

ภาคผนวก ข

เอกสารประกอบการปฏิบัติตาม
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข.1

สำเนาหนังสือส่งรายงานฯ ระยะดำเนินการฉบับล่าสุด
(ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2567)

ที่ IRPC-CP.019 / 2025

17 มกราคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 (เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567)

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 (เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567) 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

บัดนี้ ทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 (เดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567) เสร็จสิ้นเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทางบริษัทฯ จึงใคร่ขอนำส่งรายงานดังกล่าวให้กับหน่วยงานของท่านและดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ


(นายสรยุทธ์ บันทิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่



ที่ IRPC-CP.015 / 2025

17 มกราคม 2568



เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 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) ระหว่างเดือนเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ


(นายสรยุทธ์ บันทิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ที่ IRPC-CP.020 / 2025

17 มกราคม 2568

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ฉบับ

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

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ


(นายสรายุทธ บัณฑิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

๒๘ มี.ค. ๒๕๖๘

ที่ IRPC-CP.016 / 2025

17 มกราคม 2568

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 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) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ


(นายสรายุทธ บัณฑิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

๒๘ มี.ค. ๒๕๖๘ 155021

ที่ IRPC-CP.018 / 2025

17 มกราคม 2568

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ฉบับ

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

ในกรณี บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายสรายุทธ บัณฑิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

28 ม.ค. 67

ที่ IRPC-CP.017 / 2025

17 มกราคม 2568

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

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 2/2567 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 1 ฉบับ

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

ในกรณี บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2567

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายสรายุทธ บัณฑิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

28 ม.ค. 68

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256801-724

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

รอบรายงาน : ก.ค. 67 - ธ.ค. 67

วันที่ยื่นรายงาน : 29/01/2568

เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 256505-64

ผู้ยื่นรายงาน :

อีเมล :

โทรศัพท์ :



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้

โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ

ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA

อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development

ภาคผนวก ข.2

แผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน
(Preventive Maintenance Program)
ประจำปี พ.ศ. 2568



YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2025

PREPARE : MECHANICAL ENGINEER
20 Nov. 2567

CHECKED : MECHANICAL SENIOR ENGINEER
25 Nov. 2567

APPROVED : MR DIVISION MGR
26 Nov. 2567

PREPARE : MECHANICAL ENGINEER
20 Nov. 2567

CHECKED : ELECTRICAL SENIOR ENGINEER
25 Nov. 2567

APPROVED : OPERATION DIVISION MGR.
26 Nov. 2567

PREPARE : ELECTRICAL ENGINEER
20 Nov. 2567

CHECKED : INSTRUMENT SENIOR ENGINEER
25 Nov. 2567

APPROVED : Operation Management Division Manager
29 Nov. 2567

PREPARE : INSTRUMENT ENGINEER
21 Nov. 2024

FOR REFERENCE ONLY



YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2025

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 ; P= Preventive
A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail ; D=Quality Control ; E=Environment/Law *** (MI : C=Calibration by IRPCCP, S=Calibration by Service Contract)

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 Cooling Water Pump 1	A	Inspection&lubrication for Circulating Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
5	20PAC40AP002	Circulating Cooling Water Pump 2	A	Inspection&lubrication for Circulating Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
6	30PAC40AP001	Circulating Cooling Water Pump 1	A	Inspection&lubrication for Circulating Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
7	30PAC40AP002	Circulating Cooling Water Pump 2	A	Inspection&lubrication for Circulating Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
8	20PAC42AP001	Auxiliary Cooling Water Pump 1	B	Inspection&lubrication for Auxiliary Cooling Water Pump	6M				I						P		MM
9	20PAC42AP002	Auxiliary Cooling Water Pump 2	B	Inspection&lubrication for Auxiliary Cooling Water Pump	6M				I						P		MM
10	30PAC42AP001	Auxiliary Cooling Water Pump 1	B	Inspection&lubrication for Auxiliary Cooling Water Pump	6M				I						P		MM
11	30PAC42AP002	Auxiliary Cooling Water Pump 2	B	Inspection&lubrication for Auxiliary Cooling Water Pump	6M				I						P		MM
12	20PAD40AH001	Cooling Tower Fan 1	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
13	20PAD40AH002	Cooling Tower Fan 2	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
14	20PAD40AH003	Cooling Tower Fan 3	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
15	20PAD40AH004	Cooling Tower Fan 4	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
16	30PAD40AH001	Cooling Tower Fan 1	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
17	30PAD40AH002	Cooling Tower Fan 2	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
18	30PAD40AH003	Cooling Tower Fan 3	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
19	30PAD40AH004	Cooling Tower Fan 4	A	Inspection&lubrication for Cooling Tower Fan	6M				I						P		MM
20	20PGB44AP001	Closed Cycle Cooling Water Pump 1	A	Inspection&lubrication for Closed Cycle Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
21	20PGB44AP002	Closed Cycle Cooling Water Pump 2	A	Inspection&lubrication for Closed Cycle Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
22	30PGB44AP001	Closed Cycle Cooling Water Pump 1	A	Inspection&lubrication for Closed Cycle Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
23	30PGB44AP002	Closed Cycle Cooling Water Pump 2	A	Inspection&lubrication for Closed Cycle Cooling Water Pump	6M	I					P						MM
24	20QKA46AP001	Chilled Water Pump 1	B	Inspection&lubrication for Chilled Water Pump	6M			I					P				MM
25	20QKA46AP002	Chilled Water Pump 2	B	Inspection&lubrication for Chilled Water Pump	6M			I					P				MM
26	30QKA46AP001	Chilled Water Pump 1	B	Inspection&lubrication for Chilled Water Pump	6M			I					P				MM
27	30QKA46AP002	Chilled Water Pump 2	B	Inspection&lubrication for Chilled Water Pump	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
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

FOR REFERENCE ONLY

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN
IN Y2025

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 ; P= Preventive

A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law *** (MI : C=Calibration by IRPCCP, S=Calibration by Service Contract)

KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
					JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
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	6M				U						U		MM
43	30GUC93AP002	Holding Pond Pump 2	B	Inspection&lubrication for Holding Pond Pump	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 1	B	Inspection&lubrication for Ammonia Dosing Pump	6M				I							P	MM
46	20QCD80AP002	Ammonia Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Ammonia Dosing Pump	6M				I							P	MM
47	20QCD80AP003	Ammonia Dosing Pump 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 1	B	Inspection&lubrication for Ammonia Dosing Pump	6M				I							P	MM
50	30QCD80AP002	Ammonia Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Ammonia Dosing Pump	6M				I							P	MM
51	30QCD80AP003	Ammonia Dosing Pump 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 1	B	Inspection&lubrication for Oxygen Scavenger Dosing Pump	6M	P					I						MM
54	20QCL81AP002	Oxygen Scavenger Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Oxygen Scavenger Dosing Pump	6M	P					I						MM
55	20QCL81AP003	Oxygen Scavenger Dosing Pump 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 1	B	Inspection&lubrication for Oxygen Scavenger Dosing Pump	6M	P					I						MM
58	30QCL81AP002	Oxygen Scavenger Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Oxygen Scavenger Dosing Pump	6M	P					I						MM
59	30QCL81AP003	Oxygen Scavenger Dosing Pump 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 1	B	Inspection&lubrication for HP Phosphate Dosing Pump	6M		P					I					MM
62	20QCC82AP002	HP Phosphate Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for HP Phosphate Dosing Pump	6M		P					I					MM
63	20QCC82AP003	HP Phosphate Dosing Pump 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 1	B	Inspection&lubrication for HP Phosphate Dosing Pump	6M		P					I					MM
66	30QCC82AP002	HP Phosphate Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for HP Phosphate Dosing Pump	6M		P					I					MM
67	30QCC82AP003	HP Phosphate Dosing Pump 3	B	Inspection&lubrication for HP Phosphate Dosing Pump	6M		P					I					MM
68	20QCC84AP001	LP Phosphate Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for LP Phosphate Dosing Pump	6M			P					I				MM
69	20QCC84AP002	LP Phosphate Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for LP Phosphate Dosing Pump	6M			P					I				MM
70	20QCC84AP003	LP Phosphate Dosing Pump 3	B	Inspection&lubrication for LP Phosphate Dosing Pump	6M			P					I				MM
71	30QCC84AP001	LP Phosphate Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for LP Phosphate Dosing Pump	6M			P					I				MM
72	30QCC84AP002	LP Phosphate Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for LP Phosphate Dosing Pump	6M			P					I				MM
73	30QCC84AP003	LP Phosphate Dosing Pump 3	B	Inspection&lubrication for LP Phosphate Dosing Pump	6M			P					I				MM
74	20PBN58AP001	Corrosion Inhibitor Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I					I			MM
75	20PBN58AP002	Corrosion Inhibitor Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I					I			MM
76	20PBN58AP001	Corrosion Inhibitor Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I					I			MM
77	20PBN58AP002	Corrosion Inhibitor Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I					I			MM
78	20PBN59AP001	Scale Inhibitor Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Scale Inhibitor Dosing Pump	6M				I						I		MM
79	20PBN59AP002	Scale Inhibitor Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Scale Inhibitor Dosing Pump	6M				I						I		MM

ฉบับแก้ไข : 3003-004-004-00 / 30/03/2562 / 01/04/2562 / 01/04/2562 / 01/04/2562

FOR REFERENCE ONLY

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN
IN Y2025

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 ; P= Preventive

A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law *** (MI : C=Calibration by IRPCCP, S=Calibration by Service Contract)

KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
					JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
80	30PBN59AP001	Scale Inhibitor Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Scale Inhibitor Dosing Pump	6M				I					I			MM
81	30PBN59AP002	Scale Inhibitor Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Scale Inhibitor Dosing Pump	6M				I					I			MM
82	20PBN61AP001	Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I						I		MM
83	20PBN61AP002	Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I						I		MM
84	30PBN61AP001	Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I						I		MM
85	30PBN61AP002	Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Copper Corrosion Inhibitor Dosing Pump	6M				I						I		MM
86	20PBN63AP001	Sulfuric Acid Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Sulfuric Acid Dosing Pump	6M				I						I		MM
87	20PBN63AP002	Sulfuric Acid Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Sulfuric Acid Dosing Pump	6M				I						I		MM
88	30PBN63AP001	Sulfuric Acid Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Sulfuric Acid Dosing Pump	6M				I						I		MM
89	30PBN63AP002	Sulfuric Acid Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Sulfuric Acid Dosing Pump	6M				I						I		MM
90	20PBN60AP001	Biocide Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Biocide Dosing Pump	6M			I					I				MM
91	20PBN60AP002	Biocide Dosing Pump 2	B	Inspection&lubrication for Biocide Dosing Pump	6M			I					I				MM
92	30PBN60AP001	Biocide Dosing Pump 1	B	Inspection&lubrication for Biocide Dosing Pump	6M			I					I				MM
93	30PBN60AP002	Biocide Dosing Pump 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 1 For Auxiliary Boiler	B	Inspection&lubrication for Ammonia Dosing Pump	6M				P						I		MM
100	40QCD55AP002	Ammonia Dosing Pump 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
102	40QCL56AP001	Oxygen Scavenger Dosing Pump 1 For Auxiliary Boiler	B	Inspection&lubrication for Oxygen Scavenger Dosing Pump	6M					P						I	MM
103	40QCL56AP002	Oxygen Scavenger Dosing Pump 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 1 For Auxiliary Boiler	B	Inspection&lubrication for Phosphate Dosing Pump	6M	P					I						MM
106	40QCC57AP002	Phosphate Dosing Pump 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 Water Pump 1	A	Inspection&lubrication for EEDI Feed Water Pump	6M			I					P				MM
117	55GDF04AP002	EDI Feed Water Pump 2	A	Inspection&lubrication for EEDI Feed Water Pump	6M			I					P				MM
118	55GDF04AP003	EDI Feed Water Pump 3	A	Inspection&lubrication for EEDI Feed Water Pump	6M			I					P				MM
119	55GDF04AP004	EDI Feed Water Pump 4	A	Inspection&lubrication for EEDI Feed Water Pump	6M			I					P				MM

ฉบับแก้ไข : 3003-004-004-00 / 30/03/2562 / 01/04/2562 / 01/04/2562 / 01/04/2562

FOR REFERENCE ONLY

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN
IN Y2025

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 ; P= Preventive

A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law *** (M1 : C=Calibration by IRPCCP, S=Calibration by Service Contract)

	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
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
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	Membrane Aeration Blower 1	B	Inspection&lubrication for Membrane Aeration Blower	6M			P						I				MM
140	55SCB76AN002	Membrane Aeration Blower 2	B	Inspection&lubrication for Membrane Aeration Blower	6M			P						I				MM
141	55GHC03AP001	Demineralized Water Transfer Pump 1	A	Inspection&lubrication for Demineralized Water Transfer Pump	6M			P						I				MM
142	55GHC03AP002	Demineralized Water Transfer Pump 2	A	Inspection&lubrication for Demineralized Water Transfer Pump	6M			P						I				MM
143	55GHC03AP003	Demineralized Water Transfer Pump 1	A	Inspection&lubrication for Demineralized Water Transfer Pump	6M			P						I				MM
144	55GHC03AP004	Demineralized Water Transfer Pump 2	A	Inspection&lubrication for Demineralized Water Transfer Pump	6M			P						I				MM
145	55GHC06AP001	Demineralized Water Transfer Pump 1 For Auxiliary Boiler 1	A	Inspection&lubrication for Demineralized Water Transfer Pump	6M				P							I		MM
146	55GHC06AP002	Demineralized Water Transfer Pump 1 For Auxiliary Boiler 2	A	Inspection&lubrication for Demineralized Water Transfer Pump	6M				P							I		MM
147	21LAC05AP001	HP Boiler Feedwater Pump 1	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
148	21LAC05AP002	HP Boiler Feedwater Pump 2	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
149	22LAC05AP001	HP Boiler Feedwater Pump 1	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
150	22LAC05AP002	HP Boiler Feedwater Pump 2	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
151	31LAC05AP001	HP Boiler Feedwater Pump 1	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
152	31LAC05AP002	HP Boiler Feedwater Pump 2	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
153	32LAC05AP001	HP Boiler Feedwater Pump 1	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
154	32LAC05AP002	HP Boiler Feedwater Pump 2	A	Inspection&lubrication for HP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
155	21LAC08AP001	LP Boiler Feedwater Pump 1	A	Inspection&lubrication for LP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM
156	21LAC08AP002	LP Boiler Feedwater Pump 2	A	Inspection&lubrication for LP Boiler Feedwater Pump	6M				I							I		MM

ฉบับแก้ไข : 3003-004 (PM 14) / 3003-004 (PM 14) / 3003-004 (PM 14) / 3003-004 (PM 14)

FOR REFERENCE ONLY

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN
IN Y2025

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 ; P= Preventive

A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law *** (M1 : C=Calibration by IRPCCP, S=Calibration by Service Contract)

	KKS.	Equipment Name	Equipment class	Detail	Period	Month												Discipline
						JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	
157	22LAC08AP001	LP Boiler Feedwater Pump 1	A	Inspection&lubrication for LP Boiler Feedwater Pump	6M				I						I			MM
158	22LAC08AP002	LP Boiler Feedwater Pump 2	A	Inspection&lubrication for LP Boiler Feedwater Pump	6M				I						I			MM
159	31LAC08AP001	LP Boiler Feedwater Pump 1	A	Inspection&lubrication for LP Boiler Feedwater Pump	6M				I						I			MM
160	31LAC08AP002	LP Boiler Feedwater Pump 2	A	Inspection&lubrication for LP Boiler Feedwater Pump	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	6M						I						I	MM
164	CE-CHP-02	Chiller Pump For ECB 2	B	Inspection&lubrication for Chiller Pump For ECB	6M						I						I	MM
165	21MBA01AE001	Gas Turbine Block 1 Unit 1	A	Inspection&lubrication for Gas Turbine	2M		I		I		I		I		I		I	MM
166	22MBA01AE001	Gas Turbine Block 1 Unit 2	A	Inspection&lubrication for Gas Turbine	2M		I		I		I		I		I		I	MM
167	31MBA01AE001	Gas Turbine Block 2 Unit 1	A	Inspection&lubrication for Gas Turbine	2M		I		I		I		I		I		I	MM
168	32MBA01AE001	Gas Turbine Block 2 Unit 2	A	Inspection&lubrication for Gas Turbine	2M		I		I		I		I		I		I	MM
169	23MAA10AE001	Steam Turbine Block 1	A	Inspection&lubrication for Steam Turbine	2M		I		I		I		I		I		I	MM
170	33MAA10AE001	Steam Turbine Block 2	A	Inspection&lubrication for Steam Turbine	2M		I		I		I		I		I		I	MM
171	23LBC53AP001	Condensate Pump 1 Block 1	A	Inspection&lubrication for Condensate Pump	6M	I						P						MM
172	23LBC53AP002	Condensate Pump 2 Block 1	A	Inspection&lubrication for Condensate Pump	6M	I						P						MM
173	33LBC53AP001	Condensate Pump 1 Block 2	A	Inspection&lubrication for Condensate Pump	6M	I						P						MM
174	33LBC53AP002	Condensate Pump 2 Block 2	A	Inspection&lubrication for Condensate Pump	6M	I						P						MM
175	23MAJ17AP001	Vacuum Pump 1 Block 1 For STG	B	Inspection&lubrication for Vacuum Pump	6M		I						P					MM
176	23MAJ17AP002	Vacuum Pump 2 Block 1 For STG	B	Inspection&lubrication for Vacuum Pump	6M		I						P					MM
177	33MAJ17AP001	Vacuum Pump 1 Block 2 For STG	B	Inspection&lubrication for Vacuum Pump	6M		I						P					MM
178	33MAJ17AP002	Vacuum Pump 2 Block 2 For STG	B	Inspection&lubrication for Vacuum Pump	6M		I						P					MM
179	23MAV48AP002	Auxiliary Oil Pump Block 1 For STG	B	Inspection&lubrication for Auxiliary Oil Pump	6M						P						I	MM
180	33MAV48AP002	Auxiliary Oil Pump Block 2 For STG	B	Inspection&lubrication for Auxiliary Oil Pump	6M						P						I	MM
181	23MAV48AP001	Emergency Oil Pump Block 1 For STG	B	Inspection&lubrication for Emergency Oil Pump	6M						P						I	MM
182	33MAV48AP001	Emergency Oil Pump Block 2 For STG	B	Inspection&lubrication for Emergency Oil Pump	6M						P						I	MM
183	23MAJ17AN001	Gland Steam Condenser Exhauster 1 Block 1	B	Inspection&lubrication for Gland Steam Condenser Exhauster	6M		P						I					MM
184	23MAJ17AN002	Gland Steam Condenser Exhauster 2 Block 1	B	Inspection&lubrication for Gland Steam Condenser Exhauster	6M		P						I					MM
185	33MAJ17AN001	Gland Steam Condenser Exhauster 1 Block 2	B	Inspection&lubrication for Gland Steam Condenser Exhauster	6M		P						I					MM
186	33MAJ17AN002	Gland Steam Condenser Exhauster 2 Block 2	B	Inspection&lubrication for Gland Steam Condenser Exhauster	6M		P						I					MM
187	23MAV48AN001	Lube Oil Tank Vent Fan A Block 1 For STG	B	Inspection for Lube Oil Tank Vent Fan	6M						I						I	MM
188	23MAV48AN002	Lube Oil Tank Vent Fan B Block 1 For STG	B	Inspection for Lube Oil Tank Vent Fan	6M						I						I	MM
189	33MAV48AN001	Lube Oil Tank Vent Fan A Block 2 For STG	B	Inspection for Lube Oil Tank Vent Fan	6M						I						I	MM
190	33MAV48AN002	Lube Oil Tank Vent Fan B Block 2 For STG	B	Inspection for Lube Oil Tank Vent Fan	6M						I						I	MM
191	23MAV34AP001	Control oil Pump A Block 1 For STG	B	Inspection for Control Oil Pump	6M						I							MM
192	23MAV34AP002	Control oil Pump B Block 1 For STG	B	Inspection for Control Oil Pump	6M						I							MM
193	33MAV34AP001	Control oil Pump A Block 2 For STG	B	Inspection for Control Oil Pump	6M						I							MM
194	33MAV34AP002	Control oil Pump B Block 2 For STG	B	Inspection for Control Oil Pump	6M						I							MM
195	23MAJ17AP003	Recirculation Pump 1 Block 1 For STG	B	Inspection&lubrication for Recirculation Pump	6M					P						I		MM
196	23MAJ17AP004	Recirculation Pump 2 Block 1 For STG	B	Inspection&lubrication for Recirculation Pump	6M					P						I		MM
197	23MAJ17AP003	Recirculation Pump 1 Block 2 For STG	B	Inspection&lubrication for Recirculation Pump	6M					P						I		MM

ฉบับแก้ไข : 3003-004 (PM 14) / 3003-004 (PM 14) / 3003-004 (PM 14) / 3003-004 (PM 14)

FOR REFERENCE ONLY

ภาคผนวก ข.3

ตำแหน่งสื่อบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโครงการ



ที่ อก ๐๓๑๓/ ๑๒๖๗๗

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๗

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๑๗๘๘ ลงรับวันที่ ๑๘ ธันวาคม ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ ๙๑๐๙๐๐๙๑๒๕๕๗๗ (๒๓-๘๘(๒)-๙๑/๕๗ รย) ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๔๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๙๒ ๑๓๓๓ ต่อ ๔๘๑๐ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๗๑ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นายอิสระ ยิ้มตระกูล		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑				✓	
๒			✓		
๓				✓	
๔			✓		
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด		มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑			✓		
๒			✓		
๓				✓	
๔				✓	
๕				✓	
๖			✓		
๗			✓		
๘			✓		

เรียน:

เพื่อเก็บข้อมูลระบบบำบัด
ด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ตาม
รายการที่แนบมา

ลำดับ ๙...

9/1/68

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๙			✓	
๑๐			✓	
๑๑			✓	
๑๒			✓	
๑๓			✓	
๑๔		✓		
๑๕		✓		
๑๖		✓		
๑๗		✓		
๑๘		✓		

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ ออก ๐๓๑๓/๑๙๗๘๐ ลงวันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

gv

(นางสาวกิริยา บุญมี เหมืองสง่า)

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 พ.ศ. 2568

ที่ IRPC-CP.418/2024

12 ธันวาคม 2567

สำเนา

เรื่อง แผนการหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 32 ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และแก้ไขอุปกรณ์ภายในเครื่องจักรตามผู้ผลิตกำหนด
เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย (91090009125577) ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด แผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 32 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ และแก้ไขอุปกรณ์ภายในเครื่องจักรตามผู้ผลิตกำหนด ช่วงวันที่ 8 - 29 มกราคม 2568 ทั้งนี้ทางบริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้าระวัง และควบคุมการดำเนินการดังกล่าวไม่ให้ส่งผลกระทบต่อโรงงาน และชุมชนใกล้เคียง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 32 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสาทร ชินทิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน

ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

E-mail: 

12 ธ.ค. 2567

Activity shutdown level B Inspection schedule of CTG and HRSG unit 32 on January 8 - 29, 2025



No.	Activity description for shutdown work	Date	Time
1	Decrease load CTG unit 32 from normal load to 5 MW and command stop CTG unit 32	8/1/2025	23:00 - 23:15
2	Offline compressor washing of CTG unit 32	9/1/2025	09:15 - 17:00
3	Start Inspection HP drum, LP drum, Deaerator and Blowdown tank of HRSG unit 32	9-15/1/2025	07:00 - 22:00
4	Start Calibrate all Instrument and CEMs system of HRSG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
5	Start Calibrate all Instrument and function trip test of CTG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
6	Start Borescope combustion system, generator and gear box of CTG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
7	Start Inspection Burner 30 ea and oil injector of CTG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
8	Start replace new filter of CTG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
9	Start Inspection control valve, shutoff valve and Function test of HRSG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
10	Start Borescope spray de-superheat of HP system HRSG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
11	Start Inspection turbine casing, turbine stator, turbine blade, piping system and oil system of CTG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
12	Start function test of VGV, bleed valve and pulsation measuring of CTG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
13	Start rotation test and field balancing of CTG unit 32	9-29/1/2025	07:00 - 22:00
14	Start close Manhole HP and LP drum, Deaerator and Blowdown tank of HRSG unit 32	16/1/2025	07:00 - 22:00
15	Start fill water to HRSG unit 32	16-17/1/2025	07:00 - 22:00
16	Maintenance handover work to Operation for prepare start-up plant	29/1/2025	07:00 - 22:00
17	Command start CTG unit 32	29/1/2025	07:00 - 22:00
18	Normal operate export load to EGAT 90 MW	29/1/2025	17:00

ที่IRPC-CP.030/2025

30 มกราคม 2568

สำเนา

เรื่อง แผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของหน่วยผลิต 61 เพื่อดำเนินการตรวจสอบ
เครื่องจักรของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานใน
เขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่
ข3-88(2)-91/57 รย (91090009125577) ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม
ไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วย
ผลิต 61 เพื่อดำเนินการตรวจสอบเครื่องจักร ช่วงวันที่ 15 – 19 กุมภาพันธ์ 2568 ทั้งนี้ทางบริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้า
ระวัง และควบคุมการดำเนินการดังกล่าวไม่ให้ส่งผลกระทบต่อโรงงาน และชุมชนใกล้เคียง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของหน่วยผลิต 61 ของ
บริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสรยุทธ์ ปิ่นเกิดไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นาย  ผู้จัดการส่วนวิศวกรรมความปลอดภัยและความยั่งยืน
โทร 
E-mail 

- 3 ก.พ. 2568

แผนงานหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรโครงการ CHP-III by RMI Inspection before end of warrantee วันที่ 14 - 19 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568

รายการที่	รายละเอียดกิจกรรมงานซ่อมบำรุง	วันที่	เวลา
1	Activity before shutdown		
	- CHP-III full load test for performance record	14/2/2025	15:00 - 16:00
	- STG unit 63 load reject test 100%	14/2/2025	22:30 - 23:00
2	Command stop STG#63 for RMI Inspection before end of warrantee	14/2/2025	23:00
3	Command stop CTG#61 for RMI Inspection before end of warrantee	14/2/2025	23:00 - 23:30
4	Offline compressor washing of CTG#61	15/2/2025	09:30 - 17:00
5	Inspection and function test MOV and control valve	15-17/2/2025	08:00 - 22:00
6	Correct activity follow NOD of 6.3kV	15-19/2/2025	08:00 - 22:00
7	Correct activity follow NOD of HRSG unit 61	15-19/2/2025	08:00 - 22:00
8	Inspection transformer and switch gear	15-19/2/2025	08:00 - 22:00
9	Correct activity follow NOD of CTG unit 61	16-19/2/2025	08:00 - 22:00
10	Correct activity follow NOD of STG unit 63	16-19/2/2025	08:00 - 22:00
11	Inspection vibration of Main cooling water pump	16-19/2/2025	08:00 - 22:00
12	Inspection demin tank	16-19/2/2025	08:00 - 22:00
13	HRSG unit 61 warrantee Inspection	17-18/2/2025	08:00 - 22:00
14	Steam Turbine unit 63 warrantee Inspection	17-18/2/2025	08:00 - 22:00
15	RMI by Siemens team	18-19/2/2025	08:00 - 22:00
16	CHP-III power cut off	18/2/2025	08:00 - 17:00
17	เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คืนระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant #B4 unit 61	19/2/2025	17:00
18	CTG unit 61 start activity rotating commissioning	19/2/2025	17:00
19	Command start CTG unit 61 and STG#63	19/2/2025	19:00
20	CHP-III normal export load 70 MW to IRPC	19/2/2025	23:00

ที่ IRPC-CP.048/2025

24 กุมภาพันธ์ 2568

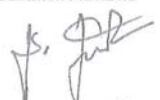
สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 21 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 (91090009125577) ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) ในวันที่ 1 มีนาคม 2568 ช่วงเวลา 07:00 – 12:00 น. และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 21 เพื่อดำเนินการตรวจสอบหม้อน้ำตามกฎหมาย และเปลี่ยนอุปกรณ์ที่เสียหายของเครื่องจักร ในช่วงวันที่ 2 – 14 มีนาคม 2568 โดยในช่วงเวลาดังกล่าวอาจมีผลกระทบทางด้านเสียงเล็กน้อย ทั้งนี้ทางบริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้าระวัง และควบคุมให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 21 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสุราษฎร์ บัณฑิตไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน

นาย  ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

โทร 

E-mail: 



แผนงานหยุดซ่อมบำรุง CTG และ HRSG unit 21 ตามกฎหมาย วันที่ 2 - 14 มีนาคม พ.ศ.2568 และ
แผนงานหยุดซ่อมบำรุง STG unit 23 Yearly Inspection วันที่ 8 - 12 มีนาคม พ.ศ.2568



รายการที่	รายละเอียดกิจกรรมงานซ่อมบำรุง	วันที่	เวลา
1	EGAT และ MM team ทำ Safety valve pop test #04 unit 21 - HP Superheat จะทำการ pop ด้วยการอัด pressure ขริง - HP Drum จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic - LP Superheat จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic - LP Drum จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic	1/3/2025	07:00 - 12:00
2	Command stop CTG#21 for Yearly Inspection by law	2/3/2025	00:00 - 00:15
3	EGAT และ MI team เริ่มงาน Calibration all transmitter for boiler protection #04 HRSG unit 21	2-3/3/2025	08:00 - 22:00
4	EGAT และ MM team เริ่มงาน External boiler inspection #04 HRSG unit 21	2-3/3/2025	08:00 - 22:00
5	MI team เริ่มงาน Field instrument calibration และ Loop test #04 Unit 21	2-3/3/2025	08:00 - 22:00
6	MI team เริ่มงาน CEMs calibration #04 HRSG unit 21	2-3/3/2025	08:00 - 22:00
7	MM team และ Siemens team เริ่มงานเปลี่ยน Turbine flange #04 CTG unit 21	2-14/3/2025	08:00 - 22:00
8	Command stop STG#23 for Yearly Inspection	8/3/2025	00:00 - 00:30
9	MM team และ MI team เริ่มงาน Yearly Inspection #04 STG unit 23	10-12/3/2025	08:00 - 22:00
10	เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คั่นระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant #04 Unit 23	12/3/2025	17:00
11	เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คั่นระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant #04 Unit 21	14/3/2025	17:00

ที่ IRPC-CP.069/2025

7 มีนาคม 2568

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 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 (91090009125577) ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) ในวันที่ 15 มีนาคม 2568 ช่วงเวลา 07:00 – 12:00 น. และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 เพื่อดำเนินการตรวจสอบหม้อน้ำตามกฎหมาย และเปลี่ยนอุปกรณ์ที่เสียหายของเครื่องจักร ในช่วงวันที่ 16 – 28 มีนาคม 2568 โดยในช่วงเวลาดังกล่าวอาจมีผลกระทบทางด้านเสียงเล็กน้อย ทั้งนี้ทางบริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้าระวัง และควบคุมให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ



(นายสรายุทธ บอนทัดไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน

โทร

E-mail:

ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

ท/อ/๒๒

แผนงานหยุดซ่อมบำรุง CTG และ HRSG unit 22 ตามกฎหมาย วันที่ 16 - 28 มีนาคม พ.ศ.2568

รายการที่	รายละเอียดกิจกรรมงานซ่อมบำรุง	วันที่	เวลา
1	EGAT และ MM team ทำ Safety valve pop test V04 unit 22 - HP Superheat จะทำการ pop ด้วยการอัด pressure ช้าง - HP Drum จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic - LP Superheat จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic - LP Drum จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic	15/3/2025	07:00 - 12:00
2	Command stop CTG#22 for Yearly Inspection by law	16/3/2025	00:00 - 00:15
3	EGAT และ MI team เริ่มงาน Calibration all transmitter for boiler protection V04 HRSG unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
4	EGAT และ MM team เริ่มงาน External boiler Inspection V04 HRSG unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
5	MI team เริ่มงาน Field Instrument calibration และ Loop test V04 Unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
6	MI team เริ่มงาน CEMs calibration V04 HRSG unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
7	MM team และ Siemens team เริ่มงานเปลี่ยน Turbine flange V04 CTG unit 22	16-28/3/2025	08:00 - 22:00
8	เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คืนระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant V04 Unit 22	28/3/2025	17:00

ที่ IRPC-CP.094/2025

27 มีนาคม 2568

สำเนา

เรื่อง ขอย้ายแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 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 (91090009125577) ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ขอย้ายแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของหน่วยผลิต 22 (อ้างอิงหนังสือเลขที่ IRPC-CP.069/2025) เพื่อดำเนินการเปลี่ยนอุปกรณ์ที่ตรวจพบความเสียหายจากเดิมวันที่ 16 - 28 มีนาคม 2568 เป็นวันที่ 16 มีนาคม - 1 เมษายน 2568 ทั้งนี้ทางบริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้าระวังและควบคุมการดำเนินการดังกล่าวไม่ให้เกิดผลกระทบต่อโรงงาน และชุมชนใกล้เคียง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบการขอย้ายแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสรายุทธ บัวเห็ดไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน
โทร
E-mail:

28 มี.ค. 2568

แผนงานหยุดซ่อมบำรุง CTG และ HRSG unit 22 ตามกฎหมาย วันที่ 16 - 28 มีนาคม พ.ศ.2568

รายการที่	รายละเอียดกิจกรรมงานซ่อมบำรุง	วันที่	เวลา
1	EGAT และ MM team ทำ Safety valve pop test V04 unit 22	15/3/2025	07:00 - 12:00
	- HP Superheat จะทำการ pop ด้วยการใช้ pressure จริง		
	- HP Drum จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic		
	- LP Superheat จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic		
	- LP Drum จะทำการ pop โดยใช้ Hydraulic		
2	Command stop CTG#22 for Yearly Inspection by law	16/3/2025	00:00 - 00:15
3	EGAT และ MI team เริ่มงาน Calibration all transmitter for boiler protection V04 HRSG unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
4	EGAT และ MM team เริ่มงาน External boiler Inspection V04 HRSG unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
5	MI team เริ่มงาน Field Instrument calibration และ Loop test V04 Unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
6	MI team เริ่มงาน CEMs calibration V04 HRSG unit 22	16-17/3/2025	08:00 - 22:00
7	MM team และ Siemens team เริ่มงานเปลี่ยน Turbine flange V04 CTG unit 22	16-28/3/2025	08:00 - 22:00
8	เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คืนระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant V04 Unit 22	28/3/2025	17:00

ที่ IRPC-CP.069/2025

7 มีนาคม 2568

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 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 (91090009125577) ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) ในวันที่ 15 มีนาคม 2568 ช่วงเวลา 07:00 – 12:00 น. และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 เพื่อดำเนินการตรวจสอบหม้อน้ำตามกฎหมาย และเปลี่ยนอุปกรณ์ที่เสียหายของเครื่องจักร ในช่วงวันที่ 16 – 28 มีนาคม 2568 โดยในช่วงเวลาดังกล่าวอาจมีผลกระทบทางด้านเสียงเล็กน้อย ทั้งนี้ทางบริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้าระวัง และควบคุมให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) และแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของหน่วยผลิต 22 ของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสรายุทธ บดินทร์ไทย)
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน

ล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

โทร

E-mail: 

น/อ/๒

ที่ IRPC-CP.132/2025

8 พฤษภาคม 2568

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) หน่วยผลิต Auxiliary Boiler ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อดำเนินการตรวจรับหม้อน้ำตามกฎหมาย
เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) หน่วยผลิต Auxiliary Boiler เพื่อดำเนินการตรวจรับหม้อน้ำตามกฎหมาย ในวันที่ 12 พฤษภาคม 2568 ช่วงเวลา 13:00 – 17:00 น. โดยในช่วงเวลาดังกล่าวอาจมีผลกระทบทางด้านเสียงเล็กน้อย ทั้งนี้ทางบริษัทฯ จะดำเนินการเฝ้าระวัง และควบคุมให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการทดสอบวาล์วนิรภัย (Safety Valve Pop Test) ของบริษัทฯ

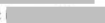
ขอแสดงความนับถือ


(นายสรายุทธ บดินทร์ไทย)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน

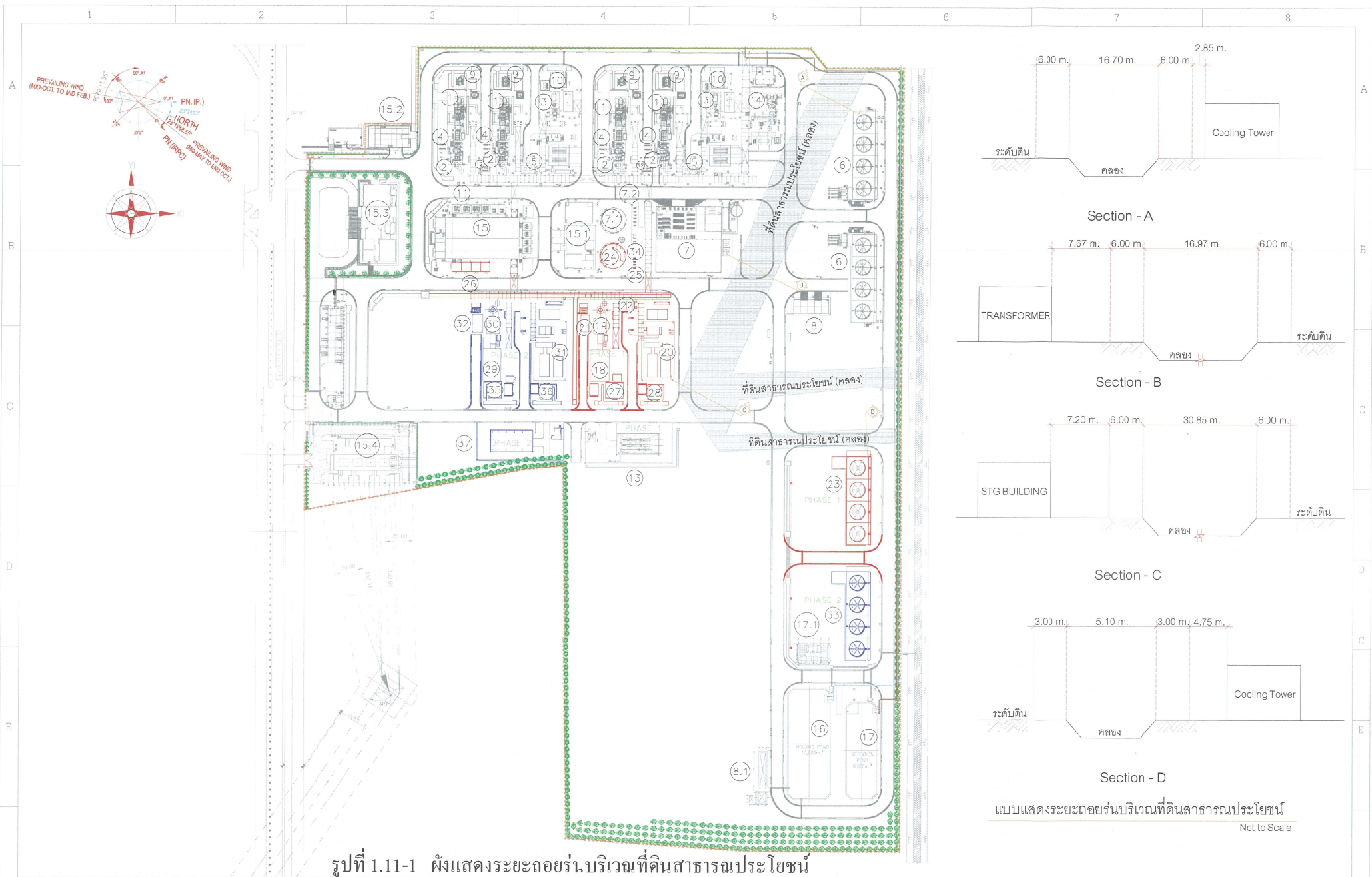
ล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

โทร

E-mail: 

ภาคผนวก ข.5

แผนผังการกำหนดการก่อสร้างอาคารในโครงการ
ให้มีระยะถอยร่นห่างจากลำรางสาธารณะประโยชน์



รูปที่ 1.11-1 ผังแสดงระยะถอยร่นบริเวณที่ดินสาธารณประโยชน์

						<div></div>	Approved		Description	Project: CHP III Project			F	
							Checked			Scale 1 : 2500	Sheet	Rev.		
							Designed							
							Drawn							
Rev.	Date	Designed	Checked	Approved	Description	LAY-OUT CHP III - PLANT		Dwg. no.		RV.6				
								File Name						

ภาคผนวก ข.6

เอกสารขออนุญาตวางระบบท่อลำเลียง
เกี่ยวกับกระบวนการผลิตและระบบสนับสนุนการผลิต



กรมธุรกิจพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

แบบรับคำขอ

ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน

เลขที่รับ 24086 วันที่ 21 ส.ค. 2565

ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน ได้ตรวจสอบคำขอและเอกสารประกอบการพิจารณา
ของ บมจ. / (บจ.) / หจก. ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์

เรื่อง 10 ต่ออายุใบอนุญาตระบบพลังงานทดแทนในครัวเรือน (842130003)

- | | |
|--|-------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน | โทร. 0 2794 4601 |
| <input checked="" type="checkbox"/> กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ | โทร. 0 2794 4901 |
| <input type="checkbox"/> กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว | โทร. 0 2794 4801 |
| <input type="checkbox"/> กองความปลอดภัยธุรกิจน้ำมัน | โทร. 0 2794 4710 |
| <input type="checkbox"/> กองคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง | โทร. 0 2794 4223 (น้ำมันเชื้อเพลิง) |
| | โทร. 0 2794 4214 (หล่อลื่น) |
| <input type="checkbox"/> กองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง | โทร. 0 2794 4119 |

จึงเห็นควรรับเรื่องตามคำขอไว้ อนึ่ง การตรวจสอบคำขอเป็นการตรวจพิจารณาเอกสารเบื้องต้น
เท่านั้น การติดตามเรื่อง การนัดตรวจสอบ การส่งผลตรวจสอบ และการรับเรื่องคืน ผู้ประกอบการฯ สามารถอ้างอิง
เลขที่รับและวันเดือนปีตามใบรับเรื่องฉบับนี้ และสอบถามโดยตรงได้ที่หน่วยงานที่กำกับดูแลตามที่ผู้ประกอบการ
ได้ยื่นขออนุญาตไว้



คำขอต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการ

ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

(สำหรับเจ้าหน้าที่)

กรมธุรกิจพลังงาน

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

คำแนะนำในการกรอกแบบคำขอต่ออายุใบอนุญาต

- ๑) ให้ทำเครื่องหมาย ☒ ลงใน ☐ ที่ตรงกับความเป็นจริง
๒) เติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมลงในตาราง/ลงบนเส้นประ (โปรดกรอกด้วยตัวบรรจง)

ส่วนที่ ๑: ข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตและผู้ได้รับมอบอำนาจ

๑. ผู้รับใบอนุญาต

๑.๑ สถานภาพทางกฎหมาย ☐ บุคคลธรรมดา ☒ นิติบุคคล

๑.๒ ชื่อตามกฎหมายของผู้รับใบอนุญาต..... บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดย.....

๑.๓ เลขประจำตัวประชาชน หรือหมายเลขทะเบียนนิติบุคคล

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

๑.๔ ที่อยู่ของผู้รับใบอนุญาต

เลขที่ ๒๕๕ ห้อง ชั้น อาคาร หมู่ที่ ๕

ซอย ถนน สุขุมวิท ตำบล/แขวง เชียงใหม่

อำเภอ/เขต เมืองระยอง จังหวัด ระยอง รหัสไปรษณีย์ ๒๑๐๐๐

โทรศัพท์ ต่อ โทรสาร ต่อ มือถือ.....

e-mail website

๒. ใบอนุญาต เลขที่..... ๒๓๑๐๐๐๓ หมดอายุวันที่..... 31 เดือน..... ธันวาคม..... พ.ศ. 2565

๓. ผู้ได้รับมอบอำนาจ

☒ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำนวณหน้า.....

เลขที่ 87/2 ห้อง ชั้น อาคาร หมู่ที่ 7

ซอย ถนน ตำบล/แขวง ทำจีน

อำเภอ/เขต เมืองสมุทรสาคร จังหวัด สมุทรสาคร รหัสไปรษณีย์ 74000

โทรศัพท์ ต่อ โทรสาร ต่อ มือถือ.....

e-mail

๔. ผู้ติดต่อประสานงาน

☒ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำนวณหน้า.....

โทรศัพท์ ต่อ โทรสาร ต่อ มือถือ.....

e-mail

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



ลงชื่อ.....

นายวุฒิชัย ขนปียงกร)

วันที่..... เดือน พ.ศ.

ผู้รับใบอนุญาต

ภาคผนวก ข.7

คู่มือ/เอกสารระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ
(Dry Low NO_x Burner)

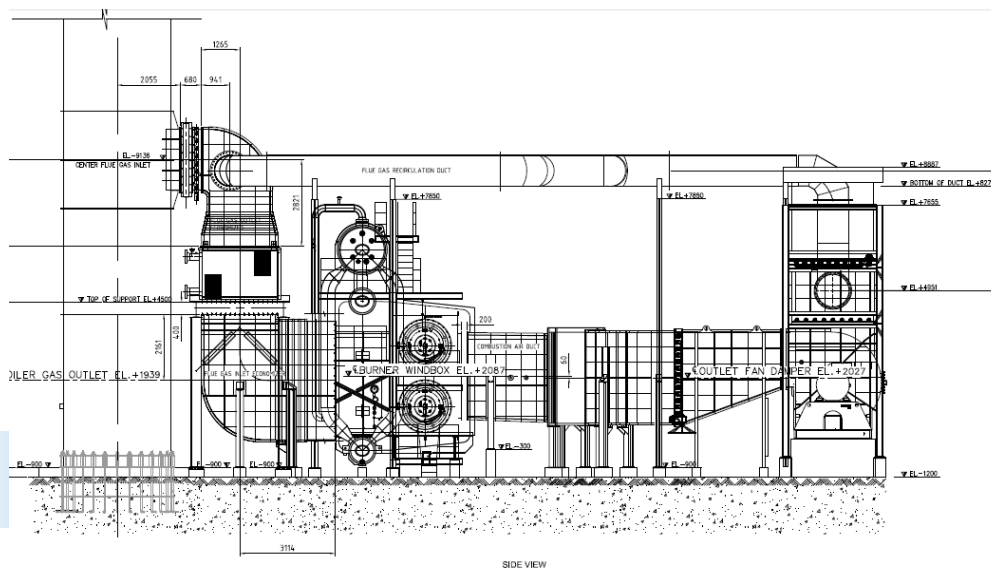
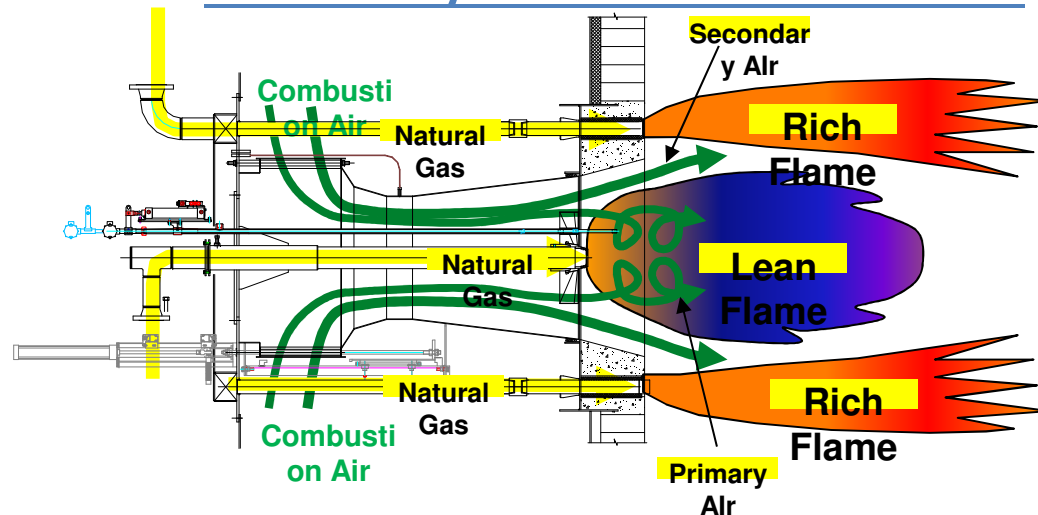
ระบบหัวฉีดการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ

เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและลดมลภาวะ

Auxiliary boiler



Hamworthy ECOJet Low NOx Burners



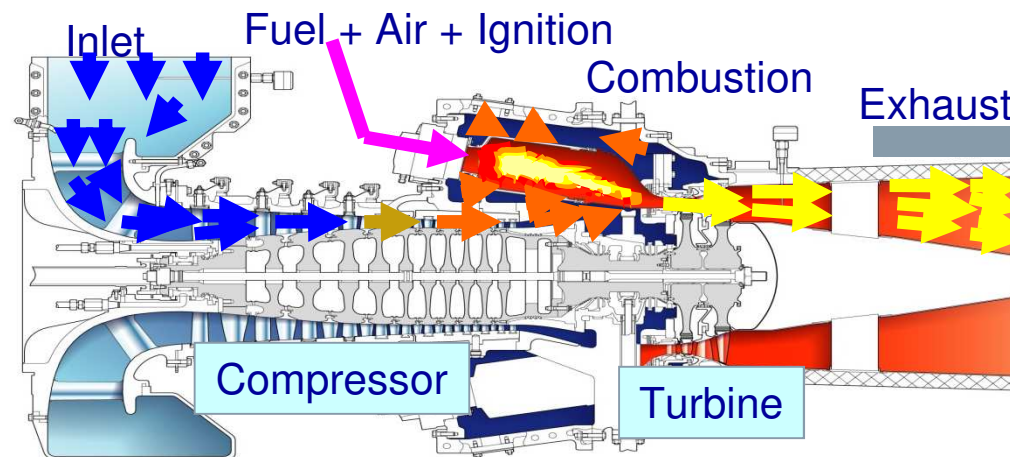
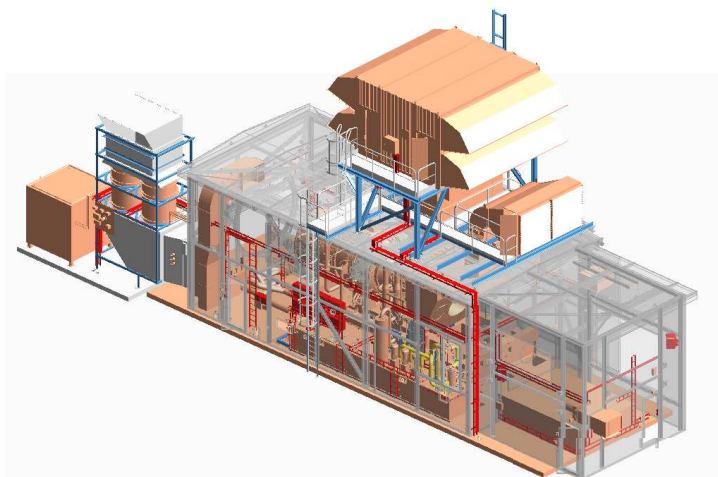
ค่าควบคุม

กฎหมาย	120 ppm@ 7% O ₂
EIA	85 ppm@ 7% O ₂
Actual	45 ppm@ 7% O ₂

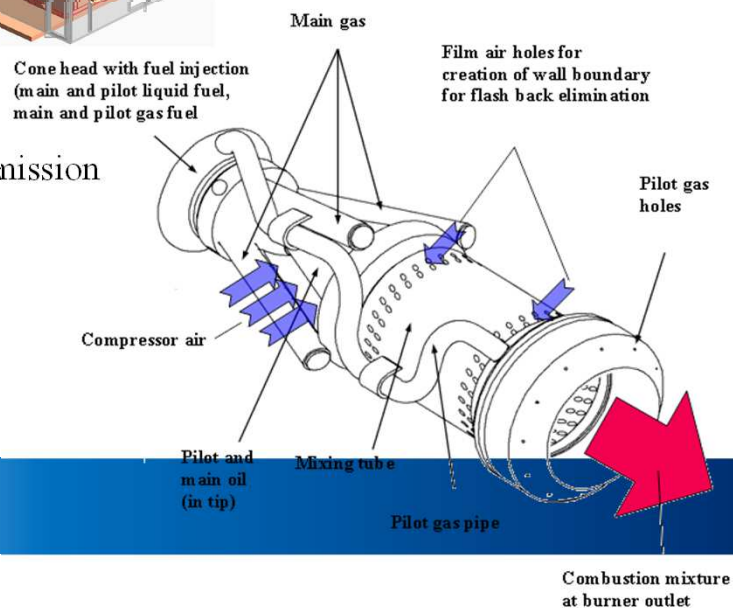
ระบบหัวฉีดการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ

เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและลดมลภาวะ

Gas turbine



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



ค่าควบคุม

กฎหมาย	120 ppm@ 7% O ₂
EIA	85 ppm@ 7% O ₂
Actual	45 ppm@ 7% O ₂

ภาคผนวก ข.8

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบาย
ด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรม
อย่างต่อเนื่อง (CEMs)



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG21

For : January 2025

Report Date : 1 January 2025 01:00 - 1 February 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jan 2025	14.06	266,666.99	104.31	23.60	0.06	1.42	2.19	
02 Jan 2025	14.06	267,122.53	104.16	23.20	0.05	1.39	2.22	
03 Jan 2025	14.11	263,735.94	103.88	27.34	0.08	1.37	2.28	
04 Jan 2025	14.12	286,360.07	106.52	23.64	0.07	1.35	2.25	
05 Jan 2025	14.11	267,230.77	104.19	22.65	0.07	1.37	2.22	
06 Jan 2025	14.11	288,186.71	106.34	24.07	0.08	1.29	2.27	
07 Jan 2025	14.07	287,955.78	106.70	21.64	0.07	1.34	2.25	
08 Jan 2025	14.06	288,259.17	105.30	19.75	0.07	1.37	2.30	
09 Jan 2025	14.07	288,416.44	105.42	19.12	0.07	1.37	2.25	
10 Jan 2025	14.09	288,151.25	105.56	19.37	0.07	1.30	2.29	
11 Jan 2025	14.13	285,650.36	103.84	22.23	0.07	1.26	2.26	
12 Jan 2025	14.13	264,824.69	100.88	26.47	0.08	1.23	2.27	
13 Jan 2025	14.14	285,985.49	104.17	23.29	0.07	1.21	2.25	
14 Jan 2025	14.10	288,426.30	104.80	21.25	0.07	1.28	2.29	
15 Jan 2025	14.12	287,931.19	104.34	20.92	0.07	1.26	2.25	
16 Jan 2025	14.12	287,981.63	104.48	17.32	0.06	1.27	2.32	
17 Jan 2025	14.13	286,356.18	104.77	20.52	0.07	1.26	2.34	
18 Jan 2025	14.11	287,674.78	104.91	21.27	0.07	1.28	2.23	
19 Jan 2025	14.10	265,507.24	104.19	23.29	0.08	1.28	2.30	
20 Jan 2025	14.09	288,638.42	106.46	19.23	0.07	1.32	2.24	
21 Jan 2025	13.65	285,952.16	105.31	26.66	0.16	3.38	2.33	
22 Jan 2025	14.10	287,301.85	105.05	32.18	0.07	1.90	2.25	
23 Jan 2025	14.08	288,533.20	105.21	30.70	0.06	1.89	2.28	
24 Jan 2025	14.09	287,990.97	105.70	32.61	0.07	1.92	2.26	
25 Jan 2025	14.08	287,880.81	105.75	31.73	0.08	1.89	2.34	
26 Jan 2025	14.06	265,101.22	102.89	32.64	0.07	1.80	2.31	
27 Jan 2025	14.08	288,318.79	105.43	28.28	0.06	1.77	2.32	
28 Jan 2025	14.12	288,311.41	106.21	31.55	0.07	1.78	2.23	
29 Jan 2025	14.12	287,625.45	106.19	32.03	0.07	1.73	2.24	
30 Jan 2025	14.12	285,760.80	106.13	32.44	0.07	1.74	2.29	
31 Jan 2025	14.10	287,433.82	106.57	31.52	0.07	1.78	2.22	
Min.	13.65	263,735.94	100.88	17.32	0.05	1.21	2.19	
Max.	14.14	288,638.42	106.70	32.64	0.16	3.38	2.34	
Average	14.08	282,621.69	105.02	25.24	0.07	1.54	2.27	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG21

For : February 2025

Report Date : 1 February 2025 01:00 - 1 March 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Feb 2025	14.07	288,362.88	106.79	29.70	0.06	1.77	2.23	
02 Feb 2025	14.05	266,762.69	104.27	28.66	0.06	1.74	2.31	
03 Feb 2025	14.06	288,243.63	105.91	27.05	0.05	1.65	2.35	
04 Feb 2025	14.07	287,932.18	106.20	28.02	0.06	1.65	2.29	
05 Feb 2025	14.07	287,519.77	106.23	27.88	0.05	1.70	2.26	
06 Feb 2025	14.08	287,510.85	106.05	29.25	0.06	1.66	2.33	
07 Feb 2025	14.08	287,514.22	105.78	28.86	0.06	1.64	2.29	
08 Feb 2025	14.09	288,603.72	106.12	27.08	0.06	1.65	2.30	
09 Feb 2025	14.12	266,904.92	103.71	29.20	0.06	1.68	2.35	
10 Feb 2025	14.11	287,543.66	105.95	30.31	0.06	1.65	2.27	
11 Feb 2025	14.10	287,825.23	105.58	29.72	0.06	1.66	2.28	
12 Feb 2025	14.11	288,098.71	105.94	28.58	0.05	1.73	2.34	
13 Feb 2025	14.09	287,921.77	106.42	27.79	0.05	1.61	2.31	
14 Feb 2025	14.09	286,694.92	106.03	27.22	0.05	1.56	2.33	
15 Feb 2025	14.10	286,461.91	106.34	27.95	0.06	1.58	2.31	
16 Feb 2025	14.10	263,836.29	104.06	28.72	0.06	1.49	2.31	
17 Feb 2025	14.08	287,112.90	106.62	28.30	0.06	1.46	2.20	
18 Feb 2025	14.08	288,516.97	106.70	28.39	0.06	1.42	2.33	
19 Feb 2025	14.07	288,576.84	106.64	29.01	0.07	1.47	2.29	
20 Feb 2025	14.08	306,959.77	108.17	30.03	0.07	1.49	2.27	
21 Feb 2025	14.08	288,547.93	105.77	27.01	0.06	1.48	2.37	
22 Feb 2025	14.09	287,451.18	105.39	30.32	0.08	1.52	2.22	
23 Feb 2025	14.09	265,876.21	103.75	33.66	0.08	1.48	2.24	
24 Feb 2025	13.82	287,081.61	105.59	28.83	0.07	1.45	2.31	
25 Feb 2025	14.13	287,133.69	105.86	30.94	0.08	1.46	2.23	
26 Feb 2025	14.15	285,914.77	105.49	33.61	0.09	1.48	2.25	
27 Feb 2025	14.13	286,924.81	106.09	32.14	0.08	1.54	2.26	
28 Feb 2025	14.11	286,635.43	106.10	30.33	0.08	1.44	2.29	
Min.	13.82	263,836.29	103.71	27.01	0.05	1.42	2.20	
Max.	14.15	306,959.77	108.17	33.66	0.09	1.77	2.37	
Average	14.08	285,159.62	105.84	29.23	0.06	1.58	2.29	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : March 2025

Report Date : 1 March 2025 01:00 - 1 April 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NO _x @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Mar 2025	14.14	299,490.12	108.41	33.67	0.08	1.39	2.19	
02 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
16 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
17 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
18 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
19 Mar 2025	14.79	348,614.56	112.01	44.58	0.13	2.34	0.77	
20 Mar 2025	14.80	349,511.17	111.86	43.48	0.13	2.27	0.74	
21 Mar 2025	14.80	349,249.34	112.26	41.49	0.12	2.30	0.73	
22 Mar 2025	14.79	348,668.13	112.49	39.37	0.12	2.36	0.73	
23 Mar 2025	14.79	348,239.95	112.69	37.47	0.12	2.43	0.71	
24 Mar 2025	14.78	347,886.97	112.36	36.30	0.11	2.42	0.69	
25 Mar 2025	14.78	347,358.17	112.44	35.05	0.11	2.34	0.77	
26 Mar 2025	14.78	347,156.81	112.32	33.75	0.10	2.31	0.70	
27 Mar 2025	14.78	346,849.29	112.23	32.54	0.10	2.30	0.71	
28 Mar 2025	14.78	346,937.16	112.49	31.86	0.10	2.30	0.76	
29 Mar 2025	14.79	347,148.36	112.53	30.95	0.09	2.29	0.68	
30 Mar 2025	14.79	347,446.92	112.57	30.39	0.09	2.30	0.71	
31 Mar 2025	14.79	347,272.99	112.72	29.69	0.09	2.31	0.59	
Min.	14.14	299,490.12	108.41	29.69	0.08	1.39	0.59	
Max.	14.80	349,511.17	112.72	44.58	0.13	2.43	2.19	
Average	14.74	344,416.42	112.10	35.76	0.11	2.26	0.82	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : April 2025

Report Date : 1 April 2025 01:00 - 1 May 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NO _x @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Apr 2025	14.79	347,078.64	112.81	29.34	0.09	2.33	0.68	
02 Apr 2025	14.81	306,160.90	109.04	27.71	0.09	2.30	0.62	
03 Apr 2025	14.83	305,269.12	108.42	32.13	0.10	2.18	0.69	
04 Apr 2025	14.82	305,336.49	109.70	29.31	0.09	2.23	0.66	
05 Apr 2025	14.83	305,709.47	108.86	27.54	0.09	2.22	0.70	
06 Apr 2025	14.81	273,016.59	105.27	25.08	0.08	2.19	0.68	
07 Apr 2025	14.82	299,106.93	107.65	26.36	0.08	2.19	0.70	
08 Apr 2025	14.82	304,560.55	108.30	29.06	0.09	2.21	0.67	
09 Apr 2025	14.82	305,269.06	108.78	26.79	0.09	2.20	0.72	
10 Apr 2025	14.81	304,608.15	109.18	29.15	0.09	2.19	0.62	
11 Apr 2025	14.82	304,755.32	109.85	32.01	0.11	2.14	0.68	
12 Apr 2025	14.81	272,535.99	106.49	29.01	0.10	2.13	0.65	
13 Apr 2025	14.80	266,927.88	105.84	29.37	0.10	2.10	0.65	
14 Apr 2025	14.79	266,606.48	105.38	30.91	0.10	2.13	0.59	
15 Apr 2025	14.80	266,534.24	105.65	33.55	0.11	2.17	0.60	
16 Apr 2025	14.77	268,870.55	106.09	24.71	0.09	2.12	0.60	
17 Apr 2025	14.80	266,910.30	105.86	27.24	0.09	2.15	0.79	
18 Apr 2025	14.83	299,380.74	109.16	25.45	0.09	2.11	1.08	
19 Apr 2025	14.83	304,951.45	109.57	25.79	0.08	2.10	0.86	
20 Apr 2025	14.83	273,000.69	105.28	23.18	0.07	2.08	0.88	
21 Apr 2025	14.84	298,557.47	108.52	28.07	0.09	2.11	0.96	
22 Apr 2025	14.86	304,913.77	109.33	26.74	0.08	2.11	0.94	
23 Apr 2025	14.86	304,491.04	109.28	26.49	0.08	2.13	0.97	
24 Apr 2025	14.86	305,089.22	109.14	25.87	0.08	2.07	1.21	
25 Apr 2025	14.86	305,452.58	108.96	25.46	0.08	2.06	0.95	
26 Apr 2025	14.86	305,316.40	109.28	25.33	0.08	2.02	1.25	
27 Apr 2025	14.82	319,922.76	110.23	26.84	0.09	2.07	0.63	
28 Apr 2025	14.84	299,657.51	109.31	27.67	0.10	2.11	1.18	
29 Apr 2025	14.86	305,500.40	109.97	26.40	0.10	2.13	0.85	
30 Apr 2025	14.87	304,216.29	109.95	28.19	0.10	2.16	0.82	
Min.	14.77	266,534.24	105.27	23.18	0.07	2.02	0.59	
Max.	14.87	347,078.64	112.81	33.55	0.11	2.33	1.25	
Average	14.83	296,656.90	108.37	27.69	0.09	2.15	0.80	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRS21

For : May 2025

Report Date : 1 May 2025 01:00 - 1 June 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 May 2025	14.83	275,904.42	106.98	25.94	0.09	2.09	0.95	
02 May 2025	14.85	301,293.23	109.63	26.76	0.10	2.09	0.74	
03 May 2025	14.85	307,111.96	109.62	30.14	0.11	2.06	0.67	
04 May 2025	14.83	275,819.01	106.27	28.11	0.10	1.98	0.80	
05 May 2025	14.86	301,689.61	109.40	25.85	0.08	1.96	1.02	
06 May 2025	14.86	308,066.53	110.10	25.44	0.09	1.91	0.72	
07 May 2025	14.86	308,189.55	110.12	25.86	0.09	1.87	0.73	
08 May 2025	14.86	308,412.57	111.31	24.63	0.09	1.89	0.73	
09 May 2025	14.84	306,829.80	110.37	25.16	0.09	1.94	1.40	
10 May 2025	14.81	306,165.41	109.52	25.69	0.09	1.95	0.65	
11 May 2025	14.84	275,733.84	105.94	27.61	0.09	1.93	0.68	
12 May 2025	14.81	269,431.50	104.82	28.14	0.08	1.83	0.63	
13 May 2025	14.86	301,096.01	108.42	29.19	0.09	1.79	0.57	
14 May 2025	14.87	308,196.51	109.19	26.00	0.09	1.78	0.62	
15 May 2025	14.87	307,481.75	109.18	28.37	0.10	1.79	1.07	
16 May 2025	14.88	308,042.35	109.54	25.26	0.09	1.84	0.88	
17 May 2025	14.88	307,621.15	109.29	27.19	0.10	1.82	1.09	
18 May 2025	14.85	276,277.49	105.79	23.27	0.09	1.84	0.90	
19 May 2025	14.86	301,806.02	108.59	24.48	0.10	1.82	0.70	
20 May 2025	14.88	307,550.39	109.86	25.86	0.10	1.84	1.13	
21 May 2025	14.88	308,383.55	109.42	24.28	0.09	1.81	0.69	
22 May 2025	14.88	307,828.92	109.12	25.86	0.10	1.85	0.97	
23 May 2025	14.79	308,382.54	109.07	23.36	0.12	2.17	0.74	
24 May 2025	14.87	308,024.52	108.37	25.34	0.10	1.73	0.80	
25 May 2025	14.83	275,982.70	106.06	26.04	0.09	1.66	0.67	
26 May 2025	14.87	301,666.56	109.11	26.74	0.09	1.59	0.74	
27 May 2025	14.88	307,957.36	109.58	26.37	0.09	1.63	0.73	
28 May 2025	14.89	308,260.44	110.44	24.88	0.10	1.69	1.13	
29 May 2025	14.89	308,195.83	110.02	24.19	0.09	1.69	0.83	
30 May 2025	14.89	308,041.74	110.12	23.76	0.10	1.68	0.79	
31 May 2025	14.90	308,350.46	110.21	23.17	0.13	1.70	0.87	
Min.	14.79	269,431.50	104.82	23.17	0.08	1.59	0.57	
Max.	14.90	308,412.57	111.31	30.14	0.13	2.17	1.40	
Average	14.86	300,444.96	108.89	25.90	0.10	1.85	0.83	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRS21

For : June 2025

Report Date : 1 June 2025 01:00 - 1 July 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jun 2025	14.87	294,267.14	107.88	22.43	0.13	1.71	0.83	
02 Jun 2025	14.90	303,926.48	109.42	22.78	0.14	1.70	0.82	
03 Jun 2025	14.89	274,817.64	106.11	21.25	0.11	1.72	0.79	
04 Jun 2025	14.90	303,706.19	108.96	22.90	0.13	1.76	1.04	
05 Jun 2025	14.89	305,523.42	109.45	23.02	0.14	1.78	0.81	
06 Jun 2025	14.90	305,015.10	109.66	26.51	0.14	1.69	0.96	
07 Jun 2025	14.90	305,164.95	109.96	23.69	0.13	1.69	1.13	
08 Jun 2025	14.88	274,701.40	106.37	20.78	0.11	1.67	0.86	
09 Jun 2025	14.91	303,810.44	109.33	22.59	0.12	1.64	0.92	
10 Jun 2025	14.92	305,612.34	109.63	22.85	0.12	1.65	0.90	
11 Jun 2025	14.92	305,588.41	110.32	23.03	0.12	1.65	0.82	
12 Jun 2025	14.91	305,325.43	110.62	23.18	0.12	1.63	0.86	
13 Jun 2025	14.92	305,258.60	109.08	23.34	0.12	1.61	0.80	
14 Jun 2025	14.92	305,285.18	108.87	23.19	0.11	1.59	0.89	
15 Jun 2025	14.91	287,821.43	107.19	21.26	0.10	1.61	0.83	
16 Jun 2025	14.92	302,965.63	109.15	24.07	0.12	1.70	1.22	
17 Jun 2025	14.85	304,593.73	109.34	24.83	0.25	3.34	1.04	
18 Jun 2025	14.60	305,087.84	109.47	24.88	0.13	2.02	1.11	
19 Jun 2025	14.14	305,034.35	109.71	22.85	0.12	1.81	0.90	
20 Jun 2025	14.13	305,272.38	109.29	23.86	0.10	1.82	0.93	
21 Jun 2025	14.14	305,167.10	108.77	23.55	0.07	1.74	0.93	
22 Jun 2025	14.11	274,471.23	104.92	21.83	0.06	1.73	0.84	
23 Jun 2025	14.15	303,701.87	107.89	23.65	0.07	1.67	0.81	
24 Jun 2025	14.15	305,486.83	108.11	24.45	0.07	1.65	0.88	
25 Jun 2025	14.14	304,962.11	108.07	23.58	0.08	1.66	0.91	
26 Jun 2025	14.15	305,152.13	108.16	23.48	0.08	1.69	1.24	
27 Jun 2025	14.15	305,279.75	107.41	23.71	0.08	1.67	1.01	
28 Jun 2025	14.16	304,842.38	107.60	24.79	0.08	1.65	1.10	
29 Jun 2025	14.13	273,989.69	103.83	21.74	0.07	1.64	0.90	
30 Jun 2025	14.14	302,766.88	107.64	24.81	0.08	1.61	0.75	
Min.	14.11	273,989.69	103.83	20.78	0.06	1.59	0.75	
Max.	14.92	305,612.34	110.62	26.51	0.25	3.34	1.24	
Average	14.59	299,819.94	108.41	23.30	0.11	1.75	0.93	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRS G22

