

ภาคผนวก ก

หนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ
หนังสือเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

ภาคผนวก ก.1

หนังสือเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชัน
ตามหนังสือเลขที่ ทส. 1009.7/10698 วันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ.2555

ที่ ทส 1009.7/ 1๐698



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพินิจวัฒนา ๗ ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

29 ตุลาคม 2555

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น
ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซิลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยีจำกัด ที่ EIA_HEP121304 /405430
ลงวันที่ 20 สิงหาคม 2555
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม
ราชบุรี อำเภोधุมราญ จังหวัดราชบุรี ที่บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด
3. แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการ
ด้านอุตสาหกรรม โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับ
นิคมอุตสาหกรรมและโครงการด้านพลังงาน

ตามที่บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซิลแทนท์ ออฟ
เทคโนโลยี จำกัด จัดทำและมอบอำนาจให้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการราชบุรี
เวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี อำเภोधุมราญ จังหวัดราชบุรี ให้สำนักงานนโยบาย
และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาและนำรายงาน
ดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้า
พลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 21/2555 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ
มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท
ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี อำเภोधุมราญ จังหวัดราชบุรี

โดยให้...

- 2 -

โดยให้บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนออย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดตาม
สิ่งที่ส่งมาด้วย 2 สำหรับการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ที่นำเสนอไว้ในรายงานฯ
ให้เป็นไปตามแนวทาง การเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 อนึ่ง สำนักงานฯ
ขอให้บริษัทฯ ประสานบริษัท คอนซิลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์พร้อม
แผ่นบันทึกข้อมูล (CD-ROM) ในรูปของ Portable document format (pdf) file ซึ่งได้ดำเนินการตาม
มติคณะกรรมการผู้ชำนาญการและจัดทำรายงานผนวกรวมเล่ม โดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดตามลำดับ
การพิจารณาเสนอให้สำนักงานฯ ภายในเวลา 1 เดือน ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัท คอนซิลแทนท์
ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง

เจ้าพนักงานธุรการอาวุโส

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0 2265 6500 ต่อ 6825

โทรสาร 0 2265 6616

ภาคผนวก ก.2

หนังสือเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
ครั้งที่ 1 จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/4818 วันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ.2557



กรมการนิเวศน์และพิทักษ์สัตว์ป่า	
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	
เลขที่	8887
วันที่	๙ มิ.ย. ๒๕๕๗
เวลา	๑๖.๓๐

ที่ สกพ ๕๕๐๒/ ๕๕๐๔

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงพญาไท เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๑๒ มิถุนายน ๒๕๕๗

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำนวน ๑ ชุด

ด้วยบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) สถานประกอบการตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ดเสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า ๑๑๗ เมกะวัตต์ มีความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ในประเด็นแผนผังโครงการต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ โดยถือเป็นการดำเนินการตามมาตรการทั่วไปที่ระบุไว้ในรายงาน EIA

ในการนี้ สำนักงาน กกพ. ในฐานะเลขานุการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ขอแจ้งว่า กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๒๑/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๒๗๐) เมื่อวันที่ ๕ มิถุนายน ๒๕๕๗ ได้พิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวแล้วเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงาน EIA (คชก.) รวมทั้งยังคงปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงาน EIA ฉบับเดิม จึงมีมติเห็นชอบให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการในรายงาน EIA โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงขอส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย) ให้แก่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอ คชก. ตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการตามขั้นตอนต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

สำเนาถูกต้อง

ขอแสดงความนับถือ



เจ้าพนักงานธุรการอาวุโส



รองเลขาธิการ ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
เลขที่	1978
วันที่	๙ มิ.ย. ๒๕๕๗
เวลา	๑๖.๓๐
ผู้รับ	กวี

กลุ่มพลังงาน	
เลขที่	๒๘ 493
วันที่	20 มิ.ย 57
เวลา	๐๙.๑๑
ผู้รับ	

ฝ่ายใบอนุญาต
โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๗๘
โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖

ภาคผนวก ก.3

หนังสือเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
ครั้งที่ 2 จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/2972 วันที่ 3 เมษายน พ.ศ.2558



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๒๙๗/๒

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๓๑ เมษายน ๒๕๕๘

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ครั้งที่ ๒ ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ครั้งที่ ๒ ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จำนวน ๑๕ ชุด
๒. สำเนาหนังสือการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ อก ๕๑๐๔.๓.๒/๕๖๓ วันที่ ๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๘

ด้วยบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ซึ่งมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๑๕๕/๑๑๕ นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี หมู่ที่ ๔ ตำบลเจ็ดเสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี ได้แจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ครั้งที่ ๑ ที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงาน EIA ด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน (คชก.) มีมติรับทราบผลการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ ๑๑/๒๕๕๗ เมื่อวันที่ ๑๐ กรกฎาคม ๒๕๕๗ ในประเด็นการเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการในส่วนของการเพิ่มเติมอาคารเก็บสารเคมีและรายละเอียดระบบระบายน้ำ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะหน่วยงานอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ โดยถือเป็นการดำเนินการตามมาตรการทั่วไปที่ระบุไว้ในรายงาน EIA

สำนักงาน กกพ. ในฐานะเลขานุการของ กกพ. ขอแจ้งว่า กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๑๓/๒๕๕๘ (ครั้งที่ ๓๒๓) เมื่อวันที่ ๑๘ มีนาคม ๒๕๕๘ พิจารณาแล้วเห็นว่า การปรับเปลี่ยนแผนผังโครงการและรายละเอียดระบบระบายน้ำของบริษัท เป็นการเปลี่ยนแปลงในส่วนที่ไม่ใช่สาระสำคัญและไม่มีผลต่อการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบจาก คชก. ฉบับเดิม และรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ ๑ ที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งนี้ กกพ. จึงมีมติเห็นชอบให้บริษัทเปลี่ยนแปลงแผนผังโครงการและรายละเอียดระบบระบายน้ำ สำนักงาน กกพ. จึงขอส่งเรื่องการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าว (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ และ ๒) ให้แก่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอ คชก. ตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการตามขั้นตอนต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

เจ้าหน้าที่ตรวจ - รับเอกสารงานสารบรรณ

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

วันที่ ๕/๕/๕๘ ๒๕๕๘

รองเลขาธิการ ปฏิบัติการแทน

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ฝ่ายใบอนุญาต

โทร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๗๘ โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๖

แผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม
โครงการ ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น
ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี

รายละเอียดโครงการโดยสังเขป

ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมีมติเห็นชอบข้อเสนอแนวทางกำหนดเป้าหมายและรูปแบบการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration โดยกำหนดเป้าหมายปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระบบ Cogeneration ประเภทสัญญา Firm ที่ใช้เชื้อเพลิงพาณิชย์ สำหรับการจัดหาไฟฟ้าช่วงปี พ.ศ. 2558-2564 ปริมาณ 2,000 เมกะวัตต์ และตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ฉบับ พ.ศ.2553 และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กจากการผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration อีก 2,000 เมกะวัตต์ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จึงได้ดำเนินการ พัฒนาโครงการ ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น หรือต่อไปในรายงานฉบับนี้เรียกว่า “โครงการ” ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำที่กำลังการผลิตติดตั้ง 117 เมกะวัตต์ เพื่อให้เป็นแหล่งผลิตพลังงานไฟฟ้าที่มีเสถียรภาพและความมั่นคงสูง จำหน่ายพลังไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมภายในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี เป็นการเสริมความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี และพื้นที่บริเวณใกล้เคียง ซึ่งจะส่งผลต่อการพัฒนาอุตสาหกรรมและความเชื่อมั่นทางด้านการลงทุนในพื้นที่ โดยไม่รบกวนการใช้กระแสไฟฟ้าของชุมชน

การดำเนินการก่อสร้างของโครงการคาดว่าจะใช้เวลาทั้งสิ้นประมาณ 30 เดือน ประกอบด้วยงานปรับพื้นที่ งานโครงสร้างฐานราก งานก่อสร้างอาคาร ระบบหม้อต้มไอน้ำ ระบบกังหันไอน้ำ และระบบหอหล่อเย็น งานติดตั้งเครื่องจักร/อุปกรณ์ งานติดตั้งระบบท่อ ระบบไฟฟ้าและระบบควบคุม จนสามารถเริ่มทดลองและเดินระบบในเดือนที่ 22 คาดว่าจะใช้คนงานสูงสุด 300 คน เป็นระยะเวลา 5 เดือน (เดือนที่ 5- 13) โดยอายุโครงการเท่ากับ 25 ปี โครงการมีการทำงาน 8,760 ชั่วโมง/ปี เดินระบบตลอด 24 ชั่วโมง โครงการมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสูงสุด 2.14 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อชั่วโมง ในกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต โดยนำไปใช้สำหรับผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำในหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG) จำนวน 2 ชุด และหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG) จำนวน 1 ชุด ผลิตพลังไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) 117 เมกะวัตต์/ชุด รวม 234 เมกะวัตต์ หรือมีกำลังการผลิต

พลังไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) เท่ากับ 112 เมกะวัตต์/ชุด รวม 224 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำปริมาณสูงสุด 20 ตัน/ชั่วโมง/ชุด รวม 40 ตัน/ชั่วโมง โครงการมีหน่วยผลิตที่สำคัญประกอบด้วย

- (1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator: GTG) ซึ่งเป็นกังหันก๊าซอุตสาหกรรมแบบ Dry Low NOx Burner จำนวน 2 เครื่อง กำลังการผลิตพลังไฟฟ้าเครื่องละ 46.5 เมกะวัตต์
- (2) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator: HRSG) จำนวน 2 เครื่อง
- (3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator: STG) ชนิดแรงดัน 2 ระดับ จำนวน 1 เครื่อง กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด 24.0 เมกะวัตต์
- (4) เครื่องควบแน่นของโครงการมีจำนวน 1 เครื่อง เป็นแบบ Surface Condenser, Horizontal Single Shell
- (5) หอหล่อเย็นสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าเป็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling Tower
- (6) ระบบควบคุมและอุปกรณ์ (Control System and Instrument) ประกอบด้วย
 - 1) ห้องควบคุมระบบ DCS (Distributed Control System)
 - 2) ห้องคอมพิวเตอร์ (Computer Room)
 - 3) ห้องอิเล็กทรอนิกส์และรีเลย์ (Electronic and Relay Room)
- (7) ระบบหม้อแปลงไฟฟ้า และสายส่งไฟฟ้า
 - 1) หม้อแปลงไฟฟ้า 2 ชุด ชุดละ 3 ลูก สำหรับปรับแรงดันไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจาก 11 kV ให้เพิ่มเป็น 115 kV สำหรับจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
 - 2) หม้อแปลงไฟฟ้า 2 ชุด เป็นหม้อแปลงสำหรับการปรับลดระดับแรงดัน จาก 115 kV เป็น 22 kV จาก Switchyard ของโครงการ สำหรับจำหน่ายไฟฟ้าให้กับโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี
 - 3) Auxiliary Transformer จำนวน 1 ชุด สำหรับเลี้ยงระบบต่าง ๆ ในโครงการ

แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการ เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GTG) ซึ่งก๊าซร้อนจะถูกส่งเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำ และระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG ทั้งนี้ โครงการได้เลือกใช้เชื้อเพลิงคุณภาพสูง คือก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวเท่านั้น ซึ่งก๊าซธรรมชาติจัดเป็นเชื้อเพลิงสะอาด เนื่องจากมีซัลเฟอร์และเถ้าเป็นองค์ประกอบในปริมาณต่ำ ดังนั้น จึงมีก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และฝุ่นละออง (TSP) ที่เกิดจากเชื้อเพลิงเป็นหลักในปริมาณที่ต่ำด้วย

โครงการมีอัตราการใช้น้ำสูงสุดเท่ากับ 8,097 ลูกบาศก์เมตร/วัน และมีน้ำเสียสูงสุดปริมาณ 2,060 ลูกบาศก์เมตร/วัน เกิดในกรณีการเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักร (Full Load) และผลิตไอน้ำ 20 ตัน/ชั่วโมง/ชุด (ในช่วงฤดูฝนมีน้ำเสียเพิ่มขึ้น ประมาณ 108.36 ลูกบาศก์เมตร เป็นน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ปนเปื้อน 15 นาทีแรก จะถูกกักเก็บไว้ใน Oil Separator) ซึ่งน้ำทั้งหมดจะระบายลงสู่บ่อกักน้ำของโครงการขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ซึ่งอยู่ในขีดความสามารถที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ที่สามารถรองรับได้

จากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ พบว่ากิจกรรมการดำเนินการของโครงการ ทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการ ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ ในระดับที่แตกต่างกัน จึงได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้มีความสอดคล้องกับกิจกรรมการดำเนินงานของโครงการที่อาจส่งผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทั้งในปัจจุบันและอนาคต โดยได้รวบรวมและจัดทำมาตรการทั้งหมดให้อยู่ในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Action Plan) เพื่อความสะดวกต่อการนำไปใช้ในการปฏิบัติงาน นอกจากนี้ โครงการยังต้องปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั่วไป ดังนี้

(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรี เวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง

(2) นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ

(3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดราชบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของสำนักงาน

(4) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็วและหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดราชบุรี และสำนักงาน

นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

(5) ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้

1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่ามีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับจัดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวขั้วต้นที่รับจัดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

2) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่ามีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ

(6) หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อขัดข้องและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที

(7) บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สน.) ทราบทุก 6 เดือน

(8) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

1.1 หลักการและเหตุผล

การดำเนินงานของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพอากาศต่อชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการและพนักงานที่ทำงานภายในโครงการ ซึ่งแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศที่สำคัญในช่วงก่อสร้าง ได้แก่ กิจกรรมการขนส่งวัสดุและอุปกรณ์ก่อสร้าง การศึกษาด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์พบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง สูงสุดเท่ากับ 0.136 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร เกิดบริเวณพื้นที่ภายในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ห่างจากโครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ 400 เมตร เมื่อเปรียบเทียบกับค่าที่ได้กับค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) (ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง) พบว่าค่าที่ได้จากการศึกษาอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน โดยมีฝุ่นละอองขนาดใหญ่เกิดขึ้นและสามารถตกลงภายในระยะทาง 6 ถึง 9 เมตรจากพื้นที่ที่มีกิจกรรม ซึ่งผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานในส่วนนี้ได้แก่ คนงานที่ปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่ก่อสร้าง ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบดังกล่าวโครงการจึงได้กำหนดมาตรการที่เหมาะสมไว้ในแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศระยะก่อสร้าง

สำหรับการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในช่วงดำเนินการ พบว่าโครงการมีแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศที่สำคัญ คือปล่องระบายอากาศของระบบผลิตไอน้ำ (HRSG) จำนวน 4 ปล่อง เมื่อทำการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศร่วมกับแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีและในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร โดยใช้ค่าอัตราการระบายมลพิษทุกกรณีที่ทำเนิการพบว่า ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) โดยการดำเนินการโครงการไม่มีผลทำให้ค่า Max GLC. ของฝุ่นละอองรวม ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เพิ่มขึ้นเล็กน้อยแต่ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษในบรรยากาศยังคงต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดโดยคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547)

นอกจากนี้ เมื่อพิจารณาผลกระทบที่เกิดขึ้นบริเวณจุดสังเกตหลักทั้ง 33 จุด ซึ่งเป็นพื้นที่อ่อนไหวในการประเมินผลกระทบครั้งนี้ โดยนำค่าสูงสุดที่ได้จากผลการประเมินด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ในแต่ละพื้นที่ มารวมกับค่าสูงสุดจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ซึ่งผลรวมดังกล่าวแสดงให้เห็นว่า การดำเนินงานของโครงการส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศบริเวณจุดสังเกตหลักทั้ง 33 จุดในระดับที่ยอมรับได้ คือมีค่าไม่เกินค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติกำหนด อย่างไรก็ตาม เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบด้านคุณภาพอากาศที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากกิจกรรมต่าง ๆ โครงการจึงได้กำหนดมาตรการที่เหมาะสมไว้ในแผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศระยะดำเนินการ

1.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นจากกิจกรรมการก่อสร้าง สารมลพิษ และไอเสียที่เกิดจากยานพาหนะ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้าง โดยเฉพาะฝุ่นและควัน

(2) เพื่อควบคุมค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศของโครงการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547

(3) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

1.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

1.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

โครงการจึงจำเป็นต้องกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่จะเกิดขึ้น ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบเนื่องจากฝุ่นละอองในกิจกรรมการก่อสร้างให้อยู่ในระดับต่ำ ดังนี้

1) กำหนดให้มีการฉีดพรมน้ำบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่ก่อสร้างเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นในช่วงฤดูแล้งอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย)

2) รถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่โครงการต้องมีผ้าใบปิดคลุมอย่างมิดชิดเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และการตกหล่นของวัสดุก่อสร้าง

3) ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่เข้ามาในเขตก่อสร้างทุกคัน เพื่อให้มั่นใจได้ว่ารถบรรทุกจะไม่นำสิ่งแปลกปลอมไปตกหล่นภายนอกพื้นที่ก่อสร้าง

4) กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการก่อสร้างเพื่อลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ

(2) ระยะดำเนินการ

จากผลการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ พบว่า การดำเนินงานของโครงการมิได้ส่งผลให้คุณภาพอากาศในบรรยากาศเปลี่ยนแปลงไปอย่างมีนัยสำคัญ อย่างไรก็ตาม เพื่อให้การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมภายในโครงการเป็นไปอย่างเต็มประสิทธิภาพ โครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบในระยะดำเนินการที่กำหนด ดังต่อไปนี้

1) การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ

(ก) ควบคุมค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ของโครงการให้เป็นไปตามค่าควบคุม ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) มีค่าไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน
- ฝุ่นละออง (TSP) มีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) มีค่าไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน

อ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7

(ข) ควบคุมอัตราการระบายมลสาร (Emission loading) ที่ออกจากปล่องระบายอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ของโครงการตามบัญชีอัตราการระบายที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรีจัดสรร ดังนี้

- NOx Loading ไม่เกิน 5.59 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง
- TSP Loading ไม่เกิน 0.5 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง
- SO₂ Loading ไม่เกิน 1.30 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง

(ค) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NOx Burner สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ

(ง) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์, ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกซิเจน โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25°C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ตั้งค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติจาก CEMs ได้กำหนดไว้ 2 ระดับ คือ

- การเตือนระดับ 1 ที่ร้อยละ 80 ของค่าควบคุม
- การเตือนระดับ 2 ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม

(2) การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง

โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว

(3) การจัดการมลพิษทางอากาศ

1) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NOx และ CO) ที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้

- ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO_x CO และ O₂ ที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่
- ตรวจสอบ Dry Low NOx Burner ให้มีสภาพปกติ
- กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

2) บันทึกสถิติที่ CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง

3) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถและมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ

4) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ช่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที

5) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ

(4) สภาพภูมิอากาศ

รวบรวมข้อมูลการเปลี่ยนแปลงของอุณหภูมิในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น ภาพถ่ายดาวเทียม, สถิติภูมิอากาศ เป็นต้นรวมทั้งมีการนำเสนอข้อมูลดังกล่าวในการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการต่อชุมชน

1.5 แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

จากการศึกษาพบว่าไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญในระยะก่อสร้าง

(2) ระยะดำเนินการ

1) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ปล่องหม้อน้ำ)

- ดัชนีตรวจวัด : 1. ออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)
2. ฝุ่นละออง (TSP)
3. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂)

จุดตรวจวัด : ปล่องระบายอากาศ HRSG จำนวน 4 ปล่อง

ระยะเวลา/ความถี่ : ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) ในช่วงที่มีการดำเนินงานเป็นช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

2) คุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

- ดัชนีตรวจวัด : 1. ออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)
2. ก๊าซออกซิเจน
3. ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์
4. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

จุดตรวจวัด : ปล่องระบายอากาศ HRSG จำนวน 4 ปล่อง

ระยะเวลา/ความถี่ : ตลอดเวลา ในช่วงที่มีการดำเนินงานเป็นช่วงเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

3) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

- ดัชนีตรวจวัด : 1. ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
2. ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
3. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
4. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง
5. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
6. โอโซน (O₃) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (บริเวณวัดดอนทราย)
7. ทิศทางและความเร็วลม

จุดตรวจวัด : จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 1) ดังนี้

1. รพ.สต.บ้านหาดสำราญ
2. วัดดอนทราย

ระยะเวลา/ความถี่ : ตรวจวัดทุก 6 เดือน (ปีละ 2 ครั้ง) โดยทำการตรวจวัด 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง

1.6 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

1.7 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

1.8 งบประมาณ / ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

ระยะดำเนินการ : ประมาณ 300,000 บาท/ปี

1.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

2.1 หลักการและเหตุผล

เนื่องจากน้ำเป็นปัจจัยสำคัญในกระบวนการผลิตของโครงการ ดังนั้น โครงการจึงให้ความสำคัญในการจัดการคุณภาพน้ำทั้งให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีต่อไป

การดำเนินการโครงการมีน้ำทิ้งทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากโครงการปริมาณรวม 2,060 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ในช่วงฤดูฝนมีน้ำเสียเพิ่มขึ้น ประมาณ 108.36 ลูกบาศก์เมตร เป็นน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่ ปนเปื้อน 15 นาทีแรก จะถูกกักเก็บไว้ใน Oil Separator) โดยน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่เป็นน้ำระบายทิ้งจากระบบหล่อเย็น ปริมาณ 1,647 ลูกบาศก์เมตร/วัน หรือคิดเป็นร้อยละ 79.95 ของปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมด ซึ่งน้ำทิ้งทั้งหมดจะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำหลังการบำบัด (Holding Pond) ของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ซึ่งมีความสามารถในการรองรับน้ำเสียได้สูงสุด 32,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งอยู่ในขีดความสามารถที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง สามารถดำเนินการได้อย่างเต็มประสิทธิภาพ

โครงการจะบำบัดน้ำเสียทั้งหมดจากกระบวนการผลิตของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2542 เรื่อง ลักษณะสมบัติน้ำเสียจากโรงงาน ที่ยอมให้ระบายลงระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ

2.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกจากโครงการให้อยู่ในเกณฑ์คุณภาพน้ำทิ้งที่กำหนดโดยกระทรวงอุตสาหกรรม โดยไม่ผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมและชุมชนโดยรอบ

(2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

2.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

2.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

เนื่องจากในช่วงก่อสร้างของโครงการมิได้มีคนงานก่อสร้างพักอาศัยอยู่ในบริเวณพื้นที่โครงการ และโครงการได้เลือกใช้คอนกรีตแบบผสมเสร็จ ดังนั้นผลกระทบต่อคุณภาพน้ำผิวดินในช่วงก่อสร้างจึงอยู่ในระดับต่ำ

1) กำหนดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ-บ่อซึมเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมประจำวันของคนงานก่อสร้าง

2) กำหนดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากกิจกรรมการก่อสร้าง เพื่อตกตะกอนดินและทรายก่อนระบายออกสู่ภายนอกโครงการ หรือนำมาใช้ในการฉีดพรมบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อลดปริมาณฝุ่นละออง

3) บริเวณซ่อมบำรุง อาจจะก่อให้เกิดการปนเปื้อน เช่น บริเวณพื้นที่วางถังน้ำมันเครื่อง จัดให้มีภาชนะและมีหลังคาชั่วคราวป้องกันน้ำฝนปนเปื้อนน้ำมัน

(2) ระยะดำเนินการ

1) จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปแยกกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง

2) จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากทางอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ

3) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง ขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตรเพื่อการตกตะกอนและลด อุณหภูมิให้น้อยกว่า 40 องศาเซลเซียส ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี

4) น้ำเสียที่มีสารเคมีปนเปื้อน จากกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะมีการปรับสภาพน้ำโดยใช้สารเคมีกรด-ด่าง ให้มีสภาพเป็นกลาง

5) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนที่จะระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี โดยควบคุมให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2542 เรื่อง ลักษณะสมบัติน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลงระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ

6) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ

2.5 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

จากการศึกษาพบว่าไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญในระยะก่อสร้าง

(2) ระยะดำเนินการ

กำหนดแผนติดตามตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ ดังนี้

- ดัชนีตรวจวัด :
1. อัตราการไหล
 2. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)
 3. อุณหภูมิ (Temperature)
 4. บีโอดี (BOD)
 5. ของแข็งแขวนลอย (SS)
 6. ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)
 7. น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease)
 8. คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

จุดตรวจวัด : บ่อดำรงคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการจำนวน 2 จุด (จุดที่ 1 บ่อดำรงคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณทิศเหนือของโครงการ และจุดที่ 2 บ่อดำรงคุณภาพน้ำทิ้งจากอาคารสำนักงาน) ก่อนระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ

ระยะเวลา/ความถี่ : เดือนละ 1 ครั้ง

2.6 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

2.7 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

2.8 งบประมาณ / ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

ระยะดำเนินการ : ประมาณ 30,000 บาท/ปี

2.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

3. แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ

3.1 หลักการและเหตุผล

น้ำใช้ในช่วงก่อสร้างจำแนกตามลักษณะกิจกรรมได้ 2 ประเภท คือ(1) น้ำใช้เพื่อการอุปโภค-บริโภคของคณาจารย์ก่อสร้างและน้ำใช้ในกิจกรรมการก่อสร้าง โดยมีปริมาณความต้องการใช้น้ำเท่ากับ 13.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน (2) น้ำใช้เพื่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งมีปริมาณการใช้เท่ากับ 10 ลูกบาศก์เมตร/วัน สามารถรับน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี

ช่วงดำเนินการโครงการรับน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ประมาณ 8,097 ลูกบาศก์เมตร/วัน มาพักไว้ที่บ่อน้ำดิบ ขนาด 35,000 ลูกบาศก์เมตร โดยนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีได้รับอนุญาตให้สูบน้ำจากแม่น้ำแม่กลองได้สูงสุดวันละ 40,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน มีสถานีสูบน้ำดิบบริเวณวัดสนามชัย ซึ่งปริมาณน้ำที่สูบได้นี้ทางหน่วยงานผู้อนุญาตได้มีการพิจารณาแล้วว่าไม่กระทบต่อชุมชนและการเกษตรกรรมจากการประเมินอัตราการใช้น้ำของโรงงานต่าง ๆ ภายในนิคมฯ (กรณีมีโรงงานเข้ามาตั้งเต็มพื้นที่) ประมาณ 26,191.8 ลูกบาศก์เมตร/วัน คงเหลือประมาณ 13,808.2 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ปัจจุบันมีอัตราการใช้น้ำประมาณ 2,500 ลูกบาศก์เมตร/วัน) ซึ่งโครงการจะใช้น้ำประมาณ 8,097 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คิดเป็นร้อยละ 20.24 ของปริมาณน้ำที่นิคมฯ ได้รับอนุญาตให้สูบได้ หรือร้อยละ 58.64 ของน้ำที่เหลือจากการใช้ของโรงงานในนิคมฯ กรณีมีโรงงานเข้ามาตั้งเต็มพื้นที่) ทั้งนี้ นิคมฯ มีบ่อกักน้ำดิบและน้ำฝน ขนาด 500,000 ลูกบาศก์เมตร และโครงการมีบ่อน้ำดิบ ขนาด 35,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถสำรองและบริหารจัดการน้ำใช้ได้อย่างเพียงพอตลอดปีภายใต้กรอบปริมาณน้ำที่ได้รับอนุญาต

เมื่อพิจารณาแหล่งน้ำเพื่อการอุปโภค-บริโภคที่สำคัญของชุมชนในพื้นที่ศึกษาคือน้ำประปา และน้ำใช้ในภาคเกษตรกรรมส่วนใหญ่จะใช้น้ำจากคลองชลประทานซึ่งมาจากแม่น้ำแม่กลอง เมื่อพิจารณาปริมาณน้ำใช้ของโครงการ นิคมอุตสาหกรรมราชบุรีสามารถจัดสรรให้กับโครงการได้เพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำสูงสุดของโครงการ โดยไม่มีการสูบน้ำเพิ่มขึ้นจากปริมาณที่ได้รับอนุญาต

3.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อป้องกันการขาดแคลนน้ำใช้ของโครงการ

(2) เพื่อลดผลกระทบจากการใช้น้ำของโครงการต่อปริมาณน้ำใช้ในชุมชนเกษตรกรรมราชบุรี และชุมชนข้างเคียง

3.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

3.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

ไม่มีคนงานก่อสร้างพักอาศัยอยู่ในบริเวณพื้นที่โครงการ และโครงการได้เลือกใช้คอนกรีตแบบผสมเสร็จ เพื่อลดการใช้น้ำในช่วงก่อสร้าง

(2) ระยะดำเนินการ

1) จัดให้มีบ่อน้ำดิบ ขนาด 35,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถสำรองน้ำได้มากกว่า 3 วัน และบริหารจัดการน้ำใช้อย่างเพียงพอ

2) พิจารณานำน้ำจากบ่อกักน้ำทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ หรือหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ให้มากที่สุด

3) ลดการระบายน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น โดยการเพิ่มจำนวนรอบการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด

3.5 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

จากการศึกษาพบว่าไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญในระยะก่อสร้าง

(2) ระยะดำเนินการ

จากการศึกษาพบว่าไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญในระยะดำเนินการ

3.6 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

3.7 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

3.8 งบประมาณ/ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายโครงการ

3.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

4. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4.1 หลักการและเหตุผล

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์ที่ก่อให้เกิดเสียงดังทุกชนิด มีระดับความดังของเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากจุดกำเนิดเสียง 1 เมตร ในแนวนอนและสูงจากพื้นที่ 1.2 เมตร ตามข้อกำหนดของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ แหล่งกำเนิดเสียงดังที่สำคัญประกอบด้วย

(1) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT) จะมีระดับเสียงเกิดขึ้นจากท่อไอเสีย และเครื่องกังหันก๊าซที่มีอาคารครอบปิด ทั้งนี้ โครงการมีการควบคุมค่าระดับเสียงจากเครื่องจักร ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะทาง 1 เมตร

(2) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) จะก่อให้เกิดเสียงดังในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม เสียงดังที่เกิดขึ้นจากการลดแรงดันไอน้ำ และการ Blow down จะถูกควบคุมไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะ 1 เมตร ทั้งนี้เสียงดังจากวาล์วนิรภัย ที่ระดับ 90 เดซิเบล (เอ) จะเกิดขึ้นเป็นครั้งคราว

(3) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (ST) และเครื่องควบแน่น (Condenser) จะได้รับการออกแบบและควบคุมค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะทาง 1 เมตร ทั้งนี้เครื่องจักรจะถูกติดตั้งภายในอาคาร ทำให้บริเวณภายนอกอาคารระดับเสียงลดลงและมีค่าไม่เกิน 60 เดซิเบล (เอ)

(4) หอหล่อเย็น (Cooling Tower) มีเสียงดังเกิดขึ้นจากพัดลม น้ำ และมอเตอร์ขับเคลื่อน พัดลม โดยควบคุมค่าระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะทาง 1 เมตร

จากแหล่งกำเนิดเสียงทั้ง 4 แหล่ง โครงการควบคุมระดับเสียงรบกวนโครงการให้อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด 70 เดซิเบล (เอ) ซึ่งตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่องกำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 ที่กำหนดค่าระดับการรบกวนจากการประกอบกิจการโรงงาน ไม่เกิน 10 เดซิเบล (เอ) และค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ)

สำหรับผลกระทบด้านเสียงจากเครื่องจักรในช่วงก่อสร้าง พบว่าชุมชนปลายคลองมะขาม ซึ่งเป็นพื้นที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบที่ตั้งอยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุด มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เท่ากับ 61.25 เดซิเบล (เอ) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่องกำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ค่าระดับเสียง 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) พบว่าระดับเสียงที่เกิดขึ้นอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด อย่างไรก็ตามโครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมาหลีกเลี่ยงการเจาะเสาเข็มในเวลาที่มีผู้คนพักผ่อน โดยกิจกรรมดังกล่าวจะทำเฉพาะเวลา กลางวันเท่านั้น (08.00 น.-17.00 น.) และเลือกใช้อุปกรณ์การก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำเพื่อลดผลกระทบที่เกิดขึ้น ส่วนผลการประเมินระดับเสียงจากการดำเนินงานโครงการในช่วงดำเนินการมีค่าต่ำกว่าค่ามาตรฐานระดับเสียงทั่วไปเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่กำหนดให้ต้องมีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ)

สำหรับการประเมินระดับเสียงรบกวนช่วงก่อสร้าง พบว่าระดับเสียงที่เกิดจากกิจกรรมก่อสร้างโครงการ (ตอกเสาเข็ม) ในช่วงเวลากลางวัน มีค่าระดับเสียงรบกวนอยู่ในช่วง 18.9-19.9 เดซิเบล (เอ) ซึ่งอาจรบกวนชีวิตประจำวันของผู้อยู่อาศัยบริเวณชุมชนปลายคลองมะขาม ดังนั้น บริษัทที่ปรึกษาได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเสียงเพิ่มเติม โดยกำหนดให้ โครงการติดตั้งกำแพงชั่วคราวเป็นวัสดุประเภทโลหะ เช่น สังกะสี เหล็กแผ่นเคลือบ สามารถลดระดับเสียงลงได้ 25 เดซิเบล (เอ) อย่างไรก็ตาม ในการติดตั้งกำแพงชั่วคราวโดยรอบพื้นที่ก่อสร้างอาจมีช่องว่างทำให้ประสิทธิภาพของกำแพงชั่วคราวดังกล่าวลดลง สำหรับการติดตั้งของโครงการคาดว่าจะมีช่องว่างระหว่างกำแพงกันเสียงชั่วคราวไม่เกิน ร้อยละ 0.05 ซึ่งจะทำให้ประสิทธิภาพกันเสียงลดลง 2 เดซิเบล (เอ) ดังนั้น กำแพงชั่วคราวของโครงการจึงมีประสิทธิภาพในการลดเสียงจากกิจกรรมก่อสร้างลงได้ 23 เดซิเบล (เอ) และพบว่าระดับเสียงรบกวนที่เกิดจากโครงการภายหลังการเพิ่มมาตรการข้างต้น มีค่าอยู่ในช่วง 2.4-8.4 เดซิเบล (เอ) ซึ่งไม่อยู่ในระดับเสียงรบกวนตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน กำหนดไว้เท่ากับ 10 เดซิเบล (เอ) อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากโครงการ โครงการจึงได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านเสียงในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการเพื่อป้องกันและลดผลกระทบดังกล่าวอย่างเหมาะสม รวมทั้งการติดตามและตรวจสอบผลกระทบต่อไป

สำหรับการประเมินผลกระทบช่วงดำเนินการเนื่องจากการติดตั้งเครื่องจักรที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง ได้แก่ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ (GT) หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (ST) และหอหล่อเย็น (Cooling Tower) รวมกับระดับเสียงในปัจจุบัน พบว่า บริเวณชุมชนปลายคลองมะขามมีระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง เท่ากับ 53.01 เดซิเบล (เอ) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ. 2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ค่าระดับเสียง 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) พบว่าระดับเสียงที่เกิดขึ้นอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด และระดับเสียงรบกวนอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่องค่าระดับเสียงรบกวน กำหนดไว้เท่ากับ 10 เดซิเบล (เอ)

4.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อป้องกันและลดผลกระทบด้านเสียงรบกวนที่เกิดขึ้นเนื่องจากยานพาหนะ อุปกรณ์เครื่องจักรและกิจกรรมต่าง ๆ ในช่วงก่อสร้าง ต่อผู้ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ

(2) เพื่อป้องกันและลดผลกระทบด้านเสียงรบกวนที่เกิดขึ้นเนื่องจากกิจกรรมต่าง ๆ ในช่วงดำเนินงาน ต่อผู้ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ

(3) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อม และควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

4.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน
พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

4.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

1) กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น การเจาะเสาเข็ม ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น

2) กำหนดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู และที่ครอบหูสำหรับคนงานก่อสร้างในระหว่างปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง มากกว่า 85 เดซิเบล (เอ)

3) ติดตั้งกำแพงชั่วคราว ซึ่งเป็นวัสดุประเภทโลหะ (เช่น สังกะสี เหล็ก) ลักษณะการติดตั้งปิดทึบสูงกว่า 2 เมตร หรือระดับสายตาของบุคคลทั่วไป โดยรอบพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อเป็นแนวกันเสียงที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้าง

(2) ระยะดำเนินงาน

1) จัดทำ Noise contour บริเวณพื้นที่โครงการ เมื่อเปิดดำเนินโครงการแล้ว

2) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ)

3) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ

4) ติดตั้งอุปกรณ์ลดระดับเสียงสำหรับเครื่องจักรที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และจัดให้มีแนวป้องกันเสียงบริเวณพื้นที่ทำงานที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีบุคลากรปฏิบัติงานประจำในพื้นที่

5) โครงการต้องควบคุมระดับเสียงรบกวนโครงการให้อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด 70 เดซิเบล (เอ)

6) ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใด ๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง การหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น

4.5 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบ

- ระยะดำเนินการ ตรวจวัดระดับเสียงทั่วไปในบรรยากาศ

ดัชนีตรวจวัด : ตรวจวัดค่า Leq-24 ชั่วโมง และ L₉₀

จุดตรวจวัด : จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 1) คือ

- ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก

- ชุมชนปลายคลองมะขาม

ระยะเวลา/ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง ตรวจวัด 5 วัน ต่อเนื่องให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด

4.6 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

4.7 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

4.8 งบประมาณ / ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

ระยะดำเนินการ : ประมาณ 90,000 บาท/ปี

4.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

5. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

5.1 หลักการและเหตุผล

จากผลการคาดการณ์ปริมาณจราจรในทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 4 หลักกิโลเมตรที่ 92+667 และ 93+580 ทั้งในช่วงก่อสร้างและช่วงดำเนินการของโครงการ พบว่ามีความสามารถรองรับปริมาณจราจรที่เกิดขึ้นได้อย่างเพียงพอ และไม่ส่งผลให้ค่าดัชนีการจราจรติดขัด (V/C) เปลี่ยนแปลงจากการจราจรปกติเมื่อไม่มีโครงการแต่อย่างใด ผลกระทบที่เกิดขึ้นจึงอยู่ในระดับต่ำ ทั้งนี้ การคมนาคมขนส่งในช่วงก่อสร้างเกิดจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้าง และรถรับส่งคนงานก่อสร้าง สำหรับในช่วงดำเนินการ คาดว่าการคมนาคมขนส่งของโครงการจะเกิดขึ้นเนื่องจากรถของพนักงานและรถขนส่งสารเคมี อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่งที่เหมาะสม เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมดังกล่าว รวมทั้งป้องกันอุบัติเหตุจากการขนส่งอีกทางหนึ่งด้วย

5.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อป้องกันและลดปัญหาการจราจรและอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้นเนื่องจากการขนส่งวัสดุก่อสร้างในระยะก่อสร้าง

(2) เพื่อป้องกันและลดผลกระทบด้านปริมาณการจราจรและอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจากการคมนาคมขนส่งทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการของโครงการ

(3) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการและควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

5.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน

พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

5.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

1) กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลการเข้า-ออก ของรถทุกประเภทที่เข้าสู่พื้นที่โครงการ

2) กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของพาหนะในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 30 กม./ชม.

3) กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกไม่เกินกว่าที่กฎหมายกำหนด

4) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาที่มีการจราจรคับคั่ง

5) แนะนำและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด

6) ห้ามบรรทุกที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการจอดรอที่ริมถนนบริเวณหน้าทางเข้าโครงการและทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 4 (ถนนเพชรเกษม)

7) ประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีเพื่อจัดทำแผนการก่อสร้าง กำหนดระยะเวลา และสถานที่ก่อสร้างภายในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีให้ชัดเจน และกำหนดมาตรการป้องกันและลดอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นพร้อมทั้งรายงานฯ ให้ผู้จัดการนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีทราบอย่างใกล้ชิด

8) ประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีเพื่อทำการประชาสัมพันธ์การก่อสร้างโครงการให้โรงงานต่าง ๆ ในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีได้รับทราบแผนการก่อสร้างล่วงหน้า

(2) ระยะดำเนินการ

1) อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด

2) กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่การควบคุมความเร็วของยานพาหนะภายในพื้นที่นิคมฯ ไม่เกิน 30 กม./ชม.

3) กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุก ตามกฎหมายกำหนด

4) หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีและกากของเสียเข้า-ออกพื้นที่โครงการในช่วงโมงเร่งด่วนเพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด

5) ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกอย่างสม่ำเสมอ

5.5 ระยะเวลาดำเนินการ
ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

5.6 ผู้รับผิดชอบ
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

5.7 งบประมาณ / ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ
ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 10,000 บาท/ปี
ระยะดำเนินการ : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

5.8 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย

6.1 หลักการและเหตุผล

ขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นในช่วงการก่อสร้างสามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ ขยะมูลฝอยจากคนงานก่อสร้างและขยะมูลฝอยจากกิจกรรมการก่อสร้าง โดยขยะมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง 300 คน คาดว่าจะมีปริมาณสูงสุด 240 กิโลกรัม/วัน หรือ 90 ลิตรต่อวัน ซึ่งโครงการได้กำหนดให้บริษัทรับเหมาจัดหาถังขยะขนาด 200 ลิตร ที่มีฝาปิดมิดชิด รองรับอย่างเพียงพอโดยจัดให้แยกทั้งตามประเภทของขยะตามจุดต่างๆ บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและที่พักชั่วคราวของคนงาน สำหรับขยะทั่วไปที่ไม่อันตราย ดำเนินการติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป โดยผู้รับกำจัดขยะจะเข้ามาเก็บทุกสัปดาห์ ๆ ละ 2 วัน ส่วนเศษวัสดุต่าง ๆ จากกิจกรรมก่อสร้างประเภทที่สามารถนำไปรีไซเคิลได้ เช่น เศษเหล็ก เศษไม้ และเศษอิฐ เป็นต้น ทางโครงการจะเก็บรวบรวมไว้ในเขตพื้นที่โครงการ และติดต่อบริษัทภายนอกในการส่งขายเพื่อนำไปรีไซเคิลต่อไป ดังนั้นผลกระทบจากการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในช่วงก่อสร้างจึงอยู่ในระดับต่ำ

สำหรับช่วงดำเนินการของโครงการสามารถจำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ มูลฝอยทั่วไปและกากของเสียจากกระบวนการผลิต ซึ่งวิธีการจัดการมูลฝอยและกากของเสียที่เกิดขึ้นทั้งหมดของโครงการจะต้องสอดคล้องและเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2548 ดังนั้น เพื่อให้มูลฝอยและกากของเสียดังกล่าว ส่งผลกระทบต่องสิ่งแวดล้อมและสร้างความเดือดร้อนรำคาญให้กับชุมชน โครงการจึงจัดทำแผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสียที่เหมาะสม สำหรับยึดถือเป็นแนวปฏิบัติ

6.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อควบคุมดูแลการจัดการมูลฝอยและกากของเสียของโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการให้สอดคล้องและเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2548 โดยไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน

(2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมและควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

6.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

6.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยพร้อมฝาปิดมิดชิดเพื่อรวบรวมขยะมูลฝอยจากคนงานและจากการก่อสร้างและติดต่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบมาทำการเก็บขนไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป

2) เศษวัสดุที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ ควรพิจารณานำกลับมาใช้ใหม่ให้มากที่สุด หรือขายให้กับบริษัทที่มารับซื้อทุกสัปดาห์

3) จัดให้มีพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้างที่ไม่ใช้แล้วอย่างเป็นสัดส่วน

4) กำหนดมาตรการห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง

(2) ระยะดำเนินการ

1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยเพื่อรองรับขยะมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ และติดต่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบมารับไปกำจัดต่อไปอย่างน้อยสัปดาห์ ๆ ละ 2 วัน

2) คัดแยกขยะและนำส่วนที่สามารถใช้ใหม่ได้กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์สูงสุด

3) ขยะที่เหลือซึ่งไม่สามารถนำกลับไปได้แล้ว ให้รวบรวมเพื่อรถเก็บขนมารับไปกำจัดอย่างถูกหลักสุขาภิบาล

4) น้ำมันที่เสื่อมสภาพหรือน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ การล้างเครื่องจักรอุปกรณ์ และคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) รวบรวมเก็บไว้ในถังขนาด 200 ลิตร เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ

5) พิจารณาคัดเลือกผู้รับกำจัด/ผู้ขนส่งที่มีมาตรฐาน โดยมีระบบ GPS ในการควบคุมการขนส่ง

6) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการโดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด

7) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547

6.5 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบ

บันทึกชนิด ปริมาณ และการจัดการของเสียของโครงการ ภายในพื้นที่โครงการ แจ้งผลการจัดส่งกากของเสียอันตรายไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตต่อ สผ.โดยแสดงในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน โดยจัดทำสถิติเปรียบเทียบปริมาณกากของเสียและการกำจัดของเสียแต่ละประเภทภายในพื้นที่โครงการเพื่อประเมินประสิทธิภาพในการบริหารจัดการปีละ 2 ครั้ง

6.6 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

6.7 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

6.8 งบประมาณ / ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

ระยะดำเนินการ : ประมาณ 50,000 บาท/ปี

6.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

7. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

7.1 หลักการและเหตุผล

การระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ก่อสร้างจะทำการก่อสร้างรางระบายน้ำฝนชั่วคราวในแนวเดียวกับรางระบายน้ำถาวรของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี โดยไม่ได้ระบายออกนอกโครงการโดยตรง จึงกล่าวได้ว่าการระบายน้ำของโครงการมีผลกระทบต่อชุมชนในระดับต่ำ

การระบายน้ำและควบคุมน้ำท่วมในช่วงดำเนินการ โครงการจะจัดระบบระบายน้ำฝนให้สัมพันธ์กับรางระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี โดยก่อสร้างเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำหลักตามแนวนอนของนิคมฯ ซึ่งได้ก่อสร้างเป็นระบบแยกน้ำฝนและน้ำเสียอย่างชัดเจน กล่าวคือน้ำทิ้งจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำฝังดิน ส่วนน้ำฝนจะถูกระบายน้ำลงสู่รางระบายน้ำแบบรางเปิด ดังนั้นผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจะอยู่ในระดับต่ำ

7.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อลดผลกระทบด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วมในบริเวณพื้นที่โครงการและพื้นที่โดยรอบโครงการทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการของโครงการ

(2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการและควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

7.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน

พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

7.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

1) กำหนดให้มีวางระบายน้ำชั่วคราวเพื่อระบายน้ำฝนจากบริเวณพื้นที่โครงการ

(2) กำหนดให้มีบ่อดักตะกอนดินและทรายที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างเพื่อป้องกันเศษตะกอนดินตกค้างและเพิ่มประสิทธิภาพการระบายน้ำ

(2) ระยะดำเนินการ

1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี

2) กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน

7.5 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

7.6 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

7.7 งบประมาณ / ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

ระยะดำเนินการ : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

7.8 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

8. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและเศรษฐกิจ

8.1 หลักการและเหตุผล

การดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อสภาพแวดล้อมและความเป็นอยู่ของประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียง ดังนั้น การสร้างทัศนคติและความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับโครงการ รวมทั้ง การเปิดโอกาสในเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชน การรับทราบข้อวิตกกังวลและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับโครงการต่าง ๆ จากชุมชน จึงเป็นสิ่งที่จำเป็น เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีให้เกิดขึ้นระหว่างโครงการกับชุมชนโดยรอบ โดยสามารถพัฒนาโครงการและอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างยั่งยืน โดยไม่ก่อให้เกิดปัญหาผลกระทบต่อด้านการดำเนินงานในอนาคต

8.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่รอบโครงการมีความรู้และความเข้าใจที่ถูกต้องเกี่ยวกับลักษณะการดำเนินงานและผลกระทบหลักที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ และมีความมั่นใจว่าการดำเนินงานของโครงการจะไม่ส่งผลกระทบในทางลบต่อสิ่งแวดล้อมและสภาพความเป็นอยู่เดิมของชุมชน

(2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมและควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

(3) เพื่อสร้างฐานข้อมูลการเปลี่ยนแปลงผลกระทบและความคิดเห็นสำหรับนำมาปรับปรุงการดำเนินงานของโครงการต่อไปในอนาคต

8.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน

กลุ่มเป้าหมายหลักในการดำเนินงานของโครงการ ได้แก่ ชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ กล่าวคือ ตั้งอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ได้แก่ หมู่โพธาราม ทด.เจ็ดเสมียน ทด.ดอนทราย ทด.บ้านสิงห์ ทด.บ้านฉ้อง อบต.คลองข่อย อบต.คลองตาก อบต.บางโตนด อบต.ท่าชุมพล อบต.สามเรือน และอบต.ท่าราบ ส่วนชุมชนอื่น ๆ ที่ได้รับผลกระทบและชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อมตลอดจนชุมชนที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวที่อาจจะได้รับผลกระทบภายในพื้นที่รัศมี 5-10 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการหรือมากกว่าตามสภาพความเป็นจริงที่เกิดขึ้น ซึ่งเป็นพื้นที่ที่โครงการมิได้ละเลย หากแต่มีรูปแบบการดำเนินงานที่แตกต่างกับชุมชนพื้นที่หลัก หรือขึ้นอยู่กับเหตุการณ์กิจกรรมที่เกิดขึ้นในชุมชนนั้น ๆ ในแต่ละช่วงเวลา

8.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

1) พิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น

2) ตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานราชการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลงที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการและชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม อย่างน้อย 2 ครั้ง

3) จัดตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียน/แจ้งเหตุทั้งสำนักงานในพื้นที่โครงการ และสำนักงานใหญ่ พร้อมทั้งเปิดช่องทางรับเรื่องร้องเรียนไม่น้อยกว่า 3 ช่องทาง เช่น ตู้รับจดหมายรับเรื่องร้องเรียน หรือเว็บไซต์โครงการ หรือตัวแทน/ผู้นำชุมชน

4) บริษัทผู้รับเหมาจะต้องมีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างเพียงพอสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ถ้ามีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาย่างเร่งด่วน

(2) ระยะดำเนินการ

1) พิจารณาในการรับคนในพื้นที่ที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์เหมาะสมเข้าทำงานเป็นอันดับแรก

2) ประชาสัมพันธ์ตำแหน่งงานว่างให้ชุมชนทราบ พร้อมระบุคุณสมบัติอย่างชัดเจนอย่างชัดเจน

3) กำหนดแผนงานด้านชุมชนและมวลชนสัมพันธ์ที่สอดคล้องกับวิถีชีวิตและความเป็นอยู่ของท้องถิ่น โดยประกอบด้วยแผนงานหลักอย่างน้อย 5 แผนงาน ได้แก่

- การส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านสังคมและวัฒนธรรมประเพณีของชุมชน
- การส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านเศรษฐกิจของชุมชน

- การส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านสุขภาพอนามัย
- ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมของชุมชน
- ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านการพัฒนาชุมชน

โดยมีการสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้บทวนการทำงานมวลชนสัมพันธ์ในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด

4) จัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธ์เป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ ข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น

5) การรับเรื่องร้องเรียน

- ประชาสัมพันธ์การดำเนินงานเขตโครงการให้ชุมชนโดยรอบได้รับทราบ โดยเฉพาะขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ
- กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน ภายใน 15 วัน
- บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุปเสนอผู้บริหารทุกปี

6) ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการเมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ

7) โครงการมีนโยบายให้มีแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี เพื่อทำหน้าที่ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ รวมทั้ง อำนวยความสะดวกให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้มีส่วนร่วมในการให้ข้อเสนอแนะและติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมอันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการฯ โดยมีหลักการดังนี้

1. องค์ประกอบคณะกรรมการไตรภาคี ประกอบด้วย ตัวแทน 3 ฝ่าย ได้แก่ ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานท้องถิ่น และตัวแทนภาคเอกชน (ผู้ประกอบการโรงไฟฟ้า) จำนวนรวมกันไม่เกิน 15 คน ดังนี้

1.1 กรรมการผู้แทนภาคประชาชน ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด ให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้าน คณะกรรมการหมู่บ้านหรือคณะบุคคลหรือบุคคลที่เป็นตัวแทนในการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของแต่ละหมู่บ้านเพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนภาคประชาชน

1.2 กรรมการผู้แทนภาครัฐหรือหน่วยงานท้องถิ่น ให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัดและอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข อีกส่วนหนึ่งให้มาจากผู้แทนหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นระดับตำบล/เทศบาล โดยตำแหน่งหรือตัวแทนที่ได้รับมอบหมายได้จากการสรรหาของสภาราชการและหน่วยงานท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาด้วยตนเอง

1.3 กรรมการผู้แทนภาคเอกชน ให้มาจากผู้แทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท ราชบุรีเวิลด์โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ไม่เกิน 2 คน

2. รูปแบบการประชุม

2.1 วาระปกติ

(ก) การประชุมคณะกรรมการ ต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่าตามสภาพสถานการณ์ที่เกิดขึ้น หรือคณะกรรมการจำนวนกึ่งหนึ่งร่วมกันลงนามขอให้มีการจัดประชุม

(ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด

2.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน)

กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วนสามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ หรือคณะกรรมการจำนวนกึ่งหนึ่งร่วมกันลงนามขอให้มีการจัดประชุม

3. หน้าที่ของคณะกรรมการไตรภาคี

3.1 กรณีการดำเนินงานปกติ

(ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษ เพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน

(ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ

(ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจัยที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน

(ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ

3.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน)

ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนหรือเล็งเห็นว่าเกิดความเสียหายกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องมาจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ

(ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ

ในกรณีที่รับฟังเรื่องร้องเรียนหรือผลกระทบที่เกิดขึ้นชัดเจนเป็นที่ยุติได้ว่า ความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้น เป็นความรับผิดชอบของโครงการ

- ให้คณะกรรมการไตรภาคี เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที
- นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของคณะกรรมการไตรภาคีที่เข้าร่วมประชุม

ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเรื่องร้องเรียนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความรับผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับความเสียหายหรือสูญหายจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่มีได้คาดหมายใด ๆ ซึ่งกรรมธรรมจะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุ

ทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัย ภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอก ไว้ทั้งหมดโดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใด ๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ

(ข) กรณีไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน

กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่าง ๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการไตรภาคี นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณาคัดเลือกตัวแทนจากคณะกรรมการและแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการไตรภาคีและโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กร หรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้

- ต้องมีความเป็นกลาง ไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการหรือกิจการในเรื่องนั้นๆ
- มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกรัฐสภา สมาชิกสภาท้องถิ่น หรือผู้บริหารท้องถิ่น
- ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วน ว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ความสามารถความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ตามภารกิจ ร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น

คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์สาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้านตามหลักวิชาการ ที่ถูกต้องและน่าเชื่อถือ เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน

- กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็นตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วม และเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ
- กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการคณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชย ความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยข้อพิพาทเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจน

ผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน ทั้งนี้ยึดหลักความเป็นธรรม ความรับผิดชอบและความเป็นจริง โดย (1) ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากความเสียหายกำหนดตามค่าใช้จ่ายจริง และ/หรือ (2) ค่าทำขวัญขึ้นอยู่กับคณะกรรมการเฉพาะกิจกำหนดภายใต้ความเห็นชอบทั้ง 2 ฝ่าย

ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพื่อตรวจสอบและพิสูจน์สาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น ทั้งนี้ เนื่องจากในพื้นที่ที่มีผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าหลายราย และมีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่สามารถบรรเทาปัญหาของประชาชนที่ไม่สามารถบ่งชี้ผู้รับผิดชอบได้ ดังนั้น โครงการจะทำหน้าที่ให้ความช่วยเหลือประชาชนผู้เดือดร้อน ในการประสานงานเพื่อขอรับการชดเชยตามระเบียบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ที่มีการสำรองเงินไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้าตามที่ กกพ. เห็นสมควร รวมทั้ง อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ทั้งนี้ จำนวนเงินที่จะสนับสนุนให้กับแต่ละท้องถิ่นให้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมตามที่ กกพ. กำหนด

8) จัดให้มีกิจกรรมเชิงประจักษ์เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนโดยรอบในประเด็นที่มีความห่วงกังวล เช่น การปลูกพืชที่มีความไวต่อมลพิษเพื่อเป็นดัชนีชี้วัดผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศ

8.5 แผนการติดตามตรวจสอบด้านมวลชนสัมพันธ์

(1) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบทุกครั้ง รวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับ รวมทั้งรายงานให้แก่หน่วยงานที่รับผิดชอบ

(2) สํารวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทนครัวเรือน รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง สำหรับชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ได้แก่ ทม.โพธาราม ทต.เจ็ดเสมียน ทต.ดอนทราย ทต.บ้านสิงห์ ทต.บ้านฉ้อง อบต.คลองข่อย อบต.คลองคาต อบต.บางโดนด อบต.ท่าชุมพล อบต.สามเรือน และอบต.ท่าราบ

(3) ชุมชนอื่นๆ ที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวซึ่งอาจจะได้รับผลกระทบ ภายในพื้นที่รัศมี 5-10 กิโลเมตร ให้มีการสรุปผลการดำเนินงานด้านสังคมและชุมชน ปีละ 1 ครั้ง

8.6 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

8.7 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

8.8 งบประมาณ/ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 200,000 บาท/ปี

ระยะดำเนินการ : ประมาณ 230,000 บาท/ปี

8.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุกปี

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

9.1 หลักการและเหตุผล

ในระยะก่อสร้างผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เป็นประเด็นหลัก ได้แก่ เสียงดัง อุบัติเหตุ และการป้องกันอัคคีภัย โดยผลกระทบจากเสียงดังที่คนงานอาจได้รับในช่วงก่อสร้างมาจากการงานฐานราก หากได้รับผลกระทบอย่างต่อเนื่องและมีระดับความดังของเสียงสูงมากตลอดเวลาโดยปราศจากการป้องกัน อาจเป็นสาเหตุของการสูญเสียการได้ยินอันเนื่องมาจากเสียงดังได้ ทั้งนี้เพื่อลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อคนงานที่ปฏิบัติงาน ทางโครงการกำหนดให้บริษัทรับเหมาเลือกใช้เครื่องจักรที่ก่อให้เกิดเสียงดังในระดับต่ำที่สุด และให้ทำการตรวจสอบซ่อมบำรุงให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานที่ดีอยู่เสมอ นอกจากนี้ผู้รับเหมาควรกำหนดให้ต้องมีการหยุดพักการทำงานชั่วคราวหรือหมุนเวียนสับเปลี่ยนคนงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณดังกล่าวตลอดเวลาเพื่อป้องกันการสัมผัสเสียงดังอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งต้องหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ เครื่องอุดหู เครื่องครอบหู เป็นต้น ขณะเดียวกันให้จำกัดช่วงเวลาของกิจกรรมการก่อสร้างเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น เพื่อลดโอกาสเสี่ยงของระดับเสียงรบกวนต่อเวลาพักผ่อนของประชาชนที่อยู่โดยรอบ ผลกระทบด้านอุบัติเหตุมักจะเกิดขึ้นเสมอและอาจส่งผลกระทบต่อความปลอดภัยของคนงานได้ อุบัติเหตุที่เกิดขึ้นบ่อย ๆ ได้แก่ การถูกของแข็งกระแทกหรือตกใส่ การถูกของแหลมหรือของมีคมแทง ต่ำ หรือบาด นอกจากนี้ ยังมีการดำเนินกิจกรรมของโครงการที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย อันเกิดจากลูกไฟในการเชื่อมและ

กระแสไฟฟ้าลัดวงจรโครงการได้ประสานงานกับผู้รับเหมาให้จัดฝึกอบรมความรู้และความปลอดภัยในการทำงาน โดยให้กำหนดเป็นข้อตกลงในสัญญาการจ้างเหมาผู้รับเหมาก่อสร้าง และหากบริษัทรับเหมานำไปปฏิบัติอย่างเคร่งครัด คาดว่าผลกระทบที่เกิดขึ้นต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัยของคนงานในระยะก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

สำหรับช่วงดำเนินการผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เป็นประเด็นหลัก ได้แก่ ระดับเสียง ปริมาณฝุ่นละอองในพื้นที่ปฏิบัติงาน และอุบัติเหตุเนื่องจากการปฏิบัติงานโดยผลกระทบด้านเสียงจะเกิดขึ้นบริเวณพื้นที่ส่วนผลิต โดยเฉพาะบริเวณพัดลมดูดอากาศต่าง ๆ และกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า สำหรับการทำงานควบคุมการทำงานของเครื่องจักรต่าง ๆ เป็นระบบอัตโนมัติและพนักงานทำงานอยู่ในห้องควบคุม (Control Room) การเข้าไปสัมผัสกับระดับเสียงในพื้นที่ดังกล่าวมีเพียงบางครั้งคราวเท่านั้น อย่างไรก็ตามพื้นที่ที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียงดังได้กำหนดให้มีการติดป้ายสัญลักษณ์เตือนภัยและกำหนดให้พนักงานทุกคนที่เข้าไปในพื้นที่ดังกล่าวสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทเครื่องอุดหูและเครื่องครอบหูทุกครั้งก่อนเข้าไปทำงาน สำหรับการป้องกันและสร้างเสริมความปลอดภัยในการทำงานเพื่อลดอุบัติเหตุและผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อสุขภาพและสภาพแวดล้อมโดยรอบนั้น ประกอบด้วย (1) การออกแบบอาคารโครงสร้าง เครื่องจักร วัสดุอุปกรณ์ กระบวนการผลิตอย่างปลอดภัย (2) การให้ความรู้ความเข้าใจ การฝึกอบรมด้านความปลอดภัย การเผยแพร่ประชาสัมพันธ์และปลูกฝังจิตสำนึกด้านความปลอดภัย และ (3) การกำหนดระเบียบปฏิบัติเพื่อการทำงานอย่างปลอดภัย ซึ่งโครงการได้มีแผนการดำเนินการครบในทุกด้าน

จากความจำเป็นอย่างยิ่งว่าข้างต้นโครงการได้กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อป้องกันและลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น โดยพิจารณาในประเด็นหลักที่มีความสำคัญและสอดคล้องกับการดำเนินงานของโครงการ

9.2 วัตถุประสงค์

(1) เพื่อลดผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยต่อพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการทั้งในระยะก่อสร้างและดำเนินการ

(2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการดำเนินการตามมาตรการของแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมและควบคุมให้มีการดำเนินการตามแผนดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ

9.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินการ

พื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่โดยรอบ

9.4 แผนป้องกันและลดผลกระทบ

(1) ระยะก่อสร้าง

1) โครงการจะต้องระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง ในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจนโดยจะต้องระบุครอบคลุมถึงวิธีการคุ้มครองความปลอดภัยและสุขภาพอนามัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานในโครงการ

2) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมถังบรรจุน้ำ เพื่อเก็บสำรองน้ำสะอาดสำหรับการอุปโภคและบริโภคของพนักงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ

3) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมน้ำดื่มที่สะอาดประเภทบรรจุงلاسติกหรือน้ำดื่มบรรจุขวดหรือถังน้ำสแตนเลส สำหรับพนักงานก่อสร้างไว้ ณ จุดพักผ่อนต่าง ๆ ในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ

4) ผู้รับเหมาก่อสร้างต้องดำเนินการก่อสร้างห้องน้ำ-ห้องส้วมสำหรับพนักงานก่อสร้างไม่น้อยกว่าเกณฑ์ที่กำหนดตามกฎหมายกระทรวงฉบับที่ 2 ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 โดยมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะบ่อซึมเพื่อบำบัดของเสียและสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นดังกล่าวอย่างเหมาะสม

5) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดหาถังขยะขนาด 200 ลิตรที่มีฝาปิดมิดชิด รองรับขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมต่าง ๆ ของคนงานวางไว้ ณ จุดต่าง ๆ อย่างเพียงพอ และติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป อย่างน้อยสัปดาห์ ๆ ละ 2 วัน

6) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คันไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมตลอดเวลา

7) จัดให้มีมาตรการป้องกันและลดอุบัติเหตุ รวมทั้งเสนอแผนงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และแผนรับเหตุฉุกเฉินให้ทางนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีเห็นชอบ และนำไปกำหนดเป็นมาตรการในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด ก่อนการก่อสร้างโครงการ

(2) ระยะดำเนินการ

1) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน

2) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสม และเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ

- การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี
- กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย
- การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน
- การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า
- การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
- การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง

3) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัตถุดิบและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน

4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำและมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง

5) จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัยโดยมีการประชุมทุก ๆ เดือน

6) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติเพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

7) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้

8) จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้

9) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงาน
แก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัยรองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น

10) จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในการฉุกเฉินได้ทันที

11) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน

12) จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการ
ประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อย
ปีละ 1 ครั้ง

13) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

14) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบ
ไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

15) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี

16) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความ
ผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต

17) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของ
อุบัติเหตุ

18) จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์
ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น

