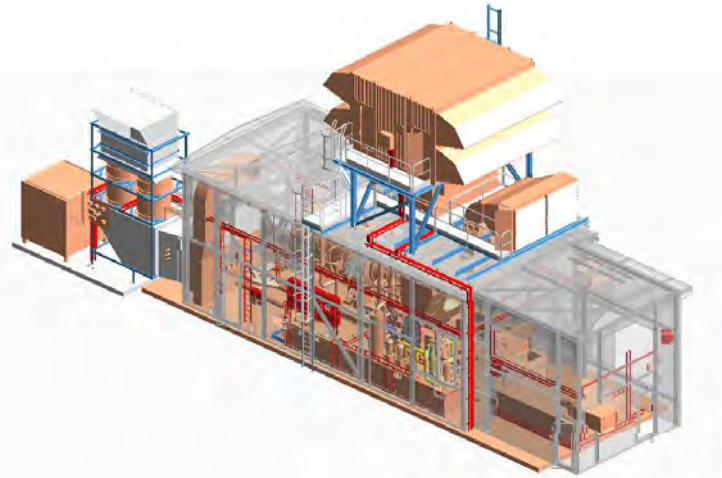


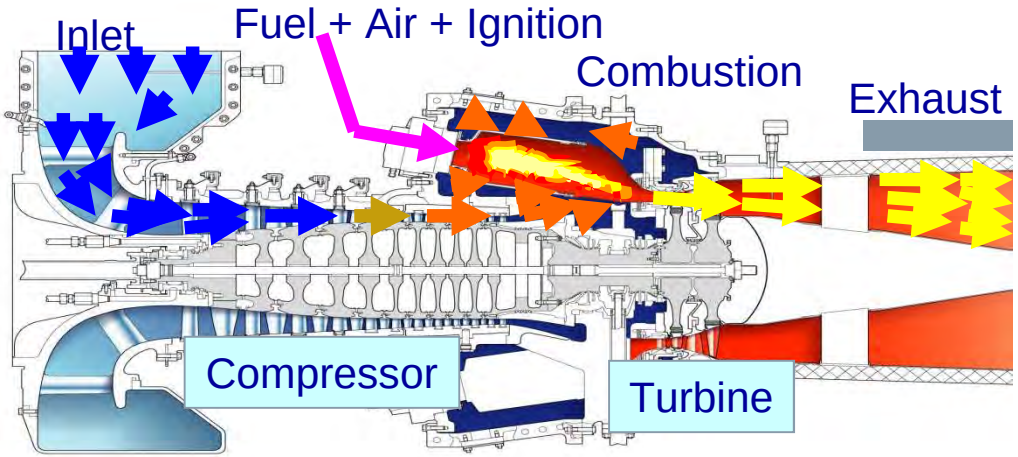
ค่าควบคุม	
กฎหมาย	120 ppm@7% O2
EIA	85 ppm@7% O2
Actual	45 ppm@7% O2

ระบบหัวฉีดการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ

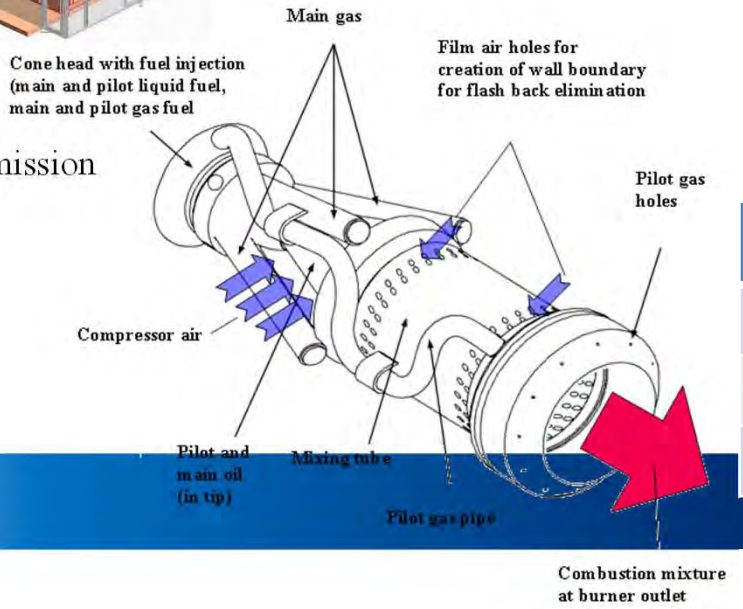
เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและลดมลภาวะ

Gas turbine





- *30 dual fuel Dry Low Emission (DLE) burners*
- *1 spark plug*
- *2 flame detectors*



ค่าควบคุม	
กฎหมาย	*120 ppm@7% O2*
EIA	*85 ppm@7% O2*
Actual	*45 ppm@7% O2*

ภาคผนวก ข-9

ผลการตรวจวัดคุณภาพที่ระบายออกจากปล่องระบาย
ด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรม
อย่างต่อเนื่อง (CEMs)

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : July 2023

Report Date : 1 July 2023 01:00 - 1 August 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Jul 2023	13.94	350,134.02	110.14	26.47	0.11	1.73	2.18	
02 Jul 2023	13.96	350,089.44	110.27	26.29	0.12	1.69	2.39	
03 Jul 2023	13.94	350,684.29	110.62	27.04	0.12	1.71	2.29	
04 Jul 2023	13.94	350,774.04	111.07	27.40	0.11	1.73	2.33	
05 Jul 2023	13.94	350,665.62	111.34	27.12	0.11	1.74	2.61	
06 Jul 2023	13.93	350,609.08	111.60	27.21	0.11	1.78	2.43	
07 Jul 2023	13.94	349,697.63	110.87	27.21	0.10	1.73	2.44	
08 Jul 2023	13.93	350,014.97	110.34	26.89	0.11	1.62	2.34	
09 Jul 2023	13.91	346,257.16	109.83	26.54	0.11	1.58	2.21	
10 Jul 2023	13.87	299,366.45	108.42	21.77	0.17	2.47	2.23	
11 Jul 2023	13.91	312,080.52	109.50	23.68	0.09	1.55	2.36	
12 Jul 2023	13.89	312,083.10	109.56	23.67	0.09	1.58	2.41	
13 Jul 2023	13.89	312,109.03	109.43	23.53	0.09	1.61	2.49	
14 Jul 2023	13.90	312,293.04	107.58	23.30	0.09	1.60	2.53	
15 Jul 2023	13.91	312,672.03	106.27	23.78	0.10	1.65	2.44	
16 Jul 2023	13.87	285,685.87	102.52	22.22	0.10	1.59	2.33	
17 Jul 2023	13.90	312,404.25	105.55	23.85	0.09	1.55	2.36	
18 Jul 2023	13.89	312,254.45	106.02	23.73	0.09	1.54	2.43	
19 Jul 2023	13.89	312,292.61	106.33	23.31	0.09	1.53	2.15	
20 Jul 2023	13.90	312,771.10	107.62	22.89	0.09	1.49	1.71	
21 Jul 2023	13.83	311,526.78	106.15	23.35	0.08	1.47	1.53	
22 Jul 2023	13.82	311,802.64	106.87	23.00	0.09	1.43	1.59	
23 Jul 2023	13.76	283,654.00	103.84	21.31	0.08	1.43	1.47	
24 Jul 2023	13.84	311,965.11	106.83	22.89	0.09	1.40	2.03	
25 Jul 2023	13.86	312,038.64	106.56	22.96	0.08	1.41	2.07	
26 Jul 2023	13.86	312,673.98	107.05	23.06	0.09	1.44	1.99	
27 Jul 2023	13.87	312,689.92	105.70	22.87	0.09	1.43	2.20	
28 Jul 2023	13.81	285,652.65	102.62	21.50	0.09	1.42	2.04	
29 Jul 2023	13.84	312,652.23	106.71	22.54	0.10	1.42	2.06	
30 Jul 2023	13.80	285,789.94	103.86	21.12	0.10	1.40	2.18	
31 Jul 2023	13.83	312,594.28	106.73	22.68	0.10	1.35	2.05	
Min	13.76	283,654.00	102.52	21.12	0.08	1.35	1.47	
Max	13.96	350,774.04	111.60	27.40	0.17	2.47	2.61	
Average	13.88	319,289.64	107.67	24.04	0.10	1.58	2.19	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : August 2023

Report Date : 1 August 2023 01:00 - 1 September 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Aug 2023	13.84	312,620.55	106.83	22.61	0.10	1.30	2.00	
02 Aug 2023	13.84	312,240.82	106.57	22.45	0.09	1.31	2.03	
03 Aug 2023	13.84	312,194.00	105.90	21.61	0.09	1.21	2.04	
04 Aug 2023	13.85	312,183.27	105.92	21.70	0.10	1.21	2.17	
05 Aug 2023	13.85	312,033.58	105.74	21.68	0.10	1.18	2.23	
06 Aug 2023	13.79	284,974.01	103.24	20.76	0.11	1.16	2.13	
07 Aug 2023	13.09	312,216.41	106.05	21.64	0.31	4.72	2.10	
08 Aug 2023	13.85	312,619.40	105.93	19.94	0.07	1.14	2.16	
09 Aug 2023	13.85	312,177.23	105.87	20.21	0.06	1.13	2.26	
10 Aug 2023	13.84	312,088.91	106.00	20.17	0.06	1.14	2.29	
11 Aug 2023	13.85	312,156.79	105.68	20.23	0.06	1.14	2.12	
12 Aug 2023	13.79	285,254.11	103.14	18.93	0.06	1.14	2.16	
13 Aug 2023	13.80	285,421.17	103.51	18.94	0.07	1.14	2.17	
14 Aug 2023	13.79	285,571.31	103.51	10.87	0.03	1.27	2.13	
15 Aug 2023	14.69	312,626.45	105.97	0.30	0.00	2.01	2.17	
16 Aug 2023	15.86	312,434.66	106.10	3.65	0.00	2.40	2.19	
17 Aug 2023	17.62	312,647.32	106.21	5.84	0.00	3.29	2.17	
18 Aug 2023	18.70	313,263.80	106.91	5.42	0.00	4.59	2.42	
19 Aug 2023	19.40	315,344.06	107.54	0.01	0.00	6.68	2.26	
20 Aug 2023	19.84	285,283.31	103.92	0.01	0.00	9.79	2.18	
21 Aug 2023	20.13	312,041.82	106.66	0.01	0.00	13.31	2.23	
22 Aug 2023	20.31	312,039.32	106.31	0.01	0.00	17.24	2.20	
23 Aug 2023	20.43	312,530.93	106.40	0.01	0.00	21.57	2.21	
24 Aug 2023	17.09	312,583.05	106.69	14.01	0.09	13.65	2.09	
25 Aug 2023	13.95	312,455.18	106.53	28.14	0.08	1.66	2.43	
26 Aug 2023	13.95	312,254.76	106.29	27.90	0.08	1.61	2.22	
27 Aug 2023	13.96	314,538.12	106.77	28.61	0.09	1.61	2.32	
28 Aug 2023	13.94	312,656.60	106.49	28.20	0.09	1.60	2.41	
29 Aug 2023	13.94	312,060.82	106.35	28.23	0.08	1.57	2.30	
30 Aug 2023	13.94	312,870.38	106.71	28.19	0.09	1.55	2.31	
31 Aug 2023	13.94	312,874.35	106.46	28.10	0.07	1.53	2.21	
Min	13.09	284,974.01	103.14	0.01	0.00	1.13	2.00	
Max	20.43	315,344.06	107.54	28.61	0.31	21.57	2.43	
Average	15.31	308,201.82	105.88	16.40	0.06	4.06	2.20	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : September 2023

Report Date : 1 September 2023 01:00 - 1 October 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Sep 2023	13.91	312268.91	105.97	27.94	0.09	1.55	2.27	
02 Sep 2023	13.94	312904.65	105.77	28.25	0.08	1.51	2.27	
03 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Sep 2023	13.21	314019.58	110.57	40.10	0.26	3.76	1.75	
07 Sep 2023	13.84	313741.05	107.85	34.55	0.08	1.81	1.67	
08 Sep 2023	13.82	313332.11	107.48	33.09	0.08	1.82	1.69	
09 Sep 2023	13.82	313229.25	106.24	31.59	0.08	1.82	1.63	
10 Sep 2023	13.78	286294.69	102.45	27.03	0.07	1.75	1.61	
11 Sep 2023	13.85	313883.82	105.41	28.83	0.08	1.71	1.63	
12 Sep 2023	13.85	313833.88	105.35	27.27	0.07	1.69	1.55	
13 Sep 2023	13.85	313607.14	106.55	26.33	0.08	1.70	1.61	
14 Sep 2023	13.84	313299.68	107.12	24.90	0.07	1.67	1.61	
15 Sep 2023	13.83	313286.92	106.87	23.85	0.07	1.65	1.96	
16 Sep 2023	13.85	313737.26	106.92	22.95	0.07	1.63	1.80	
17 Sep 2023	13.78	286257.05	104.38	19.59	0.06	1.62	1.87	
18 Sep 2023	13.83	313266.07	107.42	21.42	0.06	1.59	1.90	
19 Sep 2023	13.83	313232.2	107.17	20.92	0.05	1.62	1.85	
20 Sep 2023	13.82	313097.71	104.79	20.48	0.05	1.64	1.88	
21 Sep 2023	13.82	312841.67	104.68	20.16	0.05	1.59	1.87	
22 Sep 2023	13.80	313669.79	105.46	20.15	0.06	1.59	1.93	
23 Sep 2023	13.83	320749.35	108.01	20.13	0.06	1.54	1.90	
24 Sep 2023	13.74	285688.05	104.52	17.80	0.06	1.56	1.85	
25 Sep 2023	13.80	313255.85	107.38	19.15	0.06	1.58	1.97	
26 Sep 2023	13.84	298197.77	105.57	17.22	0.05	1.54	1.95	
27 Sep 2023	13.85	306383.24	105.71	18.09	0.05	1.50	1.95	
28 Sep 2023	13.87	306585.66	105.68	18.09	0.06	1.44	2.03	
29 Sep 2023	13.87	306445.65	106.26	17.85	0.05	1.41	1.94	
30 Sep 2023	13.87	306518.63	106.41	17.68	0.05	1.41	1.96	
Min	13.21	285688.05	102.45	17.22	0.05	1.41	1.55	
Max	13.94	320749.35	110.57	40.10	0.26	3.76	2.27	
Average	13.81	309023.25	106.22	23.90	0.07	1.69	1.85	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : October 2023