For : January 2025

Report Date : 1 January 2025 01:00 - 1 February 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jan 2025	14.03	273,850.67	103.11	26.45	0.12	1.12	2.73	
02 Jan 2025	14.04	273,539.24	102.94	27.38	0.13	1.11	2.71	
03 Jan 2025	14.00	277,184.91	103.11	20.02	0.12	1.10	2.72	
04 Jan 2025	14.04	297,701.64	105.66	20.07	0.12	1.02	2.73	
05 Jan 2025	14.09	274,222.35	103.05	27.02	0.15	0.96	2.70	
06 Jan 2025	14.07	295,581.31	105.27	28.30	0.15	0.89	2.73	
07 Jan 2025	14.05	294,700.74	105.61	28.08	0.16	0.95	2.73	
08 Jan 2025	14.05	295,256.40	104.43	25.80	0.15	0.96	2.71	
09 Jan 2025	14.06	295,481.98	104.74	24.99	0.15	0.96	2.68	
10 Jan 2025	14.07	295,015.54	104.91	25.64	0.15	0.81	2.70	
11 Jan 2025	14.06	296,700.53	103.65	21.54	0.13	0.75	2.78	
12 Jan 2025	14.06	275,084.10	100.50	29.05	0.15	0.68	2.76	
13 Jan 2025	14.06	297,055.69	103.80	25.00	0.14	0.58	2.72	
14 Jan 2025	14.08	295,170.07	104.09	30.41	0.17	0.60	2.76	
15 Jan 2025	14.08	296,287.29	103.93	27.03	0.15	0.58	2.76	
16 Jan 2025	14.09	296,748.86	104.21	21.82	0.13	0.56	2.69	
17 Jan 2025	14.06	297,216.05	104.52	20.70	0.13	0.60	2.72	
18 Jan 2025	14.07	296,131.98	104.27	26.34	0.15	0.60	2.69	
19 Jan 2025	14.04	275,668.93	103.68	25.92	0.15	0.65	2.77	
20 Jan 2025	14.08	295,399.69	105.65	27.54	0.16	0.62	2.79	
21 Jan 2025	13.59	297,417.34	104.87	20.75	0.23	3.21	2.69	
22 Jan 2025	14.06	296,520.30	104.44	22.54	0.13	2.02	2.70	
23 Jan 2025	14.07	295,168.06	104.36	24.12	0.13	2.02	2.75	
24 Jan 2025	14.05	296,013.08	104.92	21.86	0.13	2.01	2.75	
25 Jan 2025	14.03	296,023.73	104.96	21.18	0.13	1.96	2.70	
26 Jan 2025	13.99	275,738.25	102.33	20.42	0.13	1.88	2.76	
27 Jan 2025	14.09	295,494.63	104.85	20.75	0.12	1.82	2.71	
28 Jan 2025	14.12	295,202.33	105.56	25.87	0.14	1.85	2.69	
29 Jan 2025	14.11	294,383.39	105.24	27.46	0.15	1.81	2.70	
30 Jan 2025	14.05	297,131.54	105.54	19.16	0.12	1.81	2.66	
31 Jan 2025	14.06	296,210.60	105.75	22.22	0.13	1.79	2.68	
Min.	13.59	273,539.24	100.50	19.16	0.12	0.56	2.66	
Max.	14.12	297,701.64	105.75	30.41	0.23	3.21	2.79	
Average	14.05	291,267.78	104.32	24.37	0.14	1.23	2.72	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRS G22

For : February 2025

Report Date : 1 February 2025 01:00 - 1 March 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Feb 2025	14.05	294,691.88	105.83	23.33	0.13	1.72	2.67	
02 Feb 2025	14.03	273,969.40	103.41	21.38	0.12	1.72	2.74	
03 Feb 2025	14.06	295,471.46	105.04	19.62	0.12	1.73	2.75	
04 Feb 2025	14.06	296,027.61	105.39	19.49	0.12	1.55	2.73	
05 Feb 2025	14.06	295,457.75	105.40	20.04	0.12	1.70	2.65	
06 Feb 2025	14.05	296,344.32	105.22	20.86	0.12	1.61	2.66	
07 Feb 2025	14.05	296,206.56	104.95	19.92	0.12	1.53	2.70	
08 Feb 2025	14.08	295,544.03	105.20	21.07	0.12	1.61	2.64	
09 Feb 2025	14.12	274,126.42	102.92	22.76	0.13	1.50	2.71	
10 Feb 2025	14.11	294,861.88	105.15	23.80	0.13	1.46	2.68	
11 Feb 2025	14.10	295,200.51	104.75	23.38	0.12	1.44	2.72	
12 Feb 2025	14.10	295,488.78	105.15	21.69	0.12	1.50	2.71	
13 Feb 2025	14.07	295,964.64	105.60	19.61	0.11	1.51	2.76	
14 Feb 2025	14.06	296,678.92	105.34	17.87	0.11	1.40	2.66	
15 Feb 2025	14.03	297,381.92	105.68	16.89	0.11	1.39	2.69	
16 Feb 2025	14.01	277,483.89	103.67	15.99	0.11	1.27	2.80	
17 Feb 2025	14.05	296,676.11	105.95	17.26	0.11	1.24	2.63	
18 Feb 2025	14.09	295,722.18	105.88	18.69	0.12	1.07	2.66	
19 Feb 2025	14.08	295,783.84	105.79	19.02	0.12	1.15	2.74	
20 Feb 2025	15.41	260,057.27	102.02	28.39	0.14	4.49	3.94	
21 Feb 2025	14.09	296,252.25	105.15	41.43	0.19	1.26	2.78	
22 Feb 2025	14.07	296,329.16	105.12	38.61	0.19	1.10	2.80	
23 Feb 2025	14.06	275,481.34	103.47	39.18	0.19	1.24	2.74	
24 Feb 2025	14.10	296,418.65	105.35	36.78	0.18	1.16	2.82	
25 Feb 2025	14.12	296,482.10	105.54	37.22	0.18	1.04	2.79	
26 Feb 2025	14.10	297,300.98	105.17	32.44	0.17	1.02	2.78	
27 Feb 2025	14.10	296,185.03	105.53	29.27	0.16	1.18	2.76	
28 Feb 2025	14.08	297,869.63	105.74	26.68	0.15	1.16	2.77	
Min.	14.01	260,057.27	102.02	15.99	0.11	1.02	2.63	
Max.	15.41	297,869.63	105.95	41.43	0.19	4.49	3.94	
Average	14.12	291,837.80	104.98	24.74	0.14	1.49	2.77	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG22

For : March 2025

Report Date : 1 March 2025 01:00 - 1 April 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Mar 2025	14.09	314,251.46	108.12	30.30	0.16	0.89	2.73	
02 Mar 2025	14.11	348,715.56	109.73	29.12	0.16	0.75	2.66	
03 Mar 2025	14.11	349,180.12	109.60	27.92	0.16	0.74	2.68	
04 Mar 2025	14.11	349,611.68	109.50	26.77	0.16	0.65	2.74	
05 Mar 2025	14.11	349,802.71	109.41	25.61	0.16	0.61	2.78	
06 Mar 2025	14.12	349,837.38	109.36	24.75	0.15	0.65	2.71	
07 Mar 2025	14.11	349,459.68	109.31	23.65	0.14	0.63	2.75	
08 Mar 2025	14.12	349,977.96	108.74	23.44	0.14	0.66	2.75	
09 Mar 2025	14.12	350,606.78	107.52	22.77	0.13	0.63	2.74	
10 Mar 2025	14.33	348,485.36	106.46	22.77	0.22	2.50	2.73	
11 Mar 2025	14.85	350,095.68	110.26	25.68	0.16	3.26	2.72	
12 Mar 2025	14.80	350,354.03	109.95	25.24	0.16	3.24	2.68	
13 Mar 2025	14.81	351,045.11	109.85	25.90	0.17	3.27	2.67	
14 Mar 2025	14.83	348,694.02	110.96	25.17	0.17	3.32	2.68	
15 Mar 2025	14.83	317,000.99	109.33	23.58	0.16	3.15	2.67	
16 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
31 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min.	14.09	314,251.46	106.46	22.77	0.13	0.61	2.66	
Max.	14.85	351,045.11	110.96	30.30	0.22	3.32	2.78	
Average	14.36	345,141.23	109.21	25.51	0.16	1.66	2.71	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG22

For : April 2025

Report Date : 1 April 2025 01:00 - 1 May 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Apr 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Apr 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
03 Apr 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
04 Apr 2025	14.85	306,457.18	108.74	39.94	0.22	2.99	3.01	
05 Apr 2025	14.85	306,944.66	107.73	37.63	0.21	2.97	2.98	
06 Apr 2025	14.83	274,257.21	104.26	33.19	0.20	2.89	2.81	
07 Apr 2025	14.87	301,056.77	107.03	33.26	0.21	2.91	2.96	
08 Apr 2025	14.86	306,255.32	107.77	33.67	0.20	2.92	2.97	
09 Apr 2025	14.86	306,603.54	108.12	31.40	0.20	2.89	2.87	
10 Apr 2025	14.87	306,614.15	108.33	29.50	0.20	3.18	2.85	
11 Apr 2025	14.87	306,533.01	108.69	28.51	0.20	2.78	2.86	
12 Apr 2025	14.84	273,976.28	105.19	24.83	0.18	2.84	2.86	
13 Apr 2025	14.83	268,098.43	104.50	23.54	0.18	3.13	2.85	
14 Apr 2025	14.83	267,732.32	104.08	24.55	0.18	3.20	2.87	
15 Apr 2025	14.83	267,455.15	104.32	27.10	0.19	2.72	2.85	
16 Apr 2025	14.86	265,854.70	104.50	32.31	0.21	2.89	2.80	
17 Apr 2025	14.83	268,017.85	104.53	20.82	0.17	2.59	2.84	
18 Apr 2025	14.87	300,735.86	107.92	20.80	0.17	2.47	2.85	
19 Apr 2025	14.87	306,247.70	108.30	21.02	0.16	2.56	2.83	
20 Apr 2025	14.86	274,232.14	104.35	18.57	0.15	2.43	2.73	
21 Apr 2025	14.90	300,794.71	107.72	21.90	0.17	2.57	2.83	
22 Apr 2025	14.92	307,301.72	109.68	21.15	0.16	2.41	2.79	
23 Apr 2025	14.91	306,622.57	110.37	20.18	0.16	2.39	2.81	
24 Apr 2025	14.90	306,631.49	110.26	19.92	0.16	2.30	2.76	
25 Apr 2025	14.89	306,626.00	109.93	19.82	0.16	2.31	2.80	
26 Apr 2025	14.90	306,596.06	110.35	19.68	0.16	2.24	2.87	
27 Apr 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Apr 2025	14.88	300,940.58	108.03	44.28	0.25	2.40	3.03	
29 Apr 2025	14.89	306,631.82	108.62	42.25	0.25	2.39	2.85	
30 Apr 2025	14.90	307,636.36	108.64	40.51	0.25	2.30	2.88	
Min.	14.83	265,854.70	104.08	18.57	0.15	2.24	2.73	
Max.	14.92	307,636.36	110.37	44.28	0.25	3.20	3.03	
Average	14.87	294,494.37	107.38	28.09	0.19	2.68	2.86	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRS G22

For : May 2025

Report Date : 1 May 2025 01:00 - 1 June 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 May 2025	14.87	277,020.87	105.50	36.46	0.23	2.31	2.73	
02 May 2025	14.89	302,727.28	108.24	37.20	0.24	2.23	2.70	
03 May 2025	14.91	308,852.15	108.35	38.12	0.24	2.32	2.73	
04 May 2025	14.87	276,692.19	105.39	34.03	0.22	2.27	2.78	
05 May 2025	14.90	302,727.90	108.55	31.37	0.20	2.02	2.82	
06 May 2025	14.89	308,967.06	109.13	28.61	0.20	1.95	2.75	
07 May 2025	14.90	309,180.48	109.22	27.29	0.19	1.99	2.77	
08 May 2025	14.90	309,345.69	109.27	25.26	0.19	1.74	2.77	
09 May 2025	14.90	308,869.53	109.40	24.25	0.19	1.73	2.84	
10 May 2025	14.90	308,889.86	108.95	23.34	0.18	1.84	2.78	
11 May 2025	14.88	276,726.96	105.07	24.81	0.19	1.82	2.75	
12 May 2025	14.85	270,272.23	103.93	23.97	0.17	2.12	2.68	
13 May 2025	14.91	302,214.01	107.51	25.57	0.18	1.97	2.80	
14 May 2025	14.91	308,654.65	108.14	21.41	0.17	1.93	2.69	
15 May 2025	14.91	308,384.56	108.17	23.83	0.19	1.61	2.82	
16 May 2025	14.92	308,976.38	108.59	20.51	0.18	1.61	2.81	
17 May 2025	14.93	308,805.35	108.31	22.11	0.18	1.60	2.83	
18 May 2025	14.88	277,142.99	104.75	18.49	0.18	1.52	2.73	
19 May 2025	14.90	302,616.23	107.56	19.54	0.19	1.51	2.64	
20 May 2025	14.93	308,916.20	108.83	20.55	0.19	1.45	2.88	
21 May 2025	14.92	309,391.39	108.49	19.18	0.18	1.47	2.68	
22 May 2025	14.91	308,695.04	108.17	20.14	0.18	1.39	2.85	
23 May 2025	14.81	308,921.09	108.01	18.42	0.19	1.74	2.74	
24 May 2025	14.92	309,010.32	107.64	19.99	0.18	1.36	2.91	
25 May 2025	14.89	276,563.00	104.94	20.81	0.18	1.36	2.75	
26 May 2025	14.92	302,127.61	109.16	21.48	0.18	1.45	2.73	
27 May 2025	14.93	308,346.13	110.38	21.13	0.18	1.48	2.68	
28 May 2025	14.94	309,052.74	111.07	19.63	0.18	1.12	2.77	
29 May 2025	14.94	308,786.79	110.64	19.08	0.18	1.04	2.72	
30 May 2025	14.95	309,260.02	110.78	18.66	0.19	0.95	2.72	
31 May 2025	14.97	309,638.56	110.94	18.34	0.22	0.91	2.71	
Min.	14.81	270,272.23	103.93	18.34	0.17	0.91	2.64	
Max.	14.97	309,638.56	111.07	38.12	0.24	2.32	2.91	
Average	14.90	301,476.62	108.16	23.99	0.19	1.67	2.76	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRS G22

For : June 2025

Report Date : 1 June 2025 01:00 - 1 July 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jun 2025	16.42	229,452.85	104.53	21.45	0.21	3.96	2.92	
02 Jun 2025	14.94	304,517.70	109.97	42.04	0.31	0.87	2.71	
03 Jun 2025	14.93	275,282.35	106.32	39.15	0.28	0.86	2.76	
04 Jun 2025	14.95	304,312.97	109.74	38.93	0.29	0.86	2.82	
05 Jun 2025	14.94	306,242.81	110.25	37.06	0.29	0.99	2.75	
06 Jun 2025	14.95	306,155.46	110.19	38.34	0.29	0.89	2.70	
07 Jun 2025	14.95	306,129.00	110.34	34.28	0.27	0.72	2.90	
08 Jun 2025	14.92	275,626.48	106.40	27.98	0.24	0.60	2.75	
09 Jun 2025	14.95	304,492.74	109.58	29.93	0.25	0.54	2.73	
10 Jun 2025	14.96	306,184.53	109.83	28.66	0.24	0.49	2.73	
11 Jun 2025	14.97	306,266.82	110.34	27.36	0.24	0.45	2.68	
12 Jun 2025	14.97	306,219.83	110.60	25.89	0.23	0.39	2.69	
13 Jun 2025	14.98	306,231.52	109.63	25.40	0.24	0.37	2.73	
14 Jun 2025	14.98	306,183.80	109.37	24.15	0.22	0.32	2.83	
15 Jun 2025	16.23	235,626.81	104.55	25.44	0.20	2.35	2.80	
16 Jun 2025	14.99	304,807.43	109.58	44.19	0.29	0.58	2.84	
17 Jun 2025	15.09	306,603.31	108.93	42.05	0.38	2.52	2.83	
18 Jun 2025	14.62	306,664.00	108.08	43.10	0.28	2.89	2.82	
19 Jun 2025	14.23	306,409.40	108.08	37.60	0.26	2.58	2.72	
20 Jun 2025	14.21	306,080.37	107.65	37.15	0.24	2.66	2.69	
21 Jun 2025	14.23	306,472.25	107.03	35.60	0.20	2.46	2.76	
22 Jun 2025	14.19	275,242.35	103.90	31.58	0.19	2.35	2.72	
23 Jun 2025	14.22	304,659.99	107.74	31.82	0.19	2.29	2.71	
24 Jun 2025	14.23	306,446.53	106.99	31.18	0.18	2.28	2.72	
25 Jun 2025	14.23	306,622.19	107.18	28.92	0.18	2.25	2.79	
26 Jun 2025	14.23	306,751.93	107.01	27.59	0.18	2.25	2.86	
27 Jun 2025	14.24	306,671.65	106.33	26.81	0.18	2.25	2.76	
28 Jun 2025	14.24	306,276.45	106.59	27.24	0.18	2.18	2.78	
29 Jun 2025	14.20	274,978.55	102.77	24.29	0.17	2.10	2.76	
30 Jun 2025	14.21	303,542.66	106.53	25.33	0.17	2.17	2.68	
Min.	14.19	229,452.85	102.77	21.45	0.17	0.32	2.68	
Max.	16.42	306,751.93	110.60	44.19	0.38	3.96	2.92	
Average	14.75	296,905.16	107.87	32.02	0.24	1.62	2.76	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : January 2025

Report Date : 1 January 2025 01:00 - 1 February 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jan 2025	14.09	278,159.29	101.05	34.13	0.13	3.33	2.93	
02 Jan 2025	14.11	276,969.62	100.98	34.89	0.13	3.34	2.92	
03 Jan 2025	14.14	275,207.58	100.65	33.49	0.15	3.31	2.84	
04 Jan 2025	14.14	298,284.56	103.31	31.26	0.14	3.30	2.92	
05 Jan 2025	14.16	276,282.53	101.33	32.82	0.15	3.28	2.95	
06 Jan 2025	14.13	298,456.75	103.64	29.36	0.14	3.24	2.93	
07 Jan 2025	14.09	298,345.26	103.79	26.28	0.14	3.35	2.93	
08 Jan 2025	14.06	354,741.38	108.98	18.92	0.12	3.43	2.89	
09 Jan 2025	14.08	345,831.27	107.99	16.32	0.11	3.43	2.90	
10 Jan 2025	14.07	355,014.25	108.90	16.27	0.11	3.31	2.85	
11 Jan 2025	14.07	355,561.13	108.18	14.71	0.11	3.24	2.93	
12 Jan 2025	14.07	356,233.23	107.80	13.32	0.10	3.16	2.91	
13 Jan 2025	14.08	356,037.37	107.54	11.91	0.10	3.18	2.93	
14 Jan 2025	14.07	355,745.89	108.11	10.78	0.10	3.30	2.95	
15 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
16 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
17 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
18 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
19 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
20 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
21 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
22 Jan 2025	13.69	355,057.03	108.80	10.86	0.16	4.88	2.98	
23 Jan 2025	13.86	354,902.60	108.95	14.67	0.09	3.47	2.96	
24 Jan 2025	13.86	354,068.03	109.72	14.19	0.09	3.52	2.89	
25 Jan 2025	13.88	300,490.17	105.62	30.64	0.14	3.51	2.88	
26 Jan 2025	13.90	298,632.70	104.79	31.71	0.14	3.42	2.95	
27 Jan 2025	13.86	301,270.45	104.28	28.03	0.13	3.40	2.92	
28 Jan 2025	13.91	300,615.28	103.41	30.40	0.14	3.38	2.86	
29 Jan 2025	13.92	299,350.22	103.00	28.95	0.14	3.31	2.95	
30 Jan 2025	13.89	299,093.15	102.80	26.98	0.13	3.36	2.97	
31 Jan 2025	13.89	298,814.44	103.41	25.61	0.13	3.39	2.93	
Min.	13.69	275,207.58	100.65	10.78	0.09	3.16	2.84	
Max.	14.16	356,233.23	109.72	34.89	0.16	4.88	2.98	
Average	14.00	318,465.17	105.29	23.60	0.13	3.41	2.92	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : February 2025

Report Date : 1 February 2025 01:00 - 1 March 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Feb 2025	13.84	300,775.74	103.20	22.76	0.12	3.40	2.90	
02 Feb 2025	13.83	278,880.01	100.91	20.02	0.10	3.36	2.93	
03 Feb 2025	13.80	300,190.16	102.62	17.74	0.10	3.28	2.91	
04 Feb 2025	13.83	300,594.11	103.16	17.80	0.11	3.28	2.92	
05 Feb 2025	13.93	300,522.36	103.79	21.18	0.11	3.33	2.91	
06 Feb 2025	13.86	299,773.82	104.32	25.59	0.13	3.36	2.96	
07 Feb 2025	13.87	319,622.58	106.13	26.81	0.14	3.38	2.87	
08 Feb 2025	13.88	301,332.51	104.10	27.50	0.13	3.38	2.90	
09 Feb 2025	13.93	279,228.48	101.39	28.61	0.13	3.35	2.93	
10 Feb 2025	13.91	301,183.80	104.09	28.95	0.14	3.34	2.87	
11 Feb 2025	13.90	300,584.73	103.56	27.21	0.13	3.40	2.89	
12 Feb 2025	13.90	300,690.34	104.37	26.67	0.13	3.48	2.97	
13 Feb 2025	13.87	300,650.37	104.69	24.64	0.12	3.37	2.93	
14 Feb 2025	13.87	300,911.73	103.53	22.38	0.12	3.36	2.94	
15 Feb 2025	13.86	299,364.49	104.70	20.67	0.12	3.36	2.99	
16 Feb 2025	13.86	278,495.86	102.40	17.26	0.10	3.27	2.86	
17 Feb 2025	13.86	300,936.80	104.19	20.19	0.11	3.25	2.91	
18 Feb 2025	13.88	301,533.72	104.77	20.47	0.12	3.20	2.87	
19 Feb 2025	13.87	300,066.37	104.73	21.22	0.13	3.22	2.94	
20 Feb 2025	13.88	299,736.31	103.81	21.40	0.13	3.25	2.89	
21 Feb 2025	13.87	300,509.69	105.02	19.92	0.12	3.29	2.87	
22 Feb 2025	13.87	300,847.93	104.51	20.03	0.13	3.29	2.90	
23 Feb 2025	13.87	278,848.10	101.92	19.79	0.13	3.29	2.89	
24 Feb 2025	13.89	301,274.24	103.89	21.38	0.13	3.24	2.85	
25 Feb 2025	13.91	301,328.84	104.10	22.28	0.14	3.28	2.85	
26 Feb 2025	13.91	301,380.55	104.23	22.78	0.14	3.32	2.93	
27 Feb 2025	13.90	301,222.90	104.44	20.87	0.14	3.39	2.84	
28 Feb 2025	13.88	300,757.89	104.34	18.67	0.13	3.33	2.96	
Min.	13.80	278,495.86	100.91	17.26	0.10	3.20	2.84	
Max.	13.93	319,622.58	106.13	28.95	0.14	3.48	2.99	
Average	13.88	298,258.73	103.82	22.31	0.12	3.32	2.91	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG31

For : March 2025

Report Date : 1 March 2025 01:00 - 1 April 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Mar 2025	13.88	314,593.54	105.37	20.48	0.13	3.28	2.94	
02 Mar 2025	13.88	289,475.65	101.59	15.65	0.12	3.22	2.93	
03 Mar 2025	13.88	316,898.54	105.68	19.75	0.13	3.28	2.91	
04 Mar 2025	13.89	322,573.85	105.85	20.88	0.14	3.24	2.86	
05 Mar 2025	13.89	321,319.15	105.46	19.85	0.14	3.20	2.82	
06 Mar 2025	13.88	321,172.71	105.69	20.33	0.13	3.19	2.89	
07 Mar 2025	13.88	322,594.55	105.31	20.10	0.13	3.21	2.95	
08 Mar 2025	13.89	322,513.85	106.84	22.33	0.13	3.23	2.89	
09 Mar 2025	13.91	290,003.01	103.66	19.22	0.13	3.28	2.92	
10 Mar 2025	13.89	316,761.01	107.18	21.69	0.13	3.34	2.89	
11 Mar 2025	14.28	322,109.36	105.32	23.32	0.22	6.54	3.03	
12 Mar 2025	14.80	321,655.78	104.81	29.14	0.17	3.77	2.86	
13 Mar 2025	14.81	321,744.96	104.34	27.25	0.17	3.73	2.93	
14 Mar 2025	14.80	321,188.83	104.79	28.92	0.17	3.79	2.88	
15 Mar 2025	14.81	321,304.86	104.88	24.66	0.15	3.76	2.85	
16 Mar 2025	14.80	289,314.91	101.01	19.62	0.14	3.78	2.89	
17 Mar 2025	14.81	317,274.67	104.37	26.13	0.16	3.78	2.91	
18 Mar 2025	14.80	322,559.05	105.22	27.45	0.17	3.88	2.89	
19 Mar 2025	14.82	322,438.43	104.56	28.01	0.17	3.99	2.84	
20 Mar 2025	14.86	334,118.37	105.36	29.73	0.18	3.95	2.92	
21 Mar 2025	14.85	323,055.81	104.46	29.71	0.18	3.98	2.90	
22 Mar 2025	14.84	322,859.20	104.34	29.10	0.18	4.05	2.99	
23 Mar 2025	14.83	290,109.36	100.49	25.10	0.16	4.15	2.93	
24 Mar 2025	14.81	315,827.89	103.52	24.64	0.16	4.12	2.96	
25 Mar 2025	14.81	322,042.56	104.34	23.02	0.16	4.05	2.90	
26 Mar 2025	14.82	322,706.87	104.84	22.34	0.15	4.03	2.92	
27 Mar 2025	14.81	322,511.03	104.73	20.85	0.15	4.02	2.86	
28 Mar 2025	14.81	321,893.74	104.93	20.52	0.15	4.01	2.85	
29 Mar 2025	14.82	321,669.68	104.93	20.91	0.15	4.04	2.91	
30 Mar 2025	15.06	283,642.91	101.78	35.55	0.20	5.48	3.18	
31 Mar 2025	14.80	315,887.99	104.87	43.64	0.22	4.12	2.96	
Min.	13.88	283,642.91	100.49	15.65	0.12	3.19	2.82	
Max.	15.06	334,118.37	107.18	43.64	0.22	6.54	3.18	
Average	14.51	315,929.75	104.53	24.51	0.16	3.85	2.91	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG31

For : April 2025

Report Date : 1 April 2025 01:00 - 1 May 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Apr 2025	14.81	318,310.96	105.45	42.85	0.22	4.16	2.88	
02 Apr 2025	14.80	316,142.11	105.08	38.59	0.21	4.19	2.92	
03 Apr 2025	14.81	316,192.04	104.98	37.49	0.21	4.07	2.88	
04 Apr 2025	14.81	317,480.85	105.66	35.40	0.20	4.14	2.86	
05 Apr 2025	14.82	317,523.51	105.34	33.43	0.19	4.13	2.93	
06 Apr 2025	14.81	285,124.91	102.39	25.39	0.17	4.09	2.90	
07 Apr 2025	14.85	309,981.54	106.40	28.49	0.19	4.08	2.86	
08 Apr 2025	14.81	317,408.90	106.72	26.94	0.18	4.10	2.91	
09 Apr 2025	14.82	316,417.05	106.13	23.68	0.17	4.11	2.92	
10 Apr 2025	14.81	316,951.40	106.16	22.28	0.17	4.05	2.89	
11 Apr 2025	14.81	316,087.12	106.61	21.27	0.17	4.06	2.93	
12 Apr 2025	14.80	284,629.02	103.21	13.71	0.14	4.01	2.81	
13 Apr 2025	14.80	279,093.51	102.65	11.47	0.14	4.00	2.86	
14 Apr 2025	14.78	278,790.87	102.20	12.87	0.14	3.97	2.88	
15 Apr 2025	14.79	278,359.09	102.37	16.88	0.16	4.00	2.85	
16 Apr 2025	14.79	278,721.22	102.46	13.93	0.15	4.01	2.94	
17 Apr 2025	14.79	279,024.29	102.50	8.37	0.13	4.05	2.98	
18 Apr 2025	14.82	311,272.49	106.25	10.96	0.14	4.06	3.07	
19 Apr 2025	14.82	317,311.86	106.26	13.03	0.14	4.08	3.02	
20 Apr 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Apr 2025	14.84	311,595.54	107.35	38.90	0.22	4.19	3.07	
22 Apr 2025	14.85	317,535.09	107.67	37.89	0.21	4.20	3.10	
23 Apr 2025	14.85	317,395.39	108.14	35.74	0.21	4.22	3.17	
24 Apr 2025	14.85	317,165.09	107.34	33.65	0.20	4.16	3.26	
25 Apr 2025	14.89	314,091.61	107.22	33.58	0.20	4.10	3.08	
26 Apr 2025	14.84	316,654.49	106.94	28.43	0.19	4.09	3.17	
27 Apr 2025	14.80	284,757.15	102.96	21.68	0.18	4.04	2.84	
28 Apr 2025	14.82	311,590.66	106.51	26.11	0.19	4.12	3.23	
29 Apr 2025	14.84	317,183.08	107.59	24.91	0.19	4.13	3.02	
30 Apr 2025	14.85	315,723.08	107.40	22.53	0.19	4.16	3.01	
Min.	14.78	278,359.09	102.20	8.37	0.13	3.97	2.81	
Max.	14.89	318,310.96	108.14	42.85	0.22	4.22	3.26	
Average	14.82	306,155.65	105.45	25.53	0.18	4.10	2.97	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : May 2025

Report Date : 1 May 2025 01:00 - 1 June 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 May 2025	14.81	288,166.11	103.71	14.86	0.16	4.07	3.01	
02 May 2025	14.83	313,470.36	106.97	19.41	0.18	4.14	2.88	
03 May 2025	14.83	319,643.31	107.18	22.00	0.18	4.11	2.91	
04 May 2025	14.82	287,940.55	103.66	13.72	0.15	4.03	3.02	
05 May 2025	14.84	312,968.53	107.16	12.43	0.14	4.07	3.02	
06 May 2025	14.84	318,709.02	107.33	11.13	0.15	4.03	2.90	
07 May 2025	14.83	319,863.28	106.67	12.04	0.15	4.02	2.82	
08 May 2025	14.84	319,913.36	107.00	11.74	0.15	4.03	2.84	
09 May 2025	14.84	319,897.13	107.11	12.25	0.15	4.08	3.20	
10 May 2025	14.82	318,722.98	107.04	11.21	0.15	4.05	2.84	
11 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 May 2025	14.80	291,863.21	104.14	34.90	0.21	3.98	3.01	
13 May 2025	14.82	312,915.25	106.01	37.26	0.23	3.98	3.01	
14 May 2025	14.84	319,082.82	106.96	34.80	0.22	3.99	2.89	
15 May 2025	14.84	318,858.08	107.30	33.99	0.23	4.01	3.02	
16 May 2025	14.84	319,793.50	107.49	31.54	0.22	4.08	3.02	
17 May 2025	14.84	319,593.26	107.40	30.67	0.22	4.08	3.12	
18 May 2025	14.83	287,763.14	103.11	22.13	0.20	4.02	2.93	
19 May 2025	14.83	312,320.29	105.91	24.20	0.21	4.03	2.90	
20 May 2025	14.84	318,567.68	106.37	23.95	0.21	4.08	3.23	
21 May 2025	14.84	319,793.30	106.14	21.06	0.19	4.02	2.94	
22 May 2025	14.84	319,268.03	106.23	21.35	0.19	4.05	2.95	
23 May 2025	14.73	319,333.16	105.92	17.61	0.20	4.47	2.98	
24 May 2025	14.85	331,770.98	107.38	17.36	0.18	3.94	3.24	
25 May 2025	14.80	288,175.99	103.32	9.64	0.16	3.82	2.88	
26 May 2025	14.83	313,475.54	106.47	14.02	0.16	3.82	2.83	
27 May 2025	14.83	319,694.19	106.95	12.12	0.16	3.86	2.92	
28 May 2025	14.84	318,797.10	107.87	9.99	0.16	3.95	3.04	
29 May 2025	14.84	318,745.48	107.55	10.05	0.16	3.95	2.84	
30 May 2025	14.84	320,200.17	107.45	9.38	0.17	3.99	2.86	
31 May 2025	14.85	320,633.82	107.36	8.99	0.20	4.00	2.89	
Min.	14.73	287,763.14	103.11	8.99	0.14	3.82	2.82	
Max.	14.85	331,770.98	107.87	37.26	0.23	4.47	3.24	
Average	14.83	313,664.65	106.37	18.86	0.18	4.03	2.96	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : June 2025

Report Date : 1 June 2025 01:00 - 1 July 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
02 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
03 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
04 Jun 2025	14.81	314,822.02	107.05	11.87	0.23	4.68	3.05	
05 Jun 2025	14.85	316,728.19	107.28	23.13	0.21	4.31	2.95	
06 Jun 2025	14.86	315,797.75	107.17	25.97	0.21	4.20	2.94	
07 Jun 2025	14.86	315,528.03	107.13	21.91	0.19	4.19	3.00	
08 Jun 2025	14.85	285,767.88	103.17	17.75	0.16	4.14	2.96	
09 Jun 2025	14.87	315,134.44	106.74	21.89	0.19	4.17	2.87	
10 Jun 2025	14.88	316,693.14	107.06	21.97	0.18	4.20	2.95	
11 Jun 2025	14.87	316,099.36	106.78	20.56	0.18	4.21	2.86	
12 Jun 2025	14.86	315,689.62	105.65	19.70	0.17	4.18	2.89	
13 Jun 2025	14.87	316,386.34	106.46	20.62	0.18	4.22	2.89	
14 Jun 2025	14.86	315,718.23	106.58	20.40	0.17	4.17	3.00	
15 Jun 2025	14.86	285,459.56	102.68	16.60	0.14	4.15	2.88	
16 Jun 2025	14.87	313,986.91	106.29	19.90	0.17	4.30	3.09	
17 Jun 2025	14.85	315,764.07	106.62	17.81	0.19	4.29	3.18	
18 Jun 2025	14.74	317,670.00	107.39	20.17	0.23	4.88	3.05	
19 Jun 2025	14.09	317,832.55	106.57	25.29	0.19	3.18	2.84	
20 Jun 2025	14.09	316,814.93	106.35	24.81	0.17	3.10	2.91	
21 Jun 2025	14.10	316,560.57	105.84	27.39	0.14	3.01	2.91	
22 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
24 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
25 Jun 2025	14.10	316,251.89	106.23	40.91	0.20	2.97	3.01	
26 Jun 2025	14.10	316,537.14	106.05	39.40	0.20	3.02	3.11	
27 Jun 2025	14.12	316,887.67	105.57	40.70	0.20	3.04	3.02	
28 Jun 2025	14.12	316,679.27	105.83	40.15	0.20	2.99	3.09	
29 Jun 2025	14.11	285,904.44	101.38	34.62	0.18	2.92	2.99	
30 Jun 2025	14.12	314,022.65	105.15	35.96	0.18	2.92	2.87	
Min.	14.09	285,459.56	101.38	11.87	0.14	2.92	2.84	
Max.	14.88	317,832.55	107.39	40.91	0.23	4.88	3.18	
Average	14.57	312,280.69	105.96	25.40	0.19	3.81	2.97	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : January 2025