19) การเก็บรักษาสารเคมีภายในอาคารเก็บสารเคมี โครงการต้องปฏิบัติตาม
ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย

9.5 แผนติดตามตรวจสอบผลกระทบ

ระยะดำเนินการ

(1) การตรวจสอบสุขภาพ

- การตรวจวัด : 1. ตรวจร่างกายทั่วไป
2. ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด
- ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด
- ตรวจสารชีวเคมีในเลือด
4. ตรวจทางห้องปฏิบัติการ (ตรวจปัสสาวะ)
- ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (UA)
5. เอกซเรย์ทรวงอกฟิล์มใหญ่
6. ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
7. ตรวจสมรรถภาพปอด
8. สมรรถภาพการได้ยิน
9. สมรรถภาพการมองเห็น

บุคลากร : พนักงานทุกคน

ระยะเวลา/ความถี่ : ปีละ 1 ครั้ง

ทั้งนี้ รายละเอียดของการตรวจให้อยู่ในการพิจารณาของแพทย์แผนปัจจุบันชั้นหนึ่ง
ที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์
หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด

(2) สภาพแวดล้อมในการทำงาน

- ตรวจวัดระดับเสียง

ดัชนีตรวจวัด : Leq-8 ชั่วโมง

จุดตรวจวัด : ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตร บริเวณเครื่องจักรที่เป็น
แหล่งกำเนิดเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) อาทิ เครื่อง
ผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ
เครื่องอัดอากาศ

ระยะเวลา/ความถี่ : ปีละ 4 ครั้ง

- จัดทำ Noise contour
 - ดัชนีตรวจวัด : Noise contour
 - จุดตรวจวัด : บริเวณพื้นที่โครงการ
 - ระยะเวลา/ความถี่ : หลังเปิดดำเนินโครงการอย่างน้อย 1 ครั้ง
- ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C)
 - ดัชนีตรวจวัด : ความร้อน (WBGT °C)
 - จุดตรวจวัด : หม้อน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
 - ระยะเวลา/ความถี่ : ปีละ 2 ครั้ง

(3) รายงานอุบัติเหตุและเหตุฉุกเฉิน

- ดัชนีตรวจวัด :
 1. สาเหตุ/ลักษณะของอุบัติเหตุ
 2. ผลต่อสุขภาพพนักงาน/จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ
 3. สภาพการเสียหาย/สูญเสีย
 4. การแก้ปัญหา/ข้อเสนอแนะ
- จุดตรวจวัด : ภายในพื้นที่โครงการเมื่อเกิดอุบัติเหตุในการทำงาน และเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการทุกครั้ง
- ระยะเวลา/ความถี่ : ทุกครั้งที่มียุติเหตุ

9.6 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินกิจกรรมของโครงการทั้งในช่วงก่อสร้างและดำเนินการ

9.7 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

9.8 งบประมาณ / ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ

ระยะก่อสร้าง : ประมาณ 10,000 บาท/ปี

ระยะดำเนินการ : ประมาณ 100,000 บาท/ปี

9.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จะนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ พร้อมระบุปัญหา/อุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรการฯ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานผู้อนุญาต ทราบเป็นประจำทุก 6 เดือน

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

10.1 หลักการและเหตุผล

(1) การประเมินกรณีเครื่องกังหันไอน้ำและหม้อน้ำระเบิดหรือไฟไหม้

บริษัทที่ปรึกษาได้ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง โดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรม ว่าด้วยหลักเกณฑ์การชี้บ่งอันตราย การประเมินความเสี่ยง และการจัดทำแผนงานบริหารจัดการความเสี่ยง พ.ศ.2543 ผลการประเมินระดับความเสี่ยงแสดง ซึ่งพบว่าระดับความเสี่ยงจากการระเบิดของอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตของโครงการ อยู่ใน ระดับ 2 เป็นความเสี่ยงที่ยอมรับได้ โดยต้องมีการทบทวนมาตรการควบคุมที่เกี่ยวข้องในการลดความเสี่ยง

(2) กรณีว่าลั่วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่วไหล

ในการประเมินอันตรายร้ายแรงสำหรับโครงการนั้น บริษัทที่ปรึกษาใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ WHAZAN ซึ่งเป็นแบบจำลองที่พัฒนาสำหรับการประเมินระดับขนาดของเหตุการณ์อันตราย โดยแหล่งอันตรายที่นำมาพิจารณาประเมินผลกระทบดังกล่าว ได้แก่ แนวท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 12 นิ้ว ภายในบริเวณสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering and Regulation Station) ของโครงการ และแนวท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 8 นิ้ว บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ (CTG ชุดที่ 1 และ 2) ภายในพื้นที่โครงการ เนื่องจากเป็นบริเวณที่มีการติดตั้งวาล์ว หนีน้ำแปลน จึงเป็นพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดเหตุการณ์อันตรายร้ายแรงได้สูงกว่าพื้นที่อื่น ๆ ผลการประเมินที่ได้จะถูกแสดงอยู่ในรูปรัศมีของผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการเกิดเหตุการณ์อันตรายซ้อนทับบนแผนที่โครงการ เพื่อแสดงขอบเขตของผลกระทบที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการหรือพื้นที่ข้างเคียง ผลการประเมินอันตรายร้ายแรงซึ่งจะแสดงระดับขนาดของผลกระทบที่คำนวณในลักษณะรูปแบบตารางพร้อมคำบรรยายสรุป และลักษณะของรูปภาพแสดงรัศมีของอันตรายในกรณีศึกษาต่าง ๆ บนแผนที่ตั้งโครงการเพื่อประโยชน์ในการพิจารณาพื้นที่ที่มีโอกาสได้รับผลกระทบ พื้นที่ที่มีโอกาสการเกิดเหตุการณ์อันตรายร้ายแรงต่อเนื่อง เพื่อสามารถนำไปใช้เป็นข้อมูลในการกำหนดมาตรการป้องกันและลดผลกระทบที่เหมาะสมสำหรับโครงการในลำดับต่อไป โดยสามารถอธิบายรายละเอียดผลการประเมินอันตรายร้ายแรงจากการดำเนินโครงการได้ดังต่อไปนี้

1) บริเวณ Metering Station

(ก) กรณีรั่วไหลเล็กน้อย (Partial Rupture)

การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจากท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 12 นิ้ว ที่ขนาดรอยรั่ว 0.00292 ตารางเมตร โดยมีอัตราการรั่วไหลเท่ากับ 11.96 กิโลกรัมต่อวินาที ในกรณีที่ยังไม่มี การควบคุมการรั่วไหล เช่น ปิด Block Valve การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจะเกิดขึ้นตลอดเวลา จึงมี ลักษณะเป็นการรั่วไหลเป็นแบบการรั่วไหลอย่างต่อเนื่อง (Continuous Release) ในขณะที่เกิดการ รั่วไหลก๊าซธรรมชาติจะอยู่ในสถานะก๊าซ กรณีที่ภายในขอบเขตรัศมีของก๊าซที่พุ่งออกจากตัวท่อมี แหล่งกำเนิดประกายไฟ ก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหลจะเกิดการติดไฟในลักษณะที่เรียกว่า Jet Fire ซึ่งจะ ก่อให้เกิดผลกระทบจากรังสีความร้อน โดยมีระดับขนาดของผลกระทบจากรังสีความร้อนในระดับความ เข้มรังสีขนาด 37.5 kW/m^2 มีรัศมีครอบคลุมพื้นที่โดยรอบเป็นระยะทางเท่ากับ 53.34 เมตร

(ข) กรณีรั่วไหลมาก

การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจากท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 12 นิ้ว ที่ขนาด รอยรั่ว 0.073 ตารางเมตร โดยมีอัตราการรั่วไหล เท่ากับ 299.1 กิโลกรัมต่อวินาที ในกรณีที่ยังไม่มี การควบคุมการรั่วไหล เช่น ปิด Block Valve การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจะเกิดขึ้นตลอดเวลา จึงมี ลักษณะเป็นการรั่วไหลเป็นแบบการรั่วไหลอย่างต่อเนื่อง (Continuous Release) ในขณะที่เกิดการ รั่วไหลก๊าซธรรมชาติจะอยู่ในสถานะก๊าซ กรณีที่ภายในขอบเขตรัศมีของก๊าซที่พุ่งออกจากตัวท่อมี แหล่งกำเนิดประกายไฟ ก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหลจะเกิดการติดไฟในลักษณะที่เรียกว่า Jet Fire ซึ่งจะ ก่อให้เกิดผลกระทบจากรังสีความร้อน โดยมีระดับขนาดของผลกระทบจากรังสีความร้อนในระดับความ เข้มรังสีขนาด 37.5 kW/m^2 มีรัศมีครอบคลุมพื้นที่โดยรอบเป็นระยะทางเท่ากับ 208.0 เมตร

2) บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ

(ก) กรณีรั่วไหลเล็กน้อย (Partial Rupture)

การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจากท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 8 นิ้ว ที่ขนาด รอยรั่ว 0.0013 ตารางเมตร โดยมีอัตราการรั่วไหลเท่ากับ 4.16 กิโลกรัมต่อวินาที ในกรณีที่ยังไม่มี การควบคุมการรั่วไหล เช่น ปิด Block Valve การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจะเกิดขึ้นตลอดเวลา จึงมี ลักษณะเป็นการรั่วไหลเป็นแบบการรั่วไหลอย่างต่อเนื่อง (Continuous Release) ในขณะที่เกิดการ รั่วไหลก๊าซธรรมชาติจะอยู่ในสถานะก๊าซ กรณีที่ภายในขอบเขตรัศมีของก๊าซที่พุ่งออกจากตัวท่อมี แหล่งกำเนิดประกายไฟ ก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหลจะเกิดการติดไฟในลักษณะที่เรียกว่า Jet Fire ซึ่งจะ

ก่อให้เกิดผลกระทบจากรังสีความร้อน โดยมีระดับขนาดของผลกระทบจากรังสีความร้อนในระดับความ เข้มรังสีขนาด 37.5 kW/m^2 มีรัศมีครอบคลุมพื้นที่โดยรอบเป็นระยะทางเท่ากับ 23.58 เมตร

(ข) กรณีรั่วไหลมาก

การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจากท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 8 นิ้ว ที่ขนาด รอยรั่ว 0.0324 ตารางเมตร โดยมีอัตราการรั่วไหลเท่ากับ 103.50 กิโลกรัมต่อวินาที ในกรณีที่ยังไม่มี การควบคุมการรั่วไหล เช่น ปิด Block Valve การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจะเกิดขึ้นตลอดเวลา จึงมี ลักษณะเป็นการรั่วไหลเป็นแบบการรั่วไหลอย่างต่อเนื่อง (Continuous Release) ในขณะที่เกิดการ รั่วไหลก๊าซธรรมชาติจะอยู่ในสถานะก๊าซ กรณีที่ภายในขอบเขตรัศมีของก๊าซที่พุ่งออกจากตัวท่อมี แหล่งกำเนิดประกายไฟ ก๊าซธรรมชาติที่รั่วไหลจะเกิดการติดไฟในลักษณะที่เรียกว่า Jet Fire ซึ่งจะ ก่อให้เกิดผลกระทบจากรังสีความร้อน โดยมีระดับขนาดของผลกระทบจากรังสีความร้อนในระดับความ เข้มรังสีขนาด 37.5 kW/m^2 มีรัศมีครอบคลุมพื้นที่โดยรอบเป็นระยะทางเท่ากับ 117.4 เมตร

จากการพิจารณาผลการประเมินอันตรายร้ายแรงพบว่า เหตุการณ์อันตรายร้ายแรง ที่ก่อให้เกิดผลกระทบจากอันตรายร้ายแรงเป็นระยะทางไกลที่สุดนั้น เกิดขึ้นในกรณีเกิดการรั่วไหลในระดับ มากที่แนวท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ โดยจะมีอันตรายจากรังสีความร้อนจากการติดไฟของก๊าซธรรมชาติที่ รั่วไหล โดยมีระยะอันตรายจากผลกระทบจากรังสีความร้อนในระดับรุนแรง (37.5 kW/m^2) ครอบคลุม พื้นที่ภายในรัศมี 208.0 เมตร พบว่าที่ระดับรังสีความร้อนระดับดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อพื้นที่อื่น ๆ ของโครงการดังต่อไปนี้

ก) ทิศเหนือ ได้แก่ พื้นที่โครงการและพื้นที่อุตสาหกรรมของนิคม รอการใช้

ประโยชน์

ข) ทิศใต้ ได้แก่ บริษัท ลักกักลาส จำกัด เป็นบริษัทผลิตเครื่องครัวแก้ว

ค) ทิศตะวันออก ได้แก่ พื้นที่โครงการ

ง) ทิศตะวันตก ได้แก่ ถนนภายในนิคม พื้นที่สีเขียวและพื้นที่อุตสาหกรรม

รอการใช้ประโยชน์

อย่างไรก็ตามในการประเมินอันตรายร้ายแรงจะเป็นการประเมินในกรณีเลวร้าย สูงสุด (Worse Case) ซึ่งในความเป็นจริง โอกาสที่ท่อขนส่งจะเกิดก๊าซธรรมชาติของโครงการจะฉีกขาด จนเกิดการรั่วไหลมาก (Total Rupture) เกิดขึ้นได้น้อยมาก เนื่องจากท่อขนส่งของโครงการวางอยู่ใต้ดิน ออกแบบและก่อสร้างตามมาตรฐาน สามารถทนต่อแรงดันและความแข็งแรง รวมถึงมีมาตรการด้าน การตรวจสอบและบำรุงท่อขนส่งอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ในกรณีที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ ดินจะช่วยดูดซับ

รังสีความร้อนที่เกิดขึ้น กล่าวได้ว่าผลกระทบที่เกิดขึ้นจะอยู่ในระดับต่ำกว่าที่ได้ประเมินไว้ นอกจากนี้ทาง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้จำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับโครงการได้มีการกำหนดมาตรการ ป้องกันและผลกระทบให้โครงการยึดปฏิบัติ

10.2 วัตถุประสงค์

เพื่อป้องกันและลดผลกระทบด้านอันตรายร้ายแรงเนื่องจากโครงการในช่วงดำเนินการ

10.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน

พื้นที่โครงการและโรงงานข้างเคียง

10.4 มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(1) ระยะก่อสร้าง

-

(2) ระยะดำเนินการ

1) มาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตของโครงการ

(ก) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่าง ๆ เช่น

- จัดให้มีลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ที่ท่อ steam ของหม้อน้ำ
- จัดให้มีมาตรวัดระดับน้ำ พร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำกว่าขีดอันตรายที่หม้อน้ำ
- จัดให้มีมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge) ที่หม้อน้ำ
- จัดให้มีฉนวนที่เหมาะสมหุ้มเปลือกหม้อน้ำและท่อที่ร้อนทั้งหมด
- จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า
- จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่าง ๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน

(ข) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่าง ๆ

(ค) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง

(ง) จัดให้มีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อน้ำและในระบบหม้อน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อน้ำ

(จ) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้งวิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่าง ๆ

(ฉ) จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อน้ำประจำปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงหม้อน้ำทุกครั้งโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร

(ช) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนด เพื่อให้อุปกรณ์ต่าง ๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย

(ซ) จัดให้มีผู้ควบคุมหม้อน้ำที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อน้ำ

(ณ) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ เช่น

- มีการอบรมและซ้อมเกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิดอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (ตัวอย่างระเบียบการปฏิบัติงาน การประเมินความเสี่ยง และการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อน้ำระเบิด
- มีบุคลากรที่ควบคุมดูแลการใช้หม้อน้ำ โดยประกอบด้วย วิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกหม้อน้ำและผู้ควบคุมหม้อน้ำตามที่กฎหมายกำหนด
- มีการตรวจสอบหม้อน้ำและมีการทดสอบอัดน้ำ

2) มาตรการลดความเสี่ยงกรณีวาล์วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ
ทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่วไหล

(ก) ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง โดยอ้างอิงตาม
ระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรม ว่าด้วยหลักเกณฑ์การชั่งอันตราย การประเมินความเสี่ยง และการจัดทำ
แผนงานบริหารจัดการความเสี่ยง พ.ศ.2543

(ข) มาตรการป้องกันและลดอุบัติเหตุ

มาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B
31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้
เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่งดังนี้

ก) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance)

สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) เพื่อให้
เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 854.2, 851.7 และ 852.1 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง

ข) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey)

- สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME
B31.8 หัวข้อ 851.3 และ 852.2 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง
- ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือ
ลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 862.114 เป็น
ประจำปีละ 2 ครั้ง

ค) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการลุกไหม้

ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณที่มีความเสี่ยงสูง
เช่น บริเวณข้อต่อ หรือบริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีที่เกิดการลุกไหม้ของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ตามมาตรฐาน ASME B31 G และ ASME B31.8 หัวข้อ 863.2 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง

(ค) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station

- ก) ล้อมรั้วตาข่ายโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น
เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม
- ข) มีระบบท่อ Bypass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของ
ท่อเส้นหลัก
- ค) ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างใน
เส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
- ง) ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กิโลกรัม
จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้
เห็นชัดเจน
- จ) มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็น
ประจำทุกอาทิตย์

10.5 ระยะเวลาดำเนินการ

ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

10.6 ผู้รับผิดชอบ

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

10.7 งบประมาณ / ค่าใช้จ่าย

รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายโครงการ

10.8 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด นำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตาม
แผนปฏิบัติการฯ ตลอดจนปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะต่อสำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทุก 6 เดือน

11. แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข

11.1 หลักการและเหตุผล

กิจกรรมจากการดำเนินงานของโครงการที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนภายนอกในด้านสุขภาพ คือผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ ซึ่งแหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศที่สำคัญ ประกอบด้วย ปล่องระบายอากาศจากเครื่องผลิตไอน้ำ (HRSG Stack) จำนวน 2 ปล่อง/ชุด รวมทั้งหมด 4 ปล่อง บริษัทที่ปรึกษาได้ประเมินผลกระทบทางอากาศด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ในหัวข้อผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ พบว่าค่าความเข้มข้นสูงสุดของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ซึ่งเป็นผลกระทบระยะสั้นจากการดำเนินงานของโครงการแต่ละกรณี เท่ากับ 173.83 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร พบบริเวณโรงเรียนวัดดอนทราย อยู่ทางทิศใต้ของที่ตั้งโครงการ เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานมีค่าต่ำกว่ามาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ซึ่งกำหนดไว้เท่ากับ 320 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร รวมทั้งเกณฑ์ความปลอดภัยต่อสุขภาพของประชาชน

เมื่อพิจารณาผลกระทบที่เกิดขึ้นในระยะยาว ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยรายปีสูงสุดที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการแต่ละกรณีศึกษา เท่ากับ 4.53 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร ที่บริเวณโรงเรียนวัดดอนทราย ซึ่งอยู่ทางทิศใต้ของที่ตั้งโครงการ เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน พบว่ามีค่าต่ำกว่ามาตรฐานก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 1 ปี ซึ่งกำหนดไว้เท่ากับ 57 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

อย่างไรก็ตาม จากสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนที่มารับการรักษาที่ในสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา พบว่า โรคที่มีจำนวนผู้ป่วยมากที่สุดคือ โรคระบบทางเดินหายใจ การระบุหรือบ่งชี้สาเหตุที่ชัดเจนว่ามีปัจจัยหลักมาจากสิ่งใดเป็นสำคัญนั้นเป็นเรื่องที่กระทำได้ยาก ถึงแม้ว่าผลการศึกษาคุณภาพอากาศด้วยแบบจำลองฯ จะระบุว่าไม่เป็นอันตรายต่อสุขภาพของประชาชน แต่เนื่องจากในพื้นที่มีสถิติของผู้ที่ป่วยด้วยระบบทางเดินหายใจสูงอยู่แล้ว ดังนั้น มาตรการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามค่าที่ออกแบบและการสื่อสารกับชุมชนที่มีประสิทธิภาพ จึงเป็นสิ่งจำเป็น เพื่อเป็นมาตรการเชิงป้องกันต่อภาวะการเจ็บป่วยด้านระบบหายใจของประชาชนในพื้นที่ที่อาจเพิ่มขึ้นในอนาคตและไม่สามารถระบุสาเหตุที่แน่ชัดได้ โดยโครงการอาจถูกอ้างว่าเป็นสาเหตุได้

11.2 วัตถุประสงค์

เพื่อป้องกันและลดผลกระทบด้านสุขภาพที่อาจเกิดขึ้นเนื่องจากโครงการในช่วงดำเนินการ

11.3 พื้นที่เป้าหมาย / การดำเนินงาน พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ

11.4 มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(1) ระยะก่อสร้าง

-

(2) ระยะดำเนินการ

- 1) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม การฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา
- 2) สนับสนุน และสร้างโครงการชุมชน ที่เน้นสร้างเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการ เพื่อคนในชุมชน
- 3) จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาลพร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับ การปฐมพยาบาล
- 4) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ รวมถึงจัดหาภูมิคุ้มกันโรคให้กับพนักงาน

11.5 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

(1) ช่วงก่อสร้าง

-

(2) ช่วงดำเนินการ

รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่จากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษารัศมี 3 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ ทุก 6 เดือน ปีละ 2 ครั้งเพื่อใช้ในการพิจารณาร่วมกับข้อมูลการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น

ตารางที่ 3-1
 มคอททั่วไพบ
 โครงการมหาวิทยาลัย โคเจนเอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรีเอดส์ โกลเดนเอเรชั่น จำกัด

ผลการปฏิบัติงาน	มคอททั่วไพบ	มคอททั่วไพบและแก้ไขผลการปฏิบัติงาน	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
มคอททั่วไพบ	มคอททั่วไพบ	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขการทละเมิดสิทธิและละเมิดการตัดสินใจในการบริหารงานของมหาวิทยาลัยโคเจนเอเรชั่น โดยปฏิบัติตามนโยบายการบริหารงานของมหาวิทยาลัยโคเจนเอเรชั่น ราชบุรีเอดส์ โกลเดนเอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรีเอดส์ โกลเดนเอเรชั่น จำกัด อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชนและองค์กรที่เกี่ยวข้อง (2) นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ปฏิบัติตามข้อกำหนด (3) รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงาน และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนปฏิบัติการโดยให้ป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานของหน่วยงาน (4) หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ

- 11.6 ระยะเวลาดำเนินการ
ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ
- 11.7 ผู้รับผิดชอบ
บริษัท ราชบุรีเอดส์ โกลเดนเอเรชั่น จำกัด
- 11.8 งบประมาณ / ค่าใช้จ่าย
รวมอยู่ในค่าใช้จ่ายโครงการ

11.9 การประเมินผล

บริษัท ราชบุรีเอดส์ โกลเดนเอเรชั่น จำกัด นำเสนอรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการฯ ตลอดจนปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทุก 6 เดือน

สามารถสรุปแผนปฏิบัติการสิ่งแวดล้อมดังกล่าวข้างต้นได้ดังแสดงในตารางที่ 3-1 ตารางที่ 3-2 ตารางที่ 3-3 และตารางที่ 3-4

ตารางที่ 3-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-85-	เสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้นำหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	(6) หากยังมีประเด็นปัญหา ข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(7) บริษัท ราชบุรี เวสต์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบทุก 6 เดือน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(8) เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่า ค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ที่มา : บริษัท คอนซิลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2557.

ตารางที่ 3-1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-84-	และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้งหน่วยงานอนุญาต จังหวัดราชบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว			
	(5) ในกรณีที่เจ้าของโครงการมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว ให้เจ้าของโครงการแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้ * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติรับแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเข้าต้นที่รับแจ้งแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. เสียง	(1) กิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดัง เช่น การเจาะเสาเข็ม ให้ดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลา 08.00-17.00 น. เท่านั้น (2) กำหนดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู และที่ครอบหูสำหรับคนงานก่อสร้าง ในระหว่างปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง มากกว่า 85 เดซิเบล (เอ) (3) ติดตั้งกำแพงชั่วคราว ซึ่งเป็นวัสดุประเภทโลหะ (เช่น สังกะสี เหล็ก) ลักษณะการติดตั้งปิดที่สูงกว่า 2 เมตร หรือระดับสายตาของบุคคลทั่วไป โดยรอบพื้นที่ก่อสร้างเพื่อเป็นแนวกันเสียงที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมการก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา
4. การคมนาคม	(1) กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลการเข้า-ออก ของรถทุกประเภท ที่เข้าสู่พื้นที่โครงการ (2) กำหนดให้มีการควบคุมความเร็วของพาหนะในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้มีความเร็วไม่เกิน 30 กม./ชม. (3) กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกไม่เกินกว่าที่กฎหมายกำหนด (4) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาที่มีการจราจรคับคั่ง (5) แนะนำและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด (6) ห้ามบรรทุกที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการจอร์จทาวน์ริมถนนบริเวณหน้าทางเข้าโครงการ และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 4 (ถนนเพชรเกษม) (7) ประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีเพื่อจัดทำแผนการก่อสร้าง กำหนดระยะเวลา และสถานที่ก่อสร้างภายในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีให้ชัดเจน และกำหนดมาตรการป้องกันและลดอุบัติเหตุ ที่อาจเกิดขึ้นพร้อมทั้งรายงานฯ ให้ผู้จัดการนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีทราบอย่างใกล้ชิด (8) ประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีเพื่อทำการประชาสัมพันธ์การก่อสร้างโครงการ ให้โรงงานต่าง ๆ ในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีได้รับทราบแผนการก่อสร้างล่วงหน้า	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - ภายในพื้นที่โครงการ - เส้นทางขนส่ง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณริมถนนหน้าทางเข้าพื้นที่โครงการ - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา

ตารางที่ 3-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมช่วงก่อสร้าง
โครงการราชบุรีเวสต์ โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรีเวสต์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	(1) กำหนดให้มีการฉีดพรมน้ำบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่โครงการและบริเวณพื้นที่ก่อสร้างเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นในช่วงฤดูแล้งอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง(เช้า-บ่าย) (2) รถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่โครงการต้องมีผ้าใบปิดคลุมอย่างมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และการตกหล่นของวัสดุก่อสร้าง (3) ทำความสะอาดล้อรถบรรทุกที่เข้ามาในเขตก่อสร้างทุกคัน เพื่อให้มั่นใจได้ว่ารถบรรทุกจะไม่นำสิ่งแปลกปลอมไปตกหล่นภายนอกพื้นที่ก่อสร้าง (4) กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ต่าง ๆ ที่ใช้ในการก่อสร้างเพื่อลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ	- บริเวณทางเข้าโครงการ และพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา
2. คุณภาพน้ำ	(1) กำหนดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ-บ่อซึมเพื่อบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมประจำวันของคณาณก่อสร้าง (2) กำหนดให้มีบ่อบักน้ำทิ้งจากกิจกรรมการก่อสร้าง เพื่อตกตะกอนดินและทรายก่อนระบายออกสู่ภายนอกโครงการ หรือนำมาใช้ในการฉีดพรมบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อลดปริมาณฝุ่นละออง (3) บริเวณขอมบ่อบำรุง อาจก่อให้เกิดการปนเปื้อน เช่น บริเวณพื้นที่วางถังน้ำมันเครื่องจัดให้มีอาคารรองรับ และมีหลังคาชั่วคราวป้องกันน้ำฝนปนเปื้อนน้ำมัน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา - บริษัทผู้รับเหมา

ตารางที่ 3-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) โครงการจะต้องระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจนโดยจะต้องระบุครอบคลุมถึงวิธีการคุ้มครองความปลอดภัยและสุขภาพอนามัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานในโครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(2) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมถังบรรจุน้ำ เพื่อเก็บสำรองน้ำสะอาดสำหรับการอุปโภคและบริโภคของพนักงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(3) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมน้ำดื่มที่สะอาดประเภทบรรจุถังพลาสติกหรือน้ำดื่มบรรจุขวดหรือถังน้ำสแตนเลส สำหรับพนักงานก่อสร้างไว้ ณ จุดพักผ่อนต่าง ๆ ในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(4) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องดำเนินการก่อสร้างห้องน้ำ-ห้องส้วมสำหรับพนักงานก่อสร้าง ไม่น้อยกว่าเกณฑ์ที่กำหนดตามกฎหมายกระทรวงฉบับที่ 2 ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 โดยมีการติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียแบบเออร์โอะปอมป์เพื่อบำบัดของเสียและสิ่งปฏิกูลที่เกิดขึ้นดังกล่าวอย่างเหมาะสม	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(5) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดหาถังขยะขนาด 200 ลิตรที่มีฝาปิดมิดชิด รองรับขยะมูลฝอยที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมต่าง ๆ ของพนักงานวางไว้ ณ จุดต่าง ๆ อย่างเพียงพอ และนำไปกำจัดทุกสัปดาห์ ละ 2 วัน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(6) ผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คัน ไว้ประจำพื้นที่ สำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงให้พร้อมตลอดเวลา	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(7) จัดให้มีมาตรการป้องกันและลดอุบัติเหตุ รวมทั้งเสนอแผนงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และแผนระงับเหตุฉุกเฉินให้ทางนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีเห็นชอบ และนำไปกำหนดเป็นมาตรการในการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด ก่อนการก่อสร้างโครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา

หมายเหตุ : บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเออเรชั่น จำกัด เป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการ โดยระบุในสัญญาว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง

ที่มา : บริษัท คอนซิลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2557.

ตารางที่ 3-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. การใช้น้ำ	(1) ไม่มีคนงานก่อสร้างพักอาศัยอยู่ในบริเวณพื้นที่โครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(2) โครงการเลือกใช้คอนกรีตแบบผสมเสร็จเพื่อลดการใช้น้ำในช่วงก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
6. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(1) กำหนดให้มีรางระบายน้ำชั่วคราวเพื่อระบายน้ำฝนจากบริเวณพื้นที่โครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(2) กำหนดให้มีบ่อตกตะกอนดินและทรายที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างเพื่อป้องกันเศษตะกอนดินตกค้างและเพิ่มประสิทธิภาพการระบายน้ำ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
7. การจัดการกากของเสีย	(1) จัดเตรียมถังขยะมูลฝอยพร้อมฝาปิดมิดชิดเพื่อรวบรวมขยะมูลฝอยจากคนงานและจากการก่อสร้างและติดต่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบมาเก็บขนไปกำจัดทุกวัน โดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(2) เศษวัสดุที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ ควรพิจารณานำกลับมาใช้ใหม่ในมากที่สุด หรือขายให้กับบริษัทที่มารับซื้อต่อไป	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(3) จัดให้มีพื้นที่กองเก็บเศษวัสดุก่อสร้างที่ไม่ใช่แล้วอย่างเป็นสัดส่วน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(4) กำหนดมาตรการห้ามทิ้งขยะมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
8. สภาพสังคม-เศรษฐกิจ	(1) พิจารณารับคนงานในท้องถิ่นที่มีความสามารถเหมาะสมตามเกณฑ์กำหนดของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อสร้างทัศนคติที่ดีระหว่างชุมชนและโครงการ รวมทั้งเป็นการสร้างงานให้กับประชาชนในท้องถิ่น	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัทผู้รับเหมา
	(2) สสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานราชการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลงที่ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ และชุมชนที่ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม อย่างน้อย 2 ครั้ง	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร	- ปีละ 1 ครั้ง	- เจ้าของโครงการ
	(3) จัดตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียน/แจ้งเหตุทั้งสำนักงานในพื้นที่โครงการ และสำนักงานใหญ่ พร้อมทั้งเปิดช่องทางรับเรื่องร้องเรียนไม่น้อยกว่า 3 ช่องทาง เช่น ผู้รับชมหน้ารับเรื่องร้องเรียน หรือเว็บไซต์โครงการ หรือตัวแทนผู้นำชุมชน	- ชุมชนโดยรอบโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- เจ้าของโครงการ
	(4) บริษัทผู้รับเหมามีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างเพียงพอสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ถ้ามีการร้องเรียนจะต้องรีบแก้ไขปัญหาย่างเร่งด่วน			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1.2 การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง 1.3 การจัดการมลพิษทางอากาศ	(3) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x Burner สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(4) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์, ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกซิเจน โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25°C ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 ตั้งค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติจาก CEMS ได้กำหนดไว้ 2 ระดับ คือ * การเตือนระดับ 1 ที่ร้อยละ 80 ของค่าควบคุม * การเตือนระดับ 2 ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(1) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศ (NO _x และ CO) ที่อ่านได้จาก CEMS เกินกว่าค่าควบคุมดังนี้	- ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศอัตโนมัติ (CEMS)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3

มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมช่วงดำเนินการ
โครงการ ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ 1.1 การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ	(1) ควบคุมค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ของโครงการให้เป็นไปตามค่าควบคุม ดังนี้ * ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) มีค่าไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน * ฝุ่นละออง (TSP) มีค่าไม่เกิน 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) มีค่าไม่เกิน 10 ส่วนในล้านส่วน อ้างอิงที่สภาวะมาตรฐาน อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาตรอากาศเสียที่ออกซิเจน (% oxygen) ร้อยละ 7 (2) ควบคุมอัตราการระบายมลสาร (Emission Loading) ที่ออกจากปล่องระบายอากาศของหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ของโครงการตามบัญชีอัตราการระบายที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรีจัดสรร ดังนี้ * NO _x Loading ไม่เกิน 5.59 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง * TSP Loading ไม่เกิน 0.5 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง * SO ₂ Loading ไม่เกิน 1.30 กรัมต่อวินาทีต่อปล่อง	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) - ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ	(1) จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปแยกกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่ถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(2) จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคม ฯ	- ห้องน้ำ - ห้องส้วมและอาคารสำนักงาน	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(3) จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง ขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตรเพื่อการตกตะกอนและลดอุณหภูมิให้น้อยกว่า 40 องศาเซลเซียส ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(4) น้ำเสียที่มีสารเคมีปนเปื้อน จากกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำปราศจากแอมโมเนีย จะมีการปรับสภาพน้ำโดยใช้สารเคมีกรด-ด่าง ให้มีสภาพเป็นกลาง	- บ่อปรับสภาพน้ำของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(5) ควบคุมลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนที่จะระบายเข้าสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี โดยควบคุมให้เป็นไปตามเกณฑ์กำหนดของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2542 เรื่อง ลักษณะสมบัติน้ำเสียจากโรงงานที่ยอมให้ระบายลงระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคม ฯ	- บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(6) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถในการควบคุมดูแลการจัดการน้ำเสียของโครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1.4 สภาพภูมิอากาศ	* ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง สิ่งที่ต้องตรวจสอบ เช่น ทำการตรวจสอบแนวโน้มของ NO _x CO และ O ₂ ที่อ่านได้จาก CEMS โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นผิดจากการตรวจวัดหรือไม่			
	* ตรวจสอบ Dry Low NO _x Burner ให้มีประสิทธิภาพ			
	* กรณีที่เกิดจากคุณภาพของก๊าซให้ติดต่อ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			
	(2) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศอัตโนมัติ (CEMs)	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(3) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(4) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซม เมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
1.4 สภาพภูมิอากาศ	(5) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(1) รวบรวมข้อมูลการเปลี่ยนแปลงของอุณหภูมิในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษาในรูปแบบต่าง ๆ เช่น ภาพถ่ายดาวเทียม, สถิติภูมิอากาศ เป็นต้นรวมทั้งมีการนำเสนอข้อมูลดังกล่าวในการรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการต่อชุมชน	- พื้นที่ศึกษา	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

-95-

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

-94-

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	* การส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านสังคมและวัฒนธรรมประเพณีของชุมชน * การส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านเศรษฐกิจของชุมชน * การส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านสุขภาพอนามัย * ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมของชุมชน * ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านการพัฒนาชุมชน โดยมีการสรุปผลการดำเนินงานทุกครั้งเพื่อใช้ทบทวนการทำงานมวลงสนสัมพันธในครั้งถัดไปให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุด (4) จัดให้มีกิจกรรมด้านสื่อมวลชนสัมพันธเป็นการดำเนินการเพื่อเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับโครงการไปยังสื่อมวลชนท้องถิ่น โดยการนำเสนอข้อมูลและความคืบหน้าของโครงการเป็นระยะๆ ข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม รวมทั้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการเพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินงานของโครงการมากยิ่งขึ้น (5) การรับเรื่องร้องเรียน * ประชาสัมพันธ์การดำเนินงานเขตโครงการให้ชุมชนโดยรอบได้รับทราบ โดยเฉพาะขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน และช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ * กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจน ภายใน 15 วัน	- ชุมชนใกล้เคียง รัศมี 5 กิโลเมตร - ชุมชนใกล้เคียง รัศมี 5 กิโลเมตร - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	(5) พิจารณาคัดเลือกผู้รับกำจัด/ผู้ขนส่งที่มีมาตรฐาน โดยมีระบบ GPS ในการควบคุมการขนส่ง (6) บันทึกชนิด/ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด (7) ขออนุญาตและแจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการนำของเสียอันตรายออกนอกพื้นที่โครงการ ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง (1) จัดสร้างระบบระบายน้ำผ่านภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำผ่านของนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี (2) กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ และมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะช่วงก่อนเข้าฤดูฝน	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - โดยรอบพื้นที่โครงการ - รางระบายน้ำโดยรอบพื้นที่	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ปีละ 1 ครั้ง	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ
8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจ	(1) พิจารณาในการรับคนในพื้นที่ที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์เหมาะสมเข้าทำงานเป็นอันดับแรก (2) ประชาสัมพันธ์ตำแหน่งงานว่างให้ชุมชนทราบ พร้อมระบุคุณสมบัติอย่างชัดเจน (3) กำหนดแผนงานด้านชุมชนและมวลชนสัมพันธ์ที่สอดคล้องกับวิถีชีวิตและความเป็นอยู่ของท้องถิ่น โดยประกอบด้วยแผนงานหลักอย่างน้อย 5 แผนงาน ได้แก่	- ชุมชนใกล้เคียง รัศมี 5 กิโลเมตร - ชุมชนใกล้เคียง รัศมี 5 กิโลเมตร - ชุมชนใกล้เคียง รัศมี 5 กิโลเมตร	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-66-	1.2 กรรมการผู้แทนภาครัฐหรือหน่วยงานท้องถิ่น ให้มาจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) หน่วยงานระดับจังหวัดและอำเภอที่กำกับดูแลด้านพลังงาน ด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด้านการเกษตร และด้านสาธารณสุข อีกส่วนหนึ่งให้มาจากผู้แทนหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นระดับตำบล/เทศบาล โดยตำแหน่งหรือตัวแทนที่ได้รับมอบหมายได้จากการสรรหาของภาคราชการ และหน่วยงานท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาด้วยตนเอง 1.3 กรรมการผู้แทนภาคเอกชน ให้มาจากตัวแทนผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าที่ได้รับการแต่งตั้งจาก บริษัท ราชบุรีเวิลด์โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ไม่เกิน 2 คน 2. รูปแบบการประชุม 2.1 วาระปกติ (ก) การประชุมคณะกรรมการ ต้องมีกรรมการมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม โดยประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่าตามสภาพสถานการณ์ที่เกิดขึ้น หรือคณะกรรมการจำนวนกึ่งหนึ่งร่วมกันลงนามขอให้มีการจัดประชุม			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-86-	* บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโครงการและการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุปเสนอผู้บริหารทุกปี (6) ประชาชนในชุมชนที่เกี่ยวข้องจะได้รับอนุญาตให้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินโครงการ เมื่อมีการร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ทั้งนี้ผู้เข้าเยี่ยมชมจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบซึ่งบังคับใช้ในโครงการ (7) โครงการมีนโยบายให้มีแต่งตั้งคณะกรรมการใดภาคี เพื่อทำหน้าที่ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ รวมทั้ง อำนวยความสะดวกให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้มีส่วนร่วมในการให้ข้อเสนอแนะและติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมอันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการฯ 1. องค์ประกอบคณะกรรมการใดภาคี ประกอบด้วย ตัวแทน 3 ฝ่าย ได้แก่ ตัวแทนภาคประชาชน ตัวแทนหน่วยงานภาครัฐหรือหน่วยงานท้องถิ่น และตัวแทนภาคเอกชน (ผู้ประกอบการโรงไฟฟ้า) จำนวนรวมกันไม่เกิน 15 คน ดังนี้ 1.1 กรรมการผู้แทนภาคประชาชน ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของคณะกรรมการทั้งหมด ให้มาจากการสรรหาหรือการเสนอชื่อหรือวิธีการอื่นใดจากประชาคมหมู่บ้าน คณะกรรมการหมู่บ้าน หรือคณะบุคคลหรือบุคคลที่เป็นตัวแทนในการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของแต่ละหมู่บ้านเพื่อเป็นคณะกรรมการผู้แทนภาคประชาชน	- ภายในพื้นที่โครงการ - ชุมชนใกล้เคียง รัศมี 5 กิโลเมตร - ชุมชนใกล้เคียง รัศมี 5 กิโลเมตร	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-101-	(ง) ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกัน และการแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชน อันเนื่องจากการดำเนินงานของโครงการ 3.2 วาระพิเศษ (กรณีมีเรื่องร้องเรียนหรือเหตุฉุกเฉิน) ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนหรือเสี่ยงที่จะเกิดความเสียหายกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ และรวมถึงทรัพย์สินของบุคคล นิติบุคคล องค์กรใดๆ นั้น และทรัพย์สินของส่วนร่วมด้วย อันเนื่องมาจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโครงการ (ก) กรณีที่ชัดเจนว่าเป็นผลกระทบจากโครงการ ในกรณีที่รับฟังเรื่องร้องเรียนหรือผลกระทบที่เกิดขึ้นชัดเจน เป็นที่ยุติได้ว่า ความเสียหายตามข้อเรียกร้องใดๆ นั้น เป็นความรับผิดชอบของโครงการ - ให้คณะกรรมการไต่รภาสี เสนอแนวทางปฏิบัติเร่งด่วนเพื่อเยียวยาผู้ได้รับผลกระทบโดยทันที - นำเสนอหาข้อยุติในเรื่องค่าชดเชยความเสียหาย โดยมติดังกล่าวจะต้องมีเสียงไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของ คณะกรรมการไต่รภาสีที่เข้าร่วมประชุม			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-100-	(ข) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการคนหนึ่งให้มีเสียงหนึ่งในการลงคะแนน ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกเสียงหนึ่งเป็นเสียงชี้ขาด 2.2 กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ เหตุฉุกเฉิน หรือมีความจำเป็นเร่งด่วน สามารถประชุมก่อนกำหนดเวลาปกติได้ โดยให้อยู่ในดุลยพินิจของประธานคณะกรรมการ หรือคณะกรรมการจำนวนกึ่งหนึ่งร่วมกันลงนามขอให้มีการจัดประชุม 3. หน้าที่ของคณะกรรมการไต่รภาสี 3.1 กรณีการดำเนินงานปกติ (ก) รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติม เป็นกรณีพิเศษ เพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และชุมชน (ข) ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ค) ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันที่เป็นข้อวิตกกังวลหรือความสนใจของชุมชน			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-103-	คัดเลือกและแต่งตั้ง คณะกรรมการเฉพาะกิจ โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการไตรภาคีและโครงการ ประกอบด้วย คณะบุคคล องค์กร หรือสถาบัน ซึ่งมีองค์ประกอบไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 9 คน มีลักษณะดังนี้ - ต้องมีความเป็นกลาง ไม่มีส่วนได้ส่วนเสียกับโครงการหรือกิจการในเรื่องนั้นๆ - มิได้เป็นข้าราชการ สมาชิกวุฒิสภา สมาชิกสภาท้องถิ่นหรือผู้บริหารท้องถิ่น - ต้องเป็นที่ยอมรับเชื่อถือของทุกภาคส่วน ว่ามีคุณวุฒิ ความรู้ ความสามารถความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ ตามกรณีการร้องเรียนหรือลักษณะผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น ด้านสุขภาพ ด้านเกษตรกรรม ด้านชุมชนและสังคม ด้านการชดเชย เป็นต้น คณะกรรมการเฉพาะกิจ มีหน้าที่วินิจฉัยผลกระทบ ทำการตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุข้อร้องเรียน ปัญหา หรือผลกระทบต่างๆ ในแต่ละด้านตามหลักวิชาการที่ถูกต้อง และนำเสนอข้อเท็จจริง เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลอันเป็นที่ยอมรับของทุกภาคส่วน - กรณีที่ไม่สามารถพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการเฉพาะกิจชี้แจงต่อผู้ได้รับผลกระทบ เมื่อมีความเห็น			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-102-	ทั้งนี้ หากโครงการรับฟังเรื่องร้องเรียนเป็นที่ยุติได้ว่าความเสียหายตามข้อร้องเรียนนั้นเป็นความผิดชอบของโครงการ โครงการต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นข้างต้น รวมทั้ง ค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในขอบข่ายการประกันการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All Risk Policy) ซึ่งให้ความคุ้มครองทรัพย์สินหรือส่วนหนึ่งส่วนใดของทรัพย์สินที่เอาประกันที่ได้รับ ความเสียหายหรือสูญเสียจากอุบัติเหตุหรือเหตุการณ์ที่มีได้ความหมายใด ๆ ซึ่งกรรมธรรมจะคุ้มครองความเสียหายที่เกิดขึ้นจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุทุกชนิด ทั้งที่เกิดขึ้นจากปัจจัยภายนอก (External Factor) และเกิดขึ้นในลักษณะทันทีทันใด (Sudden) และเหตุการณ์ที่ไม่สามารถคาดการณ์ได้ (Unforeseen) เช่น อุบัติภัย ภัยธรรมชาติ ไฟไหม้ ฟ้าผ่า และการกระทำของบุคคลภายนอก ไว้ทั้งหมดโดยเฉพาะในส่วนของความเสียหายที่จะเกิดต่อชีวิตและทรัพย์สินของบุคคลที่ 3 โดยกำหนดวงเงินความรับผิดชอบต่อการเกิดอุบัติเหตุแต่ละครั้ง เพื่อให้ความคุ้มครองต่อผลกระทบหรือความเสียหายใด ๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ (ข) กรณีไม่สามารถระบุสาเหตุที่ชัดเจน กรณีที่มีการร้องเรียนปัญหาต่างๆ ที่ไม่สามารถหาข้อยุติได้ ให้คณะกรรมการไตรภาคี นัดประชุมวาระพิเศษ พิจารณา			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-105-	ประสานงานเพื่อขอรับการชดเชย ตามระเบียบกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ที่มีการสำรองเงินไว้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้าตามที่ กกพ. เห็นสมควร รวมทั้ง อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับ การจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น ทั้งนี้ จำนวนเงินที่จะสนับสนุนให้กับแต่ละท้องถิ่นให้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมตามที่ กกพ. กำหนด (8) จัดให้มีกิจกรรมเชิงประจักษ์เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนโดยรอบ ในประเด็นที่มีความห่วงกังวล เช่น การปลูกพืชที่มีความไวต่อมลพิษเพื่อเป็นดัชนีชี้วัดผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศ			
9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	(1) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ เกี่ยวข้องและเป็นปัจจุบัน (2) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ - การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี - กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ครั้งแรกสำหรับพนักงานใหม่และตลอดการทำงาน	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-104-	ตรงกันให้จัดทำบันทึกความเข้าใจร่วมและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ - กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการคณะกรรมการเฉพาะกิจมีหน้าที่เสนอแนวทางการชดเชยความเสียหาย รวมทั้ง การเจรจาไกล่เกลี่ยหาข้อยุติเกี่ยวกับการชดเชยความเสียหายที่เกิดขึ้น โดยดำเนินการด้วยความยืดหยุ่น สุจริตและเป็นธรรม โดยคำนึงถึงข้อโต้แย้งของทุกฝ่ายตลอดจนผลกระทบในด้านต่างๆ อย่างรอบด้าน ทั้งนี้ยึดหลักความเป็นธรรม ความรับผิดชอบและความเป็นจริง โดย (1) ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากความเสียหายกำหนดตามค่าใช้จ่ายจริง และ/หรือ (2) ค่าทำขวัญขึ้นอยู่กับคณะกรรมการเฉพาะกิจกำหนดภายใต้ความเห็นชอบทั้ง 2 ฝ่าย ทั้งนี้ โครงการเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เพื่อตรวจสอบและพิสูจน์หาสาเหตุจนกว่าจะได้ข้อยุติข้างต้น ทั้งนี้ เนื่องจากในพื้นที่มีผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าหลายราย และมีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่สามารถบรรเทาปัญหาของประชาชนที่ไม่สามารถบังคับผู้รับผิดชอบได้ ดังนั้น โครงการจะทำหน้าที่ให้ความช่วยเหลือประชาชนผู้เดือดร้อน ในการ			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-107-	(10) จัดเตรียมพาหนะสำรองไว้เพื่อใช้ในกรณีฉุกเฉินได้ทันที	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(11) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(12) จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ และแผนการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ตลอดจนการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(13) จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำปีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(14) กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(15) จัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(16) กำหนดให้มีการเปลี่ยนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ต้องตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติต่อสุขภาพของพนักงานที่ทำงานส่วนการผลิต	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(17) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(18) จัดให้มีการส่งเสริมความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน อาทิ จัดทำโปสเตอร์ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย เป็นต้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(19) การเก็บรักษาสารเคมีภายในอาคารเก็บสารเคมี โครงการต้องปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บรักษาสารเคมี และวัตถุอันตราย	- อาคารเก็บสารเคมี	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
-106-	- การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน			
	- การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า			
	- การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล			
	- การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง			
	(3) จัดให้มีระบบการจัดเก็บวัสดุขี้เถ้าและสารเคมีที่ใช้ในการผลิต บริเวณใกล้กับจุดที่จะใช้งาน และภายในอาคารเก็บสารเคมี รวมทั้งมีการติดป้ายบอกอย่างชัดเจน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(4) บำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(5) จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อกำหนดตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัยโดยมีการประชุมทุก ๆ เดือน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(6) ติดตั้งระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณเตือนภัยแบบอัตโนมัติ เพื่อเตือนภัยแก่พนักงานในการเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(7) จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงานได้	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(8) จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างเพียงพอในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA กำหนดไว้	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ
	(9) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แวนตาปริง รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	5) จัดทำระเบียบข้อบังคับเกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องและปลอดภัยในการใช้หม้อไอน้ำ การตรวจอุปกรณ์ก่อนลงมือปฏิบัติงาน รวมทั้ง วิธีการแก้ไขข้อขัดข้องต่าง ๆ 6) จัดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำประจำปีและหลังจากมีการซ่อมบำรุงหม้อไอน้ำทุกครั้งโดยวิศวกรที่ได้รับอนุญาตตามพระราชบัญญัติวิชาชีพวิศวกร 7) จัดให้มีแผนการบำรุงรักษาประจำปีของอุปกรณ์ต่าง ๆ ตามที่ผู้ผลิตกำหนดเพื่อให้อุปกรณ์ต่าง ๆ สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีความปลอดภัย 8) จัดให้มีผู้ควบคุมหม้อไอน้ำที่ผ่านการอบรมหลักสูตรผู้ควบคุมหม้อไอน้ำ 9) จัดให้มีการเตรียมความพร้อมรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่าง ๆ เช่น - มีการอบรมและซ้อมเกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิดอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง (ตัวอย่างระเบียบการปฏิบัติงาน การประเมินความเสี่ยง และการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำระเบิด - มีบุคลากรที่ควบคุมดูแลการใช้หม้อไอน้ำ โดยประกอบด้วย วิศวกรควบคุมและอำนวยความสะดวกหม้อไอน้ำและผู้ควบคุมหม้อไอน้ำตามที่กฎหมายกำหนด - มีการตรวจสอบหม้อไอน้ำและมีการทดสอบอัตโนมัติ			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง	(1) มาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการระเบิดของอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตของโครงการ 1) จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์เพื่อความปลอดภัยต่าง ๆ เช่น - จัดให้มีลิ้นนิรภัย (Safety Valve) ที่ท่อ steam ของหม้อไอน้ำ - จัดให้มีมาตรวัดระดับน้ำ พร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่อระดับน้ำต่ำกว่าขีดอันตรายที่หม้อไอน้ำ - จัดให้มีมาตรวัดความดันไอน้ำ (Pressure Indicator หรือ Pressure Gauge) ที่หม้อไอน้ำ - จัดให้มีฉนวนที่เหมาะสมหุ้มเปลือกหม้อไอน้ำและท่อที่ร้อนทั้งหมด - จัดให้มีระบบป้องกันทางไฟฟ้า (Relay) ที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อแปลงไฟฟ้า - จัดให้มีระบบป้องกันพร้อมทั้งระบบสัญญาณเตือนอันตรายที่จะตัดระบบเชื้อเพลิง และหยุดการทำงานของเครื่องจักรต่าง ๆ โดยอัตโนมัติ เช่น GT, ST, HRSG ฯลฯ ในกรณีฉุกเฉิน 2) จัดให้มีการตรวจสอบและทดสอบการติดตั้งเครื่องจักร รวมถึงอุปกรณ์ต่าง ๆ 3) จัดให้มีการทดสอบความพร้อมของระบบก่อนเปิดใช้งานจริง 4) จัดให้มีการตรวจสอบลักษณะสมบัติของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่หม้อไอน้ำและในระบบหม้อไอน้ำตามความถี่ที่ผู้ออกแบบกำหนดเพื่อควบคุมคุณภาพให้เหมาะสมต่อการเดินเครื่องและเป็นการป้องกันการกัดกร่อนหรือตะกอนของหม้อไอน้ำ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	(ค) การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน ตรวจสอบการสึกกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณที่มีความเสี่ยงสูง เช่น บริเวณข้อต่อ หรือบริเวณที่ก๊าซมีความเร็วสูง และกรณีพบการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตามมาตรฐาน ASME B31 G และ ASME B31.8 หัวข้อ 863.2 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง 3) การป้องกันและลดอุบัติเหตุของสถานีควบคุมบริเวณ Metering/Gate station (ก) ล้อมรั้วด้วยโดยรอบพื้นที่สูงประมาณ 3 เมตร และมีประตูทางเข้า 2 ชั้น เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการบุกรุกเข้าไปขโมย หรือทำอันตรายต่อระบบควบคุม (ข) มีระบบท่อ Bypass และระบบวาล์วสำรองในกรณีเกิดความบกพร่องของท่อเส้นหลัก (ค) ติดตั้งปล่องระบายก๊าซ (Blow down stack) เพื่อระบายก๊าซที่ค้างในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน (ง) ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผง (Powder Extinguisher) ขนาด 15 กก. จำนวน 1 เครื่อง โดยติดตั้งไว้ในที่ที่สะดวกต่อการใช้งาน และมีป้ายบอกให้เห็นชัดเจน (จ) มีเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ทำการตรวจตราแนวท่อและสถานีควบคุมเป็นประจำทุกอาทิตย์			

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	(2) มาตรการลดความเสี่ยงกรณีว่าล่วควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการทำงานล้มเหลว และในกรณีท่อรั่วไหล 1) ทำการประเมินความเสี่ยงและโอกาสที่จะเกิดอันตรายร้ายแรง โดยอ้างอิงตามระเบียบกรมโรงงานอุตสาหกรรม ว่าด้วยหลักเกณฑ์การขี้นอันตราย การประเมินความเสี่ยง และการจัดทำแผนงานบริหารจัดการความเสี่ยง พ.ศ.2543 2) มาตรการป้องกันและลดอุบัติเหตุ มาตรการเฝ้าระวัง ตรวจสอบ และบำรุงรักษาให้ยึดตามมาตรฐาน ASME B 31.8 และ B 31 G รวมทั้ง NACE RP-0169 ที่นำมาปฏิบัติในโครงการ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะทำให้เกิดอุบัติเหตุจากท่อขนส่งดังนี้ (ก) การเฝ้าระวังท่อขนส่ง (Right of way surveillance) สำรวจพื้นที่วางท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 854.2, 851.7 และ 852.1 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง (ข) การสำรวจรอยรั่ว (Leak survey) ก) สำรวจรอยรั่วของก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.3 และ 852.2 เป็นประจำปีละ 1 ครั้ง ข) ตรวจสอบสภาพของ Insulation Joint/Flange ว่ามีการรั่วหรือลัดวงจรหรือไม่ตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 862.114 เป็นประจำปีละ 2 ครั้ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ

ตารางที่ 3-4

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการ ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
(ดำเนินงานโดยหน่วยงานกลาง ที่บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็นผู้ว่าจ้าง)

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่
1. คุณภาพอากาศ 1.1 ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องโดยหน่วยงานกลาง (Third Party) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) 1.2 ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน - ก๊าซออกซิเจน - ก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 1.3 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ - ฝุ่นละออง (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - โอโซน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ทิศทางและความเร็วลม	- ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ จำนวน 4 ปล่อง - ปล่องหน่วยผลิตไอน้ำ จำนวน 4 ปล่อง - จุดตรวจวัด 2 จุด (รูปที่ 1) (1) รพ.สต.บ้านหาดสำราญ (2) วัดดอนทราย - จำนวน 1 จุด เฉพาะบริเวณวัดดอนทราย - ทุกจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศ	- ปีละ 2 ครั้ง - ตลอดเวลา - ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง - ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน - ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน

ตารางที่ 3-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11. แผนปฏิบัติการด้านการสาธารณสุข	(3) จัดให้มีแผนงานป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินจัดทำขึ้นเพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉิน อันอาจก่อให้เกิดอันตรายบุคคล ทรัพย์สิน หรือสิ่งแวดล้อมอย่างร้ายแรงได้ ตลอดจนการฝึกอบรมแผนเผชิญเหตุอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (1) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในต้นสังกัด การฟื้นฟู ป้องกันและดูแลรักษา (2) สนับสนุน และสร้างโครงการชุมชน ที่เน้นส่งเสริมสุขภาพ กิจกรรมนันทนาการ เพื่อคนในชุมชน (3) จัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาลพร้อมทั้งฝึกอบรมบุคลากรให้พร้อมสำหรับ การปฐมพยาบาล (4) ให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ รวมถึงจัดหาอุปกรณ์โรคให้พนักงาน	- ภายในพื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง - ชุมชนใกล้เคียง - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ
12. สุขภาพ	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวอย่างน้อยร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ - จัดให้มีพื้นที่สีเขียวอย่างน้อยร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- เจ้าของโครงการ - เจ้าของโครงการ

หมายเหตุ : มาตรการที่เพิ่ม/ลบ/เปลี่ยนแปลงแสดงด้วยตัวอักษรสีแดงในสี

ที่มา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2557

ตารางที่ 3-4 (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่
2. คุณภาพน้ำ ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งโดยมีพารามิเตอร์ที่ต้องตรวจวัดดังนี้ - อัตราการไหล - ความเป็นกรด-ด่าง (pH) - อุณหภูมิ - บีโอดี (BOD) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) - น้ำมันและไขมัน - คลอรีนอิสระ	- บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งของโครงการจำนวน 2 จุด (จุดที่ 1 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำที่บริเวณทิศเหนือของโครงการ และจุดที่ 2 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำที่จากอาคารสำนักงาน) ก่อนระบายออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ	- เดือนละ 1 ครั้ง
3. ระดับเสียง ทำการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงพื้นฐาน (L90)	- จุดตรวจวัด 2 จุด (รูปที่ 1) ได้แก่ (1) ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก (2) ชุมชนปลายคลองมะขาม - ภายในพื้นที่โครงการ	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง ให้ครอบคลุมทั้งวันทำการและวันหยุด - ตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4. กากของเสีย บันทึกชนิดปริมาณและการจัดการของเสียของโครงการ		โดยสรุปในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทุก 6 เดือน

ตารางที่ 3-4 (ต่อ)

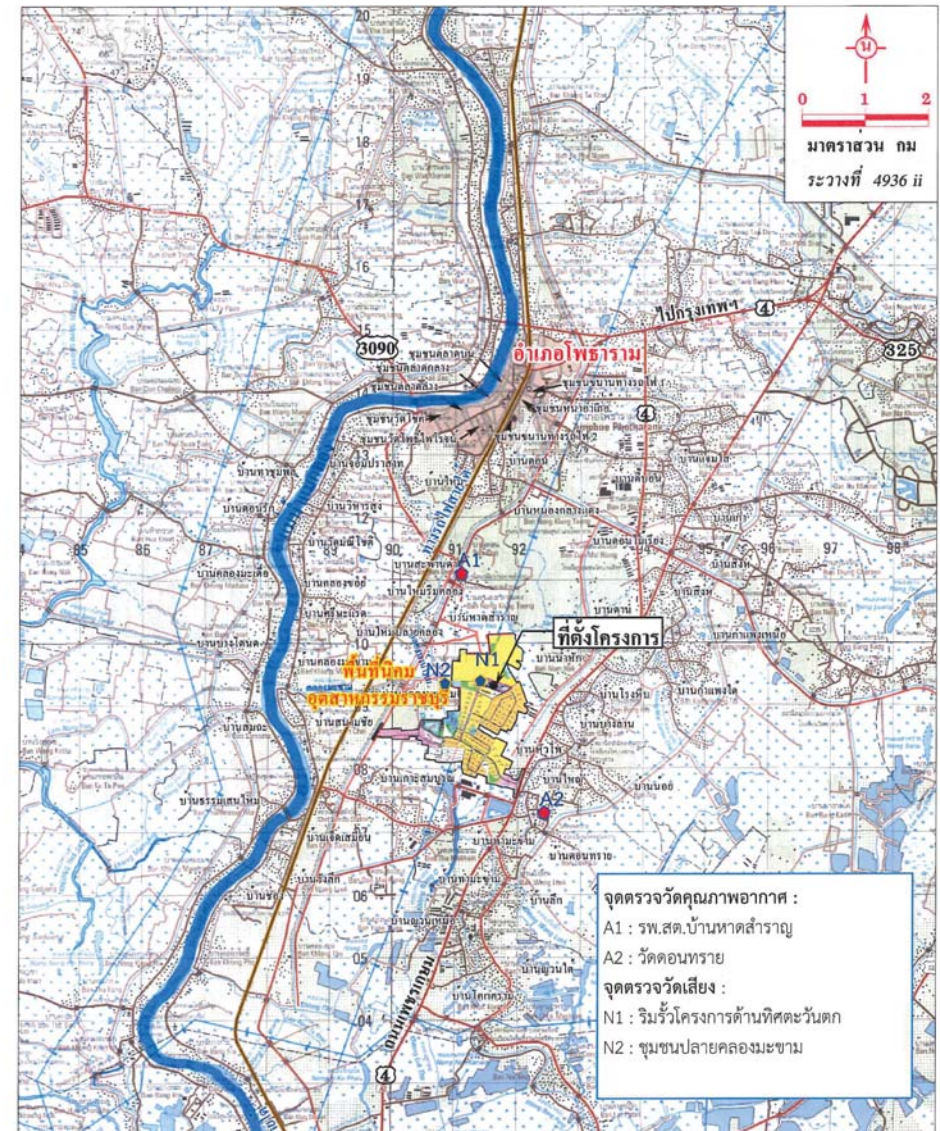
มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 5.1 ตรวจสุขภาพของพนักงาน - ตรวจร่างกายทั่วไป - ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด * ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด * ตรวจสารชีวเคมีในเลือด - ตรวจทางห้องปฏิบัติการ (ตรวจปัสสาวะ) * ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (UA) - เอกซเรย์ทรวงอกฟิล์มใหญ่ - ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG) - ตรวจสมรรถภาพปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สมรรถภาพการมองเห็น 5.2 ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (เฉลี่ย 8 ชั่วโมง) 5.3 จัดทำแผนที่แสดงระดับความดังของเสียง (Noise contour) 5.4 ตรวจวัดความร้อน (WBGT °C) 5.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ - สาเหตุ - ผลต่อสุขภาพพนักงาน - ความเสียหาย/สูญเสีย - การแก้ไขปัญหา	- พนักงานใหม่ทุกคนและการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี - บริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) อาทิ * เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ * เครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ * เครื่องอัดอากาศ - บริเวณพื้นที่โครงการ - หม้อไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า - ภายในพื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 4 ครั้ง - หลังเปิดดำเนินการโครงการอย่างน้อย 1 ครั้ง - ปีละ 2 ครั้ง - ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ

ตารางที่ 3-4 (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่
6. สาธารณสุข รวบรวมข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในพื้นที่ศึกษา เพื่อใช้ในการพิจารณาว่ามีความเสี่ยงต่อการเปลี่ยนแปลงข้อมูลคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่ตรวจวัดได้ เช่น โรคระบบหายใจ ภูมิแพ้ โรคผิวหนัง เป็นต้น	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ศึกษา - รัศมี 3 กิโลเมตร จากพื้นที่โครงการ	- ทุก 6 เดือน หรือ ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
7. มวลชนสัมพันธ์ 7.1 บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นต่อชุมชนโดยรอบทุกครั้ง รวมทั้งการดำเนินการแก้ไขและผลที่ได้รับ 7.2 สํารวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นตัวแทนครัวเรือน รวมทั้ง ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น รวมถึงตัวแทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สำหรับชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจาก 7.3 ให้มีการสรุปผลการดำเนินงานด้านสังคมและชุมชนของชุมชนอื่นๆ ที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวซึ่งอาจจะได้รับผลกระทบ	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ - ชุมชนโดยรอบโครงการรัศมี 5 กิโลเมตร ได้แก่ ทม.โพธาราม ทด.เจ็ดเสมียน ทด.ดอนทราย ทด.บ้านสิงห์ ทด.บ้านผ้อง อบต.คลองข่อย อบต.คลองตาแค อบต.บางโดนด อบต.ท่าชุมพล อบต.สามเรือน และอบต.ท่าราบ - ภายในพื้นที่รัศมี 5-10 กิโลเมตร	- รายงานปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 1 ครั้ง

หมายเหตุ : มาตรการที่เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลงแสดงด้วยตัวอักษรขีดเส้นใต้

ที่มา : บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2554.