Report Date : 1 October 2023 01:00 - 1 November 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Oct 2023	13.84	272,755.93	102.62	15.67	0.05	1.45	1.96	
02 Oct 2023	13.86	306,638.62	105.54	17.40	0.04	1.42	2.11	
03 Oct 2023	13.86	306,664.67	105.34	17.27	0.04	1.41	1.95	
04 Oct 2023	13.86	306,630.86	105.68	17.49	0.04	1.43	1.88	
05 Oct 2023	13.86	306,728.12	105.77	17.38	0.05	1.42	1.87	
06 Oct 2023	13.87	306,947.33	105.48	17.30	0.05	1.38	1.83	
07 Oct 2023	13.87	306,730.67	105.58	17.24	0.05	1.37	1.95	
08 Oct 2023	13.85	273,184.53	101.10	15.51	0.05	1.36	1.99	
09 Oct 2023	13.88	306,813.13	105.85	17.23	0.06	1.39	2.05	
10 Oct 2023	13.86	306,551.40	105.55	17.23	0.06	1.38	2.02	
11 Oct 2023	13.87	306,534.06	105.70	17.25	0.06	1.40	1.94	
12 Oct 2023	13.87	306,415.43	105.79	17.26	0.06	1.41	1.92	
13 Oct 2023	13.84	273,160.51	102.67	15.13	0.06	1.46	2.04	
14 Oct 2023	13.86	306,885.70	106.24	17.19	0.07	1.44	2.00	
15 Oct 2023	13.86	273,308.08	102.39	15.31	0.04	1.43	1.98	
16 Oct 2023	13.87	306,904.12	105.75	17.35	0.05	1.40	2.01	
17 Oct 2023	13.70	306,826.69	105.83	18.60	0.14	3.20	2.37	
18 Oct 2023	13.87	306,387.98	105.53	18.65	0.02	1.83	1.97	
19 Oct 2023	13.87	306,691.54	105.69	18.48	0.02	1.85	2.04	
20 Oct 2023	13.86	306,578.52	105.73	18.45	0.03	1.88	2.07	
21 Oct 2023	13.81	305,928.57	105.63	19.23	0.09	2.43	2.04	
22 Oct 2023	13.79	272,816.50	102.09	15.30	0.09	2.27	2.03	
23 Oct 2023	13.80	273,260.94	102.33	15.15	0.09	2.25	2.02	
24 Oct 2023	13.82	306,789.94	106.29	17.12	0.09	2.32	2.04	
25 Oct 2023	13.85	306,687.29	105.88	17.24	0.09	2.15	2.02	
26 Oct 2023	13.80	307,041.36	105.93	17.14	0.10	2.37	2.05	
27 Oct 2023	13.82	306,780.55	106.32	16.93	0.09	2.21	2.03	
28 Oct 2023	13.76	307,515.84	106.53	19.26	0.13	2.73	2.06	
29 Oct 2023	13.86	308,081.24	106.42	18.44	0.07	1.78	1.98	
30 Oct 2023	13.90	306,828.25	107.03	18.39	0.06	1.76	2.04	
31 Oct 2023	13.91	306,688.06	106.76	18.33	0.06	1.67	1.98	
Min	13.70	272,755.93	101.10	15.13	0.02	1.36	1.83	
Max	13.91	308,081.24	107.03	19.26	0.14	3.20	2.37	
Average	13.85	300,250.21	105.19	17.29	0.06	1.78	2.01	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : November 2023

Report Date : 1 November 2023 01:00 - 1 December 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Nov 2023	16.13	291,606.82	104.62	12.68	0.03	1.17	2.03	
02 Nov 2023	20.71	291,754.56	104.35	1.02	0.02	0.35	1.99	
03 Nov 2023	17.29	291,682.51	104.16	10.97	0.06	1.42	1.94	
04 Nov 2023	13.87	291,317.17	103.76	18.89	0.05	2.10	2.02	
05 Nov 2023	13.87	271,518.14	102.13	17.50	0.05	2.10	2.05	
06 Nov 2023	13.89	291,432.53	104.68	18.88	0.05	2.11	2.02	
07 Nov 2023	13.89	291,094.49	104.85	18.68	0.05	2.08	2.02	
08 Nov 2023	13.89	291,043.18	105.08	18.72	0.05	2.07	2.04	
09 Nov 2023	13.90	291,002.02	105.04	18.50	0.05	2.02	2.01	
10 Nov 2023	13.90	291,218.96	105.46	18.52	0.05	2.02	2.02	
11 Nov 2023	13.88	291,719.08	104.92	18.76	0.05	2.03	1.96	
12 Nov 2023	13.87	272,000.91	103.32	17.18	0.05	2.01	2.04	
13 Nov 2023	13.90	292,242.74	104.66	18.78	0.05	2.02	2.09	
14 Nov 2023	13.92	292,218.89	104.22	18.84	0.05	1.96	2.07	
15 Nov 2023	13.92	292,440.36	104.60	19.06	0.05	1.97	2.08	
16 Nov 2023	13.94	292,249.08	104.96	18.32	0.04	1.87	2.10	
17 Nov 2023	13.96	291,544.43	103.48	19.25	0.05	1.85	2.04	
18 Nov 2023	13.98	292,419.05	103.33	19.12	0.05	1.79	2.13	
19 Nov 2023	13.96	272,046.70	101.39	18.03	0.05	1.77	2.13	
20 Nov 2023	13.36	278,678.77	104.03	20.04	0.38	22.86	2.28	
21 Nov 2023	13.92	292,262.97	103.63	22.10	0.06	1.94	2.04	
22 Nov 2023	13.92	291,932.46	103.98	21.67	0.05	1.97	2.11	
23 Nov 2023	13.92	292,690.16	103.89	21.41	0.06	1.96	2.17	
24 Nov 2023	13.92	292,196.01	104.01	20.70	0.06	1.90	2.05	
25 Nov 2023	13.94	291,855.72	103.75	20.94	0.09	1.86	2.09	
26 Nov 2023	18.25	272,241.15	102.31	10.85	0.03	4.05	2.20	
27 Nov 2023	20.43	292,034.51	104.37	0.01	0.00	9.06	2.12	
28 Nov 2023	20.49	292,574.61	104.29	0.01	0.00	11.09	2.19	
29 Nov 2023	20.50	292,398.67	104.68	0.01	0.00	11.61	2.22	
30 Nov 2023	20.48	290,825.47	104.58	0.01	0.00	14.08	2.18	
Min	13.36	271,518.14	101.39	0.01	0.00	0.35	1.94	
Max	20.71	292,690.16	105.46	22.10	0.38	22.86	2.28	
Average	15.33	288,741.40	104.08	15.32	0.05	3.90	2.08	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : December 2023

Report Date : 1 December 2023 01:00 - 1 January 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Dec 2023	20.46	288840.77	104.58	0.01	0.00	14.01	2.16	
02 Dec 2023	20.52	292256.39	104.25	0.01	0.00	14.85	2.12	
03 Dec 2023	20.54	272383.59	105.63	0.01	0.00	16.22	2.04	
04 Dec 2023	18.09	292180.24	109.45	13.01	0.04	12.81	2.16	
05 Dec 2023	14.38	283430.41	104.16	21.12	0.06	2.27	2.17	
06 Dec 2023	18.27	150644.54	105.84	19.70	0.06	4.79	26.94	
07 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
08 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
09 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
10 Dec 2023	14.14	350335.09	106.93	44.89	0.13	1.35	2.17	
11 Dec 2023	14.14	350392.57	106.69	43.41	0.12	1.30	2.18	
12 Dec 2023	14.15	350596.22	107.17	41.98	0.11	1.29	2.16	
13 Dec 2023	14.15	351265.27	108.76	40.88	0.10	1.20	2.07	
14 Dec 2023	14.15	351610.5	108.62	39.63	0.10	1.12	2.11	
15 Dec 2023	14.15	351388.94	108.51	38.13	0.10	1.16	2.14	
16 Dec 2023	14.15	351165.53	108.47	36.71	0.09	1.13	2.14	
17 Dec 2023	14.15	351389.64	109.01	35.61	0.10	1.08	2.06	
18 Dec 2023	14.16	351691.84	109.18	34.66	0.09	1.02	2.04	
19 Dec 2023	14.03	351640.16	107.42	29.12	0.11	1.25	2.23	
20 Dec 2023	14.13	351261.42	106.55	23.40	0.09	1.14	2.05	
21 Dec 2023	14.14	351896.68	106.11	23.10	0.08	1.06	2.07	
22 Dec 2023	14.15	348036.66	108.06	21.99	0.09	0.96	2.04	
23 Dec 2023	14.20	290956.33	101.4	19.10	0.08	0.88	2.06	
24 Dec 2023	14.19	271757.64	99.60	17.04	0.07	0.88	2.08	
25 Dec 2023	14.19	291540.52	102.73	17.13	0.07	0.87	2.17	
26 Dec 2023	14.20	292235.86	103.13	16.24	0.06	0.90	2.12	
27 Dec 2023	14.19	292461.94	103.62	15.04	0.06	0.91	2.07	
28 Dec 2023	14.17	272549.42	101.85	13.29	0.06	0.94	2.14	
29 Dec 2023	14.17	272650.72	102.07	12.79	0.01	0.89	2.11	
30 Dec 2023	14.17	272459.33	101.92	12.60	0.00	0.89	2.12	
31 Dec 2023	14.16	272445.71	102.02	12.25	0.01	0.89	2.08	
Min	14.03	150644.54	99.60	0.01	0.00	0.87	2.04	
Max	20.54	351896.68	109.45	44.89	0.13	16.22	26.94	
Average	15.13	309695.14	105.49	22.96	0.07	3.15	3.00	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : July 2023

Report Date : 1 July 2023 01:00 - 1 August 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Jul 2023	13.89	297914.77	108.91	39.74	0.19	2.69	3.40	
12 Jul 2023	13.91	297839.47	109.33	38.06	0.19	2.68	3.15	
13 Jul 2023	13.91	297584.49	109.97	36.73	0.18	2.68	3.06	
14 Jul 2023	13.91	298142.27	107.96	35.82	0.19	2.66	3.12	
15 Jul 2023	13.93	298090.85	106.59	35.79	0.19	2.67	3.04	
16 Jul 2023	13.97	259842.95	101.26	37.78	0.20	2.48	2.82	
17 Jul 2023	13.92	297964.73	105.85	32.79	0.18	2.50	2.88	
18 Jul 2023	13.92	297550.83	106.25	31.41	0.18	2.46	2.97	
19 Jul 2023	13.92	297238.01	106.39	29.55	0.17	2.44	2.90	
20 Jul 2023	13.93	297729.82	107.51	28.61	0.17	2.41	2.89	
21 Jul 2023	13.92	295868.15	106.12	27.43	0.16	2.36	3.09	
22 Jul 2023	13.91	295903.42	106.76	26.04	0.16	2.35	2.91	
23 Jul 2023	13.94	258147.63	102.68	30.06	0.18	2.19	2.86	
24 Jul 2023	13.92	297324.73	106.94	25.15	0.16	2.28	2.89	
25 Jul 2023	13.93	297724.26	106.73	24.46	0.16	2.21	2.84	
26 Jul 2023	13.94	297588.52	107.10	23.73	0.16	2.20	2.88	
27 Jul 2023	13.94	297576.23	105.84	23.83	0.16	2.16	3.01	
28 Jul 2023	13.97	259105.56	101.02	25.94	0.17	1.98	2.93	
29 Jul 2023	13.92	297546.80	106.63	21.15	0.16	2.06	2.80	
30 Jul 2023	13.96	259061.12	102.34	23.61	0.17	1.90	2.93	
31 Jul 2023	13.93	297617.24	106.66	19.90	0.16	1.90	2.88	
Min	13.89	258147.63	101.02	19.90	0.16	1.90	2.80	
Max	13.97	298142.27	109.97	39.74	0.20	2.69	3.40	
Average	13.93	290160.09	106.14	29.41	0.17	2.35	2.96	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : August 2023

Report Date : 1 August 2023 01:00 - 1 September 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Aug 2023	13.93	297453.81	106.67	19.78	0.16	1.79	2.81	
02 Aug 2023	13.93	298022.54	106.46	19.28	0.16	1.72	2.82	
03 Aug 2023	13.93	298069.75	105.81	18.54	0.15	1.61	2.86	
04 Aug 2023	13.94	297859.02	105.66	18.38	0.16	1.54	2.83	
05 Aug 2023	13.93	297579.96	105.46	18.34	0.16	1.44	2.94	
06 Aug 2023	13.97	259180.20	102.49	21.98	0.18	1.25	2.82	
07 Aug 2023	13.20	297516.73	106.83	17.96	0.35	5.11	2.84	
08 Aug 2023	13.94	298206.42	106.60	12.21	0.14	2.38	2.91	
09 Aug 2023	13.94	297843.98	106.30	11.89	0.14	2.29	2.99	
10 Aug 2023	13.94	297635.73	105.92	12.57	0.13	2.22	2.94	
11 Aug 2023	13.94	298216.83	106.10	12.97	0.14	2.14	2.78	
12 Aug 2023	13.98	259404.94	101.68	15.83	0.15	1.95	2.77	
13 Aug 2023	13.98	259344.05	101.41	15.22	0.16	1.87	2.79	
14 Aug 2023	13.98	259487.50	101.87	16.85	0.16	1.77	2.86	
15 Aug 2023	13.95	297917.94	106.33	13.01	0.14	1.82	2.83	
16 Aug 2023	13.95	297633.92	106.18	13.33	0.14	1.74	2.90	
17 Aug 2023	13.96	297659.09	105.99	13.71	0.14	1.66	2.89	
18 Aug 2023	13.94	298612.73	107.01	13.24	0.14	1.65	2.89	
19 Aug 2023	13.93	301969.66	108.22	12.12	0.14	1.58	2.76	
20 Aug 2023	13.98	259209.29	101.85	15.34	0.15	1.33	2.80	
21 Aug 2023	13.94	297410.54	107.23	12.86	0.14	1.32	2.91	
22 Aug 2023	13.94	297544.16	106.95	13.56	0.14	1.25	2.77	
23 Aug 2023	13.95	297883.90	107.10	13.06	0.14	1.19	2.88	
24 Aug 2023	13.96	297782.34	107.48	13.22	0.14	1.09	2.75	
25 Aug 2023	13.97	297870.94	106.94	13.29	0.14	1.00	2.79	
26 Aug 2023	13.97	298399.39	106.55	12.86	0.14	0.89	2.78	
27 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Aug 2023	13.96	298118.10	106.41	32.34	0.19	0.69	2.87	
29 Aug 2023	13.96	297594.08	106.23	31.26	0.19	0.49	2.70	
30 Aug 2023	13.96	298439.99	106.71	29.97	0.19	0.32	2.74	
31 Aug 2023	13.97	298507.44	106.43	28.50	0.18	0.17	2.79	
Min	13.20	259180.20	101.41	11.89	0.13	0.17	2.70	
Max	13.98	301969.66	108.22	32.34	0.35	5.11	2.99	
Average	13.93	291612.50	105.76	17.12	0.16	1.58	2.83	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : September 2023