Report Date : 1 January 2025 01:00 - 1 February 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jan 2025	13.74	280,231.69	109.24	42.16	0.15	3.60	0.76	
02 Jan 2025	13.72	281,550.05	109.45	36.66	0.14	3.56	0.65	
03 Jan 2025	13.71	283,301.53	109.44	32.02	0.14	3.65	0.70	
04 Jan 2025	13.71	300,204.07	111.71	28.70	0.13	3.53	0.73	
05 Jan 2025	13.76	282,523.43	109.52	32.51	0.14	3.54	0.70	
06 Jan 2025	13.73	299,936.54	111.66	31.52	0.14	3.51	0.71	
07 Jan 2025	13.72	301,845.93	112.38	31.19	0.14	3.64	0.62	
08 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Jan 2025	13.74	297,436.91	111.94	38.07	0.17	3.91	0.90	
26 Jan 2025	15.40	214,151.21	107.35	26.56	0.16	12.74	1.41	
27 Jan 2025	13.68	289,541.45	110.17	34.67	0.15	3.67	0.80	
28 Jan 2025	13.72	290,227.40	109.60	31.74	0.15	3.58	0.82	
29 Jan 2025	13.73	292,120.95	109.55	28.95	0.14	3.55	0.81	
30 Jan 2025	13.68	292,361.11	109.52	27.20	0.14	3.61	0.80	
31 Jan 2025	13.65	291,807.43	109.81	24.27	0.13	3.72	0.74	
Min.	13.65	214,151.21	107.35	24.27	0.13	3.51	0.62	
Max.	15.40	301,845.93	112.38	42.16	0.17	12.74	1.41	
Average	13.84	285,517.12	110.10	31.87	0.14	4.27	0.80	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : February 2025

Report Date : 1 February 2025 01:00 - 1 March 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Feb 2025	13.64	289,039.83	109.45	28.70	0.14	3.70	0.70	
02 Feb 2025	13.63	270,502.24	107.74	26.03	0.13	3.69	0.73	
03 Feb 2025	13.63	291,273.11	109.34	21.29	0.12	3.57	0.75	
04 Feb 2025	13.65	290,744.52	109.59	20.92	0.12	3.57	0.82	
05 Feb 2025	13.64	291,007.67	110.17	18.63	0.11	3.56	0.78	
06 Feb 2025	13.64	291,712.10	110.56	20.08	0.12	3.63	0.81	
07 Feb 2025	15.78	196,687.68	107.48	18.58	0.13	15.94	0.90	
08 Feb 2025	13.66	289,250.27	110.06	31.49	0.16	3.61	0.75	
09 Feb 2025	13.70	270,758.32	107.88	32.88	0.16	3.56	0.73	
10 Feb 2025	13.68	289,196.86	109.84	32.32	0.16	3.61	0.73	
11 Feb 2025	16.24	158,477.13	105.93	23.06	0.15	11.81	0.75	
12 Feb 2025	13.67	290,410.94	110.18	32.03	0.15	3.69	0.84	
13 Feb 2025	13.63	290,127.57	110.46	28.03	0.14	3.73	0.73	
14 Feb 2025	13.62	289,908.88	109.70	24.47	0.13	3.63	0.73	
15 Feb 2025	13.60	292,411.67	111.04	21.87	0.14	3.55	0.70	
16 Feb 2025	13.61	271,835.22	108.81	18.98	0.13	3.58	0.67	
17 Feb 2025	13.61	289,567.50	110.04	16.36	0.12	3.46	0.75	
18 Feb 2025	13.63	289,424.26	110.25	14.41	0.13	3.49	0.71	
19 Feb 2025	13.61	291,164.84	110.69	15.97	0.13	3.68	0.65	
20 Feb 2025	13.62	291,131.96	110.20	16.32	0.13	3.61	0.70	
21 Feb 2025	13.62	289,585.81	110.53	12.68	0.12	3.62	0.61	
22 Feb 2025	13.61	289,692.96	110.02	11.53	0.12	3.68	0.71	
23 Feb 2025	13.63	270,742.88	108.25	13.02	0.13	3.70	0.70	
24 Feb 2025	13.66	288,638.99	109.43	11.13	0.12	3.67	0.71	
25 Feb 2025	13.68	288,834.52	109.70	11.92	0.13	3.64	0.69	
26 Feb 2025	13.68	288,890.46	109.74	12.16	0.13	3.60	0.75	
27 Feb 2025	13.70	289,354.71	110.09	8.55	0.11	3.84	0.77	
28 Feb 2025	13.70	289,946.91	110.14	10.10	0.11	3.59	0.79	
Min.	13.60	158,477.13	105.93	8.55	0.11	3.46	0.61	
Max.	16.24	292,411.67	111.04	32.88	0.16	15.94	0.90	
Average	13.81	279,297.14	109.55	19.77	0.13	4.36	0.74	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG32

For : March 2025

Report Date : 1 March 2025 01:00 - 1 April 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Mar 2025	13.67	304,549.80	111.41	10.92	0.11	3.55	0.68	
02 Mar 2025	13.72	281,401.18	108.46	12.44	0.10	3.10	0.58	
03 Mar 2025	13.73	305,932.38	111.23	23.14	0.10	3.06	0.60	
04 Mar 2025	13.73	310,558.73	111.46	23.46	0.11	3.01	0.63	
05 Mar 2025	13.73	313,116.91	111.82	23.29	0.10	2.97	0.71	
06 Mar 2025	13.74	312,851.19	111.99	23.37	0.10	2.94	0.71	
07 Mar 2025	13.74	309,853.25	111.13	22.69	0.10	2.95	0.73	
08 Mar 2025	13.75	309,369.02	111.97	25.43	0.10	2.93	0.77	
09 Mar 2025	13.80	280,164.64	109.30	25.20	0.10	2.92	0.77	
10 Mar 2025	13.78	305,694.56	111.95	26.34	0.10	3.01	0.70	
11 Mar 2025	13.76	310,848.88	110.48	22.73	0.09	3.02	0.73	
12 Mar 2025	13.70	311,746.12	111.07	30.08	0.18	4.63	0.78	
13 Mar 2025	13.95	311,606.05	111.12	32.71	0.14	4.57	0.68	
14 Mar 2025	13.98	311,557.18	111.43	29.11	0.14	4.39	0.66	
15 Mar 2025	14.00	311,634.29	111.45	24.46	0.12	4.22	0.68	
16 Mar 2025	13.99	281,138.68	108.26	22.44	0.11	4.17	0.69	
17 Mar 2025	13.99	304,015.53	110.53	25.93	0.13	4.15	0.67	
18 Mar 2025	13.99	309,145.69	111.24	28.16	0.14	4.29	0.68	
19 Mar 2025	14.05	309,859.86	110.89	27.33	0.14	4.37	0.70	
20 Mar 2025	14.09	318,650.61	111.08	27.97	0.14	4.36	0.78	
21 Mar 2025	14.09	309,305.68	110.67	29.72	0.15	4.39	0.85	
22 Mar 2025	14.06	309,184.91	110.74	28.57	0.15	4.49	0.81	
23 Mar 2025	14.05	280,151.24	107.81	27.46	0.14	4.58	0.74	
24 Mar 2025	14.01	307,395.36	110.86	27.20	0.14	4.60	0.73	
25 Mar 2025	13.96	311,181.05	111.09	23.23	0.12	4.53	0.75	
26 Mar 2025	13.95	310,708.96	110.86	21.45	0.12	4.36	0.67	
27 Mar 2025	13.93	311,274.76	110.90	20.87	0.12	4.34	0.77	
28 Mar 2025	13.95	312,044.68	111.21	21.15	0.12	4.35	0.78	
29 Mar 2025	13.97	311,777.14	111.29	22.03	0.12	4.35	0.76	
30 Mar 2025	13.98	284,617.43	108.10	19.65	0.11	4.26	0.69	
31 Mar 2025	13.99	305,637.20	110.38	25.91	0.14	4.26	0.69	
Min.	13.67	280,151.24	107.81	10.92	0.09	2.92	0.58	
Max.	14.09	318,650.61	111.99	32.71	0.18	4.63	0.85	
Average	13.90	305,386.22	110.72	24.34	0.12	3.91	0.72	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG32

For : April 2025

Report Date : 1 April 2025 01:00 - 1 May 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Apr 2025	13.99	306,708.73	110.72	27.35	0.14	4.39	0.73	
02 Apr 2025	14.00	306,119.81	110.58	23.68	0.13	4.30	0.66	
03 Apr 2025	14.02	306,722.48	110.57	26.21	0.14	4.32	0.82	
04 Apr 2025	14.01	304,229.75	110.54	23.38	0.13	4.27	0.64	
05 Apr 2025	14.01	304,188.47	110.33	22.96	0.13	4.28	0.66	
06 Apr 2025	14.01	275,335.15	107.91	19.50	0.12	4.25	0.88	
07 Apr 2025	14.01	302,479.35	111.33	21.48	0.13	4.30	0.93	
08 Apr 2025	14.03	305,296.85	111.32	23.00	0.13	4.27	0.99	
09 Apr 2025	14.02	307,299.24	111.37	21.68	0.13	4.28	0.87	
10 Apr 2025	14.05	303,953.15	111.22	23.22	0.14	7.76	0.80	
11 Apr 2025	13.98	307,649.03	111.94	26.09	0.14	4.36	0.93	
12 Apr 2025	13.98	276,787.13	109.00	20.87	0.12	4.17	0.79	
13 Apr 2025	13.99	271,245.68	108.60	19.93	0.12	4.12	0.89	
14 Apr 2025	13.99	270,834.59	108.04	22.67	0.12	4.16	0.82	
15 Apr 2025	14.00	270,594.72	108.25	27.42	0.14	4.27	0.86	
16 Apr 2025	14.00	270,967.83	108.35	24.28	0.14	4.21	0.88	
17 Apr 2025	14.00	271,720.28	108.50	19.93	0.13	4.16	1.18	
18 Apr 2025	14.01	302,088.80	111.51	21.52	0.13	4.25	1.43	
19 Apr 2025	13.99	306,111.26	111.30	22.26	0.12	4.27	1.30	
20 Apr 2025	13.99	321,565.93	112.67	24.21	0.13	4.32	1.40	
21 Apr 2025	14.04	301,721.95	111.54	22.37	0.13	4.26	1.25	
22 Apr 2025	14.05	307,509.26	112.30	22.25	0.12	4.30	1.65	
23 Apr 2025	14.03	306,961.59	111.97	21.96	0.12	4.32	1.61	
24 Apr 2025	14.02	307,347.08	111.63	21.97	0.12	4.29	1.64	
25 Apr 2025	14.02	313,044.06	112.50	22.31	0.12	4.32	1.55	
26 Apr 2025	14.03	309,016.80	111.66	21.87	0.12	4.29	1.64	
27 Apr 2025	14.01	277,363.22	108.05	20.22	0.12	4.17	0.94	
28 Apr 2025	14.01	302,013.57	111.10	23.42	0.14	4.25	1.87	
29 Apr 2025	14.01	306,554.08	111.94	23.48	0.14	4.25	1.25	
30 Apr 2025	14.00	309,631.94	112.13	24.87	0.15	4.32	1.24	
Min.	13.98	270,594.72	107.91	19.50	0.12	4.12	0.64	
Max.	14.05	321,565.93	112.67	27.42	0.15	7.76	1.87	
Average	14.01	297,768.73	110.63	22.88	0.13	4.38	1.10	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : May 2025

Report Date : 1 May 2025 01:00 - 1 June 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 May 2025	14.01	280,423.83	108.90	21.60	0.13	4.19	1.35	
02 May 2025	14.01	303,346.64	111.56	23.10	0.14	4.23	1.12	
03 May 2025	14.00	308,273.43	111.42	27.95	0.15	4.32	1.06	
04 May 2025	13.99	279,639.59	108.92	24.48	0.13	4.29	1.40	
05 May 2025	14.00	305,259.18	112.40	21.97	0.12	4.19	1.59	
06 May 2025	14.00	311,603.04	112.40	21.74	0.13	4.15	1.08	
07 May 2025	13.97	309,393.88	111.27	21.65	0.13	4.13	1.17	
08 May 2025	13.98	309,662.86	111.60	21.88	0.13	4.18	1.06	
09 May 2025	13.98	309,243.17	111.71	22.13	0.13	4.26	1.93	
10 May 2025	13.99	310,816.35	111.93	21.77	0.13	4.16	1.14	
11 May 2025	13.96	351,464.38	114.13	27.09	0.15	4.37	1.17	
12 May 2025	13.98	270,428.67	108.05	27.27	0.13	4.10	1.06	
13 May 2025	13.99	300,971.94	110.61	29.35	0.15	4.16	0.98	
14 May 2025	14.01	307,122.48	111.57	27.18	0.14	4.18	0.96	
15 May 2025	14.02	307,528.93	112.14	29.38	0.16	4.17	1.54	
16 May 2025	14.01	305,915.26	112.15	25.23	0.15	4.08	1.56	
17 May 2025	14.01	305,756.88	112.08	26.16	0.15	4.09	1.93	
18 May 2025	14.01	277,970.83	108.69	22.34	0.14	4.04	1.40	
19 May 2025	14.00	301,624.45	111.01	24.66	0.15	4.07	1.11	
20 May 2025	14.00	307,724.54	111.32	25.63	0.15	4.13	2.24	
21 May 2025	14.00	305,819.02	110.65	22.86	0.14	4.04	1.06	
22 May 2025	13.98	306,144.56	110.92	24.87	0.15	4.07	1.46	
23 May 2025	13.95	306,388.04	110.74	22.67	0.14	4.06	1.09	
24 May 2025	14.69	291,976.56	113.31	41.39	0.33	31.31	1.28	
25 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
26 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
27 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
28 May 2025	14.00	312,060.50	113.78	44.77	0.22	4.08	1.37	
29 May 2025	14.01	312,199.53	112.82	41.39	0.21	4.04	0.83	
30 May 2025	14.02	310,303.33	112.74	38.22	0.21	4.08	0.69	
31 May 2025	14.04	310,320.53	112.51	36.80	0.23	4.12	0.68	
Min.	13.95	270,428.67	108.05	21.60	0.12	4.04	0.68	
Max.	14.69	351,464.38	114.13	44.77	0.33	31.31	2.24	
Average	14.02	304,263.66	111.48	27.34	0.16	5.12	1.26	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : June 2025

Report Date : 1 June 2025 01:00 - 1 July 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jun 2025	14.02	278,626.78	107.88	30.96	0.20	4.07	0.72	
02 Jun 2025	14.02	306,033.06	111.23	33.63	0.22	4.12	0.78	
03 Jun 2025	14.04	276,805.98	108.16	34.30	0.20	4.11	0.67	
04 Jun 2025	14.02	302,658.11	111.31	33.86	0.21	4.22	1.30	
05 Jun 2025	14.00	304,709.59	111.65	32.75	0.22	4.26	0.76	
06 Jun 2025	14.01	305,958.50	112.13	34.65	0.22	4.18	1.25	
07 Jun 2025	14.01	306,761.98	112.36	31.39	0.20	4.18	1.67	
08 Jun 2025	14.01	277,320.30	108.93	27.00	0.17	4.09	0.75	
09 Jun 2025	13.99	303,361.44	111.47	27.87	0.18	4.11	1.18	
10 Jun 2025	13.99	304,694.88	111.75	26.60	0.17	4.08	0.93	
11 Jun 2025	14.00	305,654.53	111.75	25.74	0.17	4.03	0.64	
12 Jun 2025	13.99	305,667.29	110.86	26.56	0.17	3.99	0.92	
13 Jun 2025	14.01	304,091.13	111.20	26.72	0.18	4.02	0.80	
14 Jun 2025	14.03	305,480.42	111.47	27.00	0.17	3.95	0.98	
15 Jun 2025	14.04	276,759.31	108.43	25.01	0.15	3.96	0.88	
16 Jun 2025	14.04	304,184.15	111.55	28.08	0.17	4.26	2.36	
17 Jun 2025	14.04	306,232.60	111.84	29.12	0.19	4.59	2.34	
18 Jun 2025	14.02	307,201.37	112.45	24.54	0.34	5.39	1.86	
19 Jun 2025	14.00	308,040.39	111.75	28.49	0.17	4.40	0.84	
20 Jun 2025	14.00	308,828.56	111.82	29.28	0.16	4.38	1.35	
21 Jun 2025	14.00	308,555.57	111.42	29.05	0.13	4.27	1.32	
22 Jun 2025	13.99	283,814.96	108.71	26.38	0.11	4.18	0.92	
23 Jun 2025	14.00	305,223.95	111.47	28.29	0.12	4.21	1.14	
24 Jun 2025	13.99	306,689.67	111.57	29.38	0.13	4.22	1.04	
25 Jun 2025	14.01	308,598.05	111.73	28.10	0.12	4.19	1.31	
26 Jun 2025	14.01	307,423.19	111.53	28.00	0.13	4.23	2.59	
27 Jun 2025	14.01	303,438.41	110.51	30.43	0.13	4.24	1.52	
28 Jun 2025	14.00	303,328.98	110.69	31.49	0.14	4.20	1.91	
29 Jun 2025	14.00	275,189.79	107.28	29.09	0.13	4.13	1.26	
30 Jun 2025	14.00	303,327.84	110.51	31.61	0.14	4.15	0.85	
Min.	13.99	275,189.79	107.28	24.54	0.11	3.95	0.64	
Max.	14.04	308,828.56	112.45	34.65	0.34	5.39	2.59	
Average	14.01	300,155.36	110.85	29.18	0.17	4.21	1.23	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG61

For : January 2025

Report Date : 1 January 2025 01:00 - 1 February 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jan 2025	14.27	493,917.11	86.55	31.45	0.10	0.51	-	Instrument Error อุปกรณ์ตรวจวัด Stray Light Units อ่านค่าผิดปกติ อยู่ระหว่างการ ตรวจสอบสาเหตุ และ เปลี่ยนอุปกรณ์จาก ทาง EPC (บริษัท รับเหมาก่อสร้าง โครงการฯ)
02 Jan 2025	14.27	493,981.05	86.64	31.42	0.10	0.54	-	
03 Jan 2025	14.27	494,102.17	86.81	31.09	0.12	0.51	-	
04 Jan 2025	14.28	493,908.93	86.53	31.52	0.12	0.46	-	
05 Jan 2025	14.32	493,678.75	86.19	33.32	0.13	0.45	-	
06 Jan 2025	14.29	493,299.90	85.64	33.61	0.13	0.35	-	
07 Jan 2025	14.26	493,394.67	85.79	32.39	0.13	0.45	-	
08 Jan 2025	14.24	493,532.82	85.99	31.36	0.13	0.63	-	
09 Jan 2025	14.38	472,925.50	85.19	37.03	0.14	0.56	-	
10 Jan 2025	14.31	488,642.59	86.46	33.29	0.13	0.43	-	
11 Jan 2025	14.31	493,446.36	85.87	33.83	0.13	0.26	-	
12 Jan 2025	14.29	492,807.15	84.93	35.50	0.13	0.13	-	
13 Jan 2025	14.28	492,495.94	84.48	35.18	0.13	0.13	-	
14 Jan 2025	14.26	493,005.78	85.23	33.71	0.14	0.23	-	
15 Jan 2025	14.29	493,665.74	86.19	32.57	0.13	0.14	-	
16 Jan 2025	14.29	494,072.03	86.76	31.39	0.12	0.16	-	
17 Jan 2025	14.26	493,378.91	85.76	32.15	0.13	0.28	-	
18 Jan 2025	14.25	493,323.37	85.69	32.59	0.13	0.32	-	
19 Jan 2025	14.23	493,477.01	85.91	31.76	0.13	0.34	-	
20 Jan 2025	14.23	493,454.94	85.88	31.73	0.13	0.36	-	
21 Jan 2025	14.23	492,956.27	85.16	32.06	0.13	0.47	-	
22 Jan 2025	14.01	493,018.55	85.25	31.70	0.17	1.44	-	
23 Jan 2025	14.17	492,161.96	85.09	31.90	0.13	0.60	-	
24 Jan 2025	14.11	488,615.98	82.91	35.15	0.14	0.69	-	
25 Jan 2025	14.08	488,633.13	83.04	34.23	0.14	0.68	-	
26 Jan 2025	14.06	488,763.12	83.25	33.17	0.13	0.64	-	
27 Jan 2025	14.12	488,954.07	83.09	35.65	0.13	0.51	-	
28 Jan 2025	14.18	491,074.21	82.90	37.58	0.14	0.45	-	
29 Jan 2025	14.18	490,707.90	82.63	37.83	0.14	0.32	-	
30 Jan 2025	14.13	490,489.92	82.68	36.38	0.14	0.38	-	
31 Jan 2025	14.12	490,636.38	82.80	35.47	0.14	0.43	-	
Min.	14.01	472,925.50	82.63	31.09	0.10	0.13	-	
Max.	14.38	494,102.17	86.81	37.83	0.17	1.44	-	
Average	14.22	491,629.75	85.07	33.48	0.13	0.45	-	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG61

For : February 2025

Report Date : 1 February 2025 01:00 - 1 March 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Feb 2025	14.08	491,105.78	83.22	33.63	0.13	0.39	-	Instrument Error อุปกรณ์ตรวจวัด Stray Light Units อ่านค่าผิดปกติ อยู่ระหว่างการ ตรวจสอบสาเหตุ และ เปลี่ยนอุปกรณ์จาก ทาง EPC (บริษัท รับเหมาก่อสร้าง โครงการฯ)
02 Feb 2025	14.07	491,391.79	83.34	32.72	0.12	0.44	-	
03 Feb 2025	14.07	491,027.65	82.66	32.23	0.13	0.42	-	
04 Feb 2025	14.07	491,772.41	83.75	32.18	0.13	0.34	-	
05 Feb 2025	14.11	492,525.82	84.86	31.95	0.12	0.35	-	
06 Feb 2025	14.18	494,121.28	86.84	28.16	0.13	0.24	-	
07 Feb 2025	14.17	494,486.84	87.37	27.81	0.12	0.19	-	
08 Feb 2025	14.22	494,524.99	87.43	29.08	0.12	0.22	-	
09 Feb 2025	14.27	494,168.95	86.90	30.98	0.12	0.14	-	
10 Feb 2025	14.24	494,014.66	86.68	30.79	0.12	0.09	-	
11 Feb 2025	14.26	494,151.14	86.88	30.26	0.12	0.14	-	
12 Feb 2025	14.25	494,343.34	87.16	29.47	0.11	0.13	-	
13 Feb 2025	14.27	494,387.02	87.22	27.85	0.11	0.03	-	
14 Feb 2025	14.39	493,980.73	86.69	29.14	0.11	0.02	-	
15 Feb 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Feb 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Feb 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Feb 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Feb 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Feb 2025	14.49	495,408.88	89.40	30.99	0.08	0.02	1.47	
21 Feb 2025	14.50	495,943.14	89.57	27.79	0.10	0.01	1.36	
22 Feb 2025	14.48	496,559.30	90.48	28.36	0.12	0.02	1.30	
23 Feb 2025	14.49	496,206.72	89.96	28.86	0.13	0.01	1.36	
24 Feb 2025	14.55	496,749.39	90.75	28.93	0.13	0.02	1.41	
25 Feb 2025	14.57	496,278.07	90.06	29.96	0.14	0.02	1.40	
26 Feb 2025	14.53	496,291.55	90.08	30.88	0.14	0.02	1.40	
27 Feb 2025	14.64	462,959.17	86.26	34.04	0.15	0.02	1.37	
28 Feb 2025	14.43	495,874.02	89.47	29.07	0.13	0.02	1.34	
Min.	14.07	462,959.17	82.66	27.79	0.08	0.01	1.30	
Max.	14.64	496,749.39	90.75	34.04	0.15	0.44	1.47	
Average	14.32	492,968.38	87.26	30.22	0.12	0.14	1.38	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG61

For : March 2025

Report Date : 1 March 2025 01:00 - 1 April 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Mar 2025	14.43	496,335.09	90.15	28.77	0.13	0.01	1.35	
02 Mar 2025	14.43	496,086.46	89.78	29.36	0.13	0.02	1.31	
03 Mar 2025	14.42	496,184.83	89.92	28.90	0.13	0.03	1.32	
04 Mar 2025	14.46	495,754.74	89.29	29.76	0.14	0.02	1.36	
05 Mar 2025	14.45	495,411.81	88.79	29.39	0.14	0.02	1.32	
06 Mar 2025	14.44	494,842.72	87.96	29.23	0.13	0.02	1.32	
07 Mar 2025	14.42	495,212.54	88.50	28.88	0.13	0.02	1.34	
08 Mar 2025	14.46	495,825.51	89.40	29.66	0.13	0.02	1.35	
09 Mar 2025	14.52	495,618.64	89.10	30.29	0.13	0.02	1.42	
10 Mar 2025	14.51	495,741.63	89.27	29.43	0.13	0.02	1.38	
11 Mar 2025	14.45	495,651.66	89.14	28.84	0.13	0.02	1.37	
12 Mar 2025	14.46	495,569.95	89.02	28.84	0.13	0.02	1.28	
13 Mar 2025	14.75	495,623.25	89.10	28.84	0.15	1.19	1.36	
14 Mar 2025	14.73	495,838.75	89.43	32.03	0.15	1.49	1.37	
15 Mar 2025	14.75	495,432.59	88.83	32.67	0.14	1.37	1.32	
16 Mar 2025	14.74	495,814.62	89.39	32.38	0.14	1.34	1.34	
17 Mar 2025	14.74	495,199.13	88.48	32.35	0.14	1.38	1.34	
18 Mar 2025	14.81	479,622.88	86.86	33.22	0.15	1.40	1.42	
19 Mar 2025	14.81	495,872.29	89.46	35.36	0.16	1.56	1.36	
20 Mar 2025	14.95	476,504.20	85.77	41.10	0.17	1.29	1.39	
21 Mar 2025	14.87	495,341.72	88.68	35.53	0.15	1.29	1.43	
22 Mar 2025	14.85	495,409.73	88.78	35.11	0.16	1.36	1.38	
23 Mar 2025	14.82	495,502.91	88.92	33.55	0.16	1.44	1.33	
24 Mar 2025	14.76	495,618.81	89.09	32.38	0.15	1.45	1.34	
25 Mar 2025	14.74	495,049.62	88.26	32.41	0.15	1.41	1.42	
26 Mar 2025	14.75	495,418.04	88.80	32.77	0.14	1.42	1.34	
27 Mar 2025	14.73	495,248.20	88.54	32.09	0.14	1.42	1.27	
28 Mar 2025	14.75	495,057.47	88.26	32.71	0.15	1.49	1.30	
29 Mar 2025	14.76	494,842.95	87.94	33.23	0.15	1.49	1.33	
30 Mar 2025	14.73	495,292.69	88.60	32.24	0.15	1.38	1.32	
31 Mar 2025	14.71	495,416.91	88.80	31.94	0.14	1.39	1.36	
Min.	14.42	476,504.20	85.77	28.77	0.13	0.01	1.27	
Max.	14.95	496,335.09	90.15	41.10	0.17	1.56	1.43	
Average	14.65	494,398.14	88.78	31.72	0.14	0.86	1.35	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG61

For : April 2025

Report Date : 1 April 2025 01:00 - 1 May 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Apr 2025	14.75	495,748.98	89.29	32.60	0.15	1.40	1.36	
02 Apr 2025	14.72	495,644.02	89.13	31.87	0.15	1.34	1.42	
03 Apr 2025	14.74	495,374.62	88.74	32.73	0.15	1.22	1.32	
04 Apr 2025	14.72	495,632.99	89.11	32.33	0.15	1.22	1.31	
05 Apr 2025	14.73	495,314.70	88.64	32.86	0.15	1.24	1.41	
06 Apr 2025	14.74	495,186.76	88.45	32.89	0.15	1.24	1.30	
07 Apr 2025	14.72	495,215.28	88.49	32.23	0.15	1.21	1.39	
08 Apr 2025	14.72	495,652.06	89.13	32.17	0.15	1.21	1.38	
09 Apr 2025	14.73	495,493.10	88.89	32.51	0.16	1.20	1.36	
10 Apr 2025	14.71	495,501.69	88.91	31.80	0.15	1.11	1.35	
11 Apr 2025	14.72	495,286.44	88.61	31.72	0.16	1.15	1.27	
12 Apr 2025	14.73	495,324.76	88.65	32.13	0.16	1.05	1.32	
13 Apr 2025	14.72	495,233.89	88.52	32.02	0.16	1.12	1.32	
14 Apr 2025	14.70	495,423.50	88.80	31.53	0.16	1.13	1.28	
15 Apr 2025	14.72	495,816.71	89.38	31.96	0.16	1.08	1.37	
16 Apr 2025	14.72	495,652.51	89.14	31.84	0.16	1.09	1.33	
17 Apr 2025	14.72	495,685.26	89.18	31.81	0.16	1.01	1.29	
18 Apr 2025	14.74	495,479.37	88.87	32.08	0.16	0.97	1.44	
19 Apr 2025	14.72	495,095.49	88.31	31.93	0.15	1.03	1.29	
20 Apr 2025	14.74	495,377.03	88.73	32.56	0.15	1.05	1.34	
21 Apr 2025	14.74	495,360.74	88.70	32.31	0.15	1.05	1.27	
22 Apr 2025	14.75	495,368.39	88.71	32.86	0.15	1.05	1.27	
23 Apr 2025	14.74	495,348.22	88.68	32.90	0.15	1.08	1.15	
24 Apr 2025	14.74	495,507.00	88.92	32.54	0.15	1.04	1.37	
25 Apr 2025	14.73	495,121.36	88.35	32.35	0.15	1.05	1.30	
26 Apr 2025	14.72	495,358.26	88.71	32.18	0.15	1.01	1.27	
27 Apr 2025	14.68	495,374.86	88.73	31.42	0.16	1.06	1.32	
28 Apr 2025	14.70	495,713.83	89.22	31.57	0.16	1.05	1.31	
29 Apr 2025	14.70	495,655.85	89.13	31.80	0.16	0.95	1.26	
30 Apr 2025	14.69	495,860.80	89.44	31.37	0.16	0.97	1.35	
Min.	14.68	495,095.49	88.31	31.37	0.15	0.95	1.15	
Max.	14.75	495,860.80	89.44	32.90	0.16	1.40	1.44	
Average	14.72	495,460.28	88.85	32.16	0.15	1.11	1.32	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG61

For : May 2025

Report Date : 1 May 2025 01:00 - 1 June 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 May 2025	14.69	495,807.39	89.36	31.68	0.16	0.91	1.31	
02 May 2025	14.69	495,491.52	88.89	31.26	0.17	0.88	1.34	
03 May 2025	14.69	495,652.56	89.14	31.10	0.16	0.83	1.36	
04 May 2025	14.69	495,334.10	88.68	31.40	0.16	0.79	1.57	
05 May 2025	14.71	494,856.14	87.97	31.83	0.15	0.84	1.52	
06 May 2025	14.68	494,676.29	87.70	30.78	0.15	0.88	1.24	
07 May 2025	14.67	494,670.48	87.70	30.56	0.15	0.96	1.36	
08 May 2025	14.69	495,129.10	88.37	30.67	0.16	0.94	1.34	
09 May 2025	14.69	495,192.09	88.46	30.60	0.15	0.81	1.37	
10 May 2025	14.66	495,530.34	88.96	30.33	0.15	0.80	1.36	
11 May 2025	14.68	495,201.17	88.48	31.34	0.16	0.78	1.63	
12 May 2025	14.66	495,597.37	89.07	29.94	0.14	0.75	1.46	
13 May 2025	14.65	495,360.46	88.73	30.06	0.14	0.72	1.39	
14 May 2025	14.64	494,976.08	88.16	30.40	0.15	0.74	1.43	
15 May 2025	14.68	495,042.10	88.27	30.63	0.16	0.78	1.63	
16 May 2025	14.66	495,448.26	88.83	30.77	0.16	0.83	1.36	
17 May 2025	14.65	495,164.52	88.42	30.65	0.16	0.79	1.94	
18 May 2025	14.65	495,383.49	88.74	30.68	0.17	0.83	1.27	
19 May 2025	14.64	494,787.24	87.87	30.66	0.17	0.79	1.39	
20 May 2025	14.66	494,973.52	88.14	30.77	0.17	0.83	1.46	
21 May 2025	14.63	495,161.85	88.41	30.33	0.16	0.77	1.36	
22 May 2025	14.63	495,149.68	88.40	30.12	0.16	0.75	1.37	
23 May 2025	14.63	495,111.32	88.34	30.14	0.16	0.79	1.34	
24 May 2025	14.67	494,729.50	87.79	29.26	0.16	0.59	1.50	
25 May 2025	14.61	494,788.57	87.89	30.21	0.16	0.61	1.40	
26 May 2025	14.45	495,031.49	88.25	29.79	0.15	0.66	1.49	
27 May 2025	14.61	494,976.10	88.17	30.12	0.16	0.54	1.47	
28 May 2025	14.64	495,280.57	88.60	30.58	0.16	0.58	1.19	
29 May 2025	14.63	495,152.42	88.41	30.17	0.16	0.49	1.37	
30 May 2025	14.62	495,154.44	88.41	30.12	0.18	0.47	1.30	
31 May 2025	14.63	495,266.44	88.57	30.23	0.21	0.46	1.32	
Min.	14.45	494,670.48	87.70	29.26	0.14	0.46	1.19	
Max.	14.71	495,807.39	89.36	31.83	0.21	0.96	1.94	
Average	14.65	495,163.76	88.43	30.55	0.16	0.75	1.41	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG61