รูปที่ 1 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศและระดับเสียงในบรรยากาศ

ภาคผนวก ข

เอกสารประกอบการปฏิบัติตาม
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข.1

เอกสารสัญญาจ้างที่ระบุข้อปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

สัญญาจ้างงานบริการรักษาความปลอดภัย บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ทำที่ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2564
สัญญาเลขที่ RW CT 2564/001

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 155/115 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี หมู่ 4 ตำบลเจ็ดเสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี 70120 โดย นางสาววรนนท์ ทวีแสงพานิชย์ ตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้จะเรียกว่า “ผู้ว่าจ้าง” ฝ่ายหนึ่ง กับ

บริษัท รักษาความปลอดภัย ช้างอ้อม การ์ด จำกัด สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 76 หมู่ 1 ตำบลหนองกลางนา อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี 70000 โดยนางสาวธวัลรัตน์ อินทร ตำแหน่งกรรมการบริษัท ซึ่งต่อไปในสัญญานี้จะเรียกว่า “ผู้รับจ้าง” ฝ่ายหนึ่ง

โดยที่ผู้ว่าจ้างเป็นผู้ผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration จำนวน 2 Blocks ขนาดกำลังการผลิต 112x2 MW มีความประสงค์ที่จะว่าจ้างบริการรักษาความปลอดภัย ตามวัตถุประสงค์ของผู้ว่าจ้าง ซึ่งต่อไปในสัญญานี้จะเรียกว่า “งานบริการ” ดังนั้นคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้ตกลงทำสัญญากันโดยมีข้อความดังต่อไปนี้

2.9 ผู้รับจ้าง ตกลงปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ข้อกำหนดด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ดังต่อไปนี้

- 2.9.1 ผู้รับจ้างและผู้ปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง ต้องปฏิบัติตามระเบียบของผู้ว่าจ้างอย่างเคร่งครัดในระหว่างดำเนินงานตามสัญญา เช่น กฎความปลอดภัย ระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permission) เป็นต้น ผู้ปฏิบัติงานของผู้รับจ้าง ต้องเข้ารับการชี้แจงและอบรมจากเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยวิชาชีพของผู้ว่าจ้าง ก่อนเริ่มปฏิบัติงาน
- 2.9.2 ผู้รับจ้าง ต้องใช้และปฏิบัติตามมาตรฐานในการออกแบบมาตรฐานในการควบคุมงานตามสัญญา และต้องปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน กฎหมายด้านสิ่งแวดล้อม กฎหมายที่เกี่ยวข้องของกระทรวงอุตสาหกรรมและกฎหมายที่เกี่ยวข้องต่างๆ ที่เป็นฉบับล่าสุด
- 2.9.3 ผู้รับจ้างจะปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดด้านความรับผิดชอบต่อสังคมโดยเฉพาะด้านสิ่งแวดล้อม และด้านแรงงาน โดยไม่เลือกปฏิบัติ และคำนึงถึงผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมให้เทียบเท่าหรือดีกว่า
- 2.9.4 ผู้รับจ้างจะกำกับดูแลองค์กรโดยยึดหลักการทำงานที่โปร่งใสตรวจสอบได้มีจริยธรรม หลักการคำนึงผลประโยชน์ผู้มีส่วนได้เสีย เคารพหลักสิทธิมนุษยชนและหลักนิติธรรมตามแนวปฏิบัติสากลอย่างเคร่งครัดและต่อต้านการคอร์รัปชันทุกรูปแบบ

ภาคผนวก ข.2

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ด้านสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
สำนักงานใหญ่ นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี เลขที่ 155/115 หมู่ที่ 4
ตำบลเจ็ดเสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี 70120



Ratchaburi World Cogeneration Company Limited
Head Office Ratchaburi Industrial Estate 155/115 Moo 4
Tumbol Chetsamian, Amphur Photharam Ratchaburi 70120

ที่ RW 2569/01/0018

27 มกราคม 2569

เรื่อง ขอส่งรายงานผลการปฏิบัติการตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานวิเคราะห์/การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 10 จังหวัดราชบุรี

อ้างถึง หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์/การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ที่ ทส.1009.7-10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ.2555

สิ่งที่แนบมาด้วย 1. Flash Drive บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติ จำนวน 4 อัน

ด้วย บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เลขที่ กกพ
01-1(2)/57-167 และ กกพ01-1(1)/57-168 ซึ่งมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ เลขที่ 155/115 หมู่ที่ 4 ตำบลเจ็ดเสมียน อำเภอ
โพธาราม จังหวัดราชบุรี ซึ่งได้รับการรับพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์/รายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น และบริษัทฯ ต้องจัดทำรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน) ทุก 6 เดือน เพื่อเสนอต่อ
หน่วยงานอนุญาต โดยปัจจุบัน โครงการอยู่ใน ระยะดำเนินการ

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานดังกล่าว ฉบับระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2568 แล้วเสร็จ จึงขอ
ส่งรายงานมายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 10 จังหวัดราชบุรี เพื่อพิจารณาต่อไป
(สิ่งที่แนบมาด้วย 1 และ 2) ทั้งนี้ หากมีข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ นางสาวดาริน สุกุลแก้ว รักษาการ
ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม โทรศัพท์ 081-2690022

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป



ขอแสดงความนับถือ



กรรมการผู้จัดการ

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อผู้รับ

วันที่ 28 / 1 / 69

หมายเหตุ 1. หัวข้อเรื่องในจดหมายนี้ให้อ้างอิงตามหนังสือแจ้งจาก สผ.

2. เพื่อความสะดวกต่อการตรวจสอบเอกสาร จดหมาย 1 ฉบับ นำส่งรายงานได้ 1 โครงการ

ภาคผนวก ข.3

เอกสารการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO_x Burner

Purpose of Issue	
	Internal Use
○	For Information
	For Review
	For Construction
	AS BUILT

RWC						
	0	2014/4/15	For O&M Manual			
	IHI NO.	DATE	DESCRIPTION	PREP'ED	CHECKED	APPROVED
JEL	OWNER  RATCHABURI WORLD COGENERATION CO.,LTD.					
工本高堂 (原動機担当)	OWNER'S ENGINEER  EEC ENGINEERING NETWORK CO.,LTD.					
工本原理	CAUTION THIS DOCUMENT CONTAINS CONFIDENTIAL AND PROPRIETARY INFORMATION OF IHI CORPORATION. THE DOCUMENT ALWAYS REQUIRES PRIOR WRITTEN CONSENT OF IHI FOR (1) ITS REPRODUCTION BY ANY MEANS, (2) ITS DISCLOSURE TO A THIRD PARTY, OR (3) ITS USE FOR ANY PURPOSE OTHER THAN THOSE FOR WHICH IT IS SUPPLIED.					
工本原PJ						
工本原制電						
工本原品	Ratchaburi World Cogeneration Co., Ltd. Ratchaburi World Cogeneration Plant Project Block 1					
工本調査 (原動機担当)						
工本調査 (原動機担当)	O&M MANUAL II.1.1 INTRODUCTION OF LM6000 GAS TURBINRE UNIT					
工本調査 (原動機担当)						
工本設計工 (原動機担当)	IHI Power Systems Project Dept. Project Center Energy Operations					
工本CS						
具2GT達	 JURONG ENGINEERING LTD					
具2生技部						
具2品	JOB NO. 4881-256					
SITE						
Total	PROJECT DRAWING NO. REV. 1/3					

IHI Corporation

OPERATION AND MAINTENANCE MANUAL II . LM6000 COMBUSTION GAS TURBINE UNIT

1. GENERAL

1.1. INTRODUCTION OF LM6000 GAS TURBINE UNIT

This manual provides equipment description, operation and inspection for the model LM6000PD Combustion Gas Turbine Generator. Operators are requested to study this manual thoroughly for better understanding of the unit before operation starts. High reliable operation is ensured by personnel with proper operating and maintenance capability.

"Ratchaburi World Cogeneration Plant Project Block 1" (hereinafter called RWC Block1) contains two (2) packaged, base-mounted, DLE combustion gas turbine package and auxiliaries.

Scope of Supply for each one package and auxiliaries includes:

1) One (1) IHI-LM6000PD Gas Turbine with Accessories including:

- ① Combustion System Capable of Combusting Natural Gas with DLE (Dry Low Emission) technology
- ② Two-spool Shafts, Multi-stage Design with Low Pressure Compressor and Turbine on one shaft and High Pressure Compressor and Turbine on the other shaft
- ③ Variable Inlet Guide Vane
- ④ Bore-scope Inspection Ports
- ⑤ Vibration Sensors and Thermocouples
- ⑥ Base Mounted Fully Lagged Enclosure for Outdoor Installation with Sound Attenuation Material
- ⑦ Inlet Scroll including filter mesh screen
- ⑧ Axial Exhaust
- ⑨ GT Lubrication System with Shaft Driven Lubrication Supply and Scavenge Pumps, Storage Tank and Filters
- ⑩ Natural Gas Flow Metering System with Control Valve, Shut-off Valves and Stainless Steel Natural Gas Piping
- ⑪ Off Base On-line and Off-line Water Wash System with Injection Nozzles and Manifold.
- ⑫ SPRINT Water Injection System
- ⑬ Hydraulic Starting System with starter, one-way clutch and some flexible hoses.
- ⑭ CO2 Fire Protection System with CO2 injection nozzles, piping and isolation valves with limit switch
- ⑮ One Instrument Panels with local gauges and other two panels for transmitters only
- ⑯ Junction Box

2) One (1) Generator with accessories, including:

- ① Four Poles, 1500RPM for 50Hz operation
- ② Closed Air Ventilated Cooling System with suitable water cooler
- ③ Class F Insulation
- ④ Integrated Lubrication Oil System, oil supplied by the Reduction Gear LO System
- ⑤ Heaters
- ⑥ Resistance Temperature Detectors, Vibration Sensors, Thermo-couples, and Current Transformers

3) One (1) Reduction (Load) Gear with accessories, including

- ① Speed Reducing Gearbox for 50Hz operation
- ② Integrated Lubrication Oil System with Gear Shaft Driven pump, AC Auxiliary Pump, Emergency Pump, Storage Tank, Filters, Heat exchanger, Electrostatic mist precipitator and an Accumulator
- ③ One Instrument Panels with local gauges
- ④ Turning Motor with its control panel
- ⑤ 4 Vibration Sensors and 6 RTDs
- ⑥ Junction Box

4) One (1) set of Air Inlet Filter House & Ventilation Air Components

- ① Inlet Air Filtration System with Replaceable Filter Cartridges
- ② Inlet Air Cooling Coils
- ③ Inlet Air Heating Coils
- ④ Two Ventilation Fans of 100% capability with Backflow Preventing Dampers
- ⑤ Ventilation Air Outlet Duct with silencer
- ⑥ Gas Turbine Low Pressure Compressor Bleed Air Outlet Duct with silencer
- ⑦ Fire Damper working with CO2 fire suppression system

5) One (1) set of Other Off-base Equipment with accessories, including

- ① GT Lube Oil Cooler Unit
- ② GT Lube Oil Mist Separation Unit
- ③ Fuel Gas Filter Unit
- ④ GT Water Washing Unit (1 unit shared by 2 GTs)
- ⑤ SPRINT Water Unit (Pump Skid and Valve Skid)
- ⑥ CO2 Bottle Skid

ภาคผนวก ข.4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

Unit#11 @7% O2
System
01/01/2026 To 31/01/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ug/m^	St.
01/01/2026	0	Measurement	340.7	Measurement	18.3	Measurement	0.8	Measurement
02/01/2026	0	Measurement	337.4	Measurement	19.4	Measurement	0.8	Measurement
03/01/2026	0	Measurement	256	Measurement	19.4	Measurement	0.9	Measurement
04/01/2026	0	Measurement	181.5	Measurement	20.4	Measurement	0.9	Measurement
05/01/2026	0	Measurement	272.7	Measurement	20.4	Measurement	0.9	Measurement
06/01/2026	0	Measurement	189.6	Measurement	21.2	Measurement	0.9	Measurement
07/01/2026	0	Measurement	325.9	Measurement	20.8	Measurement	0.9	Measurement
08/01/2026	0	Measurement	203.6	Measurement	21	Measurement	0.9	Measurement
09/01/2026	0	Measurement	205.3	Measurement	22.5	Measurement	0.9	Measurement
10/01/2026	0	Measurement	263.4	Measurement	22.3	Measurement	0.9	Measurement
11/01/2026		Shutdown		Shutdown		Shutdown		Shutdown
12/01/2026	0	Measurement	189.7	Measurement	24.5	Measurement	0.9	Measurement
13/01/2026	0	Measurement	343.8	Measurement	21.5	Measurement	1	Measurement
14/01/2026	0	Measurement	144.6	Measurement	21.7	Measurement	1.1	Measurement
15/01/2026	0	Measurement	196.2	Measurement	19.9	Measurement	1.1	Measurement
16/01/2026	0	Measurement	173.4	Measurement	18.7	Measurement	1	Measurement
17/01/2026	0	Measurement	229.3	Measurement	18.6	Measurement	1	Measurement
18/01/2026		Shutdown	166.9	Shutdown	24.5	Shutdown	1.1	Shutdown
19/01/2026	0	Measurement	255.1	Measurement	18.8	Measurement	1.1	Measurement
20/01/2026	0	Measurement	212.5	Measurement	17.9	Measurement	1.1	Measurement
21/01/2026	0	Measurement	200.5	Measurement	18.4	Measurement	1.1	Measurement
22/01/2026	0	Measurement	233.6	Measurement	18.8	Measurement	1.1	Measurement
23/01/2026	0	Measurement	177.6	Measurement	19.7	Measurement	1.1	Measurement
24/01/2026	0	Measurement	200.6	Measurement	19.7	Measurement	1	Measurement
25/01/2026	0	Measurement	84.57	Measurement	21.9	Measurement	1	Measurement
26/01/2026	0	Measurement	118.5	Measurement	19.3	Measurement	1.7	Measurement
27/01/2026	0	Measurement	189.9	Measurement	18.5	Measurement	1.6	Measurement
28/01/2026	0	Measurement	126.7	Measurement	15.2	Measurement	1.4	Measurement
29/01/2026	0	Measurement	43.67	Measurement	8.56	Measurement	0.6	Measurement
30/01/2026	0	Measurement	78.07	Measurement	13.1	Measurement	0.6	Measurement
31/01/2026	0	Measurement	0	Measurement	18.4	Measurement	0	Measurement
Min	0		0		8.56		0	
Max	0		343.82		24.52		1.72	
Average	0		198.04		19.45		0.99	

Unit#12 @7% O2
System
01/01/2026 To 31/01/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m^	St.
01/01/2026	0	Measurement	141.046	Measurement	36.782	Measurement	1.69	Measurement
02/01/2026	0	Measurement	137.731	Measurement	37.192	Measurement	1.82	Measurement
03/01/2026	0	Measurement	130.406	Measurement	38.579	Measurement	2.23	Measurement
04/01/2026	0	Shutdown	127.17	Shutdown	37.439	Shutdown	1.85	Shutdown
05/01/2026	0	Measurement	95.659	Measurement	40.084	Measurement	1.91	Measurement
06/01/2026	0	Measurement	126.12	Measurement	32.692	Measurement	2.51	Measurement
07/01/2026	0	Measurement	95.396	Measurement	39.368	Measurement	2.08	Measurement
08/01/2026	0	Measurement	107.749	Measurement	32.681	Measurement	2.22	Measurement
09/01/2026	0	Measurement	79.465	Measurement	39.487	Measurement	2.29	Measurement
10/01/2026	0	Measurement	85.399	Measurement	36.1	Measurement	1.99	Measurement
11/01/2026	0	Measurement	33.542	Measurement	34.632	Measurement	1.24	Measurement
12/01/2026	0	Measurement	115.326	Measurement	33.077	Measurement	1.91	Measurement
13/01/2026	0	Measurement	136.98	Measurement	33.01	Measurement	2.36	Measurement
14/01/2026	0	Measurement	172.223	Measurement	34.433	Measurement	2.36	Measurement
15/01/2026	0	Measurement	157.324	Measurement	39.554	Measurement	2.41	Measurement
16/01/2026	0	Measurement	72.152	Measurement	32.499	Measurement	0.68	Measurement
17/01/2026	0	Measurement	98.403	Measurement	34.473	Measurement	0.81	Measurement
18/01/2026	0	Measurement	62.694	Measurement	37.857	Measurement	0.66	Measurement
19/01/2026	0	Measurement	101.932	Measurement	35.439	Measurement	1.28	Measurement
20/01/2026	0	Measurement	104.587	Measurement	33.206	Measurement	1.22	Measurement
21/01/2026	0	Measurement	111.523	Measurement	34.642	Measurement	1.42	Measurement
22/01/2026	0	Measurement	111.804	Measurement	31.289	Measurement	1.59	Measurement
23/01/2026	0	Measurement	91.651	Measurement	36.26	Measurement	1.18	Measurement
24/01/2026	0	Measurement	84.897	Measurement	38.061	Measurement	1.29	Measurement
25/01/2026	0.01	Shutdown	45.62	Shutdown		Shutdown	0.2	Shutdown
26/01/2026	0	Measurement	80.104	Measurement	41.814	Measurement	0.31	Measurement
27/01/2026	0.01	Measurement	85.026	Measurement	13.363	Measurement	0.21	Measurement
28/01/2026	0	Measurement	99.336	Measurement	15.478	Measurement	0.38	Measurement
29/01/2026	0.07	Measurement	98.972	Measurement	38.011	Measurement	0.23	Measurement
30/01/2026	0.08	Measurement	105.184	Measurement	36.984	Measurement	0.43	Measurement
31/01/2026	0.01	Measurement	118.618	Measurement	35.611	Measurement	0.66	Measurement
Min	0		33.542		13.363		0.2	
Max	0.08		172.223		41.814		2.51	
Average	0.01		103.68		37.1		1.4	

Unit#21 @7% O2
System
01/01/2026 To 31/01/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m³	St.
01/01/2026		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.
02/01/2026		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.
03/01/2026	0	Measurement	81.588	Measurement	27.2	Measurement	0	Measurement
04/01/2026	0	Zero Ref.	81.416	Zero Ref.	23.8	Zero Ref.	0	Zero Ref.
05/01/2026	0	Measurement	57.873	Measurement	23.33	Measurement	0	Measurement
06/01/2026	0	Measurement	65.572	Measurement	23.91	Measurement	0	Measurement
07/01/2026	0	Measurement	68.779	Measurement	26.59	Measurement	0	Measurement
08/01/2026	0	Measurement	70.436	Measurement	30.84	Measurement	0	Measurement
09/01/2026	0	Measurement	51.511	Measurement	30.16	Measurement	0	Measurement
10/01/2026	0	Measurement	45.1	Measurement	28.81	Measurement	0	Measurement
11/01/2026	0	Measurement	51.613	Measurement	25.16	Measurement	0	Measurement
12/01/2026	0	Measurement	56.01	Measurement	27.48	Measurement	0	Measurement
13/01/2026	0	Measurement	46.798	Measurement	32.01	Measurement	0	Measurement
14/01/2026	0	Measurement	45.459	Measurement	30.3	Measurement	0	Measurement
15/01/2026	0	Measurement	66.723	Measurement	30.65	Measurement	0	Measurement
16/01/2026	0	Measurement	63.348	Measurement	33.88	Measurement	0	Measurement
17/01/2026	0	Measurement	50.402	Measurement	29.56	Measurement	0	Measurement
18/01/2026	0	Measurement	44.047	Measurement	26.87	Measurement	0	Measurement
19/01/2026	0	Measurement	68.494	Measurement	31.38	Measurement	0	Measurement
20/01/2026	0	Measurement	67.128	Measurement	23.21	Measurement	0	Measurement
21/01/2026	0	Measurement	60.763	Measurement	24.53	Measurement	0	Measurement
22/01/2026	0	Measurement	49.071	Measurement	31.23	Measurement	0	Measurement
23/01/2026	0	Measurement	47.258	Measurement	34.52	Measurement	0	Measurement
24/01/2026	0	Measurement	50.897	Measurement	35.25	Measurement	0	Measurement
25/01/2026	0	Zero Ref.	45.926	Zero Ref.	29.53	Zero Ref.	0	Zero Ref.
26/01/2026	0	Measurement	45.536	Measurement	25.63	Measurement	0	Measurement
27/01/2026	0	Measurement	43.816	Measurement	26.58	Measurement	0	Measurement
28/01/2026	0	Measurement	41.847	Measurement	28.46	Measurement	0	Measurement
29/01/2026	0	Measurement	44.326	Measurement	28.79	Measurement	0	Measurement
30/01/2026	0	Measurement	48.532	Measurement	33.37	Measurement	0	Measurement
31/01/2026	0	Measurement	54.33	Measurement	32.55	Measurement	0	Measurement
Min	0		41.847		23.21		0	
Max	0		81.588		35.25		0	
Average	0		55.68		28.81		0	

Unit#22 @7% O2
System
01/01/2026 To 31/01/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m³	St.
01/01/2026		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.
02/01/2026		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.		Zero Ref.
03/01/2026	0	Zero Ref.	121.438	Zero Ref.	21.22	Zero Ref.	0.92	Zero Ref.
04/01/2026	0	Measurement	83.078	Measurement	20.28	Measurement	1.08	Measurement
05/01/2026	0	Measurement	154.645	Measurement	16.04	Measurement	0.77	Measurement
06/01/2026	0	Measurement	127.728	Measurement	17.44	Measurement	1.01	Measurement
07/01/2026	0	Measurement	115.588	Measurement	18.91	Measurement	1.14	Measurement
08/01/2026	0	Measurement	109.958	Measurement	20.94	Measurement	1.06	Measurement
09/01/2026	0	Measurement	100.248	Measurement	22	Measurement	1.03	Measurement
10/01/2026	0	Measurement	83.899	Measurement	23.1	Measurement	0.93	Measurement
11/01/2026	0	Zero Ref.	93.425	Zero Ref.	31.67	Zero Ref.	0.84	Zero Ref.
12/01/2026	0	Measurement	119.625	Measurement	22.25	Measurement	0.71	Measurement
13/01/2026	0	Measurement	131.075	Measurement	22.34	Measurement	0.63	Measurement
14/01/2026	0	Measurement	123.61	Measurement	22.36	Measurement	0.47	Measurement
15/01/2026	0	Measurement	126.028	Measurement	17.57	Measurement	0.43	Measurement
16/01/2026	0	Measurement	143.339	Measurement	25.67	Measurement	0.38	Measurement
17/01/2026	0	Measurement	131.769	Measurement	25.89	Measurement	0.48	Measurement
18/01/2026	0	Zero Ref.	119.177	Zero Ref.	26.03	Zero Ref.	0.34	Zero Ref.
19/01/2026	0	Measurement	135.583	Measurement	21.43	Measurement	0.36	Measurement
20/01/2026	0	Measurement	130.383	Measurement	21.79	Measurement	0.32	Measurement
21/01/2026	0	Measurement	133.526	Measurement	25.69	Measurement	0.33	Measurement
22/01/2026	0	Measurement	122.512	Measurement	25.28	Measurement	0.3	Measurement
23/01/2026	0	Measurement	112.905	Measurement	27.08	Measurement	0.36	Measurement
24/01/2026	0	Measurement	103.686	Measurement	27.47	Measurement	0.4	Measurement
25/01/2026	0	Measurement	57.205	Measurement	27.56	Measurement	0.56	Measurement
26/01/2026	0	Measurement	115.165	Measurement	22.63	Measurement	0.52	Measurement
27/01/2026	0	Measurement	114.967	Measurement	24.55	Measurement	0.51	Measurement
28/01/2026	0	Measurement	116.464	Measurement	27.35	Measurement	0.53	Measurement
29/01/2026	0	Measurement	122.522	Measurement	27.33	Measurement	0.32	Measurement
30/01/2026	0	Measurement	131.569	Measurement	26.15	Measurement	0.26	Measurement
31/01/2026	0	Measurement	144.873	Measurement	25.42	Measurement	0.36	Measurement
Min	0		57.205		16.04		0.26	
Max	0		154.645		31.67		1.14	
Average	0		118.14		23.57		0.6	

Unit#11 @7% O2
System
01/02/2026 To 28/02/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m^	St.
01/02/2026	0	Measurement	0	Measurement	17.4	Measurement	0	Measurement
02/02/2026	0.86	Measurement	6.44	Measurement	20.5	Measurement	0.4	Measurement
03/02/2026	0	Measurement	0	Measurement	21.5	Measurement	1	Measurement
04/02/2026	0	Measurement	0	Measurement	19.3	Measurement	1	Measurement
05/02/2026	0	Measurement	0	Measurement	19	Measurement	0.9	Measurement
06/02/2026	0	Measurement	28.33	Measurement	18.7	Measurement	0.7	Measurement
07/02/2026	0	Measurement	104.5	Measurement	20.5	Measurement	0.7	Measurement
08/02/2026	0	Measurement	119.4	Measurement	16.4	Measurement	0.7	Measurement
09/02/2026	0	Measurement	205.7	Measurement	15.6	Measurement	0.7	Measurement
10/02/2026	0.01	Measurement	194.4	Measurement	6.96	Measurement	0.8	Measurement
11/02/2026	0	Measurement	158	Measurement	10.2	Measurement	0.7	Measurement
12/02/2026	0	Measurement	181.4	Measurement	8.8	Measurement	0.6	Measurement
13/02/2026	0	Measurement	126.2	Measurement	9.45	Measurement	0.7	Measurement
14/02/2026	0	Measurement	193.2	Measurement	7.68	Measurement	0.7	Measurement
15/02/2026	0	Measurement	150.1	Measurement	9.9	Measurement	0.6	Measurement
16/02/2026	0	Measurement	196.4	Measurement	8.65	Measurement	0.7	Measurement
17/02/2026	0	Measurement	208.4	Measurement	7.97	Measurement	0.7	Measurement
18/02/2026	0	Measurement	215.1	Measurement	8.2	Measurement	0.7	Measurement
19/02/2026	0	Measurement	185.8	Measurement	9.3	Measurement	0.8	Measurement
20/02/2026	0.07	Measurement	175.6	Measurement	10	Measurement	0.8	Measurement
21/02/2026	0	Measurement	157.3	Measurement	10.2	Measurement	0.7	Measurement
22/02/2026	0.02	Shutdown	195.4	Shutdown	11.7	Shutdown	0.8	Shutdown
23/02/2026	0	Measurement	202.4	Measurement	9.85	Measurement	0.8	Measurement
24/02/2026	0	Measurement	215.1	Measurement	9.52	Measurement	0.7	Measurement
25/02/2026	0	Measurement	189.5	Measurement	11.6	Measurement	0.8	Measurement
26/02/2026	0	Measurement	220.7	Measurement	10.3	Measurement	0.8	Measurement
27/02/2026	0	Measurement	220.8	Measurement	10.3	Measurement	0.7	Measurement
28/02/2026	0	Measurement	188.6	Measurement	10.8	Measurement	0.8	Measurement
Min	0		0		6.96		0	
Max	0.86		220.82		21.45		0.99	
Average	0.03		144.24		12.51		0.71	

Unit#12 @7% O2
System
01/02/2026 To 28/02/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m^	St.
01/02/2026	0.04	Measurement	104.209	Measurement	32.21	Measurement	0.6	Measurement
02/02/2026	0	Measurement	97.343	Measurement	40.82	Measurement	0.71	Measurement
03/02/2026	0	Measurement	136.078	Measurement	32.33	Measurement	1.07	Measurement
04/02/2026	0	Measurement	102.529	Measurement	38.39	Measurement	1.05	Measurement
05/02/2026	0	Measurement	105.605	Measurement	39.53	Measurement	0.86	Measurement
06/02/2026	0	Measurement	111.282	Measurement	43.52	Measurement	0.8	Measurement
07/02/2026	0	Measurement	100.967	Measurement	39.44	Measurement	1.02	Measurement
08/02/2026	0	Shutdown	106.29	Shutdown	44.22	Shutdown	1.12	Shutdown
09/02/2026	0	Measurement	104.478	Measurement	44.31	Measurement	1.05	Measurement
10/02/2026	0	Measurement	106.705	Measurement	40.85	Measurement	1.15	Measurement
11/02/2026	0.25	Measurement	147.621	Measurement	30.88	Measurement	0.58	Measurement
12/02/2026	0.01	Measurement	111.514	Measurement	37.03	Measurement	0.48	Measurement
13/02/2026	0	Measurement	154.374	Measurement	30.36	Measurement	0.76	Measurement
14/02/2026	0	Measurement	100.736	Measurement	35.98	Measurement	1.01	Measurement
15/02/2026	0	Shutdown	108.072	Shutdown	34.44	Shutdown	1.24	Shutdown
16/02/2026	0	Measurement	109.693	Measurement	37.81	Measurement	1.22	Measurement
17/02/2026	0	Measurement	106.824	Measurement	38.65	Measurement	1.52	Measurement
18/02/2026	0	Measurement	112.43	Measurement	35.7	Measurement	1.8	Measurement
19/02/2026	0	Measurement	118.776	Measurement	34.76	Measurement	1.29	Measurement
20/02/2026	0	Measurement	114.628	Measurement	35.48	Measurement	1.35	Measurement
21/02/2026	0.01	Measurement	95.642	Measurement	36.71	Measurement	0.65	Measurement
22/02/2026	0	Measurement	62.813	Measurement	36.94	Measurement	0.63	Measurement
23/02/2026	0	Measurement	113.545	Measurement	38.14	Measurement	1.63	Measurement
24/02/2026	0	Measurement	113.169	Measurement	38.37	Measurement	1.83	Measurement
25/02/2026	0	Measurement	127.598	Measurement	36.83	Measurement	1.76	Measurement
26/02/2026	0	Measurement	118.257	Measurement	37.8	Measurement	1.79	Measurement
27/02/2026	0	Measurement	119.177	Measurement	36.65	Measurement	1.19	Measurement
28/02/2026	0	Measurement	113.316	Measurement	38.38	Measurement	1.85	Measurement
Min	0		62.813		30.36		0.48	
Max	0.25		154.374		44.31		1.85	
Average	0.01		111.56		37.37		1.14	

Unit#21 @7% O2
System
01/02/2026 To 28/02/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m ³	St.
01/02/2026	0	Measurement	59.22	Measurement	25.9	Measurement	0	Measurement
02/02/2026	0	Measurement	52.79	Measurement	23.48	Measurement	0	Measurement
03/02/2026	0	Measurement	54.46	Measurement	24.92	Measurement	0	Measurement
04/02/2026	0	Measurement	46.29	Measurement	27.16	Measurement	0	Measurement
05/02/2026	0	Measurement	44.11	Measurement	28.42	Measurement	0	Measurement
06/02/2026	0	Measurement	53.84	Measurement	24.35	Measurement	0	Measurement
07/02/2026	0	Measurement	47.64	Measurement	27.17	Measurement	0	Measurement
08/02/2026	0	Zero Ref.	62.13	Zero Ref.	24.02	Zero Ref.	0	Zero Ref.
09/02/2026	0	Measurement	67.12	Measurement	25.03	Measurement	0	Measurement
10/02/2026	0	Measurement	69.48	Measurement	27.23	Measurement	0	Measurement
11/02/2026	0	Measurement	60.22	Measurement	23.54	Measurement	0	Measurement
12/02/2026	0	Measurement	66.89	Measurement	21.81	Measurement	0	Measurement
13/02/2026	0	Measurement	60.12	Measurement	21.3	Measurement	0	Measurement
14/02/2026	0	Measurement	57.92	Measurement	24.77	Measurement	0	Measurement
15/02/2026	0	Measurement	54.29	Measurement	20.5	Measurement	0	Measurement
16/02/2026	0	Measurement	62.91	Measurement	18.24	Measurement	0	Measurement
17/02/2026	0	Measurement	64.14	Measurement	19.6	Measurement	0	Measurement
18/02/2026	0	Measurement	62.05	Measurement	22.48	Measurement	0	Measurement
19/02/2026	0	Measurement	50.28	Measurement	28.91	Measurement	0	Measurement
20/02/2026	0	Measurement	52.96	Measurement	29.63	Measurement	0	Measurement
21/02/2026	0	Measurement	39.08	Measurement	30.003	Measurement	0	Measurement
22/02/2026	0	Zero Ref.	71.78	Zero Ref.	22.28	Zero Ref.	0	Zero Ref.
23/02/2026	0	Measurement	81.97	Measurement	23.87	Measurement	0	Measurement
24/02/2026	0	Measurement	84.19	Measurement	19.47	Measurement	0	Measurement
25/02/2026	0	Measurement	87.59	Measurement	13.03	Measurement	0	Measurement
26/02/2026	0	Measurement	81.88	Measurement	25.03	Measurement	0	Measurement
27/02/2026	0	Measurement	88.76	Measurement	24.87	Measurement	0	Measurement
28/02/2026	0	Measurement	70.83	Measurement	25.2	Measurement	0	Measurement
Min	0		39.08		13.03		0	
Max	0		88.76		30.003		0	
Average	0		62.67		24.01		0	

Unit#22 @7% O2
System
01/02/2026 To 28/02/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m ³	St.
01/02/2026	0	Measurement	118.107	Measurement	22.28	Measurement	0.42	Measurement
02/02/2026	0	Measurement	143.331	Measurement	20.28	Measurement	0.36	Measurement
03/02/2026	0	Measurement	116.447	Measurement	21.42	Measurement	0.5	Measurement
04/02/2026	0	Measurement	123	Measurement	25.01	Measurement	0.54	Measurement
05/02/2026	0	Measurement	133.423	Measurement	24.84	Measurement	0.29	Measurement
06/02/2026	0	Measurement	122.796	Measurement	21.34	Measurement	0.27	Measurement
07/02/2026	0	Measurement	124.894	Measurement	24.98	Measurement	0.38	Measurement
08/02/2026	0	Measurement	93.185	Measurement	23.27	Measurement	0.4	Measurement
09/02/2026	0	Measurement	137.761	Measurement	18.47	Measurement	0.3	Measurement
10/02/2026	0	Measurement	134.559	Measurement	20.09	Measurement	0.35	Measurement
11/02/2026	0	Measurement	158.011	Measurement	22.27	Measurement	0.25	Measurement
12/02/2026	0	Measurement	139.257	Measurement	24.28	Measurement	0.01	Measurement
13/02/2026	0	Measurement	134.312	Measurement	22.17	Measurement	0.04	Measurement
14/02/2026	0	Measurement	125.926	Measurement	22.31	Measurement	0.02	Measurement
15/02/2026	0	Zero Ref.	84.726	Zero Ref.	33.27	Zero Ref.	0.02	Zero Ref.
16/02/2026	0	Measurement	131.126	Measurement	19.63	Measurement	0.01	Measurement
17/02/2026	0	Measurement	142.568	Measurement	18.88	Measurement	0.01	Measurement
18/02/2026	0	Measurement	137.968	Measurement	22.18	Measurement	0.03	Measurement
19/02/2026	0	Measurement	145.08	Measurement	23.59	Measurement	0.03	Measurement
20/02/2026	0	Measurement	139.713	Measurement	24.27	Measurement	0.03	Measurement
21/02/2026	0	Measurement	108.352	Measurement	24.74	Measurement	0.01	Measurement
22/02/2026	0	Measurement	72.004	Measurement	24.57	Measurement	0.06	Measurement
23/02/2026	0	Measurement	150.357	Measurement	23.44	Measurement	0.02	Measurement
24/02/2026	0	Measurement	123.145	Measurement	21.12	Measurement	0.01	Measurement
25/02/2026	0	Measurement	151.438	Measurement	23.29	Measurement	0.06	Measurement
26/02/2026	0	Measurement	153.196	Measurement	23.3	Measurement	0.04	Measurement
27/02/2026	0	Measurement	145.216	Measurement	23.72	Measurement	0.02	Measurement
28/02/2026	0	Measurement	151.677	Measurement	25.29	Measurement	0.17	Measurement
Min	0		72.004		18.47		0.01	
Max	0		158.011		33.27		0.54	
Average	0		130.06		23.01		0.17	

Unit#11 @7% O2
System
01/03/2026 To 31/03/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	µg/m³	St.
01/03/2026	0	Shutdown	142.8	Shutdown	14.9	Shutdown	0.7	Shutdown
02/03/2026	0	Measurement	136	Measurement	11.5	Measurement	0.8	Measurement
03/03/2026	0	Measurement	138.1	Measurement	11.3	Measurement	0.8	Measurement
04/03/2026	0	Measurement	118.3	Measurement	12.9	Measurement	0.8	Measurement
05/03/2026	0	Measurement	130.6	Measurement	11.4	Measurement	0.7	Measurement
06/03/2026	0	Measurement	157.5	Measurement	10	Measurement	0.6	Measurement
07/03/2026	0	Measurement	144.1	Measurement	10.7	Measurement	0.6	Measurement
08/03/2026	0	Measurement	114.8	Measurement	12.4	Measurement	0.7	Measurement
09/03/2026	0	Measurement	152.2	Measurement	11.1	Measurement	0.7	Measurement
10/03/2026	0	Measurement	146.5	Measurement	11.2	Measurement	0.7	Measurement
11/03/2026	0	Measurement	157.3	Measurement	10.9	Measurement	0.8	Measurement
12/03/2026	0	Measurement	143.3	Measurement	11.3	Measurement	0.8	Measurement
13/03/2026	0	Measurement	149.8	Measurement	11.1	Measurement	0.8	Measurement
14/03/2026	0	Measurement	140.9	Measurement	11.5	Measurement	0.8	Measurement
15/03/2026	0	Shutdown	144.5	Shutdown	14.8	Shutdown	0.8	Shutdown
16/03/2026	0	Measurement	128.7	Measurement	11.4	Measurement	0.8	Measurement
17/03/2026	0	Measurement	90.85	Measurement	11.6	Measurement	0.7	Measurement
18/03/2026	0	Measurement	89.58	Measurement	10.1	Measurement	0.7	Measurement
19/03/2026	0	Measurement	92.08	Measurement	9.01	Measurement	0.6	Measurement
20/03/2026	0	Measurement	187.7	Measurement	8.39	Measurement	0.6	Measurement
21/03/2026	0	Measurement	182.4	Measurement	7.99	Measurement	0.6	Measurement
22/03/2026	0	Measurement	114	Measurement	11.2	Measurement	0.6	Measurement
23/03/2026	0	Measurement	164.5	Measurement	7.76	Measurement	0.6	Measurement
24/03/2026	0	Measurement	101.3	Measurement	7.92	Measurement	0.5	Measurement
25/03/2026	0	Measurement	96.77	Measurement	8.07	Measurement	0.5	Measurement
26/03/2026	0	Measurement	99.67	Measurement	8.1	Measurement	0.5	Measurement
27/03/2026	0	Measurement	182.3	Measurement	8.06	Measurement	0.7	Measurement
28/03/2026	0	Measurement	168.5	Measurement	9.07	Measurement	0.7	Measurement
29/03/2026	0	Shutdown	187.9	Shutdown	13.7	Shutdown	0.7	Shutdown
30/03/2026	0	Measurement	205.6	Measurement	9.16	Measurement	0.7	Measurement
31/03/2026	0	Measurement	188.1	Measurement	9.51	Measurement	0.7	Measurement
Min	0		89.58		7.76		0.52	
Max	0.04		205.56		14.86		0.84	
Average	0		141.82		10.58		0.69	

Unit#12 @7% O2
System
01/03/2026 To 31/03/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	µg/m³	St.
01/03/2026	0	Measurement	65.527	Measurement	38.11	Measurement	1.11	Measurement
02/03/2026	0.01	Measurement	91.9	Measurement	38.73	Measurement	1.3	Measurement
03/03/2026	0.03	Measurement	91.937	Measurement	37.87	Measurement	0.99	Measurement
04/03/2026	0.02	Measurement	74.852	Measurement	42.41	Measurement	0.88	Measurement
05/03/2026	0.03	Measurement	83.899	Measurement	37.28	Measurement	1.27	Measurement
06/03/2026	0.01	Measurement	99.198	Measurement	35.34	Measurement	1.37	Measurement
07/03/2026	0	Measurement	100.718	Measurement	35.17	Measurement	1.15	Measurement
08/03/2026	0	Shutdown	103.696	Shutdown	38.93	Shutdown	1.13	Shutdown
09/03/2026	0	Measurement	107.263	Measurement	37.16	Measurement	1.28	Measurement
10/03/2026	0	Measurement	104.122	Measurement	37.5	Measurement	1.08	Measurement
11/03/2026	0	Measurement	103.365	Measurement	36.4	Measurement	1.12	Measurement
12/03/2026	0	Measurement	93.55	Measurement	36.45	Measurement	1.21	Measurement
13/03/2026	0.01	Measurement	98.765	Measurement	35.5	Measurement	1.57	Measurement
14/03/2026	0	Measurement	97.816	Measurement	35.42	Measurement	1.33	Measurement
15/03/2026	0.02	Measurement	58.343	Measurement	38.7	Measurement	0.73	Measurement
16/03/2026	0	Measurement	90.749	Measurement	38.09	Measurement	0.94	Measurement
17/03/2026	0.01	Measurement	58.169	Measurement	37.24	Measurement	0.35	Measurement
18/03/2026	0.07	Measurement	57.251	Measurement	37.15	Measurement	0.05	Measurement
19/03/2026	0.2	Measurement	51.921	Measurement	35.88	Measurement	0.15	Measurement
20/03/2026	0.17	Measurement	95.202	Measurement	38.91	Measurement	0.13	Measurement
21/03/2026	0.13	Measurement	103.985	Measurement	38.98	Measurement	0.1	Measurement
22/03/2026	0.3	Shutdown	106.538	Shutdown	38.19	Shutdown	0.23	Shutdown
23/03/2026	0.08	Measurement	103.629	Measurement	33.27	Measurement	0.16	Measurement
24/03/2026	0.44	Measurement	46.622	Measurement	34.68	Measurement	0.03	Measurement
25/03/2026	0.07	Measurement	48.75	Measurement	35.64	Measurement	0.03	Measurement
26/03/2026	0.11	Measurement	43.88	Measurement	35.76	Measurement	0.05	Measurement
27/03/2026	0.02	Measurement	132.213	Measurement	36.18	Measurement	0.21	Measurement
28/03/2026	0.07	Measurement	96.779	Measurement	42.06	Measurement	0.44	Measurement
29/03/2026	0.07	Measurement	66.47	Measurement	41.07	Measurement	0.12	Measurement
30/03/2026	0.17	Measurement	94	Measurement	40.83	Measurement	0.39	Measurement
31/03/2026	0.35	Measurement	104.786	Measurement	40.05	Measurement	0.48	Measurement
Min	0		43.88		33.27		0.03	
Max	0.44		132.213		42.41		1.57	
Average	0.08		86.32		37.58		0.69	

Unit#21 @7% O2
System
01/03/2026 To 31/03/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	g/m ³	St.
01/03/2026	0	Measurement	64.633	Measurement	24.07	Measurement	0	Measurement
02/03/2026	0	Measurement	66.752	Measurement	22.76	Measurement	0	Measurement
03/03/2026	0	Measurement	69.858	Measurement	21.25	Measurement	0	Measurement
04/03/2026	0	Measurement	49.032	Measurement	22.74	Measurement	0	Measurement
05/03/2026	0	Measurement	65.919	Measurement	24.48	Measurement	0	Measurement
06/03/2026	0	Measurement	79.348	Measurement	22.93	Measurement	0	Measurement
07/03/2026	0	Measurement	71.741	Measurement	22.32	Measurement	0	Measurement
08/03/2026	0	Zero Ref.	326.277	Zero Ref.	18.1	Zero Ref.	0	Zero Ref.
09/03/2026	0	Measurement	61.522	Measurement	24.52	Measurement	0	Measurement
10/03/2026	0	Measurement	65.763	Measurement	24.4	Measurement	0	Measurement
11/03/2026	0	Measurement	60.601	Measurement	24.58	Measurement	0	Measurement
12/03/2026	0	Measurement	49.373	Measurement	24.66	Measurement	0	Measurement
13/03/2026	0	Measurement	56.606	Measurement	26.13	Measurement	0	Measurement
14/03/2026	0	Measurement	58.785	Measurement	27.46	Measurement	0	Measurement
15/03/2026	0	Measurement	56.611	Measurement	24.12	Measurement	0	Measurement
16/03/2026	0	Measurement	54.148	Measurement	24.31	Measurement	0	Measurement
17/03/2026	8.49	Measurement	59.235	Measurement	22.81	Measurement	0	Measurement
18/03/2026	0.01	Measurement	53.546	Measurement	22.75	Measurement	0	Measurement
19/03/2026	0	Measurement	53.964	Measurement	19.93	Measurement	0	Measurement
20/03/2026	0	Measurement	62.993	Measurement	20.72	Measurement	0	Measurement
21/03/2026	0	Measurement	59.853	Measurement	22.52	Measurement	0	Measurement
22/03/2026	0	Zero Ref.	58.498	Zero Ref.	20.18	Zero Ref.	0	Zero Ref.
23/03/2026	0	Measurement	57.138	Measurement	18.42	Measurement	0	Measurement
24/03/2026	0	Measurement	47.998	Measurement	16.88	Measurement	0	Measurement
25/03/2026	0	Measurement	44.638	Measurement	18.39	Measurement	0	Measurement
26/03/2026	0	Measurement	45.356	Measurement	18.95	Measurement	0	Measurement
27/03/2026	0	Measurement	55.047	Measurement	23.99	Measurement	0	Measurement
28/03/2026	0	Measurement	53.588	Measurement	24.93	Measurement	0	Measurement
29/03/2026	0	Measurement	52.218	Measurement	24.44	Measurement	0	Measurement
30/03/2026	0	Measurement	60.74	Measurement	18.89	Measurement	0	Measurement
31/03/2026	0	Measurement	50.474	Measurement	25.1	Measurement	0	Measurement
Min	0		44.638		16.88		0	
Max	8.49		326.277		27.46		0	
Average	0.27		66.85		22.51		0	

Unit#22 @7% O2
System
01/03/2026 To 31/03/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m ³	St.
01/03/2026	0	Zero Ref.	114.162	Zero Ref.	28.26	Zero Ref.	0.02	Zero Ref.
02/03/2026	0	Measurement	108.048	Measurement	23.52	Measurement	0.17	Measurement
03/03/2026	0	Measurement	104.495	Measurement	22.76	Measurement	0.17	Measurement
04/03/2026	0	Measurement	93.407	Measurement	26.61	Measurement	0.09	Measurement
05/03/2026	0	Measurement	108.861	Measurement	25.06	Measurement	0.09	Measurement
06/03/2026	0	Measurement	126.194	Measurement	23.8	Measurement	0.09	Measurement
07/03/2026	0	Measurement	128.365	Measurement	24.12	Measurement	0.06	Measurement
08/03/2026	0	Measurement	90.371	Measurement	27.08	Measurement	0.1	Measurement
09/03/2026	0	Measurement	126.501	Measurement	23.68	Measurement	0.08	Measurement
10/03/2026	0	Measurement	124.259	Measurement	24.04	Measurement	0.43	Measurement
11/03/2026	0	Measurement	121.311	Measurement	24.21	Measurement	0.36	Measurement
12/03/2026	0	Measurement	105.664	Measurement	24.63	Measurement	0.09	Measurement
13/03/2026	0	Measurement	108.75	Measurement	23.92	Measurement	0.21	Measurement
14/03/2026	0	Measurement	119.354	Measurement	25.89	Measurement	0.22	Measurement
15/03/2026	0	Zero Ref.	105.142	Zero Ref.	32.5	Zero Ref.	0.04	Zero Ref.
16/03/2026	0	Measurement	115.734	Measurement	25.18	Measurement	0.14	Measurement
17/03/2026	0.96	Measurement	76.965	Measurement	24.08	Measurement	0.08	Measurement
18/03/2026	0	Measurement	73.296	Measurement	22.67	Measurement	0.29	Measurement
19/03/2026	0	Measurement	78.459	Measurement	23.26	Measurement	0.09	Measurement
20/03/2026	0	Measurement	107.749	Measurement	22.88	Measurement	0.06	Measurement
21/03/2026	0	Measurement	117.894	Measurement	23.49	Measurement	0.06	Measurement
22/03/2026	0	Measurement	103.69	Measurement	26.06	Measurement	0.11	Measurement
23/03/2026	0	Measurement	104.193	Measurement	20.98	Measurement	0.06	Measurement
24/03/2026	0	Measurement	85.035	Measurement	21.08	Measurement	0.08	Measurement
25/03/2026	0	Measurement	89.089	Measurement	23.05	Measurement	0.07	Measurement
26/03/2026	0	Measurement	83.511	Measurement	22.42	Measurement	0.07	Measurement
27/03/2026	0	Measurement	129.94	Measurement	23.58	Measurement	0.07	Measurement
28/03/2026	0	Measurement	112.562	Measurement	22.46	Measurement	0.06	Measurement
29/03/2026	0	Shutdown	105.619	Shutdown	23.57	Shutdown	0.06	Shutdown
30/03/2026	0	Measurement	122.056	Measurement	19.97	Measurement	0.06	Measurement
31/03/2026	0	Measurement	131.623	Measurement	24.81	Measurement	0.08	Measurement
Min	0		73.296		19.97		0.02	
Max	0.96		131.623		32.5		0.43	
Average	0.03		107.17		24.18		0.12	

Unit#11 @7% O2
System
01/04/2026 To 30/04/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	µg/m³	St.
01/04/2026	0	Measurement	211.2	Measurement	9.56	Measurement	0.7	Measurement
02/04/2026	0	Measurement	211.9	Measurement	9.6	Measurement	0.7	Measurement
03/04/2026	0	Measurement	219.9	Measurement	9.9	Measurement	0.7	Measurement
04/04/2026	0	Measurement	183.1	Measurement	11.1	Measurement	0.7	Measurement
05/04/2026	0	Shutdown	121.6	Shutdown	18.2	Shutdown	0.6	Shutdown
06/04/2026	0	Measurement	167.6	Measurement	11.2	Measurement	0.7	Measurement
07/04/2026	0	Measurement	166.1	Measurement	11.9	Measurement	0.7	Measurement
08/04/2026	0	Measurement	164.4	Measurement	12.1	Measurement	0.6	Measurement
09/04/2026	0	Measurement	178.8	Measurement	11.5	Measurement	0.6	Measurement
10/04/2026	0	Measurement	177.1	Measurement	11.8	Measurement	0.5	Measurement
11/04/2026	0	Measurement	128.3	Measurement	13.3	Measurement	0.5	Measurement
12/04/2026	0	Shutdown	139	Shutdown	17.1	Shutdown	0.6	Shutdown
13/04/2026	0	Measurement	153.8	Measurement	13.6	Measurement	0.5	Measurement
14/04/2026	0	Shutdown	121.1	Shutdown	17.4	Shutdown	0.5	Shutdown
15/04/2026	0	Measurement	134.4	Measurement	14.1	Measurement	0.5	Measurement
16/04/2026	0	Shutdown	65.11	Shutdown	16.5	Shutdown	0.4	Shutdown
17/04/2026	0	Shutdown	226.8	Shutdown	13.8	Shutdown	0.7	Shutdown
18/04/2026	0	Measurement	101.5	Measurement	14.6	Measurement	0.5	Measurement
19/04/2026	0	Measurement	129	Measurement	12.6	Measurement	0.6	Measurement
20/04/2026	0	Measurement	145.2	Measurement	12.9	Measurement	0.6	Measurement
21/04/2026	0	Measurement	149.5	Measurement	13.5	Measurement	0.5	Measurement
22/04/2026	0	Measurement	166.5	Measurement	12.4	Measurement	0.5	Measurement
23/04/2026	0	Measurement	170.5	Measurement	11.9	Measurement	0.6	Measurement
24/04/2026	0	Measurement	147.8	Measurement	12.9	Measurement	0.6	Measurement
25/04/2026	0	Measurement	137.3	Measurement	12.8	Measurement	0.7	Measurement
26/04/2026	0	Measurement	121.6	Measurement	13	Measurement	0.7	Measurement
27/04/2026	0	Measurement	142.9	Measurement	13.3	Measurement	0.7	Measurement
28/04/2026	0	Measurement	154.3	Measurement	13.6	Measurement	0.7	Measurement
29/04/2026	0	Measurement	137.9	Measurement	14.5	Measurement	0.7	Measurement
30/04/2026	0	Measurement	149.6	Measurement	13.5	Measurement	0.7	Measurement
Min	0		65.11		9.56		0.43	
Max	0.02		226.75		18.15		0.74	
Average	0		154.12		13.13		0.61	

Unit#12 @7% O2
System
01/04/2026 To 30/04/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m³	St.
01/04/2026	0.08	Measurement	114.671	Measurement	33.44	Measurement	0.33	Measurement
02/04/2026	0.1	Measurement	134.049	Measurement	35.48	Measurement	0.41	Measurement
03/04/2026	0.09	Measurement	129.373	Measurement	36.42	Measurement	0.6	Measurement
04/04/2026	0.15	Measurement	110.606	Measurement	34.95	Measurement	0.37	Measurement
05/04/2026	0.23	Measurement	64.944	Measurement	42.1	Measurement	0.26	Measurement
06/04/2026	0.07	Measurement	88.058	Measurement	40.4	Measurement	0.67	Measurement
07/04/2026	0.23	Measurement	112.234	Measurement	36.21	Measurement	0.72	Measurement
08/04/2026	0.18	Measurement	108.599	Measurement	34.96	Measurement	0.25	Measurement
09/04/2026	0.6	Measurement	106.127	Measurement	33.99	Measurement	0.36	Measurement
10/04/2026	0.89	Measurement	114.442	Measurement	33.92	Measurement	0.29	Measurement
11/04/2026	0.58	Shutdown	78.648	Shutdown	41.41	Shutdown	0.22	Shutdown
12/04/2026	0.66	Measurement	62.24	Measurement	40.24	Measurement	0.14	Measurement
13/04/2026	0.27	Shutdown	76.802	Shutdown	41.65	Shutdown	0.17	Shutdown
14/04/2026	0.25	Measurement	56.058	Measurement	41.3	Measurement	0.12	Measurement
15/04/2026	0.02	Shutdown	79.471	Shutdown	40.84	Shutdown	0.22	Shutdown
16/04/2026	0.13	Measurement	58.09	Measurement	40.38	Measurement	0.18	Measurement
17/04/2026	0.04	Measurement	90.909	Measurement	38.08	Measurement	0.43	Measurement
18/04/2026	2.1	Measurement	71.675	Measurement	34.37	Measurement	0.34	Measurement
19/04/2026	0.14	Measurement	96.044	Measurement	33.26	Measurement	0.63	Measurement
20/04/2026	0.31	Measurement	74.733	Measurement	33.02	Measurement	0.64	Measurement
21/04/2026	0.88	Measurement	117.894	Measurement	35.54	Measurement	0.87	Measurement
22/04/2026	0.2	Measurement	115.675	Measurement	33.28	Measurement	1.14	Measurement
23/04/2026	0.57	Measurement	110.72	Measurement	33.39	Measurement	0.96	Measurement
24/04/2026	0.06	Measurement	108.308	Measurement	30.13	Measurement	0.56	Measurement
25/04/2026	0.34	Measurement	103.003	Measurement	30.03	Measurement	0.86	Measurement
26/04/2026	0.08	Measurement	98.426	Measurement	31.78	Measurement	0.75	Measurement
27/04/2026	0.78	Measurement	114.822	Measurement	34.79	Measurement	1.08	Measurement
28/04/2026	0.39	Measurement	99.382	Measurement	31.3	Measurement	0.65	Measurement
29/04/2026	0.15	Measurement	110.434	Measurement	32.24	Measurement	0.6	Measurement
30/04/2026	0.4	Measurement	111.54	Measurement	34.3	Measurement	1.15	Measurement
Min	0.02		56.058		30.03		0.12	
Max	2.1		134.049		42.1		1.15	
Average	0.36		97.27		35.77		0.53	

Unit#21 @7% O2
System
01/04/2026 To 30/04/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	g/m ³	St.
01/04/2026	0	Measurement	61.01	Measurement	20.02	Measurement	0	Measurement
02/04/2026	0	Measurement	60.3	Measurement	19.78	Measurement	0	Measurement
03/04/2026	0	Measurement	59.95	Measurement	21.38	Measurement	0	Measurement
04/04/2026	0	Measurement	50.23	Measurement	23.47	Measurement	0	Measurement
05/04/2026	0	Measurement	40.99	Measurement	23.63	Measurement	0	Measurement
06/04/2026	0	Measurement	48.25	Measurement	23.25	Measurement	0	Measurement
07/04/2026	0	Measurement	55.81	Measurement	19.88	Measurement	0	Measurement
08/04/2026	0	Measurement	51	Measurement	22.94	Measurement	0	Measurement
09/04/2026	0	Measurement	52.83	Measurement	19.93	Measurement	0	Measurement
10/04/2026	0	Measurement	62.49	Measurement	19.79	Measurement	0	Measurement
11/04/2026	0	Zero Ref.	64.21	Zero Ref.	20.33	Zero Ref.	0	Zero Ref.
12/04/2026	0	Measurement	57.35	Measurement	24.33	Measurement	0	Measurement
13/04/2026	0	Zero Ref.	70.19	Zero Ref.	18.43	Zero Ref.	0	Zero Ref.
14/04/2026	0	Measurement	58.43	Measurement	25.18	Measurement	0	Measurement
15/04/2026	0	Zero Ref.	66.52	Zero Ref.	19.8	Zero Ref.	0	Zero Ref.
16/04/2026	0	Measurement	62.92	Measurement	23.87	Measurement	0	Measurement
17/04/2026	0	Measurement	75.15	Measurement	21.26	Measurement	0	Measurement
18/04/2026	0	Measurement	59.26	Measurement	21.52	Measurement	0	Measurement
19/04/2026	0	Measurement	64.23	Measurement	19.28	Measurement	0	Measurement
20/04/2026	0	Measurement	67.85	Measurement	19.09	Measurement	0	Measurement
21/04/2026	0	Measurement	56.15	Measurement	22.09	Measurement	0	Measurement
22/04/2026	0	Measurement	53.37	Measurement	25.78	Measurement	0	Measurement
23/04/2026	0	Measurement	52.81	Measurement	26.74	Measurement	0	Measurement
24/04/2026	0	Measurement	56.62	Measurement	25.62	Measurement	0	Measurement
25/04/2026	0	Measurement	57.61	Measurement	24.48	Measurement	0	Measurement
26/04/2026	0	Measurement	69.41	Measurement	21.58	Measurement	0	Measurement
27/04/2026	0	Measurement	65.41	Measurement	23.98	Measurement	0	Measurement
28/04/2026	0	Measurement	55.08	Measurement	21.83	Measurement	0	Measurement
29/04/2026	0	Measurement	44.86	Measurement	24.63	Measurement	0	Measurement
30/04/2026	0	Measurement	49.78	Measurement	24.73	Measurement	0	Measurement
Min	0		40.99		18.43		0	
Max	0		75.15		26.74		0	
Average	0		58.34		22.29		0	

Unit#22 @7% O2
System
01/04/2026 To 30/04/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m ³	St.
01/04/2026	0	Measurement	125.396	Measurement	23.39	Measurement	0.06	Measurement
02/04/2026	0	Measurement	128.673	Measurement	22.66	Measurement	0.11	Measurement
03/04/2026	0	Measurement	126.803	Measurement	23.24	Measurement	0.12	Measurement
04/04/2026	0	Measurement	110.69	Measurement	23.27	Measurement	0.1	Measurement
05/04/2026	0	Zero Ref.	104.63	Zero Ref.	25.19	Zero Ref.	0.11	Zero Ref.
06/04/2026	0	Measurement	112.485	Measurement	25.57	Measurement	0.36	Measurement
07/04/2026	0	Measurement	117.329	Measurement	21.99	Measurement	0.32	Measurement
08/04/2026	0	Measurement	124.59	Measurement	23.47	Measurement	0.33	Measurement
09/04/2026	0	Measurement	132.287	Measurement	23.51	Measurement	0.26	Measurement
10/04/2026	0	Measurement	142.48	Measurement	23.17	Measurement	0.16	Measurement
11/04/2026	0	Measurement	87.555	Measurement	24.57	Measurement	0.05	Measurement
12/04/2026	0	Zero Ref.	79.887	Zero Ref.	31.22	Zero Ref.	0.44	Zero Ref.
13/04/2026	0	Measurement	96.596	Measurement	25.15	Measurement	0.14	Measurement
14/04/2026	0	Zero Ref.	76.894	Zero Ref.	24.51	Zero Ref.	0.01	Zero Ref.
15/04/2026	0	Measurement	110.782	Measurement	24.65	Measurement	0.01	Measurement
16/04/2026	0	Zero Ref.	129.856	Zero Ref.	26.03	Zero Ref.	0.12	Zero Ref.
17/04/2026	0	Measurement	141.023	Measurement	23.46	Measurement	0.22	Measurement
18/04/2026	0	Measurement	119.6	Measurement	22.17	Measurement	0.13	Measurement
19/04/2026	0	Measurement	96.903	Measurement	23.31	Measurement	0.17	Measurement
20/04/2026	0	Measurement	110.673	Measurement	20.81	Measurement	0.22	Measurement
21/04/2026	0	Measurement	100.839	Measurement	20.22	Measurement	0.21	Measurement
22/04/2026	0	Measurement	104.777	Measurement	22.7	Measurement	0.35	Measurement
23/04/2026	0	Measurement	127.999	Measurement	24.58	Measurement	0.05	Measurement
24/04/2026	0	Measurement	110.373	Measurement	24.63	Measurement	0.01	Measurement
25/04/2026	0	Measurement	150.845	Measurement	26.08	Measurement	0.05	Measurement
26/04/2026	0	Measurement	123.444	Measurement	24.43	Measurement	0.01	Measurement
27/04/2026	0	Measurement	125.589	Measurement	25.45	Measurement	0.13	Measurement
28/04/2026	0	Measurement	93.058	Measurement	25.27	Measurement	0.17	Measurement
29/04/2026	0	Measurement	96.555	Measurement	26.05	Measurement	0.25	Measurement
30/04/2026	0	Measurement	160.408	Measurement	25.87	Measurement	0.2	Measurement
Min	0		76.894		20.22		0.01	
Max	0		160.408		31.22		0.44	
Average	0		115.63		24.22		0.16	

Unit#11 @7% O2
System
01/05/2026 To 31/05/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	µg/m³	St.
01/05/2026	0	Shutdown	116.9	Shutdown	18.7	Shutdown	0.8	Shutdown
02/05/2026	0	Measurement	147.1	Measurement	13.9	Measurement	0.7	Measurement
03/05/2026	0	Measurement	104.8	Measurement	16.9	Measurement	0.6	Measurement
04/05/2026	0	Measurement	133.4	Measurement	15.3	Measurement	0.7	Measurement
05/05/2026	0	Measurement	136.7	Measurement	16.8	Measurement	0.6	Measurement
06/05/2026	0	Measurement	139.8	Measurement	16.9	Measurement	0.6	Measurement
07/05/2026	0	Measurement	139.4	Measurement	16.6	Measurement	0.6	Measurement
08/05/2026	0	Measurement	146.7	Measurement	16.9	Measurement	0.7	Measurement
09/05/2026	0	Measurement	153.8	Measurement	16.6	Measurement	0.7	Measurement
10/05/2026	0.2	Shutdown	110.9	Shutdown	22.9	Shutdown	0.7	Shutdown
11/05/2026	0	Measurement	169.2	Measurement	17.4	Measurement	0.7	Measurement
12/05/2026	0	Measurement	205.5	Measurement	17.4	Measurement	0.8	Measurement
13/05/2026	0	Measurement	129.4	Measurement	15.7	Measurement	0.7	Measurement
14/05/2026	0	Measurement	184.2	Measurement	16.5	Measurement	0.7	Measurement
15/05/2026	0	Measurement	153.8	Measurement	17.2	Measurement	0.7	Measurement
16/05/2026	0	Measurement	152.7	Measurement	16.8	Measurement	0.7	Measurement
17/05/2026	0	General AL.	91.29	General AL.	18.6	General AL.	0.5	General AL.
18/05/2026	0	General AL.	68.78	General AL.	14.6	General AL.	0.4	General AL.
19/05/2026	0	Measurement	151	Measurement	10.5	Measurement	0.6	Measurement
20/05/2026	0	Measurement	156.3	Measurement	14.7	Measurement	0.5	Measurement
21/05/2026	0	Measurement	172.4	Measurement	17.1	Measurement	0.5	Measurement
22/05/2026	0	Measurement	154.4	Measurement	18.9	Measurement	0.5	Measurement
23/05/2026	0	Measurement	163.5	Measurement	18.2	Measurement	0.5	Measurement
24/05/2026	0	Measurement	126.2	Measurement	20.9	Measurement	0.4	Measurement
25/05/2026	0	Measurement	162.3	Measurement	19.7	Measurement	0.4	Measurement
26/05/2026	0	Measurement	155.9	Measurement	20.5	Measurement	0.3	Measurement
27/05/2026	0	Measurement	154.3	Measurement	20.8	Measurement	0.5	Measurement
28/05/2026	0	Measurement	145.8	Measurement	20.7	Measurement	0.5	Measurement
29/05/2026	0	Measurement	151.2	Measurement	18.2	Measurement	0.5	Measurement
30/05/2026	0	Measurement	144.3	Measurement	18.8	Measurement	0.5	Measurement
31/05/2026	0	Shutdown	106	Shutdown	24	Shutdown	0.5	Shutdown
Min	0		68.78		10.52		0.34	
Max	0.21		205.49		23.99		0.75	
Average	0.01		142.83		17.7		0.57	