Report Date : 1 September 2023 01:00 - 1 October 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Sep 2023	13.95	298,197.68	106.11	26.80	0.18	0.12	2.74	
02 Sep 2023	13.97	297,644.43	105.70	26.02	0.17	0.04	2.77	
03 Sep 2023	13.91	346,148.77	106.74	21.19	0.18	0.02	2.80	
04 Sep 2023	13.91	347,310.74	106.85	19.96	0.16	0.00	2.78	
05 Sep 2023	13.92	346,718.72	108.50	18.25	0.15	0.00	2.72	
06 Sep 2023	13.27	298,653.79	107.02	20.71	0.28	3.01	2.73	
07 Sep 2023	13.89	298,479.46	107.27	13.62	0.13	2.52	2.72	
08 Sep 2023	13.87	298,278.58	107.22	12.38	0.12	2.56	2.72	
09 Sep 2023	13.87	298,114.01	106.09	11.74	0.12	2.54	2.79	
10 Sep 2023	13.92	260,015.94	100.69	15.23	0.14	2.20	2.76	
11 Sep 2023	13.90	298,655.16	105.19	10.76	0.12	2.07	2.75	
12 Sep 2023	13.90	298,453.39	105.18	10.01	0.12	1.82	2.73	
13 Sep 2023	13.90	298,444.93	106.29	9.52	0.13	1.53	2.72	
14 Sep 2023	13.90	297,975.47	106.85	8.58	0.13	1.15	2.70	
15 Sep 2023	13.89	297,886.30	106.58	7.82	0.13	0.75	2.78	
16 Sep 2023	13.90	298,274.33	106.61	6.98	0.12	0.27	2.73	
17 Sep 2023	13.93	259,628.53	102.62	10.78	0.13	0.00	2.75	
18 Sep 2023	13.90	298,438.19	106.96	6.02	0.12	0.00	2.74	
19 Sep 2023	13.48	298,233.73	106.76	10.86	0.20	3.53	2.79	
20 Sep 2023	13.89	298,044.82	104.30	11.77	0.15	2.47	2.74	
21 Sep 2023	13.90	297,764.08	104.04	12.60	0.15	2.03	2.80	
22 Sep 2023	16.17	186,713.59	96.74	10.39	0.39	2.74	2.94	
23 Sep 2023	14.41	282,039.21	104.39	25.24	0.26	5.07	3.01	
24 Sep 2023	13.93	259,709.99	102.76	26.12	0.22	1.02	2.77	
25 Sep 2023	13.89	297,890.92	106.82	23.24	0.21	0.87	2.74	
26 Sep 2023	13.82	296,145.48	106.65	16.30	0.18	0.56	2.66	
27 Sep 2023	13.83	304,068.45	106.84	17.12	0.19	0.14	2.74	
28 Sep 2023	13.85	304,673.98	106.88	16.12	0.18	0.00	2.75	
29 Sep 2023	13.85	304,559.55	107.40	15.26	0.18	0.00	2.75	
30 Sep 2023	13.85	304,606.62	107.48	14.08	0.17	0.00	2.74	
Min	13.27	186,713.59	96.74	6.02	0.12	0.00	2.66	
Max	16.17	347,310.74	108.50	26.80	0.39	5.07	3.01	
Average	13.95	295,725.63	105.65	15.18	0.17	1.30	2.76	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : October 2023

Report Date : 1 October 2023 01:00 - 1 November 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Oct 2023	13.83	270,902.44	104.09	9.27	0.16	0.00	2.72	
02 Oct 2023	13.86	304,684.62	107.99	12.11	0.16	0.00	2.74	
03 Oct 2023	13.85	304,368.36	107.79	10.09	0.15	0.00	2.72	
04 Oct 2023	13.84	303,822.12	107.90	11.31	0.16	0.00	2.81	
05 Oct 2023	13.84	304,113.70	108.02	8.83	0.15	0.00	2.80	
06 Oct 2023	13.38	304,471.21	107.76	11.11	0.31	4.30	2.68	
07 Oct 2023	13.86	304,252.09	107.91	11.10	0.16	2.37	2.73	
08 Oct 2023	13.85	270,903.58	103.48	8.60	0.15	2.35	2.71	
09 Oct 2023	13.87	304,462.40	108.19	9.68	0.16	2.54	2.75	
10 Oct 2023	13.85	304,009.89	107.89	10.86	0.16	2.53	2.71	
11 Oct 2023	13.86	304,400.50	108.00	9.68	0.16	2.50	2.73	
12 Oct 2023	13.86	304,239.63	107.94	9.93	0.16	2.37	2.75	
13 Oct 2023	13.84	270,769.79	104.53	6.43	0.15	2.23	2.76	
14 Oct 2023	13.85	304,414.82	108.28	7.19	0.16	2.03	2.63	
15 Oct 2023	13.86	270,904.07	104.36	5.47	0.13	1.74	2.65	
16 Oct 2023	13.87	304,409.58	107.92	8.14	0.14	1.55	2.70	
17 Oct 2023	13.83	304,439.50	107.95	8.91	0.18	2.62	3.10	
18 Oct 2023	13.88	304,589.24	107.80	10.86	0.12	2.94	2.67	
19 Oct 2023	13.87	304,274.93	107.86	13.09	0.12	3.00	2.63	
20 Oct 2023	13.77	304,408.39	107.93	11.37	0.15	3.32	2.67	
21 Oct 2023	13.80	305,486.10	107.82	13.21	0.17	3.53	2.69	
22 Oct 2023	13.78	270,393.20	104.14	10.56	0.17	3.63	2.70	
23 Oct 2023	13.79	270,824.05	104.30	9.22	0.17	3.72	2.70	
24 Oct 2023	13.80	304,354.20	108.21	9.56	0.16	3.95	2.63	
25 Oct 2023	13.81	304,315.62	107.86	10.46	0.18	4.19	2.64	
26 Oct 2023	13.81	304,700.56	107.91	9.45	0.18	4.29	2.70	
27 Oct 2023	13.81	304,430.09	108.28	8.84	0.17	4.54	2.66	
28 Oct 2023	13.87	305,014.70	108.69	8.18	0.17	4.78	2.68	
29 Oct 2023	16.68	169,182.79	103.94	14.59	0.61	27.90	4.78	
30 Oct 2023	13.90	304,776.92	108.58	25.49	0.19	5.35	2.73	
31 Oct 2023	13.92	304,607.10	108.42	24.26	0.19	5.82	2.69	
Min	13.38	169,182.79	103.48	5.47	0.12	0.00	2.63	
Max	16.68	305,486.10	108.69	25.49	0.61	27.90	4.78	
Average	13.92	293,578.26	107.15	10.90	0.18	3.55	2.78	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : November 2023

Report Date : 1 November 2023 01:00 - 1 December 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Nov 2023	13.93	289,675.01	106.30	20.83	0.17	6.38	2.68	
02 Nov 2023	13.93	289,746.19	106.03	19.05	0.17	7.01	2.69	
03 Nov 2023	13.91	289,413.33	105.89	16.99	0.16	7.64	2.66	
04 Nov 2023	13.91	288,989.73	105.71	14.48	0.16	8.20	2.61	
05 Nov 2023	13.90	269,225.06	103.45	12.87	0.16	8.73	2.65	
06 Nov 2023	13.91	289,003.80	105.95	13.38	0.16	9.24	2.60	
07 Nov 2023	13.91	288,607.23	106.11	11.50	0.15	9.65	2.65	
08 Nov 2023	13.92	288,861.67	106.29	11.47	0.15	10.11	2.56	
09 Nov 2023	13.92	288,932.54	106.26	9.96	0.14	10.48	2.64	
10 Nov 2023	13.92	289,102.43	106.56	8.92	0.14	10.87	2.64	
11 Nov 2023	13.91	289,501.96	106.13	7.72	0.13	11.22	2.66	
12 Nov 2023	14.02	269,624.93	104.41	10.10	0.13	12.06	2.65	
13 Nov 2023	14.03	289,818.97	106.17	16.91	0.13	12.19	2.59	
14 Nov 2023	14.04	290,066.43	105.83	15.05	0.12	12.46	2.62	
15 Nov 2023	14.04	289,930.80	106.01	14.85	0.12	12.74	2.66	
16 Nov 2023	14.05	289,670.50	106.33	14.44	0.12	12.98	2.66	
17 Nov 2023	14.08	289,465.13	105.18	17.52	0.13	13.28	2.63	
18 Nov 2023	14.08	289,656.97	104.82	19.30	0.14	13.55	2.69	
19 Nov 2023	14.08	269,313.49	102.79	19.80	0.15	13.77	2.70	
20 Nov 2023	13.21	289,164.61	104.92	23.11	0.45	18.42	2.67	
21 Nov 2023	14.05	289,426.25	105.43	19.20	0.14	14.34	2.64	
22 Nov 2023	14.04	289,257.59	105.68	17.71	0.13	14.63	2.65	
23 Nov 2023	14.05	289,910.68	105.66	16.02	0.13	14.87	2.64	
24 Nov 2023	14.04	289,503.99	105.68	15.53	0.13	15.05	2.66	
25 Nov 2023	14.06	289,352.32	105.43	18.10	0.18	15.29	2.65	
26 Nov 2023	14.05	269,621.53	103.84	16.23	0.18	15.45	2.67	
27 Nov 2023	14.04	289,658.53	105.99	14.69	0.17	15.66	2.69	
28 Nov 2023	14.05	289,915.35	105.83	19.35	0.21	16.03	2.66	
29 Nov 2023	14.05	289,621.27	106.04	19.11	0.22	16.26	2.66	
30 Nov 2023	14.01	291,150.10	106.17	16.68	0.21	16.48	2.59	
Min	13.21	269,225.06	102.79	7.72	0.12	6.38	2.56	
Max	14.08	291,150.10	106.56	23.11	0.45	18.42	2.70	
Average	13.97	286,839.61	105.56	15.70	0.16	12.50	2.65	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : December 2023

Report Date : 1 December 2023 01:00 - 1 January 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Dec 2023	13.98	293119.49	106.53	13.72	0.18	16.60	2.60	
02 Dec 2023	14.03	289500.07	105.71	14.34	0.14	16.81	2.62	
03 Dec 2023	14.03	269449.19	106.87	12.25	0.12	17.03	2.63	
04 Dec 2023	14.02	289451.01	110.29	13.30	0.13	17.32	2.59	
05 Dec 2023	14.02	293212.90	107.72	13.44	0.13	17.55	2.61	
06 Dec 2023	14.26	335517.82	110.44	16.00	0.19	24.46	2.70	
07 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Dec 2023	14.03	346460.47	109.48	34.07	0.17	18.36	2.64	
09 Dec 2023	14.03	346544.33	109.40	32.28	0.19	18.62	2.69	
10 Dec 2023	14.02	346405.13	109.17	30.56	0.20	18.90	2.67	
11 Dec 2023	14.02	346506.09	108.97	29.48	0.19	19.07	2.64	
12 Dec 2023	14.02	346676.85	109.37	28.21	0.18	19.31	2.66	
13 Dec 2023	14.03	347261.70	110.82	27.39	0.17	19.45	2.62	
14 Dec 2023	14.03	347522.99	110.52	26.46	0.17	19.61	2.59	
15 Dec 2023	14.03	347371.55	110.54	25.56	0.17	19.89	2.67	
16 Dec 2023	14.03	347187.05	110.91	24.25	0.17	20.09	2.61	
17 Dec 2023	14.02	347409.33	111.38	23.38	0.17	20.29	2.64	
18 Dec 2023	14.03	347708.71	111.59	22.50	0.16	20.47	2.66	
19 Dec 2023	14.03	347645.10	110.09	21.34	0.16	20.72	2.57	
20 Dec 2023	14.03	347531.17	109.35	20.11	0.16	20.98	2.64	
21 Dec 2023	14.04	348212.44	109.04	19.64	0.15	21.12	2.61	
22 Dec 2023	14.09	339322.44	110.39	19.86	0.16	23.05	2.70	
23 Dec 2023	14.08	289720.44	106.88	24.94	0.18	21.49	2.67	
24 Dec 2023	14.08	268348.72	104.73	31.49	0.21	21.64	2.64	
25 Dec 2023	14.08	287856.73	107.57	29.48	0.20	21.83	2.67	
26 Dec 2023	14.09	288542.33	107.70	28.30	0.18	22.10	2.67	
27 Dec 2023	14.08	288878.07	107.99	25.88	0.18	22.39	2.67	
28 Dec 2023	14.08	269391.29	106.13	22.80	0.17	22.67	2.61	
29 Dec 2023	14.07	269797.46	106.30	18.90	0.11	22.88	2.62	
30 Dec 2023	14.07	269612.68	106.17	17.75	0.09	23.14	2.62	
31 Dec 2023	14.06	269623.54	106.31	16.63	0.09	23.35	2.57	
Min	13.98	268348.72	104.73	12.25	0.09	16.60	2.57	
Max	14.26	348212.44	111.59	34.07	0.21	24.46	2.70	
Average	14.05	315726.24	108.61	22.81	0.16	20.37	2.64	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : July 2023

Report Date : 1 July 2023 01:00 - 1 August 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Jul 2023	13.99	301,656.43	104.13	18.74	0.21	4.55	3.02	
02 Jul 2023	14.03	260,909.44	100.07	16.13	0.22	4.44	3.15	
03 Jul 2023	14.01	299,811.78	103.89	17.70	0.22	4.49	2.98	
04 Jul 2023	14.00	300,069.39	104.74	16.05	0.21	4.53	3.02	
05 Jul 2023	13.99	299,702.91	104.56	14.95	0.20	4.55	3.29	
06 Jul 2023	14.00	299,509.99	104.41	14.03	0.20	4.58	3.10	
07 Jul 2023	14.01	299,735.91	104.57	12.74	0.19	4.46	3.15	
08 Jul 2023	13.99	299,954.87	103.97	12.06	0.19	4.36	3.01	
09 Jul 2023	14.01	260,688.80	99.56	9.71	0.18	4.18	3.00	
10 Jul 2023	13.86	299,835.56	103.41	12.58	0.27	5.28	2.98	
11 Jul 2023	14.01	299,596.98	103.58	9.68	0.17	4.52	3.06	
12 Jul 2023	14.01	299,799.47	103.83	8.82	0.17	4.56	3.10	
13 Jul 2023	14.01	299,872.10	104.33	12.39	0.18	4.64	3.09	
14 Jul 2023	14.01	299,031.50	106.08	13.19	0.19	4.69	3.06	
15 Jul 2023	14.03	297,058.29	104.66	13.55	0.20	4.77	3.12	
16 Jul 2023	15.91	197,064.99	101.06	17.82	0.57	28.41	15.15	
17 Jul 2023	14.05	298,504.77	103.85	29.34	0.25	4.84	2.96	
18 Jul 2023	14.05	297,857.31	103.62	27.43	0.24	4.79	3.16	
19 Jul 2023	14.04	298,693.92	103.26	25.33	0.23	4.71	3.11	
20 Jul 2023	14.04	298,163.18	103.59	23.72	0.22	4.68	3.10	
21 Jul 2023	14.01	296,792.99	102.94	22.04	0.21	4.55	3.05	
22 Jul 2023	14.01	295,720.55	103.61	19.88	0.21	4.52	3.15	
23 Jul 2023	14.05	257,872.69	99.87	16.43	0.20	4.35	3.09	
24 Jul 2023	14.02	297,149.91	104.55	18.01	0.21	4.50	3.05	
25 Jul 2023	14.04	296,936.67	105.05	16.84	0.20	4.52	2.95	
26 Jul 2023	14.05	297,687.06	105.70	16.24	0.20	4.57	3.04	
27 Jul 2023	14.04	297,710.60	106.95	14.85	0.19	4.58	3.04	
28 Jul 2023	14.08	258,878.97	102.31	11.47	0.19	4.47	2.99	
29 Jul 2023	14.03	298,327.80	104.26	11.68	0.20	4.56	3.04	
30 Jul 2023	14.07	258,727.30	99.99	8.80	0.19	4.43	3.08	
31 Jul 2023	14.02	297,109.58	103.84	10.19	0.19	4.40	2.99	
Min	13.86	197,064.99	99.56	8.80	0.17	4.18	2.95	
Max	15.91	301,656.43	106.95	29.34	0.57	28.41	15.15	
Average	14.08	289,046.18	103.56	15.88	0.22	5.34	3.45	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : August 2023