For : June 2025

Report Date : 1 June 2025 01:00 - 1 July 2025 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jun 2025	14.63	495,311.11	88.63	30.40	0.22	0.48	1.40	
02 Jun 2025	14.63	495,347.36	88.69	30.34	0.22	0.42	1.32	
03 Jun 2025	14.67	495,115.37	88.35	31.35	0.21	0.45	1.48	
04 Jun 2025	14.64	495,372.98	88.73	30.36	0.22	0.30	1.38	
05 Jun 2025	14.61	495,436.67	88.82	29.87	0.22	0.45	1.35	
06 Jun 2025	14.62	494,266.66	87.12	31.50	0.22	0.49	1.59	
07 Jun 2025	14.63	495,556.91	89.00	30.51	0.21	0.43	1.40	
08 Jun 2025	14.63	495,219.67	88.51	30.91	0.20	0.32	1.14	
09 Jun 2025	14.64	493,984.83	86.73	32.37	0.21	0.26	1.33	
10 Jun 2025	14.67	494,653.25	87.68	30.95	0.20	0.16	1.30	
11 Jun 2025	14.65	493,839.76	86.50	32.60	0.20	0.19	1.34	
12 Jun 2025	14.63	495,010.68	88.21	30.77	0.20	0.13	1.34	
13 Jun 2025	14.62	494,937.46	88.10	30.75	0.21	0.14	1.63	
14 Jun 2025	14.70	476,265.43	85.03	34.24	0.20	0.17	2.15	
15 Jun 2025	14.63	493,999.98	86.73	32.29	0.18	0.14	1.35	
16 Jun 2025	14.63	494,561.92	87.55	31.61	0.19	0.20	1.30	
17 Jun 2025	14.63	494,497.70	87.45	31.47	0.23	0.26	1.30	
18 Jun 2025	14.62	494,706.72	87.76	31.49	0.22	0.17	1.26	
19 Jun 2025	14.28	495,259.81	88.56	29.34	0.25	1.35	1.29	
20 Jun 2025	14.29	495,553.64	88.99	28.95	0.19	1.37	1.32	
21 Jun 2025	14.30	495,229.97	88.52	29.57	0.15	1.24	1.38	
22 Jun 2025	14.29	495,144.93	88.40	29.38	0.14	1.17	1.55	
23 Jun 2025	14.30	495,161.11	88.42	29.47	0.14	1.14	1.38	
24 Jun 2025	14.29	495,279.61	88.60	29.23	0.14	1.17	1.29	
25 Jun 2025	14.28	495,306.64	88.63	28.87	0.15	1.11	1.47	
26 Jun 2025	14.29	495,388.64	88.76	28.96	0.15	1.14	1.42	
27 Jun 2025	14.29	495,214.92	88.53	29.32	0.16	1.19	1.34	
28 Jun 2025	14.29	495,355.47	88.75	29.21	0.15	1.27	1.19	
29 Jun 2025	14.29	495,338.66	88.72	29.03	0.16	1.23	1.35	
30 Jun 2025	14.29	495,186.52	88.51	28.72	0.15	1.26	1.31	
Min.	14.28	476,265.43	85.03	28.72	0.14	0.13	1.14	
Max.	14.70	495,556.91	89.00	34.24	0.25	1.37	2.15	
Average	14.50	494,383.48	88.10	30.46	0.19	0.66	1.39	

หมายเหตุ : ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs Aux. Boiler

For : January 2025

Report Date : 1 January 2025 01:00 - 1 February 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Jan 2025	8.44	76,958.70	117.44	15.19	0.04	1.40	0.54	
09 Jan 2025	8.38	76,923.22	117.62	15.16	0.04	1.35	0.54	
10 Jan 2025	8.24	78,625.62	116.78	15.22	0.04	1.20	0.48	
11 Jan 2025	8.28	82,467.09	116.52	15.20	0.04	1.37	0.51	
12 Jan 2025	8.65	81,632.90	115.22	16.41	0.04	1.39	0.47	
13 Jan 2025	8.58	76,692.98	115.10	17.43	0.04	1.11	0.47	
14 Jan 2025	8.09	80,672.53	116.59	16.88	0.05	0.87	0.63	
15 Jan 2025	8.18	77,804.32	115.81	15.80	0.05	1.07	0.57	
16 Jan 2025	8.35	76,864.76	116.98	14.40	0.04	1.42	0.42	
17 Jan 2025	8.16	80,142.65	117.90	15.17	0.04	1.13	0.44	
18 Jan 2025	8.21	78,695.27	116.80	16.24	0.05	1.02	0.48	
19 Jan 2025	8.60	75,486.71	116.14	15.64	0.05	1.35	0.46	
20 Jan 2025	8.66	74,262.09	115.89	15.93	0.05	1.25	0.52	
21 Jan 2025	8.71	73,566.50	116.54	15.60	0.04	1.42	0.46	
22 Jan 2025	8.54	72,833.29	116.52	22.41	0.15	3.35	0.49	
23 Jan 2025	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
24 Jan 2025	8.62	70,839.12	116.27	21.84	0.05	1.27	0.52	
25 Jan 2025	8.75	70,156.32	116.68	15.71	0.06	1.53	0.47	
26 Jan 2025	8.66	71,169.58	116.93	14.82	0.05	1.69	0.43	
27 Jan 2025	8.75	70,017.68	115.78	15.96	0.05	1.43	0.60	
28 Jan 2025	8.40	75,726.58	116.83	17.02	0.05	1.13	0.50	
29 Jan 2025	8.67	75,706.27	116.57	16.97	0.06	1.38	0.47	
30 Jan 2025	8.86	71,931.26	115.86	16.88	0.06	1.36	0.51	
31 Jan 2025	8.85	72,067.46	115.98	16.35	0.06	1.42	0.45	
Min.	8.09	70,017.68	115.10	14.40	0.04	0.87	0.42	
Max.	8.86	82,467.09	117.90	22.41	0.15	3.35	0.63	
Average	8.51	75,706.21	116.47	16.44	0.05	1.39	0.50	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs Aux. Boiler

For : February 2025

Report Date : 1 February 2025 01:00 - 1 March 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Feb 2025	8.77	72,024.11	116.31	14.98	0.05	1.71	0.46	
02 Feb 2025	8.53	73,524.37	117.67	14.18	0.05	1.78	0.38	
03 Feb 2025	8.70	72,232.08	116.63	13.70	0.05	1.96	0.37	
04 Feb 2025	8.76	70,108.11	116.19	13.97	0.05	1.77	0.50	
05 Feb 2025	8.56	72,594.48	117.22	14.38	0.04	1.56	0.46	
06 Feb 2025	8.67	71,200.61	116.91	14.10	0.05	1.70	0.49	
07 Feb 2025	8.79	69,069.12	116.10	14.19	0.05	1.62	0.50	
08 Feb 2025	8.75	71,556.62	116.63	14.52	0.05	1.68	0.39	
09 Feb 2025	8.62	75,281.50	117.04	14.92	0.05	1.63	0.46	
10 Feb 2025	8.40	76,116.02	116.81	15.77	0.05	1.12	0.51	
11 Feb 2025	8.79	70,613.70	115.34	15.76	0.04	1.24	0.59	
12 Feb 2025	8.64	71,509.24	116.46	14.69	0.04	1.48	0.48	
13 Feb 2025	8.76	68,859.89	116.50	13.46	0.04	1.74	0.39	
14 Feb 2025	8.71	68,253.42	116.23	12.84	0.04	1.87	0.50	
15 Feb 2025	8.67	67,633.79	116.21	13.07	0.05	1.63	0.52	
16 Feb 2025	8.74	67,669.67	116.16	12.76	0.04	1.88	0.38	
17 Feb 2025	8.67	68,245.99	116.29	12.65	0.04	1.81	0.41	
18 Feb 2025	8.69	69,397.81	116.60	12.60	0.05	2.01	0.37	
19 Feb 2025	8.59	70,588.99	117.11	12.70	0.05	1.89	0.41	
20 Feb 2025	8.43	71,284.47	116.60	13.08	0.05	1.40	0.38	
21 Feb 2025	8.51	71,472.61	117.37	12.45	0.05	1.71	0.37	
22 Feb 2025	8.08	75,951.90	116.67	12.57	0.06	1.46	0.67	
23 Feb 2025	8.76	70,908.60	116.26	13.06	0.06	1.59	0.36	
24 Feb 2025	8.55	72,696.51	115.05	13.26	0.06	1.30	0.43	
25 Feb 2025	8.39	75,342.06	115.99	14.03	0.06	0.98	0.49	
26 Feb 2025	8.58	72,171.24	115.02	14.46	0.06	1.03	0.40	
27 Feb 2025	8.69	70,345.05	116.02	13.32	0.06	1.33	0.45	
28 Feb 2025	8.68	69,885.34	116.37	12.41	0.06	1.62	0.41	
Min.	8.08	67,633.79	115.02	12.41	0.04	0.98	0.36	
Max.	8.79	76,116.02	117.67	15.77	0.06	2.01	0.67	
Average	8.62	71,304.90	116.42	13.71	0.05	1.59	0.45	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs Aux. Boiler

For : March 2025

Report Date : 1 March 2025 01:00 - 1 April 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Mar 2025	8.54	69,997.82	116.10	12.07	0.05	1.48	0.38	
02 Mar 2025	8.61	68,985.31	116.11	11.64	0.06	1.68	0.38	
03 Mar 2025	8.45	69,784.23	116.49	10.96	0.06	1.89	0.36	
04 Mar 2025	8.76	68,211.84	115.73	11.59	0.06	1.93	0.32	
05 Mar 2025	8.82	68,109.27	116.04	11.38	0.06	2.13	0.33	
06 Mar 2025	8.79	67,699.91	116.33	11.43	0.05	2.02	0.32	
07 Mar 2025	8.66	68,890.44	116.37	11.36	0.05	1.80	0.35	
08 Mar 2025	8.65	71,558.17	115.64	12.42	0.05	1.34	0.34	
09 Mar 2025	8.63	70,813.04	115.28	12.74	0.05	1.21	0.36	
10 Mar 2025	8.65	69,691.14	116.21	12.36	0.05	1.30	0.43	
11 Mar 2025	7.82	78,357.63	118.83	11.83	0.05	1.29	0.46	
12 Mar 2025	8.60	78,110.17	119.14	12.91	0.10	1.77	0.34	
13 Mar 2025	6.73	95,417.55	120.96	20.94	0.06	1.01	0.38	
14 Mar 2025	7.93	83,615.86	118.73	23.06	0.05	1.72	0.36	
15 Mar 2025	8.63	76,851.69	117.04	22.68	0.03	2.45	0.36	
16 Mar 2025	8.64	74,608.78	116.48	22.51	0.03	2.32	0.37	
17 Mar 2025	8.48	77,968.26	118.11	22.29	0.03	2.54	0.30	
18 Mar 2025	8.14	77,764.91	108.22	22.67	0.04	1.77	0.32	
19 Mar 2025	-	-	-	-	-	-	-	Calibration
20 Mar 2025	6.54	93,005.38	122.77	19.72	0.04	0.38	0.41	
21 Mar 2025	4.65	106,244.47	125.57	16.51	0.05	0.19	0.38	
22 Mar 2025	5.84	94,717.63	124.40	15.53	0.05	0.21	0.37	
23 Mar 2025	5.77	95,638.70	124.47	14.89	0.05	0.18	0.37	
24 Mar 2025	4.56	105,407.16	126.34	14.10	0.05	0.22	0.37	
25 Mar 2025	5.54	96,866.29	124.91	13.04	0.04	0.29	0.46	
26 Mar 2025	5.31	97,411.73	124.54	12.83	0.04	0.32	0.31	
27 Mar 2025	4.63	105,467.52	125.54	12.79	0.04	0.21	0.32	
28 Mar 2025	6.18	91,045.10	122.92	12.40	0.04	0.90	0.34	
29 Mar 2025	7.12	82,594.23	122.08	11.48	0.03	1.95	0.34	
30 Mar 2025	6.54	88,873.25	122.47	11.92	0.04	2.06	0.73	
31 Mar 2025	6.93	85,764.71	122.04	12.40	0.03	1.34	0.28	
Min.	4.56	67,699.91	108.22	10.96	0.03	0.18	0.28	
Max.	8.82	106,244.47	126.34	23.06	0.10	2.54	0.73	
Average	7.37	82,649.07	119.53	14.82	0.05	1.33	0.37	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs Aux. Boiler

For : April 2025

Report Date : 1 April 2025 01:00 - 1 May 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Apr 2025	7.40	79,360.49	120.79	11.69	0.03	2.04	0.34	
02 Apr 2025	7.33	79,348.81	119.92	12.10	0.03	1.44	0.41	
03 Apr 2025	7.45	78,540.95	119.35	11.69	0.03	1.99	0.34	
04 Apr 2025	7.21	78,579.58	120.62	11.65	0.03	1.47	0.35	
05 Apr 2025	7.50	73,992.86	119.87	11.61	0.04	1.67	0.40	
06 Apr 2025	7.65	72,537.79	119.64	11.13	0.03	2.18	0.33	
07 Apr 2025	7.66	72,191.00	119.61	11.14	0.04	2.00	0.36	
08 Apr 2025	7.56	73,914.05	120.25	10.69	0.03	2.05	0.36	
09 Apr 2025	7.66	71,499.95	119.82	10.98	0.04	2.11	0.38	
10 Apr 2025	7.43	76,369.04	119.57	11.12	0.04	1.76	0.39	
11 Apr 2025	7.55	73,408.59	119.52	10.57	0.04	2.05	0.35	
12 Apr 2025	7.50	74,200.62	119.90	10.50	0.04	2.09	0.34	
13 Apr 2025	7.56	73,118.66	120.34	10.50	0.04	2.04	0.35	
14 Apr 2025	7.45	75,654.14	119.34	10.74	0.04	1.93	0.42	
15 Apr 2025	7.26	78,575.40	119.98	11.34	0.04	1.44	0.31	
16 Apr 2025	7.63	74,635.17	119.81	10.63	0.04	2.00	0.34	
17 Apr 2025	7.61	74,273.80	119.67	10.34	0.04	2.02	0.41	
18 Apr 2025	7.57	74,707.37	119.57	9.99	0.03	2.17	0.36	
19 Apr 2025	7.55	74,577.35	118.97	9.98	0.03	1.91	0.45	
20 Apr 2025	7.53	73,704.49	119.29	10.04	0.03	1.79	0.38	
21 Apr 2025	7.38	75,570.10	119.98	10.03	0.03	1.75	0.34	
22 Apr 2025	7.50	71,623.10	119.72	10.12	0.03	1.76	0.32	
23 Apr 2025	7.41	74,298.75	119.58	10.20	0.03	1.51	0.34	
24 Apr 2025	7.45	74,207.01	118.92	9.93	0.03	1.56	0.38	
25 Apr 2025	7.36	74,136.97	119.32	9.65	0.05	1.90	0.35	
26 Apr 2025	7.49	74,978.27	119.17	9.46	0.03	1.72	0.39	
27 Apr 2025	7.55	77,233.46	120.01	9.69	0.04	1.79	0.38	
28 Apr 2025	7.56	74,894.22	119.75	9.47	0.04	1.81	0.39	
29 Apr 2025	7.50	74,977.76	119.84	9.82	0.04	1.95	0.43	
30 Apr 2025	7.41	74,867.33	118.83	9.67	0.04	1.55	0.45	
Min.	7.21	71,499.95	118.83	9.46	0.03	1.44	0.31	
Max.	7.66	79,360.49	120.79	12.10	0.05	2.18	0.45	
Average	7.49	74,999.24	119.70	10.55	0.04	1.85	0.37	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs Aux. Boiler

For : May 2025

Report Date : 1 May 2025 01:00 - 1 June 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 May 2025	7.53	75,443.37	120.06	9.59	0.04	1.74	0.41	
02 May 2025	7.63	74,148.72	119.84	9.42	0.04	1.72	0.37	
03 May 2025	7.59	76,666.35	118.24	9.83	0.04	1.78	0.42	
04 May 2025	7.67	75,938.34	120.06	9.69	0.04	1.72	0.38	
05 May 2025	7.61	71,883.59	119.73	9.38	0.03	1.56	0.36	
06 May 2025	7.62	73,123.93	119.97	8.82	0.03	1.91	0.38	
07 May 2025	7.65	72,759.70	119.31	8.65	0.03	1.98	0.43	
08 May 2025	7.63	74,341.80	119.89	8.38	0.04	2.27	0.32	
09 May 2025	7.66	73,451.93	119.46	8.44	0.04	2.03	0.37	
10 May 2025	7.62	75,330.12	118.39	8.68	0.04	1.94	0.47	
11 May 2025	7.23	82,938.60	120.56	9.48	0.04	1.40	0.51	
12 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 May 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 May 2025	7.69	76,329.83	118.69	7.68	0.03	1.74	0.37	
26 May 2025	7.27	77,904.98	119.03	8.18	0.12	2.93	0.41	
27 May 2025	7.57	76,661.16	118.44	7.78	0.03	2.11	0.64	
28 May 2025	7.65	70,192.99	119.58	7.56	0.04	1.23	0.28	
29 May 2025	7.52	72,674.17	118.52	7.15	0.04	1.40	0.49	
30 May 2025	7.60	72,056.27	118.40	6.92	0.05	1.47	0.35	
31 May 2025	7.61	71,684.74	118.47	7.02	0.08	1.27	0.32	
Min.	7.23	70,192.99	118.24	6.92	0.03	1.23	0.28	
Max.	7.69	82,938.60	120.56	9.83	0.12	2.93	0.64	
Average	7.58	74,640.59	119.26	8.48	0.04	1.79	0.40	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs Aux. Boiler

For : June 2025

Report Date : 1 June 2025 01:00 - 1 July 2025 00:00

Date	O ₂ %	Stack Flow m ³ /h	Stack Temp degC	NOx @7% ppm	SO ₂ @7% ppm	CO @7% ppm	Stray Light Units	Remark
01 Jun 2025	7.48	73,692.57	119.33	6.94	0.09	1.33	0.31	
02 Jun 2025	9.20	71,770.46	111.05	6.22	0.08	1.32	0.56	
03 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Jun 2025	6.49	82,619.18	122.10	6.72	0.08	6.82	0.44	
19 Jun 2025	7.47	79,173.64	120.29	7.16	0.21	4.52	0.33	
20 Jun 2025	6.59	80,842.01	119.63	9.98	0.06	1.30	0.31	
21 Jun 2025	6.89	78,961.82	118.62	9.64	0.03	1.66	0.35	
22 Jun 2025	6.95	79,165.38	117.91	9.21	0.03	1.79	0.32	
23 Jun 2025	7.08	79,241.96	119.26	9.33	0.03	1.94	0.33	
24 Jun 2025	7.20	76,638.94	119.21	8.86	0.03	2.07	0.36	
25 Jun 2025	7.23	75,792.28	118.72	8.45	0.03	2.05	0.35	
26 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Jun 2025	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min.	6.49	71,770.46	111.05	6.22	0.03	1.30	0.31	
Max.	9.20	82,619.18	122.10	9.98	0.21	6.82	0.56	
Average	7.26	77,789.82	118.61	8.25	0.07	2.48	0.37	

หมายเหตุ : ในกรณี Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันดังกล่าวมาคำนวณค่า Max , Min , Average

ภาคผนวก ข.9

เอกสารคำสัญญาเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัด
ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จาก CEMs
และเอกสารการบันทึกสาเหตุ การแก้ไข
และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง



หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG
(Emission control)

FOR REFERENCE ONLY



หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)

แก้ไขครั้งที่ 03
เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

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	:
ผู้ตรวจทาน	:
ผู้อนุมัติกระบวนการ	:
ครั้งที่แก้ไข	: 03
เริ่มมีผลใช้งาน	: 19 กุมภาพันธ์ 2567

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03

เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

สารบัญ

	หน้า
วัตถุประสงค์ (Objective).....	3
ขอบเขต (Scope).....	3
นิยาม (Definition).....	3
หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)	4
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)	4
ผังขั้นตอน (Flow Chart).....	8
เอกสารอ้างอิง (Reference)	10
แบบฟอร์ม (Form).....	10

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03

เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

วัตถุประสงค์ (Objective)

Work Instruction ฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อใช้เป็นคู่มือและแนวทางในการปฏิบัติในการควบคุมปริมาณ Emission ให้อยู่มาตรฐานการระบายออกของโรงงานอุตสาหกรรม และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อให้ปฏิบัติได้อย่างถูกต้องและเกิดความปลอดภัยมากที่สุด

ขอบเขต (Scope)

คู่มือวิธีการปฏิบัติงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อใช้สำหรับการปฏิบัติงานในส่วนปฏิบัติการผลิตของบริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด

นิยาม (Definition)

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

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03

เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

- Shift Manager (ผู้จัดการแผนกปฏิบัติการระ) มีหน้าที่พิจารณาแก้ไข ประเมินสถานการณ์ ในสภาวะปกติ และในกรณีฉุกเฉิน เพื่อรักษาสภาพการผลิตให้ได้อย่างต่อเนื่อง และควบคุมสั่งการในการStartup/ Shut down เครื่องจักรอย่างปลอดภัย และ จัดทำ Plant incident and Trouble report
- Maintenance & Reliability Division (ส่วนซ่อมบำรุง) มีหน้าที่ วางแผน จัดทีม On-call ประจำสัปดาห์ แก้ไขปัญหาทางเทคนิค ด้านเครื่องกล ไฟฟ้า ระบบควบคุม และ อื่นๆ รวมถึงหาข้อมูลทางเทคนิคเพื่อใช้ในการประกอบการวิเคราะห์และแนวทางการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น
- Operation Division (ส่วนปฏิบัติการการผลิต) มีหน้าที่ พิจารณาให้ดำเนินการแก้ไข หรือ ไม่ให้ดำเนินการแก้ไข จากการประเมินสถานการณ์ ภาพรวมการผลิต และ ให้การสนับสนุนข้อมูลต่อ Shift Manager ในการสั่งการฯ และ ตรวจสอบข้อมูลของ Plant incident and Trouble report และสรุปรายงานให้กับทาง OMD และ MD รับทราบ
- Operation Management Division (ส่วนบริหารการผลิต) มีหน้าที่ พิจารณาอนุมัติ ให้ดำเนินการแก้ไข หรือไม่ให้ดำเนินการแก้ไข และอำนวยความสะดวกในการดำเนินการแก้ไขสถานการณ์ที่ไม่ปกติทุกกรณี
- Manager Director (ผู้จัดการใหญ่) มีหน้าที่ พิจารณาอนุมัติ ให้ดำเนินการหรือไม่ให้ดำเนินการ แก้ไข โดยพิจารณาผลกระทบภาพรวมของบริษัทฯ
- Boardman (พนักงานควบคุมการผลิต) มีหน้าที่พิจารณาฐานข้อมูลที่ DCS แสดง มาควบคุมและสั่งงาน ตามกระบวนการที่ได้รับไว้ โดยต้องคำนึงถึงความปลอดภัยเป็นสำคัญ
- Operator (พนักงานปฏิบัติการผลิต) มีหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่งที่ได้รับจากมอบหมาย โดยต้องคำนึงถึงความปลอดภัยเป็นสำคัญ

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

ค่ามาตรฐาน Emission ที่กำหนดไว้ใน Environmental Impact Assessment มีดังนี้

- โครงการ CHP-II

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

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03

เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

- โครงการ CHP-III

Emission	IRPC-CP	Unit
NOx	42.2	ppm
SO2	3.0	ppm
Temperature	114.85	องศาเซลเซียส
TSP	4.0	mg/m3

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

การจัดการมลพิษทางอากาศ

- การกำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จากระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้
- ประสานงานกับหน่วยงาน Maintenance คิดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMs) โดยการติดตั้งให้เป็นไปตามวิธีการของ US.EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ แก๊ซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) แก๊ซออกซิเจน (O2) และแก๊ซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (Sox) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรอากาศส่วนเกินร้อยละ 7 โดยจะมีการส่งขึ้นมาแสดงที่ห้องควบคุมกลาง (Central Control Room) ซึ่งสามารถใช้การคำนวณเทียบได้ดังนี้

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

โดย

ปริมาณแก๊ซออกซิเจนในอากาศ =20.90 %,

ปริมาณแก๊ซออกซิเจนอ้างอิง =7 %,

ปริมาณแก๊ซออกซิเจนที่วัดได้จริง = A %,

ปริมาณแก๊ซ Emission ที่วัดได้จริง = B ppm

Emission หมายถึง แก๊ซ NOx, SO2, ชนิดใดชนิดหนึ่ง

- กำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของแก๊ซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ของโครงการ CHP-II และ CHP-III โดยเริ่มจากโครงการ CHP-II จะกำหนดการเตือนของระบบ DCS แบ่งเป็น 2 ระดับ ได้แก่ ระดับ Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าที่กำหนดไว้ หรือค่า 38.25 ppm และระดับ High Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ หรือค่า 40.50 ppm และของโครงการ CHP-III จะกำหนดการเตือนของระบบ DCS แบ่งเป็น 2 ระดับ ได้แก่ ระดับ Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าที่กำหนดไว้ หรือค่า 33.76 ppm และระดับ High Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ หรือค่า 37.98

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03

เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

ppm โดยค่าควบคุมที่ใช้ในการกำหนดค่าสัญญาณเตือนจะต้องสอดคล้องกับค่าควบคุมอัตราเบาและให้มีการบันทึกสถิติที่ระบบ CEMS มีค่าสูงกว่า High Alarm ทุกครั้ง โดยมีการบันทึกสาเหตุ การแก้ไข และระยะเวลาการดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง โดยมีการรายงานสรุปผ่านการประชุม Monthly performance ประจำทุกเดือน

3. หลีกเลี่ยงการจ่าย โหลด ของเครื่องกังหันก๊าซในช่วง 10 ถึง 20 MW

4. ในกรณีที่ค่าจากเครื่องวัดมลภาวะอัตโนมัติเกินกว่าที่กำหนด ให้สันนิษฐานไว้ 3 กรณีคือ

4.1 เกิดขึ้นเนื่องจากเครื่องมือวัดมีการคลาดเคลื่อน

- หากพบว่าเครื่องวัดมลภาวะอัตโนมัติมีการวัดคลาดเคลื่อนจริงให้ทำการแจ้งฝ่ายซ่อมบำรุงรักษา 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 จะสูงเกินค่าควบคุมมาระยะเวลาเกิน 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 จะมีค่าสูงในกรณีที่ช่วงการขึ้นหรือลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซ ในช่วง 10 ถึง 20 MW ซึ่งทางบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ ได้มีการแจ้งกรมโรงงานเพื่อขอให้ไม่นำค่า Emission (NOx) ในช่วงนี้มาทำการจดบันทึกค่า โดยระยะเวลาที่แจ้งกับทางกรมโรงงานนั้น คือ 1 ชั่วโมง เพราะฉะนั้นถ้าขณะช่วงขึ้นหรือลดโหลดของเครื่องกังหันก๊าซมีปัญหาที่จะต้องเดินโหลดที่ 10 – 20 MW ก็จะต้องแก้ปัญหาให้ได้ภายใน 1 ชั่วโมงตามที่ได้แจ้งกับกรมโรงงานไว้

4.3 ในกรณีที่มีการ Startup เครื่องกังหันก๊าซหลังจากมีการ Shutdown ลงไปเพื่อเคลียร์ปัญหา Pulsation หรือซ่อมบำรุง ค่า Emission (NOx) จะมีค่าเกิน 60 ppm ได้ไม่เกิน 30 นาที ค่า NOx จะต้องลดลงมามากกว่า 60 ppm

4.4 จากข้อ 4.3 ตามมาตรการ EIA ส่วนขยาย CHP-II ในกรณีที่มีการ Startup เครื่องกังหันก๊าซ ในกรณีที่ค่า Emission (NOx) มีค่ามากกว่า 45 ppm ได้ไม่เกิน 48 ชั่วโมง (เครื่องกังหันก๊าซ มีการ Tuning ค่า Emission (NOx) ตาม Design ไม่เกิน 60 ppm ที่การเดินเครื่องตามปกติ) และจากข้อมูลการเดินเครื่อง ค่า Emission (NOx) จะมีแนวโน้มลดลงต่อเนื่องจนค่า Emission (NOx) ต่ำกว่า 45 ppm เมื่อเครื่องกังหันก๊าซเดินเครื่องต่อเนื่องมากกว่า 48 ชั่วโมง รวมไปถึงมาตรการ EIA ส่วนขยาย CHP-III ในกรณีที่มีการ Startup เครื่องกังหันก๊าซ ในกรณีที่ค่า Emission (NOx) มีค่ามากกว่า 42.2 ppm ได้ไม่เกิน 48 ชั่วโมง (เครื่องกังหันก๊าซ มีการ Tuning ค่า Emission (NOx) ตาม Design ไม่เกิน 60 ppm ที่การเดินเครื่องตามปกติ) และจากข้อมูลการเดินเครื่อง ค่า Emission (NOx) จะมีแนวโน้มลดลงต่อเนื่องจนค่า Emission (NOx) ต่ำกว่า 42.2 ppm เมื่อเครื่องกังหันก๊าซเดินเครื่องต่อเนื่องมากกว่า 48 ชั่วโมง

4.5 เกิดขึ้นจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง

- ให้ทำการติดต่อกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อตรวจสอบคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03

เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

5. หากตรวจสอบทั้งกระบวนการผลิตแล้วพบว่าการระบายมลพิษยังมีค่าสูงให้เปลี่ยนแปลงพิกัดการเดินเครื่องกังหันก๊าซ ดังนี้

- ทดสอบโดยการลดพิกัดหรือลดโหลดการเดินเครื่องกังหันก๊าซแล้วดูว่าความเข้มข้นของมลพิษลดลงหรือไม่ ถ้าลดพิกัดหรือลดโหลดแล้วค่าความเข้มข้นของมลพิษยังคงสูงอยู่ ก็ให้ทำการเพิ่มพิกัดหรือเพิ่ม โหลดของกังหันก๊าซ จากนั้นทำการดูแนวโน้มของความเข้มข้นของมลพิษ
- กรณีไม่สามารถแก้ไขได้ในทุกกรณีให้ทำการแจ้งผู้จัดการส่วนปฏิบัติการการผลิตและผู้จัดการส่วนปฏิบัติการบริหารการผลิต รวมไปถึงผู้จัดการใหญ่เพื่อทำการหุ้ยกระบวนการผลิตและทำการแก้ไขระบบการเผาใหม่ตามความเหมาะสมต่อไป

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

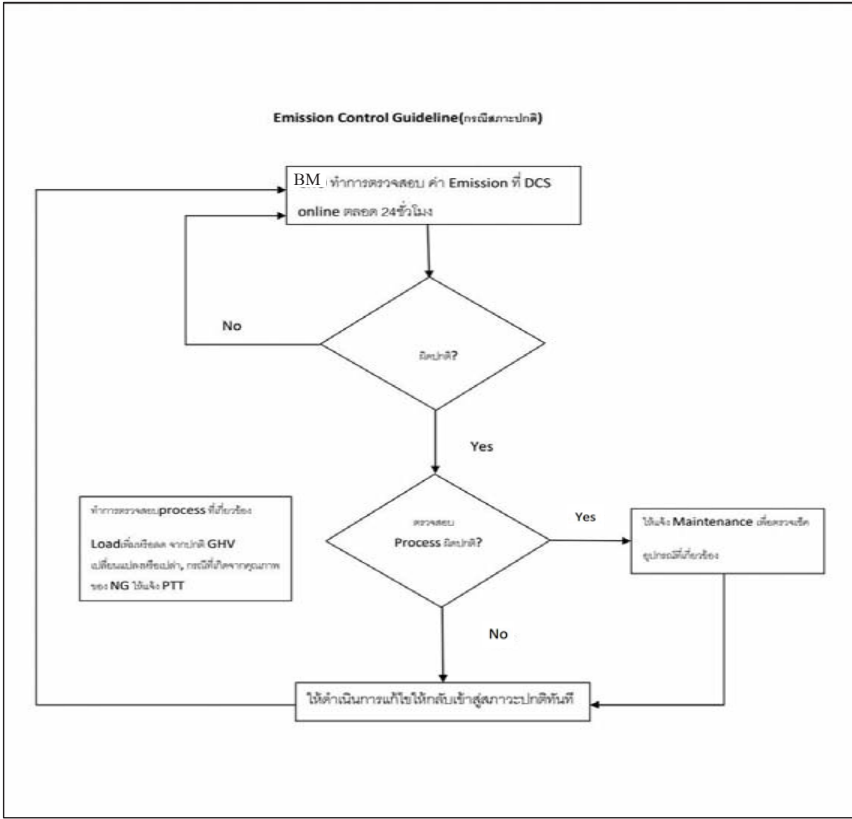
FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG
(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03
เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

ผังขั้นตอน (Flow Chart)

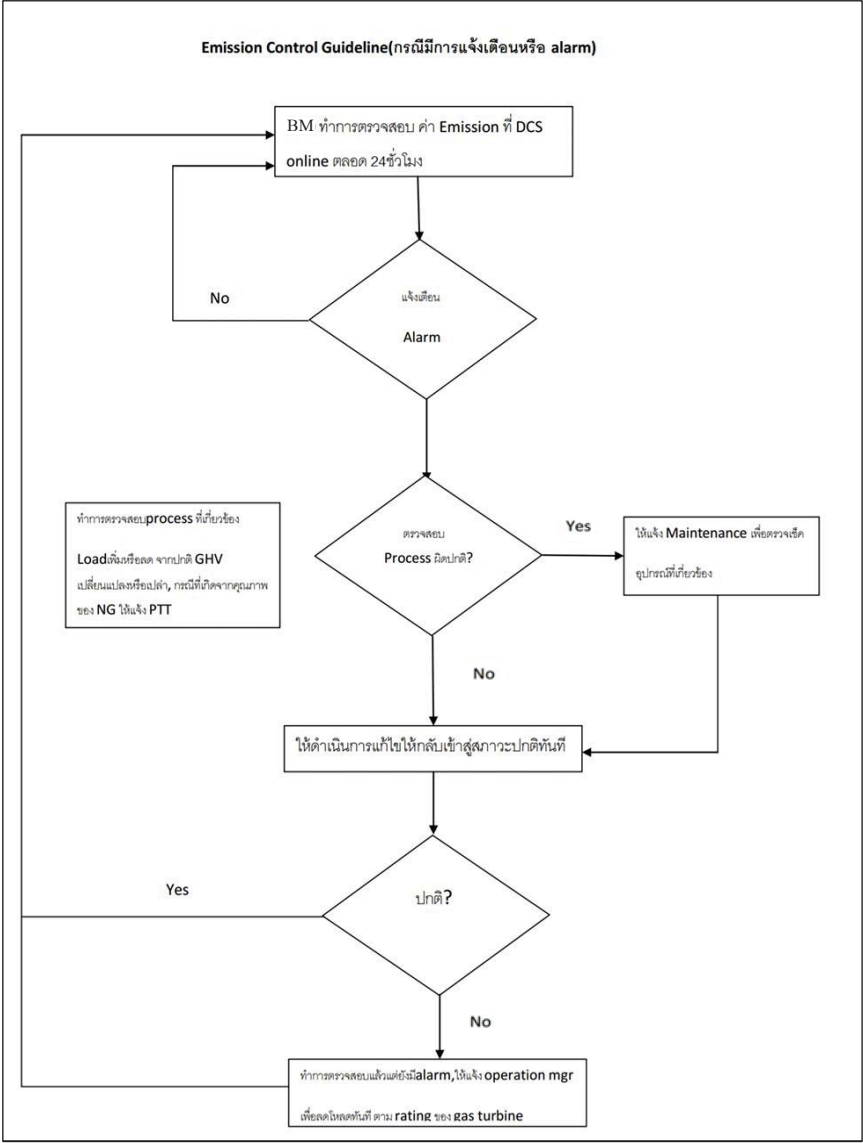


FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060
วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)
การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG
(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03
เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร OPD-OP-WI-060