Unit#12 @7% O2
System
01/05/2026 To 31/05/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m³	St.
01/05/2026	0.11	Measurement	57.419	Measurement	35.53	Measurement	0.21	Measurement
02/05/2026	0.27	Measurement	107.769	Measurement	33.51	Measurement	0.66	Measurement
03/05/2026	0.24	Shutdown	79.67	Shutdown	32.42	Shutdown	0.49	Shutdown
04/05/2026	0.24	Measurement	122.533	Measurement	32.61	Measurement	0.9	Measurement
05/05/2026	0.21	General AL.	116.549	General AL.	34.36	General AL.	1.34	General AL.
06/05/2026	0.07	Measurement	129.469	Measurement	32	Measurement	0.66	Measurement
07/05/2026	0.23	Measurement	112.768	Measurement	34.22	Measurement	0.79	Measurement
08/05/2026	0.63	Measurement	109.103	Measurement	33.78	Measurement	0.6	Measurement
09/05/2026	0.58	General AL.	191.574	General AL.	33.54	General AL.	1.24	General AL.
10/05/2026	0.43	Measurement	68.59	Measurement	40.62	Measurement	0.48	Measurement
11/05/2026	0.21	Measurement	113.784	Measurement	33.37	Measurement	0.64	Measurement
12/05/2026	0.34	Measurement	105.384	Measurement	34.57	Measurement	0.86	Measurement
13/05/2026	0.12	Measurement	100.934	Measurement	33.97	Measurement	1.01	Measurement
14/05/2026	0	Measurement	118.891	Measurement	31.34	Measurement	0.81	Measurement
15/05/2026	1.72	Measurement	108.222	Measurement	32.25	Measurement	0.41	Measurement
16/05/2026	0.07	Measurement	103.719	Measurement	31.19	Measurement	0.79	Measurement
17/05/2026	0.11	Shutdown	80.753	Shutdown	36.7	Shutdown	0.31	Shutdown
18/05/2026	0.33	Measurement	103.604	Measurement	32.68	Measurement	0.22	Measurement
19/05/2026	0.57	Measurement	96.786	Measurement	31.93	Measurement	0.54	Measurement
20/05/2026	0.09	Measurement	104.346	Measurement	33.45	Measurement	0.76	Measurement
21/05/2026	0.17	Measurement	115.917	Measurement	30.89	Measurement	0.59	Measurement
22/05/2026	0.33	Measurement	108.508	Measurement	31.37	Measurement	0.67	Measurement
23/05/2026	0.06	Measurement	117.496	Measurement	29.69	Measurement	0.82	Measurement
24/05/2026	0.22	Shutdown	146.883	Shutdown	28.23	Shutdown	0.89	Shutdown
25/05/2026	0.06	Measurement	127.541	Measurement	35.39	Measurement	0.64	Measurement
26/05/2026	0.11	Measurement	142.209	Measurement	32.3	Measurement	0.18	Measurement
27/05/2026	0.14	Measurement	132.725	Measurement	33.37	Measurement	0.34	Measurement
28/05/2026	0.33	Measurement	131.388	Measurement	31.03	Measurement	0.31	Measurement
29/05/2026	0.44	Measurement	127.673	Measurement	33.19	Measurement	0.6	Measurement
30/05/2026	0.49	Measurement	117.797	Measurement	32.75	Measurement	0.91	Measurement
31/05/2026	0.46	Measurement	91.045	Measurement	36.69	Measurement	0.4	Measurement
Min	0		57.419		28.23		0.18	
Max	1.72		191.574		40.62		1.34	
Average	0.3		112.61		33.19		0.65	

Unit#21 @7% O2
System
01/05/2026 To 31/05/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	µg/m³	St.
01/05/2026	0	Measurement	43.7	Measurement	25	Measurement	0	Measurement
02/05/2026	0	Measurement	53.92	Measurement	24.82	Measurement	0	Measurement
03/05/2026	0	Zero Ref.	72.11	Zero Ref.	20.83	Zero Ref.	0	Zero Ref.
04/05/2026	0	Measurement	71.96	Measurement	21.89	Measurement	0	Measurement
05/05/2026	0	Measurement	71.67	Measurement	25.79	Measurement	0	Measurement
06/05/2026	0	Measurement	61.05	Measurement	24.31	Measurement	0	Measurement
07/05/2026	0	Measurement	58.99	Measurement	25.43	Measurement	0	Measurement
08/05/2026	0	Measurement	61.31	Measurement	26.49	Measurement	0	Measurement
09/05/2026	0	Measurement	68.75	Measurement	26.32	Measurement	0	Measurement
10/05/2026	0	Measurement	58.01	Measurement	29.83	Measurement	0	Measurement
11/05/2026	0	Measurement	73.43	Measurement	23.84	Measurement	0	Measurement
12/05/2026	0	Measurement	68.86	Measurement	24.86	Measurement	0	Measurement
13/05/2026	0	Measurement	61.38	Measurement	27.09	Measurement	0	Measurement
14/05/2026	0	Measurement	73.53	Measurement	26.71	Measurement	0	Measurement
15/05/2026	0	Measurement	65.43	Measurement	26.51	Measurement	0	Measurement
16/05/2026	0	Measurement	64.48	Measurement	26.41	Measurement	0	Measurement
17/05/2026	0	Zero Ref.	52.06	Zero Ref.	23.74	Zero Ref.	0	Zero Ref.
18/05/2026	0	Measurement	53.94	Measurement	25.63	Measurement	0	Measurement
19/05/2026	0	Measurement	53.77	Measurement	25.89	Measurement	0	Measurement
20/05/2026	0	Measurement	50.07	Measurement	27.09	Measurement	0	Measurement
21/05/2026	0	Measurement	54.57	Measurement	26.02	Measurement	0	Measurement
22/05/2026	0	Measurement	55.97	Measurement	25.59	Measurement	0	Measurement
23/05/2026	0	Measurement	50.6	Measurement	24.96	Measurement	0	Measurement
24/05/2026	0	Measurement	40.14	Measurement	24.77	Measurement	0	Measurement
25/05/2026	0	Measurement	61.19	Measurement	21.84	Measurement	0	Measurement
26/05/2026	0	Measurement	64.47	Measurement	20.35	Measurement	0	Measurement
27/05/2026	0	Measurement	51.67	Measurement	25.73	Measurement	0	Measurement
28/05/2026	0	Measurement	46.83	Measurement	25.84	Measurement	0	Measurement
29/05/2026	0	Measurement	51.2	Measurement	26.44	Measurement	0	Measurement
30/05/2026	0	Measurement	43.5	Measurement	26.77	Measurement	0	Measurement
31/05/2026	0	Zero Ref.	54.25	Zero Ref.	24.01	Zero Ref.	0	Zero Ref.
Min	0		40.14		20.35		0	
Max	0		73.53		29.83		0	
Average	0		58.48		25.19		0	

Unit#22 @7% O2
System
01/05/2026 To 31/05/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	mg/m³	St.
01/05/2026	0	Zero Ref.	112.311	Zero Ref.	28.14	Zero Ref.	0.087	Zero Ref.
02/05/2026	0	Measurement	137.41	Measurement	24.49	Measurement	0.188	Measurement
03/05/2026	0	Measurement	106.637	Measurement	26.44	Measurement	0.149	Measurement
04/05/2026	0	Measurement	121.726	Measurement	22.84	Measurement	0.116	Measurement
05/05/2026	0	Measurement	141.443	Measurement	25.46	Measurement	0.152	Measurement
06/05/2026	0	Measurement	134.518	Measurement	24.33	Measurement	0.169	Measurement
07/05/2026	0	Measurement	134.251	Measurement	25.45	Measurement	0.127	Measurement
08/05/2026	0	Measurement	141.958	Measurement	26.92	Measurement	0.13	Measurement
09/05/2026	0	Measurement	155.097	Measurement	27	Measurement	0.089	Measurement
10/05/2026	0	Zero Ref.	157.743	Zero Ref.	28.59	Zero Ref.	0.055	Zero Ref.
11/05/2026	0	Measurement	128.609	Measurement	25.63	Measurement	0.181	Measurement
12/05/2026	0	Measurement	137.352	Measurement	24.84	Measurement	0.101	Measurement
13/05/2026	0	Measurement	143.985	Measurement	26.19	Measurement	0.048	Measurement
14/05/2026	0	Measurement	139.748	Measurement	23.76	Measurement	0.058	Measurement
15/05/2026	0	Measurement	117.33	Measurement	24.22	Measurement	0.015	Measurement
16/05/2026	0	Measurement	121.707	Measurement	24.41	Measurement	0.035	Measurement
17/05/2026	0	Measurement	107.358	Measurement	27.44	Measurement	0.004	Measurement
18/05/2026	0	Measurement	112.778	Measurement	23.6	Measurement	0.767	Measurement
19/05/2026	0	Measurement	109.673	Measurement	22.4	Measurement	0.049	Measurement
20/05/2026	0	Measurement	121.289	Measurement	25.01	Measurement	0.123	Measurement
21/05/2026	0	Measurement	137.759	Measurement	24.46	Measurement	0.045	Measurement
22/05/2026	0	Measurement	138.791	Measurement	24.68	Measurement	0.026	Measurement
23/05/2026	0	Measurement	128.45	Measurement	23.8	Measurement	0.038	Measurement
24/05/2026	0	Zero Ref.	99.727	Zero Ref.	29.2	Zero Ref.	0.083	Zero Ref.
25/05/2026	0	Measurement	133.262	Measurement	20.45	Measurement	0.068	Measurement
26/05/2026	0	Measurement	127.582	Measurement	21.8	Measurement	0.017	Measurement
27/05/2026	0	Measurement	152.753	Measurement	23.37	Measurement	0.023	Measurement
28/05/2026	0	Measurement	141.189	Measurement	22.57	Measurement	0.021	Measurement
29/05/2026	0	Measurement	140.523	Measurement	26.27	Measurement	0.007	Measurement
30/05/2026	0	Measurement	123.378	Measurement	26.45	Measurement	0.044	Measurement
31/05/2026	0	Measurement	87.391	Measurement	27.2	Measurement	0.192	Measurement
Min	0		87.391		20.45		0.004	
Max	0		157.743		29.2		0.767	
Average	0		128.83		25.08		0.43	

Unit#11 @7% O2
System
01/06/2026 To 30/06/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	µg/m³	St.
01/06/2026	0	Measurement	177.4	Measurement	17.7	Measurement	0.5	Measurement
02/06/2026	0	Measurement	166.3	Measurement	19.2	Measurement	0.6	Measurement
03/06/2026	0	Shutdown	169	Shutdown	20.5	Shutdown	0.6	Shutdown
04/06/2026	0	Measurement	177.8	Measurement	19.1	Measurement	0.6	Measurement
05/06/2026	0	Measurement	174.3	Measurement	19.2	Measurement	0.6	Measurement
06/06/2026	0	Measurement	170.1	Measurement	19.7	Measurement	0.6	Measurement
07/06/2026	0	Measurement	134.7	Measurement	19.9	Measurement	0.5	Measurement
08/06/2026	0	Measurement	194.5	Measurement	18.8	Measurement	0.6	Measurement
09/06/2026	0	Measurement	203.8	Measurement	19.7	Measurement	0.6	Measurement
10/06/2026	0	Measurement	200	Measurement	19.2	Measurement	0.5	Measurement
11/06/2026	0	Measurement	189.3	Measurement	19.6	Measurement	0.6	Measurement
12/06/2026	0	Measurement	167.9	Measurement	20.1	Measurement	0.5	Measurement
13/06/2026	0.1	Measurement	159.3	Measurement	20.1	Measurement	0.5	Measurement
14/06/2026	0	Shutdown	212.7	Shutdown	23.3	Shutdown	0.8	Shutdown
15/06/2026	0.2	Measurement	129.3	Measurement	21.1	Measurement	0.6	Measurement
16/06/2026	0	Measurement	153.4	Measurement	19.7	Measurement	0.7	Measurement
17/06/2026	0	Measurement	202.2	Measurement	17.8	Measurement	0.7	Measurement
18/06/2026	0	Measurement	170.9	Measurement	15.3	Measurement	1	Measurement
19/06/2026	0	Measurement	150.3	Measurement	15.9	Measurement	0.8	Measurement
20/06/2026	0	Measurement	148.3	Measurement	16.3	Measurement	0.9	Measurement
21/06/2026	0	Measurement	123.3	Measurement	17.8	Measurement	0.7	Measurement
22/06/2026	0	Measurement	158.1	Measurement	16.8	Measurement	0.9	Measurement
23/06/2026	0	Measurement	153.6	Measurement	16.9	Measurement	0.9	Measurement
24/06/2026	0	Measurement	156	Measurement	16.1	Measurement	0.9	Measurement
25/06/2026	0	Measurement	151.9	Measurement	15.8	Measurement	0.8	Measurement
26/06/2026	0	Measurement	161.3	Measurement	15.8	Measurement	0.9	Measurement
27/06/2026	0	Measurement	162.5	Measurement	15.6	Measurement	0.8	Measurement
28/06/2026	0	Shutdown	166.8	Shutdown	20.2	Shutdown	0.8	Shutdown
29/06/2026	0	Measurement	156.6	Measurement	18.3	Measurement	0.9	Measurement
30/06/2026	0	Measurement	163.3	Measurement	17.6	Measurement	0.9	Measurement
Min	0		123.29		15.25		0.52	
Max	0.22		212.69		23.32		1	
Average	0.02		166.82		18.44		0.71	

Unit#12 @7% O2
System
01/06/2026 To 30/06/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m³	St.
01/06/2026	0.25	Measurement	128.57	Measurement	35	Measurement	0.78	Measurement
02/06/2026	0.44	Measurement	148.242	Measurement	31.15	Measurement	0.69	Measurement
03/06/2026	0.51	Measurement	108.686	Measurement	37.88	Measurement	0.51	Measurement
04/06/2026	0.84	Measurement	149.386	Measurement	32.06	Measurement	0.96	Measurement
05/06/2026	0.42	Measurement	148.313	Measurement	31.22	Measurement	1	Measurement
06/06/2026	0.25	Measurement	145.446	Measurement	29.73	Measurement	1.19	Measurement
07/06/2026	0.08	Shutdown	129.005	Shutdown	35.11	Shutdown	1.15	Shutdown
08/06/2026	0.11	Measurement	151.149	Measurement	32.24	Measurement	0.75	Measurement
09/06/2026	0.88	Measurement	157.382	Measurement	35.07	Measurement	0.78	Measurement
10/06/2026	0.07	Measurement	169.168	Measurement	31.47	Measurement	1.13	Measurement
11/06/2026	0.1	Measurement	149.3	Measurement	31.58	Measurement	1.59	Measurement
12/06/2026	0.05	Measurement	152.283	Measurement	31.4	Measurement	3.06	Measurement
13/06/2026	0.05	Measurement	150.234	Measurement	30.18	Measurement	0.73	Measurement
14/06/2026	0.2	Measurement	75.827	Measurement	36.4	Measurement	0.59	Measurement
15/06/2026	0.08	Measurement	117.626	Measurement	34.88	Measurement	1.07	Measurement
16/06/2026	0.03	Measurement	143.251	Measurement	31.61	Measurement	1.24	Measurement
17/06/2026	0.08	Measurement	130.827	Measurement	37.14	Measurement	1.35	Measurement
18/06/2026	0.08	Measurement	120.098	Measurement	34.64	Measurement	1.58	Measurement
19/06/2026	0.27	Measurement	132.792	Measurement	31.97	Measurement	1.67	Measurement
20/06/2026	0.17	Measurement	164.282	Measurement	29.14	Measurement	1.89	Measurement
21/06/2026	0.43	Shutdown	155.88	Shutdown	34.72	Shutdown	1.99	Shutdown
22/06/2026	0.06	Measurement	165.201	Measurement	32.94	Measurement	1.21	Measurement
23/06/2026	0.05	Measurement	152.163	Measurement	32.65	Measurement	1.04	Measurement
24/06/2026	0.16	Measurement	126.291	Measurement	37.59	Measurement	1.53	Measurement
25/06/2026	0.73	Measurement	123.134	Measurement	34.15	Measurement	1.52	Measurement
26/06/2026	0.14	Measurement	122.042	Measurement	34.96	Measurement	1.53	Measurement
27/06/2026	0.3	Measurement	126.104	Measurement	35.33	Measurement	1.28	Measurement
28/06/2026	0.23	Measurement	105.341	Measurement	37.81	Measurement	1.06	Measurement
29/06/2026	0.08	Measurement	149.298	Measurement	30.15	Measurement	1.17	Measurement
30/06/2026	0.05	Measurement	144.376	Measurement	32.6	Measurement	1.18	Measurement
Min	0.03		75.827		29.14		0.51	
Max	0.88		169.168		37.88		3.06	
Average	0.24		138.06		33.42		1.24	

Unit#21 @7% O2
System
01/06/2026 To 30/06/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	g/m	St.
01/06/2026	0	Measurement	54.35	Measurement	25.95	Measurement	0	Measurement
02/06/2026	0	Measurement	69.22	Measurement	20.91	Measurement	0	Measurement
03/06/2026	0	Measurement	54.62	Measurement	28.16	Measurement	0	Measurement
04/06/2026	0	Measurement	65.03	Measurement	21.62	Measurement	0	Measurement
05/06/2026	0	Measurement	60.97	Measurement	22.73	Measurement	0	Measurement
06/06/2026	0	Measurement	51.18	Measurement	24.69	Measurement	0	Measurement
07/06/2026	0	Measurement	60.02	Measurement	26.82	Measurement	0	Measurement
08/06/2026	0	Measurement	61.2	Measurement	21.07	Measurement	0	Measurement
09/06/2026	0	Measurement	66.61	Measurement	22.68	Measurement	0	Measurement
10/06/2026	0	Measurement	49.98	Measurement	25.58	Measurement	0	Measurement
11/06/2026	0	Measurement	49.2	Measurement	25.98	Measurement	0	Measurement
12/06/2026	0	Measurement	55.97	Measurement	26.75	Measurement	0	Measurement
13/06/2026	0	Measurement	60.7	Measurement	26.67	Measurement	0	Measurement
14/06/2026	0	Zero Ref.	59.13	Zero Ref.	24.87	Zero Ref.	0	Zero Ref.
15/06/2026	0	Measurement	60.99	Measurement	26.99	Measurement	0	Measurement
16/06/2026	0	Measurement	51.92	Measurement	28.72	Measurement	0	Measurement
17/06/2026	0	Measurement	50.78	Measurement	32.3	Measurement	0	Measurement
18/06/2026	0	Measurement	51.56	Measurement	29.97	Measurement	0	Measurement
19/06/2026	0	Measurement	51.17	Measurement	28.64	Measurement	0	Measurement
20/06/2026	0	Measurement	59.03	Measurement	29.34	Measurement	0	Measurement
21/06/2026	0	Measurement	50.58	Measurement	28.84	Measurement	0	Measurement
22/06/2026	0	Measurement	64.76	Measurement	28.09	Measurement	0	Measurement
23/06/2026	0	Measurement	61.98	Measurement	26.62	Measurement	0	Measurement
24/06/2026	0	Measurement	50.81	Measurement	28.96	Measurement	0	Measurement
25/06/2026	0	Measurement	53.4	Measurement	27.27	Measurement	0	Measurement
26/06/2026	0	Measurement	58.78	Measurement	28.61	Measurement	0	Measurement
27/06/2026	0	Measurement	58.1	Measurement	28.92	Measurement	0	Measurement
28/06/2026	0	Zero Ref.	63.84	Zero Ref.	27.89	Zero Ref.	0	Zero Ref.
29/06/2026	0	Measurement	50.77	Measurement	26.5	Measurement	0	Measurement
30/06/2026	0	Measurement	68.81	Measurement	27.2	Measurement	0	Measurement
Min	0		49.2		20.91		0	
Max	0		69.22		32.3		0	
Average	0		57.51		26.64		0	

Unit#22 @7% O2
System
01/06/2026 To 30/06/2026 [Daily]

Date Time	SO2_7		CO_7		NOX_7		TSP_7	
	ppm	St.	ppm	St.	ppm	St.	ng/m^3	St.
01/06/2026	0	Measurement	136.753	Measurement	24.66	Measurement	0.23	Measurement
02/06/2026	0	Measurement	144.248	Measurement	21.26	Measurement	0.28	Measurement
03/06/2026	0	Zero Ref.	127.587	Zero Ref.	30.35	Zero Ref.	0.11	Zero Ref.
04/06/2026	0	Measurement	134.865	Measurement	22.13	Measurement	0.16	Measurement
05/06/2026	0	Measurement	146.028	Measurement	26.06	Measurement	0.09	Measurement
06/06/2026	0	Measurement	144.826	Measurement	25.5	Measurement	0.14	Measurement
07/06/2026	0	Zero Ref.	154.235	Zero Ref.	31.98	Zero Ref.	0.15	Zero Ref.
08/06/2026	0	Measurement	127.442	Measurement	21.86	Measurement	0.08	Measurement
09/06/2026	0	Measurement	148.602	Measurement	23.18	Measurement	0.07	Measurement
10/06/2026	0	Measurement	140.996	Measurement	24.57	Measurement	0.1	Measurement
11/06/2026	0	Measurement	148.98	Measurement	24.55	Measurement	0.15	Measurement
12/06/2026	0	Measurement	129.242	Measurement	23.01	Measurement	1.55	Measurement
13/06/2026	0	Measurement	140.484	Measurement	23.87	Measurement	0.14	Measurement
14/06/2026	0	Measurement	109.689	Measurement	27.07	Measurement	0.11	Measurement
15/06/2026	0	Measurement	137.649	Measurement	24.67	Measurement	0.29	Measurement
16/06/2026	0	Measurement	133.607	Measurement	25.53	Measurement	0.35	Measurement
17/06/2026	0	Measurement	158.383	Measurement	18.13	Measurement	0.23	Measurement
18/06/2026	0	Measurement	163.571	Measurement	26.64	Measurement	0.24	Measurement
19/06/2026	0	Measurement	152.884	Measurement	26.73	Measurement	0.17	Measurement
20/06/2026	0	Measurement	139.181	Measurement	26.07	Measurement	0.36	Measurement
21/06/2026	0	Zero Ref.	150.656	Zero Ref.	28.94	Zero Ref.	0.81	Zero Ref.
22/06/2026	0	Measurement	145.576	Measurement	24.67	Measurement	1.09	Measurement
23/06/2026	0	Measurement	107.991	Measurement	25.13	Measurement	0.62	Measurement
24/06/2026	0	Measurement	140.379	Measurement	27.07	Measurement	0.6	Measurement
25/06/2026	0	Measurement	159.695	Measurement	26.71	Measurement	0.31	Measurement
26/06/2026	0	Measurement	167.477	Measurement	27.27	Measurement	0.39	Measurement
27/06/2026	0	Measurement	149.399	Measurement	26.81	Measurement	0.38	Measurement
28/06/2026	0	Measurement	131.527	Measurement	27.87	Measurement	0.09	Measurement
29/06/2026	0	Measurement	135.458	Measurement	24.75	Measurement	0.35	Measurement
30/06/2026	0	Measurement	132.004	Measurement	24.92	Measurement	0.43	Measurement
Min	0		107.991		18.13		0.07	
Max	0		167.477		31.98		1.55	
Average	0		141.31		25.4		0.34	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษ
เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน หรือแจ้งหยุดหน่วยการ
ผลิต (กวม.01)

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แผ่นต่อ 1 ป्ल่อง)	
วันที่ 16 มกราคม พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ฉว.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบปัด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มี แผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :17 ม.ค. 2569.....(22:00).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 18 ม.ค. 2569.....(16:00).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ	
..... (ลงชื่อ) (...) (...)	
ตำแหน่ง.....วิศวกร.....	
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้มอบอำนาจ	
ผู้จัดทำรายงาน	

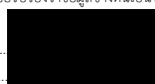
แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 23 มกราคม พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท เทาซูรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชมารัฐ, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน ปี ที่ปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :24 ม.ค. 2569...(22:00).....	
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 25 ม.ค. 2569...(16:00).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ XXXXXXXXXX (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 06 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเออเรชั่น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ฉวบ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบบด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :07 ก.พ. 2569 (22:00).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 08 ก.พ. 2569.....(16:00).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ	
.....(ลงชื่อ)	
ตำแหน่ง.....วิศวกร.....	
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้มอบอำนาจ	
ผู้จัดทำรายงาน	

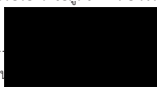
แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวลล์ โกลเดนเนอรัช จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่อง ผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :14 ก.พ. 2569.....(22:00).....	
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 15 ก.พ. 2569.....(16:00)..... รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.ก.2 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ  (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 20 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวิลด์ ไคเนเนอเรนซ์ จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุรพบ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบิต ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 21 ก.พ. 2569(22:00).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 22 ก.พ. 2569(16:00).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) : 2.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่ง.....วิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้มอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โดเมนเนอเรนซ์ จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/555-อุรุม.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : nwc_cems_report@nwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRSRG#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่อง ผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่ปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :28 ก.พ. 2569....(22:00).....		
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 01 มี.ค. 2569....(16:15).....		
ระยะเวลาเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กวภ.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ  (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่ง.....วิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับผิดชอบอำนาจ จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แผ่นต่อ 1 ปเล่ม)		วันที่ 06 มีนาคม พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ฉวบ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อย		
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่อยจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบปัด		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มี แผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :08 มี.ค. 2569.....(00:30).....		
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 09 มี.ค. 2569.....(00:00).....		
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....		
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ		
		(ลงชื่อ)
(.....)		
ตำแหน่ง.....วิศวกร.....		
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้มอบอำนาจ		
ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวลล์ โกลเดนเนอร์เซ็น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่อง ผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :15 มี.ค. 2569.....(00:30).....	
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 15 มี.ค. 2569.....(16:15)..... ระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปเล่ม)	
วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โกลเดนเนอเธ็น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ฉวบ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อย	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่อยจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มี แผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 22 มี.ค. 2569(00:30).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 22 มี.ค. 2569(16:15).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ	
.....(ลงชื่อ)(.....)	
ตำแหน่ง.....วิศวกร.....	
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้มอบอำนาจ	
ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อยรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 27 มีนาคม พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวลล์ โกลเดนเนอร์เซ็น จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบปัด		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่อง ผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วัน/เดือน ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 29 มี.ค. 2569.....(00:30).....		
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 29 มี.ค. 2569.....(16:15)..... ระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ  (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 03 เมษายน พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเอลลด์ โกลเดนเนอเซ็น จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุรพบ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :05 เม.ย. 2569.....(01:00).....		
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 06 เม.ย. 2569.....(06:00).....		
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) : 2.....		
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่ง.....วิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับผิดชอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โกลเดนเนอรเซ็น จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#11	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบิต ☐ ระบบบิต		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วัน/เดือน ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 11 เม.ย. 2569....(23:00).....		
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 12 เม.ย. 2569....(15:45).....		
ระยะเวลาเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือชะลอหยุดหน่วยการผลิต (วัน) : 2.....		
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.ก.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ) ) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ป्ल่อง)	
วันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเออร์จิ้น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ฉ.รป.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#11	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มี แผนหยุดเครื่อง ผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :13 เม.ย. 2569.....(23:00).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 14 เม.ย. 2569.....(15:45).....	
ระยะเวลาเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่ง.....วิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โกลเดนเนอรัช จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#11	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด		
กำลังการผลิตหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วันเดือนปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :15 เม.ย. 2569.....(23:00).....		
3.3 วันเดือนปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ :16 เม.ย. 2569.....(15:45).....		
ระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....		
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โกลเดนเนอเรน จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุรบุ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน ปี ที่ปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :11 เม.ย. 2569.....(23:00).....	
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 12 เม.ย. 2569.....(16:00).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.ก.2 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ)(.....) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โดเจนเนอเรชั่น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุรุม.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@nwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS6#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก: ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง: -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง: ☒ ระบบบด ☐ ระบบปัด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการปรับหน่วยการผลิต.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :13 เม.ย. 2569.....(23:00).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 14 เม.ย. 2569.....(16:00).....	
ระยะเวลาเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ	
.....(ลงชื่อ) (.....)	
ตำแหน่ง.....วิศวกร.....	
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ	
ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวิลด์ ไคเจนเออร์จัน จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุรบุ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : nwc_cems_report@nwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน ปี ที่ปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :15 เม.ย. 2569.....(23:00).....	
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ :16 เม.ย. 2569.....(16:00)..... รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :2..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ (ลงชื่อ)(.....) ตำแหน่ง.....วิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดการโรงงาน	

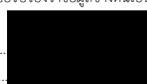
แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 17 เมษายน พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุรพ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : nwc_cems_report@nwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก: ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง: -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบเป็ด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริวหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :19 เม.ย. 2569.....(01:00).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 19 เม.ย. 2569.....(16:00).....	
ระยะเวลาเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ	
 (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แผ่นต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเอลลด์ โดเจนเนอเรชั่น จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ฉ.รป.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRSG#12	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก: ก๊าซธรรมชาติ		เชื้อเพลิงสำรอง: -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง: ☒ ระบบบด ☐ ระบบปัด		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50		หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่ปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :03 พ.ค. 2569.....(01:15).....		
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 03 พ.ค. 2569.....(15:30)..... ระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.ก.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ  (ลงชื่อ) ตำแหน่ง.....วิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 30 เมษายน พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวลล์ โกลเดนเนอรัช จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ : XXXXXXXXXX		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....		
3.2 วัน/เดือน ปี ที่ปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :03 พ.ศ. 2569.....(01:15).....		
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 03 พ.ศ. 2569.....(15:45)..... ระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1..... (หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ  (ลงชื่อ) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ XXXXXXXXXX	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRSRG#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก: ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง: -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง: ☒ ระบบปิด ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วันเดือนปี ที่ปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :24 พ.ศ. 2569...(01:15).....	
3.3 วันเดือนปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 24 พ.ศ. 2569...(15:45).....	
ระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงาน แบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ	
.....(ลงชื่อ) (.....)	
ตำแหน่งวิศวกร.....	
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ	
ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)		วันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ.2569
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชนิวเวิลด์ โกลเดนเอเรชั่น จำกัด		
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-อุษร.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88	
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชนิว, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120		
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]		
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th	
2. ข้อมูลปล่อง		
รหัสจุดตรวจวัด : HRSG#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS	
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า		
เชื้อเพลิงหลัก: ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง: -	
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบเป็ด		
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA	
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้		
3.1 สาเหตุ		
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการปรับปรุงการ.....		
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต :14 มิ.ย. 2569.....(00:30).....		
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 14 มิ.ย. 2569.....(16:00).....		
ระยะเวลาเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1.....		
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษมีเหตุขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)		
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....		
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :		
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ		
.....(ลงชื่อ)(.....)		
ตำแหน่ง.....วิศวกร.....		
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ		
ผู้จัดทำรายงาน		

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งเหตุหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แผ่นต่อ 1 ปเล่ม)	
วันที่ 19 มิถุนายน พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท ราชบุรีเวลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ฉวบ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ : [REDACTED]	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อย	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#22	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่อยจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบด ☐ ระบบปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัท มีแผนหยุดเครื่องผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน/ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 21 มิ.ย. 2569(00:30).....	
3.3 วัน/เดือน/ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 21 มิ.ย. 2569.....(16:00).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ	
.....(ลงชื่อ) (.....)	
ตำแหน่งวิศวกร.....	
ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ	
ผู้จัดทำรายงาน	

แบบแจ้งเหตุขัดข้องของเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน
หรือแจ้งหยุดหน่วยการผลิต

1. รายละเอียดเกี่ยวกับโรงงาน (1 แบบต่อ 1 ปล่อง)	
วันที่ 26 มิถุนายน พ.ศ.2569	
ชื่อโรงงาน : บริษัท จาซบุรีเวลอสต์ โกลเดนเนอร์เซ็น จำกัด	
ทะเบียนโรงงานเลขที่ : น.88(2)-2/2555-ญร.บ.	ลำดับประเภทโรงงาน : 88
สถานที่ตั้งโรงงาน : 155/115 ม.4 นิคมอุตสาหกรรมจนาบุรี, ต.เจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120	
รายชื่อผู้ติดต่อ	
เบอร์โทรศัพท์ : 032-919-990	e-mail : rwc_cems_report@rwcogen.co.th
2. ข้อมูลปล่อง	
รหัสจุดตรวจวัด : HRS#21	ชื่อจุดตรวจวัด : CEMS
ปล่องจากกระบวนการผลิต : หน่วยผลิตกำลังไฟฟ้า	
เชื้อเพลิงหลัก : ก๊าซธรรมชาติ	เชื้อเพลิงสำรอง : -
ระบบการเผาไหม้เชื้อเพลิง : ☒ ระบบบิต ☐ ระบบเปิด	
กำลังการผลิตของหน่วยการผลิต : 50	หน่วยของกำลังการผลิต : MVA
3. สาเหตุของการไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้	
3.1 สาเหตุ	
☐ เครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษขัดข้อง เนื่องจาก : ☒ หยุดหน่วยการผลิต เนื่องจาก :ทางบริษัทฯ มีแผนหยุดเครื่อง ผลิตไฟฟ้า (Gas Turbine Unit) เพื่อการบริหารจัดการ.....	
3.2 วัน/เดือน ปี ที่พบปัญหาหรือหยุดหน่วยการผลิต : 28 มิ.ย. 2569...(00:30).....	
3.3 วัน/เดือน ปี ที่คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ : 28 มิ.ย. 2569...(16:00).....	
รวมระยะเวลาปรับปรุงแก้ไขหรือระยะเวลาหยุดหน่วยการผลิต (วัน) :1.....	
(หมายเหตุ : กรณีเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้องและไม่สามารถรายงานผลการตรวจวัดได้ตั้งแต่ 15 วันขึ้นไป ต้องรายงานแบบ กว.02 ด้วย)	
3.4 รายการตรวจวัด (พารามิเตอร์) ที่ไม่สามารถรายงานผลได้ :CO, NOx, Temp, O2, Flow.....	
3.5 แนวทางการปรับปรุงแก้ไข (เฉพาะเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษขัดข้อง) :	
ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นจริงทุกประการ  (ลงชื่อ) (.....) ตำแหน่งวิศวกร..... ผู้ประกอบกิจการโรงงานหรือผู้รับมอบอำนาจ ผู้จัดทำรายงาน	

รายงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกันและสอบเทียบ CEMs

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	13/01/2026	13/01/2026	
		Time	13.33	14.39	
CHN 01	GND (mV)		-4	-3	-4
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		517	498	509
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		492	488	487
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		260	425	176
CHN 05	Flow r. (mV)		1878	1872	1880
CHN 06	Pressure (mV)		2184	2173	2163
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1496	-1495	-1495
CHN 08	+15 Volts (mV)		1485	1488	1485
CHN 09	I . Pbse (mV)		729	739	743
CHN 10	I . IR (mA)		1123	1113	1130
CHN 11	Max Sig. (mV)		-1720	-1706	-1688
CHN 12	V Clamp (mV)		-2027	-2027	-2026
CHN 13	MUX 13 (mV)		-5	-9	-8
CHN 14	MUX 14 (mV)		-505	-505	-506
CHN 15	Sig.O2 (mV)		14892	14637	14875
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2495	2494
3	Peltier Current (mA)		724	763	745
4	Motor Speed (RPM)		1410	1410	1409
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)			As found	As Left
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		1450	1450	1450
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		2000	2000	2000
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter			☒ Yes	☐ No

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found			Limits
		Date	13/01/2026	13/01/2026	
		Time	13.33	14.39	
CHN 01	GND (mV)		4	4	4
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		361	352	357
CHN 03	Conv.T ⁰ (mV)		2297	2298	2298
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		4	4	4
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		544	543	542
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		238	245	241
CHN 07	-15 Volts (mV)		1423	1423	1424
CHN 08	+15 Volts (mV)		1498	1498	1498
CHN 09	PM sig. (mV)		598	420	925
CHN 10	O2 (mA) Option		5	5	6
CHN 11	Ozone (mV)		241	243	238
CHN 12	H. Volt. (mV)		711	711	711
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2508	2508	2508
CHN 14	PM T ⁰		1293	1291	1292
CHN 15	Cham. T ⁰		1383	1383	1383
CHN 16	+2.5 Volts ref. (mV)		2511	2510	2510

8	Inspection of the Pump (MIR9000)						
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped	☒ Check	☐ Replace				
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)						
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped	☒ Check	☐ Replace				
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors						
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration						
Gas	Calibration Gas	Date	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
SO2	35	13/01/2026 13.50	35.00	1.072	1.072	35.00	Cal
CO	140	13/01/2026 13.50	140.00	0.792	0.792	140.00	Cal
CO2	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	13/01/2026 13.50	20.56	1	1	20.56	Cal
Gas	Calibration Gas	Date	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
NO	70	13/01/2026 13.50	70.22	9.289	8.953	70.00	Cal
NOX	70	13/01/2026 13.50	71.78	9.549	9.183	70.00	Cal
NO2	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	13/01/2026 13.40	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	13/01/2026 13.40	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	13/01/2026 13.40	0.030	0	0	0.030	Cal	A
Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	13/01/2026 13.40	0.00	-1.5	-1.5	0.00	Zero ref.	A
NOX	0	13/01/2026 13.40	0.02	-1.9	-1.9	0.02	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	SEC Probe Maintenance							
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check	PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar		PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)			
12.4	'SEC' Head filter check	☒ checking	☐ cleaning	☐ replacing				
12.5	'SEC' Internal fine filter check	☒ cleaning	☐ replacing					
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure							
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Probe Temperature high alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Primary Dryer Temperature low alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Primary Dryer Temperature high alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Pressure drop and solenoid valve check					☒ Yes	☐ No	

13

TIG span gas injection panel maintenance

Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mber) to get D1=250l/h

200

mbar

Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)

☒ Yes

☐ No

14

MDS air Dryer

Manually drain filter

☒ Yes

☐ No

15

DURAG Opacity

Change Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Checking Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector

☒ Yes

☐ No

Manually cycle Check

As found

As Left

Zero point check

0.0

%

0.0

%

Window check

0.0

%

0.0

%

Span check

71.5

%

71.5

%

16

Filter Test

OP 9.18 %

9.5

%

9.5

%

OP 26.49 %

27.4

%

27.4

%

OP 46.66 %

48.2

%

48.2

%

Remarks:

- Check Status

- Calibrate Test MIR9000, Dust

- Replace Sample, Pump filter

Serviced by:

Approved by:

Serviced Date:

23/01/26

Approved Date:

23/01/26

PLANNING		MONTHLY													
DESCRIPTION		PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Maintenance kit high T° SEC Probe		AD1-K-CA-SEC-IT-8	1 Set												
Equipped filter cartridge		PH1-0856-8	1 ea												
O ring Ø 12 x 15 fluorocarbon		G06-012_0-1_3-V	2 ea												
Maintenance kit for SEC box		SEC-K	1 Set												
Ceramic cartridge 0.8 micron		F05-0225-A	1 ea												
O ring diam : 15 cord : 3		G06-015_0-1_3-V	2 ea												
O ring diam : 22.5 cord : 2		G06-022_5-2_0-V	1 ea												
Maintenance kit for AMCLD		AMCLD-K	1 Set												
5 micron syringe filter 25 mm dia		F05-0226-A	4 ea												
Fuel D11TD11A		501-TT03_1-A	1 ea												
Fuel D11TD130		501-TT06_3-A	1 ea												
MOTOR FOR IN SOURCE		D01-1194-8+SAV-4000190A	1 ea												
Reflector 0.1 mm		F02-0010-A	1 ea												
							</								

Preventive Maintenance Sheet

Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd.

Station no. 12

☐ Weekly☒ monthly☐ Quarterly

Date : 13/01/2026 S/N : 2802

Item no.

CEMs Commissioning

1	Process Measurement reading value		As Found	As Left	Follow up	Unit
		Date	13/01/2026	13/01/2026	16/01/2026	
		Time	14.10	15.30	13.23	
1.1	SO2		0.00	0.00	0.00	ppm
1.2	CO		13.60	13.68	46.33	ppm
1.3	CO2		6.923	6.850	6.584	ppm
1.4	H2O		17.92	16.52	36.10	ppm
1.5	O2		14.93	14.87	15.12	%
1.6	NO CLD		9.480	9.538	2.384	ppm
1.7	NOX CLD		14.97	14.50	14.52	ppm
1.8	NO2 CLD		5.484	4.962	12.130	ppm
1.9	TPS		0.577	0.126	0.000	mg/m3
1.1	OPA		0.321	0.417	0.349	%
1.11	SO2 H		0	0	0	ppm
1.12	CO H		30.89	31.29	110.60	ppm
1.13	NO H		34.36	33.08	34.72	ppm
1.14	FLOW		341.5	329.8	251.5	kNm3/H
1.15	Static P		1088	1083	1081	hpa
1.16	TEMP		100.90	102.10	97.79	°C

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found	As Left	Follow up	Limits	
		Date	13/01/2026	13/01/2026		16/01/2026
		Time	14.10	15.30		13.23
CHN 01	GND (mV)	0	0	0	0 - 10	
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)	468	445	468	100 - 500	
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)	489	486	489	Variable	
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)	-10000	-10000	-10000	Variable	
CHN 05	Flow r. (mV)	592	589	582	200 - 700	
CHN 06	Pressure (mV)	3614	3608	3572	3500 - 5000	
CHN 07	-15 Volts (mV)	-1496	-1496	-1496	1400 - 1600	
CHN 08	+15 Volts (mV)	1490	1491	1490	1400 - 1600	
CHN 09	I. Pbse (mV)	842	842	844	505 - 1500	
CHN 10	I. IR (mA)	1100	1101	1101	1000 - 1200	
CHN 11	Max Sig. (mV)	300	633	-126	Variable	
CHN 12	V Clamp (mV)	-4265	-4265	-4205	-9000 - 100	
CHN 13	MUX 13 (mV)	0	0	0	N/A	
CHN 14	MUX 14 (mV)	-1096	-1097	-1098	N/A	
CHN 15	Sig.O2 (mV)	13700	13673	13791	10000-15000	
CHN 16	+2.5 Volts (mV)	2501	2501	2501	2450 - 2550	
3	Peltier Current (mA)	842	845	841	800 + 200	
4	Motor Speed (RPM)	1411	1410	1410	1500 + 100	
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)	As found As Left Follow up				
NO/SO2	Cai gas cylinder High pressure		500	500	500	
/CO+N2	Cai gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
	Cai gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
O2+N2	Cai gas cylinder High pressure		1800	1800	1800	
Balance	Cai gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
	Cai gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes ☐ No	

[illegible]

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	13/01/2026 14.50	34.60	0.984	0.993	35.00	Cal	A
CO	140	13/01/2026 14.50	140.00	0.888	0.888	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21.00	13/01/2026 14.50	20.62	1	1	20.62	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	13/01/2026 14.50	72.60	68.18	65.50	70.00	Cal	A
NOX	70	13/01/2026 14.50	73.42	71.15	67.66	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	13/01/2026 14.40	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO	0	13/01/2026 14.40	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO2	-		-	-	-	-	-	-
H2O	-		-	-	-	-	-	-
O2	0	13/01/2026 14.40	0.04	0	0	0.04	Cal	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	13/01/2026 14.40	0.08	-4.80	-4.80	0.08	Zero ref.	A
NOX	0	13/01/2026 14.40	0.20	5.00	5.00	0.20	Zero ref.	A
NO2	-		-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check		Set Temperature 150°C - 250°C		200	Measure Temp. 150°C - 250°C		200
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check		Set Temperature 120°C - 180°C		150	Measure Temp. 120°C - 180°C		150
12.3	Dryer air Pressure Supply check PC1 'Open, Normal reading should be between 3.5 - 4.5 bar					PC1 Pressure Supply Reading		4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check		☒ checking		☐ cleaning		☐ replacing	
12.5	'SEC' Internal fine filter check				☒ cleaning		☐ replacing	
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure						☒ Yes ☐ No	
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Probe Temperature high alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Primary Dryer Temperature low alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Primary Dryer Temperature high alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Pressure drop and solenoid valve check						☒ Yes ☐ No	

13 TIG span gas injection panel maintenance			
Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mbar) to get D1=250l/h		200	mbar
Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)		☒ Yes ☐ No	
14 MDS air Dryer			
Manually drain filter		☒ Yes ☐ No	
15 DURAG Opacity			
Change Air Blower filter		☒ Yes ☐ No	
Checking Air Blower filter		☒ Yes ☐ No	
Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector		☒ Yes ☐ No	
Manually cycle Check		As found	
Zero point check		0.0	%
Window check		0.0	%
Span check		71.7	%
16 Filter Test			
OP 9.18 %		9.5	%
OP 26.49 %		27.4	%
OP 46.66 %		48.3	%
Remarks:			
- Check Status			
- Calibrate Test MIR9000, Dust			
- Replace Sample, Pump filter			

Serviced by:		Approved by:	
Serviced Date:	23/01/26	Approved Date:	23/01/26

PLANNING	DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Maintenance kit high T° SEC Probe	A01-K-CA-SEC-IT1-B	1 Set												
	Equipped filter cartridge	P01-0856-B	1 ea.												
	O ring ID 12 x 1.5 fluoropolymer	G06-012_0-1_5-V	2 ea.												
	Maintenance kit for SEC box	SEC-K	1 Set												
	Ceramic cartridge 0.8 micron	P02-0255-A	1 ea.												
	O ring diam. 15 cord : 3	G06-015_0-3_0-V	2 ea.												
	O ring diam. 22.5 cord : 2	G06-022_5-2_0-V	1 ea.												
	Maintenance kit for MRCLO	MRCLO-K	1 Set												
	5 micron syringe filter 25 mm dia	P02-0256-A	4 ea.												
	Pure D1T03_15-A	S01-TT03_15-A	1 ea.												
	Pure D1T04_30	S01-TT04_30-A	1 ea.												
	MOTOR FOR IN SOURCE	001-11848-SAX-0000190A	1 ea.												
	Restrictor 0.1 mm	P02-0010-A	1 ea.												
Working Data				29-02	19-07	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RRP = Replacement

PLANNING	DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Upper valve restrictor gask	P02-0009-A	1 ea.												
	Maintenance kit for pump sampling	V02-K-113-909-A	1 ea.												
	Active / vacuum Cleared Vegetal coal	X01-0004-A	1 ea.												
	Set of 2 Stainless steel valves	V02-M022-5-0360	2 ea.												
	Head pump set	V02-M022-5-0343	1 ea.												
	Set of PTFE diaphragm	V02-M026-11-2-A	3 ea.												
	Spherical vitreous carbon charge of 25 g	SAV-X01-0121-A	1 ea.												
	Joint converter MRCLO	P01-1226-1	1 ea.												
	Transmission belt 066.6 "Environment S.A."	G02-E560-2-036	1 ea.												
	Maintenance kit for MDS		1 Set												
	Filter cartridge 40 micron	P02-0204-A	1 ea.												
Working Data				29-02	19-07	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01	19-01

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RRP = Replacement

[illegible]

CAL = Calibration
CHK = Check
CL = Clearing
R/P = Replacement

PREVENTIVE MAINTENANCE/REPORT
Block 21.22

-2-

[illegible]

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found	As Left	Follow up	Limits	
		Date	13/01/2026	14/01/2026		16/01/2026
		Time	13.30	13.45		14.05
CHN 01	GND (mV)	1	1	1	0 -10	
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)	509	508	507	100 - 550	
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)	507	507	507	Variable	
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)	480	210	667	Variable	
CHN 05	Flow r. (mV)	302	298	296	200 - 700	
CHN 06	Pressure (mV)	4006	3992	3982	3500 - 5000	
CHN 07	-15 Volts (mV)	-1499	-1498	-1498	1400 - 1600	
CHN 08	+15 Volts (mV)	1491	1490	1490	1400 - 1600	
CHN 09	I. Pbse (mV)	673	574	573	500 - 1500	
CHN 10	I. IR (mA)	1101	1101	1101	1000 - 1200	
CHN 11	Max Sig. (mV)	6312	4509	4611	Variable	
CHN 12	V Clamp (mV)	-7121	-7612	-7354	-9000 - 100	
CHN 13	MUX 13 (mV)	1	1	1	N/A	
CHN 14	MUX 14 (mV)	-1053	-1053	-1053	N/A	
CHN 15	Sig.O2 (mV)	16184	16384	161108	10000-23000	
CHN 16	+2.5 Volts (mV)	2501	2501	2501	2400 - 2550	
3	Peltier Current (mA)	673	570	563	800 ± 200	
4	Motor Speed (RPM)	1430	1101	1430	1500 ± 100	
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up	
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		600	600	600	
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1700	1700	1700	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter			☒ Yes	☐ No	

PLANNING														
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			QUARTER 1	QUARTER 2	QUARTER 3	QUARTER 4	QUARTER 5	QUARTER 6	QUARTER 7	QUARTER 8	QUARTER 9	QUARTER 10	QUARTER 11	QUARTER 12
Maintenance kit high T SEC Probe	ANL-KCA-SEC-4T16	1 Set	Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26
Equipped Filter cartridge	P01-0856-A	1 ea.											REF	
O ring ID 12 x 1.5 Fluorocarbon	G06-012_03_1_5-V	2 ea.											REF	
Maintenance kit for SEC box	SEC-K	1 Set												
Ceramic cartridge 0.8 micron	R06-023A	1 ea.								REF				
O ring diam: 15 cord : 3	G06-015_03_3-V	2 ea.								REF				
O ring diam: 22.5 cord : 2	G06-022_02_2-V	1 ea.								REF				
Maintenance kit for MBCLD	MBCLD-K	1 Set												
5 micron syringe filter 25 mm dia	R06-023A	4 ea.	REF 2 ea.	REF 2 ea.	REF 2 ea.	REF 2 ea.	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF	REF
Flow D1TD1.15A	S01-T103_15-A	1 ea.										REF		
Flow D1TD6.30	S01-T106_30-A	1 ea.										REF		
MOTOR FOR IR SOURCE	D01-1194-B1-SV-000190A	1 ea.										REF		
Restrictor 0.1 mm	R02-0010-A	1 ea.										REF		
Working Data			28-26	15-17	15-13	15-9	15-5	15-1	14-26	14-22	14-18	14-14	14-10	14-6

CLD = Calibration CHK = Check CL = Clearing RFP = Replacement

Environment S.A Trace Mode: 889008 CLD 5%..... 2837.....

Page 2

PLANNING															
DESCRIPTION		PART NUMBER	QUANTITY												
Upper carbon reactor gasket			F06-0009-A	1 ea.											
Maintenance kit for pump sampling			V02-K-113-999-A	1 ea.											
Active / vacuum Cleaned Vegetable coal			X01-0004-A	1 ea.											
Set of 2 Stainless steel valves			V02-K022-5-0340	2 ea.											
Head pump set			V02-K022-5-0343	1 ea.											
Set of PTFE diaphragm			V02-K026-11-2-A	3 ea.											
Spherical stainless carbon charges of 2.5 g			SAV-X01-0121-A	1 ea.											
Joint converter MBCLD			R01-1226-1	1 ea.											
Transmission belt 066.65 "Environment S.A."			G05-E500-2-016	1 ea.											
Maintenance kit for MDS				1 Set.											
Filter cartridge 0.8 micron			F05-0204-A	1 ea.											
Working Data															

CLD = Calibration CHK = Check CL = Clearing RFP = Replacement

PLANNING														
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Filter cartridge 1 micron	R05-0005-A	1 ea.											REP	
Filter cartridge 0.01 micron	R05-0006-A	1 ea.											REP	
Humidifier dryer 6.8 l m	R05-FHMA-006-A	1 ea.											REP	
Filter Cartridge 1 brand Environment S.A. France	R05-0006-A	1 ea.											REP	
Surge DR-290 (Filter cartridge)	DU-PTT-5631	1 ea.											REP	
USA, Model: M99000		1 Set.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Overhaul kit DR-290		1 Set.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
GAS box for Calibrate M99000		1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
GAS O ₂ for Calibrate M99000		1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Computer Online		1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Surge Protection and Module		1 Set.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Power Supply 24 VDC		1 Set.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Ozone and O ₂ sensor		1 Set.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Working Data			28-26	15-17	15-13	15-9	15-5	15-1	14-26	14-22	14-18	14-14	14-10	14-6

CLD = Calibration CHK = Check CL = Clearing RFP = Replacement

Preventive Maintenance Sheet		Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co., Ltd.			
Station no. 22		☐ Weekly	☒ Monthly	☐ Quarterly	Date: 13/01/2026 S/N: 2838
Item no.	CEMs Commissioning				
1	Process Measurement reading value	As Found	As Left	Follow up	Unit
		Date	13/01/2026	14/01/2026	16/01/2026
		Time	13.28	15.05	14.10
1.1	SO2		0.00	0.00	0.00
1.2	CO		35.72	17.70	21.93
1.3	CO2		6.092	6.023	6.183
1.4	H2O		31.61	35.85	24.68
1.5	O2		15.12	15.15	15.00
1.6	NO CLD		1.851	13.870	3.618
1.7	NOX CLD		9.782	28.270	9.422
1.8	NO2 CLD		2.933	14.140	5.802
1.9	TPS		0.50	0.56	1.07
1.10	OPA		0.364	0.474	0.672
1.11	SO2 H		0.00	0.00	0.00
1.12	CO H		86.47	42.67	51.81
1.13	NO H		23.37	68.95	22.05
1.14	FLOW		240.000	325.40	323.60
1.15	Static.P		1025	1025	1015
1.16	TEMP		106.2	110.2	111.3

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found		As Left		Follow up	Limits
		Date	13/01/2026	14/01/2026	16/01/2026		
		Time	13.28	15.05	14.10		
CHN 01	GND (mV)		-2	-2	-2		0 -10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		520	493	502		100 - 550
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		507	506	506		Variable
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		846	758	938		Variable
CHN 05	Flow r. (mV)		750	789	814		200 - 700
CHN 06	Pressure (mV)		3405	3341	3307		3500 - 5000
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1500	-1500	-1500		1400 - 1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1485	1485	1485		1400 - 1600
CHN 09	I. Pbse (mV)		900	905	915		500 - 1500
CHN 10	I. IR (mA)		1101	1100	1101		1000 - 1200
CHN 11	Max Sig. (mV)		1500	2118	2008		Variable
CHN 12	V Clamp (mV)		-6477	-6473	-6431		-9000 - 100
CHN 13	MUX 13 (mV)		-2	-2	-2		N/A
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1486	-1786	-1786		N/A
CHN 15	Sig.O2 (mV)		14032	13867	13577		10000 - 13000
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2497		2450 - 2550
3	Peltier Current (mA)		900	905	915		800 ± 200
4	Motor Speed (RPM)		1410	1410	1412		1500 ± 100
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up		
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		400	400	350		
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10		
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-		
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1600	1600	1600		
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10		
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-		
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes ☐ No		

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found		As Left		Follow up	Limits
		Date	13/01/2026	14/01/2026	16/01/2026		
		Time	13.28	15.05	14.10		
CHN 01	GND (mV)		1	1	1		0 -10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		378	346	358		50 - 500
CHN 03	Conv.T ⁰ (mV)		2290	2291	2291		2426 - 2765
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		0	0	0		2205 - 2256
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		532	531	530		408 - 610
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		239	307	299		133 - 433
CHN 07	-15 Volts (mV)		1456	1456	1456		1200 - 1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1491	1491	1491		1200 - 1600
CHN 09	PM sig. (mV)		51	260	264		0 - 9999
CHN 10	O2 (mA) Option		2	2	3		-
CHN 11	Ozone (mV)		195	189	204		100 - 250
CHN 12	H. Volt. (mV)		814	814	814		500 - 950
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2496	2496	2496		0 - 30
CHN 14	PM T ⁰		1286	1285	1287		1240 - 1300
CHN 15	Cham. T ⁰		1377	1376	1377		1350 - 1450
CHN 16	+2.5 Volts ref. (mV)		2499	2498	2499		2440 - 2550

8	Inspection of the Pump (MIR9000)						
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped	☒ Check	☐ Replace				
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)						
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
9.2	Check condition of the circilps, replace if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped	☒ Check	☐ Replace				
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors						
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration						
Gas	Calibration Gas	Date	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	14/01/2026 13.30	34.25	0.988	0.998	35.00	Cal A
CO	140	14/01/2026 13.30	140.00	0.885	0.885	140.00	Cal A
CO2	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	14/01/2026 13.30	20.32	1.00	1.00	200.32	Cal A
Gas	Calibration Gas	Date	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	14/01/2026 13.30	72.41	18.707	18.226	70.00	Cal A
NOX	70	14/01/2026 13.30	72.95	19.586	18.946	70.00	Cal A
NO2	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offSet (old)	Zero - offSet (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	14/01/2026 13.30	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	14/01/2026 13.30	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	14/01/2026 13.30	0.08	0	0	0.08	Cal	A
Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offSet (old)	Zero - offSet (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	14/01/2026 13.30	0.010	0	0	0.010	Zero ref.	A
NOX	0	14/01/2026 13.30	0.040	0	0	0.040	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	'SEC' Probe Maintenance							
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check 'PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar			'PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)			
12.4	'SEC' Head filter check	☒ checking	☐ cleaning	☐ replacing				
12.5	'SEC' Internal fine filter check	☒ cleaning	☐ replacing					
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure			☒ Yes ☐ No				
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check			☒ Yes ☐ No				
	Probe Temperature high alarm check			☒ Yes ☐ No				
	Primary Dryer Temperature low alarm check			☒ Yes ☐ No				
	Primary Dryer Temperature high alarm check			☒ Yes ☐ No				
	Pressure drop and solenoid valve check			☒ Yes ☐ No				

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	09/02/2026	12/02/2026	
		Time	15.56	10.06	13.15
CHN 01	GND (mV)		-5	-5	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		497	519	535
CHN 03	Opt. T ⁰ (mV)		485	488	488
CHN 04	Aux. T ⁰ (mV)		95	146	624
CHN 05	Flow r. (mV)		2056	1951	1953
CHN 06	Pressure (mV)		2157	2174	2164
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1515	-1516	-1516
CHN 08	+15 Volts (mV)		1501	1501	1501
CHN 09	I. Pbse (mV)		1206	1193	1192
CHN 10	I. IR (mA)		1103	1102	1103
CHN 11	Max Sig. (mV)		1625	897	791
CHN 12	V Clamp (mV)		-5980	-6094	-6099
CHN 13	MUX 13 (mV)		-5	-5	-5
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1572	-1574	-1574
CHN 15	Sig.O2 (mV)		14623	15002	14898
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2497
3	Peltier Current (mA)		1201	1193	1192
4	Motor Speed (RPM)		1412	1409	1410
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		1400	1400	1400
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		2000	2000	2000
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter			☒ Yes	☐ No

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found			Limits
		Date	09/02/2026	12/02/2026	
		Time	15.56	10.06	13.15
CHN 01	GND (mV)		4	4	4
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		349	359	380
CHN 03	Conv. T ⁰ (mV)		2299	2297	2298
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		4	4	4
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		550	541	540
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		354	334	334
CHN 07	±15 Volts (mV)		1424	1423	1422
CHN 08	±15 Volts (mV)		1498	1498	1497
CHN 09	PM sig. (mV)		373	364	232
CHN 10	O2 (mA) Option		5	6	6
CHN 11	Ozone (mV)		223	249	252
CHN 12	H. Volt. (mV)		711	712	712
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2508	2508	2508
CHN 14	PM T ⁰		1292	1291	1292
CHN 15	Cham. T ⁰		1384	1384	1383
CHN 16	±2.5 Volts ref. (mV)		2511	2510	2510

8	Inspection of the Pump (MIR9000)						
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)						
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors						
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration						
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
SO2	35	10/02/2026 9.50	36.08	0.912	0.882	35.00	Cal
CO	140	10/02/2026 9.50	136.80	0.772	0.792	140.00	Cal
CO2	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	10/02/2026 9.50	20.50	1	1	20.50	Cal
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
NO	70	10/02/2026 9.50	71.57	15.233	14.800	70.00	Cal
NOX	70	10/02/2026 9.50	72.34	15.639	15.036	70.00	Cal
NO2	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	10/02/2026 9.40	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	10/02/2026 9.40	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	10/02/2026 9.40	0.030	0	0	0.030	Cal	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	10/02/2026 9.40	0.00	-1.5	-1.5	0.00	Zero ref.	A
NOX	0	10/02/2026 9.40	0.07	-1.9	-1.9	0.07	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	SEC Probe Maintenance							
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check	PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar		PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)			
12.4	SEC' Head filter check	☒ checking		☐ cleaning	☐ replacing			
12.5	SEC' Internal fine filter check			☒ cleaning	☐ replacing			
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure				☒ Yes ☐ No			
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Probe Temperature high alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Primary Dryer Temperature low alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Primary Dryer Temperature high alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Pressure drop and solenoid valve check				☒ Yes ☐ No			

13

TIG span gas injection panel maintenance

Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mber) to get D1=250l/h

200

mbar

Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)

☒ Yes

☐ No

14

MDS air Dryer

Manually drain filter

☒ Yes

☐ No

PCC 2

PCC 1

15

DURAG Opacity

Change Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Checking Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector

☒ Yes

☐ No

Manually cycle Check

As found

As Left

Zero point check

0.0

%

0.0

%

Window check

0.0

%

0.0

%

Span check

71.5

%

71.5

%

16

Filter Test

OP 9.18 %

9.7

%

9.7

%

OP 26.49 %

27.5

%

27.5

%

OP 46.66 %

48.5

%

48.5

%

Remarks:

- Check Status

- Calibrate Test MIR9000, Dust

- Replace Sample, Pump filter

- Replace Spherical vitreous carbon charges of 2.5 g

Served by:

Approved by:

Served Date:

24/9/25

Approved Date:

24/9/25

PLANNING		MONTHLY											
DESCRIPTION		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Maintenance kit for TIG Probe		SEP-25	OCT-25	NOV-25	DEC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26	JUN-26	JUL-26	AUG-26
Maintenance kit for TIG Probe	AS1-KCA-SEC-IT-08	1 Set											
Equipied Filter cartridge	P01-0806-B	1 ea.											
O ring ID 12 x 1.5 Nitrilbutadiene	G06-012-01-3-V	2 ea.											
Maintenance kit for SEC box	SEC-A	1 Set											
Ceramic cartridge 0.3 micron	F05-0229-A	1 ea.											
O ring diam : 15 cord : 3	G06-015-03-0-V	2 ea.											
O ring diam : 22.5 cord : 2	G06-022-52-0-V	1 ea.											
Maintenance kit for MBICLD	MBICLD-K	1 Set											
5 micron gylphie filter 25 mm dia	F05-0229-A	4 ea.											
Fuse 01T03/15A	501-TT03_15-A	1 ea.											
Fuse 01T04/30	501-TT04_30-A	1 ea.											
MOTOR FOR B SOURCE	001-1134-8-SAV-400010A	1 ea.											
Reluctofor 0.1 mm	F02-0010-A	1 ea.											
Working Data													

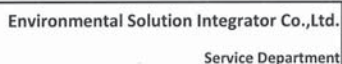
CL = Calibration CHK = Check CL = Clearing REP = Replacement

PLANNING		MONTHLY											
DESCRIPTION		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Upper lefton reflector gain		SEP-25	OCT-25	NOV-25	DEC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26	JUN-26	JUL-26	AUG-26
Maintenance kit for pump sampling	F05-0209-A	1 ea.											
Active / reservoir Cleaned Vegetal coil	V02-K113-909-A	1 ea.											
Set of 2 Stainless steel vases	X01-0004-A	1 ea.											
Head pump set	V02-0022-5-0340	2 ea.											
Set of PTFE diaphragm	V02-0022-5-0343	1 ea.											
Spherical vitreous carbon charges of 2.5 g	V02-0025-11-2-A	3 ea.											
Joint convector MBICLD	SAV-X01-012H-A	1 ea.											
Transmission belt 06665 "Transmission S.A."	P01-1206-1	1 ea.											
Maintenance kit for MGS	G05-5540-2-036	1 ea.											
Filter cartridge 40 micron	F05-0209-A	1 ea.											
Working Data													

CL = Calibration CHK = Check CL = Clearing REP = Replacement

PLANNING		MONTHLY											
DESCRIPTION		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Filter cartridge 1 micron		SEP-25	OCT-25	NOV-25	DEC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26	JUN-26	JUL-26	AUG-26
Filter cartridge 0.01 micron	F05-0206-A	1 ea.											
Permeation dryer 6.84 m	F05-P004-006-A	1 ea.											
Filter Cartridge Brand Environment S.A. France	F05-2006-A	1 ea.											
Sample 20-200 (Filter cartridge)	BU-PTT-5631	1 ea.											
ESA Model MIR9000		1 Set											
Dualgaselec DR-290		1 Set											
GAS MCT for Calibrate MIR9000		1 ea.											
GAS O ₂ for Calibrate MIR9000		1 ea.											
Compuair Online		1 ea.											
Surge Protection and Module		1 Set											
Power Supply 24 VDC		1 Set											
Ozone and O ₂ sensor		1 Set											
Working Data													

CL = Calibration CHK = Check CL = Clearing REP = Replacement



Customer: Batchaburi World Cogeneration Co., Ltd.