Report Date : 1 August 2023 01:00 - 1 September 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Aug 2023	14.03	297450.94	103.35	11.48	0.19	4.18	3.01	
02 Aug 2023	14.03	296926.47	103.45	10.85	0.18	4.23	2.95	
03 Aug 2023	14.03	296662.30	103.22	9.93	0.17	4.19	2.98	
04 Aug 2023	14.04	297796.32	103.46	9.49	0.18	4.19	2.94	
05 Aug 2023	14.03	296944.51	103.42	9.31	0.18	4.19	3.04	
06 Aug 2023	14.08	258451.26	99.35	9.48	0.20	4.07	2.98	
07 Aug 2023	14.04	297185.58	103.13	12.09	0.19	4.20	3.01	
08 Aug 2023	13.53	297422.64	103.40	15.82	0.41	7.13	3.00	
09 Aug 2023	14.05	297785.39	103.46	10.58	0.18	4.04	3.04	
10 Aug 2023	14.05	297933.36	103.19	9.85	0.17	4.07	3.17	
11 Aug 2023	14.05	298457.77	103.10	9.71	0.17	4.06	3.00	
12 Aug 2023	14.08	258866.78	99.04	9.39	0.18	3.93	2.95	
13 Aug 2023	13.98	341317.17	107.42	13.07	0.21	4.24	3.01	
14 Aug 2023	14.09	259228.37	98.73	9.16	0.19	3.92	2.98	
15 Aug 2023	14.05	298927.59	102.24	9.43	0.17	4.05	3.00	
16 Aug 2023	14.05	298395.36	102.87	9.84	0.17	4.05	2.95	
17 Aug 2023	14.06	298202.23	102.96	12.16	0.18	4.05	2.92	
18 Aug 2023	14.05	299295.51	103.00	11.77	0.18	4.14	2.99	
19 Aug 2023	14.04	303051.08	102.65	11.54	0.18	4.12	2.96	
20 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Aug 2023	14.04	298894.99	102.87	29.95	0.26	4.10	3.06	
22 Aug 2023	14.03	297474.01	103.24	28.59	0.25	4.04	3.11	
23 Aug 2023	14.06	299361.90	103.52	28.80	0.25	3.99	3.05	
24 Aug 2023	14.06	299053.87	102.56	24.71	0.23	4.01	2.98	
25 Aug 2023	14.05	298500.62	102.68	21.01	0.22	4.06	3.02	
26 Aug 2023	14.05	298372.61	103.07	19.12	0.21	4.04	3.00	
27 Aug 2023	14.10	259045.07	98.79	15.69	0.21	3.93	2.99	
28 Aug 2023	14.06	298748.38	101.98	17.00	0.21	4.03	3.02	
29 Aug 2023	14.06	298537.23	101.75	16.20	0.20	4.01	2.94	
30 Aug 2023	14.06	298135.86	101.63	14.88	0.19	3.99	2.94	
31 Aug 2023	14.07	298075.49	101.18	13.53	0.18	3.97	2.97	
Min	13.53	258451.26	98.73	9.16	0.17	3.92	2.92	
Max	14.10	341317.17	107.42	29.95	0.41	7.13	3.17	
Average	14.03	294483.36	102.49	14.48	0.20	4.17	3.00	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : September 2023

Report Date : 1 September 2023 01:00 - 1 October 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Sep 2023	14.05	298013.57	101.16	12.26	0.19	4.06	2.97	
02 Sep 2023	14.07	298610.06	101.03	12.53	0.18	3.95	2.96	
03 Sep 2023	14.11	259204.25	98.40	10.38	0.19	3.83	2.92	
04 Sep 2023	14.06	298881.24	103.65	10.98	0.18	3.94	2.97	
05 Sep 2023	14.07	298516.04	102.90	10.26	0.17	3.94	2.92	
06 Sep 2023	14.07	298822.36	101.75	9.00	0.17	3.95	2.92	
07 Sep 2023	13.37	298956.06	102.13	9.69	0.34	6.33	3.02	
08 Sep 2023	14.05	301172.05	102.25	8.41	0.17	3.11	3.05	
09 Sep 2023	18.09	123479.47	95.17	10.28	0.51	40.41	3.38	
10 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Sep 2023	14.06	298789.43	102.82	27.71	0.25	2.96	3.18	
14 Sep 2023	14.07	297904.34	101.13	25.45	0.25	2.99	3.09	
15 Sep 2023	14.07	297344.37	100.98	22.86	0.24	3.03	2.96	
16 Sep 2023	14.07	297198.21	100.97	22.67	0.24	2.95	2.99	
17 Sep 2023	14.12	258734.82	97.51	19.53	0.22	2.79	2.94	
18 Sep 2023	14.08	299447.21	102.22	19.34	0.22	2.91	3.01	
19 Sep 2023	14.07	300485.08	102.50	18.55	0.21	2.99	3.09	
20 Sep 2023	13.98	351778.75	108.31	21.46	0.22	3.32	3.02	
21 Sep 2023	13.98	351700.14	108.21	19.27	0.22	3.24	3.02	
22 Sep 2023	14.01	350064.56	108.15	16.61	0.23	3.16	3.03	
23 Sep 2023	14.06	298188.40	102.64	12.36	0.21	2.88	3.03	
24 Sep 2023	14.10	258705.10	98.48	9.55	0.20	2.80	3.03	
25 Sep 2023	14.06	299488.38	102.24	9.51	0.19	3.04	3.01	
26 Sep 2023	14.07	292590.30	101.17	8.63	0.18	2.96	2.89	
27 Sep 2023	14.06	300350.63	101.67	7.54	0.18	2.94	2.95	
28 Sep 2023	14.08	299379.76	100.93	8.01	0.19	2.75	3.04	
29 Sep 2023	14.07	298750.50	101.69	7.22	0.18	2.78	3.04	
30 Sep 2023	14.08	298919.56	101.97	8.19	0.18	2.77	3.15	
Min	13.37	123479.47	95.17	7.22	0.17	2.75	2.89	
Max	18.09	351778.75	108.31	27.71	0.51	40.41	3.38	
Average	14.19	293536.10	101.93	14.01	0.22	4.70	3.02	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : October 2023

Report Date : 1 October 2023 01:00 - 1 November 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Oct 2023	14.33	251,175.50	98.70	6.88	0.23	5.00	3.12	
02 Oct 2023	14.12	298,555.67	104.36	37.87	0.25	2.02	3.10	
03 Oct 2023	14.05	301,821.99	103.46	35.07	0.23	2.19	3.99	
04 Oct 2023	13.99	301,977.88	103.46	34.15	0.21	1.47	3.01	
05 Oct 2023	14.06	301,363.46	103.67	24.36	0.24	1.24	3.02	
06 Oct 2023	14.01	306,087.53	103.93	22.20	0.23	1.18	2.97	
07 Oct 2023	14.08	301,745.37	103.55	24.74	0.24	1.10	2.99	
08 Oct 2023	14.03	347,609.18	108.04	26.72	0.26	1.38	2.92	
09 Oct 2023	14.07	302,228.11	104.10	12.90	0.24	2.28	2.97	
10 Oct 2023	14.29	289,558.04	103.25	17.89	0.24	3.58	3.01	
11 Oct 2023	14.06	300,517.66	103.74	28.03	0.27	1.62	2.97	
12 Oct 2023	14.06	301,041.89	103.33	26.68	0.27	1.62	2.96	
13 Oct 2023	14.08	261,787.09	99.87	13.25	0.25	2.50	2.96	
14 Oct 2023	14.07	301,297.83	103.91	16.30	0.27	2.34	3.01	
15 Oct 2023	14.10	261,673.63	99.65	17.56	0.22	1.78	2.89	
16 Oct 2023	14.07	302,024.40	103.78	21.06	0.23	1.59	2.86	
17 Oct 2023	14.07	301,442.83	104.00	13.94	0.22	2.37	2.98	
18 Oct 2023	13.70	299,957.02	103.59	14.61	0.28	4.24	3.02	
19 Oct 2023	13.74	300,509.84	103.75	20.89	0.15	4.44	2.91	
20 Oct 2023	13.91	300,282.90	103.94	34.31	0.13	3.94	2.96	
21 Oct 2023	13.84	300,235.13	104.17	30.86	0.18	4.29	2.89	
22 Oct 2023	13.91	260,698.52	100.05	27.49	0.19	3.80	2.86	
23 Oct 2023	13.93	263,040.73	100.11	26.21	0.19	3.91	2.90	
24 Oct 2023	13.92	298,492.11	104.15	27.81	0.18	3.93	2.84	
25 Oct 2023	13.90	298,329.82	103.94	26.70	0.18	3.77	2.97	
26 Oct 2023	13.93	298,822.21	104.00	32.98	0.17	3.03	2.95	
27 Oct 2023	13.82	305,717.51	104.43	26.46	0.15	3.85	2.95	
28 Oct 2023	13.91	298,699.73	104.13	14.28	0.16	5.04	2.85	
29 Oct 2023	14.03	258,885.46	100.35	19.45	0.14	3.72	2.87	
30 Oct 2023	13.98	297,016.18	105.91	17.44	0.14	4.02	2.87	
31 Oct 2023	13.99	297,058.37	105.64	19.74	0.13	3.76	2.82	
Min	13.70	251,175.50	98.70	6.88	0.13	1.10	2.82	
Max	14.33	347,609.18	108.04	37.87	0.28	5.04	3.99	
Average	14.00	293,859.79	103.32	23.19	0.21	2.94	2.98	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : November 2023

Report Date : 1 November 2023 01:00 - 1 December 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Nov 2023	14.04	280,395.83	104.01	22.12	0.13	3.72	2.84	
02 Nov 2023	14.04	280,323.80	103.78	24.61	0.14	3.62	2.91	
03 Nov 2023	14.02	282,403.95	102.63	26.04	0.13	3.41	2.90	
04 Nov 2023	14.00	282,041.66	101.07	26.86	0.14	3.56	2.87	
05 Nov 2023	14.02	257,710.20	98.58	27.74	0.14	3.50	2.95	
06 Nov 2023	14.00	285,110.16	101.76	27.74	0.14	3.58	2.92	
07 Nov 2023	13.99	283,823.52	102.28	27.09	0.14	3.53	2.89	
08 Nov 2023	14.00	281,683.50	102.20	26.80	0.14	3.59	2.92	
09 Nov 2023	14.00	282,047.54	102.43	26.50	0.13	3.32	2.87	
10 Nov 2023	14.00	281,395.32	102.05	25.99	0.13	3.45	2.94	
11 Nov 2023	14.00	280,411.41	100.99	17.04	0.14	4.29	2.89	
12 Nov 2023	15.58	201,012.25	99.84	27.99	0.53	12.56	9.08	
13 Nov 2023	14.03	282,368.07	101.26	43.47	0.18	3.48	3.00	
14 Nov 2023	14.05	282,173.84	102.12	39.79	0.18	3.66	2.94	
15 Nov 2023	14.06	282,277.29	103.08	34.40	0.18	3.96	2.92	
16 Nov 2023	14.05	282,076.87	101.51	22.51	0.17	4.78	2.94	
17 Nov 2023	14.08	282,188.57	100.10	23.88	0.18	4.79	2.90	
18 Nov 2023	14.12	281,822.00	99.33	23.87	0.18	4.75	2.95	
19 Nov 2023	14.15	257,894.84	98.09	22.50	0.18	4.68	2.97	
20 Nov 2023	14.08	281,527.63	100.12	21.17	0.18	4.71	2.97	
21 Nov 2023	13.35	281,441.39	100.37	14.53	0.21	5.27	2.94	
22 Nov 2023	14.06	281,097.33	100.87	6.34	0.16	4.78	2.92	
23 Nov 2023	14.07	281,056.45	100.79	5.39	0.16	4.75	2.93	
24 Nov 2023	14.06	280,691.47	100.56	4.63	0.16	4.67	2.85	
25 Nov 2023	14.09	280,692.95	100.53	4.13	0.20	4.63	2.94	
26 Nov 2023	14.10	257,225.26	98.90	3.27	0.20	4.50	2.94	
27 Nov 2023	14.05	280,891.64	101.46	2.54	0.20	4.56	2.92	
28 Nov 2023	14.08	281,879.69	100.99	2.18	0.22	4.63	2.82	
29 Nov 2023	14.07	280,248.44	101.12	2.74	0.23	4.61	2.86	
30 Nov 2023	14.06	281,138.27	101.36	2.22	0.23	4.66	2.84	
Min	13.35	201,012.25	98.09	2.18	0.13	3.32	2.82	
Max	15.58	285,110.16	104.01	43.47	0.53	12.56	9.08	
Average	14.08	276,568.37	101.14	19.54	0.18	4.47	3.12	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : December 2023

Report Date : 1 December 2023 01:00 - 1 January 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
02 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
03 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
04 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
05 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
06 Dec 2023	13.70	351564.85	108.61	13.46	0.24	5.25	2.94	
07 Dec 2023	13.93	351606.39	108.31	21.42	0.14	2.52	2.90	
08 Dec 2023	13.93	341813.05	107.42	23.78	0.11	2.45	2.89	
09 Dec 2023	13.90	323309.90	105.74	18.52	0.12	2.47	2.85	
10 Dec 2023	13.94	338903.38	107.43	23.86	0.14	2.50	2.86	
11 Dec 2023	13.94	340928.34	107.60	23.92	0.14	2.47	2.86	
12 Dec 2023	13.95	341154.87	107.66	23.10	0.13	2.49	2.92	
13 Dec 2023	13.94	341022.25	107.45	16.86	0.13	2.90	2.90	
14 Dec 2023	13.96	341006.76	107.58	15.20	0.12	2.79	2.86	
15 Dec 2023	13.96	341065.79	107.70	14.18	0.12	2.80	2.89	
16 Dec 2023	13.97	344271.60	108.12	19.18	0.14	2.77	2.86	
17 Dec 2023	13.96	344016.86	108.00	19.55	0.15	2.61	2.87	
18 Dec 2023	14.00	343913.74	107.75	19.16	0.14	2.61	2.92	
19 Dec 2023	13.98	343920.46	107.68	17.81	0.13	2.70	2.88	
20 Dec 2023	13.97	344134.65	107.88	17.34	0.13	2.71	2.93	
21 Dec 2023	14.03	343800.41	107.72	16.97	0.13	2.60	2.84	
22 Dec 2023	14.26	343649.04	107.06	15.73	0.13	2.49	2.88	
23 Dec 2023	14.35	343676.93	106.79	14.58	0.14	2.42	2.93	
24 Dec 2023	14.16	343486.27	106.61	15.52	0.15	2.27	2.88	
25 Dec 2023	14.15	341560.70	107.10	16.63	0.15	2.27	2.87	
26 Dec 2023	14.19	281994.39	100.76	29.91	0.17	2.36	2.99	
27 Dec 2023	14.13	281711.52	100.98	29.02	0.17	2.25	2.80	
28 Dec 2023	14.14	258208.40	98.78	27.24	0.17	2.27	2.94	
29 Dec 2023	14.13	258120.93	99.19	23.39	0.11	2.33	2.93	
30 Dec 2023	14.12	258089.22	99.02	22.40	0.09	2.31	2.94	
31 Dec 2023	14.10	258061.72	99.32	21.21	0.09	2.31	2.90	
Min	13.70	258061.72	98.78	13.46	0.09	2.25	2.80	
Max	14.35	351606.39	108.61	29.91	0.24	5.25	2.99	
Average	14.03	324807.40	105.70	20.00	0.14	2.61	2.89	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : July 2023