วิธีปฏิบัติงาน (Work Instruction)

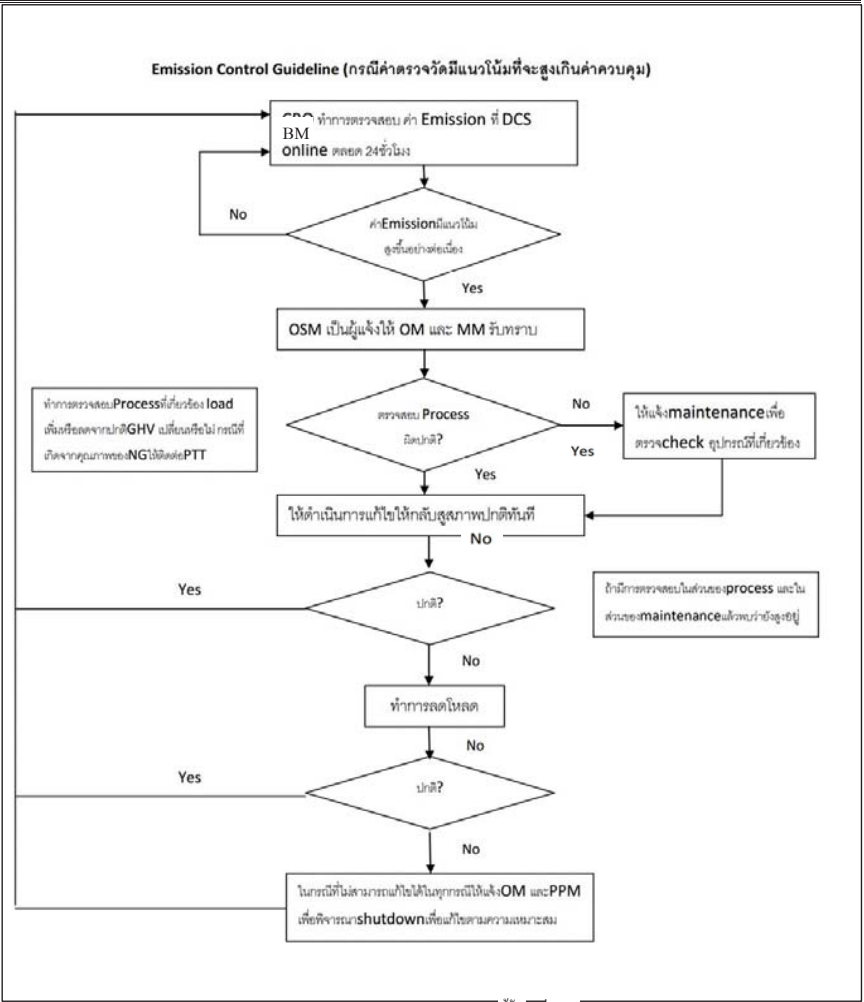
การควบคุมมลพิษจากปล่อง HRSG

(Emission control)



แก้ไขครั้งที่ 03

เริ่มมีผลบังคับใช้วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567



เอกสารอ้างอิง (Reference)

ไม่มี

แบบฟอร์ม (Form)

ไม่มี

FOR REFERENCE ONLY

ภาคผนวก ข.10

เอกสารบันทึกอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง
สำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

รายการอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ

Material	Material Description	Unrestricted	Base Unit of Measure	Batch	Plant	Storage Location	Storage Bin	Material Group
1700019530	CONTACT SPG DRIVER ABB 90P1010	9	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700020296	CONV BLT ABB (M&C) 90P1050	0	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 MOLYBDENUMABB AO2000P/N0801346	0	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700121810	BAND DIODE DURAG D-R290 P/N:4009428	1	PC	NEW	C102	CSTR	MD3B3	SP330100
1700123270	RPKT F.DIAP.PUMP ABB 4N P/N:8018551	3	SET	NEW	C102	CSTR	MC3B2	SP330100
1700125933	DIAP PUMP KNF PM16221-86(ABB;02P5000)	2	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700099223	DISPOSABLE FILTER;ABB;XX;768322	25	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	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
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
1700129086	THERMAL TRIP ABB Z185-84C P/N:746842	4	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
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
1700133432	RUBBER SEAL DURAG D-R290 P/N:102912	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100

ภาคผนวก ข.11

แผนผังแสดงเส้นระดับเสียงเท่า (Noise Contour Map)



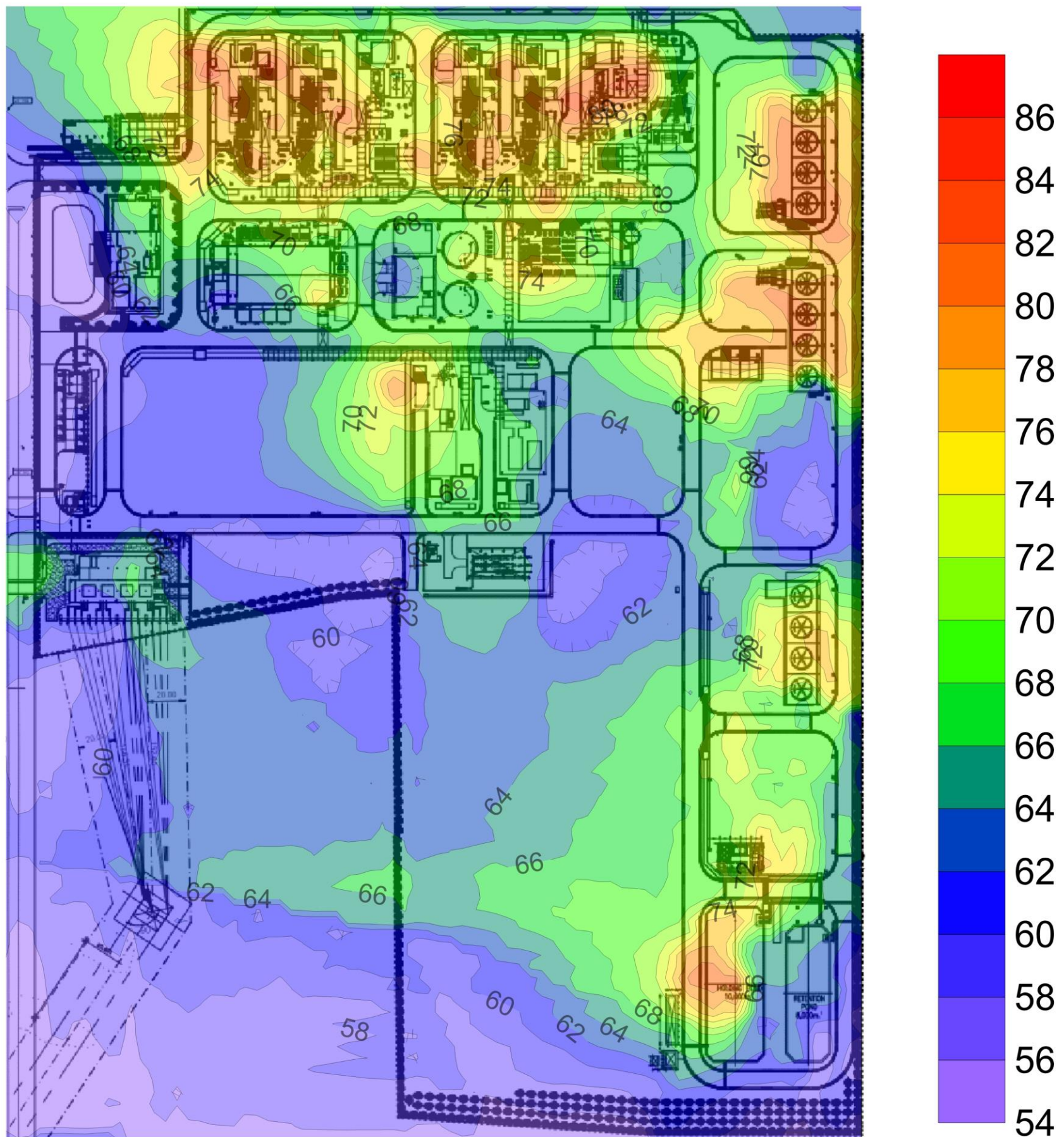
Noise Contour Map

IRPC Clean Power Company Limited

พื้นที่โรงงาน

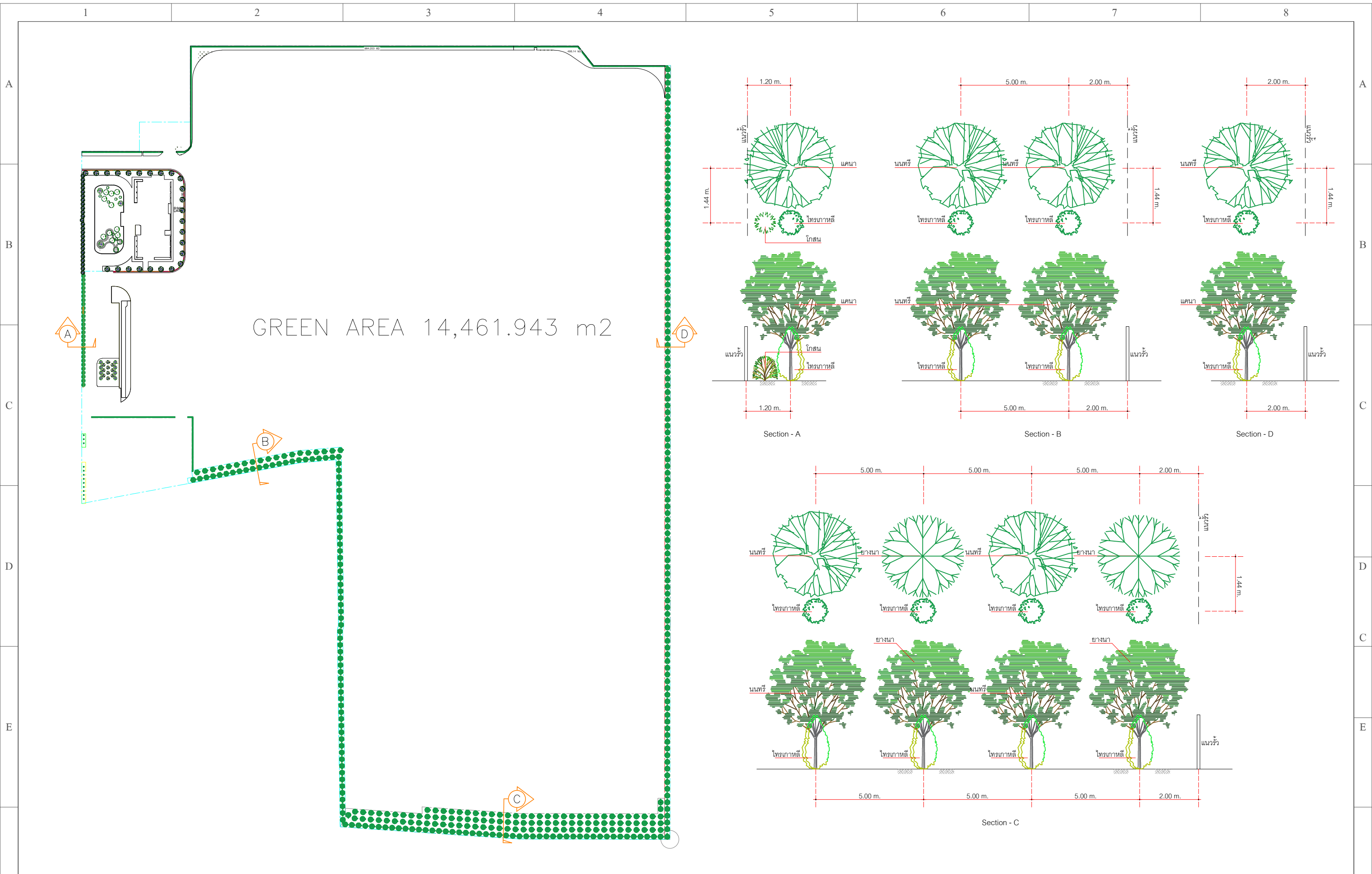
Reference Number : Lot 2489747-1


Measurement Date : Aug 30, 2024



ภาคผนวก ข.12

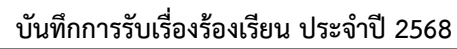
แผนผังแสดงพื้นที่สีเขียวภายในโครงการและ
รายชื่อพันธุ์ไม้ที่จะนำมาปลูกในโครงการ



F						 CLEAN POWER	Approved			Description	Project. CHP III Project			F	
							Checked				Scale 1 : 2500	Sheet	Rev.		
							Designed				Dwg. no.		RV.6		
	Rev.	Date	Designed	Checked	Approved		Description	Drawn				File Name			
	1		2		3		4		5		6		7		8

ภาคผนวก ข.13

ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน
และบันทึกการรับเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินโครงการ
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568



บันทึกการรับเรื่องร้องเรียน ประจำปี 2568

ภาคผนวก ข.14

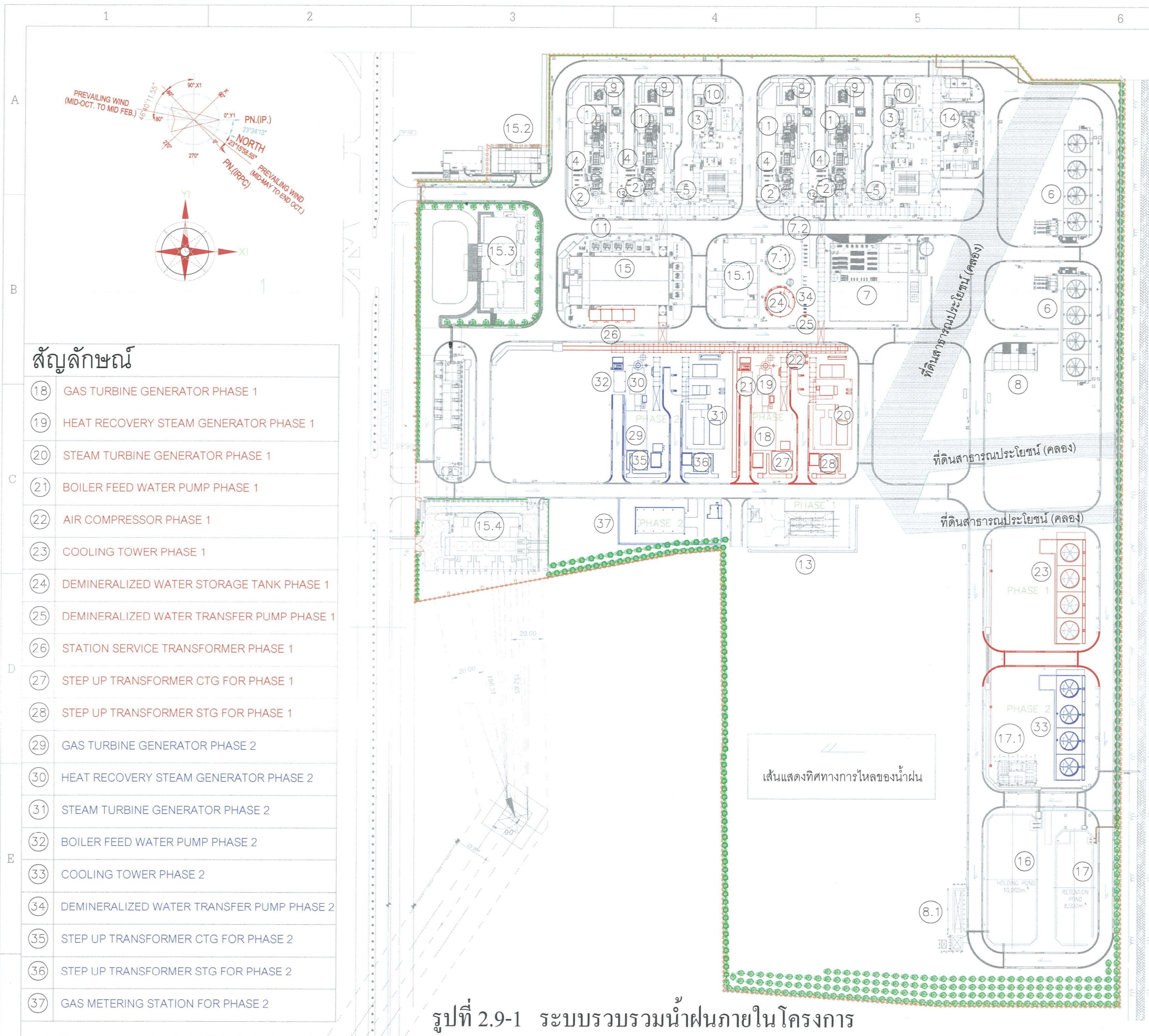
เอกสารบันทึกอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง
สำหรับซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสีย
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

รายการอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางน้ำ

Material	Material Description	Unrestricted	Base Unit of Measure	Batch	Plant	Storage Location	Storage Bin	Material Group
1700126148	UNIV CTRL HACH SC200 LXV404.99.00552	1	PC	NEW	C102	CSTR	MD4B1	SP390100
1700126383	WIPER PROFILE 5MM HACH UVAS+SC100LZX117	3	PC	NEW	C102	CSTR	MC4B1	SP330100
1700136943	DOOR BASIC FRNT;HACH;SC200;P/N:92008-00	1	PC	NEW	C102	CSTR	MD4B4	SP330100

ภาคผนวก ข.15

แผนผังระบบรางระบายน้ำฝนของโครงการ



สัญลักษณ์		
①	GAS TURBINE GENERATOR	A
②	HEAT RECOVERY STEAM GENERATOR	
③	STEAM TURBINE GENERATOR	
④	BOILER FEED WATER PUMP	
⑤	AIR COMPRESSOR	B
⑥	COOLING TOWER	
⑦	DEMINERALIZED WATER PLANT	
⑦.1	DEMINERALIZED WATER STORAGE TANK	
⑦.2	DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP	C
⑧	CHEMICAL STORAGE BUILDING	
⑧.1	WASTE COLLECTION BUILDING	
⑨	STEP UP TRANSFORMER GAS TURBINE	
⑩	STEP UP TRANSFORMER STEAM TURBINE	D
⑪	STATION SERVICE TRANSFORMER	
⑫	CHEMICAL DOSING FOR HRSG	
⑬	GAS METERING STATION	
⑭	AUX BOILER	E
⑮	ELECTRICAL AND CONTROL BUILDING	
⑮.1	MAINTENANCE BUILDING	
⑮.2	115 KV GIS BUILDING	
⑮.3	ADMIN BUILDING	E
⑮.4	230 KV GIS BUILDING	
⑯	HOLDING POND	
⑰	RETENTION POND	
⑰.1	WATER RECYCLE PLANT	E
	เส้นแสดงพื้นที่โครงการ PHASE 1	E
	เส้นแสดงพื้นที่โครงการ PHASE 2	
	เส้นแสดงพื้นที่สาธารณประโยชน์ (คลอง)	

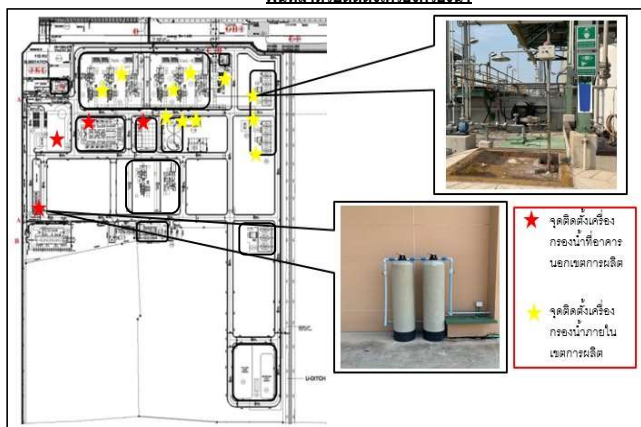
ภาคผนวก ข.16

เอกสารตรวจสอบ/การขุดลอกตะกอนของรางระบายน้ำฝน

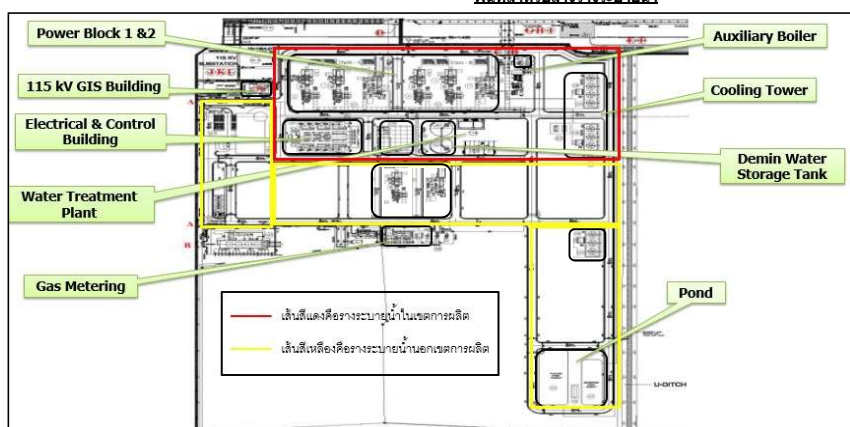
Work schedule plan สำหรับงานติดตั้งและซ่อมบำรุงงาน Utility ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

Month/Year		January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
2024	Budget plan	-	-	-	-	100,000.00	-	100,000.00	-	-	100,000.00	-	1,500,000.00
	Work plan	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานติดตั้งคอนกรีต Cooling basin Block-1 และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานติดตั้งคอนกรีต Cooling basin Block-2 และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้าง RO feed water tank และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้างรางระบายน้ำฝนในเขตการผลิตของโครงการ CHP-3
2025	Budget plan	-	-	100,000.00	-	150,000.00	-	-	150,000.00	-	-	-	-
	Work plan	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้าง Service water tank และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานเปลี่ยนไส้กรองเครื่องกรองน้ำในอาคารและเขตการผลิต และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้างบ่อ Chemical waste และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต
2026	Budget plan	-	-	-	150,000.00	-	-	-	100,000.00	-	-	150,000.00	-
	Work plan	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้างบ่อ Retention contaminate และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้าง RO feed water tank และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้างบ่อ Retention contaminate และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต

พื้นที่ส่วนรับผิดชอบเครื่องกรองน้ำ



พื้นที่ส่วนสร้างรางระบายน้ำ



ภาคผนวก ข.17

แบบบันทึกปริมาณขยะมูลฝอย
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายนพ.ศ. 2568



บันทึกปริมาณการคัดแยกกากของเสียและมูลฝอยทั่วไปของโรงงาน
ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2568

เดือน	ขยะมูลฝอย	กากของเสียอุตสาหกรรม		
		ของเสียทั่วไป (Non-Hazardous waste)	ของเสียอันตราย (Hazardous waste)	นำกลับมาใช้ซ้ำ/ใช้ใหม่ (Reuse/Recycle)
มกราคม	0.34	0.00	1.84	0.00
กุมภาพันธ์	0.35	0.00	0.00	0.00
มีนาคม	0.36	0.00	0.00	0.00
เมษายน	0.32	1.33	1.63	0.00
พฤษภาคม	0.38	0.00	0.00	2.35
มิถุนายน	0.35	0.00	0.89	0.00
กรกฎาคม				
สิงหาคม				
กันยายน				
ตุลาคม				
พฤศจิกายน				
ธันวาคม				
รวม (ตัน)	2.11	1.33	4.36	2.35

ภาคผนวก ข.18

เอกสารประชาสัมพันธ์ส่งเสริมหลัก 3R

Reduce

ลดระดับการใช้ปัจจุบัน ควบคุมปริมาณการใช้ให้อยู่ในสัดส่วนที่พอเหมาะ โดยลดการใช้ การบริโภคทรัพยากรที่ไม่จำเป็นลง เริ่มต้นโดยการสำรวจว่าเราจะลดการบริโภคที่ไม่จำเป็นตรงไหนได้บ้าง เช่น

- ลดการสร้างขยะในที่ทำงาน
- ใช้อีเมลเพื่อลดการใช้กระดาษ
- พิมพ์และทำสำเนาให้น้อยที่สุด

ลดการสร้างขยะในชีวิตประจำวัน

- ใช้ถุงผ้า ตะกร้า เพื่อลดการใช้ถุงพลาสติก
- ใช้ผ้าเช็ดหน้าแทนการใช้กระดาษทิชชู
- ใช้ปิ่นโต หรือกล่องข้าวใส่อาหาร แทนการใส่กล่องโฟม

NO PLASTIC BAGS



Reuse

- เลือกใช้อ่านไฟล์แบบชาร์ตได้
- ตัดแปลงของเหลือใช้เพื่อใช้ประโยชน์
- เสื้อผ้าเก่านำไปบริจาค หรือถูพื้น
- ซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ ไม่ทิ้งเป็นขยะ
- การใช้กระดาษ 2 หน้า
- การนำกระดาษรายงานที่เขียนแล้ว 1 หน้า มาใช้ในหน้าที่เหลือหรืออาจนำมาทำเป็นกระดาษโน้ต

การให้เช่า เป็นการให้ทรัพยากรให้คุ้มค่าที่สุด โดยการนำสิ่งของเครื่องใช้มาให้เช่า ซึ่งบางอย่างอาจใช้ซ้ำได้หลาย ๆ ครั้ง เช่น ใช้บรรจุภัณฑ์ซ้ำหลายครั้งก่อนทิ้ง ใช้ภาชนะที่สามารถใช้ซ้ำได้



3Rs WASTE



Recycle

เป็นการนำวัสดุต่างๆ อย่างเช่น กระดาษ แก้ว พลาสติก เหล็ก อะลูมิเนียม ฯลฯ มาแปรรูปโดยการรวมวิธีต่างๆ เพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ ซึ่งนอกจากจะเป็นการลดปริมาณขยะมูลฝอยแล้ว ยังเป็นการลดการใช้พลังงานและลดมลพิษที่เกิดกับสิ่งแวดล้อมด้วย

- เลือกขวดแก้ว กระดาษ พลาสติก โลหะ
- เลือกซื้อสินค้าที่นำกลับมารีไซเคิลได้หรือที่ผลิตจากวัสดุรีไซเคิล
- นำขยะอินทรีย์กลับมาใช้ประโยชน์ เช่น ทำปุ๋ยหมัก



ภาคผนวก ข.19

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูล
หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2568-7283

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ทะเบียนโรงงานเลขที่ 91090009125577

โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150110	ภาชนะปนเปื้อน	1.000	073	20190300225401	
2	150110	ภาชนะปนเปื้อน	5.000	049	10240004225579	
3	130208	น้ำมัน Used Oil	5.000	042	10190000825494	
4	150111	กระป๋องสเปรย์	0.500	073	20190300225401	
5	150202	วัสดุปนเปื้อน	2.500	042	10190000825494	
6	150202	วัสดุปนเปื้อน	0.500	042	72070000125407	
7	160215	หลอดไฟ	2.000	073	20190300225401	
8	160602	ถ่านไฟฉาย	0.500	073	20190300225401	
9	160601	แบตเตอรี่	0.500	021	10190000825494	
10	170603	Insulation	2.000	073	20190300225401	
11	150203	ไส้กรอง	5.000	071	20190300225401	
12	160506	น้ำเสียที่ผ่านการวิเคราะห์ห้องปฏิบัติการ	3.000	065	10103300225380	
13	150103	เศษไม้	6.000	011	10210001225617	
14	150101	เศษกระดาษ	2.000	011	10210001225617	
15	120101	เศษเหล็ก	5.000	011	10210001225617	
16	150102	เศษพลาสติก	0.500	011	10210001225617	
17	160119	เศษพลาสติกผสม	5.000	011	10210001225617	
18	190905	Resin	5.000	071	20190300225401	
19	170802	เศษผ้า	6.000	071	20190300225401	
20	150203	Air Inlet Filter	10.000	071	10240008225476	

รายการที่ได้รับอนุญาตมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2568 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

ออกให้ ณ วันที่ 1 มกราคม 2568

โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

ภาคผนวก ข.20

ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย (Manifest)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

C39493

แบบ กอ.๒

เลขที่อ้างอิง 1-19-0468-051592-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)

ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อการ

ชื่อผู้ก่อการ : บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เลขทะเบียนโรงงาน : 91090009125577
 สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000
 เบอร์โทรศัพท์ : เบอร์โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว :

ชื่อผู้ขับ : เลขทะเบียนพาหนะ : 65-7590 กท พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก
 โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง ไปยังจังหวัด : สระบุรี ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน

ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 20190300225401
 สถานที่ตั้ง : หมู่ที่ ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110
 เบอร์โทรศัพท์ : โทรศัพท์ฉุกเฉิน :

รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ขนส่ง :

ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	Insulation	170603	ลังเหล็ก	2	0.24
2	กระเบื้องสเปร์ย	150111	ถุง	6	0.03

รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 0.27 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน

[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ

ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ปริมาณที่ส่งมอบ : 0.27 ตัน
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม วันที่ส่งมอบ : 10/04/2568
 และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ เวลาที่ส่งมอบ : 11.55 น.
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 10/4/68

ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่ง
 จะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ
 ลงชื่อผู้ขับ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 10/04/68

[] ผู้ก่อการได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว

ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ

ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 20190300225401

ส่วนที่ ๓/๑
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 10/4/68
 ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง มายังจังหวัด : สระบุรี
 ใช้ระยะเวลา : 2 ชั่วโมง 14 นาที
 วันที่มาถึง : 10/4/68 เวลาที่มาถึง : 08.59

ส่วนที่ ๓/๒
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 10/4/68
 ปริมาณที่รับมอบ : 0.27 ตัน
 [] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ
 วันที่รับมอบ : 10/4/68 เวลาที่มอบ : 9.08
 [] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และ/หรือ
 [] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ส่วนที่ ๓/๓
 คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว
 ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต
 ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 12/4/68
 ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 0.27 ตัน
 วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 12/4/68 เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14.00 น.
 ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน
 [] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง

ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อการสรุปผลการจัดการ

คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วตามที่ระบุข้างต้น
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)
 [] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)
 [] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)
 ลงชื่อผู้ก่อการ : ลายมือชื่อ : วันที่ : 12/4/68

เลขที่อ้างอิง 1-19-0468-051624-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนต					
ชื่อผู้ก่อกำเนต : บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน : 91090009125577		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000					
เบอร์โทรศัพท์ต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี่ :			เลขทะเบียนพาหนะ : 65-7590 กท พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก		
โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง			ไปยังจังหวัด : สระบุรี		
			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494		
สถานที่ตั้ง : - หมู่ที่ 8 ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110					
เบอร์โทรศัพท์ต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	น้ำมัน Used Oil 1.01	130208	ถัง	25	1.01
2	วัสดุปนเปื้อน 0.35	150202	ถังเหล็ก	2	0.35
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 1.01 ตัน ของแข็ง 0.35 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 1.36 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 10/04/2568		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : ๗:55 น.		
ลงชื่อผู้ก่อกำเนต :			ลายมือชื่อ : 10/4/68		
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี่ :			ลายมือชื่อ : วันที่ : 10 เม.ย 68		
[x] ผู้ก่อกำเนตได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 10190000825494		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			มายังจังหวัด : สระบุรี		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			ใช้ระยะเวลา : 2 วัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			วันที่มาถึง : ๗/4/68		
			เวลาที่มาถึง : 8-59		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : 1.36 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			[] น้ำหนักชั่งจริง [] น้ำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : ๗/4/68		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			เวลาที่มอบ : 9.08		
			[x] ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ		
			[] เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.36 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : ๗/4/68		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14.00 น.		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ :			ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน		
			[x] ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนตสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
[x] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
[] ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
[] ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อกำเนต :			ลายมือชื่อ : วันที่ : 5/5/68		

เลขที่อ้างอิง 3-19-0468-051642-0-N

เอกสารแสดงการจัดการ (Manifest Form)					
ส่วนที่ ๑ ผู้ก่อกำเนิด					
ชื่อผู้ก่อกำเนิด : บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด			เลขทะเบียนโรงงาน : 91090009125577		
สถานที่ตั้งโรงงาน : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000					
เบอร์โทรติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
ผู้ได้รับมอบหมายให้ขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว :					
ชื่อผู้ขับขี่ : ศุภเดช พิมพ์สิงห์			เลขทะเบียนพาหนะ : 65-7590 กท พาหนะที่ใช้ : รถบรรทุก		
โดยขนส่งจากจังหวัด : ระยอง			ไปยังจังหวัด : สระบุรี		
			ใช้ระยะเวลาประมาณ : 1 วัน		
ผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 20190300225401		
สถานที่ตั้ง : หมู่ที่ ๓ ถนน- ตำบลห้วยแห้ง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110					
เบอร์โทรติดต่อ :			เบอร์โทรติดต่อฉุกเฉิน :		
รายละเอียดของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ขนส่ง :					
ลำดับ	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	รหัสประเภท หรือชนิด	ลักษณะบรรจุ		ปริมาณ (ตัน)
			ชนิด	จำนวน	
1	ใส่กรอง	1.33	150203	พาเลท	9
รวมปริมาณทั้งหมด : ของเหลว 0 ตัน ของแข็ง 1.33 ตัน ของแข็งกึ่งเหลว 0 ตัน					
<input checked="" type="checkbox"/> นำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> นำหนักประมาณการ					
ขอความร่วมมือระหว่างขนส่ง :					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้ส่งมอบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			ปริมาณที่ส่งมอบ : 1.33 ตัน		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่ส่งมอบ : 10/04/2568		
และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ			เวลาที่ส่งมอบ : 11:55 น.		
ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : [ลายมือชื่อ]			วันที่ : 10/4/68		
ส่วนที่ ๒ รายละเอียดการขนส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้รับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม และการขนส่งจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมายทุกประการ					
ลงชื่อผู้ขับขี่ : [ลายมือชื่อ]					
วันที่ : 10/4/68					
<input checked="" type="checkbox"/> ผู้ก่อกำเนิดได้แนบภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่มีการลงนามในส่วนที่ ๑ และส่วนที่ ๒ ครบถ้วนถูกต้องแล้ว					
ส่วนที่ ๓ ผู้รับดำเนินการ					
ชื่อผู้รับดำเนินการ : บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)			เลขทะเบียนโรงงาน (ถ้ามี) : 20190300225401		
ส่วนที่ ๓/๑			ขนส่งจากจังหวัด : ระยอง		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			มายังจังหวัด : สระบุรี		
ตามที่ระบุข้างต้นมาถึงสถานที่รับจัดการ			ใช้ระยะเวลา : 2 วัน		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [ลายมือชื่อ]			วันที่มาถึง : 10/4/68		
			เวลาที่มาถึง : 8:59		
ส่วนที่ ๓/๒			ปริมาณที่รับมอบ : 1.33 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่ารับจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น			<input checked="" type="checkbox"/> นำหนักชั่งจริง <input type="checkbox"/> นำหนักประมาณการ		
ซึ่งมีการบรรจุ ติดป้าย หรือฉลากอย่างเหมาะสม			วันที่รับมอบ : 10/4/68		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [ลายมือชื่อ]			เวลาที่มอบ : 9:08		
			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว และ/หรือ		
			<input type="checkbox"/> เอกสารแสดงลักษณะสำคัญของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว		
ส่วนที่ ๓/๓			ปริมาณที่จัดการแล้วเสร็จ : 1.33 ตัน		
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าได้จัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว			วันที่จัดการแล้วเสร็จ : 10/4/68		
ตามที่ระบุข้างต้นแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาต			เวลาที่จัดการแล้วเสร็จ : 14:40 น.		
ลงชื่อผู้รับดำเนินการ : [ลายมือชื่อ]			ปริมาณคงเหลือ : 0 ตัน		
			<input checked="" type="checkbox"/> ภาพถ่ายเอกสารการจัดการที่ลงนามครบถ้วนถูกต้อง		
ส่วนที่ ๔ ผู้ก่อกำเนิดสรุปผลการจัดการ					
คำรับรอง : ข้าพเจ้าขอรับรองว่าสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วตามที่ระบุข้างต้น					
<input checked="" type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๓)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๕)					
<input type="checkbox"/> ได้รับคืนจากผู้รับดำเนินการแล้ว (ส่วนที่ ๖)					
<input type="checkbox"/> ได้รับการจัดการแล้วเสร็จโดยผู้รับจัดการรายใหม่ตามที่ได้รับอนุญาตแล้ว (ส่วนที่ ๗)					
ลงชื่อผู้ก่อกำเนิด : [ลายมือชื่อ]					
วันที่ : 10/4/68					