☐ Quarterly Date : 09/02/2026 S/N : 2802

CEM: Completion

[illegible]

2	Inspection of MUX Signals NDIR		As found	As Left	Follow up	Limits
		Date	09/02/2026	12/02/2026	12/02/2026	
		Time	13.17	10.51	14.15	
CHN 01	GND (mV)		0	0	0	0-10
CHN 02	Int. I ² (mA)		456	508	488	100-550
CHN 03	Opt. I ² (mV)		488	489	486	Variable
CHN 04	Aux. I ² (mV)		-10000	-10000	-10000	Variable
CHN 05	Flow r. (mV)		587	552	552	200-700
CHN 06	Pressure (mV)		3592	3600	3582	3500-5000
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1496	-1496	-1496	1400-1800
CHN 08	+15 Volts (mV)		1490	1490	1490	1400-1600
CHN 09	I. Pbse (mV)		843	840	842	500-1500
CHN 10	I. IR (mA)		1100	1100	1100	1000-1200
CHN 11	Max Sig. (mV)		3857	2362	4219	Variable
CHN 12	V Clamp (mV)		-9542	-8447	-4004	-9000-100
CHN 13	MUX 13 (mV)		0	0	0	N/A
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1095	-1064	-1064	N/A
CHN 15	Sig. O2 (mV)		13797	13858	13370	13000-23000
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2501	2501	2501	2450-2550
3	Peltier Current (mA)		843	843	843	800 ± 200
4	Motor Speed (RPM)		1410	1410	1409	1500 ± 100
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up	
NQ/SO2	Cal gas cylinder High pressure			500	500	500
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure			1800	1800	1800
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes ☐ No	

[illegible]

8	Inspection of the Pump (MIR900)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					✓Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					✓Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					✓Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					✓Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					✓Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					✓Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					✓Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					✓Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					✓Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					✓Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					✓Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					✓Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	10/02/2026 9.50	36.47	0.983	0.943	35.00	Cal	A
CO	140	10/02/2026 9.50	136.30	0.888	0.912	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21.00	10/02/2026 9.50	20.52	1	1	20.52	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	10/02/2026 9.50	77.79	85.317	76.773	70.00	Cal	A
NOX	70	10/02/2026 9.50	77.59	89.881	81.083	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

PLANNING	DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	MONTHLY											
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Filter cartridge 1 micron	FOS-0205-A	1 ea.												
	Filter cartridge 0.01 micron	FOS-0206-A	1 ea.												
	Penetration dryer 6.84 m	FOS-PRM406-A	1 ea.												
	Filter Cartridge - brand Environment SA France	FOS-2006-A	1 ea.												
	Surge ps-290 (flow cartridge)	DAUP775431	1 ea.												
	USA Model: M89000		1 Set.												
	Doughnut Model: DC-290		1 Set.												
	GAS MIX for Calibrate M89000		1 ea.												
	GAS O ₂ for Calibrate M89000		1 ea.												
	Compucon Online		1 ea.												
	Surge Protection and Module		1 Set.												
	Power Supply 24 VDC		1 Set.												
	D ozone and O ₂ sensor		1 Set.												
Working Data				28-29	15-17	11-13	16-18	9-12							

CL = Calibration CW = Check CL = Clearing REP = Replacement

PREVENTIVE MAINTENANCE/REPORT

Block 21.22

-2-



Environmental Solution Integrator Co.,Ltd.

Service Department

Preventive Maintenance Sheet		Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd.			
Station no. 21		☐ Weekly	☒ Monthly	☐ Quarterly	Date : 09/02/2026 S/N : 2837
Item no.	CEMs Commissioning				
1	Process Measurement reading value	Date	09/02/2026	12/02/2026	12/02/2026
		Time	13.11	10.55	13.10
		As Found	As Left	Follow up	Unit
1.1	SO2	0.00	0.00	0.00	
1.2	CO	16.55	27.94	14.69	ppm
1.3	CO2	5.164	4.957	5.231	ppm
1.4	H2O	20.89	16.70	40.07	ppm
1.5	O2	15.81	15.99	15.72	%
1.6	NO CLD	4.150	1.851	4.149	ppm
1.7	NOX CLD	10.590	8.339	10.200	ppm
1.8	NO2 CLD	6.404	6.529	6.052	ppm
1.9	TPS	0.000	0.000	0.000	mg/m3
1.10	OPA	0.639	0.852	1.085	%
1.11	SO2 H	0	0	0	ppm
1.12	CO H	48.51	49.45	42.8	ppm
1.13	NO H	28.61	23.60	27.13	ppm
1.14	FLOW	244.8	243.1	241.5	kNm3/H
1.15	Static .P	1083	1085	1082	hpa
1.16	TEMP	106.0	104.7	107.9	°C

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found	As Left	Follow up	Limits
		Date	09/02/2026	12/02/2026	
		Time	13.11	10.55	13.10
CHN 01	GND (mV)		1	1	1
CHN 02	Int. T ² (mA)		512	510	532
CHN 03	Opt.T ² (mV)		507	506	508
CHN 04	Aux.T ² (mV)		514	379	740
CHN 05	Flow r. (mV)		291	480	471
CHN 06	Pressure (mV)		3993	4006	3995
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1499	-1499	-1499
CHN 08	+15 Volts (mV)		1489	1490	1489
CHN 09	I. Pbse (mV)		574	748	744
CHN 10	I. IR (mA)		1101	1100	1101
CHN 11	Max Sig. (mV)		4753	7173	5118
CHN 12	V Clamp (mV)		-7901	-6357	-6360
CHN 13	MUX 13 (mV)		1	1	1
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1053	-1052	-1052
CHN 15	Sig.O2 (mV)		16191	16353	16051
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2501	2501	2301
3	Peltier Current (mA)		575	751	749
4	Motor Speed (RPM)		1429	1418	1433
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		550	550	550
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1700	1700	1700
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter		☒ Yes	☐ No	

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found		As Left		Follow up		Limits
		Date	09/02/2026	11/02/2026	12/02/2026			
		Time	13.17	14.44	14.06			
CHN 01	GND (mV)		-2	-2	-2	0 -10		
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		515	493	486	100 - 550		
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		507	506	506	Variable		
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		705	639	186	Variable		
CHN 05	Flow r. (mV)		819	848	806	200 - 700		
CHN 06	Pressure (mV)		3314	3285	3330	3500 - 5000		
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1500	-1500	-1500	1400 - 1600		
CHN 08	+15 Volts (mV)		1485	1485	1485	1400 - 1600		
CHN 09	I. Pbse (mV)		903	811	790	500 - 1500		
CHN 10	I. IR (mA)		1101	1100	1100	1000 - 1200		
CHN 11	Max Sig. (mV)		1563	1987	1524	Variable		
CHN 12	V Clamp (mV)		-6477	-6475	-6561	-9000 - 100		
CHN 13	MUX 13 (mV)		-2	-2	-2	N/A		
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1786	-1786	-1786	N/A		
CHN 15	Sig.O2 (mV)		13667	13511	13633	18000 - 23000		
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2497	2450 - 2550		
3	Peltier Current (mA)		903	813	790	800 ± 200		
4	Motor Speed (RPM)		1409	1407	1406	1500 ± 100		
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)			As found	As Left	Follow up		
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure			300	300	300		
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10		
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-		
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure			1550	1550	1550		
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10		
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-		
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes	☐ No		

[illegible]

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	11/02/2026 14.20	34.10	0.988	1.068	35.00	Cal	A
CO	140	11/02/2026 14.20	141.30	0.875	0.865	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	11/02/2026 14.20	20.35	1.00	1.00	20.35	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	11/02/2026 14.20	62.69	24.391	25.380	70.00	Cal	A
NOX	70	11/02/2026 14.20	64.34	25.927	26.280	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

[illegible]

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	16/03/2026	18/03/2026	
		Time	13.34	15.54	
CHN 01	GND (mV)		-5	-5	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		537	495	100 - 550
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		488	487	Variable
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		589	724	573
CHN 05	Flow r. (mV)		1990	1992	1976
CHN 06	Pressure (mV)		2136	2124	2166
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1516	-1515	1515
CHN 08	+15 Volts (mV)		1502	1501	1501
CHN 09	I. Pbse (mV)		1190	1193	1194
CHN 10	I. IR (mA)		1103	1102	1103
CHN 11	Max Sig. (mV)		919	777	505
CHN 12	V Clamp (mV)		-6151	-6019	-6177
CHN 13	MUX 13 (mV)		-5	-5	-5
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1574	-1568	-1568
CHN 15	Sig.O2 (mV)		14676	14745	14737
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2497
3	Peltier Current (mA)		1190	1193	1194
4	Motor Speed (RPM)		1410	1412	1410
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		1350	1350	1350
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		2000	2000	2000
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter		☒ Yes	☐ No	

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found			Limits
		Date	16/03/2026	18/03/2026	
		Time	13.34	15.54	
CHN 01	GND (mV)		4	4	4
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		370	366	362
CHN 03	Conv.T ⁰ (mV)		2298	2298	2298
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		4	3	3
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		542	539	541
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		259	303	294
CHN 07	-15 Volts (mV)		1422	1422	1422
CHN 08	+15 Volts (mV)		1497	1498	1498
CHN 09	PM sig. (mV)		419	387	465
CHN 10	O2 (mA) Option		6	6	6
CHN 11	Ozone (mV)		253	237	238
CHN 12	H. Volt. (mV)		712	711	712
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2508	2508	2508
CHN 14	PM T ⁰		1292	1291	1292
CHN 15	Cham. T ⁰		1383	1383	1383
CHN 16	+2.5 Volts ref. (mV)		2510	2510	2510

8	Inspection of the Pump (MIR9000)						
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)						
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors						
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration						
Gas	Calibration Gas	Date	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
SO2	35	18/03/2026 15.10	32.22	0.879	0.959	35.00	Cal
CO	140	18/03/2026 15.10	142.20	0.782	0.772	140.00	Cal
CO2	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	18/03/2026 15.10	20.55	1	1	20.55	Cal
Gas	Calibration Gas	Date	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
NO	70	18/03/2026 15.10	63.51	12.722	13.732	70.00	Cal
NOX	70	18/03/2026 15.10	64.71	13.340	14.136	70.00	Cal
NO2	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	18/03/2026 15.00	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	18/03/2026 15.00	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	18/03/2026 15.00	0.050	0	0	0.050	Cal	A
Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	18/03/2026 15.00	0.00	-1.5	-1.5	0.00	Zero ref.	A
NOX	0	18/03/2026 15.00	0.00	-1.9	-1.9	0.00	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	SEC Probe Maintenance							
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check	PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar		PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)			
12.4	SEC' Head filter check	☒ checking	☐ cleaning	☐ replacing				
12.5	SEC' Internal fine filter check	☒ cleaning	☐ replacing					
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure	☒ Yes	☐ No					
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Probe Temperature high alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Primary Dryer Temperature low alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Primary Dryer Temperature high alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Pressure drop and solenoid valve check	☒ Yes	☐ No					

13

TIG span gas injection panel maintenance

Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mber) to get D1=250l/h

200

mbar

Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)

☒ Yes

☐ No

14

MDS air Dryer

PCC 2

PCC 1

Manually drain filter

☒ Yes

☐ No

15

DURAG Opacity

Change Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Checking Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector

☒ Yes

☐ No

Manually cycle Check

As found

As Left

Zero point check

0.0

%

0.0

%

Window check

0.0

%

0.0

%

Span check

71.5

%

71.5

%

16

Filter Test

OP 9.18 %

9.3

%

9.3

%

OP 26.49 %

27.3

%

27.3

%

OP 46.66 %

48.1

%

48.1

%

Remarks:

- Check Status

- Calibrate MIR9000, Dust

- Test filter Durag

- Replace Sample, Pump filter

- Upper teflon restrictor gasket

- Maintenance kit for pump sampling

- Active / vacuum Cleaned Vegetal coal

- Set of 2 Stainless steel valves

- Head pump set

- Set of PTFE diaphragm

- MOTOR FOR IR SOURCE

Serviced by:

Approved by:

Serviced Date:

20/03/26

Approved Date:

30/3/2026

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Maintenance kit high T° SEC Probe	A01-6-CA-SEC-PT-B	1 Set									
Equipped filter cartridge	P01-0056-B	1 ea.									
O ring ID 12 x 1.5 Fluoropolymer	G06-012-D-1-5V	2 ea.									
Maintenance kit for SEC box	SEC-K	1 Set									
Ceramic cartridge 0.8 micron	F05-0253-A	1 ea.									
O ring diam: 15 cord 1.3	G06-015-D-1-3V	2 ea.									
O ring diam: 22.5 cord 1.2	G06-022-5-2-0V	1 ea.									
Maintenance kit for MIMCLD	M0RCH-4	1 Set									
9 micron syringe filter 25 mm dia	F05-0226-A	2 ea.									
Pure DITDA15A	S01-TT0A_15-A	1 ea.									
Pure DITDA30	S01-TT0A_30-A	1 ea.									
MOTOR FOR IR SOURCE	S01-1194-S-SAV4000190A	1 ea.									
Restrictor 0.1 mm	F05-0010-A	1 ea.									
Working Data											
29-26 15-17 11-13 10-18 9-12 10-19											

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning REP = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Upper teflon restrictor gasket	F06-0009-A	1 ea.									
Maintenance kit for pump sampling	V02-4-113-909-A	1 ea.									
Active / vacuum Cleaned vegetal coal	X01-0004-A	1 ea.									
Set of 2 Stainless steel valves	V02-M022-5-0340	2 ea.									
Head pump set	V02-M022-5-0343	1 ea.									
Set of PTFE diaphragm	V02-M024-11-2-A	1 ea.									
Spherical vitreous carbon charges of 2.5 g	SAV-X01-0121-A	1 ea.									
Joint converter MIMCLD	P01-1256-1	1 ea.									
Transmission belt 0665 "Environment SA"	G05-1540-2-056	1 ea.									
Maintenance kit for MDS		1 Set									
Filter cartridge 40 micron	F05-0204-A	1 ea.									
Working Data											
29-26 15-17 11-13 10-18 9-12 10-19											

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning REP = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Filter cartridge 1 micron	F05-0205-A	1 ea.									
Filter cartridge 0.05 micron	F05-0206-A	1 ea.									
Removal dryer 0.8 m	F05-P004-006-A	1 ea.									
Filter Cartridge: Stand Environment S.A. France	F05-0206-A	1 ea.									
Surge DS-290 (Filter cartridge)	DA-P71-0031	1 ea.									
USA Model: M99000		1 Set									
Boarpholite: DS-290		1 Set									
GAS kit for Calibrate Memmo		1 ea.									
GAS O ₂ for Calibrate Memmo		1 ea.									
Computer Online		1 ea.									
Surge Protection and Module		1 Set									
Power Supply 24 VDC		1 Set									
Ozone and O ₂ sensor		1 ea.									
Working Data											
29-26 15-17 11-13 10-18 9-12 10-19											

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning REP = Replacement



Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd

S/N : 2802

CEMs Commissioning

1	Process Measurement reading value		As Found	As Left	Follow up	Unit
		Date	16/03/2026	18/03/2026	19/03/2026	
		Time	13.43	15.09	11.00	
1.1	SO2		0.00	0.00	0.00	ppm
1.2	CO		20.90	35.34	27.17	ppm
1.3	CO2		7.074	7.101	7.035	ppm
1.4	H2O		41.57	13.62	27.16	ppm
1.5	O2		14.69	14.57	14.54	%
1.6	NO CLD		7.803	11.230	9.280	ppm
1.7	NOX CLD		16.21	19.05	16.03	ppm
1.8	NO2 CLD		8.406	7.826	6.739	ppm
1.9	TPS		0.677	0.000	0.000	mg/m3
1.1	OPA		0.366	0.180	0.230	%
1.11	SO2 H		0	0	0	ppm
1.12	CO H		60.36	74.48	56.58	ppm
1.13	NO H		35.96	41.26	34.76	ppm
1.14	FLOW		325.7	330.7	333.4	kNm3/H
1.15	Static_P		1085	1104	1091	hpa
1.16	TEMP		102.80	100.50	102.50	°C

2	Inspection of MUX Signals NDIR		As found	As Left	Follow up	Limits
		Date	16/03/2026	18/03/2026	19/03/2026	
		Time	13.43	15.09	11.00	
CHN 01	GND (mV)		0	0	0	0-10
CHN 02	Int. I ⁰ (mA)		508	498	487	100-550
CHN 03	Opt. I ⁰ (mV)		489	492	487	Variable
CHN 04	Aux. I ⁰ (mV)		-10000	-10000	-10000	Variable
CHN 05	Flow r. (mV)		519	225	318	200-700
CHN 06	Pressure (mV)		3560	3553	3570	3500-5000
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1496	-1490	-1496	1400-1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1490	1490	1490	1400-1600
CHN 09	I. Pbse (mV)		842	842	841	500-1500
CHN 10	I. IR (mA)		1094	1099	1100	1000-1200
CHN 11	Max Sig. (mV)		-618	-2064	-2212	Variable
CHN 12	V Clamp (mV)		-4173	-4207	-4219	-9000-100
CHN 13	MUX 13 (mV)		0	0	0	N/A
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1062	-1061	-1065	N/A
CHN 15	Sig.O2 (mV)		13316	13177	13275	10000-20000
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2501	2501	2501	2450-2550
3	Peltier Current (mA)		843	843	842	800 ± 200
4	Motor Speed (RPM)		1411	1410	1410	1500 ± 100
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up	
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure			400	400	400
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure			1800	1800	1800
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes ☐ No	

[illegible]

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	18/03/2026 14.40	35.00	0.979	0.979	35.00	Cal	A
CO	140	18/03/2026 14.40	143.30	0.900	0.876	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21.00	18/03/2026 14.40	20.58	1	1	20.58	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	18/03/2026 14.40	72.91	68.87	52.883	70.00	Cal	A
NOX	70	18/03/2026 14.40	73.88	63.66	56.786	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	18/03/2026 14.30	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO	0	18/03/2026 14.30	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO2	-		-	-	-	-	-	-
H2O	-		-	-	-	-	-	-
O2	0	18/03/2026 14.30	0.08	0	0	0.08	Cal	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	18/03/2026 14.30	0.05	-4.80	-4.80	0.05	Zero ref.	A
NOX	0	18/03/2026 14.30	0.08	5.00	5.00	0.08	Zero ref.	A
NO2	-		-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check		Set Temperature 150°C - 250°C		200	Measure Temp. 150°C - 250°C		200
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check		Set Temperature 120°C - 180°C		150	Measure Temp. 120°C - 180°C		150
12.3	Dryer air Pressure Supply check PC1' Open. Normal reading should be between 3.5 - 4.5 bar					'PC1' Pressure Supply Reading		4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check		☒ checking		☐ cleaning		☐ replacing	
12.5	'SEC' Internal fine filter check				☒ cleaning		☐ replacing	
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure						☒ Yes ☐ No	
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Probe Temperature high alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Primary Dryer Temperature low alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Primary Dryer Temperature high alarm check						☒ Yes ☐ No	
	Pressure drop and solenoid valve check						☒ Yes ☐ No	

13	TIG span gas injection panel maintenance			200	mbar
	Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mbar) to get D1=250l/h			☒ Yes	☐ No
	Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)			☒ Yes	☐ No
14	MDS air Dryer			PCC 2	PCC 1
	Manually drain filter			☒ Yes	☐ No
15	DURAG Opacity				
	Change Air Blower filter			☒ Yes	☐ No
	Checking Air Blower filter			☒ Yes	☐ No
	Cleaning glass window and mirror in transeiver and reflector			☒ Yes	☐ No
	Manually cycle Check		As found		As Left
	Zero point check		0.0	%	0.0 %
	Window check		1.0	%	1.0 %
	Span check		71.6	%	71.6 %
16	Filter Test				
	OP 9.18 %		9.3	%	9.3 %
	OP 26.49 %		27.3	%	27.3 %
	OP 46.66 %		48.1	%	48.1 %
Remarks:					
- Check Status					
- Calibrate MIR9000, Dust					
- Test filter Durag					
- Replace Sample, Pump filter					
- Upper teflon restrictor gasket					
- Maintenance kit for pump sampling					
- Active / vacuum Cleaned Vegetal coal					
- Set of 2 Stainless steel valves					
- Head pump set					
- Set of PTFE diaphragm					
- MOTOR FOR IR SOURCE					
Served by:			Approved by:		
Served Date:		20/03/26	Approved Date:		30/3/2026

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Maintenance kit high T° SEC Probe	A01-6-CA-SEC-IT-08	1 Set									
Equipped Filter cartridge	P01-0806-B	1 ea.									
O Ring ID 12 x 1.5 Fluoropolymer	G04-012-01_1-PV	2 ea.									
Maintenance kit for SEC box	SEC-K	1 Set									
Ceramic cartridge 0.8 micron	P05-0203-A	1 ea.									
O Ring diam : 15 conit : 3	G04-015_03_0-V	2 ea.									
O Ring diam : 22.5 cord : 2	G04-023_2-2-PV	1 ea.									
Maintenance kit for MRCLD	MRCLD-K	1 Set									
5 micron syringe filter 25 mm. dia	P05-0226-A	2 ea.									
Fuse D1TD01.15A	501-TT01_15-A	1 ea.									
Fuse D1TD01.30	501-TT06_30-A	1 ea.									
MOTOR FOR IR SOURCE	001-1194-8-SAV-K0001P0A	1 ea.									
Restrictor 0.1 mm.	F02-0010-A	1 ea.									
Working Data											

CL = Calculation CM = Check CL = Cleaning REP = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Upper teflon restrictor gasket	P06-0009-A	1 ea.									
Maintenance kit for pump sampling	V02-K-113-909-A	1 ea.									
Active / vacuum Cleaned vegetal coal	X01-0004-A	1 ea.									
Set of 2 Stainless steel valves	V02-0022-5-0340	2 ea.									
Head pump set	V02-0022-5-0343	1 ea.									
Set of PTFE diaphragm	V02-0022-11-2-A	1 ea.									
Spherical stainless carbon charges of 2.5 g	SAV-X01-0121-A	1 ea.									
Joint converter MRCLD	P01-1226-1	1 ea.									
Transmission belt 0645 "Environment S.A."	G05-E540-2-036	1 ea.									
Maintenance kit for MDS		1 Set									
Filter cartridge 40 micron	P05-0204-A	1 ea.									
Working Data											

CL = Calculation CM = Check CL = Cleaning REP = Replacement

PLANNING	DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	MONTHLY											
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Filter cartridge 1 micron	FIS-0205-A	1 ea.	SEP-25	OCT-25	NOV-25	DEC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26	JUN-26	JUL-26	AUG-26
	Filter cartridge 0.01 micron	FIS-0206-A	1 ea.												
	Permeation dryer 8.8 ft	FIS-FRM-006-A	1 ea.												
	Filter Cartridge - Inert Environment S.A. France	FIS-2006-A	1 ea.												
	Storage DR-250 (Filter cartridge)	DR-277-253	1 ea.												
	ESA Model MB9000		1 Set												
	Duraplot Model DR-250		1 Set												
	Gas IEC for Calibrate MB9000		1 ea.												
	Gas O ₂ for Calibrate MB9000		1 ea.												
	Computer Online		1 ea.												
	Burge Protection and Module		1 Set												
	Power Supply 24 VDC		1 Set												
	Ozone and O ₂ sensor		1 Set												
Working Data				20-26	15-21	10-13	10-18	13-16	9-12	16-19					

CL = Calibration CH = Check CL = Clearing RFP = Replacement

PREVENTIVE MAINTENANCE/REPORT

Block 21.22

-2-

esi		Environmental Solution Integrator Co.,Ltd.			
		Service Department			
Preventive Maintenance Sheet		Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd.			
Station no. 21		Date: 16/03/2026 S/N: 2837			
Item no.		CEMs Commissioning			
1	Process Measurement reading value	As Found	As Left	Follow up	Unit
		Date	16/03/2026	18/03/2026	
		Time	14.00	14.38	
1.1	SO ₂	0.00	0.00	0.00	ppm
1.2	CO	19.96	18.10	20.47	ppm
1.3	CO ₂	5.767	5.154	5.006	ppm
1.4	H ₂ O	43.73	17.06	15.55	ppm
1.5	O ₂	15.56	15.86	15.79	%
1.6	NO CLD	3.190	3.290	3.500	ppm
1.7	NOX CLD	7.43	6.68	7.65	ppm
1.8	NO ₂ CLD	4.236	3.391	4.169	ppm
1.9	TPS	0.000	0.000	0.000	mg/m ³
1.10	OPA	1.164	0.623	0.667	%
1.11	SO ₂ H	0	0	0	ppm
1.12	CO H	49.8	49.5	56.5	ppm
1.13	NO H	19.29	18.25	20.65	ppm
1.14	FLOW	350.9	350.8	356.6	kNm ³ /H
1.15	Static.P	1073	1073	1080	hpa
1.16	TEMP	112.5	113.2	113.6	°C

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	16/03/2026	18/03/2026	
		Time	14.00	14.38	13.10
CHN 01	GND (mV)		1	1	1
CHN 02	Int. T ⁰ (mV)		539	509	502
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		508	506	506
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		134	67	293
CHN 05	Flow r. (mV)		479	326	328
CHN 06	Pressure (mV)		3986	3448	3961
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1499	-1498	-1499
CHN 08	+15 Volts (mV)		1489	1491	1489
CHN 09	I. Pbse (mV)		725	545	537
CHN 10	I. IR (mA)		1100	1102	1102
CHN 11	Max Sig. (mV)		5013	4172	2597
CHN 12	V Clamp (mV)		-6528	-7110	-4127
CHN 13	MUX 13 (mV)		1	1	1
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1052	-1053	-1052
CHN 15	Sig.O ₂ (mV)		15854	16000	15944
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2501	2501	2301
3	Peltier Current (mA)		729	541	537
4	Motor Speed (RPM)		1434	1411	1411
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO ₂	Cal gas cylinder High pressure		500	500	500
/CO+N ₂	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O ₂ +N ₂	Cal gas cylinder High pressure		1700	1700	1700
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				

7	Inspection of MUX Signals NOK CLD	As found		As Left		Follow up		Limits
		Date	16/03/2026	18/03/2026	19/03/2026			
		Time	14.00	14.38	13.10			
CHN 01	GND (mV)		0	0	0	0-10		
CHN 02	Int. 1 st (mA)		390	349	354	50-500		
CHN 03	Conv. 1 st (mV)		2289	2290	2290	2426-2765		
CHN 04	B.P. 1 st (mV)		0	0	0	2205-2256		
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		559	541	546	408-610		
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		230	287	273	133-433		
CHN 07	-15 Volts (mV)		1381	1381	1382	1200-1600		
CHN 08	+15 Volts (mV)		1480	1480	1480	1200-1600		
CHN 09	PM sig. (mV)		54	47	44	0-9999		
CHN 10	O2 (mA) Option		1	1	1	-		
CHN 11	Ozone (mV)		128	188	187	100-250		
CHN 12	H. Volt. (mV)		821	821	821	500-950		
CHN 13	1 st NH3 (mV) Option		2498	2497	2497	0-30		
CHN 14	PM 1 st		1287	1285	1286	1240-1300		
CHN 15	Cham. 1 st		1376	1376	1377	1350-1450		
CHN 16	+2.5 Volts ref. (mV)		2500	2500	2500	2440-2550		

8	Inspection of the Pump (MIR9000)								
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare						☒ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.						☒ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped						☒ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)						☒ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.						☒ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary						☒ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)								
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare						☒ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.						☒ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped						☒ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)						☒ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.						☒ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary						☒ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors								
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet			☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet			☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet			☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump			☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration								
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe	
SO2	35	18/03/2026 14.10	36.59	1.153	1.105	35.00	Cal	A	
CO	140	18/03/2026 14.10	140.00	1.062	1.062	140.00	Cal	A	
CO2	-								
H2O	-								
O2	21	18/03/2026 14.10	20.39	1.00	1.00	20.39	Cal	A	
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe	
NO	70	18/03/2026 14.10	81.12	7.525	9.870	70.00	Cal	A	
NOX	70	18/03/2026 14.10	79.41	7.572	11.451	70.00	Cal	A	
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-	

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (old)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	18/03/2026 14.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO	0	18/03/2026 14.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	18/03/2026 14.00	0.06	0.00	0.00	0.06	Zero ref.	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	18/03/2026 14.00	0.00	-4.60	-4.60	0.00	Zero ref.	A
NOX	0	18/03/2026 14.00	0.12	-3.30	-3.30	0.12	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check			Set Temperature 150°C - 250°C		200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check			Set Temperature 120°C - 180°C		150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150
12.3	Dryer air Pressure Supply check PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar						PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check			☒ checking		☐ cleaning		☐ replacing
12.5	'SEC' Internal fine filter check					☒ cleaning		☐ replacing
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure							☒ Yes ☐ No
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Probe Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Pressure drop and solenoid valve check							☒ Yes ☐ No

13	TIG span gas injection panel maintenance					
	Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mber) to get D1=250l/h			200	mbar	
	Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)			☒ Yes	☐ No	
14	MDS air Dryer			PCC 2	PCC 1	
	Manually drain filter			☒ Yes	☐ No	
15	DURAG Opacity					
	Change Air Blower filter			☒ Yes	☐ No	
	Checking Air Blower filter			☒ Yes	☐ No	
	Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector			☒ Yes	☐ No	
	Manually cycle Check		As found		As Left	
	Zero point check		0.0	%	0.0	%
	Window check		0.3	%	0.3	%
	Span check		71.7	%	71.7	%
16	Filter Test					
	OP 9.18 %		9.4	%	9.4	%
	OP 26.49 %		27.3	%	27.3	%
	OP 46.66 %		47.9	%	47.9	%
Remarks:						
- Check Status						
- Calibrate MIR9000, Dust						
- Test filter Durag						
- Replace Sample, Pump filter						
- Upper teflon restrictor gaskit						
- Maintenance kit for pump sampling						
- Active / vacuum Cleaned Vegetal coal						
- Set of 2 Stainless steel valves						
- Head pump set						
- Set of PTFE diaphragm						
- MOTOR FOR IR SOURCE						
Served by:			Approved by:			
Served Date:		20 / 03 / 26	Approved Date:		20 / 3 / 2026	

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Maintenance kit for SEC Probe	A015-0555C-016	1 Set	SEP-25	OCT-25	NOV-25	DEC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26
High-Purity Filter Cartridge	P01-0056-B	1 ea.									
O Ring ID 12 x 1.5 Fluoropolymer	G06-012_0-1_0-V	2 ea.									
Maintenance kit for SEC box	SEC-K	1 Set									
Ceramic cartridge 0.8 micron	F05-0239-A	1 ea.									
O ring diam : 15 conf : 3	G06-015_0-3_0-V	2 ea.									
O ring diam : 22.5 conf : 2	G06-022_0-2_0-V	1 ea.									
Maintenance kit for ORCLO	M0CLO-K	1 Set									
5 micron syntex filter 25 mm dia	F05-0239-A	2 ea.									
Flue D110A15A	S01-T103_15-A	1 ea.									
Flue D110A130	S01-T106_30-A	1 ea.									
MOTION FOR B SOURCE	D01-1184-B-SAV-X00019A	1 ea.									
Restrictor 0.1 mm	F05-0010-A	1 ea.									
Working Data											
			26-26	03-27	03-28	03-29	03-30	03-31	04-01	04-02	04-03

CL = Calibration CM = Check CL = Clearing R/P = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Upper reflow restrictor part	F05-0009-A	1 ea.	SEP-25	OCT-25	NOV-25	DEC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26
Maintenance kit for pump sampling	V02-X-113-309-A	1 ea.									
Active / reflow cleaned bypass coil	X01-0004-A	1 ea.									
Set of 2 Stainless steel valves	V02-0022-5-0340	2 ea.									
Head pump part	V02-0022-5-0343	1 ea.									
Set of PTFE diaphragm	V02-0026-11-2-A	1 ea.									
Spherical stainless carbon charges of 2.5 g	SAV-X01-0121-A	1 ea.									
Joint converter M0CLO	P01-1226-1	1 ea.									
Transmission belt 0665 "Environment S.A."	G05-0540-2-036	1 ea.									
Maintenance kit for M05		1 Set									
Filter cartridge 40 micron	F05-0204-A	1 ea.									
Working Data											
			26-26	03-27	03-28	03-29	03-30	03-31	04-01	04-02	04-03

CL = Calibration CM = Check CL = Clearing R/P = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Filter cartridge 1 micron	F05-0205-A	1 ea.	SEP-25	OCT-25	NOV-25	DEC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26
Filter cartridge 0.8 micron	F05-0206-A	1 ea.									
Remediation dyer 0.8 m	F05-0104-006-A	1 ea.									
Filter Cartridge : trend Environment S.A. France	F05-2006-A	1 ea.									
Sludge (28-300 Filter cartridge)	DA-PT7-5631	1 ea.									
USA, Model: M09000											
Quaraguard: (28-290)											
Gas kit for Calibrate M09000											
Computer Online											
Surge Protection and Module											
Power Supply 24 VDC											
Dzone and O ₂ sensor											
Working Data											
			26-26	03-27	03-28	03-29	03-30	03-31	04-01	04-02	04-03

CL = Calibration CM = Check CL = Clearing R/P = Replacement

Preventive Maintenance Sheet					Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd.				
Station no. 22					Date : 16/03/2026 S/N : 2838				
Item no.					CEMs Commissioning				
1 Process Measurement reading value					Date	As Found	As Left	Follow up	Unit
					Time	16/03/2026	18/03/2026	19/03/2026	
1.1	SO2					0.00	0.00	0.00	ppm
1.2	CO					36.87	49.06	25.93	ppm
1.3	CO2					6.267	6.227	6.104	ppm
1.4	H2O					47.12	20.97	29.44	ppm
1.5	O2					15.36	14.92	15.12	%
1.6	NO CLD					2.361	2.191	3.325	ppm
1.7	NOX CLD					8.960	10.250	9.517	ppm
1.8	NO2 CLD					6.598	8.058	6.180	ppm
1.9	TPS					0.00	0.00	0.00	mg/m3
1.10	OPA					0.378	0.403	0.334	%
1.11	SO2 H					0.00	0.00	0.00	ppm
1.12	CO H					90.05	113.00	60.28	ppm
1.13	NO H					22.09	23.62	22.75	ppm
1.14	FLOW					324.40	324.00	331.70	kNm3/H
1.15	Static .P					1024	1014	1023	hpa
1.16	TEMP					113.2	114.0	112.0	°C

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	21/04/2026	21/04/2026	
		Time	11.00	14.20	
CHN 01	GND (mV)		-5	-5	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		507	494	510
CHN 03	Opt. T ⁰ (mV)		488	487	484
CHN 04	Aux. T ⁰ (mV)		972	505	648
CHN 05	Flow r. (mV)		2000	2061	2061
CHN 06	Pressure (mV)		2104	2086	2086
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1515	-1515	-1515
CHN 08	+15 Volts (mV)		1502	1502	1502
CHN 09	I. Pbse (mV)		1109	1194	1192
CHN 10	I. IR (mA)		1102	1103	1103
CHN 11	Max Sig. (mV)		298	741	363
CHN 12	V Clamp (mV)		-6189	-6181	-6135
CHN 13	MUX 13 (mV)		-5	-5	-5
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1571	-1570	-1572
CHN 15	Sig.O2 (mV)		14608	14622	14440
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2497
3	Peltier Current (mA)		1189	1194	1192
4	Motor Speed (RPM)		1410	1411	1410
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		1200	1200	1200
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		2000	2000	2000
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter			☒ Yes	☐ No

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found			Limits
		Date	21/04/2026	21/04/2026	
		Time	11.00	14.20	
CHN 01	GND (mV)		4	4	4
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		376	362	379
CHN 03	Conv. T ⁰ (mV)		2298	2298	2298
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		4	4	4
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		539	545	545
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		227	256	248
CHN 07	'-15 Volts (mV)		1422	1422	1421
CHN 08	'+15 Volts (mV)		1498	1498	1498
CHN 09	PM sig. (mV)		561	758	449
CHN 10	O2 (mA) Option		6	5	5
CHN 11	Ozone (mV)		243	235	248
CHN 12	H. Volt. (mV)		712	712	712
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2508	2508	2508
CHN 14	PM T ⁰		1291	1293	1292
CHN 15	Cham. T ⁰		1387	1383	1384
CHN 16	'+2.5 Volts ref. (mV)		2510	2510	2510

8	Inspection of the Pump (MIR9000)						
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare		☒ Check	☐ Replace			
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.		☒ Check	☐ Replace			
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped		☒ Check	☐ Replace			
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)		☒ Check	☐ Replace			
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.		☒ Check	☐ Replace			
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary		☒ Check	☐ Replace			
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)						
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare		☒ Check	☐ Replace			
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.		☒ Check	☐ Replace			
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped		☒ Check	☐ Replace			
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)		☒ Check	☐ Replace			
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.		☒ Check	☐ Replace			
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary		☒ Check	☐ Replace			
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors						
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration						
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
SO2	35	21/04/2026 13.30	35.72	0.879	0.856	35.00	Cal
CO	140	21/04/2026 13.30	140.90	0.782	0.772	140.00	Cal
CO2	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	21/04/2026 13.30	20.52	1	1	20.52	Cal
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
NO	70	21/04/2026 13.30	66.30	12.155	8.709	70.00	Cal
NOX	70	21/04/2026 13.30	65.55	12.476	9.042	70.00	Cal
NO2	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero -offset (old)	Zero -offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	21/04/2026 13.20	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	21/04/2026 13.20	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	21/04/2026 13.20	0.043	0	0	0.043	Zero ref.	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero -offset (old)	Zero -offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	21/04/2026 13.20	0.00	-1.5	-1.5	0.00	Zero ref.	A
NOX	0	21/04/2026 13.20	0.06	-1.9	-1.9	0.06	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check	PCI' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar		PCI' Pressure Supply Reading	4 (bar)			
12.4	'SEC' Head filter check	☒ checking		☐ cleaning	☐ replacing			
12.5	'SEC' Internal fine filter check			☒ cleaning	☐ replacing			
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure				☒ Yes ☐ No			
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Probe Temperature high alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Primary Dryer Temperature low alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Primary Dryer Temperature high alarm check				☒ Yes ☐ No			
	Pressure drop and solenoid valve check				☒ Yes ☐ No			



Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd.

Date : 21/04/2026 S/N : 2802

CEMs Commissioning

[illegible][illegible][illegible]

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☐ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.					☐ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☐ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☐ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☐ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☐ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☐ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.					☐ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☐ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☐ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☐ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☐ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	21/04/2026 15.30	33.16	0.979	0.999	35.00	Cal	A
CO	140	21/04/2026 15.30	140.90	0.876	0.866	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21.00	21/04/2026 15.30	20.65	1	1	20.65	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficients (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	21/04/2026 15.30	65.23	45.107	52.353	70.00	Cal	A
NOX	70	21/04/2026 15.30	68.44	51.163	56.599	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Inspection of MUX Signals NOX CLO	As found		As Left		Follow up	Limits
		Date	21/04/2026	22/04/2026	23/04/2026		
		Time	11.00	10.40	13.20		
CHN 01	GND (mV)		0	0	0		0-10
CHN 02	Int. I ² (mA)		389	362	392		50-500
CHN 03	Conv. I ² (mV)		2288	2290	2288		2426-2765
CHN 04	B.P. I ² (mV)		0	0	0		2205-2256
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		562	541	540		408-630
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		250	269	276		133-433
CHN 07	-15 Volts (mV)		1381	1383	1380		1200-1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1480	1480	1479		1200-1600
CHN 09	PM sig. (mV)		44	76	73		0-9999
CHN 10	O2 (mA) Option		1	1	1		-
CHN 11	Ozone (mV)		174	168	173		100-250
CHN 12	H. Volt. (mV)		821	821	821		500-950
CHN 13	I ² NH3 (mV) Option		2498	2497	2498		0-30
CHN 14	PM I ²		1288	1285	1288		1240-1300
CHN 15	Cham. I ²		1377	1377	1377		1350-1450
CHN 16	+2.5 Volts ref. (mV)		2500	2500	2500		2440-2550

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped					☒ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped					☒ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	21/04/2026 10.25	35.00	1.115	1.115	35.00	Cal	A
CO	140	21/04/2026 10.25	134.20	0.988	1.032	140.00	Cal	A
CO2	-							
H2O	-							
O2	21	21/04/2026 10.25	20.20	1.00	1.00	20.20	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	21/04/2026 10.25	67.69	8.642	8.649	70.00	Cal	A
NOX	70	21/04/2026 10.25	69.07	7.887	9.701	70.00	Cal	A
NO2	-		-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (old)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	22/04/2026 10.10	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO	0	22/04/2026 10.10	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	22/04/2026 10.10	0.05	0.00	0.00	0.05	Zero ref.	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero -offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	22/04/2026 10.10	0.00	-4.60	-4.60	0.00	Zero ref.	A
NOX	0	22/04/2026 10.10	0.09	-3.30	-3.30	0.09	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check			Set Temperature 150°C - 250°C		200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check			Set Temperature 120°C - 180°C		150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150
12.3	Dryer air Pressure Supply check PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar						'PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check			☒ checking		☐ cleaning		☐ replacing
12.5	'SEC' Internal fine filter check					☒ cleaning		☐ replacing
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure							☒ Yes ☐ No
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Probe Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Pressure drop and solenoid valve check							☒ Yes ☐ No

13	TIG span gas injection panel maintenance				
	Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mber) to get D1=250l/h			200	mbar
	Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)			☒ Yes	☐ No
14	MDS air Dryer			PCC 2	PCC 1
	Manually drain filter			☒ Yes	☐ No
15	DURAG Opacity				
	Change Air Blower filter			☒ Yes	☐ No
	Checking Air Blower filter			☒ Yes	☐ No
	Cleaning glass window and mirror in transeiver and reflector			☒ Yes	☐ No
	Manually cycle Check		As found		As Left
	Zero point check		0.0	%	0.0 %
	Window check		0.2	%	0.2 %
	Span check		71.7	%	71.7 %
16	Filter Test				
	OP 9.18 %		9.4	%	9.4 %
	OP 26.49 %		27.3	%	27.3 %
	OP 46.66 %		48.0	%	48.0 %
Remarks:					
- Check Status					
- Calibrate Test MIR9000, Dust					
- Test Filter Durag					
- Replace Sample, Pump filter					
- Replace Ceramic cartridge 0.8 micron					
- Replace O ring diam : 15 cord : 3					
- Replace O ring diam : 22.5 cord : 2					

Serviced by:		Approved by:	
Serviced Date:	24/04/26	Approved Date:	24/4/26

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	21/04/2026	22/04/2026	
		Time	11.10	15.03	
CHN 01	GND (mV)		-2	-2	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		500	476	100 - 550
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		486	483	Variable
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		347	624	Variable
CHN 05	Flow r. (mV)		513	520	200 - 700
CHN 06	Pressure (mV)		3371	3348	3500 - 5000
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1500	-1500	1400 - 1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1485	1485	1400 - 1600
CHN 09	I. Pbse (mV)		779	752	500 - 1500
CHN 10	I. IR (mA)		1101	1100	1000 - 1200
CHN 11	Max Sig. (mV)		1464	1983	1605
CHN 12	V Clamp (mV)		-6477	-6472	-6474
CHN 13	MUX 13 (mV)		-2	-2	N/A
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1786	1786	-1786
CHN 15	Sig.O2 (mV)		13774	13657	13739
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2450 - 2550
3	Peltier Current (mA)		785	755	777
4	Motor Speed (RPM)		1411	1411	1409
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		0	0	0
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		0	0	0
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1600	1600	1600
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter		☒ Yes	☐ No	

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found			Limits
		Date	21/04/2026	22/04/2026	
		Time	11.10	15.03	
CHN 01	GND (mV)		1	1	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		371	352	360
CHN 03	Conv.T ⁰ (mV)		2290	2290	2290
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		0	0	0
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		531	528	529
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		290	285	288
CHN 07	-15 Volts (mV)		1453	1454	1454
CHN 08	+15 Volts (mV)		1491	1491	1491
CHN 09	PM sig. (mV)		237	119	345
CHN 10	O2 (mA) Option		3	3	3
CHN 11	Ozone (mV)		197	209	197
CHN 12	H. Volt. (mV)		814	814	814
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2495	2496	2496
CHN 14	PM T ⁰		1286	1285	1287
CHN 15	Cham. T ⁰		1378	1377	1377
CHN 16	+2.5 Volts ref. (mV)		2499	2499	2499

8	Inspection of the Pump (MIR9000)					
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace			
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace			
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped	☒ Check	☐ Replace			
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace			
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace			
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace			
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)					
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace			
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace			
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped	☒ Check	☐ Replace			
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace			
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace			
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace			
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors					
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace		
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace		
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace		
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace		
11	Inspection of calibration					
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left
SO2	35	22/04/2026 13.30	35.28	1.008	0.998	35.00
CO	140	22/04/2026 13.30	141.00	0.865	0.885	140.00
CO2	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-
O2	21	22/04/2026 13.30	20.33	1.00	1.00	20.33
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left
NO	70	22/04/2026 13.30	64.74	31.438	30.413	70.00
NOX	70	22/04/2026 13.30	65.41	34.218	32.808	70.00
NO2	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero -offset (old)	Zero -offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	22/04/2026 13.30	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	22/04/2026 13.30	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	22/04/2026 13.30	0.04	0	0	0.04	Cal	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero -offset (old)	Zero -offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	22/04/2026 13.30	0.010	0	0	0.010	Zero ref.	A
NOX	0	22/04/2026 13.30	0.070	0	0	0.070	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	'SEC' Probe Maintenance							
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check 'PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar			'PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)			
12.4	'SEC' Head filter check	☒ checking	☐ cleaning	☐ replacing				
12.5	'SEC' Internal fine filter check	☒ cleaning	☐ replacing					
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure					☒ Yes	☐ No	
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Probe Temperature high alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Primary Dryer Temperature low alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Primary Dryer Temperature high alarm check					☒ Yes	☐ No	
	Pressure drop and solenoid valve check					☒ Yes	☐ No	

13	TIG span gas injection panel maintenance				
	Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mbar) to get D1=250l/h		500	mbar	
	Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)	☒ Yes	☐ No		
14	MDS air Dryer	PCC 2	PCC 1		
	Manually drain filter	☒ Yes	☐ No		
15	DURAG Opacity				
	Change Air Blower filter	☒ Yes	☐ No		
	Checking Air Blower filter	☒ Yes	☐ No		
	Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector	☒ Yes	☐ No		
	Manually cycle Check	As found		As Left	
	Zero point check	0.0	%	0.0	%
	Window check	0.6	%	0.6	%
	Span check	71.7	%	71.7	%
16	Filter Test				
	OP 9.18%	9.4	%	9.4	%
	OP 26.49%	27.3	%	27.3	%
	OP 46.66%	47.9	%	47.9	%
Remarks:					
- Check Status					
- Calibrate Test MIR9000, Dust					
- Test Filter Durag					
- Replace Sample, Pump filter					
- Replace Ceramic cartridge 0.8 micron					
- Replace O ring diam : 15 cord : 3					
- Replace O ring diam : 22.5 cord : 2					
Serviced by:			Approved by:		
Serviced Date:	27 / 09 / 26		Approved Date:	27 / 09 / 26	

PLANNING		PART NUMBER	QUANTITY
	Maintenance kit High T ^m SEC Probe	A01-KCA-SEC-HT-B	1 Set.
	EvoSight filter cartridge	P01-0856-B	1 ea.
	O ring Ø 12 x 1.5 Fluorostationer	G06-012_Ø1.5-V	2 ea.
	Maintenance kit for SEC box	SEC-X	1 Set.
	Ceramic cartridge 0.8 micron	F05-025-A	1 ea.
	O ring diam. 15 cord 3	G06-015_Ø3.Ø4-V	2 ea.
	O ring diam. 22.5 cord 2	G06-022_Ø2.Ø4-V	1 ea.
	Maintenance kit for MARCLD	MARCLD-X	1 Set.
	5 micron syringe filter 25 mm dia	F05-0226-A	2 ea.
	Fuse 01T02A15A	S01-TT0A_15-A	1 ea.
	Fuse 01T0A30	S01-TT0A_30-A	1 ea.
	MOTION FOR IN SOURCE	D01-194-S-SAV-A000190A	1 ea.
	Resistor 0.1 nm	F05-0010-A	1 ea.

Working Data

Environment 5A Fact Model: MR0006 CLD 5A* - 2018

Page 2

PLANNING		PART NUMBER	QUANTITY												
DESCRIPTION				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				QUARTLY	MONTHLY	QUARTLY	MONTHLY	QUARTLY	MONTHLY	QUARTLY	MONTHLY	QUARTLY	MONTHLY	QUARTLY	MONTHLY
				Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26
Upper urfin reactor skid		P06-0009-A	1 ea.							REP					
Maintenance kit for pump sampling		W02-A-113-909-A	1 ea.							1 ea.					
Active / vacuum Cleaned Vegetal coil		X01-0000-A	1 ea.							1 ea.					
Set of 2 Stainless steel valves		W02-A022-S-0300	2 ea.							1 ea.					
Head dump set		W02-A022-S-0343	1 ea.							1 ea.					
Set of PTFE diaphragm		W02-A026-11-2-A	1 ea.							1 ea.					
Special wireless camera charges of 2.5 g		3AW-001-0311-A	1 ea.					REP	REP						
Joint converter MRCLD		P01-1236-1	1 ea.					REP	1 ea.					REP	
Transmission belt 40x45 "Environment 5A"		G05-U360-2-036	1 ea.			REP									
Maintenance kit for MGS			1 set												
Filter cartridge 40 micron		F05-0204-A	1 ea.												

Working Data

PLANNING		PART NUMBER	QUANTITY
	Fiber Cartridge 1 micron	F05-0205-A	1 ea.
	Fiber Cartridge 0.81 micron	F05-0206-A	1 ea.
	Formulation dryer 6.84 m	F05-FTR0-006-A	1 ea.
	Fiber Cartridge, brand Environment S.A., France	F05-2006-A	1 ea.
	Sumpage DE-990 (filter cartridge)	DUP7T-S631	1 ea.
	ISA, Model: M6R000		1 Set.
	SurphModel: DA-990		1 Set.
	GAS BOX for Calibrase M6R000		1 ea.
	GAS O ₂ for Calibrase M6R000		1 ea.
	Computer Deluxe		1 ea.
	Burge Protection and Module		1 ea.
	Power Supply 24 VDC		1 Set.
	Ozone and O ₂ sensor		1 Set.

Working Data

2	Inspection of MUX Signals NDIR		As found	As Left	Follow up	Limits
		Date	12/05/2026	12/05/2026	14/05/2026	
		Time	10.54	13.40	10.50	
CHN 01	GND (mV)		-5	-5	-5	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		508	498	490	100 - 550
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		488	487	486	Variable
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		861	976	848	Variable
CHN 05	Flow r. (mV)		2071	2071	2074	100 - 700
CHN 06	Pressure (mV)		2099	2082	2084	3500 - 5000
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1515	-1515	-1515	1400 - 1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1502	1503	1503	1400 - 1600
CHN 09	I . Pbse (mV)		1191	1193	1193	500 - 1500
CHN 10	I . IR (mA)		1103	1103	1103	1000 - 1200
CHN 11	Max Sig. (mV)		125	228	-66	Variable
CHN 12	V Clamp (mV)		-6182	-6180	-6241	-9000 - 100
CHN 13	MUX 13 (mV)		-5	-5	-5	N/A
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1549	-1569	-1571	N/A
CHN 15	Sig.O2 (mV)		14610	14550	14455	10000 - 20000
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2497	2450 - 2550
3	Peltier Current (mA)		1191	1193	1194	800 ± 200
4	Motor Speed (RPM)		1409	1409	1409	1500 ± 100
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up	
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		1150	1150	1150	
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1950	1950	1950	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes ☐ No	

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found		As Left		Follow up		Limits
		Date	12/05/2026	12/05/2026	14/05/2026			
		Time	10.54	13.40	10.50			
CHN 01	GND (mV)		4	4	4		0-10	
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		379	366	357		50 - 500	
CHN 03	Conv. T ⁰ (mV)		2297	2298	2298		2426 - 2765	
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		4	4	4		2205 - 2256	
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		549	546	547		408 - 610	
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		307	351	386		133 - 433	
CHN 07	'-15 Volts (mV)		1422	1422	1423		1200 - 1600	
CHN 08	'+15 Volts (mV)		1498	1497	1498		1200 - 1600	
CHN 09	PM sig. (mV)		430	603	355		0 - 9999	
CHN 10	O2 (mA) Option		5	5	6		-	
CHN 11	Ozone (mV)		229	245	245		100 - 250	
CHN 12	H. Volt. (mV)		712	712	712		500 - 950	
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2508	2508	2507		0 - 30	
CHN 14	PM T ⁰		1293	1293	1291		1240 - 1300	
CHN 15	Cham. T ⁰		1384	1383	1384		1350 - 1450	
CHN 16	'+2.5 Volts ref. (mV)		2510	2510	2510		2440 - 2550	

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare						☒ Check ☐ Replace	
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.						☒ Check ☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped						☒ Check ☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)						☒ Check ☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.						☒ Check ☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary						☒ Check ☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare						☒ Check ☐ Replace	
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.						☒ Check ☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped						☒ Check ☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)						☒ Check ☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.						☒ Check ☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary						☒ Check ☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check		☐ Restrictor clean		☒ Restrictor replace	
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☒ Dust filter Check		☐ Restrictor clean		☐ Restrictor replace	
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☒ Dust filter Check		☐ Restrictor clean		☐ Restrictor replace	
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check		☐ Restrictor clean		☒ Restrictor replace	
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	12/05/2026 13.30	35.46	0.866	0.856	35.00	Cal	A
CO	140	12/05/2026 13.30	142.20	0.772	0.762	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	12/05/2026 13.30	20.53	1	1	20.53	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	12/05/2026 13.30	76.63	9.748	11.973	70.00	Cal	A
NOX	70	12/05/2026 13.30	76.61	10.160	12.499	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date	As found	Zero -offset	Zero -offset	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
		Time		(old)	(new)			
SO2	0	12/05/2026 13.20	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	12/05/2026 13.20	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	12/05/2026 13.20	0.021	0	0	0.021	Cal	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero -offset (old)	Zero -offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	12/05/2026 13.20	0.01	-1.5	-1.5	0.01	Zero ref.	A
NOX	0	12/05/2026 13.20	0.07	-1.9	-1.9	0.07	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check			Set Temperature 150°C - 250°C		200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check			Set Temperature 120°C - 180°C		150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150
12.3	Dryer air Pressure Supply check PC1' Open, Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar					PC1' Pressure Supply Reading		4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check			☒ checking		☐ cleaning		☐ replacing
12.5	'SEC' Internal fine filter check					☒ cleaning		☐ replacing
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure							☒ Yes ☐ No
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Probe Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Pressure drop and solenoid valve check							☒ Yes ☐ No

13

TIG span gas injection panel maintenance

Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mber) to get D1=250l/h

200mbar

Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)

☒ Yes

☐ No

14

MDS air Dryer

Manually drain filter

☒ Yes

☐ No

15

DURAG Opacity

Change Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Checking Air Blower filter

☒ Yes

☐ No

Cleaning glass window and mirror in transeiver and reflector

☒ Yes

☐ No

Manually cycle Check

As found

As Left

Zero point check

0.0%

0.0%

Window check

0.1%

0.1%

Span check

71.6%

71.6%

16

Filter Test

OP 9.18 %

9.4%

9.4%

OP 26.49 %

27.2%

27.2%

OP 46.66 %

47.9%

47.9%

Remarks:

- Check Status

- Calibrate Test MIR9000, Dust

- Test Filter Durag

- Replace Sample, Pump filter

- Change Power Supply Durag

Serviced by:

Approved by:

Serviced Date:

15/05/2026

Approved Date:

15/05/2026

PLANNING CDMS PREVENTIVE MAINTENANCE Block 1-1
Environment SA Trace Mode: MIR9000 CLD 5%.....2801

Page 1

PLANNING		MONTHLY															
DESCRIPTION		PART NUMBER		QUANTITY		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Maintenance kit high T SEC Probe		A01-KC-SEC-THD		1 Set													
Highspeed Filter cartridge		P01-0056-A		1 ea.													
O ring Ø 13 x 1.5 Fluoropolymer		G06-012-D-1,5V		2 ea.													
Maintenance kit for SEC box		SEC-K		1 Set													
Ceramic cartridge 0.8 micron		F05-0035-A		1 ea.													
O ring diam: 15 cord 13		G06-013-D-1,5V		2 ea.													
O ring diam: 22.5 cord 2		G06-022-2-2,5V		1 ea.													
Maintenance kit for MICLDO		MICLDO-K		1 Set													
5 micron syringe filter 25 mm dia		F05-0206-A		2 ea.													
Pneumatic O-ring 15A		S01-T10A-15-A		1 ea.													
Pneumatic O-ring 30A		S01-T10A-30-A		1 ea.													
MOTOR FOR IR SOURCE		D01-1194-S-5AV-4000190A		1 ea.													
Reflector 0.1 mm		F05-0010-A		1 ea.													
Working Data						24.00	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	24.00

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RFP = Replacement

PLANNING		MONTHLY															
DESCRIPTION		PART NUMBER		QUANTITY		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Upper union reflector gasket		P05-0009-A		1 ea.													
Maintenance kit for pump sampling		V02-K-113-909-A		1 ea.													
Active / return cleaned liquid coil		X01-0004-A		1 ea.													
Set of 3 Stainless steel valves		V02-K022-S-0340		2 ea.													
Head pump set		V02-K022-S-0343		1 ea.													
Set of PTFE diaphragm		V02-K036-11-2-A		1 ea.													
Spherical stainless carbon charges of 2.5 g		S01-K021-A		1 ea.													
Joint connector MICLDO		P01-1206-1		1 ea.													
Transmission belt 400.65 Environment S.A.*		G05-1540-2-036		1 ea.													
Maintenance kit for MDS																	
Filter cartridge 40 micron		F05-0054-A		1 Set													
Working Data						24.00	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	24.00

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RFP = Replacement

PLANNING CDMS PREVENTIVE MAINTENANCE Block 1-1
Environment SA Trace Mode: MIR9000 CLD 5%.....2801

Page 3

PLANNING		MONTHLY															
DESCRIPTION		PART NUMBER		QUANTITY		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Filter cartridge 1 micron		F05-0005-A		1 ea.													
Filter cartridge 0.01 micron		F05-0206-A		1 ea.													
Permeation dryer 0.4 m		F05-P001-006-A		1 ea.													
Filter Cartridge: brand Environment S.A. France		F05-0006-A		1 ea.													
Sample DR-290 Filter cartridge		DAUPT75431		1 ea.													
ESA Model: MIR9000																	
Dewarbox DR-290																	
GAS kit for Calibrate MIR9000																	
Computer Online																	
Surge Protection and Module																	
Power Supply 24 VDC																	
Ozone and O ₂ sensor																	
Working Data						24.00	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	15.17	11.11	24.00

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RFP = Replacement



Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd.

Date : 12/05/2026 S/N : 2802

CEMs Commissioning

	As Found	As Left	Follow up
Date	12/05/2026	12/05/2026	14/05/2026
Time	11.00	14.25	11.50

1.1	SO2	0.00	0.00	0.00	ppm
1.2	CO	29.81	17.78	37.61	ppm
1.3	CO2	6.786	6.909	6.673	ppm
1.4	H2O	41.54	22.05	37.67	ppm
1.5	O2	14.77	14.73	14.90	%
1.6	NO CLD	8.580	7.869	2.154	ppm
1.7	NOX CLD	15.48	13.63	9.12	ppm
1.8	NO2 CLD	6.898	5.752	6.974	ppm
1.9	TPS	0.057	0.000	0.000	mg/m3
1.1	OPA	0.277	0.164	0.340	%
1.11	SO2 H	0	0	0	ppm
1.12	CO H	66.67	40.20	78.85	ppm
1.13	NO H	34.93	30.43	20.82	ppm
1.14	FLOW	349.2	329.7	266.5	kNm3/H
1.15	Static P	1083	1091	1092	hpa
1.16	TEMP	104.30	104.40	97.11	°C

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circipils and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circipils and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	12/05/2026 14.10	36.05	0.999	0.978	35.00	Cal	A
CO	140	12/05/2026 14.10	135.50	0.866	0.896	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21.00	12/05/2026 14.10	20.66	1	1	20.66	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	12/05/2026 14.10	70.27	52.335	50.855	70.00	Cal	A
NOX	70	12/05/2026 14.10	71.03	56.599	54.454	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	12/05/2026 14.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO	0	12/05/2026 14.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
CO2	-		-	-	-	-	-	-
H2O	-		-	-	-	-	-	-
O2	0	12/05/2026 14.00	0.03	0	0	0.03	Cal	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	12/05/2026 14.00	0.10	-4.80	-4.80	0.10	Zero ref.	A
NOX	0	12/05/2026 14.00	0.27	5.00	5.00	0.27	Zero ref.	A
NO2	-		-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check			Set Temperature 150°C - 250°C		200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check			Set Temperature 120°C - 180°C		150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150
12.3	Dryer air Pressure Supply check PC1' Open. Normal reading should be between 3.5 - 4.5 bar						'PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check			☒ checking ☐ cleaning		☐ replacing		
12.5	'SEC' Internal fine filter check			☒ cleaning		☐ replacing		
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure					☒ Yes ☐ No		
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check					☒ Yes ☐ No		
	Probe Temperature high alarm check					☒ Yes ☐ No		
	Primary Dryer Temperature low alarm check					☒ Yes ☐ No		
	Primary Dryer Temperature high alarm check					☒ Yes ☐ No		
	Pressure drop and solenoid valve check					☒ Yes ☐ No		

13 TIG span gas injection panel maintenance			
Check and adjust pressure on the PCC (200 ~ 500 mbar) to get D1=250l/h	200	mbar	
Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)	☒ Yes ☐ No		
14 MDS air Dryer			
Manually drain filter	☒ Yes ☐ No	PCC 2	PCC 1
15 DURAG Opacity			
Change Air Blower filter	☒ Yes ☐ No		
Checking Air Blower filter	☒ Yes ☐ No		
Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector	☒ Yes ☐ No		
Manually cycle Check		As found	As Left
Zero point check	0.0	%	0.0 %
Window check	1.0	%	1.0 %
Span check	71.6	%	71.6 %
16 Filter Test			
OP 9.18 %	9.4	%	9.4 %
OP 26.49 %	27.2	%	27.2 %
OP 46.66 %	48.1	%	48.1 %
Remarks:			
- Check Status			
- Calibrate Test MIR9000, Dust			
- Test Filter Durag			
- Replace Sample, Pump filter			

Serviced by:		Approved by:	
Serviced Date:	15 / 05 / 2026	Approved Date:	15/05/26

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Maintenance kit for 1" SEC Probe	A01-CA-SEC-IT-B	1 Set									
Equipped Filter cartridge	P01-0856-B	1 ea.									
O ring Ø 12 x 1.5 fluoropolymer	G06-012_0-1_XV	2 ea.									
Maintenance kit for SEC box	SEC-K	1 Set									
Ceramic cartridge Ø 8 micron	P05-0259-A	1 ea.									
O ring diam : 15 cord : 3	G06-015_0-3_XV	2 ea.									
O ring diam : 225 cord : 2	G06-025_0-2_XV	1 ea.									
Maintenance kit for IMCLO	IMCLO-K	1 Set									
5 micron syringe filter 25 mm dia	P05-0259-A	2 ea.									
Fuse Ø17x3,15A	S01-TT03_15A	1 ea.									
Fuse Ø17x3,15A	S01-TT03_15A	1 ea.									
MOTOR FOR IM SOURCE	D01-1194-B-SAV-K000190A	1 ea.									
Heater for 0.1 mm	P02-0010-A	1 ea.									
Working Data											

CL = Calibration CW = Check CL = Cleaning REP = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Upper section selector switch	P02-0009-A	1 ea.									
Maintenance kit for pump sampling	V02-K-115-909-A	1 ea.									
Active / resistor cleaned hospital coil	X01-0004-A	1 ea.									
Set of 2 Stainless steel valves	V02-M025-S-0340	2 ea.									
Head pump set	V02-M025-S-0345	1 ea.									
Set of PTFE diaphragm	V02-M026-11-2-A	1 ea.									
Specialist ohmic carbon charges of 25 g	SAV-001-0127-A	1 ea.									
Joint converter IMCLO	P01-1226-1	1 ea.									
Transmission belt ø6x5 "Transmission S.A."	G05-1560-2-006	1 ea.									
Maintenance kit for MDS		1 Set									
Filter cartridge 40 micron	F05-0204-A	1 ea.									
Working Data											

CL = Calibration CW = Check CL = Cleaning REP = Replacement

PLANNING		DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY
		Filter cartridge 1 micron	F05-0205-A	1 ea.
		Filter cartridge 0.01 micron	F05-0206-A	1 ea.
		Permeation dryer 0.4 m	F05-PH04-006-A	1 ea.
		Filter Cartridge : brand Environment S.A. France	F05-2006-A	1 ea.
		Bourge DR-290 (filter cartridge)	Du-PPT 5631	1 ea.
		USA Model M99900		1 Set.
		Douppelmod. DR-290		1 Set.
		GA5 M05 for Catalina M99900		1 ea.
		GA5 O ₂ for Catalina M99900		1 ea.
		Computer Online		1 ea.
		Burge Protection and Module		1 Set.
		Power Supply 24 VDC		1 Set.
		Dzone and O ₂ sensor		1 Set.