Report Date : 1 July 2023 01:00 - 1 August 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Jul 2023	14.54	320,654.69	110.75	5.53	0.14	3.23	0.34	
02 Jul 2023	14.48	292,498.23	107.86	3.65	0.14	3.15	1.01	
03 Jul 2023	14.69	320,015.76	110.49	6.56	0.15	3.21	0.18	
04 Jul 2023	14.12	319,831.19	110.97	8.90	0.28	5.59	0.61	
05 Jul 2023	14.70	319,656.28	110.91	7.62	0.14	3.31	1.81	
06 Jul 2023	14.67	319,441.24	110.85	7.62	0.14	3.39	1.65	
07 Jul 2023	14.65	319,022.10	110.95	7.37	0.13	3.31	1.56	
08 Jul 2023	14.61	318,922.81	110.55	7.41	0.13	3.25	0.40	
09 Jul 2023	14.48	291,494.33	107.63	5.31	0.13	3.12	0.32	
10 Jul 2023	14.64	318,704.93	110.31	7.37	0.14	3.15	0.33	
11 Jul 2023	14.70	318,745.89	110.30	7.24	0.13	3.18	0.77	
12 Jul 2023	14.68	319,149.48	110.71	7.26	0.14	3.31	1.56	
13 Jul 2023	14.70	319,085.80	111.08	7.19	0.14	3.36	1.51	
14 Jul 2023	14.70	317,763.45	111.83	6.85	0.14	3.34	1.69	
15 Jul 2023	14.69	318,699.38	111.03	6.67	0.14	3.37	1.37	
16 Jul 2023	14.63	313,165.65	109.97	5.84	0.15	3.30	0.44	
17 Jul 2023	14.66	318,784.58	110.56	6.54	0.14	3.22	0.61	
18 Jul 2023	14.67	318,869.61	110.42	6.62	0.13	3.20	1.15	
19 Jul 2023	14.64	318,437.94	110.03	13.86	0.21	4.37	0.40	
20 Jul 2023	15.12	318,720.93	110.39	19.64	0.14	3.43	0.32	
21 Jul 2023	14.56	318,430.68	109.83	18.54	0.13	3.35	0.26	
22 Jul 2023	15.09	318,579.23	110.52	20.01	0.14	3.40	0.40	
23 Jul 2023	14.78	290,690.09	107.73	15.33	0.13	3.35	0.29	
24 Jul 2023	15.06	318,287.79	110.91	19.62	0.15	3.40	0.50	
25 Jul 2023	15.26	318,568.11	111.22	20.27	0.14	3.43	0.74	
26 Jul 2023	15.22	318,576.84	111.78	19.85	0.14	3.56	0.50	
27 Jul 2023	15.23	318,525.25	112.44	19.97	0.14	3.54	1.21	
28 Jul 2023	15.04	292,011.52	108.91	15.56	0.13	3.43	0.69	
29 Jul 2023	15.19	318,200.58	110.74	18.82	0.15	3.45	0.55	
30 Jul 2023	15.02	292,084.26	107.74	15.15	0.14	3.38	0.94	
31 Jul 2023	15.05	318,391.80	110.49	18.19	0.15	3.41	0.36	
Min	14.12	290,690.09	107.63	3.65	0.13	3.12	0.18	
Max	15.26	320,654.69	112.44	20.27	0.28	5.59	1.81	
Average	14.78	314,322.92	110.32	11.50	0.15	3.44	0.79	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : August 2023

Report Date : 1 August 2023 01:00 - 1 September 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Aug 2023	15.04	318117.23	110.01	18.35	0.15	3.37	0.39	
02 Aug 2023	15.12	318474.55	110.19	18.79	0.15	3.39	0.41	
03 Aug 2023	15.12	318441.20	110.00	18.60	0.14	3.36	0.38	
04 Aug 2023	15.22	318149.99	110.14	18.86	0.15	3.40	0.51	
05 Aug 2023	15.24	318097.24	110.27	19.20	0.16	3.43	1.10	
06 Aug 2023	15.07	291553.70	107.41	15.54	0.15	3.35	0.60	
07 Aug 2023	15.20	318190.16	110.12	18.37	0.15	3.40	0.74	
08 Aug 2023	14.63	318193.60	110.26	15.90	0.35	6.77	0.92	
09 Aug 2023	15.24	318272.93	110.35	11.21	0.09	3.39	2.03	
10 Aug 2023	15.22	317888.18	110.16	11.04	0.08	3.42	1.80	
11 Aug 2023	15.21	318020.09	110.12	11.05	0.08	3.39	0.66	
12 Aug 2023	15.03	291675.93	107.49	7.95	0.08	3.30	0.71	
13 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Aug 2023	14.98	291041.05	107.15	32.28	0.17	3.34	0.60	
15 Aug 2023	15.20	317195.45	109.55	37.56	0.17	3.41	0.82	
16 Aug 2023	15.22	317288.05	109.95	36.89	0.17	3.40	1.36	
17 Aug 2023	15.23	317132.05	110.05	35.50	0.16	3.39	0.38	
18 Aug 2023	15.15	317848.98	110.13	33.29	0.16	3.45	1.04	
19 Aug 2023	15.13	319629.53	109.99	31.98	0.15	3.43	1.01	
20 Aug 2023	15.19	337776.01	111.61	32.81	0.17	3.44	0.66	
21 Aug 2023	15.06	316768.88	109.95	27.85	0.15	3.23	0.53	
22 Aug 2023	15.12	316569.08	110.22	26.80	0.14	3.15	0.44	
23 Aug 2023	15.25	316614.46	110.17	25.63	0.13	3.21	0.74	
24 Aug 2023	15.26	316415.75	109.79	24.23	0.13	3.25	0.52	
25 Aug 2023	15.22	316975.26	109.96	23.12	0.13	3.28	0.98	
26 Aug 2023	15.24	316865.13	110.17	21.80	0.12	3.25	0.68	
27 Aug 2023	15.04	290513.72	107.30	15.49	0.11	3.23	0.57	
28 Aug 2023	15.19	317229.05	109.44	19.08	0.12	3.29	0.80	
29 Aug 2023	15.19	316846.46	109.33	24.75	0.13	3.23	0.47	
30 Aug 2023	15.23	317388.16	109.33	25.37	0.13	3.23	0.44	
31 Aug 2023	15.21	317160.69	109.12	24.10	0.12	3.21	0.36	
Min	14.63	290513.72	107.15	7.95	0.08	3.15	0.36	
Max	15.26	337776.01	111.61	37.56	0.35	6.77	2.03	
Average	15.15	314744.42	109.66	22.78	0.14	3.45	0.76	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : September 2023

Report Date : 1 September 2023 01:00 - 1 October 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Sep 2023	15.16	317057.85	109.09	23.04	0.13	3.25	0.33	
02 Sep 2023	15.21	317519.59	108.93	22.04	0.12	3.14	0.41	
03 Sep 2023	15.03	291764.72	107.23	13.39	0.10	3.08	0.39	
04 Sep 2023	15.18	317549.23	110.49	19.44	0.12	3.12	0.41	
05 Sep 2023	15.19	317853.41	109.99	18.64	0.11	3.09	0.35	
06 Sep 2023	15.21	318115.50	109.53	18.66	0.11	3.11	0.31	
07 Sep 2023	14.55	305013.46	109.29	26.46	0.31	8.22	0.43	
08 Sep 2023	15.04	317190.11	109.67	36.37	0.17	3.22	0.39	
09 Sep 2023	15.16	333368.62	111.62	38.05	0.18	3.24	0.44	
10 Sep 2023	15.32	350423.30	112.39	40.25	0.19	3.10	0.38	
11 Sep 2023	15.29	350891.63	112.19	39.03	0.19	3.07	0.35	
12 Sep 2023	15.35	349944.34	112.36	37.79	0.18	3.04	0.34	
13 Sep 2023	15.13	317086.13	109.60	29.93	0.17	3.01	0.45	
14 Sep 2023	15.11	317037.76	109.00	27.98	0.16	3.00	0.35	
15 Sep 2023	15.13	316892.69	108.85	26.47	0.15	2.95	0.30	
16 Sep 2023	15.11	317262.29	108.95	25.03	0.15	2.93	0.42	
17 Sep 2023	14.93	290475.93	106.54	20.20	0.13	2.86	0.34	
18 Sep 2023	15.03	316194.51	109.72	28.66	0.16	2.96	0.40	
19 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Sep 2023	15.06	316486.83	109.40	34.25	0.18	3.04	0.23	
24 Sep 2023	14.86	289785.73	107.59	26.96	0.16	3.02	0.11	
25 Sep 2023	15.00	315945.63	109.93	30.76	0.17	3.09	0.10	
26 Sep 2023	14.99	311532.09	109.28	28.76	0.16	3.03	0.03	
27 Sep 2023	15.01	314729.03	109.13	28.57	0.16	2.85	0.06	
28 Sep 2023	15.07	316215.00	108.96	27.28	0.16	2.77	0.10	
29 Sep 2023	15.02	315975.00	109.74	25.02	0.15	2.80	0.16	
30 Sep 2023	15.15	316034.99	109.85	23.86	0.14	2.86	0.15	
Min	14.55	289785.73	106.54	13.39	0.10	2.77	0.03	
Max	15.35	350891.63	112.39	40.25	0.31	8.22	0.45	
Average	15.09	317628.67	109.59	27.57	0.16	3.23	0.30	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : October 2023

Report Date : 1 October 2023 01:00 - 1 November 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Oct 2023	14.96	292,541.51	107.81	18.01	0.13	2.93	0.17	
02 Oct 2023	15.12	321,233.44	111.33	21.99	0.13	2.91	0.14	
03 Oct 2023	14.99	316,624.55	109.99	19.60	0.12	2.88	1.11	
04 Oct 2023	15.05	316,789.78	110.30	18.75	0.12	2.86	0.09	
05 Oct 2023	15.03	316,063.27	110.65	22.57	0.14	2.86	0.10	
06 Oct 2023	15.01	309,795.98	109.53	22.89	0.15	2.77	0.13	
07 Oct 2023	15.13	316,560.67	110.47	22.79	0.15	3.27	0.12	
08 Oct 2023	19.93	55,320.09	84.08	5.45	0.04	4.09	0.43	
09 Oct 2023	15.11	317,197.85	110.92	34.76	0.19	3.02	0.09	
10 Oct 2023	15.06	317,141.32	110.37	32.80	0.19	2.97	0.13	
11 Oct 2023	15.08	317,543.21	110.73	31.84	0.18	3.00	0.15	
12 Oct 2023	15.09	317,217.43	109.99	30.25	0.19	2.99	0.14	
13 Oct 2023	14.93	290,479.03	107.30	23.50	0.16	3.10	0.13	
14 Oct 2023	15.08	317,345.76	110.22	27.32	0.18	3.12	0.16	
15 Oct 2023	14.90	291,230.68	107.24	21.15	0.13	3.05	0.14	
16 Oct 2023	15.08	317,455.65	110.09	24.67	0.14	3.00	0.09	
17 Oct 2023	15.10	317,461.81	110.39	23.59	0.14	3.06	0.15	
18 Oct 2023	14.67	317,245.29	110.06	25.40	0.28	5.87	0.15	
19 Oct 2023	15.04	317,219.36	110.14	27.90	0.12	3.27	0.37	
20 Oct 2023	15.05	317,351.90	110.37	26.90	0.13	3.34	0.12	
21 Oct 2023	14.93	317,390.97	110.54	25.60	0.17	4.25	0.24	
22 Oct 2023	14.79	290,616.21	107.51	17.79	0.16	4.25	0.13	
23 Oct 2023	14.87	289,730.53	107.25	20.06	0.17	4.20	0.18	
24 Oct 2023	14.75	316,911.51	110.59	18.93	0.17	4.30	0.16	
25 Oct 2023	14.55	316,422.71	110.41	16.96	0.16	3.89	0.13	
26 Oct 2023	14.62	316,913.05	110.47	16.38	0.18	4.02	0.36	
27 Oct 2023	14.71	307,914.29	109.34	18.75	0.16	3.91	0.19	
28 Oct 2023	14.72	316,584.21	110.51	14.36	0.15	4.05	0.15	
29 Oct 2023	14.64	291,226.53	107.94	9.37	0.11	3.54	0.08	
30 Oct 2023	14.83	317,637.47	112.82	13.33	0.12	3.56	0.19	
31 Oct 2023	14.87	317,347.39	112.56	13.32	0.12	3.42	0.10	
Min	14.55	55,320.09	84.08	5.45	0.04	2.77	0.08	
Max	19.93	321,233.44	112.82	34.76	0.28	5.87	1.11	
Average	15.09	303,177.85	109.09	21.52	0.15	3.48	0.19	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : November 2023

Report Date : 1 November 2023 01:00 - 1 December 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Nov 2023	14.85	305,481.49	111.17	11.91	0.10	3.41	0.13	
02 Nov 2023	14.80	305,978.49	111.02	11.94	0.11	3.50	0.14	
03 Nov 2023	14.75	305,702.44	109.54	11.08	0.11	3.60	0.12	
04 Nov 2023	14.73	304,899.19	108.34	10.72	0.11	3.71	0.08	
05 Nov 2023	14.67	289,780.72	106.95	11.84	0.11	3.56	0.12	
06 Nov 2023	14.95	297,354.99	108.53	14.49	0.14	6.04	0.18	
07 Nov 2023	14.77	303,625.06	109.40	34.55	0.19	5.08	0.11	
08 Nov 2023	14.73	304,910.75	109.17	33.09	0.19	3.57	0.07	
09 Nov 2023	14.73	305,048.80	109.41	31.78	0.18	3.49	0.08	
10 Nov 2023	14.76	305,361.01	109.08	30.53	0.18	3.49	0.13	
11 Nov 2023	14.75	305,089.85	108.48	28.98	0.17	3.51	0.08	
12 Nov 2023	14.74	307,005.68	108.88	27.77	0.17	3.52	0.06	
13 Nov 2023	14.75	305,182.98	108.24	25.99	0.16	3.51	0.08	
14 Nov 2023	14.79	305,572.34	109.21	24.92	0.16	3.44	0.13	
15 Nov 2023	14.79	305,409.39	109.98	22.94	0.15	3.47	0.09	
16 Nov 2023	14.85	305,680.78	108.59	21.14	0.15	3.48	0.08	
17 Nov 2023	14.87	305,876.37	107.27	21.16	0.15	3.36	0.12	
18 Nov 2023	14.86	305,917.35	106.89	19.69	0.15	3.26	0.12	
19 Nov 2023	14.74	290,268.86	106.23	16.33	0.14	3.27	0.08	
20 Nov 2023	14.76	305,514.84	107.56	17.60	0.15	3.29	0.07	
21 Nov 2023	14.10	305,198.88	107.65	15.84	0.13	3.21	0.08	
22 Nov 2023	14.69	305,690.49	108.14	14.33	0.13	3.45	0.07	
23 Nov 2023	14.71	305,806.92	107.97	13.29	0.13	3.45	0.07	
24 Nov 2023	14.69	305,828.15	107.75	12.24	0.13	3.41	0.09	
25 Nov 2023	14.72	306,222.23	107.87	11.73	0.17	3.33	0.08	
26 Nov 2023	14.64	290,615.37	106.77	8.21	0.16	3.28	0.10	
27 Nov 2023	14.69	305,811.12	108.53	9.58	0.17	3.28	0.10	
28 Nov 2023	14.69	306,921.40	108.33	9.40	0.19	3.33	0.10	
29 Nov 2023	14.67	305,507.29	108.47	9.08	0.20	3.40	0.08	
30 Nov 2023	14.67	306,244.94	108.60	7.89	0.20	3.53	0.08	
Min	14.10	289,780.72	106.23	7.89	0.10	3.21	0.06	
Max	14.95	307,005.68	111.17	34.55	0.20	6.04	0.18	
Average	14.73	303,783.61	108.47	18.00	0.15	3.57	0.10	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : December 2023