ภาคผนวก ข.21

เอกสารการพิจารณารับพนักงาน

ประกาศรับสมัครงาน

ตำแหน่ง พนักงานปฏิบัติการการผลิต (Operator)

ปฏิบัติงานประจำสำนักงานระยอง

จำนวน 1 อัตรา



คุณสมบัติ

- ◆ เพศ : ชาย
- ◆ อายุ : 20 ปีขึ้นไป
- ◆ วุฒิการศึกษา : ปวส. ขึ้นไป ทุกสาขาที่เกี่ยวข้อง
- ◆ ประสบการณ์ : ไม่จำเป็นต้องมีประสบการณ์
- ◆ ทักษะอื่นๆ : หากสามารถพูด อ่าน เขียน ภาษาอังกฤษ ได้ หรือสามารถใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่เกี่ยวข้องได้เป็นอย่างดี จะได้รับการพิจารณาเป็นพิเศษ

ลักษณะงานโดยสังเขป

- ◆ ควบคุมการทำงานอุปกรณ์การผลิตในโรงไฟฟ้า
- ◆ บันทึกข้อมูลการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า
- ◆ ตรวจสอบอุปกรณ์การผลิตในโรงไฟฟ้า
- ◆ เตรียมแผนงานในการซ่อมบำรุง โดยการตัดแยกระบบ ตรวจสอบความพร้อม และตรวจสอบรายละเอียดต่าง ๆ
- ◆ อำนวยความสะดวก ควบคุมดูแลงานซ่อมบำรุง
- ◆ ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่ได้รับมอบหมาย



ส่งประวัติส่วนตัว ประวัติการทำงานและหลักฐานการศึกษา เบื้องต้น มาที่ : [REDACTED] ภายในวันที่ 10 พฤศจิกายน 2567

สอบถามรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ : [REDACTED] (ฝ่ายทรัพยากรบุคคล) โทร.02-765-6862

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

สำนักงานใหญ่ระยอง : เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

สำนักงานกรุงเทพฯ : เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร บี ชั้น 8 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

PRIVACY NOTICE





ประกาศรับสมัครงาน



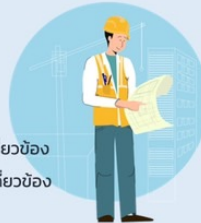
ตำแหน่ง วิศวกรระบบเครื่องมือวัด (Junior Instrument Engineer)

ปฏิบัติงานประจำสำนักงานระยอง

จำนวน 1 อัตรา

คุณสมบัติ

- ◆ เพศ : ชาย / หญิง
- ◆ อายุ : 24 - 30 ปี
- ◆ **วุฒิการศึกษา** : ปริญญาตรีขึ้นไป คณะวิศวกรรมศาสตร์ สาขาเครื่องมือวัด หรือสาขาที่เกี่ยวข้อง
- ◆ **ประสบการณ์** : 2 ปีขึ้นไป ด้านงานวิศวกรรมซ่อมบำรุง ประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า หรืองานที่เกี่ยวข้อง
- ◆ **ทักษะอื่นๆ** : พูด อ่าน เขียน ภาษาอังกฤษ ได้ดี



ลักษณะงานโดยสังเขป

- ◆ จัดทำและปรับปรุงแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และให้มีความสอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ และสัญญาอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ
- ◆ บำรุงรักษาและซ่อมบำรุงเครื่องมือวัดและระบบควบคุมทั้งหมดภายในโรงไฟฟ้า
- ◆ จัดทำและปรับปรุงข้อมูลทางด้านเทคนิคของอุปกรณ์เครื่องมือวัดและระบบควบคุมในโรงไฟฟ้าให้สอดคล้องกับการเดินเครื่อง
- ◆ ดำเนินการงานเอกสารเพื่อจัดซื้อจัดจ้างเพื่อสนับสนุนงานบำรุงรักษา
- ◆ วางแผนและจัดเตรียมเครื่องมือและอุปกรณ์ให้มีความพร้อมใช้งาน และควบคุมดูแลการสอบเทียบเครื่องมือ อุปกรณ์ และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพ

ตำแหน่ง วิศวกรไฟฟ้า (Junior Electrical Engineer)

ปฏิบัติงานประจำสำนักงานระยอง

จำนวน 1 อัตรา

คุณสมบัติ

- ◆ เพศ : ชาย / หญิง
- ◆ อายุ : 24 - 30 ปี
- ◆ **วุฒิการศึกษา** : ปริญญาตรีขึ้นไป คณะวิศวกรรมศาสตร์ สาขาไฟฟ้ากำลัง หรือสาขาที่เกี่ยวข้อง
- ◆ **ประสบการณ์** : 2 ปีขึ้นไป ด้านงานวิศวกรรมซ่อมบำรุง ประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า หรืองานที่เกี่ยวข้อง
- ◆ **ทักษะอื่นๆ** : พูด อ่าน เขียน ภาษาอังกฤษ ได้ดี



ลักษณะงานโดยสังเขป

- ◆ จัดทำและปรับปรุงแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และให้มีความสอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ และสัญญาอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ
- ◆ ตรวจสอบและแก้ไขความผิดปกติของอุปกรณ์ไฟฟ้า เพื่อให้ระบบสามารถดำเนินการได้ตามปกติและรวดเร็วทันเวลา
- ◆ จัดทำและปรับปรุงข้อมูล Equipment List ของอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบต่างๆ ในระบบฐานข้อมูลการบำรุงรักษา รวมถึงการปรับปรุงด้านเทคนิคให้สอดคล้องกับการเดินเครื่อง
- ◆ ดำเนินการงานเอกสารเพื่อจัดซื้อจัดจ้างเพื่อสนับสนุนงานบำรุงรักษา
- ◆ วางแผนและจัดเตรียมเครื่องมือและอุปกรณ์ให้มีความพร้อมใช้ในงานซ่อมบำรุงอยู่เสมอ

ส่งประวัติส่วนตัว ประวัติการทำงานและหลักฐานการศึกษา เบื้องต้น มาที่ : E-mail: [redacted] ภายในวันที่ 30 กันยายน 2567
สอบถามรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ : [redacted] (ฝ่ายทรัพยากรบุคคล) โทร.02-765-6862

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

สำนักงานใหญ่ระยอง : เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21000

สำนักงานกรุงเทพฯ : เลขที่ 555/2 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร บี ชั้น 8 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900

PRIVACY NOTICE



ภาคผนวก ข.22

เอกสารสรุปจำนวนพนักงาน
และสัดส่วนคนงานท้องถิ่น

รายชื่อพนักงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ลำดับ	ชื่อ-สกุลพนักงาน	ภูมิลำเนา	ลำดับ	ชื่อ-สกุลพนักงาน	ภูมิลำเนา
1		ชลบุรี	51		ระยอง
2		ระยอง	52		กรุงเทพมหานคร
3		ระยอง	53		ระยอง
4		ระยอง	54		สงขลา
5		ระยอง	55		กรุงเทพมหานคร
6		ระยอง	56		ปทุมธานี
7		ระยอง	57		กรุงเทพมหานคร
8		ระยอง	58		นครศรีธรรมราช
9		ระยอง	59		กรุงเทพมหานคร
10		สมุทรปราการ	60		ระยอง
11		ระยอง	61		ระยอง
12		ระยอง	62		ระยอง
13		จันทบุรี	63		ชลบุรี
14		ระยอง			
15		ระยอง			
16		ลำปาง			
17		ระยอง			
18		ระยอง			
19		ระยอง			
20		ระยอง			
21		ระยอง			
22		ระยอง			
23		ระยอง			
24		ระยอง			
25		ระยอง			
26		ระยอง			
27		ระยอง			
28		ระยอง			
29		ระยอง			
30		ระยอง			
31		กระบี่			
32		ระยอง			
33		ระยอง			
34		กรุงเทพมหานคร			
35		นนทบุรี			
36		สมุทรสาคร			
37		ระยอง			
38		นนทบุรี			
39		กรุงเทพมหานคร			
40		กรุงเทพมหานคร			
41		ระยอง			
42		ระยอง			
43		สมุทรสงคราม			
44		ระยอง			
45		พิจิตร			
46		สมุทรปราการ			
47		ระยอง			
48		ระยอง			
49		ระยอง			
50		ระยอง			

หมายเหตุ :

จำนวนพนักงานทั้งหมด 63 คน (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568)

- จำนวนพนักงานในพื้นที่จังหวัดระยอง 41 คน

- จำนวนพนักงานจังหวัดอื่นๆ 22 คน

ดังนั้น จำนวนพนักงานในพื้นที่จังหวัดระยองคิดเป็น **65.07%**

ของพนักงานทั้งหมด

ภาคผนวก ข.23

แผนงานด้านมวลชนสัมพันธ์

ประจำปี พ.ศ. 2568

[illegible]

ดำเนินการโดย
ลงชื่อ
เจ้าหน้าที่สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์

อนุมัติโดย
ลงชื่อ
(.....)
ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

อนุมัติโดย
ลงชื่อ
(.....)
รักษาการผู้จัดการใหญ่
24/1/68.

ดำเนินการโดย
ลงชื่อ
เจ้าหน้าที่สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์

อนุมัติโดย
ลงชื่อ
ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

อนุมัติโดย
ลงชื่อ
รักษาการผู้จัดการใหญ่

ภาคผนวก ข.24

เอกสารการแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee)



**รายนามคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee) ปี พ.ศ. 2568**

1		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและกระบวนการผลิต	ประธาน
2		ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ
3		ผู้แทนอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ
4		ผู้แทนสาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ
5		ผู้แทนทสจ.จังหวัดระยอง	กรรมการ
6		ผู้แทนพลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ
7		ผู้แทนพื้น. ร.7	กรรมการ
8		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
9		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
10		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
11		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
12		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
13		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
14		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
15		ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
16		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
17		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
18		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ

บทบาทและหน้าที่

คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ปี พ.ศ. 2568

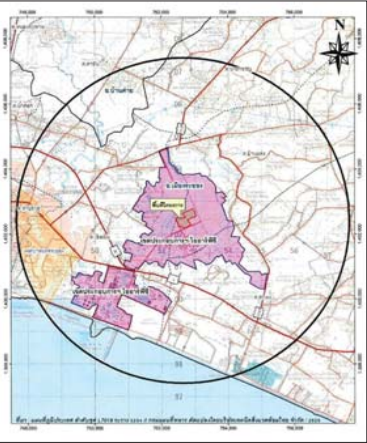
คณะกรรมการคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่างๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือน/ครั้ง มีวาระ 2 ปี

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. ตรวจสอบติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. แลกเปลี่ยนข่าวสารข้อมูลเพื่อให้เกิดความเข้าใจต่อกันและป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งระหว่างกัน
3. รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัด ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ
4. ให้ข้อมูล คำแนะนำ และข้อเสนอแนะ เพื่อให้การดำเนินงานของโครงการมีความรอบคอบมากที่สุด และร่วมปรึกษาหารือ กำหนดแนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหาาร่วมกัน
5. ร่วมพิจารณาค่าชดเชยกรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการและพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตาม ดูแล การจ่ายค่าชดเชยจนแล้วเสร็จ
6. ตรวจเยี่ยมโครงการ รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ
7. ร่วมตรวจสอบ ให้ข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการที่ดำเนินการผลิตภายในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้มีความเหมาะสม ทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคมสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ ไปสู่อุตสาหกรรมที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข.25

เอกสารผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม



- ทิศเหนือ ติดกับ ลำรางสาธารณะ และพื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
- ทิศใต้ ติดกับ ถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
- ทิศตะวันออก ติดกับ พื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
- ทิศตะวันตก ติดกับ ถนนสายรองของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี



มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวน มาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติ	ปฏิบัติไม่ สอดคล้อง	ไม่ปฏิบัติ	
1. มาตรการทั่วไป	16	16	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
2. คุณภาพอากาศ	8	8	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
3. ระดับเสียง	14	14	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
4. คุณภาพน้ำ	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	3	3	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
6. การจัดการกากของเสีย	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
7. การคมนาคม	7	7	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	20	20	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
9. สุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	62	62	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
10. ด้านอันตรายร้ายแรง	18	18	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
11. ด้านสุนทรียภาพ	4	4	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
รวมทั้งหมด	170	170			

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
1. มาตรการทั่วไป	บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้าน บริษัทฯ ได้รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทราบทุก 6 เดือน โดยให้ สิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายเป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	บริษัทฯ มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	
	บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	บริษัทฯ มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	
	กำหนดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม	โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2545 เรียบร้อยแล้ว	

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
1. มาตรการทั่วไป	กำหนดให้โครงการจ้างสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองทราบก่อนการ บริษัทฯ จะดำเนินการจ้างสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยองทราบก่อนผลิต เพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ประจำปี ดำเนินการในกรณีที่มีการหยุดการผลิตเพื่อดำเนินการซ่อมบำรุงเครื่องจักร (Shutdown/Turnaround) และในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิต และอุปกรณ์ประจำปี(Shutdown/Turnaround) และในช่วงก่อนการเริ่มกระบวนการผลิตภายหลังการหยุดซ่อมประจำปีเสร็จเรียบร้อยแล้ว	กระบวนการผลิตภายหลังการหยุดซ่อมประจำปี ซึ่งมีการแจ้งหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ หน่วยผลิต 31 ช่วงวันที่ 14 กรกฎาคม - 4 สิงหาคม พ.ศ. 2567, หน่วยผลิต 32 ช่วงวันที่ 14-28 กรกฎาคม พ.ศ. 2567, หน่วยผลิต 61 ช่วงวันที่ 15-21 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และหน่วยผลิต 32 ช่วงวันที่ 31 สิงหาคม-3 กันยายน พ.ศ. 2567	
2. คุณภาพอากาศ	จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาไหม้ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low Nox Buner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ ประสิทธิภาพ (Dry Low Nox Buner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายนอกจากปล่องระบายด้วยระบบ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายนอกจากปล่องระบาย ติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs) โดย ด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง วิธีการติดตั้งระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจาก อุตสาหกรรมอย่าง (CEMs) สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) และ คาร์บอนไดออกไซด์ (CO2) ให้เป็นไปตามวิธีการของ US.EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ก๊าซออกซิเจน (O2) โดยผลการตรวจวัดจะแสดงผลในหน้าจอควบคุม รวมทั้งได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) และก๊าซออกซิเจน (O2) โดยได้มีการส่งข้อมูลผ่านระบบ WAN/LAN ไปยังระบบ Environmental รายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศา Quality Monitoring System ของเขตประกอบการ ไออาร์พีซีและส่งออกข้อมูล ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณอากาศส่วนเกินร้อยละ 7	

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที ซึ่งมีเจ้าหน้าที่บันทึกอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศเป็นประจำทุกเดือน	
3. ระดับเสียง	จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล(เอ)	บริษัทฯ ได้จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล(เอ) โดยบริเวณที่มีป้ายเตือนพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง	
	ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น	บริษัทฯ ได้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น เรียบร้อยแล้ว	







ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
3. ระดับเสียง (ต่อ)	จัดทำวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดังในกรณีที่สามารถทำได้ตามหลักวิศวกรรมที่ต้น บริษัทฯ มีวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดัง ในกรณีที่สามารถทำได้ ในกรณีที่สามารถดำเนินการได้ โดยไม่มี ข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง	ไม่มีการจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง	
4. คุณภาพน้ำ	จัดให้มีถังรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้ง จากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	บริษัทฯ จัดให้มีถังรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	
	จัดให้มีบ่อน้ำทิ้ง เพื่อเก็บกักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์	บริษัทฯ จัดให้มีบ่อน้ำทิ้ง เพื่อเก็บกักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์	




ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
4. คุณภาพน้ำ (ต่อ)	ติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทั้งแบบอัตโนมัติ เช่น เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิเครื่องตรวจวัดความเป็นกรดและด่าง เป็นต้น	โครงการฯ ทำการติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทั้งอัตโนมัติบริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ก่อนระบายน้ำทิ้งเข้าสู่ระบบบำบัดของเขตประกอบการฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้ตรวจสอบจากเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี และจากที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อควบคุมน้ำทิ้งให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ซึ่งทำการตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ ได้แก่ อุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด	
	นำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น บริษัทฯ ได้นำน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในมากที่สุด การรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ การล้างทำความสะอาดพื้น เป็นต้น	ปัจจุบันทางโครงการได้ดำเนินการก่อสร้างระบบน้ำถาวรเรียบร้อยแล้วเพื่อรองรับน้ำฝน โดยไม่จำเป็นต้องมีการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำ อย่างไรก็ตามทางโครงการมีการตรวจสอบตะกอนในรางระบายน้ำ หากมีการสะสมตะกอนมากจะมีการขุดลอกตะกอนต่อไป	
5. ระบบระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม	กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะก่อนเข้าฤดูฝน		



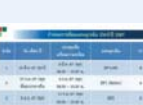

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
7. คุณภาพชุมชน	ร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น	โครงการฯ ได้ร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น	
	สำหรับในชั่วโมงเร่งด่วน (07.00-09.00 น. และ 16.00-19.00 น.) ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวก และจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้าออกพื้นที่โครงการ	สำหรับในชั่วโมงเร่งด่วน (07.00-09.00 น. และ 16.00-19.00 น.) บริษัทฯ ได้จัดเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้าออกพื้นที่โครงการ	
	จำกัดความเร็วรถในพื้นที่ก่อสร้าง โดยใช้ความเร็วไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วรถในพื้นที่ก่อสร้าง โดยใช้ความเร็ว ไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	




ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
6. การจัดการขยะมูลฝอย และกากของเสีย	จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล บริษัทฯ จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิลกระจายอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ	จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อบริษัทรับขนถ่ายขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว โดยขยะมูลฝอยจะทำการรวบรวมใส่ถังรับขยะมูลฝอย แบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิล ก่อนติดต่อบริษัทรับขนถ่ายขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วรวบรวมไว้ในอาคารเก็บพักของเสียที่มีหลังคาปกคลุม โดยแบ่งพื้นที่เก็บของเสียแต่ละประเภท พร้อมมีป้ายบ่งชี้อย่างชัดเจน ก่อนติดต่อบริษัทรับขนถ่ายขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	
	ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกพื้นที่ บริษัทฯ ได้ดำเนินการแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมผ่านทางระบบอิเล็กทรอนิกส์		


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
8. สังคม-เศรษฐกิจ/ชุมชน	จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และดำเนินการตามแผนดังกล่าว พร้อมกับสรุปผลการ บริษัทฯ ได้กำหนดแผนงานประจำปีด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน เพื่อให้ทราบการดำเนินการตามแผนดังกล่าว โดยรวบรวมข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนและความต้องการของชุมชน และสอดคล้องกับความต้องการของชุมชน	ดำเนินการตามแผนงานประจำปีด้านมวลชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของชุมชน เพื่อให้ทราบการดำเนินการตามแผนดังกล่าว โดยรวบรวมข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนและความต้องการของชุมชน และสอดคล้องกับความต้องการของชุมชน	
9. อาชีวอนามัย และสุขภาพ	กำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย เพื่อให้ชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติของพนักงานทุกคน บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในด้านความปลอดภัย เพื่อให้ชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติของพนักงานทุกคน	จัดทำแผนความปลอดภัยและดำเนินการตามแผนดังกล่าว พร้อมกับสรุปผลการ บริษัทฯ ได้กำหนดแผนงานประจำปีด้านความปลอดภัยและการมีส่วนร่วมของชุมชน เพื่อให้ทราบการดำเนินการตามแผนดังกล่าว โดยรวบรวมข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนและความต้องการของชุมชน และสอดคล้องกับความต้องการของชุมชน	

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
<p>9. อาชีวอนามัย และสุขภาพ (ต่อ)</p>	<p>จัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยต่างๆ ภายในโครงการ เช่น ประกาศ ไปสเตอร์ บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยต่างๆ ภายในโครงการเพื่อกระตุ้นจิตสำนึกด้านความปลอดภัยให้กับพนักงาน เช่น วารสาร OH&S News ประกาศ ไปสเตอร์ นิทรรศการ ป้ายหรือบอร์ดกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยต่างๆ ภายในโครงการ เป็นต้น</p> <p>ตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงาน และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง</p> <p>จัดให้มีอุปกรณ์การดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐาน สลากกำหนดไว้</p>	<p>บริษัทฯ ทำการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนก่อนเริ่มทำงาน ในระหว่างเดือนมิถุนายนระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีพนักงานใหม่ จำนวน 1 คน และมีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปสำหรับพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี ระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2567 พบว่า พนักงานมีสุขภาพเป็นปกติ</p> <p>บริษัทฯ มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอตามที่กฎหมายหรือมาตรฐาน สลากกำหนดไว้</p>	     

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้อ และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
9. อาชีวอนามัย และสุขภาพ (ต่อ)	จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit) ตามระเบียบความปลอดภัยของบริษัทฯ จัดให้มีระบบการขออนุญาตให้ทำงาน (Work Permit) ตามระเบียบความปลอดภัยของบริษัทฯ เช่น การทำงานที่ต้องใช้ * การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (Hot Work Permit) เช่น เชื่อม ตัด ทำให้เกิดประกาย ความร้อน (Hot Work Permit) และการทำงานในที่อับอากาศ (Confine Space Entry Permit) เป็นต้น * การทำงานในที่อับอากาศ (Confine Space Entry Permit)	มีการจัดกิจกรรมพนักงานสัมพันธ์ โดยให้พนักงานมีส่วนร่วมในการดำเนินกิจกรรม เพื่อ บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมพนักงานสัมพันธ์ เพื่อให้พนักงานมีส่วนร่วม ในการดำเนินกิจกรรม เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างพนักงาน ในโครงการเพื่อป้องกันการค้าฉ้อโกง	  

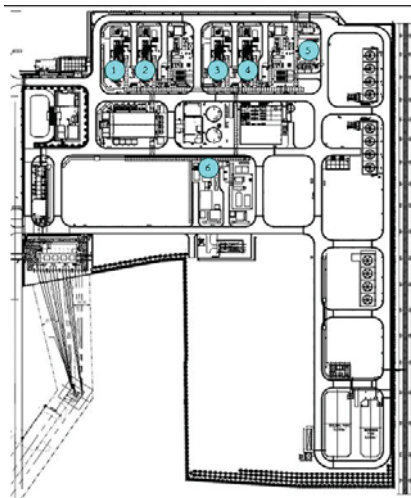
ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
9. อากาศภายใน และสุขภาพ (ต่อ)	เลือกถนนสาธารณะที่เหมาะสม มีอุปกรณ์จัดตั้งและตรวจสอบความเร็วรถยนต์ เคลื่อนย้าย	บริษัทฯ ได้มีการเลือกถนนสาธารณะที่เหมาะสม มีอุปกรณ์จัดตั้ง และตรวจสอบความเร็วรถยนต์เคลื่อนย้าย	
		จัดอบรมให้ความรู้กับพนักงานใหม่และพนักงานประจำเกี่ยวกับชนิดและความเปราะบาง อันตรายเป็นอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในกิจกรรมของโครงการ (SDS) อธิบายความเสี่ยงต่อผลกระทบ เกี่ยวกับชนิดและความเปราะบางอันตรายเป็นอันตรายของสารเคมีที่ใช้ในกิจกรรม ทางสุขภาพจากสารเคมี การใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล การปฐมพยาบาล ของโครงการ (SDS) อธิบายความเสี่ยงต่อผลกระทบทางสุขภาพ เบื้องต้น และขั้นตอนการส่งต่อผู้ป่วยฉุกเฉินของโครงการ เป็นประจำทุกปี	
	จัดทำแผนปฏิบัติการการมีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการและแผนการประสานงาน ขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการมีข้อมูลตามแผนดังกล่าวอย่าง น้อยปีละ 1 ครั้ง	บริษัทฯ ได้เข้าร่วมฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินร่วมกับเขต ประกอบกิจการฯ โออาร์ซีที อย่างสม่ำเสมอ โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ ดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉิน ประกอบไปด้วยการซ้อมแผนตอบโต้ ภาวะฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ระดับ 1 และซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีรั่ว ไหล (EF1+ER) เมื่อวันพุธที่ 15 มีนาคม พ.ศ. 2567, ซ้อมแผนตอบ โต้ภาวะฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ระดับ 1 (EF1) บริเวณ Boiler กะ กลางคืน เมื่อวันพุธที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2567, ซ้อมแผนตอบโต้ ภาวะฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ระดับ 2 (EF2) ในวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2567 และซ้อมแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ระดับ 1 และซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล (EF1+EG) ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
			

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
10. มาตรการด้าน อันตรายร้ายแรง ระบบท่อก๊าซ ธรรมชาติ	จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณการก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในตำแหน่งที่ปลอดภัยและมีการระบายอากาศได้ดี	บริษัทฯ มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณการก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในตำแหน่งที่ปลอดภัยและมีการระบายอากาศได้ดี	
	จัดให้มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	บริษัทฯ มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	
	จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกันโดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	บริษัทฯ มีการจัดทำแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน โดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง/รูปถ่าย
11. พื้นที่สีเขียว	จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการประมาณ 9.04 ไร่ หรือคิดเป็น ร้อยละ 7.6 ของ บริษัทฯ ได้ดำเนินการปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโรงงานพื้นที่โครงการ ปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวโดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศ แบบยั่งยืน คัดเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมืองและพันธุ์ไม้ลดมลพิษที่เสนอแนะในเอกสารพรรณไม้ที่มีศักยภาพ บริษัทฯ ได้คัดเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมืองและพันธุ์ไม้ลดมลพิษที่ลดมลพิษในพื้นที่จังหวัดระยองและพื้นที่ใกล้เคียงอุปบประชาชน จัดทำโดยสำนักงาน เสนอแนะในเอกสารพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษในพื้นที่จังหวัดนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พ.ศ. 2555 มาปลูกบริเวณ รอยต่อและพื้นที่ใกล้เคียงอุปบประชาชนมาปลูกบริเวณพื้นที่สีเขียวพื้นที่สีเขียวของโครงการ	ทางบริษัทฯ จะพิจารณาความเป็นไปได้ในการปลูกต้นไม้ ในพื้นที่สีเขียวโดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศแบบยั่งยืน ทั้งนี้ โครงการฯ ได้ดำเนินการปลูกต้นไม้ให้มีความหนาแน่นมากที่สุด โดยเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมือง ไม่ลดมลพิษตามความเหมาะสมกับพื้นที่ที่มี และไม่มีผลกระทบต่ออาคารดำเนินการของโครงการฯ เช่น ยางนา มะค่าโมง ปีนนทรี ไทรเกาหลี เป็นต้น ของโครงการฯ ทั้งนี้ได้พิจารณาตามความเหมาะสมของพรรณไม้	



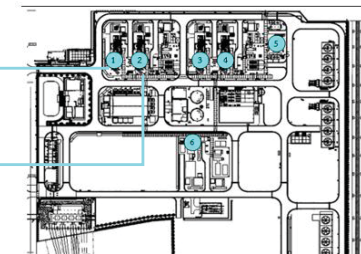
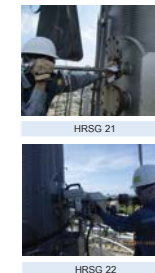
ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	TSP (24 hr) (mg/m ³)	PM-10 (24 hr) (mg/m ³)	PM-2.5 (24 hr) (µg/m ³)	SO ₂ (1 hr) (ppm)	SO _x (24 hr) (ppm)	NO _x (1 hr) (ppm)
วัดปลวกเกตุ	0.051-0.073	0.023-0.033	7.2-16.6	0.0082-0.0101	0.0066-0.0082	0.0120-0.0137
วัดสวนบ้านก้นหนอง	0.030-0.037	0.015-0.026	7.7-12.4	0.0050-0.0059	0.0049-0.0056	0.0013-0.0033
วัดนาควาชัย	0.071-0.145	0.030-0.053	9.4-22.6	0.0095-0.0098	0.0065-0.0077	0.0047-0.0087
โรงเรียนระยองปัญญานุกูล	0.034-0.093	0.022-0.039	8.1-18.4	0.0206-0.0222	0.0198-0.0219	0.0124-0.0131
มาตรฐาน	0.330 ¹⁾	0.120 ¹⁾	37.5 ⁴⁾	0.300 ³⁾	0.120 ¹⁾	0.170 ²⁾



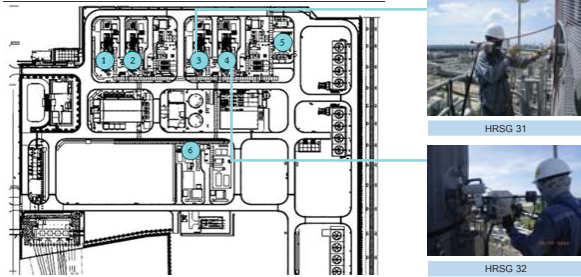
- สัญลักษณ์**
- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
- 1 : ปล่อง HRSG1 (HRSG21)
 - 2 : ปล่อง HRSG2 (HRSG22)
 - 3 : ปล่อง HRSG3 (HRSG31)
 - 4 : ปล่อง HRSG4 (HRSG32)
 - 5 : ปล่อง Auxiliary Boiler
 - 6 : ปล่อง HRSG5 (HRSG61)



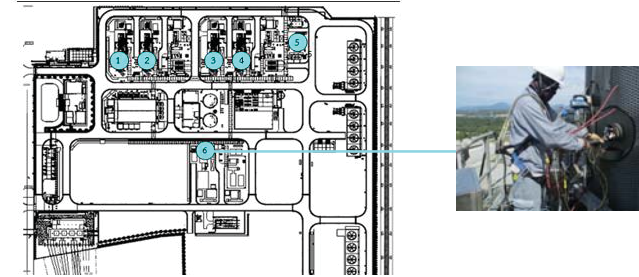
ระบบ CEMS ภายในพื้นที่โครงการและการแสดงผลที่ห้องควบคุม



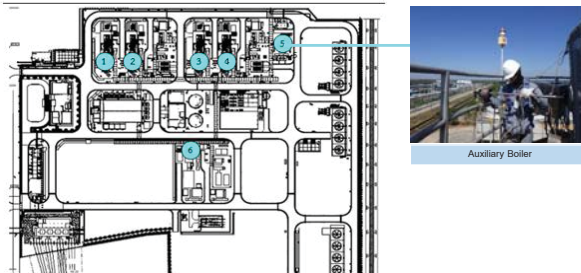
ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSG 21	18 พ.ย. 67	14.2	10.4	<0.5	<0.5	<1.0
HRSG 22	18 พ.ย. 67	14.0	8.20	<0.5	<0.5	<1.0
ค่าที่กำหนด			45	3.6	4.2	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]



ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSG 31	19 พ.ย. 67	14.2	21.5	<0.5	<0.5	<1.0
HRSG 32	19 พ.ย. 67	14.1	8.94	<0.5	<0.5	<1.0
ค่าที่กำหนด			45	3.6	4.2	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

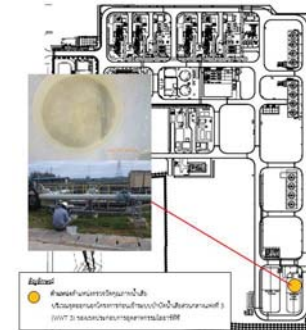


ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSG 61	20 พ.ย. 67	13.9	29.7	<0.5	<0.5	<1.0
ค่าที่กำหนด			42.2	3.0	4.0	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]



ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
Auxiliary Boiler	17 ธ.ค. 67	8.0	2.19	<0.5	<0.5	<1.0
ค่าที่กำหนด			25	1	3.0	-
ค่ามาตรฐาน			200 ^[3/4]	60 ^[3/4]	320 ^[3/4]	690 ^[3/4]

มาตรฐาน : 1/ ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการผลิตไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้เชื้อเพลิงเป็นชนิดแข็ง
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด พ.ศ. 2565 (ที่ 7%O₂)
 2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยก๊าซจากเครื่องจักรไอน้ำ พ.ศ. 2553 (ที่ 7%O₂)
 3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานของสารเจือปนที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)
 4/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยก๊าซจากเครื่องจักรไอน้ำจากอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)



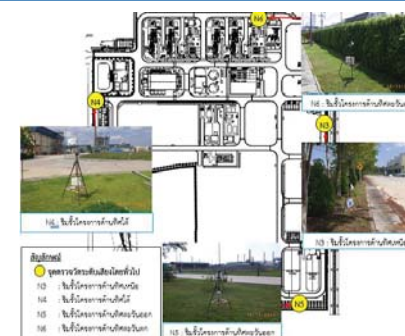
ตำแหน่งการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								
	pH	Tem. °C	BOD (mg/l)	COD (mg/l)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Free Chlorine (mg/l)	Flow rate m ³ /s
บริเวณจุดออกนอกโครงการก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 (WWT 3) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี	7.8-8.1	32.7-34.0	<2.0-3.9	<25-42	804-1,024	<5-10	<3	<0.1	0.051-0.052
มาตรฐาน	5.5-9.0	≤40	≤20	≤120	≤1,300	≤50	≤5	≤1.0	-