4258

4259

11/11

11/12

12/11

12/12

13/11

13/12

14/11

14/12

15/11

15/12

16/11

16/12

17/11

17/12

18/11

18/12

19/11

19/12

20/11

20/12

21/11

21/12

22/11

22/12

23/11

23/12

24/11

24/12

25/11

25/12

26/11

26/12

27/11

27/12

28/11

28/12

29/11

29/12

30/11

30/12

31/11

31/12

1/12

2/12

3/12

4/12

5/12

6/12

7/12

8/12

9/12

10/12

11/12

12/12

CAL = Calibration
CHK = Checks
CL = Clearing
REP = Replacement

PREVENTIVE MAINTENANCE/REPORT
Block 21.22

-2-

[illegible]

2	Inspection of MUX Signals NDIR		As found	As Left	Follow up	Limits
		Date	12/05/2026	13/05/2026	14/05/2026	
		Time	11.00	11.15	11.15	
CHN 01	GND (mV)		1	1	1	0 -10
CHN 02	Int. I ⁰ (mA)		516	505	500	100 - 550
CHN 03	Opt.I ⁰ (mV)		509	507	506	Variable
CHN 04	Aux.I ⁰ (mV)		852	563	218	Variable
CHN 05	Flow r. (mV)		349	327	320	200 - 700
CHN 06	Pressure (mV)		3946	3932	3932	3500 - 5000
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1499	-1499	-1499	1400 - 1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1490	1489	1490	1400 - 1600
CHN 09	I. Pbse (mV)		543	539	534	500 - 1500
CHN 10	I. IR (mA)		1101	1101	1101	1000 - 1200
CHN 11	Max Sig. (mV)		3478	3810	4694	Variable
CHN 12	V Clamp (mV)		-8561	-8557	-8555	-9000 - 100
CHN 13	MUX 13 (mV)		1	1	1	N/A
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1052	-1052	-1052	N/A
CHN 15	Sig.O2 (mV)		15924	15772	19882	18000-23000
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2501	2501	2501	2400 - 2550
3	Peltier Current (mA)		542	539	534	800 ± 200
4	Motor Speed (RPM)		1411	1411	1411	1500 ± 100
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up	
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure			500	500	500
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure			1700	1700	1700
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode			10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode			-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes ☐ No	

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Maintenance kit high T° SEC Probe	A01-K-CA-SEC-RT-B	1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Resealed filter cartridge	P01-08564	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
O ring ID 12 x 1.5 fluorocarbon	G04-012_01_5_V	2 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Maintenance kit for SEC box	SEC	1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Ceramic Cartridge 0.8 micron	F04-0253A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
O ring diam : 15 cord : 3	G04-015_03_3_V	2 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
O ring diam : 22.5 cord : 2	G04-022_52_2_V	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Maintenance kit for MRCLO	MRCLO	1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
3 micron syringe filter 20 mm dia	F04-0286A	2 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Pure O1TD015A	S01-TT03_15-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Pure O1TD0630	S01-TT06_30-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
MOTION FOR IR SOURCE	D01-11M-IR-SAN-000196A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Reductor 0.1 mm	F04-0016A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Working Data											
24-26	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RP = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Upper silicon resistor gauge	P04-0009-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Maintenance kit for pump sampling	W04-K-115-P09-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Active / vacuum Cleaned Vegetal coal	X01-0004-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Set of 2 Stainless steel valves	W02-M025-S-0340	2 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Head pump set	W02-M025-S-0343	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Set of PTFE diaphragm	W02-M026-11-2-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Spherical vitreous carbon charges of 2.5 g	SAV-X01-0121-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Joint converter MRCLO	P01-1286.1	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Transmission belt 66x65 "Environment S.A."	G01-1560-2-036	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Maintenance kit for M05		1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Filter cartridge 40 micron	F04-0004-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Working Data											
24-26	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RP = Replacement

PLANNING											
DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Filter cartridge 1 micron	F04-0005-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Filter cartridge 0.01 micron	F04-0006-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Permeation dryer 0.4 m	F04-P004-004-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Filter Cartridge : Stand Environment S.A. France	F04-0006-A	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Sample DA-290 (Filter cartridge)	DA-277-5031	1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
ESA Model M89000		1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Duraplast (DA-290)		1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
GAS MAX for Calibrate LMB000		1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
GAS O ₂ for Calibrate LMB000		1 ea.	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Computer Online		1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Surge Protection and Module		1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Power Supply 24 VDC		1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Drone and O ₂ sensor		1 Set	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD	CLD
Working Data											
24-26	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17	15-17

CL = Calibration CM = Check CL = Cleaning RP = Replacement

Environmental Solution Integrator Co.,Ltd.				
Service Department				
Preventive Maintenance Sheet		Customer: Ratchaburi World Cogeneration Co.,Ltd.		
Station no. 22	☐ Weekly ☒ Monthly	☐ Quarterly	Date: 12/05/2026	S/N : 2838
Item no.	CEMs Commissioning			
1	Process Measurement reading value	As Found	As Left	Follow up
		Date	12/05/2026	14/05/2026
	Time	11.00	10.00	11.00
1.1	SO2	0.00	0.00	0.00
1.2	CO	31.37	63.25	32.58
1.3	CO2	6.336	6.222	6.104
1.4	H2O	51.42	38.20	42.32
1.5	O2	15.02	14.94	14.96
1.6	NO CLD	3.540	2.553	2.981
1.7	NOX CLD	10.410	19.200	10.210
1.8	NO2 CLD	6.798	9.746	7.324
1.9	TPS	0.00	0.00	0.00
1.10	OPA	0.202	0.307	0.273
1.11	SO2 H	0.00	0.00	0.00
1.12	CO H	69.87	143.00	85.13
1.13	NO H	24.50	28.24	23.60
1.14	FLOW	336.30	331.90	322.00
1.15	Static .P	1017	1016	1018
1.16	TEMP	111.6	112.8	113.6

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	12/05/2026	13/05/2026	
		Time	11.00	10.00	
CHN 01	GND (mV)		-2	-2	-2
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		496	482	472
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		485	483	480
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		248	809	597
CHN 05	Flow r. (mV)		473	469	681
CHN 06	Pressure (mV)		3378	3364	3362
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1500	-1500	-1500
CHN 08	+15 Volts (mV)		1485	1485	1485
CHN 09	I. Pbse (mV)		694	682	687
CHN 10	I. IR (mA)		1100	1101	1101
CHN 11	Max Sig. (mV)		745	787	1148
CHN 12	V Clamp (mV)		-5617	-6567	-6613
CHN 13	MUX 13 (mV)		-2	-2	-2
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1786	-1786	-1786
CHN 15	Sig.O2 (mV)		13824	13711	13718
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2497
3	Peltier Current (mA)		695	681	688
4	Motor Speed (RPM)		1409	1411	1411
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		0	0	0
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		0	0	0
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1600	1600	1600
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter		☒ Yes	☐ No	

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found			Limits
		Date	12/05/2026	13/05/2026	
		Time	11.00	10.00	
CHN 01	GND (mV)		1	1	1
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		372	358	345
CHN 03	Conv.T ⁰ (mV)		2290	2291	2291
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		0	0	0
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		531	531	530
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		289	293	289
CHN 07	-15 Volts (mV)		1454	1454	1454
CHN 08	+15 Volts (mV)		1491	1491	1491
CHN 09	PM sig. (mV)		170	317	108
CHN 10	O2 (mA) Option		3	3	2
CHN 11	Ozone (mV)		210	204	192
CHN 12	H. Volt. (mV)		814	814	814
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2496	2496	2496
CHN 14	PM T ⁰		1286	1286	1284
CHN 15	Cham. T ⁰		1377	1376	1376
CHN 16	+2.5 Volts ref. (mV)		2499	2498	2498

8	Inspection of the Pump (MIR9000)						
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
8.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)						
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
9.2	Check condition of the circilps and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors						
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration						
Gas	Calibration Gas	Date	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
SO2	35	13/05/2026 9.40	33.72	0.975	0.995	35.00	Cal
CO	140	13/05/2026 9.40	145.60	0.898	0.868	140.00	Cal
CO2	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	13/05/2026 9.40	20.38	1.00	1.00	20.38	Cal
Gas	Calibration Gas	Date	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
NO	70	13/05/2026 9.40	71.64	30.425	29.527	70.00	Cal
NOX	70	13/05/2026 9.40	71.98	32.806	31.695	70.00	Cal
NO2	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	13/05/2026 9.30	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	13/05/2026 9.30	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	13/05/2026 9.30	0.08	0	0	0.08	Cal	A
Gas	Zero Air	Date	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	13/05/2026 9.30	0.060	0	0	0.060	Zero ref.	A
NOX	0	13/05/2026 9.30	0.130	0	0	0.130	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	'SEC' Probe Maintenance							
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check	PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar						4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check	☒ checking	☐ cleaning	☐ replacing				
12.5	'SEC' Internal fine filter check	☒ cleaning	☐ replacing					
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure						☒ Yes	☐ No
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check						☒ Yes	☐ No
	Probe Temperature high alarm check						☒ Yes	☐ No
	Primary Dryer Temperature low alarm check						☒ Yes	☐ No
	Primary Dryer Temperature high alarm check						☒ Yes	☐ No
	Pressure drop and solenoid valve check						☒ Yes	☐ No

PLANNING		PART NUMBER	QUANTITY
DESCRIPTION			
Upper carbon restrictor gasket	P06-0009-A	1 ea.	
Maintenance kit for pump sampling	V02-X-113-909-A	1 ea.	
Active / vacuum Cleaned Vegetal coal	X01-0004-A	1 ea.	
Set of 2 Stainless steel valves	V02-M022-S-0340	2 ea.	
Head pump jet	V02-M022-S-0340	1 ea.	
Set of PTFE diaphragm	V02-M022-11-2-A	1 ea.	
Spherical various carbon Charges of 2.5 g	S4V-001-0121-A	1 ea.	
Joint concrete MARCLO	P01-1226-1	1 ea.	
Transmission belt 60x13 "Reinforcement 5.4"	G09-1549-2-034	1 ea.	
Maintenance kit for MGS		1 Set.	
Filter cartridge for micron	P05-0204-A	1 ea.	

Working Data

Page 3

PLANNING																		
DESCRIPTION			PART NUMBER		QUANTITY		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
QUANTITY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY	MONTHLY
500-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26							

PLANNING															
DESCRIPTION		PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				SEP-25	OCT-25	NOV-25	DIC-25	JAN-26	FEB-26	MAR-26	APR-26	MAY-26	JUN-26	JUL-26	AUG-26
Maintenance kit high T° SEC Probe		A01X-CA-SEC-HT-B	1 Set												
Equipped Filter cartridge		P01-0866-B	1 ea.											REP	
Q Ring ID 12 x 1.5 Fluorocarbon		G06-012_0_1_VV	2 ea.											REP	
Maintenance kit for SEC box		SEC-K	1 Set												
Ceramic cartridge 0.8 micron		P05-0225-A	2 ea.							REP					
Q Ring diam : 15 cord : 3		G06-012_0_3_VV	2 ea.							REP					
Q Ring diam : 22.5 cord : 2		G06-022_5_2_VV	1 ea.							REP					
Maintenance kit for MBICLD		MBICLD-K	1 Set							REP					
5 micron spring filter 25 mm dia		P05-0226-A	2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP 2 ea.	REP	
Flue DTD09,15A		S01-TD09_15-A	1 ea.										REP		
Flue DTD06,30		S01-TD06_30-A	1 ea.											REP	
MATCH FOR W SOURCE		D00-1194-S-SAN-4000190A	1 ea.								REP				
Resistor 0.1 mm		P02-0010-A	1 ea.								REP				

[illegible]

CAL = Calibration
CHK = Check
CL = Cleaning
REP = Replacement

[illegible]

CM = Calibration
CIR = Check
CI = Clearance
BSL = Basal segment

[illegible]

CAL = Calibration
CHK = Check
CL = Cleaning
RFD = Replenishment

[illegible]

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As Found		As Left		Follow up	
		Date	16/06/2026	17/06/2026	18/06/2026	Limits	
		Time	11.00	11.21	11.27		
CHN 01	GND (mV)		0	0	0	0 - 10	
CHN 02	Int. T ² (mA)		514	486	487	100 - 550	
CHN 03	Opt.T ² (mV)		504	500	500	Variable	
CHN 04	Aux.T ² (mV)		-10000	-10000	-10000	Variable	
CHN 05	Flow r. (mV)		621	586	577	200 - 700	
CHN 06	Pressure (mV)		3504	3504	3502	3500 - 5000	
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1496	-1496	-1495	1400 - 1600	
CHN 08	+15 Volts (mV)		1490	1490	1491	1400 - 1600	
CHN 09	I. Pbse (mV)		843	842	843	500 - 1500	
CHN 10	I. IR (mA)		11095	1100	1101	1000 - 1200	
CHN 11	Max Sig. (mV)		4689	6299	1134	Variable	
CHN 12	V Clamp (mV)		-5321	-7534	1403	-9000 - 100	
CHN 13	MUX 13 (mV)		0	0	0	N/A	
CHN 14	MUX 14 (mV)		-296	-352	-353	N/A	
CHN 15	Sig.O2 (mV)		13144	13162	13134	10000 - 20000	
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2501	2501	2501	2450 - 2550	
3	Peltier Current (mA)		841	843	843	800 ± 200	
4	Motor Speed (RPM)		1409	1409	1407	1500 ± 100	
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found		As Left	Follow up	
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		300		300	300	
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10		10	10	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-		-	-	
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1900		1900	1900	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10		10	10	
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-		-	-	
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter				☒ Yes	☐ No	

[illegible]

8	Inspection of the Pump (MIR9000)							
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
8.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)							
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare					☒ Check	☐ Replace	
9.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.					☒ Check	☐ Replace	
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked of wrapped					☒ Check	☐ Replace	
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)					☒ Check	☐ Replace	
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.					☒ Check	☐ Replace	
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary					☒ Check	☐ Replace	
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors							
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet		☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump		☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration							
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	35	17/06/2026 10:30	38.00	1.019	0.947	35.00	Cal	A
CO	140	17/06/2026 10:30	141.40	0.896	0.886	140.00	Cal	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	21.00	17/06/2026 10:30	20.64	1	1	20.64	Cal	A
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	70	17/06/2026 10:30	69.89	50.855	50.586	70.00	Cal	A
NOX	70	17/06/2026 10:30	70.31	54.454	53.878	70.00	Cal	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-

GIS	Zero Air	Date	As found	Zero - offset	Zero - offset	As left	Ref: Zero Ref. Or	A: Analyzer Or
		Time		(old)	(new)		Cal: Calibration	P: Probe
S02	0	17/06/2026	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
		10.15						
		17/06/2026						
CO	0	17/06/2026	0.00	0.00	0.00	0.00	Zero ref.	A
		10.15						
CO2	-		-	-	-	-	-	-
H2O	-		-	-	-	-	-	-
CO	0	17/06/2026	0.04	0	0	0.04	Cal	A
		10.15						
GIS	Zero Air	Date	As found	Zero - offset	Zero - offset	As left	Ref: Zero Ref. Or	A: Analyzer Or
		Time		(old)	(new)		Cal: Calibration	P: Probe
NO	0	17/06/2026	0.10	-4.80	-4.80	0.10	Zero ref.	A
		10.15						
		17/06/2026						
NOX	0	17/06/2026	0.27	5.00	5.00	0.27	Zero ref.	A
		10.15						
NO2	-		-	-	-	-	-	-
12 'SEC' Probe Maintenance								
12.1	Probe Temperature Regulation check			Set Temperature 150°C - 250°C		200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check			Set Temperature 120°C - 180°C		150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150
12.3	Dryer air Pressure Supply check PC1' <u>Open</u> . Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar						PC1' Pressure Supply Reading	4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check			☒ checking		☐ cleaning		☐ replacing
12.5	'SEC' Internal fine filter check					☒ cleaning		☐ replacing
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure							☒ Yes ☐ No
12.7 Safety Function Check of SEC Probe								
	Probe Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Probe Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature low alarm check							☒ Yes ☐ No
	Primary Dryer Temperature high alarm check							☒ Yes ☐ No
	Pressure drop and solenoid valve check							☒ Yes ☐ No

[illegible][illegible]

Environment S.A Price Model: MB9000 CLD 5AN.....2002.....

Page 2

PLANNING		DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY
Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26	Sep-26	Oct-26	Nov-26	Dec-26	Jan-27
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						2 ea.										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										
						REF										
						1 ea.										

[illegible]

PREVENTIVE MAINTENANCE/REPORT
Block 21.22

-2-

[illegible]

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found	As Left	Follow up	Limits	
		Date	16/06/2026	16/06/2026		18/06/2026
		Time	11.10	15.02		10.40
CHN 01	GND (mV)	1	1	1	0 - 10	
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)	523	497	500	100 - 550	
CHN 03	Opt. T ⁰ (mV)	509	507	507	Variable	
CHN 04	Aux. T ⁰ (mV)	136	732	391	Variable	
CHN 05	Flow r. (mV)	316	302	301	200 - 700	
CHN 06	Pressure (mV)	3940	3941	3956	3500 - 5000	
CHN 07	-15 Volts (mV)	-1449	-1499	-1499	1400 - 1600	
CHN 08	+15 Volts (mV)	1490	1490	1490	1400 - 1600	
CHN 09	I. Pbse (mV)	525	524	520	500 - 1500	
CHN 10	I. IR (mA)	1101	1100	1101	1000 - 1200	
CHN 11	Max Sig. (mV)	2638	3929	4780	Variable	
CHN 12	V Clamp (mV)	-8958	-8949	-8949	-9000 - 100	
CHN 13	MUX 13 (mV)	1	1	1	N/A	
CHN 14	MUX 14 (mV)	-1053	-1052	-1053	N/A	
CHN 15	Sig.O2 (mV)	15975	15980	15948	10000-23000	
CHN 16	+2.5 Volts (mV)	2501	2501	2501	2400 - 2550	
3	Peltier Current (mA)	525	525	521	800 ± 200	
4	Motor Speed (RPM)	1412	1410	1410	1500 ± 100	
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)	As found	As Left	Follow up		
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		500	500	500	
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1700	1700	1700	
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10	
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-	
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter			☒ Yes	☐ No	

PLANNING											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY
Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26
DESCRIPTION											
PART NUMBER											
QUANTITY											
Maintenance kit High T° SEC Probe											
ADL-KCA-SEC-HT-B											
1 Set.											
Leakproof filter cartridge											
P01-0056-B											
1 ea.											
O ring Ø 12 x 1.5 fluorocarbon											
006-012-D-1-S-V											
2 ea.											
Maintenance kit for SEC box											
SEC-K											
1 Set.											
Ceramic cartridge 0.8 micron											
F05-0253-A											
1 ea.											
O ring diam : 15 cord : 3											
006-015-D-3-D-V											
2 ea.											
O ring diam : 22.5 cord : 2											
006-022-S-2-D-V											
1 ea.											
Maintenance kit for MRCLO											
MRCLO-K											
1 Set.											
5 micron syringe filter 25 mm dia											
F05-0206-A											
2 ea.											
Pne D1TD0115A											
501-TT03_15-A											
1 ea.											
Pne D1TD0130											
501-TT03_30-A											
1 ea.											
MOTOR FOR IR SOURCE											
D01-1184-S-V-AV-4000190A											
1 ea.											
Reflector 6.1 mm											
F05-0010-A											
1 ea.											
Working Data											
24-26	15-17	11-13	16-18	13-15	9-12	16-19	21-23	12-14	16-18		

CL = Calibration CR = Check CL = Cleaning RFP = Replacement

PLANNING											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY
Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26
DESCRIPTION											
PART NUMBER											
QUANTITY											
Upper carbon restrictor gask											
P06-0009-A											
1 ea.											
Maintenance kit for pump sampling											
V02-K-113-909-A											
1 ea.											
Active / vacuum Cleaned Vegetal coal											
301-0004-A											
1 ea.											
Set of 2 Stainless steel valves											
V02-K025-S-0340											
2 ea.											
Head pump set.											
V02-K025-S-0343											
1 ea.											
Set of PTFE diaphragm											
V02-K026-11-2-A											
1 ea.											
Spherical ultrasonic carbon charger of 2.5 %											
SAV-001-0121-A											
1 ea.											
Joint converter MRCLO											
P01-1206-1											
1 ea.											
Transmission belt 066.6 "Environment S.A."											
G05-1540-S-016											
1 ea.											
Maintenance kit for AGS											
F05-0204-A											
1 Set.											
Filter cartridge 40 micron											
F05-0204-A											
1 ea.											
Working Data											
24-26	15-17	11-13	16-18	13-15	9-12	16-19	21-23	12-14	16-18		

CL = Calibration CR = Check CL = Cleaning RFP = Replacement

PLANNING															
s	DESCRIPTION	PART NUMBER	QUANTITY	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY	QUARTERLY	MONTHLY	MONTHLY
	Filter cartridge 1 micron	F05-0205-A	1 ea.	Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26
	Filter cartridge 0.01 micron	F05-0206-A	1 ea.												
	Permeation dryer 6.8 m	F05-PR04-006-A	1 ea.												
	Filter Cartridge- Inland Environment S.A, France	F05-2006-A	1 ea.												
	Storage DR-900 (Filter cartridge)	DU4771-5631	1 ea.												
	EA, Model: M89000		1 Set.												
	DryerModel: DR-290		1 Set.												
	GA5 MK for Calibrate M89000		1 ea.												
	GA5 O2 for Calibrate M89000		1 ea.												
	Computer Online		1 ea.												
	Surge Protection and Module		1 Set.												
	Power Supply 24 VDC		1 Set.												
	Ozone and O2 sensor		1 Set.												

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2	Inspection of MUX Signals NDIR	As found			Limits
		Date	16/06/2026	18/06/2026	
		Time	11.20	14.30	
CHN 01	GND (mV)		-2	-2	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		490	455	100 - 550
CHN 03	Opt.T ⁰ (mV)		503	502	Variable
CHN 04	Aux.T ⁰ (mV)		556	39	Variable
CHN 05	Flow r. (mV)		611	610	200 - 700
CHN 06	Pressure (mV)		3362	3352	3500 - 5000
CHN 07	-15 Volts (mV)		-1500	-1500	1400 - 1600
CHN 08	+15 Volts (mV)		1485	1485	1400 - 1600
CHN 09	I. Pbse (mV)		687	696	500 - 1500
CHN 10	I. IR (mA)		1101	1101	1000 - 1200
CHN 11	Max Sig. (mV)		88	1094	780
CHN 12	V Clamp (mV)		-6616	-6713	-9000 - 100
CHN 13	MUX 13 (mV)		-2	-2	N/A
CHN 14	MUX 14 (mV)		-1786	-1786	N/A
CHN 15	Sig.O2 (mV)		13788	14019	13925
CHN 16	+2.5 Volts (mV)		2497	2497	2450 - 2550
3	Peltier Current (mA)		688	696	800 ± 200
4	Motor Speed (RPM)		1410	1412	1411
5	Calibration Gas cylinder pressure.(barg)		As found	As Left	Follow up
NO/SO2	Cal gas cylinder High pressure		0	0	0
/CO+N2	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		0	0	0
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
O2+N2	Cal gas cylinder High pressure		1550	1550	1550
Balance	Cal gas pressure regulator outlet adj. for analyzer mode		10	10	10
	Cal gas pressure regulator outlet adj. for probe mode		-	-	-
6	Check and Replace Sample,Zero and Span Inlet filter			☒ Yes	☐ No

7	Inspection of MUX Signals NOX CLD	As found			Limits
		Date	16/06/2026	18/06/2026	
		Time	11.20	14.30	
CHN 01	GND (mV)		1	1	0 - 10
CHN 02	Int. T ⁰ (mA)		374	335	50 - 500
CHN 03	Conv.T ⁰ (mV)		2289	2290	2290
CHN 04	B.P.T ⁰ (mV)		0	0	2205 - 2256
CHN 05	Sam. Pr. (mV)		531	531	408 - 610
CHN 06	Cham. Pr. (mV)		289	289	133 - 433
CHN 07	'-15 Volts (mV)		1453	1454	1454
CHN 08	'+15 Volts (mV)		1491	1491	1491
CHN 09	PM sig. (mV)		356	136	308
CHN 10	O2 (mV) Option		3	3	3
CHN 11	Ozone (mV)		195	196	197
CHN 12	H. Volt. (mV)		814	814	814
CHN 13	T ⁰ NH3 (mV) Option		2496	2496	2496
CHN 14	PM T ⁰		1287	1286	1285
CHN 15	Cham. T ⁰		1378	1376	1376
CHN 16	'+2.5 Volts ref. (mV)		2499	2498	2499

8	Inspection of the Pump (MIR9000)						
8.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
8.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
8.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
8.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
8.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
8.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
9	Inspection of the Pump (O2 paramagnetic Oxygen Analyzer)						
9.1	Check condition of the valves and replace them if they are ware and tare	☒ Check	☐ Replace				
9.2	Check condition of the circlips and replace them if they are oxidized.	☒ Check	☐ Replace				
9.3	Check condition of the diaphragm, replace if it is cracked or wrapped	☒ Check	☐ Replace				
9.4	Check the gasket & seal of pump body. (Replace after 2 disassembly)	☒ Check	☐ Replace				
9.5	Clean the internal parts and components of the pump with alcohol.	☒ Check	☐ Replace				
9.6	Check condition of the suspension ring and replace if necessary	☒ Check	☐ Replace				
10	Check the condition of gas inlet dust filters and clean or replace restrictors						
10.1	Restrictor no.7 Sample Inlet	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
10.2	Restrictor no.7 Zero Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.3	Restrictor no.7 Span Inlet	☒ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☐ Restrictor replace			
10.4	Restrictor no.7 Sample Pump	☐ Dust filter Check	☐ Restrictor clean	☒ Restrictor replace			
11	Inspection of calibration						
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	K(old)	K(new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
SO2	35	16/06/2026 13.30	35.00	0.955	0.995	35.00	Cal
CO	140	16/06/2026 13.30	140.00	0.868	0.868	140.00	Cal
CO2	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-
O2	21	16/06/2026 13.30	20.44	1.00	1.00	20.44	Cal
Gas	Calibration Gas	Date Time	As found	Co-efficient (old)	Co-efficient (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration
NO	70	16/06/2026 13.30	68.82	29.527	26.270	70.00	Cal
NOX	70	16/06/2026 13.30	68.78	31.695	28.190	70.00	Cal
NO2	-	-	-	-	-	-	-

Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
SO2	0	16/06/2026 13.25	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO	0	16/06/2026 13.25	0.00	0	0	0.00	Zero ref.	A
CO2	-	-	-	-	-	-	-	-
H2O	-	-	-	-	-	-	-	-
O2	0	16/06/2026 13.25	0.04	0	0	0.04	Cal	A
Gas	Zero Air	Date Time	As found	Zero - offset (old)	Zero - offset (new)	As left	Ref: Zero Ref. Or Cal: Calibration	A: Analyzer Or P: Probe
NO	0	16/06/2026 13.25	0.030	0	0	0.030	Zero ref.	A
NOX	0	16/06/2026 13.25	0.160	0	0	0.160	Zero ref.	A
NO2	-	-	-	-	-	-	-	-
12	'SEC' Probe Maintenance							
12.1	Probe Temperature Regulation check	Set Temperature 150°C - 250°C	200	Measure Temp. 150°C - 250°C	200			
12.2	Primary Dryer Temperature Regulation check	Set Temperature 120°C - 180°C	150	Measure Temp. 120°C - 180°C	150			
12.3	Dryer air Pressure Supply check	'PC1' Open. Normal resding should between 3.5 - 4.5 bar			'PC1' Pressure Supply Reading			4 (bar)
12.4	'SEC' Head filter check	☒ checking	☐ cleaning	☐ replacing				
12.5	'SEC' Internal fine filter check	☒ cleaning	☐ replacing					
12.6	Cleaning the flow meter in SEC probe enclosure	☒ Yes	☐ No					
12.7	Safety Function Check of SEC Probe							
	Probe Temperature low alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Probe Temperature high alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Primary Dryer Temperature low alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Primary Dryer Temperature high alarm check	☒ Yes	☐ No					
	Pressure drop and solenoid valve check	☒ Yes	☐ No					

PLANNING																
DESCRIPTION		PART NUMBER	QUANTITY		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					Quarterly	Monthly	Monthly	Quarterly	Monthly	Monthly	Quarterly	Monthly	Monthly	Quarterly	Monthly	Monthly
					Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26	Apr-26	May-26	Jun-26	Jul-26	Aug-26
Upper seafloor reflector gain		R06-0009-A	1 ea.								REG					
Maintenance kit for pump sampling		V02-K113-909-A	1 ea.								1 ea.					
Active / vacuum Cleaned Heptanal coil		X01-0004-A	1 ea.								REG					
Set of 2 Stainless Steel valves		V02-M022-S-0340	2 ea.								1 ea.					
Wood pump set		V02-M022-S-0343	1 ea.								2 ea.					
Set of PTFE diaphragms		V02-M026-11-2-A	1 ea.								REG					
Specific nitrous carbon charger of 2.5 l		SAW-X01-0311-A	1 ea.						REG		1 ea.				REG	
Joint converter MBCLD		PD-1226-1	1 ea.						-						REG	
Transmission belt vol.65 "Environment S.A."		G05-E460-2-006	1 ea.				REG	-								
Maintenance kit for M05		F05-G004-A	1 Set.													
Filter cartridge 40 micron			1 ea.													
Working Data					26-26	0-547	11-0	16-0	13-6	4-2	9-19	21-0	13-14	4-64		

CAL = Calibration
CHK = Check
CL = Cleaning
REP = Replacement

13	TIG span gas injection panel maintenance				
	Check and adjust pressure on the PCC (200 – 500 mbar) to get D1=250l/h		500	mbar	
	Check and adjust alarm pressure switch of dry air inlet PAL (4 bar)	☒	Yes	☐	No
14	MDS air Dryer		PCC 2	PCC 1	
	Manually drain filter	☒	Yes	☐	No
15	DURAG Opacity				
	Change Air Blower filter	☒	Yes	☐	No
	Checking Air Blower filter	☒	Yes	☐	No
	Cleaning glass window and mirror in transceiver and reflector	☒	Yes	☐	No
	Manually cycle Check	As found		As Left	
	Zero point check	0.0	%	0.0	%
	Window check	0.4	%	0.4	%
	Span check	71.8	%	71.8	%
16	Filter Test				
	OP 9.18%	9.6	%	9.6	%
	OP 26.49%	27.4	%	27.4	%
	OP 46.66%	48.0	%	48.0	%
Remarks:					
- Check Status					
- Calibrate Test MIR9000, Dust					
- Test Filter Durag					
- Replace Sample, Pump filter					
Serviced by:		Approved by:			
Serviced Date:	29/6/2024	Approved Date:		29/6/24	

PLANNING CEMS PREVENTIVE MAINTENANCE BLOCK 2-2

[illegible]

CAL = Calibration
CHK = Check
CL = Cleaning
RSP = Replacement

ภาคผนวก ข.5

Emission Pollution Control

PLANT: RATCHABURI WORLD COGENERATION PLANT	PREPARED BY: HEAD HEALTH&SAFETY TRAINING ENGINEER/AUTHORIZED PERSON
PROCEDURE NO. : OEG-RW-021	DATE : 01-05-2015 REVIEWED BY: HEAD HEALTH&SAFETY TRAINING ENGINEER /AUTHORIZED PERSON
TITLE: EMISSION POLLUTION CONTROL	DATE: 01-05-2015 APPROVED BY: PLANT MANAGER
	DATE: 01-05-2015
	Revision. 00

Page No.	Description of the last change

1. PURPOSE

To ensure that the sources of pollution generated by the Company's activities have minimal adverse effect on the employee and environment.

2. SCOPE

This procedure applies to combustible stacks in Ratchaburi World Cogeneration Plant

3. RESPONSIBILITY

- 3.1 It is the responsibility of the Plant Manager ensures that this procedure is applied.
- 3.2 Shift Leader, Control Board and Local Operators are responsible to monitor emission pollution during operation by checking and recording the described parameters of CEMs in log sheet
- HRSG Stacks are controlled for SO₂, CO and NO_x
- 3.3 Head Health & Safety Training Engineer is responsible to hire Third Party Company to measure emission pollution from all stacks and in communities' area as EIA Report requirements and monitor the monthly CEMs report in standard.

4. DEFINITIONS

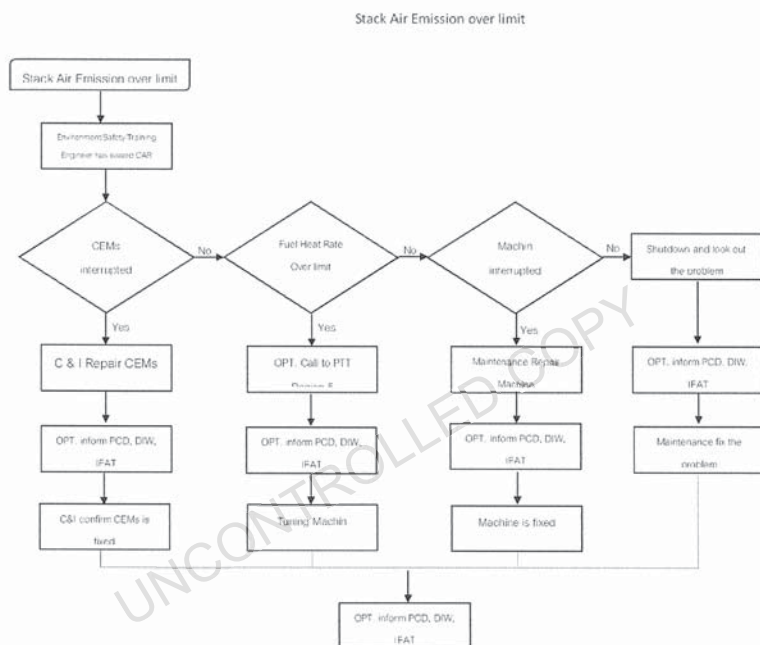
- 4.1 CEMs is Continuous Emission Monitoring System to sampling from stacks to analyze all parameters and interpret to be reading number.
- 4.2 HRSG is Heat Recovery Steam Generator
- 4.3 CO is Carbon monoxide
- 4.4 NO_x is all oxides of Nitrogen such as Nitric Oxide, Nitrogen dioxide and Nitrous Oxide. Nitrogen dioxide is most measured.
- 4.5 SO₂ is all oxides of Sulfur such as Sulfur dioxide, Sulfur trioxide. Sulfur dioxide is most measured.
- 4.6 Particulate Matter is suspended particles.

5. PROCEDURE

5.1 Stack Emission Pollution Control

- 5.1.1 During operate combustible machine and exhausted air is released to these stacks of HRSG, Shift Leader, Control Board and Local Operators shall control all parameters from monitor of CEMs are not excess the standard limit.

- 5.1.2 When CEMs report shows one of parameters is excess the standard limit, Head Health & Safety Training Engineer has issued CAR report to find out the problem to prevent the problem is re-occurrence to concerned department.



- 5.1.3 C&I Department shall maintain and calibrate the CEMs in good condition and show all parameters correctly.
- 5.1.4 All stacks have to be sampling and analyzed by Third Party Company as description in EIA Report. If one of parameter is excess the standard limit shall be compare to stacks value from CEMs on that day that is related to whether excess value, and issue CAR for information.

5.2 Air Pollution in Community.

- 5.2.1 When the schedule of measurement, Environmental/Safety/Training Engineer appoints Third Party Company to do sampling and analyses air pollution as description in EIA report.
- 5.2.2 If some parameter is excess the standard limit, Head Health & Safety Training Engineer has to issue CAR to concerned department for reminding this

problem and compare to stacks value of CEMs on that day which that relate to problem or not. The CAR may not obtain the solution in this case but keeping for information.

6. REFERENCES

- 6.1 Emission Pollution control Laws and Requirements
- 6.2 EIA Report

7. APPENDICES

None

ภาคผนวก ข.6

แบบบันทึกค่ามลพิษอากาศจากปล่องที่เกินมาตรฐาน

แบบบันทึกค่ามลพิษอากาศจากปล่องที่เกินค่ามาตรฐาน
(Stack Air Emission Out Of Standard Records)

ลำดับ Item	วันที่ Date	ช่วงเวลา Time Period	ค่าที่วัดได้ Measurement (ppm @7% O ₂)	สาเหตุ Cause of incident	แนวทางแก้ไข Solving Solution	ระยะเวลาการแก้ไข Solving Period	ผู้บันทึก Recorded by

หมายเหตุ (Remark) : ไม่รวมกรณีที่เกิดจากการ Start up, Shut down, Calibration. (Not include Start up, Shut down, Calibration case)

ภาคผนวก ข.7

แผนการซ่อมบำรุงระบบ CEMs

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP015	System/Equipment :Heat Recovery Steam Generator (HRSG) and Auxiliary System	Revision No.: 03
Issued By. : (Maintenance Manager)	Approved By : (Plant Manager)	Effective Date: 31-08-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
4 Check of discharge flow	Daily (by operator)	
5 Check of the temperature of feed water to pump	Daily (by operator)	
6 Check of bearing temperature	Daily (by operator)	
7 Check of lubricating oil level	Daily (by operator)	
8 Check of differential pressure of suction strainer and flushing strainer	Daily (by operator)	
9 Check of leakage from shaft seal(0.09 l/h or less)	2 Weekly	
10 Check of cooling water flow	2 Weekly	
11 Check of oil color with oil gauge	2 Weekly	
12 Check of rotor position indicator	2 Weekly	
13 Inspection and cleaning of cooling water piping and drain piping	Annually or depend on condition	
14 Inspection and cleaning of suction strainer and flushing strainer	Annually or depend on condition	
15 Refill to lubricating oil	Annually or depend on condition	
16 Inspection of coupling alignment	Annually or depend on condition	
17 Disassembly of bearing, shaft seal and balancing device	Every 2 years or depend on condition	
18 Replacement of lifting device	Every 2 years or depend on condition	
19 Disassembly of pump body	Every 4 years or depend on condition	
20 Check of shaft and rotor run out	Every 4 years or depend on condition	
<u>CEMS</u>		
1 Inspection and calibration of gas analyser.	Every 3 month	
2 Inspection of diaphragms and pump valves.	Semi-Annually	
3 Cleaning of ozone generator electrodes.	Semi-Annually	
4 Testing and replacing the oxygen cell.	Annually	

ภาคผนวก ข.8

ใบอนุญาตผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล



หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียน

ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล

กรมโรงงานอุตสาหกรรมอนุญาตให้ นายณพรัตน์ เพชรสุข

เป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ ประเภทบุคคล เลขทะเบียน 123-51-00375

ประเภทการควบคุมที่อนุญาต ☒ มลพิษน้ำ ☒ มลพิษอากาศ ☒ มลพิษกากอุตสาหกรรม

วันที่อนุญาต 5 พฤศจิกายน 2566 วันที่หมดอายุ 5 พฤศจิกายน 2569

ทั้งนี้ ท่านสามารถเป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดดังกล่าวข้างต้นได้ไม่เกิน 5 โรงงาน

ออกโดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

นางสาวปัทมวรรณ คุณประเสริฐ

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือรับรองการขึ้นทะเบียนฉบับนี้ ออกให้ทางระบบอิเล็กทรอนิกส์

พิมพ์วันที่ 27/10/2023 3:31:41PM



กรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม

DEPARTMENT OF INDUSTRIAL WORKS, MINISTRY OF INDUSTRY

โทรศัพท์ 02 430 6315 โทรสาร 02 430 6315 ต่อ 2499 <http://www.diw.go.th>

ภาคผนวก ข.9

เอกสารแต่งตั้งบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

ที่ อก ๐๓๑๓/ ๑๖๕๘



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๒๐๔ ลงรับวันที่ ๒๐ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการเปลี่ยนแปลงบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ทะเบียนผู้ประกอบการอุตสาหกรรมเลขที่ ๗๒๒๖๐๐๐๐๒๒๕๕๕๐ (น.๘๘(๒)-๒/๒๕๕๕-ญร.) ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า (ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) กำลังการผลิตรวม สูงสุด ๒๓๔ MW และไอน้ำ ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๑๕๕/๑๑๕ หมู่ที่ ๔ ตำบลเจ็ดเสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี โทรศัพท์ ๐ ๓๒๙๑ ๙๙๙๐ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการเปลี่ยนแปลงบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๒๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม			นางสาวดาริน สกกุลแก้ว		
ลำดับ	ผู้ควบคุมระบบบำบัด	เลขทะเบียน	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๑	นายพนรัตน์ เพชรสุข	๑๒๓-๕๑-๐๐๓๗๕		✓	
ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม	
๑	นายเอกลักษณ์ ชัยกิตติกุล		✓		
๒	นายปิยะ แซ่ซิ่น		✓		
๓	นายพิสิษฐ์ อุ่นอารมย์		✓		
๔	นายภูขงค์ เขียว		✓		
๕	นายวันชัย พลสิงห์		✓		

ลำดับ ๖...

- ๒ -

ลำดับ	ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด	มลพิษน้ำ	มลพิษอากาศ	มลพิษกากอุตสาหกรรม
๖	นายณรงค์ คมคำ		✓	
๗	นายธนาท ใต้วานนท์		✓	
๘	นายโชคชัย จิระสมบัติ		✓	
๙	นายโยธิน ศรีพนมวัน		✓	
๑๐	นายพีรเดช การเกษ		✓	

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๓/๑๔๙๓ ลงวันที่ ๑๙ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวศิริกาญจน์ เหลืองสกุล)
ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

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



ภาคผนวก ข.10

รายการอุปกรณ์และอะไหล่สำรองในการซ่อมบำรุง
อุปกรณ์ควบคุมมลพิษทางอากาศ

Item	Brand / Manufacturer	Ref# Part No.	Description	Vendor Lead Time	Expire Date	Storeroom	Check Leak	System	Plant	Department	Item Category	Current Balance	Average Cost	Max Level	Min Level	Budget No	Issue Unit	Default Bin	Vendor Name	Memo	Status
1003323	Environment S.A. France	P10-1435-K	PM module block (CLIR/MIR9000 CLD) : brand Environment S.A. France	12 Weeks		RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	1	175900		1		EA	A07A30	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1001690		F05-PERM-006-A	Permeatin dryer 6.94 m	16 Weeks		RWC-STORE		cems			Consumables	4	38899.83	4	1		EA	A13A30	IMI Envttech Co.,Ltd.		ACTIVE
1001691	Donaldson	DU-P77-5631	Maintenance kit for durage DR-290 (Filter cartridge)	3 Weeks		RWC-STORE		cems			Consumables	8	712.5	8	2		EA	A13A42-3	IMI Envttech Co.,Ltd.		ACTIVE
1001692		SEC-RSP	Recommended spare part SEC box			RWC-STORE		cems			Consumables	2	103770	2	1		SET	A13A41	IMI Envttech Co.,Ltd.		ACTIVE
1002446	IMI	VO2-K-113-909-A	MAINTENANCE KIT FOR PUMP, P/N : VO2-K-113-909-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	4	4750	4	2		SET	A13A33	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002447	IMI	X01-0004-A	ACTIVE / VACUUM CLEANED VEGETAL COAL, P/N : X01-0004-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	3	2200.84	4	2		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002449	IMI	VO2-N022-5-0343	HEAD PUMP SET, P/N : VO2-N022-5-0343	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	5	860	5	2		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002450	IMI	VO2-N026-11-2-A	SET OF PTFE DIAPHRAGM, P/N : VO2-N026-11-2-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	5	6060	5	2		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002456	IMI	F05-0204-A	Filter cartridge 40 um F05-0204-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	5	1072.72	8	2		EA	A13A34	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002457	IMI	F05-0205-A	Filter cartridge 1 um F05-0205-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	5	4176.5	8	2		EA	A13A34	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002458	IMI	F05-0206-A	Filter cartridge 0.01 um F05-0206-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	5	4176.5	8	2		EA	A13A34	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002436	IMI	G06-012_0-1_5-V	O-ring ID 12*15 fluoroclastomer G06-012_0-1_5-V	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A31			ACTIVE
1002437	IMI	F05-0253-A	Ceramic cartridge 0.8 um F05-0253-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A32			ACTIVE
1002439	IMI	G06-022_5-2_0-V	O-Ring diam : 22.5 cord 2 G06-022_5-2_0-V	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A32			ACTIVE
1002441	IMI	S01-TT03_15-A	FUSE D1TD/3_15A 230 VOLTS, P/N : S01-TT03_15-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002442	IMI	S01-TT06_30-A	FUSE D1TD/6_30A 115 VOLTS, P/N : S01-TT06_30-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002443	IMI	D01-1194-B+SAV-K000190A	MOTOR FOR IR SOURCE, P/N : D01-1194-B+SAV-K000190A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002444	IMI	F02-0010-A	RESTRICTOR 0.1 MM, P/N : F02-0010-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002445	IMI	P06-0009-A	UPPER TEFLON RESTRICTOR GASGET, P/N : P06-0009-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002446	IMI	VO2-K-113-909-A	MAINTENANCE KIT FOR PUMP, P/N : VO2-K-113-909-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		SET	A13A33			ACTIVE
1002447	IMI	X01-0004-A	ACTIVE / VACUUM CLEANED VEGETAL COAL, P/N : X01-0004-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002448	IMI	VO2-N022-5-0340	SET OF 2 STAINLESS STEEL VALVES, P/N : VO2-N022-5-0340	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		SET	A13A33			ACTIVE
1002449	IMI	VO2-N022-5-0343	HEAD PUMP SET, P/N : VO2-N022-5-0343	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002450	IMI	VO2-N026-11-2-A	SET OF PTFE DIAPHRAGM, P/N : VO2-N026-11-2-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002451	IMI	SAV-X01-0121-A	SPHERICAL VITREOUS CARBON CHARGES OF 2.5 a, P/N : SAV-X01-0121-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002452	IMI	P01-1226-1	JOINT CONVERTER BIRCLD, P/N : P01-1226-1	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002453	IMI	P05-1742-B	Motor stand P/N : P05-1742-B	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002438	IMI	G06-015_0-3_0-V	O-Ring diam : 15 cord 3 G06-015_0-3_0-V	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A32			ACTIVE
1002454	IMI	G07-TC-2_5-05-1	Cheese head screw M2.5*555 G07-TC-2_5-05-1	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002455	IMI	G07-TF-02-004-1	Countersunk screw M2*455 G07-TF-02-004-1	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1002456	IMI	F05-0204-A	Filter cartridge 40 um F05-0204-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A34			ACTIVE
1002457	IMI	F05-0205-A	Filter cartridge 1 um F05-0205-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A34			ACTIVE
1002458	IMI	F05-0206-A	Filter cartridge 0.01 um F05-0206-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A34			ACTIVE
1002435	IMI	P01-0856-B	Equipped Filter cartridge 0.8 P01-0856-B	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A31			ACTIVE
1002440	IMI	F05-0226-A	SUM SYRINGUE FILTER 25 MM DIA, P/N : F05-0226-A	16 Weeks		SURPLUS		CEMS			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A33			ACTIVE
1001690		F05-PERM-006-A	Permeatin dryer 6.94 m	16 Weeks		SURPLUS		cems			Consumables	0	0.01	0	0		EA	A13A30			ACTIVE
1004570	SA Environment	C102-0013-E	"SA Environment" MIR Keyboard English.	13 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Spare Parts	3	1700	3	0		EA	A07A31	บริษัท เอสทีบีบีจำกัด ขอวิงคารณขอคืนแบบที่จำกัด		ACTIVE
1004777	DAIKIN	ESV02-0038-0220-50-SAV	Air Condition 18000 BTU , 1P/ 230V	4 weeks		RWC-STORE		GT REMOTE IO,CEMS,OFFICE BLOG	ELEC		Spare Parts	0	22336.45	0	0 -		SET	Store	บริษัท เบเนคอร์ ดุล จำกัด		ACTIVE
1004140	KNF	P/N:ESV02-0038-0220-50-SAV	The complete 220V AC32M pump of CEMS , P/N:ESV02-0038-0220-50-SAV	12 Weeks		OVERHAUL		CEMS			Spare Parts	0	0	0	0		EA	A07A40			ACTIVE
1004832	FESTO	MSB4-AGB;J11;113-WP 531029	"FESTO" Pressure regulator MSB4-AGB;J11;113-WP 531029 SERVICE COMBIN.	12 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Spare Parts	0	7402.89	1	0		SET	A07A32	บริษัท มาสคอร์ตเทค เทคโนโลยี จำกัด		ACTIVE
1003321	Environment S.A. France	M03-0017-F-SAV	Measure chamber AC32,brand Environment S.A.France			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	1	65449	1	0		EA	A07A53	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1003322	Environnment S.A. France	P10-1666-F	Converter oven(MIR 9000 CLD) : brand Environment S.A. France	10 Weeks		RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	38250	1	0		EA	A07A53	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000887	SA ENVIRONMENT (IMI)	D01-1116-C	IR SOURCE WIRE	20 Weeks		RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	0	9270	4	1		EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000888	SA ENVIRONMENT (IMI)	D01-0749-D	3 WAYS SW WITH WIRE			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	12660	2	1		EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000889	SA ENVIRONMENT (IMI)	C01-P1-0368-M	MIR9000/CLD/IS SOFT LOADED MODULE BOARD	30 Weeks		RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	1	132500	2	1		EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000890	ESI	C01-P7-0324-E	MODULE BOARD AC32M			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	81000	2	1	2.1.1 CM	EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000891	SA ENVIRONMENT (IMI)	C02-0232-K	ESTEL BOARD "ROHS"			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	28275	2	1		EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000892	SA ENVIRONMENT (IMI)	D01-1156-B	HEATING CONTROLLER UNIT			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	700	2	1		EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000894	SA ENVIRONMENT (IMI)	D01-1172-A	OPTICAL FIBRE WITH CABLE			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	1150	2	1		EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000895	SA ENVIRONMENT (IMI)	F02-0148-D-SAV	BAROMETRIC SENSOR SET			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	1350	2	1		EA	A07A52	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000896	SA ENVIRONMENT (IMI)	M04-OX-PM1158	PARAMAGNETIC O2 TRANSMITTER			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	3	274000	4	1		EA	A07A10	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000893	SA ENVIRONMENT (IMI)	D01-1115-C	WIRED T SENSOR			RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Spare Parts	2	223100	2	1		EA	A07A51	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1003324	Environment S.A. France	F05-2006-A	Cartridge : brand Environment S.A. France	23 weeks		RWC-STORE		CEMS	BOP	C&I	Consumables	0	57500	4	1		EA	A07A40	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002440	IMI	F05-0226-A	SUM SYRINGUE FILTER 25 MM DIA, P/N : F05-0226-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	60	843.49	105	50		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002437	IMI	F05-0253-A	Ceramic cartridge 0.8 um F05-0253-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	8	4146.93	8	2		EA	A13A32	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002439	IMI	G06-022_5-2_0-V	O-Ring diam : 22.5 cord 2 G06-022_5-2_0-V	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	12	433.33	8	0		EA	A13A32	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002451	IMI	SAV-X01-0121-A	SPHERICAL VITREOUS CARBON CHARGES OF 2.5 a, P/N : SAV-X01-0121-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	3	1575	4	2		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1002452	IMI	P01-1226-1	JOINT CONVERTER BIRCLD, P/N : P01-1226-1	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	3	250	4	2		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มโวล โอเน็คสตีล จำกัด		ACTIVE
1000533	Linde		Standard mixture gas 140ppm CO 35ppmSO2 70ppm NO balance N2 (CEMS)	8 Weeks		RWC-STORE	Y	CEMS			Consumables	0	37500	4	0		CYLINDER	Store	บริษัท ลิ้นด (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	หน้า Shop บริษัทจุฬาลงกรณ์ราชภัฏ	ACTIVE
1002438	IMI	G06-015_0-3_0-V	O-Ring diam : 15 cord 3 G06-015_0-3_0-V	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	8	287.5	8	0		EA	A13A32	บริษัท เอ็นวีรอนเมทอล โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด		ACTIVE
1002445	IMI	P06-0009-A	UPPER TEFLON RESTRICTOR GASGET, P/N : P06-0009-A	16 Weeks		RWC-STORE		CEMS			Consumables	4	575	4	2		EA				

1003549	Environnement S.A France	F02-420PC500PAD	Diff Pressure Transmitter "Environnement S.A France" P/N : F02-420PC500PAD	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	17500	1	0	2 1.1 CM	EA	A07A53	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1003550	Environnement S.A France	F02-420PC02A	Absolute Pressure Transmitter "Environnement S.A France" P/N : F02-420PC02A	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	17500	1	0	2 1.1 CM	EA	A07A53	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1003712	PRIMUS	PMF12	หมักกากพร้อมแบกกรอง "PRIMUS" Type PMF12	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	2	147	10	1	2 1.1 CM	UNIT	B19821	บริษัท ไททิล จำกัด	ACTIVE	
1003713	PRIMUS	PMF30	หมักกากพร้อมแบกกรอง "PRIMUS" Type PMF30	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	1029	4	0	2 1.1 CM	UNIT	B19820	บริษัท ไททิล จำกัด	ACTIVE	
1002435	IMI	P01-0856-B	Equipped Filter cartridge 0.8 P/N:01-0856-B	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	6	23673.41	6	2		EA	A13A31	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1002436	IMI	G06-012_0-1_5-V	O-ring ID 12*15 fluoroclastomer G06-012_0-1_5-V	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	8	550	8	4		EA	A13A31	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1002444	IMI	F02-0010-A	RESTRICTOR 0.1 MM, P/N : F02-0010-A	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	8	1956.47	4	2		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1002454	IMI	G07-TC-2_5-05-I	Cheese head screw M2.5*555 G07-TC-2_5-05-I	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	16	347.04	8	4		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1002455	IMI	G07-TF-02-004-I	Countersunk screw M2*455 G07-TF-02-004-I	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	16	461.04	8	4		EA	A13A33	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1003773	IMI	M02-T9828	Pholomultiplier tube Environment S.A.France	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	2	54683.28	2	1		EA	A07A41	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1003774	IMI	SA V-K-000195-B	Kit mise a jour embase PM Environment S.A.France	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	2	31550	2	1		EA	A07A41	บริษัท ไอเอ็มไอ อินดิสทรีส์ จำกัด	ACTIVE	
1003813	Environnement S.A.	P10-1265-J	Ozone generator module, P/N. P10-1265-J	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	60000	1	0		EA	A07A41	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003814	Environnement S.A.	D01-0750-J	Peltier element, P/N. D01-0750-J	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	4	10247.92	4	1		EA	A07A41	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003815	Environnement S.A.	D01-0765-E	P1100 probe with cable, P/N. D01-0765-E	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	2950	1	0		EA	A07A41	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003809	Durag	4010 298	SP M LED SUPER WIDE BAND DIODE DU-0001-A, P/N. 4010298 "Durag"	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	3	24939.78	4	1	2 1.1 CM	EA	A07A31	บริษัท เททโท-ธันสตรูมเบท จำกัด	ACTIVE	
1003810	Durag	112 232	MAIN BOARD D-R 290 MK-No21, REPLACEMENT FOR No20, P/N. 112 232 "Durag"	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	100077.3	1	0		EA	A07A31	บริษัท เททโท-ธันสตรูมเบท จำกัด	ACTIVE	
1003811	Durag	107 647	D-R 290 PS, POWER SUPPLY, P/N. 107 647 "Durag"	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	47462.55	1	0		EA	A07A32	บริษัท เททโท-ธันสตรูมเบท จำกัด	ACTIVE	
1003812	Durag	111 702	EVALUATOR UNIT, D-R 290 SP AW LP NO30, P/N. 111 702 "Durag"	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	71544.9	1	0		EA	A07A31	บริษัท เททโท-ธันสตรูมเบท จำกัด	ACTIVE	
1003816	Durag	4 009 433	D-R 290 SP HEATED WINDOW, P/N. 4 009 433 "Durag"	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	20840	1	0		EA	A07A31	บริษัท เททโท-ธันสตรูมเบท จำกัด	ACTIVE	
1003817		104 170	HOSE FOR PURGE AIR UNIT DIAMETER, 40 MM, TMX 80 DEGREE C., P/N.104 170	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	0	1241.6	1	0		ROLL	Store	บริษัท เททโท-ธันสตรูมเบท จำกัด	ACTIVE	
1000009	Mitsubishi	EX-25SH ST	พัดลมดูดอากาศ รุ่น EX-25SH ST (10 ") Mitsubishi	SURPLUS	CEMS	C&I	Spare Parts	4	0.01	0	0		EA	B17B10	บริษัท	ACTIVE	
1003854	3onedata	1100-S-ST-200KM	Media converter single-mode, 20Km,S/DOC, ST "3onedata"	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	2	1250	2	1		EA	A07A33	บริษัท แอลควาซซ์ คอมเมเนอ์เชียล เซอร์วิสเซ จำกัด	ACTIVE	
1003855	3onedata	IES205	5-port Entry-level Industrial Ethernet Switch "3onedata"	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	2800	1	0		EA	A07A33	บริษัท แอลควาซซ์ คอมเมเนอ์เชียล เซอร์วิสเซ จำกัด	ACTIVE	
1003856	ESI	G05-E540-2-036	Transmission belt o60.65 "Environnement S.A." (YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	639	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003857	ESI	P02-0729-A	Poulie moteur "Environnement S.A." (YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	2124	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003858	ESI	G07-53-03-005-I	Hex. socket set screw M3x5 S.S. "Environment S.A." (YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	450	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003859	ESI	D01-0148-D	Optical fork with cable "Environment S.A." (YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	5004	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003860	ESI	G06-008_0-2_5-V	O ring diam 8 cord-2 "Environment S.A." (YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	630	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003861	ESI	P07-0003-A	Lens dia. 10 "Environment S.A." (YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	11304	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003862	ESI	P07-0002-A	Lens dia. 12 "Environment S.A."(YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	9702	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003863	ESI	G06-008_0-3_0-V	O ring 8 x 3 viton "Environment S.A."(YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	639	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003864	ESI	G06-020_0-2_0-5	O ring dia20 x 2 silicone "Environment S.A." (YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	630	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003865	ESI	G06-010_4-5_3-V	O ring 10.46 x 5.43 "Environment S.A."(YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	639	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003866	ESI	D01-0895-C	IR Source WIRED-MIR "Environment S.A."(YI)	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	0	11403	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1003867	ESI	X01-0045-A	Auto joint noir cat.no12501211 tube100"Environment S.A." (YI)	RWC-STORE	Y	CEMS	C&I	Consumables	2	12699	4	0		EA	A13A31	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE
1004056	Norgren	R07-100-RNKG	"NORGREN" Pressure regulator P/N:R07-100-RNKG inlet 300 PSIG (21 BAR) MAX, Outlet 100 PSIG (6.9 BAR) MAX, TEMP 150 Degree F (65 Degree C) MAX	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	528	2	0	2 1.1 PM	EA	B22B31	บริษัท วอลเกา จำกัด	ACTIVE	
1004058	Omnifit	EW-21939-31	Diba ETFE Male Luer Lock to 1/4-28 UNF Male Adapter	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	6	3300	10	0		EA	A13A31	บริษัท ทีแอลพี ฟาร์มา เอนจิเนียริ่ง จำกัด	ACTIVE	
1004057	NORGREN	R07-K1TR	"NORGREN" Service kit for pressure regulator P/N:R07-100-RNKG	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	2	1020	2	0		EA	A13A41	บริษัท วอลเกา จำกัด	ACTIVE	
1002441	IMI	S01-TT03_15-A	FUSE D1T0/3. 15A 230 VOLTS, P/N : S01-TT03 15-A	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	8	553.4	4	2		EA	A13A33	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1002442	IMI	S01-TT06_30-A	FUSE D1T0/6. 30A 115 VOLTS, P/N : S01-TT06 30-A	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	8	553.4	4	2		EA	A13A33	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1002443	IMI	D01-1194-B+SAV-K000190A	MOTOR FOR IR SOURCE, P/N : D01-1194-B+SAV-K000190A	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	4	7554.26	4	2		EA	A13A33	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1002453	IMI	P05-1742-B	Motor stand P/N : P05-1742-B	RWC-STORE	CEMS	C&I	Consumables	8	856.6	4	1		EA	A13A33	บริษัท เอ็นไวรอนเมทเทค โซลูชัน อินทิเกรเตอร์ จำกัด	ACTIVE	
1004139	IMI	M02-5010-C	IR DETECTOR MIR for SO2 and CO	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	0	97000	4	1		EA	A07A41	บริษัท อสมาไลคอลล ซิสเต็ม เอนจิเนียริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด	ACTIVE	
1004140	KNF	ESV02-0038-0220-50-SAV	The complete 220V AC32M pump of CEMS , P/N:ESV02-0038-0220-50-SAV	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	52500	1	0		EA	A07A40	บริษัท อสมาไลคอลล ซิสเต็ม เอนจิเนียริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด	ACTIVE	
1004199	Environnement S.A	ARM7	"Environnement S.A." MIRCLD SOFT LOADED ARM7	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	36500	1	0		EA	A07A51	บริษัท อสมาไลคอลล ซิสเต็ม เอนจิเนียริ่ง (ประเทศไทย) จำกัด	ACTIVE	
1004318	Environnement	2837(V02-0080-A-SAV)	" Environnement S.A " PUMP 02 For MIR 9000 S/N 2837	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	2	13190	2	1		EA	A07A31	บริษัท แอสซิเมบิลิตี้ เซอร์วิสเซอส์คอมเมเนอ์เชียลเพาเพ จำกัด	ACTIVE	
1004323			Resistor 50 Ohm 1/4 Watt 1%	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	0	2	100	0		EA	A07A31	บริษัท ศุภณัฐ อินดิสทรี ซัพพลาย จำกัด	ACTIVE	
1004324			Resistor 100 Ohm 1/4 Watt 1%	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	98	2	100	5		EA	A07A31	บริษัท ศุภณัฐ อินดิสทรี ซัพพลาย จำกัด	ACTIVE	
1004499	Environment S.A	C06-0255-J	"Environment S.A." SEC Probe Interconnection Board	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	30600	1	0		SET	A07A31	บริษัท แอสซิเมบิลิตี้ เซอร์วิสเซอส์คอมเมเนอ์เชียลเพาเพ จำกัด	ACTIVE	

1005006	Durag	1123403	POWER SUPPLY 85-264VAC, 47-63HZ, AS, REPLACEMENT FOR#107 282	12 Weeks	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	1	24250	1	0	EA	A07A41	บริษัท เทพไทพร-อินดิสทูนเบรท์ จำกัด	ACTIVE
1005123	Raycap	RayDat 5LH-2-24	RAYCAP Signal Surge Protectors , 4-20 mA, D/I, D/O 3 stage,protector; IL=1A, In=10KA, Imax=20KA, Iimp=2.5KA, modular design, Din-Rail		RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	3	3500	3	0	EA	A07A41	บริษัท ศุภณัฐ อินดีสตรี้ จำกัด	ACTIVE
1005046	Linde	PS-02-0056H	21% Oxygen Balance Nitrogen Certified EPA, Cvinder Steel 47L CGA-590	8 Weeks	RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	0	20500	4	0	EA	Store	บริษัท สีนส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)	ACTIVE
1005124	JM	JK2002	JM : JK2002/LOOP POWER, Galvanic separator self-powered loop Isolator/2 Inputs 0...4...20mA, Input characteristics/Input maximum voltage <28Vdc, Internal voltage drop <1.3Vdc/Input maximum current <50mA,,		RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	3	12000	3	0	EA	A07A41	บริษัท ศุภณัฐ อินดีสตรี้ จำกัด	ACTIVE
1005006	Durag	1123403	POWER SUPPLY 85-264VAC, 47-63HZ, AS, REPLACEMENT FOR#107 282	12 Weeks	OVERHAUL	CEMS	C&I	Spare Parts	1	3500	0	0	EA	A07A41	บริษัท ี อินโนเวชั่น เทคโนโลยี จำกัด	ACTIVE
1005298	Dell	VOSTRO3711H	Dell VOSTRO371 (CEMS computer)		RWC-STORE	CEMS	C&I	Spare Parts	4	21290	0	0	EA	B19B50	บริษัท อเมทีกาว่า คอมพิวเตอร์ ซิสเต็ม จำกัด	ACTIVE