Report Date : 1 December 2023 01:00 - 1 January 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Dec 2023	14.66	305825.95	108.59	7.02	0.18	3.48	0.07	
02 Dec 2023	14.98	295655.63	107.42	6.63	0.14	5.50	0.14	
03 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Dec 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Dec 2023	14.86	293659.81	108.81	34.46	0.21	10.95	0.39	
27 Dec 2023	14.72	299605.12	108.74	35.08	0.20	3.37	0.22	
28 Dec 2023	14.62	284603.34	107.35	30.12	0.19	3.40	0.21	
29 Dec 2023	14.60	284979.48	107.88	28.36	0.14	3.37	0.16	
30 Dec 2023	14.57	285033.76	107.70	26.68	0.12	3.36	0.21	
31 Dec 2023	14.56	284927.33	107.97	24.25	0.12	3.40	0.16	
Min	14.56	284603.34	107.35	6.63	0.12	3.36	0.07	
Max	14.98	305825.95	108.81	35.08	0.21	10.95	0.39	
Average	14.07	291786.30	108.06	24.08	0.16	4.60	0.20	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : July 2023

Report Date : 1 July 2023 01:00 - 1 August 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Jul 2023	8.39	27984.68	116.84	20.95	0.06	1.61	0.34	
02 Jul 2023	8.55	26807.94	116.21	21.24	0.08	1.58	0.34	
03 Jul 2023	8.94	35481.07	119.7	24.48	0.08	3.69	0.89	
04 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
05 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
06 Jul 2023	9.53	30990.24	122.68	24.4	0.06	4.88	0.85	
07 Jul 2023	9.79	29508.09	127.67	21.86	0.04	5.82	0.31	
08 Jul 2023	9.29	32750.76	120.69	21.01	0.05	5.46	0.34	
09 Jul 2023	8.92	43006.41	119.89	20.86	0.06	2.73	0.36	
10 Jul 2023	9.77	17279.33	116.13	23.57	0.05	5.62	0.32	
11 Jul 2023	11.6	11175.57	120.74	21.5	0.04	30.42	1.03	
12 Jul 2023	8.99	29931.32	119.07	21.67	0.06	2.66	1.86	
13 Jul 2023	8.9	40708.72	117.57	22.01	0.06	5.72	1.60	
14 Jul 2023	11.89	27508.93	100.67	17.01	0.04	48.15	0.64	
15 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
31 Jul 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min	8.39	11175.57	100.67	17.01	0.04	1.58	0.31	
Max	11.89	43006.41	127.67	24.48	0.08	48.15	1.86	
Average	9.55	29427.76	118.16	21.71	0.06	9.86	0.74	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : August 2023

Report Date : 1 August 2023 01:00 - 1 September 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
31 Aug 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Max	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Average	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : September 2023

Report Date : 1 September 2023 01:00 - 1 October 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
10 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
11 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
12 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
13 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Sep 2023	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Max	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Average	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : October 2023

Report Date : 1 October 2023 01:00 - 1 November 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Oct 2023	20.53	4489.72	49.06	11.80	0.00	32.55	5.45	
02 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
03 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
04 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
05 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
06 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
07 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
08 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
09 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
10 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
11 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
12 Oct 2023	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
13 Oct 2023	9.84	30062.92	118.57	24.92	0.08	6.73	0.33	
14 Oct 2023	9.86	34568.89	118.7	24.49	0.08	7.11	0.29	
15 Oct 2023	9.58	41872.45	118.23	23.97	0.05	5.74	0.40	
16 Oct 2023	9.80	36930.74	118.15	24.09	0.05	7.33	0.27	
17 Oct 2023	9.87	38037.67	119.29	24.32	0.05	6.93	0.27	
18 Oct 2023	9.96	41566.65	118.34	24.76	0.05	6.93	0.23	
19 Oct 2023	9.76	38802.11	118.80	22.97	0.08	6.60	0.70	
20 Oct 2023	9.66	38492.17	117.86	21.81	0.04	5.73	0.39	
21 Oct 2023	9.46	38636.36	118.14	22.67	0.06	5.96	0.40	
22 Oct 2023	9.16	48534.91	118.74	21.98	0.06	6.89	0.56	
23 Oct 2023	12.01	30759.22	102.39	16.46	0.06	16.14	0.74	
24 Oct 2023	20.56	1135.94	40.48	0.24	0.05	31.08	0.75	
25 Oct 2023	20.63	1136.55	35.78	0.20	0.04	28.61	0.71	
26 Oct 2023	20.61	1137.81	33.86	0.22	0.04	25.35	0.79	
27 Oct 2023	20.59	1137.93	31.05	0.26	0.05	23.99	0.67	
28 Oct 2023	20.58	1138.17	30.13	0.26	0.05	24.79	0.85	
29 Oct 2023	20.73	1136.62	28.30	0.03	0.00	28.48	1.80	
30 Oct 2023	20.73	1137.17	29.66	0.03	0.00	25.57	0.99	
31 Oct 2023	20.73	1137.73	30.25	0.05	0.00	21.60	0.87	
Min	9.16	1135.94	28.30	0.03	0.00	5.73	0.23	
Max	20.73	48534.91	119.29	24.92	0.08	32.55	5.45	
Average	14.73	21592.59	79.79	13.28	0.04	16.21	0.87	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : November 2023

Report Date : 1 November 2023 01:00 - 1 December 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Nov 2023	20.73	1139.37	31.69	0.05	0.00	23.61	0.86	
02 Nov 2023	19.31	6377.32	50.14	13.50	0.00	57.46	5.88	
03 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
04 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
05 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
06 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
07 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
08 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
09 Nov 2023	9.67	41865.52	118.42	24.90	0.06	3.75	0.36	
10 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
11 Nov 2023	9.65	41881.34	118.96	24.79	0.06	3.49	0.40	
12 Nov 2023	9.03	57061.85	120.39	24.82	0.07	2.47	0.70	
13 Nov 2023	9.60	43203.70	118.88	24.73	0.06	3.44	0.40	
14 Nov 2023	9.70	41406.11	117.51	24.57	0.06	3.35	0.41	
15 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
16 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
17 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
18 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
19 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
20 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
21 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
22 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
23 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
24 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
25 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
26 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
27 Nov 2023	9.94	38384.44	116.46	24.86	0.10	5.56	0.34	
28 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
29 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
30 Nov 2023	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
Min	9.03	1139.37	31.69	0.05	0.00	2.47	0.34	
Max	20.73	57061.85	120.39	24.9	0.10	57.46	5.88	
Average	12.20	33914.96	99.06	20.28	0.05	12.89	1.17	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : December 2023

Report Date : 1 December 2023 01:00 - 1 January 2023 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Stray Light Units	Remark
01 Dec 2023	9.72	34,190.04	117.47	24.44	0.00	4.01	0.45	
02 Dec 2023	9.96	32,954.25	117.53	24.42	0.00	4.75	0.35	
03 Dec 2023	9.87	27,622.29	117.48	24.37	0.00	4.30	0.39	
04 Dec 2023	9.63	37,209.38	118.73	24.40	0.00	3.71	0.39	
05 Dec 2023	9.67	33,125.55	117.91	24.10	0.00	3.73	0.36	
06 Dec 2023	9.28	41,162.02	118.99	24.51	0.00	2.53	0.39	
07 Dec 2023	9.07	32,577.24	117.39	22.59	0.00	6.17	0.46	
08 Dec 2023	9.10	22,229.13	116.48	22.06	0.00	3.27	0.38	
09 Dec 2023	9.34	25,384.88	117.50	21.88	0.00	5.18	0.35	
10 Dec 2023	9.40	23,769.01	117.80	21.69	0.00	6.66	0.36	
11 Dec 2023	9.09	27,218.67	117.54	21.84	0.00	4.21	0.42	
12 Dec 2023	9.02	21,067.52	117.69	21.80	0.00	4.01	0.33	
13 Dec 2023	8.86	30,277.74	118.32	22.09	0.00	3.60	1.27	
14 Dec 2023	8.77	37,875.24	118.12	23.05	0.00	2.68	0.46	
15 Dec 2023	8.79	34,120.36	118.85	22.82	0.00	2.93	0.52	
16 Dec 2023	8.74	39,077.58	118.71	22.58	0.00	2.84	0.94	
17 Dec 2023	9.03	38,077.72	118.95	22.53	0.00	3.69	0.62	
18 Dec 2023	8.58	41,369.24	118.37	22.30	0.01	3.45	0.52	
19 Dec 2023	7.87	33,433.88	117.92	16.86	0.07	3.68	0.62	
20 Dec 2023	7.96	20,713.12	117.07	12.61	0.05	3.22	0.54	
21 Dec 2023	7.52	25,529.34	118.42	14.66	0.06	2.06	0.52	
22 Dec 2023	7.01	42,680.81	119.74	16.19	0.07	2.04	1.67	
23 Dec 2023	6.65	58,389.96	121.05	17.29	0.08	1.04	0.44	
24 Dec 2023	6.85	57,685.25	120.32	17.32	0.09	0.99	0.38	
25 Dec 2023	7.35	55,837.88	118.65	16.44	0.08	1.46	0.40	
26 Dec 2023	7.25	88,195.06	119.03	16.33	0.07	1.48	0.44	
27 Dec 2023	7.47	85,663.05	118.70	15.06	0.07	2.18	0.54	
28 Dec 2023	7.90	79,304.15	117.51	13.74	0.07	3.71	0.53	
29 Dec 2023	7.54	77,641.91	116.81	13.19	0.02	2.44	0.50	
30 Dec 2023	7.52	75,361.76	117.37	12.77	0.00	2.77	0.45	
31 Dec 2023	7.44	79,086.02	117.83	12.99	0.01	2.53	0.45	
Min	6.65	20,713.12	116.48	12.61	0.00	0.99	0.33	
Max	9.96	88,195.06	121.05	24.51	0.09	6.66	1.67	
Average	8.46	43,833.23	118.20	19.64	0.02	3.27	0.53	

* ในกรณีที Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนันมาคำนวณค่า Max , Min , Average

ภาคผนวก ข-10

เอกสารค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัด
ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จาก CEMs
และเอกสารการบันทึกสถิติ สาเหตุการแก้ไข
และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)

FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG
(Emission control)

รายละเอียดเอกสาร

ชนิดเอกสาร	:	วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
ชื่อเอกสาร	:	การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG (Emission control)
หมายเลขเอกสาร	:	OPD-OP-WI-060
หน่วยงานรับผิดชอบ	:	ส่วนปฏิบัติการการผลิต
ผู้รับผิดชอบกระบวนการ	:	นายอภิรักษ์ จงแก้ววัฒนา
ผู้ตรวจทาน	:	นายสรายุทธ บัณฑิตไทย
ผู้อนุมัติกระบวนการ	:	นายสรายุทธ บัณฑิตไทย
ครั้งที่แก้ไข	:	02
เริ่มมีผลใช้งาน	:	4 เมษายน 2565

FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

สารบัญ

หน้า

วัตถุประสงค์ (Objective)……3
ขอบเขต (Scope)……3
นิยาม (Definition)……3
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities) ……4
ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)……4
ผังขั้นตอน (Flow Chart)……7
เอกสารอ้างอิง (Reference) ……10
แบบฟอร์ม (Form)……10

FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

วัตถุประสงค์ (Objective)

Work Instruction ฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อใช้เป็นคู่มือและแนวทางในการปฏิบัติในการควบคุมปริมาณ Emission ให้อยู่มาตรฐานการระบายออกของโรงงานอุตสาหกรรม และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อให้ปฏิบัติได้อย่างถูกต้องและเกิดความปลอดภัยมากที่สุด

ขอบเขต (Scope)

คู่มือวิธีการปฏิบัติงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อใช้สำหรับการปฏิบัติงานในส่วนปฏิบัติการผลิตของบริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด

นิยาม (Definition)

1. Shift Manager (SM) หมายถึง ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการกะ
2. Boardman (BM) หมายถึง พนักงานควบคุมการผลิต
3. Operator (OP) หมายถึง พนักงานปฏิบัติการผลิต
4. Distribution control system (DCS) หมายถึง การปฏิบัติงานควบคุมแบบกระจายส่วน
5. Heat recovery turbine generator (HRSG) หมายถึง ประเภทหนึ่งของ waste heat boiler ที่เราใช้เรียกเฉพาะในโรง combined หรือ combined cycle power plant
6. Nitrogen Oxides (NOx) เป็นก๊าซที่มีความไว (Highly reactive gases) โดยกลุ่มนี้ประกอบด้วย Nitrogen และ Oxygen ในสัดส่วนที่แตกต่างกันส่วนใหญ่ของ NOx เป็นก๊าซที่ไม่มีสี มีมีกลิ่น ยกเว้น Nitrogen dioxide ที่รวมกับอนุภาคต่างๆ ในอากาศ ทำให้สามารถมองเห็นเป็นชั้นสี น้ำตาลแดง
7. คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เป็นก๊าซที่เกิดจากปฏิกิริยา การสันดาปไม่สมบูรณ์ (Incomplete combustion) ของสารประกอบคาร์บอน ซึ่งเป็นสารประกอบหลัก ของเชื้อเพลิงกับก๊าซออกซิเจนคาร์บอนมอนอกไซด์ เป็ฯก๊าซไม่มีสี ไม่มีกลิ่น ไม่มีรส เสถียร (Stable gas) เบาก่าอากาศ (น้ำหนักโทเลกุลของอากาศ = 28.96 น้ำหนักโมเลกุล CO = 28.01) อยู่ในอากาศได้นาน 2-4 เดือน (Life time)
8. ซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx) เป็นก๊าซที่ประกอบด้วย SO2 และ SO3 โดยทั่วไป เขียนแทนซัลเฟอร์ออกไซด์ด้วย Sox ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) เป็นก๊าซไม่มีสี ไม่ติดไฟ มีกลิ่นแสบจมูก ละลายได้ดีในน้ำเปลี่ยนเป็นกรด สามารถพบได้ในบรรยากาศทั่วไป ในปริมาณ 0.020-00.1 ppm. ถ้าหากพบในบรรยากาศ ในปริมาณสูงส่วนใหญ่ เกิดขึ้นจากการสันดาป หรือเผาเชื้อเพลิงหรือวัสดุ ที่เป็นกำมะถัน เช่น น้ำมันสำหรับ SO2 ที่ 25 ซ. ที่ความดัน 1บรรยากาศ หรือเท่ากับ 760 ppm Hg 1 ppm = 2602 ug/m3 การเกิด SO2 เกิดขึ้นเนื่องจาก S ที่มีปะปนในเชื้อเพลิง ทำปฏิกิริยากับอากาศ S + O2 SO2 และในขณะเดียวกันจะมี SO3 เกิดขึ้นด้วย แต่ SO3 จะเกิดขึ้นในปริมาณที่น้อยกว่า คิดเป็นสัดส่วนต่อปริมาณ SO2 ที่เกิดขึ้นคือ ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ต่อซัลเฟอร์ไตรออกไซด์ 40:1 ถึง 80:1 SO2 จะทำปฏิกิริยากับ O2 ในอากาศ SO3 ภายในครึ่งวัน ถึงสองวันสำหรับในบรรยากาศที่มี metallic oxide จะจะเป็นตัวเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ให้ปฏิกิริยาเร็วขึ้น และจะเกิดเป็นกรดกำมะถัน
9. บริษัทฯ หมายถึง บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเว่อร์ จำกัด

FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

1. Shift Manager (ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการกะ) มีหน้าที่พิจารณาแก้ไข ประเมินสถานการณ์ ในสภาวะปรกติ และในกรณีฉุกเฉิน เพื่อรักษาสภาพการผลิตให้ได้อย่างต่อเนื่อง และควบคุมสั่งการในการStartup/ Shut down เครื่องจักรอย่างปลอดภัย และ จัดทำ Plant incident and Trouble report
2. Maintenance & Reliability Division (ส่วนซ่อมบำรุง) มีหน้าที่ วางแผน จัดทีม On-call ประจำสัปดาห์ แก้ไขปัญหาทางเทคนิค ด้านเครื่องกล ไฟฟ้า ระบบควบคุม และ อื่นๆ รวมถึงหาข้อมูลทางเทคนิคเพื่อใช้ในการประกอบการวิเคราะห์และแนวทางการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น
3. Operation Division (ส่วนปฏิบัติการการผลิต) มีหน้าที่ พิจารณาให้ดำเนินการแก้ไข หรือ ไม่ให้ดำเนินการแก้ไข จากการประเมินสถานการณ์ ภาพรวมการผลิต และ ให้การสนับสนุนข้อมูลต่อ Shift Manager ในการสั่งการฯ และตรวจสอบข้อมูลของ Plant incident and Trouble report และสรุปรายงานให้กับทาง OMD และ MD รับทราบ
4. Operation Management Division (ส่วนบริหารการผลิต) มีหน้าที่ พิจารณาอนุมัติ ให้ดำเนินการแก้ไข หรือไม่ให้ดำเนินการแก้ไข และอำนวยการในการดำเนินการแก้ไขสถานการณ์ที่ไม่ปรกติทุกกรณี
5. Manager Director (ผู้จัดการใหญ่) มีหน้าที่ พิจารณาอนุมัติ ให้ดำเนินการหรือไม่ให้ดำเนินการ แก้ไข โดยพิจารณาผลกระทบภาพรวมของบริษัทฯ
6. Boardman (พนักงานควบคุมการผลิต) มีหน้าที่พิจารณาฐานข้อมูลที่ DCS แสดง มาควบคุมและสั่งงาน ตามกระบวนการที่ได้ระบุไว้ โดยต้องคำนึงถึงความปลอดภัยเป็นสำคัญ
7. Operator (พนักงานปฏิบัติการผลิต) มีหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่งที่ได้รับจากมอบหมาย โดยต้องคำนึงถึงความปลอดภัยเป็นสำคัญ

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

ค่ามาตรฐาน Emission ที่กำหนดไว้ใน Environmental Impact Assessment มีดังนี้

Emission	IRPC-CP	Unit
NOx	45	ppm
SO2	3.6	ppm
Temperature	114.85	องศาเซลเซียส
TSP	4.2	mg/m3

อ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศที่สภาวะแห้งโดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (%excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% Oxygen) ร้อยละ 7

FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

การจัดการมลพิษทางอากาศ

- การกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จากระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้

1. ประสานงานกับหน่วยงาน Maintenance ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อยด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMs) โดยการติดตั้งให้เป็นไปตามวิธีการของ US.EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซออกซิเจน (O2) และก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (Sox) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรอากาศส่วนเกินร้อยละ 7 โดยจะมีการส่งขึ้นมาแสดงที่ห้องควบคุมกลาง (Central Control Room) ซึ่งสามารถใช้การคำนวนเทียบได้ดังนี้

$$\text{emission@7\%O}_2 = \left\{\frac{(20.90 - 7)}{(20.90 - A)}\right\} \times B$$

โดย

ปริมาณก๊าซออกซิเจนในอากาศ =20.90 %,
ปริมาณก๊าซออกซีเจนอ้างอิง =7 %,
ปริมาณก๊าซออกซิเจนที่วัดได้จริง =A %,
ปริมาณก๊าซ Emission ที่วัดได้จริง = B ppm
Emission หมายถึง ก๊าซ NOx, SO2, ชนิดใดชนิดหนึ่ง

2. กำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) จากระบบ CEMs เป็น 2 ระดับ ได้แก่ ระดับ Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าที่กำหนดไว้ หรือค่า 38.25 ppm และระดับ High Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ หรือค่า 40.50 ppm โดยค่าควบคุมที่ใช้ในการกำหนดค่าสัญญาณเตือนจะต้องสอดคล้องกับค่าควบคุมอัตราระบายและให้มีการบันทึกสถิติที่ระบบ CEMs มีค่าสูงกว่า High Alarm ทุกครั้ง โดยมีการบันทึกสาเหตุ การแก้ไข และระยะเวลาการดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง
3. หลีกเลี่ยงการจ่ายโหลด ของเครื่องกังหันก๊าซในช่วง 10 ถึง 20 MW
4. ในกรณีที่ค่าจากเครื่องวัดมลภาวะอัตโนมัติเกินกว่าค่าที่กำหนด ให้สันนิษฐานไว้ 3 กรณีคือ
   4.1 เกิดขึ้นเนื่องจากเครื่องมือวัดมีการคลาดเคลื่อน

FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

- หากพบว่าเครื่องวัดมลภาวะอัตโนมัติมีค่าการวัดคลาดเคลื่อนจริงให้ทำการแจ้งฝ่ายซ่อมบำรุงรักษา ทำการเทียบปรับค่าใหม่ โดยจะมีการกำหนดระยะเวลาในการแก้ไข 3 วันหลังจากที่ทางทีม Operation ได้ทำการออก Notification ให้กับทางทีม Maintenance และก่อนที่จะออก Notification ให้กับทางทีม Maintenance ให้พิจารณา 2 กรณี ดังนี้
  1. ถ้าค่า Emission (NOx, Sox และ Dust) มีค่าสูงเกินค่าควบคุมแต่ไม่ได้ค้างนาน โดยกราฟมีลักษณะขึ้นๆลงๆ ให้ทางทีม Operation ทำการ Keep monitor ไปก่อนจนกว่าค่า Emission จะสูงเกินค่าควบคุมมาระยะเวลานานเกิน 15 นาที ให้ทางทีม Operation ทำการออก Notification ให้ทีม Maintenance ได้
  2. ถ้าค่า Emission (NOx, Sox และ Dust) มีค่าสูงเกินค่าควบคุมโดยไม่มีลักษณะกราฟขึ้นๆลงๆ ก็ให้ทางทีม Operation ทำการออก Notification ให้ทีม Maintenance ได้

4.2 ค่า NOx จะมีค่าสูงในกรณีช่วงการขึ้นหรือลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ ในช่วง 10 ถึง 20 MW ซึ่งทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ ได้มีการแจ้งกรมโรงงานเพื่อขอให้ไม่นำค่า Emission (NOx) ในช่วงนี้มาทำการจดบันทึกค่า โดยระยะเวลาที่แจ้งกับทางกรมโรงงานนั้น คือ 1 ชั่วโมง เพราะฉะนั้นถ้าขณะช่วงขึ้นหรือลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซมีปัญหาที่จะต้องเดินโหลดที่ 10 – 20 MW ก็จะต้องแก้ปัญหาให้ได้ภายใน 1 ชั่วโมงตามที่ได้แจ้งกับกรมโรงงานไว้

4.3 เกิดขึ้นจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง

- ให้ทำการติดต่อกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อตรวจสอบคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ

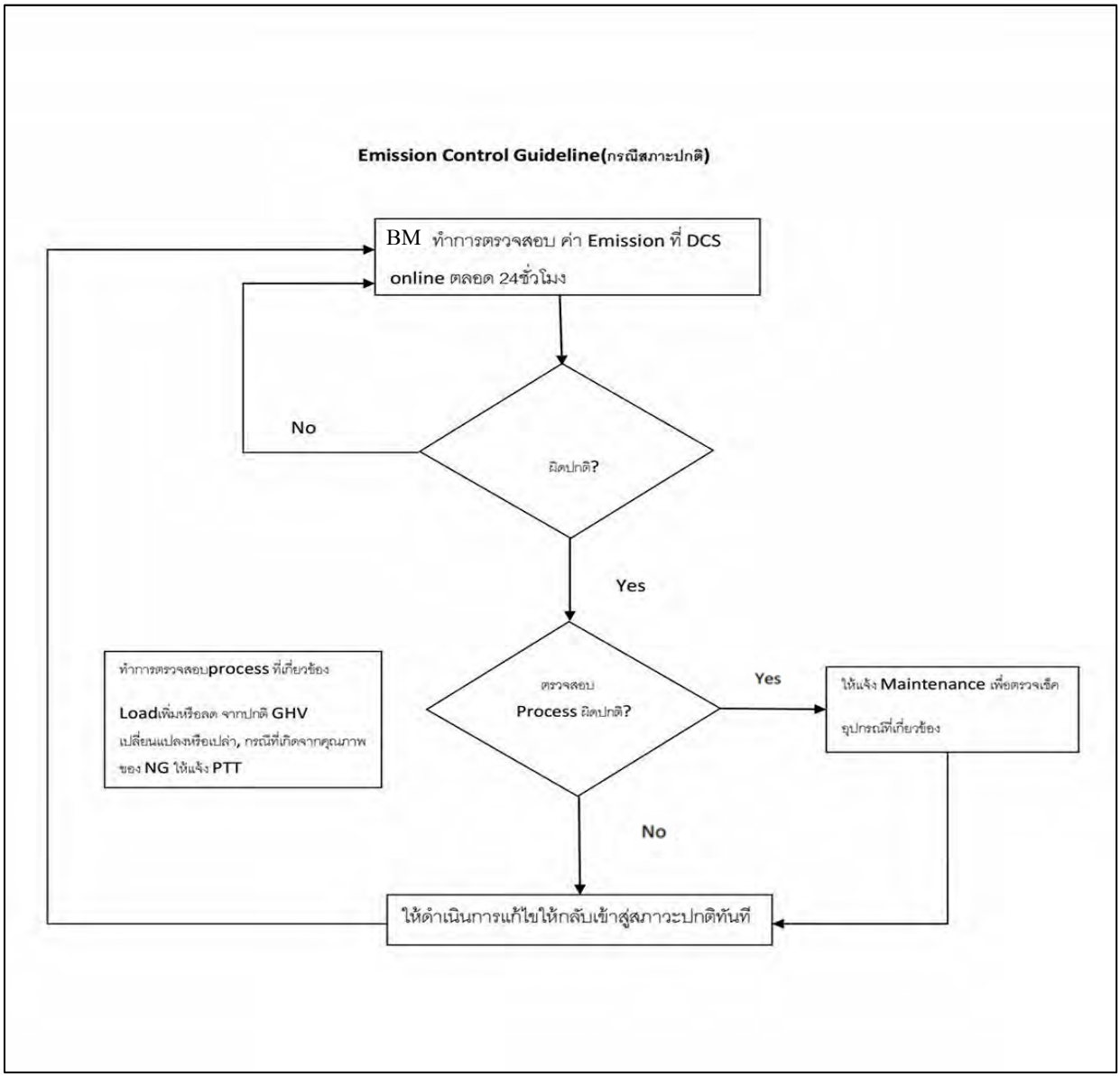
5. หากตรวจสอบทั้งกระบวนการผลิตแล้วพบว่าการระบายมลพิษยังมีค่าสูงให้เปลี่ยนแปลงพิกัดการเดินเครื่องกังหันก๊าซ ดังนี้
   - ทดสอบโดยการลดพิกัดหรือลดโหลดการเดินเครื่องกังหันก๊าซแล้วดูว่าค่าความเข้มข้นของมลพิษลดลงหรือไม่ ถ้าลดพิกัดหรือลดโหลดแล้วค่าความเข้มข้นของมลพิษยังคงสูงอยู่ ก็ให้ทำการเพิ่มพิกัดหรือเพิ่มโหลดของกังหันก๊าซ จากนั้นทำการดูแนวโน้มของความเข้มข้นของมลพิษ
   - กรณีไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้ทำการแจ้งผู้จัดการส่วนปฏิบัติการการผลิตและผู้จัดการส่วนปฏิบัติการบริหารการผลิต รวมไปถึงผู้จัดการใหญ่เพื่อทำการหยุดกระบวนการผลิตและทำการแก้ไขระบบการเผาไหม้ตามความเหมาะสมต่อไป

- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ
- แจ้งหน่วยงาน Maintenance ให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที

FOR REFERENCE ONLY

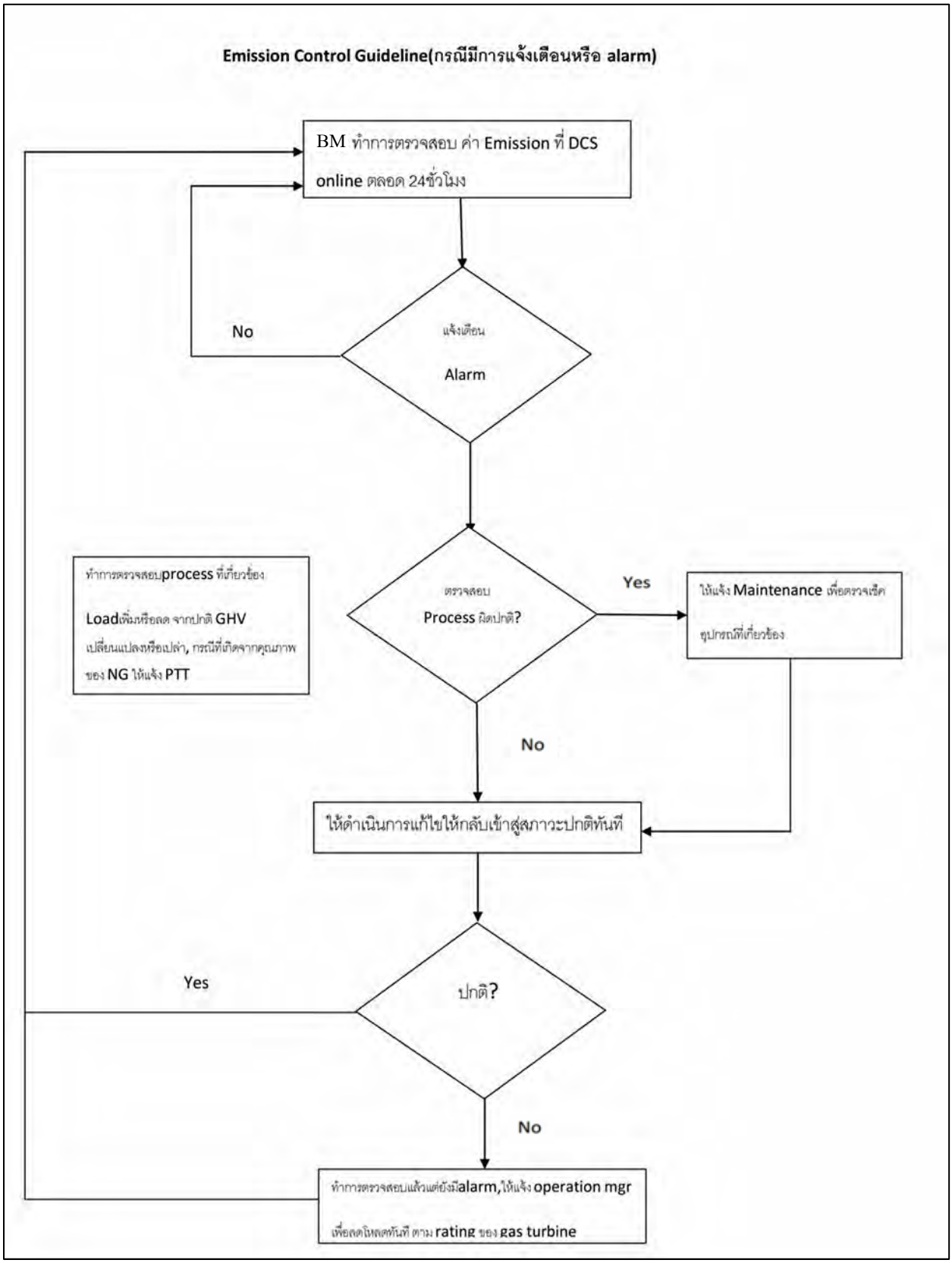
Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