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำก่อนปล่อยเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 (WWT) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (dB))					ระดับเสียงรบกวน(ค่าสุด/สูงสุด)
	Leq 24 hrs	Leq 1 hrs	L90	Lmax	Ldn	
วิทยาลัยเทคโนโลยีอาชีวศึกษา (GPS 47P 0751283, 1401541)	49.0-51.7	43.6-57.8	45.5-47.3	72.3-92.7	55.7-57.4	-13.8 / 17.5
บ้านกัทโหล่ง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแดง (GPS 47P 0754304, 1403603)	51.1-52.6	44.8-58.2	43.8-46.4	76.0-82.7	56.0-57.8	-11.2 / 20.6
บ้านหนองทรายขาว หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านแดง (GPS 47P 0754304, 1403603)	51.1-52.6	44.8-58.2	43.8-46.4	76.0-82.7	56.0-57.8	-11.2 / 20.6

ภาคฐาน :	^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป	-	115.0 "	-
	^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่ติดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548, ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ที่กำหนดระดับการรบกวน และประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานสถิติทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ. 2561			



ตำแหน่งรถวัด	ผลการตรวจวัด (ดีเซล(เอ))				
	Leq 24 hrs	Leq 1 hrs	L90	Lmax	Ldn
ริมรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (GPS 47P 0752655, 1402640)	62.2-62.8	61.6-64.6	61.8-62.6	72.1-83.9	68.8-69.5
ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (GPS 47P 0752726, 1402248)	56.3-57.0	54.9-59.9	54.8-55.6	70.5-82.0	62.6-63.8
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (GPS 47P 0752946, 1402719)	56.6-57.7	49.8-61.0	52.3-54.4	68.0-76.2	63.3-65.4
ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (GPS 47P 0752500, 1402339)	64.8-65.5	63.1-68.2	64.0-64.6	77.7-84.5	65.0-71.6
มาตรฐาน	70.0 ^{1/}			115.0 ^{1/}	

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป

รายงานอุบัติเหต

รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุจราจรที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไขปัญหามาเกิดซ้ำ โครงการได้ทำการด
บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจราจรที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไขปัญหามาเกิดซ้ำโดยในระหว่างเดือน
กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ หากพบการเกิดอุบัติเหตุ ทางโครงการมีการวิเคราะห์อุบัติเหตุเพื่อหา
สาเหตุและแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุเกิดขึ้นอีก และมีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบหน่วยงานราชการกำหนด

การจัดการของเสีย

รวมรวบสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด

โครงการนี้จัดให้มีถังรับรองขยะมูลฝอย แบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิลกระจายอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการนี้มาปิดมิดชิดและสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อกับสำนักงานเทศบาลตำบลเชิงเนินเข้ามารับไปกำจัดอย่างถูกต้องหลักสุขาภิบาล ส่วนสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วจะรวบรวมไว้ในอาคารเก็บทิ้งของเสียที่ใกล้ปากคลอง โดยแบ่งพื้นที่เก็บกองเสียแต่ละประเภท พร้อมป้ายบ่งชี้ข้อห้ามชัดเจน ก่อนติดต่อกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป ส่วนกากของเสียอันตรายจะรวบรวมของเสียอันตรายจากสำนักงานในลักษณะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกเมื่อมีปริมาณมากพอให้เก็บรวบรวมทิ้งที่อาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (Waste Collection) โดยแบ่งพื้นที่เก็บกองเสียแต่ละประเภท พร้อมมีป้ายบ่งชี้ข้อห้ามชัดเจน ก่อนติดต่อกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดต่อไป

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปของพนักงานใหม่และพนักงานทุกคน และตรวจสอบสุขภาพกรณีพิเศษ ประกอบด้วย การตรวจสายตา เอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน และผลการทดสอบการได้ยิน (Hearing Test) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในสิ่งแวดล้อมที่มีเสียงดัง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท โออาร์ทีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่และตรวจสุขภาพประจำปี สำหรับพนักงานทุกคน รวมทั้งและตรวจสุขภาพการพิเศษ ประกอบด้วย การตรวจสายตา ตรวจเอ็กซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน และผลการตรวจการได้ยิน (Hearing Test) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในกองเสียงบริเวณที่มีเสียงดัง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ปีละ 1 ครั้ง โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า มีพนักงานใหม่ จำนวน 1 คน สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมและการประกอบอาชีพ 1 คน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี ในระหว่างวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ผลการตรวจพบสัญญาณผิดปกติทาง

[illegible][illegible]

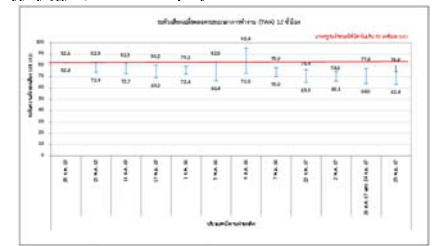
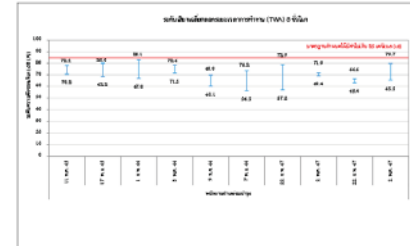
สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล(เอ))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
พื้นที่ปฏิบัติงานระหว่าง HRSG 21 - 22	26 ส.ค. 67	76.3	76.4
	28 พ.ย. 67	75.1	75.7
พื้นที่ปฏิบัติงานระหว่าง HRSG 31 - 32	26 ส.ค. 67	76.7	76.7
	28 พ.ย. 67	775.0	75.3
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	26 ส.ค. 67	78.0	78.0
	28 พ.ย. 67	78.3	78.4
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	26 ส.ค. 67	80.5	81.0
	28 พ.ย. 67	81.5	82.5
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	26 ส.ค. 67	75.0	75.0
	28 พ.ย. 67	77.4	78.2
พื้นที่ปฏิบัติงานระหว่าง HRSG 61	26 ส.ค. 67	77.9	78.0
	28 พ.ย. 67	78.2	78.0
เครื่องผลิตไอน้ำ Auxiliary Boiler	26 ส.ค. 67	66.7	66.7
	17 ส.ค. 67	-	82.4
มาตรฐาน		90	87



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

IRPC Clean Power Company Limited

สถานีที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล(เอ))
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (12 ชั่วโมง) ^{1/} (เดซิเบล (เอ))		
บริเวณพนักงานฝ่ายผลิต	26 ส.ค. 67 และ 24 ก.ย. 67	64.0-77.4
	28 พ.ย. 67	63.4-74.4
มาตรฐาน		83.0
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (8 ชั่วโมง) ^{1/} (เดซิเบล (เอ))		
พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	26 ส.ค. 67	63.4-66.6
	28 พ.ย. 67 และ 17 ส.ค. 67	65.5-79.7
มาตรฐาน		85.0



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)

IRPC Clean Power Company Limited

30

บริเวณที่ทำการตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT (°C) ^{1/}	มาตรฐาน (°C)
		T _{amb}	T _g	T _{db}	WBGT in/out		
บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 21)	26 ส.ค. 67	27.4	33.9	34.5	29.5 (out)	29.5	34.0
บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 22)	26 ส.ค. 67	27.6	33.0	34.8	29.6 (out)	29.6	34.0
บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 31)	26 ส.ค. 67	26.4	33.4	34.3	29.4 (out)	29.4	34.0
บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 32)	26 ส.ค. 67	26.4	33.8	34.4	28.7 (out)	28.7	34.0
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	26 ส.ค. 67	29.4	36.4	43.2	32.9 (out)	32.9	34.0
บริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG 61)	26 ส.ค. 67	27.9	34.5	34.6	29.9 (out)	29.9	34.0
หน่วยผลิตไอน้ำ Auxiliary Boiler	26 ส.ค. 67	27.8	35.7	37.5	30.5 (out)	30.5	34.0



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการเฝ้าระวังผลกระทบจากการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทกิจการที่ต้องดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)
 NWB (Natural Wet Bulb Temperature) หมายถึง อุณหภูมิที่เปียกชื้นโดยธรรมชาติ
 DB (Dry Bulb Temperature) หมายถึง อุณหภูมิโดยทั่วไปโดยรอบ
 GT (Globe Temperature) หมายถึง อุณหภูมิโดยรอบที่มีแสงสว่าง
 WBGT (Wet Bulb Globe Temperature) หมายถึง อุณหภูมิโดยรอบที่มีแสงสว่าง

IRPC Clean Power Company Limited

31



จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ดำเนินการตรวจวัด 2 ครั้ง ในวันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 และวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พบว่าทุกสถานีมีระดับความเข้มของแสงสว่างอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

IRPC Clean Power Company Limited

32

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลงโดยดำเนินการบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ และชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ปีละ 1 ครั้ง

ทางโครงการได้มีการสำรวจสภาพสังคม เศรษฐกิจและความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่นและตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและสภาพการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น รวมถึงการสำรวจการเก็บข้อมูลความพึงพอใจของชุมชน โดยล่าสุดดำเนินการสำรวจความคิดเห็นในระหว่างเดือน 15-17 ตุลาคม พ.ศ. 2567

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ ทุก 6 เดือน

ทางโครงการมีการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน โดยในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 โครงการได้ร่วมสืบทอดประเพณีไทย แพทย์นพพรชา ณ วัดปลวกเหตุ และร่วมกิจกรรมแต่งกายชุดผ้าไทย ณ คลองท่ากะสาว พร้อมทั้งสนับสนุนกิจกรรมให้กับชาวบ้านในพื้นที่หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านแลง จังหวัดระยอง เป็นต้น



Thank You

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

รายละเอียดโครงการ

โครงการ

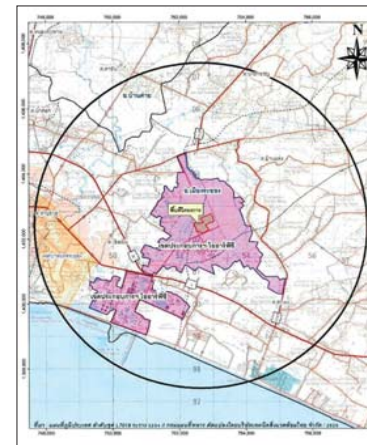
โครงการผลิตน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

บริษัท

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

วันที่ได้รับการเห็นชอบ

ตามหนังสือเห็นชอบ ที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565



ทิศเหนือ ติดกับ ลำรางสาธารณะ และพื้นที่โครงการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศใต้ ติดกับ ถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศตะวันออก ติดกับ พื้นที่โครงการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศตะวันตก ติดกับ ถนนสายรองของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

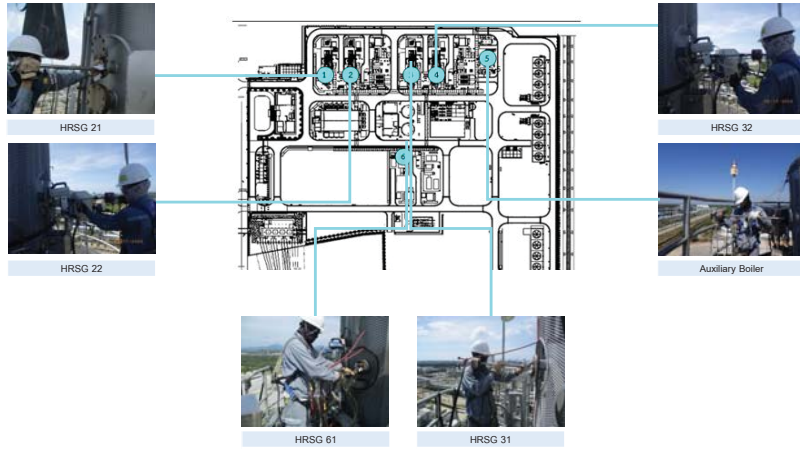
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวน มาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติ	ปฏิบัติไม่ สอดคล้อง	ไม่ปฏิบัติ	
1. มาตรการทั่วไป	16	16	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
2. คุณภาพอากาศ	8	8	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
3. ระดับเสียง	14	14	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
4. คุณภาพน้ำ	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	3	3	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
6. การจัดการกากของเสีย	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
7. การคมนาคม	7	7	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจและการมีส่วนร่วมของประชาชน	20	20	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
9. สุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	62	62	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
10. ด้านอันตรายร้ายแรง	18	18	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
11. ด้านสุนทรียภาพ	4	4	-	-	ไม่พบปัญหา และอุปสรรค
รวมทั้งหมด	170	170			

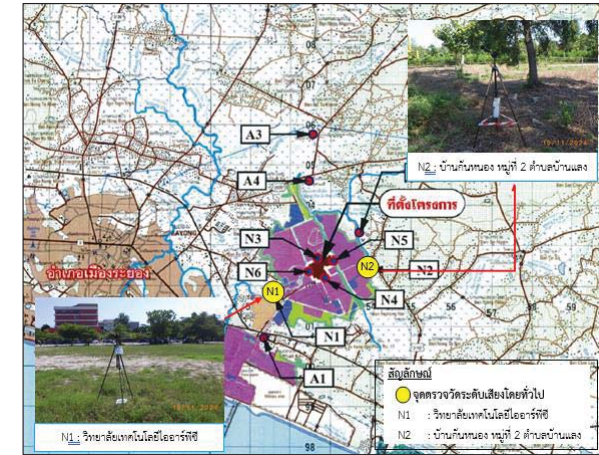
แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพอากาศในบรรยากาศ



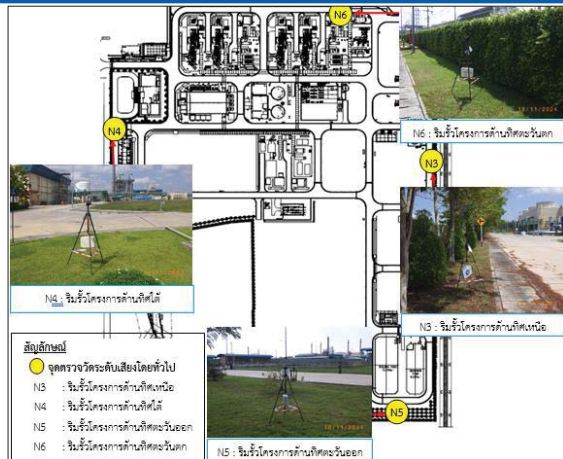
แผนดำเนินการตรวจวัด ช่วงวันที่ 1 - 8 เมษายน 2568



แผนดำเนินการตรวจวัด ช่วงวันที่ 1 - 8 เมษายน 2568



แผนดำเนินการตรวจวัด ช่วงวันที่ 1 - 8 เมษายน 2568



แผนดำเนินการตรวจวัด ช่วงวันที่ 1 - 8 เมษายน 2568

มาตรการกำหนดให้มีการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการ ทุก 6 เดือน ทางโครงการมีการบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยในระหว่างเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ทางโครงการได้จัดกิจกรรมวันเด็ก ประจำปี 2568 ร่วมกับทางโรงเรียนวัดปลวกเถก และมอบทุนการศึกษาแก่โรงเรียนวัดช้างชนศิริราษฎร์บำรุง



นโยบายคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (QSHE) ประจำปี 2568

1. การดำเนินงานที่สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนพันธะสัญญาอย่างเคร่งครัด โดยอ้างอิงมาตรฐานการจัดการระบบในระดับสากล รวมถึงการติดตามการเปลี่ยนแปลงเพื่อปรับปรุงการดำเนินงาน
2. การกำหนดมาตรการควบคุมการดำเนินงานต้องคำนึงถึงความเสี่ยงขององค์กร ผู้มีส่วนได้เสียทั้งหมดที่กระทบทางบวกและทางลบ เพื่อให้กระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในการดำเนินธุรกิจ ครอบคลุมทั้งในการดำเนินการตามปกติ (Operation) และการซ่อมบำรุง (Maintenance) ตลอดจนคำนึงถึงประสิทธิภาพของการใช้พลังงาน
3. การทบทวนวัตถุประสงค์และเป้าหมายการจัดการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้เกิดการปรับปรุงพัฒนาอย่างต่อเนื่องและนำไปสู่การรักษาและพัฒนากระบวนการคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการอนุรักษ์พลังงาน ด้วยการจัดการที่เหมาะสมและการมีส่วนร่วม
4. ส่งเสริมและสนับสนุนด้านการดำเนินงานด้วยทรัพยากรอย่างคุ้มค่า และพัฒนาบุคลากรอย่างเพียงพอต่อการรักษากระบวนการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพ รวมทั้งการใช้ระบบเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ในการดำเนินการ เพื่อลดการใช้ทรัพยากร
5. สื่อสารการดำเนินงานและประสิทธิผลทางด้านคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมให้กับผู้มีส่วนได้เสีย ทั้งภายในและภายนอกองค์กร อย่างสม่ำเสมอ
6. มอบหมายให้ผู้บริหารและพนักงานทุกคนปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎระเบียบด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดและถือว่าเป็นภารกิจสำคัญในการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมทั้งผู้บริหารต้องให้การส่งเสริมและสนับสนุนทรัพยากรต่าง ๆ อย่างเหมาะสมและเพียงพอ เพื่อช่วยกันผลักดันให้บรรลุผลสำเร็จตามนโยบายข้างต้น

มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 มกราคม 2568 เป็นต้นไป

วัตถุประสงค์ด้านสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568

1. การปฏิบัติตาม Compliance list 100%
2. ควบคุมการปล่อยมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมตลอดช่วงการดำเนินการตามปกติ (Operation) และช่วงการซ่อมบำรุง (Maintenance) ตามค่าควบคุม EIA
3. ควบคุมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ตาม Corporate KPI
4. ดำเนินโครงการปรับปรุงสมรรถนะด้านสิ่งแวดล้อม 2 โครงการ
5. ควบคุมการฝึกอบรมให้เป็นไปตามแผนการอบรมพนักงาน ประจำปี 2568
6. ดำเนินการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามแผน ประจำปี 2568
7. การเพิ่มสมรรถนะการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมตามแผน ประจำปี 2568

มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2568 เป็นต้นไป



Thank You

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี จังหวัดระยอง

วันที่ 21 พฤษภาคม 2568

รายละเอียดโครงการ

โครงการ

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

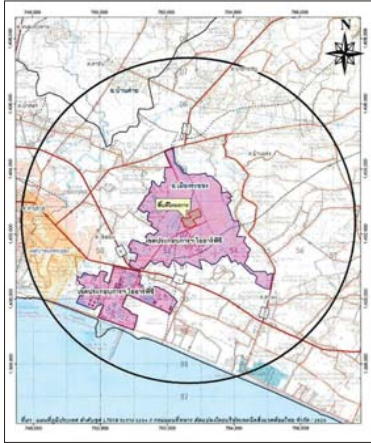
บริษัท

บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

วันที่ได้รับการเห็นชอบ

ตามหนังสือเห็นชอบ ที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565



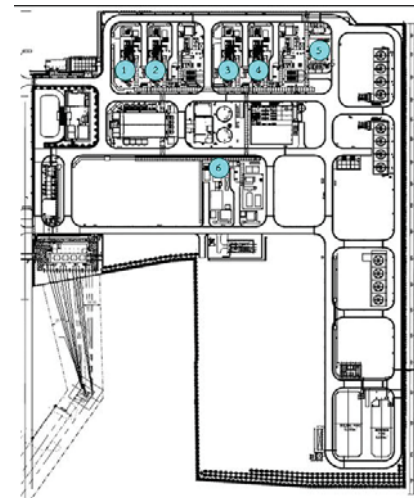


ทิศเหนือ ติดกับ ลำรางสาธารณะ และพื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
 ทิศใต้ ติดกับ ถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
 ทิศตะวันออก ติดกับ พื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
 ทิศตะวันตก ติดกับ ถนนสายรองของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

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



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	TSP (24 hr) (mg/m ³)	PM-10 (24 hr) (mg/m ³)	PM-2.5 (24 hr) (µg/m ³)	SO ₂ (1 hr) (ppm)	SO ₂ (24 hr) (ppm)	NO ₂ (1 hr) (ppm)
วัดปลวกเกตุ	0.032-0.049	0.016-0.024	5.3-12.7	0.0010-0.0052	0.0027-0.0033	0.0058-0.0105
วัดต.บ้านก้นน่อง	0.020-0.031	0.015-0.022	6.5-13.5	0.0010-0.0042	0.0024-0.0030	0.0039-0.0082
วัดนาควชัย	0.026-0.057	0.023-0.035	5.2-14.0	0.0020-0.0048	0.0032-0.0036	0.0051-0.0094
โรงเรียนของปัญญาบุญ	0.026-0.109	0.016-0.025	7.8-11.8	0.0008-0.0096	0.0013-0.0022	0.0045-0.0070
มาตรฐาน	0.330 ¹⁾	0.120 ¹⁾	37.5 ⁴⁾	0.300 ³⁾	0.120 ¹⁾	0.170 ²⁾

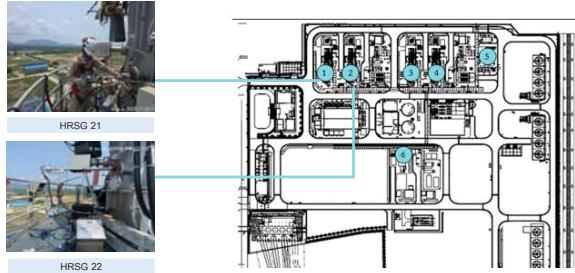


- สัญลักษณ์
- จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง
 - 1 : ปล่อง HRSG1 (HRSG21)
 - 2 : ปล่อง HRSG2 (HRSG22)
 - 3 : ปล่อง HRSG3 (HRSG31)
 - 4 : ปล่อง HRSG4 (HRSG32)
 - 5 : ปล่อง Auxiliary Boiler
 - 6 : ปล่อง HRSG5 (HRSG61)



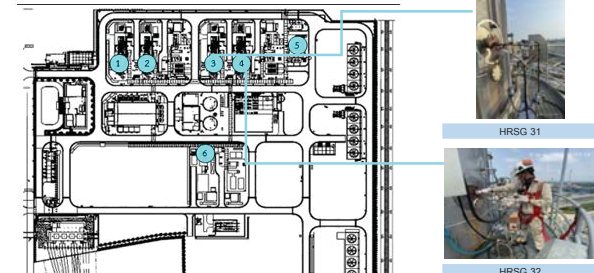
ระบบ CEMS ภายในพื้นที่โครงการ และการแสดงผลที่ห้องควบคุม

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบ Stack Sampling



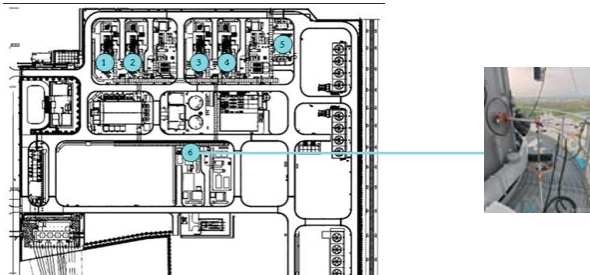
ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSG 21	9 เม.ย. 68	14.2	18.05	1.27	1.98	2.01
HRSG 22	9 เม.ย. 68	14.0	22.36	1.23	1.72	2.03
ค่าที่กำหนด			45	3.6	4.2	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบ Stack Sampling



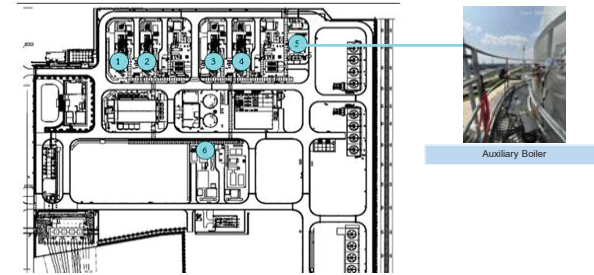
ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSG 31	9 เม.ย. 68	14.6	30.56	1.34	1.68	2.11
HRSG 32	8 เม.ย. 68	14.1	20.20	1.25	0.87	2.27
ค่าที่กำหนด			45	3.6	4.2	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบ Stack Sampling



ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSG 61	8 เม.ย. 68	14.2	33.22	1.26	0.81	2.60
ค่าที่กำหนด			42.2	3.0	4.0	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบ Stack Sampling



ปล่อง	วันที่ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
Auxiliary Boiler	8 เม.ย. 68	7.4	10.89	0.63	1.30	0.98
ค่าที่กำหนด			25	1	3.0	-
ค่ามาตรฐาน			200 ^{[3]/[4]}	60 ^{[3]/[4]}	320 ^{[3]/[4]}	690 ^{[3]/[4]}

มาตรฐาน : 1/ ค่าควบคุมตามเงื่อนไขราชการการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังความร้อน โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด พ.ศ. 2565 (ที่ 7%O₂)
 2/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยก๊าซจากเคมิคัลจากโรงไฟฟ้าไม่ พ.ศ. 2553 (ที่ 7%O₂)
 3/ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานของสารเจือปนที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)
 4/ ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยก๊าซจากเคมิคัลจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)



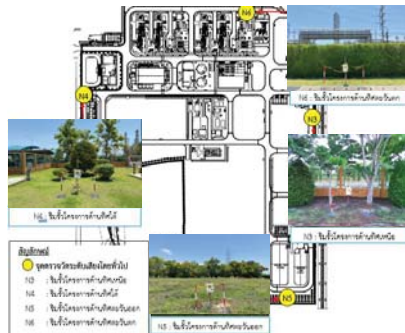
ตำแหน่งการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด							
	pH	Tem. °C	BOD (mg/L)	COD (mg/L)	TDS (mg/L)	SS (mg/L)	Oil & Grease (mg/L)	Free Chlorine (mg/L)
บริเวณจุดออกนอกโครงการก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 (WWT 3) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี	7.58-8.09	31.1-33.5	<1.0-1.4	<40.00 -41.71	983-1,246	<2.5-4.8	<2	0.08-0.32
มาตรฐาน	5.5-9.0	≤40	≤20	≤120	≤1,300	≤50	≤5	≤1.0

มาตรฐาน : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำก่อนปล่อยเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 (WWT) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))					ระดับเสียงรบกวน(ต่ำสุด/สูงสุด)
	Leq 24 hrs	Leq 1 hrs	L90	Lmax	Ldn	
วิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี (GPS 47P 0751283, 1401541)	47.8-51.9	44.5-59.6	45.6-46.9	76.7-92.6	53.1-58.2	0.0 / 0.0
บ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง (GPS 47P 0754304, 1403603)	50.9-55.5	42.8-65.6	43.9-46.0	77.2-89.9	56.1-61.8	0.0 / 9.8
มาตรฐาน	55.0 ^{1/}	50.0 ^{1/}	-	115.0 ^{1/}	-	<10 ^{2/}

มาตรฐาน : ^{1/} ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงทั่วไป
^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548, ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน ที่กำหนดระดับการรบกวน และประกาศกระทรวงสาธารณสุข เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานเสียงทางเสียงอันเกิดจากการประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ พ.ศ. 2561



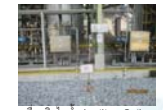
ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล(เอ))			
	Leq 24 hrs	Leq 1 hrs	L90	Ldn
รั้วรั้วโครงการด้านทิศเหนือ (GPS 47P 0752655, 1402640)	47.8-51.9	44.5-59.6	45.6-46.9	76.7-92.6
รั้วรั้วโครงการด้านทิศใต้ (GPS 47P 0752726, 1402248)	52.6-55.4	50.9-61.1	51.6-54.3	70.7-87.4
รั้วรั้วโครงการด้านทิศตะวันออก (GPS 47P 0752946, 1402719)	60.3-61.1	59.9-64.0	59.7-60.2	73.5-91.0
รั้วรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (GPS 47P 0752500, 1402339)	67.6-69.8	66.3-71.5	66.9-69.3	77.7-96.4
มาตรฐาน	70.0 ^{1/}	-	-	115.0 ^{1/}

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงทั่วไป

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล(เอ))	
		ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq 12 hrs)
หน่วยผลิต HRSG 21-22	28 ก.พ. 68	75.9	76.5
หน่วยผลิต HRSG 31-32	28 ก.พ. 68	75.7	75.9
เครื่องอัดอากาศ	28 ก.พ. 68	85.4	85.6
เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	28 ก.พ. 68	78.9	79.5
เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 23	28 ก.พ. 68	78.6	78.1
เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 33	28 ก.พ. 68	77.8	77.3
เครื่องผลิตไอน้ำ Auxiliary Boiler	28 ก.พ. 68	81.9	81.9
มาตรฐาน		90.0	87.0



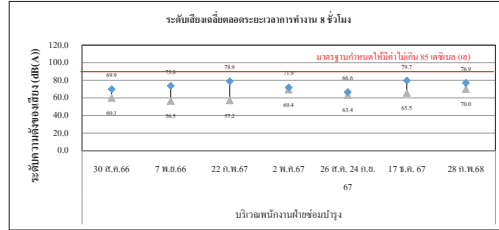
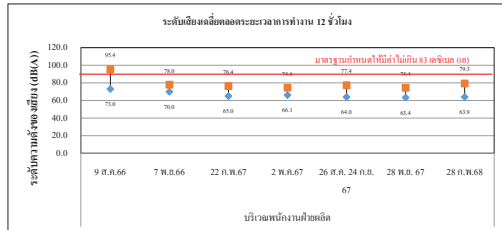
เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 23 เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 33



เครื่องผลิตไอน้ำ Auxiliary Boiler

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

สถานีที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล (เอ))
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (12 ชั่วโมง) ^{1/} (เดซิเบล(เอ))		
บริเวณพนักงานฝ่ายผลิต	28 ก.พ. 68	63.9-79.3
มาตรฐาน		83.0
ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (8 ชั่วโมง) ^{1/} (เดซิเบล(เอ))		
พนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง	28 ก.พ. 68	70.0-76.9
มาตรฐาน		85.0



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเสียงตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)

สถานี	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (°C)				WBGT _{เฉลี่ย} ^{1/} (°C)	มาตรฐาน (°C)
		T _{WB}	T _{GT}	T _{DB}	WBGT In/out		
หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 21	3 เม.ย. 68	29.2	38.1	33.8	31.4	30.7	34.0
หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 22	3 เม.ย. 68	28.4	35.2	40.1	31.4	30.4	34.0
หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 31	3 เม.ย. 68	28.1	33.7	37.7	30.3	29.6	34.0
หน่วยผลิตไอน้ำ HRSG 32	3 เม.ย. 68	28.8	33.5	35.8	30.6	30.1	34.0
เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 23	3 เม.ย. 68	28.7	34.8	42.3	32.0	31.1	34.0
เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 33	3 เม.ย. 68	29.6	34.5	41.6	32.5	30.9	34.0
หน่วยผลิตไอน้ำ Auxiliary Boiler	3 เม.ย. 68	29.2	36.2	43.4	32.7	31.4	34.0



เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 23 เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ STG 33

มาตรฐาน : ประกาศกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 หมวด 1 ความร้อน

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดเกี่ยวกับระดับความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง รวมทั้งระยะเวลาและประเภทการทำงานที่ดำเนินการ (พ.ศ. 2561) และ (ฉบับที่ 2) (พ.ศ. 2565)
 WB (Wet Bulb Temperature) หมายถึง อุณหภูมิที่เปียกชื้นโดยกระบวนการระเหยตามธรรมชาติ
 DB (Dry Bulb Temperature) หมายถึง อุณหภูมิโดยทั่วไปโดยกระบวนการระเหย
 GT (Globe Temperature) หมายถึง อุณหภูมิโดยเฉลี่ยในทิศทาง
 WBGT (Wet Bulb Globe Temperature) หมายถึง อุณหภูมิโดยเฉลี่ย



หน่วยผลิตไอน้ำ Auxiliary Boiler



จากผลการตรวจวัดระดับความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ในวันที่ 28-29 มกราคม พ.ศ. 2568 เมื่อเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พบว่า ทุกสถานีมีระดับความเข้มของแสงสว่างอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

Thank You



THANK YOU



ภาคผนวก ข.28

สรุปกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2568

สรุปกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนมกราคม-กรกฎาคม 2568

1. กิจกรรมวันเด็ก 2568

วันที่ 10 มกราคม 2568 ณ โรงเรียนวัดปลวกเหตุ

PR NEWS

ฉบับที่ 2/2568


IRPC-CP จัดกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2568

วันที่ 10 มกราคม 2568 คณะผู้บริหารและพนักงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จัดกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติประจำปี 2568 ณ โรงเรียนวัดปลวกเหตุ อ.เมือง จ.ระยอง โดยสมทบของที่ระลึกแก่นักเรียนทั้งหมดจำนวน 220 คน พร้อมทั้งยังจัดกิจกรรมเกมเพื่อเฝ้าระวังการเล่นปืนของรางวัลมากมาย บรรยายภาคภายในฐานเติมไปด้วยรอยยิ้ม เสียงหัวเราะ ความสนุกสนานของเด็กๆ นอกจากนี้ยังมีการมอบทุนการศึกษาแก่ โรงเรียนวัดช้างชนศิรีราษฎร์บำรุง อีกด้วย






สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์ IRPC-CP

2. สนับสนุนกิจกรรมงาน อสม. 2568

วันที่ 20 มีนาคม 2568

PR NEWS

ฉบับที่ 9/2568


IRPC-CP สนับสนุนกิจกรรมงานสัมพันธ์ อสม. เชียงเนิน 2568

วันที่ 20 มีนาคม 2568 คุณอัครเศรฐ์ ยิ้มตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน เป็นตัวแทนบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เข้าร่วมกิจกรรม งานสานสัมพันธ์ อสม. เชียงเนิน ประจำปี 2568 พร้อมมอบเงินสนับสนุนให้กับทางอสม. เพื่อเป็นกำลังใจให้กับอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านทุกท่าน ทั้งยังมอบอุปกรณ์เครื่องมือทางการแพทย์เครื่องฉายแสงวัสดุอุดฟันและถุงขยะแยกประเภทจำนวน 6 ถึงให้กับทาง รพสต.บ้านดอน และ รพสต.บ้านหนองจอก โดยกิจกรรมในครั้งนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับทั้งชุมชนและรพสต. รวมทั้งให้ทางบริษัทฯ ได้มีส่วนร่วมในการสนับสนุนชุมชนและโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลซึ่งเป็นศูนย์สุขภาพชุมชนเพื่อที่จะช่วยเหลือสุขภาพให้กับคนในชุมชนต่อไป






สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์ IRPC-CP

3. สนับสนุนกิจกรรม Open House 2568

วันที่ 1 กรกฎาคม 2568

PR NEWS

ฉบับที่ 19/2568



IRPC-CP Open House “Back To School 2568”

วันที่ 1 กรกฎาคม 2568 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จัดกิจกรรม เปิดบ้านสานสัมพันธ์ 2568 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเปิดบ้านให้เยี่ยมชม ถ่ายทอดความรู้ การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและให้ความรู้เกี่ยวกับภาพรวมการผลิตไฟฟ้าของประเทศ แก่คณะครูและนักเรียน โรงเรียนนครระยองวิทยาคม(วัดโขดไค) และโรงเรียนระยองวิทยาคมปากน้ำ ระดับชั้นมัธยมศึกษาปีที่ 6 ซึ่งครั้งนี้มีผู้เข้าร่วม ทั้งหมด 90 ท่าน



 ลืออารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์ IRPC-CP