ภาคผนวก ข.11

แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันเครื่องจักรและอุปกรณ์

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP013	System/Equipment : Gas Turbine Engine / Package and Accessories	Revision No.: 01
Issued By. : [REDACTED] (Maintenance Manager)	Approved By : [REDACTED] (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
Gas turbine		
1 Visual inspection of gas turbine engine	Monthly	
2 External engine cleaning	Monthly	
3 Bore scope inspection	Every 4,000 hrs.	WP 4015 00
4 Inlet and coupling inspection	Every 4,000 hrs.	WP4010 00 and package's manual
5 Endosure inspection	Every 4,000 hrs.	Package's manual
6 External engine inspection	Every 4,000 hrs.	WP 4012 00
7 Lube and scavenge pump inlet screen and filter inspection	Every 4,000 hrs.	WP 4020 00
8 GT starter oil return line screen inspection(if installed)	Every 4,000 hrs.	Package's manual
9 Lube oil test	Every 4,000 hrs. or depend on condition	WP 4016 00
10 Lube and scavenge pump chip detector inspection	Every 4,000 hrs.	WP 4017 00
11 Variable inlet guide vane rig check	Every 4,000 hrs.	WP 1113 00
12 Variable stator vane rig check	Every 4,000 hrs.	WP 1411 00
13 Variable bypass door rig check	Every 4,000 hrs.	WP 1312 00
14 Variable-geometry system filter check	Every 4,000 hrs.	WP 4021 00
15 Exhaust and coupling inspection	Every 4,000 hrs.	WP 4013 00
16 Stage 0 and stage 1 LPC blade inspection	Every 25000 hrs.	WP 4015 00
17 Sprint nozzle clean, flow and inspection at authorized repair source	Every 25000 hrs. or depend on condition	WP 1916 00
18 HPC stage 3,4 and 5 variable stator vane bushing replacement	Every 12500 hrs.	WP 1412 00
19 Starter carbon seal cleaning	Annually	WP 2813 00
20 D-sump/e-sump drain interface cleaning	Annually	N/A

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP013	System/Equipment : Gas Turbine Engine / Package and Accessories	Revision No.: 01
Issued By. : [REDACTED] (Maintenance Manager)	Approved By : [REDACTED] (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
21 Premixer clean, flow and inspection at authorized repair source	At hot section interval	WP 1510 00 or WP 1511 00
22 Hydraulic starter spline lubrication	Annually	WP 1815 00
23 HPT diffuser inspection	Every 4,000 hrs.	Service Letter No.LM6000-03-06 R1
24 Inlet gearbox spline inspection	Every 4,000 hrs.	Service Letter No.LM6000-04-01 R2
25 HPC stage 11 manifold check valve inspection	Every 4,000 hrs.	Service Letter No.LM6000-04-02
26 Right side aft stage 8 lpt cooling air tube	Every 4,000 hrs.	Service Letter No.LM6000-04-03
27 PCC forward mounting bolt wear	Every 4,000 hrs.	Service Letter No.LM6000-01-03
28 T48 thermocouple inspection	Every 4,000 hrs.	
29 P48 inlet probe inspection	Every 4,000 hrs.	
30 Ignition system functional check	Every 4,000 hrs.	
Package and Accessories		
1 Check and record differential pressure(dp) across GT inlet air filter(alarm at 600 pa)	Monthly	Package's manual
2 Check and record differential pressure(dp) across GT lube oil supply/scavenge filters(alarm at 120 kpa)	Monthly	Package's manual
3 Check and record differential pressure (dp) across GEN/RG lube oil supply filter(alarm at 120 kpa)	Monthly	Package's manual
4 Check and record differential pressure (dp) across fuel gas supply filter(alarm at 100 kpa)	Monthly	Package's manual
5 Check and record differential pressure of hydraulic oil scavenge filter	Monthly	
6 Check and record oil level of GT lube oil tank	Monthly	
7 Check and record oil level of GEN/RG lube oil tank	Monthly	
8 Check and record vibration	Monthly	Package's manual
9 Oil leakage inspection	Monthly	Package's manual
10 Gas turbine inlet area inspection	Monthly	Package's manual

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP013	System/Equipment : Gas Turbine Engine / Package and Accessories	Revision No.: 01
Issued By. :  (Maintenance Manager)	Approved By :  (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
11 Gas turbine mounting inspection	Monthly	Package's manual
12 GEN/RG lube oil electrostatic routine inspection and cleaning/maintenance	Every 6 months	
13 To monitor for excessive oil usage (oil consumption)	Monthly	
14 3 Tons crane inspection and load tests.	Annually or depend on condition	
15 5 and 10 Tons crane inspection and load tests	Annually or depend on condition	
16 Gas turbine lube oil sampling	Quarterly	
17 Gas turbine GEN/RG oil sampling	Quarterly	
18 GT, air inlet pre-filter replacement	Semi-Annually or depend on condition monitoring	
19 GT, air inlet main filter replacement	Depend on alarm of differential pressure	
20 Gas turbine GEN/RG inspection	Semi-Annually	
21 Lubrication-replace lubricant oil of water washing pump	Semi-Annually	
22 Gas turbine lube oil cooler cleaning	Annually or depend on condition	
23 Gas turbine fuel gas filter cleaning and inspection	Annually or depend on condition	
24 GT, inlet air heating coil and cooling coil cleaning	Annually or depend on condition	
25 Air inlet drift eliminator cleaning	Annually or depend on condition	
26 Water wash system inspection	Annually	
27 Sprint water system inspection	Annually	WP 1711 00
28 Inspect all instrumentations in GT enclosure	Every 4,000 hrs.	WP 1712 00
29 Instrumentation test and calibration (ON-OFF Equipment)	Every 2 years or depend on condition	
30 Instrumentation test and calibration (Analog Equipment)	Every 6 years or depend on condition	
31 Over speed protection system test	Annually	

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP013	System/Equipment : Gas Turbine Engine / Package and Accessories	Revision No.: 01
Issued By. :  (Maintenance Manager)	Approved By :  (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
32 GT, fire protection system co2 weight check	Annually	
33 GT, fire protection system inspection and function test	Annually	
34 Coupling bolt and attachment screw of coupling shaft replacement	Every 50,000 operational hour intervals	
Reduction gear.		
Bearing.		
1 Visual inspection.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
2 Wear measurement.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
3 Dye penetration if necessary.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
4 Replace if max clearance is reached.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
5 Replace if there are any cracks.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
Toothing.		
1 Visual inspection (through the trap door).	Every 8,000 hrs.	Flender graffenstaden training document
2 Measure the backlash and check the contact with methylene blue.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
3 Dye penetration or magnetic particle inspection	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
4 Replace if wear to severe	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
5 Replace if presence of cracks	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
6 Replace if pitting ect.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
Seal.		
1 Visual inspection.	Every 8,000 hrs.	Flender graffenstaden training document
2 Measure clearance between shaft/oil seal.	Every 16,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
3 Replace if too much clearance.	Every 16,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP013

System/Equipment : Gas Turbine Engine / Package and Accessories

Revision No.: 01

Issued By. :

Approved By :

Effective Date: 01-01-2020

(Maintenance Manager)

(Plant Manager)

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
4 Replace if presence of leaks after installation of new bearing shells.	Every 16,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
Coupling/Quill shaft.		
1 Dismantling, cleaning.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
2 Visual check teeth for toothing coupling spline for quill shaft/sleeve coupling.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
3 Replace if severe wear marks excessive.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
4 Replace if excessive clearance breakage and /or deterioration of toothing profiles.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document
Casing.		
1 New compound on joint plane.	Every 32,000 hrs.	Flender graffenstaden training document
2 Internal cleanliness check.	Every 32,000 hrs.	Flender graffenstaden training document
3 Check of internal pipework.	Every 32,000 hrs.	Flender graffenstaden training document
4 Levelling.	Every 32,000 hrs.	Flender graffenstaden training document
Alignment.		
1 Inspection and any necessary modification.	Every 32,000 hrs. or depend on condition	Flender graffenstaden training document

ภาคผนวก ข.12

ข้อมูลการเปลี่ยนแปลงของอุณหภูมิในบรรยากาศ
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
อุณหภูมิต่ำสุด

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) ชนิดข้อมูล : ดุ่มแห้ง เดือน/ปี : 2026-01

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	21.9	20.8	18.7	26.5	31.8	32.6	26.9	22.8	25.25
2	21.5	20.2	19.0	28.0	31.5	32.5	26.5	23.5	25.34
3	20.9	20.2	19.5	26.2	28.8	29.6	26.4	22.6	24.27
4	20.6	20.0	18.7	24.8	29.5	30.2	26.5	22.5	24.10
5	20.5	20.1	19.0	26.0	30.0	30.3	25.9	21.8	24.20
6	21.0	20.2	19.0	25.5	29.9	30.4	26.0	23.6	24.45
7	23.0	22.0	20.7	24.7	27.5	28.4	24.7	21.8	24.10
8	21.0	19.2	19.1	23.5	26.5	26.7	22.4	19.8	22.28
9	20.0	17.5	16.5	21.8	25.7	26.5	22.0	17.5	20.94
10	16.7	16.0	14.5	23.0	27.2	27.7	22.9	18.4	20.80
11	16.7	16.0	15.0	23.6	27.4	27.5	23.0	18.5	20.96
12	18.4	18.0	16.7	23.5	28.0	28.7	25.0	20.7	22.37
13	19.7	18.5	16.6	24.2	29.0	30.5	26.8	21.9	23.40
14	20.5	19.5	18.4	23.9	30.4	31.5	26.3	24.0	24.31
15	19.9	19.0	18.7	26.7	32.4	32.0	27.2	26.2	25.26
16	23.0	21.1	19.6	27.2	32.3	32.6	28.0	25.7	26.19
17	24.3	22.3	21.5	28.9	32.5	32.3	28.0	25.4	26.90
18	22.0	21.0	20.5	27.7	32.7	33.5	29.0	25.1	26.44
19	24.5	23.0	21.5	27.5	32.9	33.7	29.2	25.9	27.28
20	24.0	22.9	21.7	27.5	32.7	32.2	28.0	25.5	26.81
21	23.5	22.8	22.5	25.9	29.5	30.4	27.5	26.5	26.07
22	25.5	22.8	22.0	25.7	31.5	31.5	26.8	21.6	25.93
23	21.0	19.8	19.0	27.5	32.0	31.5	26.4	22.0	24.90
24	20.5	20.0	19.2	26.6	30.0	30.5	25.6	21.7	24.26
25	19.6	18.7	17.0	26.0	31.5	32.3	26.9	23.0	24.38
26	19.7	18.7	17.3	27.4	32.0	32.0	27.0	22.4	24.56
27	21.5	20.0	18.4	26.3	32.0	32.0	27.7	22.5	25.05
28	20.5	18.9	18.5	26.9	31.0	31.7	26.7	22.0	24.52
29	20.9	20.4	18.7	27.4	32.4	32.5	27.2	23.0	25.31
30	22.9	20.5	19.0	27.2	32.7	32.8	28.7	26.4	26.27
31	23.4	21.8	20.5	27.7	32.5	33.5	29.8	27.6	27.10
เฉลี่ยรายเดือน	21.26	20.06	18.94	25.98	30.51	30.97	26.48	22.96	24.65
อุณหภูมิสูงสุด: 33.7 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-01-19 เวลา: 16:00 น.									
อุณหภูมิต่ำสุด: 14.5 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-01-10 เวลา: 07:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ปริมาณฝน

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) เดือน/ปี : 2026-01

วันที่	เวลาตรวจวัด								รวมรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	0.0	0.0	0.0	T	0.0	0.0	0.0	0.0	T
23	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รวมรายเดือน	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0
จำนวนครั้ง	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ฝนตกสูงสุด: - มิลลิเมตร เมื่อวันที่: - เวลา: - น.									
ฝนตกน้อยสุด: - มิลลิเมตร เมื่อวันที่: - เวลา: - น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีข้อมูลหรือไม่มีการตรวจวัด, วันที่ฝนตกคือวันที่ฝนตกมากกว่าหรือเท่ากับ 0.1 มม., "T" คือวันที่ฝนตกน้อยกว่า 0.1									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ความชื้นสัมพัทธ์

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี)

เดือน/ปี : 2026-01

หน่วย: %

วันที่	เวลาตรวจวัด									เฉลี่ย รายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00		
1	83	87	95	64	43	40	61	79	69.00	
2	79	89	93	54	38	34	63	67	64.63	
3	83	87	84	61	53	46	66	83	70.38	
4	84	85	89	67	47	43	66	82	70.38	
5	88	87	90	55	43	43	63	83	69.00	
6	82	83	86	69	47	42	65	75	68.63	
7	78	79	77	63	51	49	58	71	65.75	
8	73	80	71	57	46	42	58	70	62.13	
9	67	85	78	58	42	39	61	76	63.25	
10	80	83	89	77	65	34	59	77	70.50	
11	78	83	86	52	34	37	57	79	63.25	
12	79	80	82	53	42	41	52	75	63.00	
13	73	76	89	55	42	40	54	75	63.00	
14	77	81	85	61	37	41	60	64	63.25	
15	87	90	92	58	39	39	58	61	65.50	
16	83	85	91	58	41	46	70	82	69.50	
17	86	92	95	62	47	45	67	77	71.38	
18	95	96	92	65	50	41	61	75	71.88	
19	74	83	89	63	39	32	51	81	64.00	
20	81	85	89	58	51	51	72	84	71.38	
21	83	84	95	79	61	59	69	77	75.88	
22	80	90	94	71	40	40	60	82	69.63	
23	84	89	89	47	39	32	56	66	62.75	
24	86	89	86	52	39	34	58	73	64.63	
25	74	79	89	50	33	35	51	66	59.63	
26	82	82	88	47	34	33	60	72	62.25	
27	71	77	86	53	40	39	59	79	63.00	
28	82	89	89	54	39	33	58	75	64.88	
29	74	77	83	51	38	33	52	74	60.25	
30	70	88	90	55	44	43	57	71	64.75	
31	85	90	92	63	42	44	54	67	67.13	
เฉลี่ย รายเดือน	80.03	84.84	87.84	59.10	43.42	40.32	59.87	74.77	66.27	

ความชื้นสัมพัทธ์สูงสุด: 96 % เมื่อวันที่: 2026-01-18 เวลา: 04:00 น.
ความชื้นสัมพัทธ์ต่ำสุด: 32 % เมื่อวันที่: 2026-01-23 เวลา: 16:00 น.

ความชื้นสัมพัทธ์สูงสุด: 96 % เมื่อวันที่: 2026-01-18 เวลา: 04:00 น.

ความชื้นสัมพัทธ์ต่ำสุด: 32 % เมื่อวันที่: 2026-01-23 เวลา: 16:00 น.

หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ลม (ความเร็วและทิศทาง)

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี)

เดือน/ปี : 2026-01

หน่วย: องศา, นอต

วันที่	เวลาตรวจวัด																เฉลี่ย รายวัน
	01:00		04:00		07:00		10:00		13:00		16:00		19:00		22:00		
	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	
01	0	0	0	0	0	0	330	2	290	2	130	3	210	2	230	1	1.25
02	0	0	0	0	330	3	040	4	140	2	120	6	340	4	320	4	2.88
03	0	0	0	0	270	4	350	5	340	7	060	5	0	0	320	2	2.88
04	320	2	350	2	070	2	320	3	080	3	060	3	0	0	0	0	1.88
05	0	0	300	5	300	3	360	6	020	6	360	8	0	0	0	0	3.50
06	0	0	0	0	320	4	330	8	010	9	030	8	340	2	0	0	3.88
07	0	0	330	3	330	6	330	5	030	2	020	4	330	4	310	3	3.38
08	310	3	300	4	320	6	320	10	040	10	010	6	340	4	320	2	5.63
09	0	0	0	0	340	4	320	10	360	12	360	7	300	3	0	0	4.50
10	0	0	360	2	0	0	320	3	330	7	360	8	330	2	0	0	2.75
11	0	0	330	2	330	3	0	0	090	6	040	8	0	0	0	0	2.38
12	0	0	0	0	320	4	350	5	0	0	020	3	330	2	0	0	1.75
13	0	0	330	2	310	3	320	9	240	3	020	5	360	3	0	0	3.13
14	0	0	320	3	210	1	340	4	0	0	060	4	0	0	0	0	1.50
15	0	0	0	0	0	0	0	0	210	4	180	2	170	3	0	0	1.13
16	0	0	0	0	0	0	280	1	150	1	100	4	0	0	180	2	1.00
17	0	0	0	0	200	2	0	0	0	0	090	4	150	4	150	2	1.50
18	0	0	0	0	0	0	350	2	350	5	120	3	170	3	0	0	1.63
19	360	2	0	0	320	2	330	4	300	4	120	1	0	0	140	1	1.75
20	180	1	320	2	200	2	350	3	030	3	120	1	0	0	0	0	1.50
21	0	0	0	0	0	0	300	3	280	2	250	3	230	2	160	5	1.88
22	120	3	0	0	0	0	010	2	120	10	140	3	0	0	0	0	2.25
23	0	0	310	3	340	3	060	4	060	4	360	6	340	2	210	4	3.25
24	0	0	0	0	0	0	360	5	030	7	120	4	050	2	0	0	2.25
25	0	0	290	1	0	0	300	4	050	3	120	4	180	2	230	1	1.88
26	230	2	140	2	330	5	340	6	060	4	360	4	0	0	0	0	2.88
27	0	0	0	0	320	4	290	5	020	5	050	6	0	0	210	4	3.00
28	200	1	290	2	340	2	030	4	0	0	350	13	0	0	0	0	2.75
29	0	0	0	0	0	0	0	0	090	4	150	8	180	2	0	0	1.75
30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	060	4	0	0	150	2	0.75
31	0	0	0	0	0	0	330	1	030	6	150	3	0	0	140	2	1.50
เฉลี่ย รายเดือน	0.45		1.06		2.03		3.81		4.23		4.87		1.48		1.13		2.39
ความเร็วลมสูงสุด: 13 นอต --เมื่อวันที่ : 2026-01-28 เวลา : 16:00 น.																	
ความเร็วลมต่ำสุด: 0 นอต --เมื่อวันที่ : 2026-01-31 เวลา : 19:00 น.																	

ความเร็วลมสูงสุด: 13 นอต --เมื่อวันที่ : 2026-01-28 เวลา : 16:00 น.

ความเร็วลมต่ำสุด: 0 นอต --เมื่อวันที่ : 2026-01-31 เวลา : 19:00 น.

หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด, "ปป" หมายถึงทิศของลมแปรปรวน

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
อุณหภูมิต่ำสุด

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) ชนิดข้อมูล : ดุ่มแห้ง เดือน/ปี : 2026-02

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	24.2	22.6	21.1	27.6	32.7	31.5	27.5	23.1	26.29
2	22.9	21.0	20.0	28.0	31.6	32.0	28.0	24.7	26.02
3	23.5	22.5	21.6	26.5	30.2	31.1	28.1	25.0	26.06
4	24.6	22.5	22.0	29.0	31.9	32.9	28.9	24.0	26.98
5	23.5	22.0	21.0	29.9	33.9	34.0	29.1	26.5	27.49
6	23.8	22.5	21.5	29.5	34.0	34.5	29.8	27.4	27.88
7	24.7	23.1	21.7	30.0	34.4	34.5	28.5	26.0	27.86
8	23.7	22.5	22.5	29.1	33.0	34.5	29.0	27.2	27.69
9	25.5	25.4	24.7	28.2	30.3	30.9	27.5	24.2	27.09
10	22.9	21.7	21.1	27.6	32.3	33.4	29.1	24.6	26.59
11	24.0	23.4	21.3	29.5	33.7	34.5	30.5	25.5	27.80
12	24.1	22.9	22.0	30.0	35.0	34.1	29.0	26.8	27.99
13	25.4	24.2	23.1	29.6	34.7	34.6	29.4	27.4	28.55
14	24.9	24.0	22.8	30.0	34.4	33.0	29.2	26.3	28.07
15	25.5	24.0	23.0	29.7	34.6	33.8	29.5	27.2	28.41
16	25.0	23.7	23.3	30.3	34.5	34.7	30.4	28.6	28.81
17	26.5	25.4	24.7	31.0	34.1	34.3	30.0	27.5	29.19
18	26.3	25.5	25.0	28.5	31.1	32.0	29.0	26.5	27.99
19	25.6	25.0	23.4	30.5	33.4	34.0	30.0	25.6	28.44
20	24.8	23.4	22.5	29.9	33.5	33.5	30.4	25.6	27.95
21	24.6	23.1	22.2	31.2	35.5	34.6	29.9	27.7	28.60
22	25.9	24.4	23.6	31.5	35.7	35.4	30.3	26.2	29.13
23	25.4	23.6	23.3	30.1	35.0	35.0	29.8	28.0	28.78
24	26.1	25.5	24.5	30.4	34.9	33.7	29.5	27.8	29.05
25	26.0	24.1	23.7	29.0	32.1	33.5	30.0	28.5	28.36
26	26.5	24.9	24.5	29.5	33.5	30.0	27.3	24.7	27.61
27	25.0	24.5	24.0	29.0	33.4	30.9	27.6	26.1	27.56
28	25.7	24.4	24.0	30.1	34.5	35.1	30.1	28.6	29.06
เฉลี่ยรายเดือน	24.88	23.64	22.79	29.47	33.50	33.43	29.19	26.33	27.90
อุณหภูมิสูงสุด: 35.7 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-02-22 เวลา: 13:00 น.									
อุณหภูมิต่ำสุด: 20.0 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-02-02 เวลา: 07:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ปริมาณฝน

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) เดือน/ปี : 2026-02

วันที่	เวลาตรวจวัด								รวมรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9	8.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2
10	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	0.0	0.0	0.0	0.0	T	T	0.0	0.0	T
19	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	11.8	21.4	35.7
27	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	T	0.0	0.0	T
28	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รวมรายเดือน	8.0	0.2	0	0	0	2.5	11.8	21.4	43.9
จำนวนครั้ง	1	1	0	0	0	1	1	1	5
ฝนตกสูงสุด: 21.4 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-02-26 เวลา: 22:00 น.									
ฝนตกน้อยสุด: 0.2 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-02-09 เวลา: 04:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีข้อมูลหรือไม่มีการตรวจวัด, วันที่ฝนตกถือว่าที่ฝนตกมากกว่าหรือเท่ากับ 0.1 มม., "T" คือวันที่ฝนตกน้อยกว่า 0.1 มม.									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ความชื้นสัมพัทธ์

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี)

เดือน/ปี : 2026-02

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	82	90	90	67	43	49	64	82	70.88
2	83	91	90	54	34	38	57	72	64.88
3	79	78	79	59	48	48	60	79	66.25
4	75	80	76	49	41	40	55	79	61.88
5	79	87	86	53	39	42	64	73	65.38
6	85	91	92	57	37	36	60	73	66.38
7	82	84	87	53	37	41	68	84	67.00
8	90	97	95	67	50	47	71	83	75.00
9	95	94	94	74	58	48	69	85	77.13
10	89	93	94	66	44	42	64	83	71.88
11	84	84	88	55	42	39	56	80	66.00
12	78	83	90	55	39	42	71	83	67.63
13	79	82	95	64	46	41	68	79	69.25
14	74	79	93	65	47	51	70	83	70.25
15	86	90	94	65	48	52	69	76	72.50
16	88	90	91	63	49	52	66	70	71.13
17	83	88	92	62	49	51	69	81	71.88
18	86	88	93	74	64	54	72	84	76.88
19	87	90	93	62	48	39	59	82	70.00
20	85	95	87	61	51	45	58	76	69.75
21	81	85	88	53	39	41	60	73	65.00
22	81	87	94	57	39	51	64	73	68.25
23	77	86	90	64	48	46	76	79	70.75
24	87	92	94	68	49	54	74	83	75.13
25	84	91	93	74	60	50	72	81	75.63
26	82	91	91	71	55	71	84	95	80.00
27	96	96	96	72	53	67	84	85	81.13
28	87	93	96	67	45	49	68	75	72.50
เฉลี่ยรายเดือน	83.71	88.39	90.75	62.54	46.50	47.36	66.86	79.68	70.72
ความชื้นสัมพัทธ์สูงสุด: 97 % เมื่อวันที่: 2026-02-08 เวลา: 04:00 น.									
ความชื้นสัมพัทธ์ต่ำสุด: 34 % เมื่อวันที่: 2026-02-02 เวลา: 13:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ลม (ความเร็วและทิศทาง)

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี)

เดือน/ปี : 2026-02

วันที่	เวลาตรวจวัด																เฉลี่ยรายวัน
	01:00		04:00		07:00		10:00		13:00		16:00		19:00		22:00		
	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	
01	0	0	0	0	300	3	020	4	040	4	150	6	0	0	010	2	2.38
02	0	0	0	0	240	2	0	0	120	3	170	3	0	0	300	2	1.25
03	0	0	320	2	320	3	280	3	020	10	060	6	360	5	0	0	3.63
04	0	0	330	3	330	3	360	8	040	6	060	4	0	0	0	0	3.00
05	0	0	0	0	0	0	320	2	060	4	150	4	150	4	180	4	2.25
06	0	0	0	0	0	0	310	3	350	8	080	5	150	8	0	0	3.00
07	0	0	330	2	0	0	0	0	180	4	150	4	150	2	180	2	1.75
08	0	0	0	0	0	0	0	0	030	2	140	3	150	2	130	5	1.50
09	0	0	0	0	0	0	190	3	120	6	120	4	360	4	320	4	2.63
10	350	1	0	0	010	2	320	6	060	8	140	2	0	0	0	0	2.38
11	0	0	0	0	340	4	350	4	360	7	080	4	0	0	0	0	2.38
12	0	0	0	0	0	0	320	2	060	4	120	6	180	4	150	2	2.25
13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150	4	0	0	0	0	0.50
14	0	0	0	0	0	0	0	0	210	2	130	7	0	0	160	2	1.38
15	0	0	0	0	0	0	0	0	150	3	120	4	140	3	150	4	1.75
16	310	2	0	0	260	1	080	2	0	0	160	2	180	3	170	5	1.88
17	0	0	0	0	160	1	080	2	140	6	150	4	0	0	150	2	1.88
18	0	0	170	2	0	0	100	4	070	6	060	4	0	0	0	0	2.00
19	0	0	0	0	0	0	090	6	090	10	150	4	0	0	0	0	2.50
20	0	0	0	0	0	0	330	5	090	4	120	9	0	0	0	0	2.25
21	0	0	0	0	0	0	0	0	030	3	120	7	150	5	150	4	2.38
22	190	2	0	0	0	0	300	8	360	4	120	8	0	0	300	2	3.00
23	0	0	0	0	0	0	150	2	110	4	130	5	120	4	150	2	2.13
24	0	0	150	4	0	0	150	3	120	5	120	7	150	2	260	1	2.75
25	250	3	330	3	0	0	340	6	360	4	120	2	150	2	0	0	2.50
26	0	0	0	0	0	0	0	0	120	2	230	7	260	14	220	4	3.38
27	0	0	0	0	0	0	0	0	130	2	260	7	210	3	220	2	1.75
28	210	2	0	0	210	2	330	1	020	1	120	4	120	2	150	2	1.75
เฉลี่ยรายเดือน	0.36		0.57		0.75		2.64		4.36		4.86		2.39		1.82		2.22
ความเร็วลมสูงสุด: 14 นอต --เมื่อวันที่: 2026-02-26 เวลา: 19:00 น.																	
ความเร็วลมต่ำสุด: 0 นอต --เมื่อวันที่: 2026-02-28 เวลา : 04:00 น.																	
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด, "pl" หมายถึงทิศของลมแปรปรวน																	

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
อุณหภูมิต่ำ

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) ชนิดข้อมูล : ดุ่มแห้ง เดือน/ปี : 2026-03

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	26.0	24.2	23.7	30.3	34.5	35.3	30.7	28.4	29.14
2	26.0	24.8	23.7	31.2	35.9	36.5	31.5	28.9	29.81
3	26.4	23.6	23.6	30.8	36.0	35.8	30.6	26.9	29.21
4	26.7	23.1	22.5	29.6	34.9	35.8	30.0	26.1	28.59
5	23.8	23.0	21.4	30.3	34.4	33.7	29.0	27.2	27.85
6	26.3	23.5	23.6	30.0	33.5	33.1	29.1	27.5	28.32
7	25.3	24.9	24.7	29.7	31.6	34.0	31.0	28.0	28.65
8	26.4	25.2	23.5	31.0	34.1	33.0	31.0	26.7	28.86
9	26.4	24.6	23.5	31.5	34.5	35.0	31.0	26.3	29.10
10	24.7	23.9	24.0	30.0	33.5	34.0	31.1	27.5	28.59
11	26.0	25.2	25.5	30.3	31.5	31.5	30.3	27.9	28.53
12	25.5	25.3	24.3	29.4	32.1	32.5	29.0	26.6	28.09
13	24.9	23.8	24.5	28.6	31.5	30.5	28.8	27.6	27.53
14	22.0	22.2	23.0	29.0	31.7	32.9	30.0	26.5	27.16
15	25.5	24.6	23.8	30.4	33.5	33.5	30.4	27.0	28.59
16	26.4	24.0	23.0	30.5	33.5	34.0	30.0	28.0	28.68
17	27.5	26.2	24.5	30.9	34.5	33.4	29.5	27.2	29.21
18	25.3	24.5	24.4	30.9	34.1	33.7	29.6	28.0	28.81
19	25.5	24.3	24.0	31.5	34.4	34.0	29.9	28.6	29.02
20	25.1	24.5	23.7	30.7	33.5	28.5	28.8	26.4	27.65
21	25.2	24.1	23.3	31.3	34.5	35.0	30.0	28.0	28.92
22	26.5	24.4	24.4	32.0	35.3	34.5	30.5	28.8	29.55
23	27.8	26.6	25.5	31.6	35.4	35.0	30.5	28.8	30.15
24	27.5	26.1	25.8	32.2	35.5	35.0	30.9	29.1	30.26
25	27.5	26.4	25.2	32.2	35.8	34.9	31.0	28.4	30.18
26	25.8	24.9	24.9	32.2	36.0	35.9	31.4	28.5	29.95
27	26.8	26.0	25.0	32.0	36.5	35.5	30.4	28.0	30.03
28	25.5	24.8	25.0	32.5	35.9	35.3	31.1	28.2	29.79
29	26.5	26.0	25.0	33.0	35.6	35.4	30.6	27.9	30.00
30	26.0	24.5	24.0	32.7	35.0	34.2	30.1	27.9	29.30
31	25.5	24.9	24.5	31.6	35.4	35.0	30.5	28.7	29.51
เฉลี่ยรายเดือน	25.88	24.65	24.11	30.96	34.33	34.08	30.27	27.73	29.00
อุณหภูมิสูงสุด: 36.5 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-03-27 เวลา: 13:00 น.									
อุณหภูมิต่ำสุด: 21.4 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-03-05 เวลา: 07:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ปริมาณฝน

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) เดือน/ปี : 2026-03

วันที่	เวลาตรวจวัด								รวมรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	0.0	0.0	T	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	0.0	0.0	0.0	0.0	T	7.4	0.0	0.0	7.4
12	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	T	0.0	0.0	T
14	1.5	T	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5
15	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รวมรายเดือน	1.5	0	0	0.3	0	7.4	0	0	9.2
จำนวนครั้ง	1	0	0	1	0	1	0	0	3
ฝนตกสูงสุด: 7.4 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-03-11 เวลา: 16:00 น.									
ฝนตกน้อยสุด: 0.3 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-03-07 เวลา: 10:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีข้อมูลหรือไม่มีการตรวจวัด, วันที่ฝนตกคือวันที่ฝนตกรวมมากกว่าหรือเท่ากับ 0.1 มม., "T" คือวันที่ฝนตกน้อยกว่า 0.1									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ความชื้นสัมพัทธ์

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี)

เดือน/ปี : 2026-03

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	89	92	90	57	47	48	64	71	69.75
2	85	89	87	53	35	42	60	71	65.25
3	85	90	83	50	31	41	47	70	62.13
4	70	90	70	43	29	26	47	68	55.88
5	72	74	87	51	37	41	64	75	62.63
6	74	87	90	74	53	49	81	81	73.63
7	85	92	95	73	55	46	58	72	72.00
8	78	84	89	55	44	45	60	79	66.75
9	81	89	87	63	41	37	54	74	65.75
10	84	91	81	59	45	47	57	74	67.25
11	83	86	85	65	59	60	66	74	72.25
12	88	88	78	55	48	47	64	76	68.00
13	87	93	91	66	51	56	69	76	73.63
14	91	89	91	68	50	46	60	77	71.50
15	80	83	85	60	45	48	62	77	67.50
16	77	95	91	62	46	43	65	77	69.50
17	81	86	93	60	46	52	65	84	70.88
18	90	92	89	63	45	58	67	79	72.88
19	93	96	83	59	48	51	67	76	71.63
20	88	89	94	64	56	65	68	85	76.13
21	88	91	94	60	51	53	73	81	73.88
22	84	96	92	61	48	49	70	82	72.75
23	85	87	91	64	49	54	72	82	73.00
24	83	91	92	62	51	53	67	78	72.13
25	84	89	91	62	46	52	64	77	70.63
26	89	93	92	63	47	50	65	80	72.38
27	89	88	92	61	46	50	65	79	71.25
28	92	94	88	56	48	42	60	75	69.38
29	79	80	83	44	47	45	63	72	64.13
30	85	87	91	51	51	53	64	74	69.50
31	88	84	91	59	53	55	72	80	72.75
เฉลี่ยรายเดือน	84.10	88.87	88.26	59.45	46.71	48.52	63.87	76.65	69.55
ความชื้นสัมพัทธ์สูงสุด: 96 % เมื่อวันที่: 2026-03-22 เวลา: 04:00 น.									
ความชื้นสัมพัทธ์ต่ำสุด: 26 % เมื่อวันที่: 2026-03-04 เวลา: 16:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ลม (ความเร็วและทิศทาง)

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี)

เดือน/ปี : 2026-03

วันที่	เวลาตรวจวัด																เฉลี่ยรายวัน
	01:00		04:00		07:00		10:00		13:00		16:00		19:00		22:00		
	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	ทิศทาง	ความเร็ว	
01	180	1	250	3	320	3	290	4	010	4	140	3	120	3	210	2	2.88
02	0	0	220	2	330	2	240	5	200	1	140	2	160	2	210	2	2.00
03	0	0	320	3	330	5	290	2	120	4	150	8	150	4	0	0	3.25
04	0	0	0	0	290	6	280	2	340	3	150	4	150	3	0	0	2.25
05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	6	0	0	0	0	0.75
06	0	0	0	0	240	2	360	2	090	6	0	0	0	0	180	6	2.00
07	0	0	0	0	0	0	0	0	090	7	120	4	150	2	160	3	2.00
08	0	0	0	0	0	0	200	1	140	8	0	0	0	0	0	0	1.13
09	150	1	0	0	230	2	0	0	150	6	0	0	0	0	0	0	1.13
10	0	0	0	0	210	4	030	5	010	5	120	2	100	3	0	0	2.38
11	0	0	0	0	350	3	010	3	030	4	160	2	190	2	0	0	1.75
12	0	0	330	6	090	3	0	0	150	4	150	2	0	0	0	0	1.88
13	0	0	0	0	340	8	350	4	030	8	030	7	0	0	150	5	4.00
14	220	3	190	2	300	3	330	2	0	0	0	0	0	0	230	4	1.75
15	200	2	0	0	320	1	0	0	060	6	180	4	180	2	0	0	1.88
16	0	0	0	0	0	0	350	2	150	3	140	5	0	0	190	2	1.50
17	150	3	150	2	0	0	140	3	130	5	130	7	150	6	180	1	3.38
18	0	0	300	2	0	0	340	4	150	6	120	8	180	10	150	4	4.25
19	0	0	0	0	0	0	120	2	130	9	120	5	150	8	0	0	3.00
20	290	3	0	0	300	2	080	3	110	3	0	0	0	0	180	1	1.50
21	200	1	0	0	0	0	180	6	150	4	040	2	150	4	120	2	2.38
22	0	0	0	0	0	0	0	0	140	5	120	3	120	3	140	2	1.63
23	160	4	0	0	0	0	090	2	070	9	120	4	150	3	160	6	3.50
24	0	0	120	4	0	0	0	0	120	2	150	4	180	12	150	2	3.00
25	0	0	0	0	0	0	150	4	090	6	150	6	180	4	180	4	3.00
26	0	0	0	0	0	0	110	3	190	3	140	3	100	2	120	1	1.50
27	0	0	140	1	0	0	0	0	150	2	150	4	150	8	0	0	1.88
28	0	0	0	0	0	0	150	8	120	5	120	9	140	4	150	3	3.63
29	0	0	140	4	0	0	170	4	120	5	120	4	150	6	170	2	3.13
30	170	3	0	0	190	1	150	4	120	6	120	6	150	8	150	6	4.25
31	0	0	0	0	180	2	150	4	120	5	120	3	160	6	170	3	2.88
เฉลี่ยรายเดือน	0.68		0.94		1.52		2.55		4.65		3.77		3.39		1.97		2.43
ความเร็วลมสูงสุด: 12 นอต --เมื่อวันที่ : 2026-03-24 เวลา : 19:00 น.																	
ความเร็วลมต่ำสุด: 0 นอต --เมื่อวันที่ : 2026-03-31 เวลา : 04:00 น.																	
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด, "ปป" หมายถึงทิศของลมแปรปรวน																	

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
อุณหภูมิต

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) ชนิดข้อมูล : ดุ่มแห้ง เดือน/ปี : 2026-04

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ย รายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	27.0	25.5	25.1	33.0	36.1	36.0	30.7	28.5	30.24
2	26.6	25.7	25.4	32.6	35.9	35.6	30.0	28.7	30.06
3	26.8	25.6	26.3	32.4	36.6	35.2	30.4	29.5	30.35
4	27.5	26.3	25.4	32.4	36.5	35.4	31.6	29.4	30.56
5	27.8	25.5	23.6	33.5	37.5	36.1	31.5	29.0	30.56
6	27.5	25.9	24.3	33.3	38.0	36.9	31.2	29.3	30.80
7	28.0	26.8	25.0	33.9	37.2	37.2	32.5	29.7	31.29
8	27.3	30.5	24.7	34.0	37.5	33.7	30.6	28.5	30.85
9	26.4	25.0	25.2	33.3	37.0	35.5	30.9	29.8	30.39
10	28.0	26.7	26.3	32.8	36.8	35.7	31.5	29.2	30.88
11	28.1	26.0	25.0	33.5	38.5	36.0	31.4	29.1	30.95
12	27.8	25.5	24.6	34.0	38.5	36.5	31.8	29.5	31.03
13	28.0	26.5	25.0	33.3	37.1	38.3	32.0	30.0	31.27
14	28.5	26.8	24.1	33.0	38.3	37.0	31.9	28.2	30.97
15	26.4	24.8	25.0	33.1	37.5	35.4	31.9	29.9	30.50
16	28.5	27.0	25.6	34.0	38.0	37.2	32.0	29.7	31.50
17	28.2	26.9	26.3	34.5	38.0	36.2	31.5	30.0	31.45
18	29.2	26.5	26.5	33.4	38.0	37.0	31.5	29.5	31.45
19	28.9	27.6	26.9	33.5	38.5	36.0	32.0	30.5	31.74
20	29.4	27.5	26.5	34.0	38.0	35.6	31.4	29.8	31.53
21	28.5	26.6	26.5	32.5	37.0	36.0	31.0	29.5	30.95
22	28.6	27.5	27.2	33.5	36.7	36.5	31.9	30.0	31.49
23	28.9	27.9	27.3	34.2	37.0	35.5	31.0	29.8	31.45
24	28.5	26.4	26.5	33.8	36.2	35.4	30.8	29.5	30.89
25	28.7	27.5	27.6	32.0	35.9	36.4	31.5	29.2	31.10
26	28.3	26.8	25.9	33.4	36.9	35.5	31.4	29.5	30.96
27	28.1	26.7	27.1	34.3	37.0	35.5	31.2	29.7	31.20
28	28.5	27.6	28.6	33.7	37.7	33.9	31.7	30.5	31.53
29	29.3	29.0	27.7	34.1	37.6	36.2	32.4	30.0	32.04
30	28.8	27.1	28.2	33.9	36.8	34.9	31.5	30.0	31.40
เฉลี่ย รายเดือน	28.07	26.72	25.98	33.43	37.28	35.94	31.42	29.52	31.04

อุณหภูมิสูงสุด: 38.5 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-04-19 เวลา: 13:00 น.
อุณหภูมิต่ำสุด: 23.6 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-04-05 เวลา: 07:00 น.
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ปริมาณฝน

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) เดือน/ปี : 2026-04

วันที่	เวลาตรวจวัด								รวม รายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รวมรายเดือน	0	0	0	0	0	0	0	0	0.0
จำนวนครั้ง	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ฝนตกสูงสุด: - มิลลิเมตร เมื่อวันที่: - เวลา: - น.
ฝนตกน้อยสุด: - มิลลิเมตร เมื่อวันที่: - เวลา: - น.
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีข้อมูลหรือไม่มีการตรวจวัด, วันที่ฝนตกคือวันที่ฝนตกมากกว่าหรือเท่ากับ 0.1 มม., "T" คือวันที่ฝนตกน้อยกว่า 0.1

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ความชื้นสัมพัทธ์

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี)

เดือน/ปี : 2026-04

หน่วย: %

วันที่	เวลาตรวจวัด									เฉลี่ย รายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00		
1	89	93	95	62	44	51	72	85	73.88	
2	93	93	96	67	53	51	73	83	76.13	
3	92	94	90	61	45	55	69	72	72.25	
4	84	89	93	55	39	47	62	79	68.50	
5	88	88	82	38	31	41	53	68	61.13	
6	75	84	87	41	28	40	58	70	60.38	
7	74	78	88	46	37	46	55	70	61.75	
8	79	53	88	53	40	58	70	83	65.50	
9	89	89	94	57	44	50	73	76	71.50	
10	85	90	94	56	43	51	69	81	71.13	
11	87	93	96	40	26	48	60	79	66.13	
12	87	94	92	43	29	41	52	75	64.13	
13	82	89	83	49	37	31	63	78	64.00	
14	85	86	95	50	29	36	56	78	64.38	
15	89	92	88	49	40	55	64	82	69.88	
16	88	90	95	42	36	42	69	84	68.25	
17	91	94	95	55	45	48	66	81	71.88	
18	83	96	91	58	31	52	66	78	69.38	
19	82	87	91	57	39	48	64	78	68.25	
20	74	84	86	51	36	50	65	81	65.88	
21	79	91	88	53	36	46	66	82	67.63	
22	84	88	90	57	43	46	65	78	68.88	
23	86	87	91	59	44	55	74	81	72.13	
24	88	92	89	54	50	51	72	79	71.88	
25	80	88	87	66	48	48	69	78	70.50	
26	82	90	85	52	44	51	62	75	67.63	
27	85	90	84	51	48	31	61	73	65.38	
28	73	76	78	56	45	55	65	80	66.00	
29	76	84	87	47	35	47	60	75	63.88	
30	83	91	87	59	48	47	69	74	69.75	
เฉลี่ย รายเดือน	83.73	87.77	89.50	52.80	39.77	47.27	64.73	77.87	67.93	
ความชื้นสัมพัทธ์สูงสุด: 96 % เมื่อวันที่: 2026-04-18 เวลา: 04:00 น.										
ความชื้นสัมพัทธ์ต่ำสุด: 26 % เมื่อวันที่: 2026-04-11 เวลา: 13:00 น.										

ความชื้นสัมพัทธ์สูงสุด: 96 % เมื่อวันที่: 2026-04-18 เวลา: 04:00 น.

ความชื้นสัมพัทธ์ต่ำสุด: 26 % เมื่อวันที่: 2026-04-11 เวลา: 13:00 น.

หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ลม (ความเร็วและทิศทาง)

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี)

เดือน/ปี : 2026-04

หน่วย: องศา, นอต

วันที่	เวลาตรวจวัด																เฉลี่ย รายวัน
	01:00		04:00		07:00		10:00		13:00		16:00		19:00		22:00		
	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	
01	0	0	0	0	0	0	0	0	150	5	150	5	110	2	0	0	1.50
02	0	0	0	0	0	0	180	4	150	4	120	6	120	4	150	2	2.50
03	0	0	0	0	150	4	150	8	150	8	150	10	140	11	160	5	5.75
04	0	0	0	0	0	0	080	3	120	1	110	6	150	3	130	5	2.25
05	0	0	330	2	360	3	240	2	150	3	150	3	150	4	150	4	2.63
06	0	0	330	2	340	5	280	5	350	4	100	7	140	3	170	5	3.88
07	280	2	330	2	0	0	320	4	030	5	120	3	210	5	150	3	3.00
08	0	0	350	2	210	2	090	4	090	4	150	4	180	8	0	0	3.00
09	0	0	0	0	0	0	040	3	130	5	150	9	140	7	150	2	3.25
10	0	0	0	0	0	0	040	5	100	4	120	5	150	7	170	7	3.50
11	0	0	0	0	0	0	360	8	150	6	150	10	150	6	150	4	4.25
12	0	0	0	0	0	0	340	9	140	5	150	4	180	4	150	6	3.50
13	0	0	290	4	210	3	0	0	070	8	100	7	140	9	140	9	5.00
14	0	0	300	3	0	0	150	4	0	0	150	4	120	4	0	0	1.88
15	0	0	0	0	0	0	090	3	100	5	090	5	150	4	120	3	2.50
16	0	0	0	0	300	2	330	3	120	4	140	2	110	3	150	5	2.38
17	0	0	0	0	240	2	0	0	150	4	120	8	150	4	150	4	2.75
18	0	0	0	0	0	0	0	0	120	4	120	3	150	3	120	3	1.63
19	0	0	0	0	0	0	030	1	090	7	150	7	160	4	140	4	2.88
20	170	2	0	0	0	0	360	2	090	8	120	6	150	4	150	2	3.00
21	0	0	0	0	0	0	330	4	170	7	120	2	150	9	150	4	3.25
22	170	3	210	2	0	0	120	2	150	3	140	5	150	3	170	2	2.50
23	170	2	0	0	0	0	120	6	150	4	150	8	150	4	0	0	3.00
24	0	0	0	0	0	0	130	1	140	4	140	6	160	3	160	2	2.00
25	150	3	0	0	060	1	140	7	140	10	150	5	130	5	150	3	4.25
26	0	0	0	0	0	0	090	4	150	6	150	6	150	6	120	4	3.25
27	0	0	0	0	0	0	150	6	150	8	120	5	170	5	160	3	3.38
28	190	3	0	0	0	0	080	5	150	8	120	5	150	4	170	1	3.25
29	0	0	0	0	0	0	320	6	060	6	150	6	150	6	150	4	3.50
30	0	0	0	0	180	4	0	0	140	4	140	3	0	0	340	2	1.63
เฉลี่ย รายเดือน	0.50		0.57		0.87		3.63		5.13		5.50		4.80		3.27		3.03

ความเร็วลมสูงสุด: 11 นอต --เมื่อวันที่: 2026-04-03 เวลา: 19:00 น.

ความเร็วลมต่ำสุด: 0 นอต --เมื่อวันที่: 2026-04-30 เวลา: 19:00 น.

หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด, "ปป" หมายถึงทิศทางลมแปรปรวน

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
อุณหภูมิต

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี) ชนิดข้อมูล : ดัชนีแห้ง เดือน/ปี : 2026-05

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	30.0	26.4	26.0	32.7	35.5	35.6	31.5	29.5	30.90
2	28.5	27.5	27.0	28.5	36.5	36.0	31.9	29.0	30.61
3	28.4	27.5	27.5	33.5	37.7	36.7	31.4	30.2	31.61
4	28.5	27.0	27.3	34.2	37.6	36.8	31.7	30.0	31.64
5	28.4	25.5	25.5	31.5	35.1	36.5	30.6	29.7	30.35
6	28.0	26.8	27.7	33.6	36.8	36.6	32.1	29.8	31.42
7	29.7	27.7	28.2	35.2	37.7	34.6	31.4	29.8	31.79
8	28.3	26.9	28.0	34.0	36.7	36.7	32.0	26.7	31.16
9	26.8	26.6	27.3	31.3	34.5	36.3	32.3	30.0	30.64
10	28.0	26.5	27.0	32.3	37.0	37.2	32.2	30.0	31.27
11	28.9	26.9	27.0	33.5	34.0	33.6	30.9	29.0	30.48
12	27.9	27.2	27.3	26.2	26.5	32.4	29.5	28.5	28.19
13	27.0	26.1	26.5	32.7	37.0	28.0	28.5	28.4	29.28
14	27.4	26.7	27.3	32.4	35.7	33.0	30.2	29.1	30.22
15	28.7	27.2	27.2	33.9	31.4	29.2	30.1	29.0	29.59
16	27.0	26.8	27.0	32.8	36.1	31.9	27.5	29.0	29.76
17	28.5	26.9	27.9	32.9	35.7	33.7	31.1	30.2	30.86
18	27.2	26.7	27.2	29.8	33.9	33.0	30.0	28.6	29.55
19	28.0	26.5	27.0	28.6	31.6	32.2	31.2	29.2	29.29
20	28.7	28.2	27.3	30.7	34.4	35.0	25.2	25.8	29.41
21	25.6	25.6	26.0	31.7	34.9	27.5	28.0	27.0	28.29
22	26.1	26.1	26.8	33.2	35.9	32.5	29.7	29.1	29.92
23	28.3	27.6	28.0	32.5	35.7	35.5	31.2	29.8	31.08
24	28.6	27.5	27.2	32.8	35.0	35.3	31.7	30.2	31.04
25	28.8	28.8	27.6	35.7	37.3	30.7	30.7	28.3	30.99
26	27.4	26.5	27.3	34.3	35.2	32.3	29.3	28.2	30.06
27	28.7	26.5	27.0	32.5	35.7	35.5	29.5	29.6	30.63
28	28.0	27.3	27.1	34.4	35.2	34.1	29.5	28.7	30.54
29	28.3	27.2	27.9	33.0	35.2	34.2	25.5	26.5	29.73
30	26.3	25.5	26.7	31.0	33.9	34.2	27.6	27.5	29.09
31	26.5	26.6	26.9	33.0	35.1	35.1	30.5	25.8	29.94
เฉลี่ยรายเดือน	27.95	26.86	27.15	32.40	35.18	33.93	30.15	28.78	30.30
อุณหภูมิสูงสุด: 37.7 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-05-07 เวลา: 13:00 น.									
อุณหภูมิต่ำสุด: 25.2 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-05-20 เวลา: 19:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ปริมาณฝน

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี) เดือน/ปี : 2026-05

วันที่	เวลาตรวจวัด								รวมรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5	0.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0
6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.5
9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
10	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
11	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5
12	0.0	0.0	0.0	T	2.8	0.0	0.0	0.0	2.8
13	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	0.0	0.0	18.6
14	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	0.0	0.0	0.0	0.0	T	0.2	0.0	0.0	0.2
16	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.9	0.0	6.1
17	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	T	T
18	T	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19	0.0	0.0	0.0	0.0	T	0.0	0.0	0.0	T
20	0.0	0.0	0.0	T	T	0.0	43.6	0.0	43.6
21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	T	0.2	0.6
22	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	T	T	T
23	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	T	0.0	10.9
27	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6
29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	0.1	30.7
30	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	16.2
รวมรายเดือน	0.4	8.3	0.6	0	2.8	32.3	78.1	19.0	141.5
จำนวนครั้ง	1	4	1	0	1	5	3	4	19
ฝนตกสูงสุด: 43.6 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-05-20 เวลา: 19:00 น.									
ฝนตกน้อยสุด: 0.1 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-05-29 เวลา: 22:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีข้อมูลหรือไม่มีการตรวจวัด, วันที่ฝนตกคือวันที่ฝนตกมากกว่าหรือเท่ากับ 0.1 มม., "T" คือวันที่ฝนตกน้อยกว่า 0.1									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ความสัมพันธ์

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี)

เดือน/ปี : 2026-05

วันที่	เวลาตรวจวัด								หน่วย: %
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	เฉลี่ยรายวัน
1	74	74	85	62	50	52	66	75	67.25
2	81	84	82	87	43	41	62	78	69.75
3	81	84	81	56	40	51	67	70	66.25
4	77	86	86	50	47	47	72	82	68.38
5	85	96	96	66	51	48	71	77	73.75
6	85	87	81	55	44	45	67	79	67.88
7	78	85	82	52	48	59	67	70	67.63
8	77	83	82	58	48	47	65	85	68.13
9	86	87	87	69	57	47	69	78	72.50
10	81	88	92	66	50	44	66	74	70.13
11	77	84	87	63	57	58	69	78	71.63
12	79	84	81	81	96	61	77	78	79.63
13	87	88	92	59	51	90	85	85	79.63
14	88	90	89	62	53	64	76	83	75.63
15	78	84	83	57	70	83	82	81	77.25
16	84	86	87	60	51	67	81	70	73.25
17	71	85	82	61	51	55	60	64	66.13
18	82	84	84	79	56	53	65	72	71.88
19	74	81	77	73	65	62	63	70	70.63
20	72	72	79	64	52	51	89	91	71.25
21	91	91	92	68	57	84	82	86	81.38
22	93	89	91	63	52	62	76	79	75.63
23	84	87	88	62	55	56	73	81	73.25
24	87	90	90	60	58	58	76	82	75.13
25	91	90	87	57	51	68	68	82	74.25
26	87	88	87	58	55	66	79	83	75.38
27	73	83	60	55	52	53	79	74	66.13
28	78	82	87	58	55	61	71	88	72.50
29	82	91	84	62	52	61	90	90	76.50
30	90	99	91	69	57	58	80	82	78.25
31	86	84	89	62	54	52	67	95	73.63
เฉลี่ยรายเดือน	81.90	86.00	85.19	63.03	54.13	58.19	72.90	79.42	72.59
ความสัมพันธ์สูงสุด: 99 % เมื่อวันที่: 2026-05-30 เวลา: 04:00 น.									
ความสัมพันธ์ต่ำสุด: 40 % เมื่อวันที่: 2026-05-03 เวลา: 13:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
เมฆ

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี)

เดือน/ปี : 2026-05

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน	หน่วย: Deca
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00		
1	2	3	3	6	3	1	6	4	3.50	
2	4	4	6	4	6	4	7	4	4.88	
3	6	4	2	2	3	4	7	2	3.75	
4	1	2	4	7	6	6	6	8	5.00	
5	8	10	4	3	2	4	6	8	5.63	
6	8	8	6	6	4	4	4	8	6.00	
7	6	6	4	3	3	4	6	6	4.75	
8	2	5	9	6	4	6	8	10	6.25	
9	10	10	4	3	6	3	4	8	6.00	
10	7	10	8	7	6	6	8	7	7.38	
11	9	8	9	6	8	9	10	3	7.75	
12	2	2	10	10	10	9	9	8	7.50	
13	4	4	4	6	7	10	8	4	5.88	
14	6	2	10	8	8	8	8	9	7.38	
15	8	8	8	6	10	7	8	6	7.63	
16	6	6	10	8	7	9	10	8	8.00	
17	9	7	10	9	9	7	9	9	8.63	
18	9	7	9	9	9	9	9	10	8.88	
19	10	8	10	10	9	10	10	9	9.50	
20	8	8	10	10	6	7	9	8	8.25	
21	6	6	9	9	6	10	9	10	8.13	
22	10	10	7	7	8	10	10	7	8.63	
23	8	10	7	7	4	6	4	6	6.50	
24	4	4	4	6	6	6	4	4	4.75	
25	7	7	7	5	4	8	9	4	6.38	
26	3	3	7	5	7	8	9	9	6.38	
27	7	5	5	6	6	4	6	9	6.00	
28	9	9	8	4	7	6	8	9	7.50	
29	6	4	9	6	6	8	10	9	7.25	
30	9	9	9	8	6	8	8	9	8.25	
31	8	8	6	4	5	6	10	10	7.13	
เฉลี่ยรายเดือน	6.52	6.35	7.03	6.32	6.16	6.68	7.71	7.26	6.75	
จำนวนเมฆสูงสุด: 10 Deca เมื่อวันที่: 2026-05-31 เวลา: 22:00 น.										
จำนวนเมฆต่ำสุด: 1 Deca เมื่อวันที่: 2026-05-04 เวลา: 01:00 น.										
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด										

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
อุณหภูมิต

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) ชนิดข้อมูล : ดุ่มแห้ง เดือน/ปี : 2026-06

วันที่	เวลาตรวจวัด								เฉลี่ยรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	25.5	25.6	26.4	32.7	35.5	29.6	28.6	27.7	28.95
2	27.4	26.7	27.1	32.0	34.8	35.0	30.7	27.2	30.11
3	26.8	26.0	27.0	32.8	34.0	34.5	30.3	28.0	29.93
4	27.7	27.5	27.8	32.0	33.2	29.1	27.8	27.3	29.05
5	27.0	26.2	26.3	30.5	33.0	32.4	28.8	27.5	28.96
6	27.0	26.7	26.8	30.1	31.0	30.6	29.1	28.1	28.67
7	27.3	26.5	27.0	31.2	32.9	32.7	29.7	28.7	29.50
8	28.2	28.6	28.0	32.8	33.0	29.6	29.6	28.5	29.79
9	27.5	26.7	27.2	33.3	34.0	32.0	30.0	28.8	29.94
10	27.5	27.2	28.3	32.7	34.5	26.0	26.7	26.6	28.69
11	26.2	26.2	27.0	32.7	33.4	26.0	25.7	26.1	27.91
12	26.2	25.7	26.6	30.5	33.0	33.5	25.1	25.6	28.27
13	25.5	25.3	25.0	30.9	33.5	34.0	30.2	28.0	29.05
14	26.9	26.0	26.0	31.6	33.9	33.7	31.6	29.2	29.86
15	28.0	26.8	26.5	33.9	36.0	35.2	31.2	28.5	30.76
16	27.1	27.6	27.5	33.5	35.0	36.5	29.1	27.5	30.47
17	27.2	27.0	27.3	32.3	34.5	35.7	28.4	27.5	29.99
18	26.4	26.3	27.2	32.8	35.7	29.4	27.5	27.1	29.05
19	26.6	26.5	26.9	32.5	34.7	25.3	25.2	25.4	27.89
20	25.6	25.3	25.3	28.5	31.1	32.8	29.5	27.3	28.18
21	26.7	26.2	26.4	30.5	34.9	33.0	26.1	26.3	28.76
22	25.9	25.1	26.2	31.1	34.2	36.0	30.0	30.3	29.85
23	28.0	27.2	27.2	31.6	35.3	31.2	31.7	29.1	30.16
24	27.0	26.7	27.3	33.2	36.4	34.8	31.0	29.1	30.69
25	28.1	27.0	28.0	32.7	35.9	32.0	29.0	27.7	30.05
26	26.6	26.7	27.3	32.6	30.5	31.0	29.2	28.0	28.99
27	27.2	26.4	26.4	33.2	34.5	34.9	30.7	28.8	30.26
28	27.2	26.6	27.5	34.7	34.7	27.6	28.1	27.3	29.21
29	28.1	26.8	27.2	31.8	34.0	33.5	29.1	28.0	29.81
30	27.5	27.2	27.1	31.7	35.5	33.1	31.2	29.1	30.30
เฉลี่ยรายเดือน	27.00	26.54	26.93	32.08	34.09	32.02	29.03	27.81	29.44
อุณหภูมิสูงสุด: 36.5 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-06-16 เวลา: 16:00 น.									
อุณหภูมิต่ำสุด: 25.0 องศาเซลเซียส เมื่อวันที่: 2026-06-13 เวลา: 07:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ปริมาณฝน

สถานี : 48464 - ราชบุรี (เกษตรราชบุรี) เดือน/ปี : 2026-06

วันที่	เวลาตรวจวัด								รวมรายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00	
1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.3	0.0	11.5
5	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5
6	0.0	0.0	0.0	T	T	0.0	0.0	0.0	T
7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	1.3
9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	0.6	0.0	18.6
11	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.8	0.1	11.1
12	T	T	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	0.5	35.8
13	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
14	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4
17	0.0	0.0	T	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	T
18	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	T	0.1	0.1
19	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	5.2	1.0	37.0
20	1.0	0.0	0.0	T	T	0.0	0.0	0.0	1.0
21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	1.7
22	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26	0.0	0.0	0.0	0.0	T	0.1	0.0	0.0	0.1
27	0.0	0.0	0.0	0.0	T	T	0.0	0.0	T
28	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	T	T	0.0	T
29	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
รวมรายเดือน	1.2	1.5	0	0	0	67.6	47.9	2.1	120.3
จำนวนครั้ง	2	1	0	0	0	6	6	5	20
ฝนตกสูงสุด: 35.3 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-06-12 เวลา: 19:00 น.									
ฝนตกน้อยสุด: 0.1 มิลลิเมตร เมื่อวันที่: 2026-06-26 เวลา: 16:00 น.									
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีข้อมูลหรือไม่มีการตรวจวัด, วันที่ฝนตกคือวันที่ฝนตกมากกว่าหรือเท่ากับ 0.1 มม., "T" คือวันที่ฝนตกน้อยกว่า 0.1									

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ความชื้นสัมพัทธ์

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี)

เดือน/ปี : 2026-06

หน่วย: %

วันที่	เวลาตรวจวัด									เฉลี่ย รายวัน
	01:00	04:00	07:00	10:00	13:00	16:00	19:00	22:00		
1	96	95	96	66	51	72	75	84	79.38	
2	87	90	89	61	50	52	72	87	73.50	
3	88	94	92	60	63	62	74	83	77.00	
4	84	87	82	66	60	82	88	88	79.63	
5	88	89	86	72	59	62	78	81	76.88	
6	83	85	90	72	71	68	72	79	77.50	
7	81	85	85	69	67	67	73	77	75.50	
8	77	80	80	65	67	88	86	84	78.38	
9	87	89	90	64	62	70	78	84	78.00	
10	87	85	80	63	60	90	90	90	80.63	
11	88	86	90	60	60	89	91	91	81.88	
12	91	90	91	71	63	62	97	97	82.75	
13	97	97	99	69	61	62	77	85	80.88	
14	90	94	92	65	57	52	59	71	72.50	
15	75	85	87	58	52	57	71	85	71.25	
16	86	75	81	58	52	47	78	88	70.63	
17	90	89	86	62	59	55	76	81	74.75	
18	88	89	84	61	53	69	78	86	76.00	
19	88	89	86	62	60	89	91	89	81.75	
20	91	91	91	81	68	66	71	81	80.00	
21	85	90	85	76	53	61	93	89	79.00	
22	93	96	89	66	57	52	87	68	76.00	
23	75	75	79	63	52	66	62	68	67.50	
24	76	79	80	60	51	62	71	81	70.00	
25	82	80	82	64	54	69	76	76	72.88	
26	80	87	78	61	75	67	76	85	76.13	
27	89	90	90	56	56	55	76	72	73.00	
28	81	83	83	60	57	84	82	86	77.00	
29	74	79	85	63	53	54	70	74	69.00	
30	78	80	76	58	49	55	60	68	65.50	
เฉลี่ยรายเดือน	85.17	86.77	86.13	64.40	58.40	66.20	77.60	81.93	75.82	
ความชื้นสัมพัทธ์สูงสุด: 99 % เมื่อวันที่: 2026-06-13 เวลา: 07:00 น.										
ความชื้นสัมพัทธ์ต่ำสุด: 47 % เมื่อวันที่: 2026-06-16 เวลา: 16:00 น.										
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด										

ข้อมูลราย 3 ชั่วโมง
ลม (ความเร็วและทิศทาง)

สถานี : 48464 - ราชนบุรี (เกษตรราชนบุรี)

เดือน/ปี : 2026-06

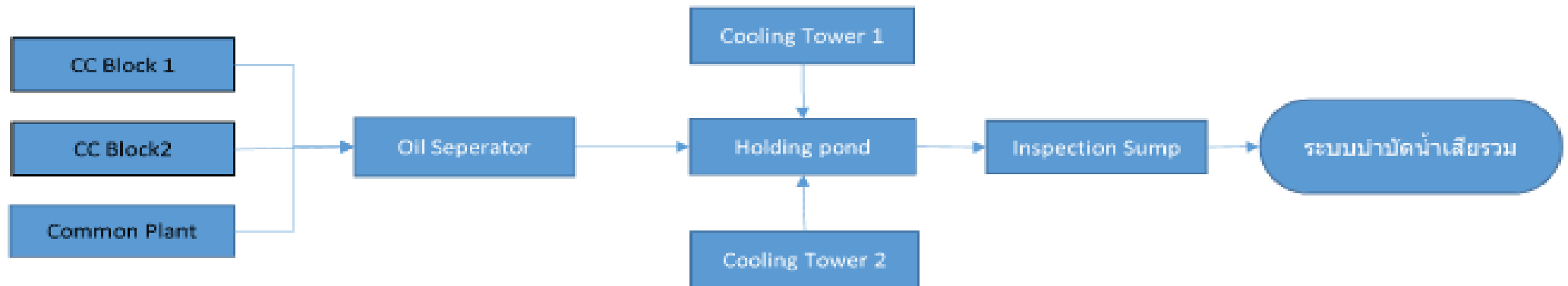
หน่วย: องศา, นอต

วันที่	เวลาตรวจวัด																เฉลี่ย รายวัน	
	01:00		04:00		07:00		10:00		13:00		16:00		19:00		22:00			
	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว	ทิศ ทาง	ความเร็ว		
01	0	0	0	0	0	0	0	0	020	2	190	6	160	4	0	0	1.50	
02	0	0	0	0	0	0	0	280	2	0	0	170	8	250	3	340	3	2.00
03	0	0	0	0	0	0	0	080	3	260	3	150	7	150	3	010	2	2.25
04	0	0	0	0	190	3	0	0	170	2	0	0	0	0	0	0	0	0.63
05	0	0	0	0	0	0	0	150	8	250	3	150	3	260	3	0	0	2.13
06	160	4	150	4	200	2	210	7	150	7	150	3	140	4	0	0	0	3.88
07	210	2	0	0	150	7	020	6	160	6	130	4	0	0	230	2	3	3.38
08	0	0	0	0	0	0	0	170	2	190	12	0	0	0	0	210	2	2.00
09	190	2	0	0	0	0	0	240	1	250	7	0	0	170	1	0	0	1.38
10	220	2	150	2	170	2	0	0	210	4	0	0	0	0	0	0	0	1.25
11	0	0	0	0	0	0	0	0	140	2	140	4	0	0	0	0	0	0.75
12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	3	290	2	0	0	0	0.63
13	0	0	0	0	0	0	0	300	10	100	3	280	2	170	6	200	2	2.88
14	0	0	0	0	0	0	0	150	2	250	4	250	7	160	7	220	5	3.13
15	230	3	210	3	0	0	0	0	200	5	140	10	150	3	080	1	3	3.13
16	0	0	230	2	0	0	0	200	4	0	0	210	8	0	0	0	0	1.75
17	0	0	0	0	0	0	0	300	4	330	3	320	9	140	2	170	6	3.00
18	0	0	0	0	0	0	0	290	4	250	7	140	12	150	3	0	0	3.25
19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	310	4	0	0	0	0	0	0	0.50
20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	2	0	0	210	3	210	2	0.88
21	0	0	0	0	0	0	0	250	5	0	0	190	16	0	0	0	0	2.63
22	0	0	210	2	0	0	0	290	6	300	10	0	0	240	6	280	4	3.50
23	280	6	0	0	0	0	0	300	4	240	4	320	5	270	5	260	4	3.50
24	240	3	0	0	230	2	260	2	150	9	150	5	0	0	0	0	0	2.63
25	0	0	210	2	0	0	0	0	0	0	180	6	320	8	330	4	2.50	
26	0	0	0	0	0	0	0	270	2	0	0	340	2	0	0	0	0	0.50
27	250	2	0	0	0	0	0	330	2	200	6	170	4	0	0	0	0	1.75
28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
29	0	0	0	0	0	0	0	270	10	260	11	280	5	280	4	0	0	3.75
30	250	3	260	8	0	0	0	300	7	240	1	260	5	240	3	240	4	3.88
เฉลี่ย รายเดือน	0.90		0.77		0.53		3.03		3.90		4.47		2.33		1.37		2.16	
ความเร็วลมสูงสุด: 16 นอต --เมื่อวันที่: 2026-06-21 เวลา: 16:00 น.																		
ความเร็วลมต่ำสุด: 0 นอต --เมื่อวันที่: 2026-06-30 เวลา: 07:00 น.																		
หมายเหตุ : " " หมายถึงไม่มีการตรวจวัด, "ปป" หมายถึงทิศของลมแปรปรวน																		

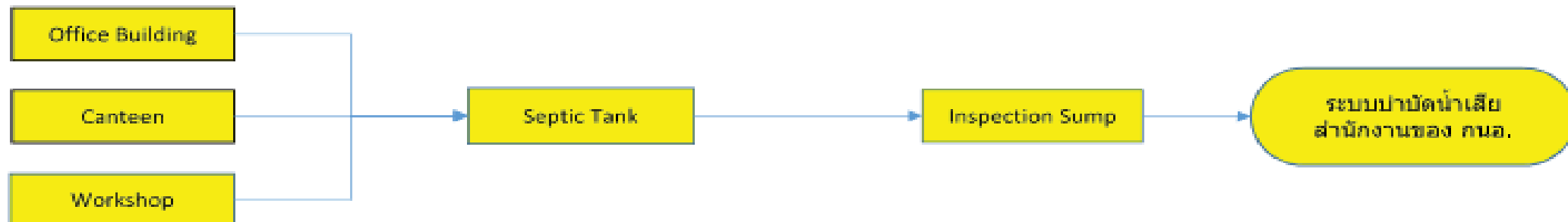
ภาคผนวก ข.13

แผนผังระบบระบายน้ำของโครงการ

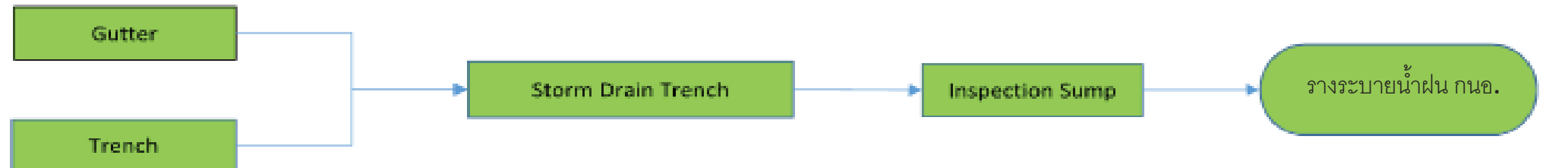
แผนผังระบบระบายน้ำจากกระบวนการผลิต



แผนผังระบบระบายน้ำจากอาคารสำนักงาน



แผนผังระบบระบายน้ำฝน



ภาคผนวก ข.14

เอกสารการตรวจสอบร่างระเบียบน้ำ

บันทึกการตรวจสอบรายงานน้ำ
ประจำเดือน January 2026

(/) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด, (X) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด

บริเวณที่ตรวจสอบ	การไหลของกระแส สามารถไหลได้ต่อเนื่อง	สภาพรายงานน้ำไม่ เต็มหรืออุดตัน	ไม่มีสิ่งกีดขวางรายงาน น้ำ	ไม่พบคราบน้ำมันหรือ สารเคมีในรายงานน้ำ	ไม่พบจุดเชื่อมต่อรายงาน น้ำที่ไม่ได้รับอนุญาต	คุณภาพน้ำไม่ส่งกลิ่นเหม็น	ความสะอาดของรายงาน น้ำ	หมายเหตุ
Block1								
1. หลัง Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนบน้ำ Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนบน้ำ STG10	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนน้ำ Auxiliary Boiler	/	/	/	/	/	/	/	
6. ถนน้ำ Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนน้ำพื้นที่สีเขียว	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนน้ำ HRSG11	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนน้ำ HRSG12	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนน้ำ E&C	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนน้ำ Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	
12. ถนน้ำ Gas Compressor	/	/	/	/	/	/	/	
13. MR	/	/	/	/	/	/	/	
14. โรงจอดรถ Visitor	/	/	/	/	/	/	/	
Block2								
1. ข้าง Water Treatment Plant	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนน้ำ Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนน้ำ STG10	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนน้ำ Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	
6. ข้างท่อน้ำดิบ	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนน้ำ HRSG21	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนน้ำ HRSG22	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนน้ำ E&C	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนน้ำ Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนน้ำหลัง Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	

ผู้ตรวจสอบ: [Redacted] วันที่ 15/01/2026

บันทึกการตรวจสอบรายงานน้ำ
ประจำเดือน February 2026

(/) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด, (X) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด

บริเวณที่ตรวจสอบ	การไหลของกระแส สามารถไหลได้ต่อเนื่อง	สภาพรายงานน้ำไม่ เต็มหรืออุดตัน	ไม่มีสิ่งกีดขวางรายงาน น้ำ	ไม่พบคราบน้ำมันหรือ สารเคมีในรายงานน้ำ	ไม่พบจุดเชื่อมต่อรายงาน น้ำที่ไม่ได้รับอนุญาต	คุณภาพน้ำไม่ส่งกลิ่นเหม็น	ความสะอาดของรายงาน น้ำ	หมายเหตุ
Block1								
1. หลัง Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนน้ำ Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนน้ำ STG10	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนน้ำ Auxiliary Boiler	/	/	/	/	/	/	/	
6. ถนน้ำ Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนน้ำพื้นที่สีเขียว	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนน้ำ HRSG11	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนน้ำ HRSG12	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนน้ำ E&C	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนน้ำ Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	
12. ถนน้ำ Gas Compressor	/	/	/	/	/	/	/	
13. MR	/	/	/	/	/	/	/	
14. โรงจอดรถ Visitor	/	/	/	/	/	/	/	
Block2								
1. ข้าง Water Treatment Plant	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนน้ำ Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนน้ำ STG10	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนน้ำ Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	
6. ข้างท่อน้ำดิบ	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนน้ำ HRSG21	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนน้ำ HRSG22	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนน้ำ E&C	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนน้ำ Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนน้ำหลัง Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	

ผู้ตรวจสอบ: [Redacted] วันที่ 25-02-2026

บันทึกการตรวจสอบวางระบายนํ้า
ประจำเดือน...March 2026.....