ผังขั้นตอน (Flow Chart)



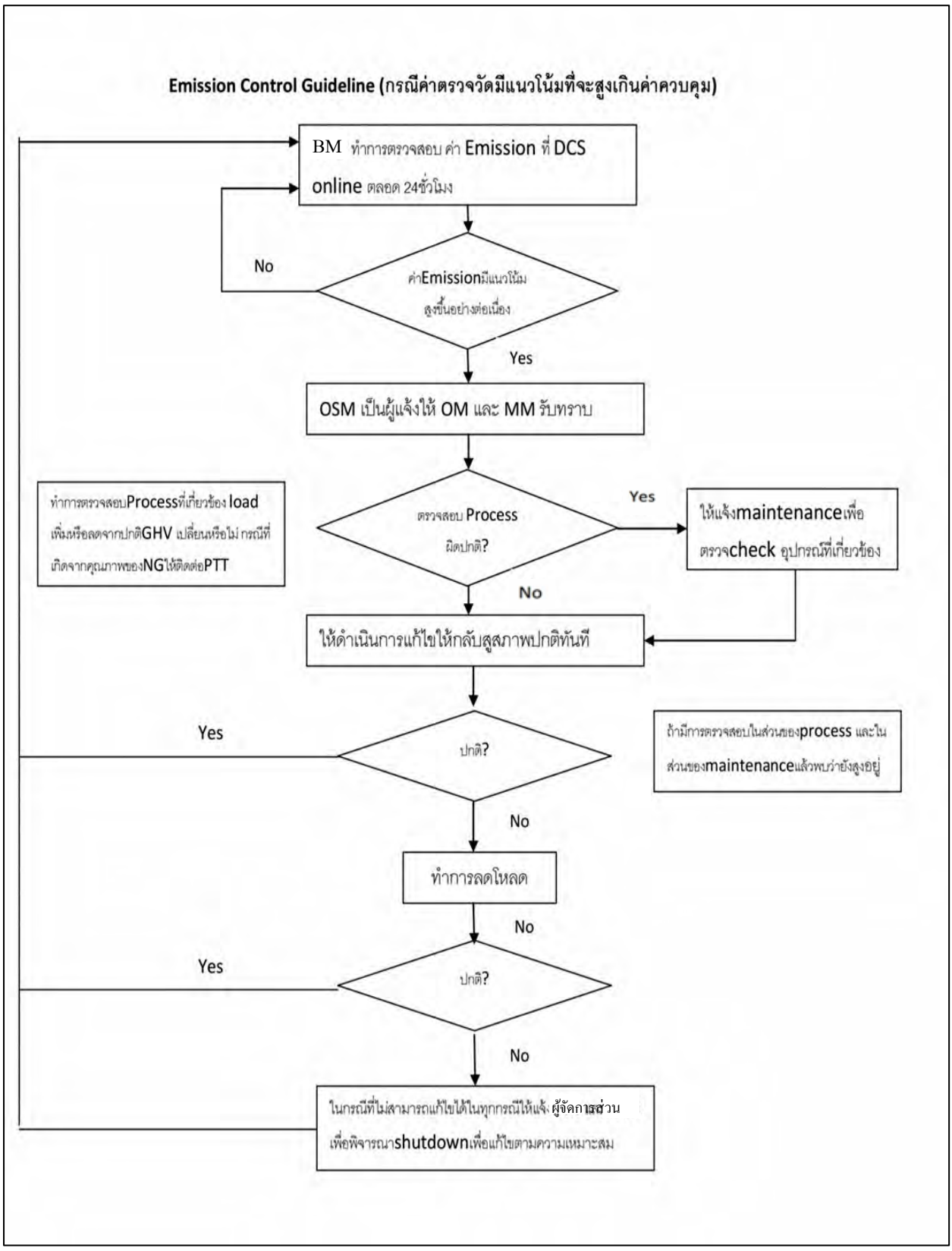
FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01



FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01



FOR REFERENCE ONLY

Printed by Wannaporn Chaichalermpong on 12/01/2566 19:01

เอกสารอ้างอิง (Reference)

ไม่มี

แบบฟอร์ม (Form)

ไม่มี

FOR REFERENCE ONLY

ภาคผนวก ข-11

เอกสารบันทึกอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุง

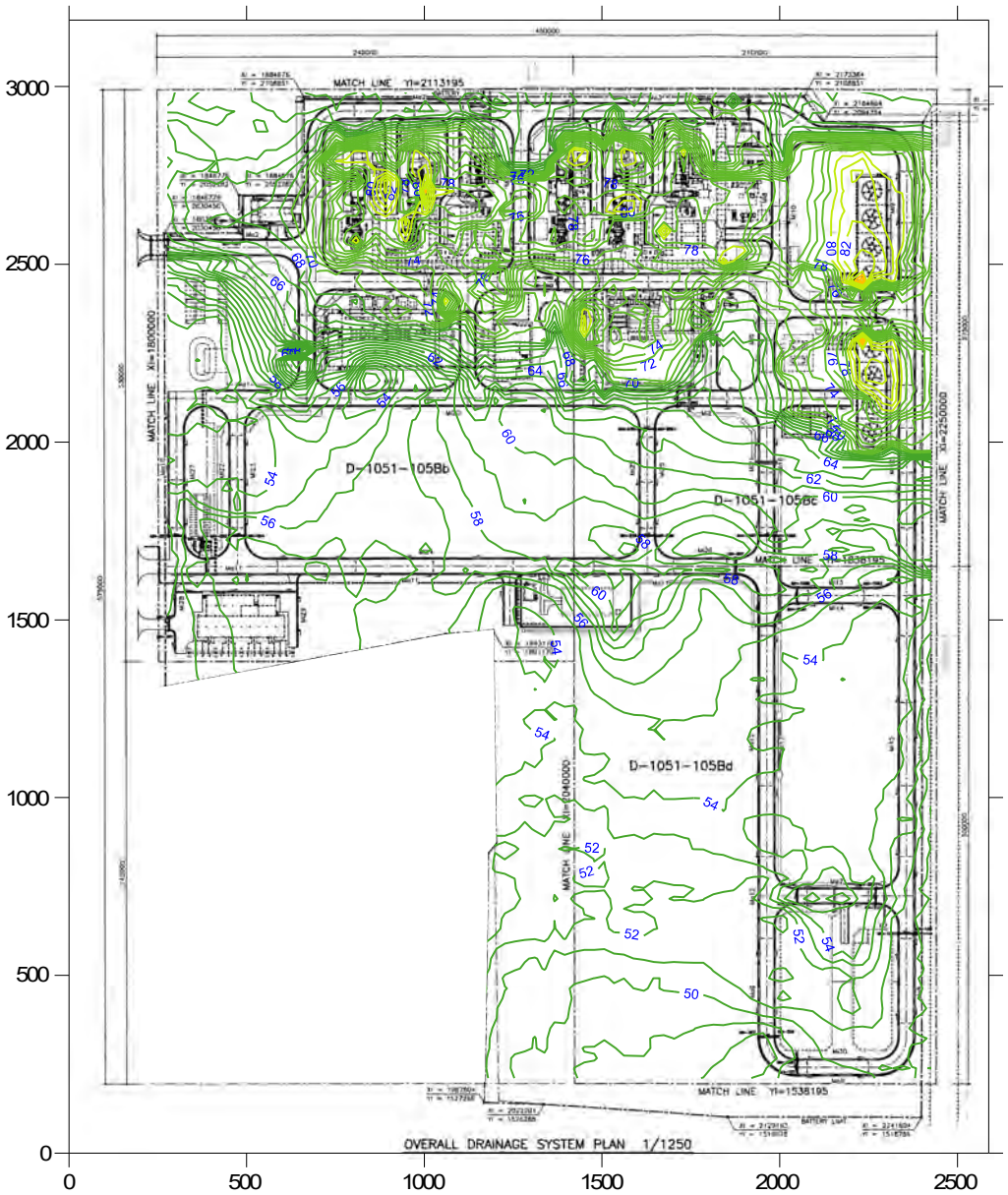
ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566

รายการอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ

Material	Material Description	Unrestricted	Base Unit of Measure	Batch	Plant	Storage Location	Storage Bin	Material Group
1700128518	PWR SUP ALLEN:COMPACTLOGIC 1769-PA4	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700128520	16 POINT I/PALLEN:COMPACTLOGIC 1769-IQ16	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131552	ETHERNET 1MB 8I/O EXPAN AB 1769-L30ER	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131553	8 CH ANALOG I/V AB 1769-IF8	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131554	8 CH ANALOG V/I AB 1769-OF8C	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131555	16 POINT 24VDC SOURCE O/P AB 1769-OB16	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131556	MODBUS MASTER/SLAVE SERIAL AB MVI69E-MBS	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700123270	RPKT F.DIAP.PUMP ABB 4N P/N:8018551	3	SET	NEW	C102	CSTR	MC3B2	SP330100
1700019530	CONTACT SPG DRIVER ABB 90P1010	7	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700020296	CONV BLT ABB (M&C) 90P1050	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700098948	CERMIC FTR.W VITON O-RING,CEM ABB 120001	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700099220	THERMAL TRIP84'C ABB URAS26 P/N:745836	2	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700116951	CATALYST MOLYBDENUMABBAO2000P/N0801346	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700125933	DIAP PUMP KNF PM16221-86(ABB;02P5000)	2	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700125938	FTR DISPOS;ABB;AO2000;768322(8018418)	5	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700133432	RUBBER SEAL DURAG D-R290 P/N:102912	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700121810	BAND DIODE DURAG D-R290 P/N:4009428	1	PC	NEW	C102	CSTR	MD3B3	SP330100
1700125944	PWR SUP EL3000 SERIES ABB AO2000 758118	1	PC	NEW	C102	CSTR	ME1B1	SP330100
1700125945	PWR SUP 230VAC SW115V ABB AO2000 746751	1	PC	NEW	C102	CSTR	ME1B1	SP330100

ภาคผนวก ข-12

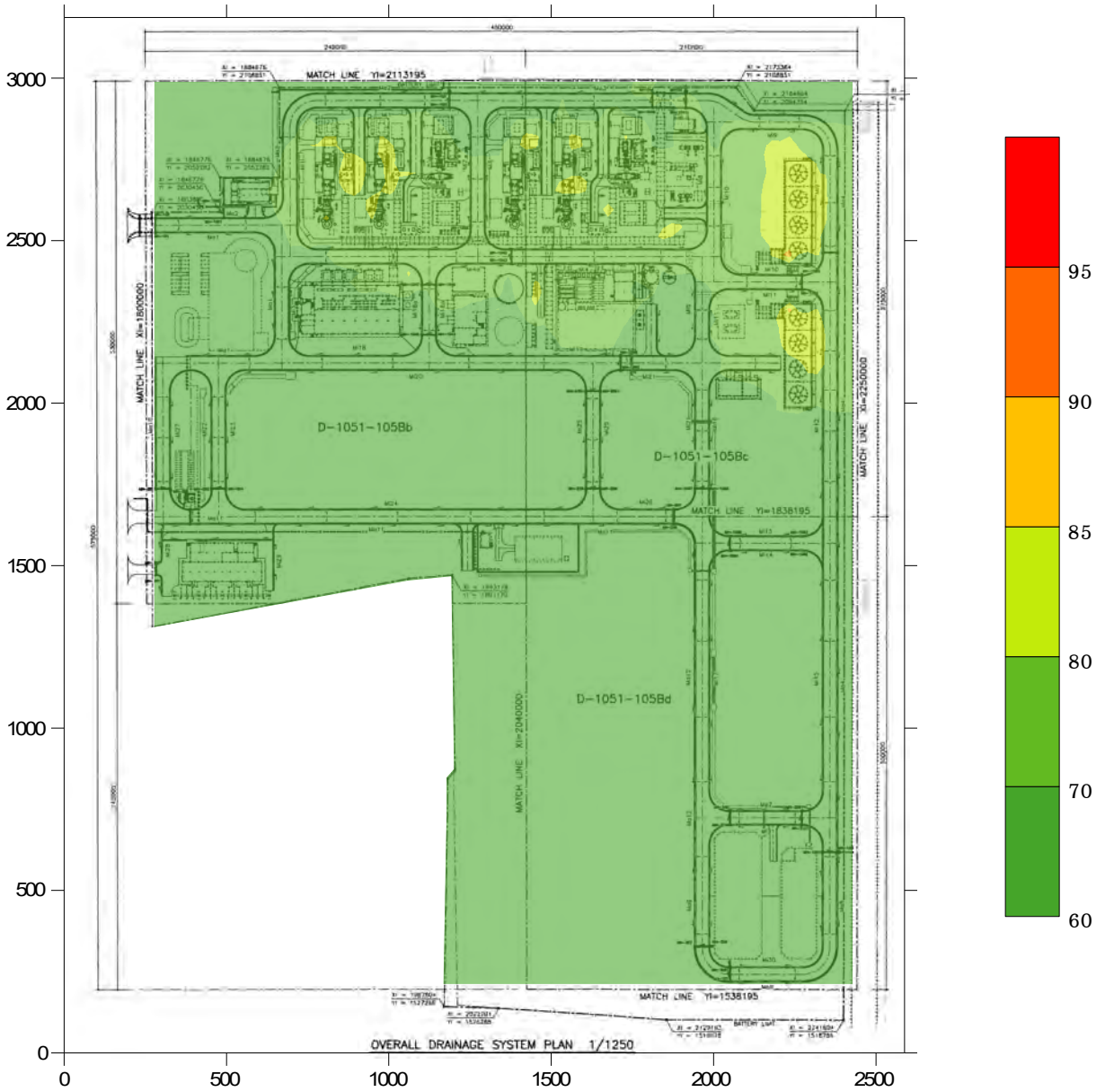
แผนผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)



สัญลักษณ์

เส้นระดับความดังเสียง

	xx	<	70 dB(A)
70 ≤	xx	<	80 dB(A)
80 ≤	xx	<	85 dB(A)
85 ≤	xx	<	90 dB(A)
90 ≤	xx	<	95 dB(A)
	xx	≥	95 dB(A)


MATCH LINE YI=2113195
MATCH LINE XI=1800000
MATCH LINE XI=2250000
MATCH LINE YI=1838195
MATCH LINE XI=2040000
MATCH LINE YI=1538195
D-1051-105Bb
D-1051-105Bc
D-1051-105Bd
OVERALL DRAINAGE SYSTEM PLAN 1/1250
0
500
1000
1500
2000
2500
3000
95
90
85
80
70
60