(/) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด, (X) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด

	บริเวณที่ตรวจสอบ	การไหลของกระแส สามารถไหลต่อเนื่อง สภาพวางระบายนํ้าไม่ เป็นหรืออุดตัน	ไม่มีสิ่งกีดขวางวาง ระบายนํ้า	ไม่พบคราบน้ำมันหรือ สารเคมีในวางระบายนํ้า	ไม่พบจุดเชื่อมต่อวาง ระบายนํ้าที่ไม่ได้รับอนุญาต	คุณภาพนํ้าไม่ส่งกลิ่นเหม็น	ความสะอาดของวาง ระบายนํ้า	หมายเหตุ
Block1								
1.	หลัง Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	
2.	ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	
3.	ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	
4.	หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	
5.	ถนนข้าง Auxiliary Boiler	/	/	/	/	/	/	
6.	ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	
7.	ถนนข้างพื้นที่สีเขียว	/	/	/	/	/	/	
8.	ถนนข้าง HRSG11	/	/	/	/	/	/	
9.	ถนนข้าง HRSG12	/	/	/	/	/	/	
10.	ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	
11.	ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	
12.	ถนนข้าง Gas Compressor	/	/	/	/	/	/	
13.	MR	/	/	/	/	/	/	
14.	โรงจอดรถ Visitor	/	/	/	/	/	/	
Block2								
1.	ข้าง Water Treatment Plant	/	/	/	/	/	/	
2.	ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	
3.	ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	
4.	หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	
5.	ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	
6.	ข้างท่อน้ำดิบ	/	/	/	/	/	/	
7.	ถนนข้าง HRSG21	/	/	/	/	/	/	
8.	ถนนข้าง HRSG22	/	/	/	/	/	/	
9.	ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	
10.	ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	
11.	ถนนหลัง Switchyard	/	/	/	/	/	/	

ผู้ตรวจสอบ.....[REDACTED] วันที่ 25/3/2026

Rev.00: 05/01/2023

บันทึกการตรวจสอบวางระบายนํ้า
ประจำเดือน...April 2026.....

(/) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด, (X) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด

	บริเวณที่ตรวจสอบ	การไหลของกระแส สามารถไหลต่อเนื่อง สภาพวางระบายนํ้าไม่ เป็นหรืออุดตัน	ไม่มีสิ่งกีดขวางวาง ระบายนํ้า	ไม่พบคราบน้ำมันหรือ สารเคมีในวางระบายนํ้า	ไม่พบจุดเชื่อมต่อวาง ระบายนํ้าที่ไม่ได้รับอนุญาต	คุณภาพนํ้าไม่ส่งกลิ่นเหม็น	ความสะอาดของวาง ระบายนํ้า	หมายเหตุ
Block1								
1.	หลัง Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	
2.	ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	
3.	ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	
4.	หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	
5.	ถนนข้าง Auxiliary Boiler	/	/	/	/	/	/	
6.	ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	
7.	ถนนข้างพื้นที่สีเขียว	/	/	/	/	/	/	
8.	ถนนข้าง HRSG11	/	/	/	/	/	/	
9.	ถนนข้าง HRSG12	/	/	/	/	/	/	
10.	ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	
11.	ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	
12.	ถนนข้าง Gas Compressor	/	/	/	/	/	/	
13.	MR	/	/	/	/	/	/	
14.	โรงจอดรถ Visitor	/	/	/	/	/	/	
Block2								
1.	ข้าง Water Treatment Plant	/	/	/	/	/	/	
2.	ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	
3.	ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	
4.	หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	
5.	ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	
6.	ข้างท่อน้ำดิบ	/	/	/	/	/	/	
7.	ถนนข้าง HRSG21	/	/	/	/	/	/	
8.	ถนนข้าง HRSG22	/	/	/	/	/	/	
9.	ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	
10.	ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	
11.	ถนนหลัง Switchyard	/	/	/	/	/	/	

ผู้ตรวจสอบ.....[REDACTED] วันที่ 23/04/2026

Rev.00: 05/01/2023

บันทึกการตรวจสอบรางระบายน้ำ
ประจำเดือน..... May 2026

(/) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด, (X) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด

บริเวณที่ตรวจสอบ	การไหลของกระแส น้ำ	สามารถไหลได้ต่อเนื่อง สภาพรางระบายน้ำไม่เต็ม	เงินหรืออุดตัน	ไม่มีสิ่งกีดขวางรางระบาย น้ำ	ไม่พบคราบน้ำมันหรือ สารเคมีในรางระบายน้ำ	ไม่พบจุดเชื่อมต่อรางระบาย น้ำที่ไม่ได้รับอนุญาต	คุณภาพน้ำไม่ส่งกลิ่นเหม็น	ความสะอาดของรางระบาย น้ำ	หมายเหตุ
Block1									
1. หลัง Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนนข้าง Auxiliary Boiler	/	/	/	/	/	/	/	/	
6. ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนนข้างพื้นที่สีเขียว	/	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนนข้าง HRSG11	/	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนนข้าง HRSG12	/	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	/	
12. ถนนข้าง Gas Compressor	/	/	/	/	/	/	/	/	
13. MR	/	/	/	/	/	/	/	/	
14. โรงจอดรถ Visitor	/	/	/	/	/	/	/	/	
Block2									
1. ข้าง Water Treatment Plant	/	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	/	
6. ข้างหอน้ำดิบ	/	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนนข้าง HRSG21	/	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนนข้าง HRSG22	/	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนนหลัง Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	/	

ผู้ตรวจสอบ..... วันที่ 21/05/2026

บันทึกการตรวจสอบรางระบายน้ำ
ประจำเดือน..... June 2026

(/) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด, (X) ในช่องที่ตรวจสอบแล้วว่าเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด

บริเวณที่ตรวจสอบ	การไหลของกระแส น้ำ	สามารถไหลได้ต่อเนื่อง สภาพรางระบายน้ำไม่เต็ม	เงินหรืออุดตัน	ไม่มีสิ่งกีดขวางรางระบาย น้ำ	ไม่พบคราบน้ำมันหรือ สารเคมีในรางระบายน้ำ	ไม่พบจุดเชื่อมต่อรางระบาย น้ำที่ไม่ได้รับอนุญาต	คุณภาพน้ำไม่ส่งกลิ่นเหม็น	ความสะอาดของรางระบาย น้ำ	หมายเหตุ
Block1									
1. หลัง Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนนข้าง Auxiliary Boiler	/	/	/	/	/	/	/	/	
6. ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนนข้างพื้นที่สีเขียว	/	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนนข้าง HRSG11	/	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนนข้าง HRSG12	/	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	/	
12. ถนนข้าง Gas Compressor	/	/	/	/	/	/	/	/	
13. MR	/	/	/	/	/	/	/	/	
14. โรงจอดรถ Visitor	/	/	/	/	/	/	/	/	
Block2									
1. ข้าง Water Treatment Plant	/	/	/	/	/	/	/	/	
2. ถนนหน้า Cooling Tower	/	/	/	/	/	/	/	/	
3. ถนนหน้า STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
4. หลัง STG10	/	/	/	/	/	/	/	/	
5. ถนนข้าง Chiller Room	/	/	/	/	/	/	/	/	
6. ข้างหอน้ำดิบ	/	/	/	/	/	/	/	/	
7. ถนนข้าง HRSG21	/	/	/	/	/	/	/	/	
8. ถนนข้าง HRSG22	/	/	/	/	/	/	/	/	
9. ถนนข้าง E&C	/	/	/	/	/	/	/	/	
10. ถนนหน้า Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	/	
11. ถนนหลัง Switchyard	/	/	/	/	/	/	/	/	

ผู้ตรวจสอบ..... วันที่ 23/06/2026

ภาคผนวก ข.15

เอกสารแสดงการหมุนเวียนน้ำในระบบหล่อเย็น

Tel: (662) 661-8990 Fax: (662) 661-8991

Water analysis report (chemist)

Company : Operational Energy Group Limited	Report To : Operations Manager		
Site : Ratchaburi World Cogeneration Plant	Sampling : Date	22-Jun-26	Time 9.00 am.
Address : Ratchaburi Industrial Estate, Ratchaburi	Analysis by :	[Redacted]	
	Approved By :	[Redacted] (Shift Leader)	

Parameters	Unit	Raw Water		Cooling Water		
		Service Water Tank	Control	Block 1	Block 2	Control
pH		8.12	6.5 - 8.5	8.06	8.06	7.8 - 8.2
Conductivity	µS/cm	250	≤ 400	2,210	2,040	≤ 3000
TDS	mg/L	175	≤ 350	1,547	1,428	≤ 2100
Turbidity	NTU	0.93	≤ 5.0	12.50	10.00	≤ 15
M - Alkalinity	ppm	100		75	65	
T- Hardness (as CaCO ₃)	ppm	104		860	850	
C- Hardness (as CaCO ₃)	ppm	64		660	640	< 1,200
Chloride (as Cl)	ppm	17.02	< 30	184	184	< 200
Silica	ppm	8.00	< 20	62.00	57.00	< 150
T- Iron (as Fe)	ppm	0.02	< 3	0.21	0.19	< 3.0
Aluminium	ppm	0.01	< 1.0	0.00	0.00	< 1.0
N-1393 reserve*	ppm			4.60	5.68	4 - 6
3DT120 reserve*	ppm			12.76	12.00	10 - 13
Microbiological**	cfu/ml			-	-	< 100,000
Sulfate red. Bact.**	cfu/ml			-	-	< 1
FRC	ppm			0.21	0.15	0.2 - 0.5
Cycle as conduct				8.85	8.17	> 7
Cycle as calcium				10.31	10.00	> 7
Cycle as silica				7.75	7.13	> 7
LSI				1.06	0.97	< 2.5

Remark : * check by Nalco ** Monthly check by Nalco

Main Cooling System							
Chemicals	Description	%Dilution	Tank(L)	Block #1		Block #2	
				%Stroke	Level (L)	%Stroke	Level (L)
3DT120	Scale/deposit Inhibitor	100%	500	90/90	17.5 cm	90/90	23 cm
N - 1393	Corrosion Inhibitor	50%	500	90/90	40 cm	90/90	39 cm
3DT - 199	Copper Inhibitor	100%		90/100	8 cm	90/100	8 cm
Sodium Hypochlorite 10%	Oxidizing Biocide	100%	4,000	28/29	1400	26/26	1580
Sulfuric Acid 98%	pH Adjustment	100%	2,770	80/96	26	80/80	30

[illegible]

ภาคผนวก ข.16

Noise Contour Map

ภาคผนวก ข.17

เอกสารการอบรมข้อชี้้อย่างปลอดภัย

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โกนดอนเนอเรชั่น จำกัด	วันที่ 14 ธ.ค. 69
รับที่ R 0105/69	วันที่ 14 ธ.ค. 69
ส่งที่ 0218/69	วันที่ 14 ธ.ค. 69
จำนวน 1	ฉบับ 1



สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี
110 หมู่ที่ 9 ถ.เพชรเกษม ต.เจ็ดเสมียน
อ.โพธาราม จ.ราชบุรี 70120

10 มีนาคม 2569

เรื่อง ขอเชิญเข้าร่วมประชุมชี้แจงโครงการณรงค์ขับขี่ปลอดภัย ประจำปี 2569 ผ่านกิจกรรม APT Challenge

เรียน กรรมการผู้จัดการ/ผู้จัดการโรงงาน/ผู้จัดการฝ่ายบุคคล

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. กำหนดการ จำนวน 1 แผ่น
2. แบบตอบรับ จำนวน 1 แผ่น

ด้วย สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี (สน.รบ.) ร่วมกับบริษัท ไทยฮอนด้า จำกัด และบริษัท มหัชพัฒนาที่ดิน จำกัด จัดกิจกรรมโครงการณรงค์ขับขี่ปลอดภัย ประจำปี 2569 ผ่านกิจกรรม APT Challenge โดยกำหนดการจัดประชุมชี้แจงเปิดตัวโครงการ (Kick off) เพื่อเสริมสร้างทักษะการคาดการณ์อุบัติเหตุบนท้องถนน เพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุในท้องถนนสำหรับผู้ประกอบการ ในวันอังคารที่ 31 มีนาคม 2569 เวลา 13.00 – 15.30 น. ณ ห้องประชุมอาคารมหาชัย สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี นั้น

ในการนี้ สน.รบ. จึงขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนเข้าร่วมการประชุมเปิดตัวโครงการ (Kick off) ดังกล่าว รายละเอียดกำหนดการตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และส่งแบบตอบรับเข้าร่วมฯ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 มายัง สน.รบ. ทาง E-mail : ratch.ie@ieat.mail.go.th และ/หรือ saowapark.b@ieat.mail.go.th ภายในวันพฤหัสบดีที่ 26 มีนาคม 2569 หากมีข้อสงสัยติดต่อสอบถามได้ที่ นางสาวเสาวภาคย์ เล่าหมีสุข โทรศัพท์ 09 3321 5991

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเข้าร่วมการประชุม ตามวัน เวลา ดังกล่าวด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

วันทนา เพ็ญนิมิต

ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมสินสาคร
กำกับดูแลสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี

สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี
โทรศัพท์ 0 3224 0618, 08 1315 6447
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ ratch.ie@ieat.mail.go.th

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1

กำหนดการประชุมชี้แจงเปิดตัวโครงการ (Kick off)
โครงการณรงค์ขับขี่ปลอดภัย ประจำปี 2569 ผ่านกิจกรรม APT Challenge
วันอังคารที่ 31 มีนาคม 2569 เวลา 13.00 – 15.30 น.
ณ ห้องประชุมอาคารมหาชัย สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี

- | | |
|-----------------------|--|
| เวลา 13.00 – 13.30 น. | ลงทะเบียน/รับประทานอาหารว่าง |
| เวลา 13.30 – 13.40 น. | กล่าวเจตนารมณ์ ในการเข้าร่วมโครงการณรงค์ขับขี่ปลอดภัย ประจำปี 2569 ผ่านกิจกรรม APT Challenge
โดย คุณสุพจน์ พันธ์พงษ์ขจร ผู้จัดการทั่วไป สายงานส่งเสริมด้านความปลอดภัยทางถนน บริษัท ไทยฮอนด้า จำกัด |
| เวลา 13.40 – 13.50 น. | กล่าวเปิดโครงการณรงค์ขับขี่ปลอดภัย ประจำปี 2569
โดย คุณวรรัตน์ ทองเต็มดูง ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมสินสาคร กำกับดูแลสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี |
| เวลา 13.50 – 14.20 น. | การบริหารจัดการการจราจรในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี
โดย คุณวรรัตน์ ทองเต็มดูง ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมสินสาคร กำกับดูแลสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี และบริษัท มหัชพัฒนาที่ดิน จำกัด |
| เวลา 14.20 – 15.10 น. | แนะนำระบบเกมจำลองสถานการณ์อุบัติเหตุบนท้องถนน และ Workshop เกมจำลองสถานการณ์อุบัติเหตุบนท้องถนน ผ่านกิจกรรม APT Challenge
โดยคุณศุภณัฐ วงศ์สุวรรณ เจ้าหน้าที่คุมฝึกขับขี่ปลอดภัย บริษัท ไทยฮอนด้า จำกัด |
| เวลา 15.10 – 15.20 น. | ชี้แจงการเข้าร่วม/เกณฑ์การเก็บคะแนนกิจกรรม APT Challenge
โดย สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี และบริษัท ไทยฮอนด้า จำกัด |
| เวลา 15.20 – 15.30 น. | ถาม-ตอบ |
| เวลา 15.30 น. | เสร็จสิ้นกิจกรรมฯ /ถ่ายภาพร่วมกัน |

หมายเหตุ : กำหนดการอาจมีการเปลี่ยนแปลงตามความเหมาะสม

	บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
	ประเมินผลการฝึกอบรมพนักงาน (OJT)

☐ เปลี่ยนแปลงหน้าที่ ☒ พัฒนาความสามารถ ☐ อื่นๆ วันที่อบรม 25 มี.ค. 2564

ผู้ให้การฝึกอบรม [redacted] ตำแหน่ง พนักงานแผนกผลิต

หัวข้อเรื่อง วิชาความรู้เกี่ยวกับงานผลิต

วิธีการฝึกอบรม ☐ ศึกษาจากเอกสาร ☒ สอน ☒ ปฏิบัติจริง จำนวนชั่วโมงที่อบรม 1 ชั่วโมง

เนื้อหาการสอนงานพอสังเขป:

1. ทำการบรรจุสารละลายในถังผสม
- การผสมสารละลายในถังผสม ทำตามใบสั่งผลิต/แผนผัง ผลิต/ถังผสม รวมไม่
2. ฝึกสอน
- การสอนการวัด การวัดสารละลายในถังผสม มีใบสั่งผลิต/แผนผัง
3. การเก็บตัวอย่างสารละลาย:
- สารละลาย: การวัดสารละลายในถังผสม การสอนการวัดสารละลายในถังผสม
- สารละลาย: การวัดสารละลายในถังผสม
4. การสอนการวัดสารละลาย:
- การสอนการวัดสารละลายในถังผสม การสอนการวัดสารละลายในถังผสม
5. การสอนการวัดสารละลาย:
- การสอนการวัดสารละลายในถังผสม การสอนการวัดสารละลายในถังผสม

ลำดับ	ชื่อผู้เข้ารับการฝึกอบรม	ผลการฝึกอบรม				หมายเหตุ
		ความรู้ ความเข้าใจ		ทักษะ / ปฏิบัติจริง		
		ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	
1.		✓		✓		
2.		✓		✓		
3.		✓		✓		
4.		✓		✓		
5.						

วันที่แก้ไข: 20 กรกฎาคม 2563	หน้า 1 ของ 1	อนุมัติ โดย: <u>กรรมการผู้จัดการ</u>
AHS-F-014-Rev.04	ไม่ควบคุมเมื่อส่งพิมพ์ ถ่ายสำเนา หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์	



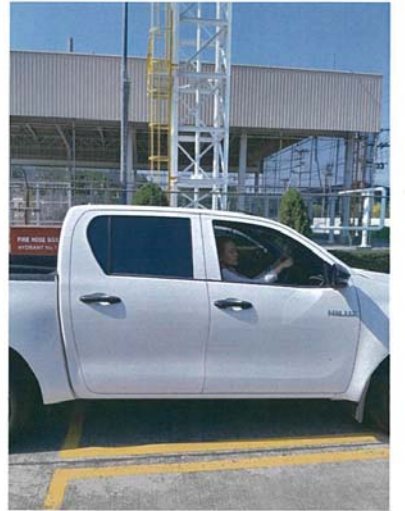
หัวข้อการฝึกอบรม : ขั้นตอนและเทคนิคการสมัครงาน วันที่ : 20 มี.ค. 2564

วิธีการประเมินผล: ☐ มีการวัดผล ☐ ไม่มีการวัดผล
☐ ทำแบบทดสอบ ☐ ตอบคำถาม ☒ ทดลองปฏิบัติ ☐ อื่นๆ

[illegible]อนุมัติโดย: กรรมการผู้จัดการ

ไม่ควบคุมเมื่อสั่งพิมพ์ ถ่ายสำเนา หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์







ภาคผนวก ข.18

เอกสารแสดงบันทึกน้ำหนักบรรทุกทุกที่เข้าในพื้นที่โครงการ

เครื่องชั่ง พิกัด 80 ตัน

เลขลำดับประจำเครื่อง 0-000017-4-1013000204-67

วันที่สอบ 18 ธ.ค.2568 หמדอายุ 17 ธ.ค. 2570

ใบชั่งน้ำหนัก



ประเภท ชั่งส่ง (2)
บริษัท หัวโป (00)
สินค้า ไฮดรอ 10% (001)
ผู้ขนส่ง เซฟทรานส์ (01)

เลขที่ : 0000216019

รายการ	ทะเบียนรถ	วันที่	เวลา	น้ำหนัก
เข้า	70-7344	25/06/2026	13:14:09	10,240
ออก	70-7344	25/06/2026	13:53:27	17,240
หมายเหตุ 1 7T			นน. สุทธิ	7,000
หมายเหตุ 2				
หมายเหตุ 3				

พนักงานชั่ง

ผู้รับสินค้า

ภาคผนวก ข.19

มาตรการในการขนส่งสารเคมี และกากของเสีย

The receiving of Bulk Chemical / Fuel Oil Delivery

Objective :

- 1 เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีสารเคมีหรือน้ำมันตกหล่นบริเวณพื้นที่
- 2 เช็การส่งจำนวนเคมี, น้ำมัน ที่ไหลลง tank ให้ตรงกับจำนวนที่สั่งซื้อ
- 3 เพื่อป้องกันอุบัติเหตุขณะส่งสินค้า เคมี , น้ำมัน

Date :	29/6/16	Time Start :	8.30 น.
Supplier name :	คสมท	Time Finish :	9.40 น.
Driver Name :		Quantity (before delivery) :	1. 920 2. 910
Delivery Sulfuric / chlorite / Oil / Other	Sol. hypochlorite 10%	Quantity (after delivery) :	1. 3900 2. 3900
Car Registration no :	70-9344	Total delivery quantity after calculation :	2780+2790 = 5,570 L
Total weight after calculation :	6684 kg (7,000)		

Instruction :

No.	Description	Checked
1	ใช้เครื่องวัดแก๊สในการตรวจรอยรั่วของแก๊สบริเวณพื้นที่ส่งของ หลังจากตรวจสอบแล้วสามารถถ่ายสารเคมีได้ ถ้าหากพบว่ามีแก๊สรั่วให้แจ้งไปยัง Shift Leader/OPT Manager	✓
2	ห้ามสูบบุหรี่หรือทำการเผาไหม้อื่นๆ ในบริเวณพื้นที่การส่งของ	✓
3	วางที่กั้นเขตปฏิบัติงานหน้า tank	✓
4	ใช้อุปกรณ์หน่วงล้อรถส่งสารเคมี/น้ำมันหรือรถอื่นๆ	✓
5	ตรวจสอบ Valve ของ Storage tank ทุกจุดว่าปิดสนิท/หรือมีรอยรั่วหรือไม่ หากพบว่ามีแก๊สรั่วให้แจ้งไปยัง Shift Leader/OPT Manager	✓
6	ตรวจสอบ Valve ของรถส่งสารเคมีทุกจุดว่าปิดสนิท/หรือมีรอยรั่วหรือไม่ หากพบว่ามีแก๊สรั่วให้แจ้งไปยัง Shift Leader/OPT Manager และห้ามทำการถ่ายสารเคมี/น้ำมัน (ระหว่างการขนส่ง)	✓
7	ตรวจสอบใบ Certificate ของการวิเคราะห์หรือเอกสารอื่นๆ จาก Supplier	✓
8	จดบันทึก Level ของ Storage tank ก่อนทำการถ่ายโอนสารเคมี/น้ำมัน	✓
9	ต่อสายดินเข้ากับจุดต่อที่บริเวณ Storage tank	✓
10	ผู้ควบคุมการถ่ายโอนและพนักงานขับรถส่งสารเคมี ต้องอยู่ระหว่างการถ่ายโอนสารเคมี/น้ำมันตลอดเวลา	✓
11	ต้องแน่ใจว่า ถังดับเพลิงอยู่ในรัศมี 6 เมตร	✓
12	ถ้ามีการจัดส่ง Acid or Caustic ให้ตรวจสอบจุดต่อสายถ่ายโอนสารเคมีให้ถูกต้อง	✓
13	เปิด Transfer pumps เพื่อทำการถ่ายโอนสารเคมี/น้ำมัน	✓
14	หมั่นตรวจสอบ Valve ทั้งหมด ในขณะที่กำลังถ่ายโอนสารเคมี/น้ำมัน หากพบจุดรั่วให้หยุดทันที และทำการแก้ไข หากแก้ไขไม่ได้ ให้ยกเลิกการถ่ายโอนทันที	✓
15	เมื่อทำการถ่ายโอนสารเคมี/น้ำมันเสร็จแล้วให้ปิด Pumps, valves และเก็บสายต่อ/อุปกรณ์ให้เรียบร้อย	✓
16	ตรวจสอบ Valve ของรถส่งสารเคมีอีกครั้ง ว่ามีรอยรั่วหรือไม่ หากพบว่ามีแก๊สรั่วให้แจ้งพนักงานขับรถ เพื่อทำการแก้ไข	✓
17	จดบันทึก Level ของ Storage tank หลังทำการถ่ายโอนสารเคมี/น้ำมัน	✓
18	ตรวจสอบพื้นที่โดยรอบให้ละเอียดและเก็บอุปกรณ์ให้เรียบร้อย	✓

Remarks (If any)

Checked by : _____

(Chemist / Operator)

ภาคผนวก ข.20

เอกสารตรวจสอบสภาพรถบรรทุก

	บริษัท ราชนิวเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
	ใบขออนุญาตนำรถเข้าเขตปฏิบัติการ OPERATIONAL VEHICLE ACCESS PERMIT

ชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Name).....	วันที่นำรถเข้า (Date)..... 23/11/69	
บริษัท (Company)..... เดมเพ็ค		
หมายเลขทะเบียน (Vehicle Register No)..... 70-7344 (ส.ก.)		
ประเภทรถยนต์ (Type of Vehicle)	เอกสารประกอบการพิจารณา	ประเภทใบอนุญาตขับรถ
☒ รถขนส่งสารเคมี	☐ Certificate of Analysis (COA)	☒ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4
☐ รถปั้นจั่น (รถเครน)	☐ ปจ.2	☐ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 2
☐ รถขนส่งขยะอันตราย	☐ ใบ (Manifest)	☐ ใบขับขี่รถดัดถนน,รถแทรกเตอร์
☐ รถในงานก่อสร้าง	☐ ใบตรวจรับรองประจำปี	☐ ใบขับขี่รถยนต์ส่วนบุคคล
☐ รถขนส่งขยะ		
☐ รถยนต์		
☐ รถอื่นๆ.....		
ชนิดเชื้อเพลิง ☐ NGV ☐ LPG ☐ เบนซิน ☒ ดีเซล ☐ อื่นๆ ระบุ.....		
วัตถุประสงค์นำรถเข้าเพื่อ (Purpose)..... ล้างเคมี		
ส่วนนี้ให้ผู้ควบคุมงานเป็นผู้ตรวจสอบ		
ป้ายภาษีประจำปี ☒ มี ☐ ไม่มี	สภาพรถ ☒ สภาพดี ☐ ชำรุด ระบุ.....	
มีน้ำมันรั่วซึม ☐ มี ☒ ไม่มี	วัสดุที่ยื่นออกนอกตัวรถ ☐ มี ☒ ไม่มี (หากมี ผู้ควบคุมงานต้องแจ้งให้มีการระมัดระวังเพิ่มขึ้น)	
**วัสดุป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสีย ☐ มี ☐ ไม่มี **เฉพาะรถที่เข้าใน สถานีรับก๊าซ		
ลงชื่อผู้ขออนุญาต.....	ลงชื่อผู้อนุญาต.....	
(Requester Signature)	(Authorized Signature)	
ส่วนนี้ให้ รปภ. เป็นผู้กรอกข้อมูล		
หมายเลขบัตรอนุญาต (Authorized Card No)..... OPT 004		
เวลาเข้า (Time In)..... 08.36 น.	ลงชื่อ รปภ. (Security signature).....	
เวลาออก (Time Out)..... 09.28 น.	ลงชื่อ รปภ. (Security Signature).....	

หมายเหตุ: ผู้ควบคุมงาน (OEG Controller) เป็นผู้อนุญาตให้นำรถยนต์เข้าเขตปฏิบัติการได้เท่านั้น

รถในงานก่อสร้าง หมายถึง รถบรรทุก ระบบสายพานลำเลียง รถยก รถแทรกเตอร์ รถตัก รถขุดดิน (Scraper) รถเกรด (Grader)
รถปูนคอนกรีตแอสฟัลต์ (Asphaltic Concrete Paver) รถพ่นยาง (Bitumen Distributor, Sprayer)รถคอนกรีตผสมเสร็จ (Transit-Mixer Truck)
แบ็กโฮ (Backhoe) แดร์ริกไลน์ (Dragline) รถตักหน้า-ขุดหลัง (Front-End Loader)

	บริษัท ราชนิวเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
	ใบขออนุญาตนำรถเข้าเขตปฏิบัติการ OPERATIONAL VEHICLE ACCESS PERMIT

ชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Name).....	วันที่นำรถเข้า (Date)..... 15-2-69	
บริษัท (Company)..... จิ.หริ.90จ.วิ		
หมายเลขทะเบียน (Vehicle Register No)..... 30-3364 ส.๑		
ประเภทรถยนต์ (Type of Vehicle)	เอกสารประกอบการพิจารณา	ประเภทใบอนุญาตขับรถ
☒ รถขนส่งสารเคมี	☐ Certificate of Analysis (COA)	☒ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4
☐ รถปั้นจั่น (รถเครน)	☐ ปจ.2	☐ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 2
☐ รถขนส่งขยะอันตราย	☐ ใบ (Manifest)	☐ ใบขับขี่รถดัดถนน,รถแทรกเตอร์
☐ รถในงานก่อสร้าง	☐ ใบตรวจรับรองประจำปี	☐ ใบขับขี่รถยนต์ส่วนบุคคล
☐ รถขนส่งขยะ		
☐ รถยนต์		
☐ รถอื่นๆ.....		
ชนิดเชื้อเพลิง ☐ NGV ☐ LPG ☐ เบนซิน ☒ ดีเซล ☐ อื่นๆ ระบุ.....		
วัตถุประสงค์นำรถเข้าเพื่อ (Purpose)..... ล้างรถ 98 %		
ส่วนนี้ให้ผู้ควบคุมงานเป็นผู้ตรวจสอบ		
ป้ายภาษีประจำปี ☐ มี ☐ ไม่มี	สภาพรถ ☒ สภาพดี ☐ ชำรุด ระบุ.....	
มีน้ำมันรั่วซึม ☐ มี ☒ ไม่มี	วัสดุที่ยื่นออกนอกตัวรถ ☐ มี ☒ ไม่มี (หากมี ผู้ควบคุมงานต้องแจ้งให้มีการระมัดระวังเพิ่มขึ้น)	
**วัสดุป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสีย ☐ มี ☐ ไม่มี **เฉพาะรถที่เข้าใน สถานีรับก๊าซ		
ลงชื่อผู้ขออนุญาต.....	ลงชื่อผู้อนุญาต.....	
(Requester Signature)	(Authorized Signature)	
ส่วนนี้ให้ รปภ. เป็นผู้กรอกข้อมูล		
หมายเลขบัตรอนุญาต (Authorized Card No)..... OPT 001		
เวลาเข้า (Time In)..... 08.59	ลงชื่อ รปภ. (Security signature).....	
เวลาออก (Time Out)..... 10.15	ลงชื่อ รปภ. (Security Signature).....	

หมายเหตุ: ผู้ควบคุมงาน (OEG Controller) เป็นผู้อนุญาตให้นำรถยนต์เข้าเขตปฏิบัติการได้เท่านั้น

รถในงานก่อสร้าง หมายถึง รถบรรทุก ระบบสายพานลำเลียง รถยก รถแทรกเตอร์ รถตัก รถขุดดิน (Scraper) รถเกรด (Grader)
รถปูนคอนกรีตแอสฟัลต์ (Asphaltic Concrete Paver) รถพ่นยาง (Bitumen Distributor, Sprayer)รถคอนกรีตผสมเสร็จ (Transit-Mixer Truck)
แบ็กโฮ (Backhoe) แดร์ริกไลน์ (Dragline) รถตักหน้า-ขุดหลัง (Front-End Loader)



บริษัท ราชนิวเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
ใบขออนุญาตนำรถเข้าเขตปฏิบัติการ
OPERATIONAL VEHICLE ACCESS PERMIT

ชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Name).....		วันที่นำรถเข้า (Date)..... 28-3-19
บริษัท (Company)..... วิษณุ 031		
หมายเลขทะเบียน (Vehicle Register No)..... 20-9368 5-9		
ประเภทรถยนต์ (Type of Vehicle)	เอกสารประกอบการพิจารณา	ประเภทใบอนุญาตขับรถ
☒ รถขนส่งสารเคมี	☐ Certificate of Analysis (COA)	☐ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4
☐ รถบัส (รถคน)	☐ ปจ.2	☐ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 2
☐ รถขนส่งขยะอันตราย	☐ ใบ (Manifest)	☐ ใบขับขี่ยานพาหนะ,รถแทรกเตอร์
☐ รถในงานก่อสร้าง	☐ ใบตรวจรับรองประจำปี	☐ ใบขับขี่ยานพาหนะส่วนบุคคล
☐ รถขนส่งขยะ		
☐ รถยนต์		
☐ รถอื่นๆ.....		
ชนิดเชื้อเพลิง ☐ NGV ☐ LPG ☐ เบนซิน ☒ ดีเซล ☐ อื่นๆ ระบุ		
วัตถุประสงค์นำรถเข้าเพื่อ (Purpose)..... ล่อทรายลึบ 95 %		
ส่วนนี้ให้ผู้ควบคุมงานเป็นผู้ตรวจสอบ		
ป้ายภาษีประจำปี ☒ มี ☐ ไม่มี สภาพรถ ☒ สภาพดี ☐ ชำรุด ระบุ.....		
มีน้ำมันร่วซึม ☐ มี ☒ ไม่มี วัสดุที่อื่นนอกคันไถรถ ☐ มี ☒ ไม่มี (หากมี ผู้ควบคุมงานต้องแจ้งให้มีการระมัดระวังเพิ่มขึ้น)		
**วัสดุป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสีย ☐ มี ☐ ไม่มี **เฉพาะรถที่เข้าใน สถานีรับก๊าซ		
ลงชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Signature).....	ลงชื่อผู้อนุญาต (Authorized Signature).....	
ส่วนนี้ให้ ระบุ เป็นผู้กรอกข้อมูล		
หมายเลขบัตรอนุญาต (Authorized Card No)..... OTP 002		
เวลาเข้า (Time In)..... 08.45 น.	ลงชื่อ ระบุ (Security signature).....	
เวลาออก (Time Out)..... 10.11 น.	ลงชื่อ ระบุ (Security Signature).....	

หมายเหตุ : ผู้ควบคุมงาน (OEG Controller) เป็นผู้อนุญาตให้นำรถยนต์เข้าเขตปฏิบัติการได้เท่านั้น

รถในงานก่อสร้าง หมายถึง รถบรรทุก ระบบสายพานลำเลียง รถยก รถแทรกเตอร์ รถตัด รถบด รถขุดดิน (Scraper) รถเกรด (Grader)
รถปูนคอนกรีตแอสฟัลต์ (Asphaltic Concrete Paver) รถพ่นยาง (Bitumen Distributor, Sprayer) รถคอนกรีตผสมเสร็จ (Transit-Mixer Truck)
แบ็กโฮ (Backhoe) แดร์ริลไลน์ (Dragline) รถตักหน้า-ขุดหลัง (Front-End Loader)

วันที่แก้ไข: 19 มิถุนายน 2567	หน้า 1 ของ 1	อนุมัติโดย: กรรมการผู้จัดการ
EHS-F-017-Rev.05 ไม่ควบคุมเมื่อสั่งพิมพ์ ถ้าสำเนา หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์		



บริษัท ราชนิวเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
ใบขออนุญาตนำรถเข้าเขตปฏิบัติการ
OPERATIONAL VEHICLE ACCESS PERMIT

ชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Name).....		วันที่นำรถเข้า (Date)..... 16-4-69
บริษัท (Company)..... 104/มอ		
หมายเลขทะเบียน (Vehicle Register No)..... 71-0837 น.๑		
ประเภทรถยนต์ (Type of Vehicle)	เอกสารประกอบการพิจารณา	ประเภทใบอนุญาตขับรถ
☒ รถขนส่งสารเคมี	☐ Certificate of Analysis (COA)	☒ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4
☐ รถบัส (รถคน)	☐ ปจ.2	☐ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 2
☐ รถขนส่งขยะอันตราย	☐ ใบ (Manifest)	☐ ใบขับขี่ยานพาหนะ,รถแทรกเตอร์
☐ รถในงานก่อสร้าง	☐ ใบตรวจรับรองประจำปี	☐ ใบขับขี่ยานพาหนะส่วนบุคคล
☐ รถขนส่งขยะ		
☐ รถยนต์		
☐ รถอื่นๆ.....		
ชนิดเชื้อเพลิง ☐ NGV ☐ LPG ☐ เบนซิน ☒ ดีเซล ☐ อื่นๆ ระบุ		
วัตถุประสงค์นำรถเข้าเพื่อ (Purpose)..... ล่อทรายลึบ		
ส่วนนี้ให้ผู้ควบคุมงานเป็นผู้ตรวจสอบ		
ป้ายภาษีประจำปี ☒ มี ☐ ไม่มี สภาพรถ ☒ สภาพดี ☐ ชำรุด ระบุ.....		
มีน้ำมันร่วซึม ☐ มี ☒ ไม่มี วัสดุที่อื่นนอกคันไถรถ ☐ มี ☒ ไม่มี (หากมี ผู้ควบคุมงานต้องแจ้งให้มีการระมัดระวังเพิ่มขึ้น)		
**วัสดุป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสีย ☐ มี ☐ ไม่มี **เฉพาะรถที่เข้าใน สถานีรับก๊าซ		
ลงชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Signature).....	ลงชื่อผู้อนุญาต (Authorized Signature).....	
ส่วนนี้ให้ ระบุ เป็นผู้กรอกข้อมูล		
หมายเลขบัตรอนุญาต (Authorized Card No)..... OPT 014		
เวลาเข้า (Time In)..... 09.00 น.	ลงชื่อ ระบุ (Security signature).....	
เวลาออก (Time Out)..... 10.00 น.	ลงชื่อ ระบุ (Security Signature).....	

หมายเหตุ : ผู้ควบคุมงาน (OEG Controller) เป็นผู้อนุญาตให้นำรถยนต์เข้าเขตปฏิบัติการได้เท่านั้น

รถในงานก่อสร้าง หมายถึง รถบรรทุก ระบบสายพานลำเลียง รถยก รถแทรกเตอร์ รถตัด รถบด รถขุดดิน (Scraper) รถเกรด (Grader)
รถปูนคอนกรีตแอสฟัลต์ (Asphaltic Concrete Paver) รถพ่นยาง (Bitumen Distributor, Sprayer) รถคอนกรีตผสมเสร็จ (Transit-Mixer Truck)
แบ็กโฮ (Backhoe) แดร์ริลไลน์ (Dragline) รถตักหน้า-ขุดหลัง (Front-End Loader)

วันที่แก้ไข: 19 มิถุนายน 2567	หน้า 1 ของ 1	อนุมัติโดย: กรรมการผู้จัดการ
EHS-F-017-Rev.05 ไม่ควบคุมเมื่อสั่งพิมพ์ ถ้าสำเนา หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์		

	บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
	ใบอนุญาตนำรถเข้าเขตปฏิบัติการ OPERATIONAL VEHICLE ACCESS PERMIT

ชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Name).....		วันที่นำรถเข้า (Date)..... 27/5/69
บริษัท (Company)..... อีทีอี คอร์ป		
หมายเลขทะเบียน (Vehicle Register No.)..... 70-8869		
ประเภทรถยนต์ (Type of Vehicle)	เอกสารประกอบการพิจารณา	ประเภทใบอนุญาตขับรถ
☐ รถขนส่งสารเคมี	☐ Certificate of Analysis (COA)	☒ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4
☐ รถปั้นจั่น (รถเครน)	☐ ปจ.2	☐ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 2
☐ รถขนส่งขยะอันตราย	☐ ใบ (Manifest)	☐ ใบขับขี่ยานยนต์, รถแทรกเตอร์
☐ รถในงานก่อสร้าง	☐ ใบตรวจรับรองประจำปี	☐ ใบขับขี่ยานยนต์ส่วนบุคคล
☐ รถขนส่งขยะ		
☐ รถยนต์		
☐ รถอื่นๆ.....		
ชนิดเชื้อเพลิง ☐ NGV ☐ LPG ☐ เบนซิน ☒ ดีเซล ☐ อื่นๆ ระบุ.....		
วัตถุประสงค์นำรถเข้าเพื่อ (Purpose)..... ส่งหิน กว. 98"		
ส่วนนี้ให้ผู้ควบคุมงานเป็นผู้ตรวจสอบ		
ป้ายภาษีประจำปี ☒ มี ☐ ไม่มี สภาพรถ ☒ สภาพดี ☐ ชำรุด ระบุ.....		
มีน้ำมันร่วม ☐ มี ☒ ไม่มี วัสดุที่อื่นนอกคันตัวรถ ☐ มี ☒ ไม่มี (หากมี ผู้ควบคุมงานต้องแจ้งให้มีการระมัดระวังเป็นพิเศษ)		
**วัสดุป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสีย ☒ มี ☐ ไม่มี **เฉพาะรถที่เข้าใน สถานีรับก๊าซ		
ลงชื่อผู้ขออนุญาต	ลงชื่อผู้อนุญาต	
(Requester Signature)	(Authorized Signature)	
ส่วนนี้ให้ รปภ. เป็นผู้กรอกข้อมูล		
หมายเลขบัตรอนุญาต (Authorized Card No.)..... OPT-005		
เวลาเข้า (Time In)..... 08.33 น.	ลงชื่อ รปภ. (Security signature).....	
เวลาออก (Time Out)..... 10.00 น.	ลงชื่อ รปภ. (Security Signature).....	

หมายเหตุ : ผู้ควบคุมงาน (OEG Controller) เป็นผู้อนุญาตให้นำรถยนต์เข้าเขตปฏิบัติการได้เท่านั้น

รถในงานก่อสร้าง หมายถึง รถบรรทุก ระบบสายพานลำเลียง รถยก รถแทรกเตอร์ รถตัก รถบด รถขุดดิน (Scraper) รถเกรด (Grader) รถปูนคอนกรีตแอสฟัลท์ (Asphaltic Concrete Paver) รถพ่นยาง (Bitumen Distributor, Sprayer) รถคอนกรีตผสมเสร็จ (Transit-Mixer Truck) แบ็กโฮ (Backhoe) แดร์ริ่งไถ (Dragline) รถค้ำหน้า-ขุดหลัง (Front-End Loader)

วันที่แก้ไข: 19 มิถุนายน 2567	หน้า 1 ของ 1	อนุมัติโดย: <u>กรรมการผู้จัดการ</u>
EHS-F-017-Rev.05 ไม่ควบคุมเมื่อสัมฤทธิ์ อำนาจ หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์		

	บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
	RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
	ใบอนุญาตนำรถเข้าเขตปฏิบัติการ OPERATIONAL VEHICLE ACCESS PERMIT

ชื่อผู้ขออนุญาต (Requester Name).....		วันที่นำรถเข้า (Date)..... 10/6/69
บริษัท (Company)..... อีทีอี คอร์ป		
หมายเลขทะเบียน (Vehicle Register No.)..... 70-6668 สัมพรพล		
ประเภทรถยนต์ (Type of Vehicle)	เอกสารประกอบการพิจารณา	ประเภทใบอนุญาตขับรถ
☒ รถขนส่งสารเคมี	☐ Certificate of Analysis (COA)	☒ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4
☐ รถปั้นจั่น (รถเครน)	☐ ปจ.2	☐ ใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 2
☐ รถขนส่งขยะอันตราย	☐ ใบ (Manifest)	☐ ใบขับขี่ยานยนต์, รถแทรกเตอร์
☐ รถในงานก่อสร้าง	☐ ใบตรวจรับรองประจำปี	☐ ใบขับขี่ยานยนต์ส่วนบุคคล
☐ รถขนส่งขยะ		
☐ รถยนต์		
☐ รถอื่นๆ.....		
ชนิดเชื้อเพลิง ☐ NGV ☐ LPG ☐ เบนซิน ☒ ดีเซล ☐ อื่นๆ ระบุ.....		
วัตถุประสงค์นำรถเข้าเพื่อ (Purpose)..... ควบคุมสายฟ้า		
ส่วนนี้ให้ผู้ควบคุมงานเป็นผู้ตรวจสอบ		
ป้ายภาษีประจำปี ☐ มี ☐ ไม่มี สภาพรถ ☒ สภาพดี ☐ ชำรุด ระบุ.....		
มีน้ำมันร่วม ☐ มี ☒ ไม่มี วัสดุที่อื่นนอกคันตัวรถ ☐ มี ☒ ไม่มี (หากมี ผู้ควบคุมงานต้องแจ้งให้มีการระมัดระวังเป็นพิเศษ)		
**วัสดุป้องกันประกายไฟจากท่อไอเสีย ☐ มี ☐ ไม่มี **เฉพาะรถที่เข้าใน สถานีรับก๊าซ		
ลงชื่อผู้ขออนุญาต	ลงชื่อผู้อนุญาต	
(Requester Signature)	(Authorized Signature)	
ส่วนนี้ให้ รปภ. เป็นผู้กรอกข้อมูล		
หมายเลขบัตรอนุญาต (Authorized Card No.)..... OPT 014		
เวลาเข้า (Time In)..... 09.18	ลงชื่อ รปภ. (Security signature).....	
เวลาออก (Time Out)..... 09.14	ลงชื่อ รปภ. (Security Signature).....	

หมายเหตุ : ผู้ควบคุมงาน (OEG Controller) เป็นผู้อนุญาตให้นำรถยนต์เข้าเขตปฏิบัติการได้เท่านั้น

รถในงานก่อสร้าง หมายถึง รถบรรทุก ระบบสายพานลำเลียง รถยก รถแทรกเตอร์ รถตัก รถบด รถขุดดิน (Scraper) รถเกรด (Grader) รถปูนคอนกรีตแอสฟัลท์ (Asphaltic Concrete Paver) รถพ่นยาง (Bitumen Distributor, Sprayer) รถคอนกรีตผสมเสร็จ (Transit-Mixer Truck) แบ็กโฮ (Backhoe) แดร์ริ่งไถ (Dragline) รถค้ำหน้า-ขุดหลัง (Front-End Loader)

วันที่แก้ไข: 19 มิถุนายน 2567	หน้า 1 ของ 1	อนุมัติโดย: <u>กรรมการผู้จัดการ</u>
EHS-F-017-Rev.05 ไม่ควบคุมเมื่อสัมฤทธิ์ อำนาจ หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์		

ภาคผนวก ข.21

ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย

ในกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย		เดือน 26 กค 2569	
ชื่อผู้ประกอบการ.....บริษัท ราชนิเวศน์ โดเจนเนอเรชั่น จำกัด.....นิคมอุตสาหกรรม/ท่าเรืออุตสาหกรรม.....จังหวัดราชบุรี.....			
ชื่อผู้ให้บริการกำจัด.....เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน.....หนังสืออนุญาตจาก กนอ. เลขที่.....ลงวันที่.....			
ชื่อผู้ให้บริการขนส่ง.....เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน.....ชนิดรถบรรทุกที่ใช้ขนส่ง.....รถบรรทุกขยะ 6 ล้อ.....หมายเลขทะเบียน.....82-3140 ราชบุรี.....			
วันที่	ประเภทขยะ	ปริมาณ (กก./สิ่ง/มม)	จำนวน
1	A B C D E F G H	กก.	
2		กก.	
3		กก.	
4		กก.	30
5		กก.	
6		กก.	50
7		กก.	
8		กก.	40
9		กก.	
10		กก.	
11		กก.	40
12		กก.	
13		กก.	40
14		กก.	
15		กก.	30
16		กก.	รวม 190
หมายเหตุ A = เศษอาหาร B = เศษกระดาษ C = เศษถุงพลาสติก D = เศษแก้ว E = เศษไม้ F = เศษผ้า G = เศษเหล็ก H = อื่น ๆ (ระบุ).....		ให้ทำเครื่องหมาย J ลงในช่องที่ และประเภทขยะที่มีการนำไปกำจัด	
สำหรับผู้ประกอบการ (โรงงาน) ขอร้องว่าได้ส่งขยะมูลฝอยตามรายการที่ได้รับอนุญาตให้ผู้ขนส่งแล้ว ลงชื่อ..... ตำแหน่ง ผู้จัดการส่วนบริหารสำนักงานและทรัพยากรบุคคล วัน/เดือน/ปี 26 กค 2569		สำหรับผู้ให้บริการขนส่ง/ผู้ขนส่ง ได้รับขยะมูลฝอย และไปกำจัดที่..... ลงชื่อ..... (.....) ตำแหน่ง...../ผู้ได้รับมอบหมาย วัน/เดือน/ปี..... *ดำเนินการจัดเก็บโดยเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี	
สำหรับผู้ให้บริการกำจัด/ผู้กำจัด ตรวจสอบแล้วเป็นขยะมูลฝอยไม่มีสารพิษปนเปื้อน หรือ เป็นขยะอันตราย ตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน ลงชื่อ..... (.....) ตำแหน่ง...../ผู้ได้รับมอบหมาย วัน/เดือน/ปี..... *ดำเนินการจัดเก็บโดยเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี		ค่าเดือน 1. ผู้ประกอบการ ต้องจ่ายค่าการจัดเก็บ และการขนส่งขยะ แต่ละประเภทในภาชนะบรรจุที่เหมาะสม ปลอดภัย 2. ในกำกับการขนส่ง ผู้ประกอบการต้องเก็บรักษาไว้ ณ ที่ตั้ง โรงงาน ให้พร้อมสำหรับการตรวจสอบของเจ้าหน้าที่	

ในกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย		เดือน 26 กค 2569	
ชื่อผู้ประกอบการ.....บริษัท ราชนิเวศน์ โดเจนเนอเรชั่น จำกัด.....นิคมอุตสาหกรรม/ท่าเรืออุตสาหกรรม.....จังหวัดราชบุรี.....			
ชื่อผู้ให้บริการกำจัด.....เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน.....หนังสืออนุญาตจาก กนอ. เลขที่.....ลงวันที่.....			
ชื่อผู้ให้บริการขนส่ง.....เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน.....ชนิดรถบรรทุกที่ใช้ขนส่ง.....รถบรรทุกขยะ 6 ล้อ.....หมายเลขทะเบียน.....82-3140 ราชบุรี.....			
วันที่	ประเภทขยะ	ปริมาณ (กก./สิ่ง/มม)	จำนวน
1	A B C D E F G H	กก.	
2		กก.	
3		กก.	
4		กก.	
5		กก.	50
6		กก.	
7		กก.	
8		กก.	40
9		กก.	
10		กก.	40
11		กก.	
12		กก.	30
13		กก.	
14		กก.	
15		กก.	50
16		กก.	รวม 330
หมายเหตุ A = เศษอาหาร B = เศษกระดาษ C = เศษถุงพลาสติก D = เศษแก้ว E = เศษไม้ F = เศษผ้า G = เศษเหล็ก H = อื่น ๆ (ระบุ).....		ให้ทำเครื่องหมาย J ลงในช่องที่ และประเภทขยะที่มีการนำไปกำจัด	
สำหรับผู้ประกอบการ (โรงงาน) ขอร้องว่าได้ส่งขยะมูลฝอยตามรายการที่ได้รับอนุญาตให้ผู้ขนส่งแล้ว ลงชื่อ..... ตำแหน่ง ผู้จัดการส่วนบริหารสำนักงานและทรัพยากรบุคคล วัน/เดือน/ปี 26 กค 2569		สำหรับผู้ให้บริการขนส่ง/ผู้ขนส่ง ได้รับขยะมูลฝอย และไปกำจัดที่..... ลงชื่อ..... (.....) ตำแหน่ง...../ผู้ได้รับมอบหมาย วัน/เดือน/ปี..... *ดำเนินการจัดเก็บโดยเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี	
สำหรับผู้ให้บริการกำจัด/ผู้กำจัด ตรวจสอบแล้วเป็นขยะมูลฝอยไม่มีสารพิษปนเปื้อน หรือ เป็นขยะอันตราย ตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน ลงชื่อ..... (.....) ตำแหน่ง...../ผู้ได้รับมอบหมาย วัน/เดือน/ปี..... *ดำเนินการจัดเก็บโดยเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี		ค่าเดือน 1. ผู้ประกอบการ ต้องจ่ายค่าการจัดเก็บ และการขนส่งขยะ แต่ละประเภทในภาชนะบรรจุที่เหมาะสม ปลอดภัย 2. ในกำกับการขนส่ง ผู้ประกอบการต้องเก็บรักษาไว้ ณ ที่ตั้ง โรงงาน ให้พร้อมสำหรับการตรวจสอบของเจ้าหน้าที่	

		ใบกำกับการขนส่งขยะมูลฝอย										เดือน.....พ.ค. 69.....									
ชื่อผู้ประกอบการ.....บริษัท ราชบุรีเวลอสต์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด.....นิคมอุตสาหกรรม/ท่าเรืออุตสาหกรรม.....จังหวัดราชบุรี.....																					
ชื่อผู้ให้บริการกำจัด.....เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน.....หนังสืออนุญาตจาก กนอ. เลขที่.....ลงวันที่.....																					
ชื่อผู้ให้บริการขนส่ง.....เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน.....ชนิดรถบรรทุกที่ใช้ขนส่ง.....รถบรรทุกขยะ 6 ล้อ.....หมายเลขทะเบียน.....82-3140 ราชบุรี.....																					
วันที่	ประเภทขยะ								ปริมาณ (กก./ถัง/บม)	จำนวน	วันที่	ประเภทขยะ								ปริมาณ (กก./ถัง/บม)	จำนวน
	A	B	C	D	E	F	G	H				A	B	C	D	E	F	G	H		
1								/	กก.		17							กก.			
2									กก.		18							กก.			
3									กก.		19						4	กก.	40		
4									กก.		20							กก.			
5								4	กก.	40	21						3	กก.	30		
6									กก.		22							กก.			
7								4	กก.	40	23							กก.			
8									กก.		24							กก.			
9									กก.		25							กก.			
10									กก.		26							กก.			
11									กก.		27						5	กก.	50		
12								5	กก.	50	28							กก.			
13									กก.		29						3	กก.	30		
14									กก.		30							กก.			
15								4	กก.	40	31							กก.			
16									กก.		รวม							กก.	320		
หมายเหตุ A = เศษอาหาร B = เศษกระดาษ C = เศษถุงพลาสติก D = เศษแก้ว E = เศษไม้ F = เศษผ้า G = เศษเหล็ก H = อื่น ๆ (ระบุ).....										ให้ทำเครื่องหมาย / ลงในช่องที่ และประเภทขยะที่มีการนำไปกำจัด											
สำหรับผู้ประกอบการ (โรงงาน) ขอร้องว่าได้ส่งขยะมูลฝอยตามที่ได้รับอนุญาตให้ผู้ขนส่งแล้ว ลงชื่อ..... ตำแหน่ง ผู้จัดการส่วนบริหารสำนักงานและทรัพยากรบุคคล วัน/เดือน/ปี..... 29 พ.ค. 69										สำหรับผู้ให้บริการขนส่ง/ผู้ขนส่ง ได้รับขยะมูลฝอย และไปกำจัดที่..... ลงชื่อ..... (.....) ตำแหน่ง...../ผู้ได้รับมอบหมาย วัน/เดือน/ปี..... *ดำเนินการจัดเก็บโดยเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี											
สำหรับผู้ให้บริการกำจัด/ผู้กำจัด ตรวจสอบแล้วเป็นขยะมูลฝอยไม่มีสารพิษปนเปื้อน หรือ เป็นขยะอันตราย ตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน ลงชื่อ..... (.....) ตำแหน่ง...../ผู้ได้รับมอบหมาย วัน/เดือน/ปี..... *ดำเนินการจัดเก็บโดยเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน อ.โพธาราม จ.ราชบุรี										คำเตือน 1. ผู้ประกอบการ ต้องดำเนินการจัดเก็บ และการขนส่งขยะ แต่ละประเภทในภาชนะบรรจุที่เหมาะสม ปลอดภัย 2. ใบกำกับการขนส่ง ผู้ประกอบการต้องเก็บรักษาไว้ ณ ที่ตั้ง โรงงาน ให้พร้อมสำหรับการตรวจสอบของเจ้าหน้าที่											

ภาคผนวก ข.22

สรุปปริมาณขยะ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

สรุปปริมาณขยะ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ปี 2569

	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	วิธีการกำจัด	ผู้รับกำจัด	เดือน												
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม (กก.)
1	ขยะมูลฝอย	-	เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน	290	310	330	310	320	290	-	-	-	-	-	-	1,850
2	ขยะรีไซเคิล	-	บุญเรือนพานิชย์	882	-	-	434	-	-	-	-	-	-	-	-	1,316
3	ชื่อวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว	**ยังไม่มีการส่งออกนอกบริเวณโรงงาน**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



ผู้ควบคุมระบบการจัดการกากอุตสาหกรรม

ภาคผนวก ข.23

หนังสือขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกโรงงาน



หนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม

เลขที่ 2569-7796

หนังสือฉบับนี้ออกให้เพื่อแจ้งผลการพิจารณาของ
บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 72260000225550
โดยมีรายละเอียดผลการพิจารณาดังนี้

ลำดับที่	รหัสสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ชื่อสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว	ปริมาณ(ตัน)	รหัสการจัดการ	ผู้รับดำเนินการ	เหตุผล
1	150202	Oil Contaminated Filter Oil Contaminated Fabric Silica Gel	4.000	042	10190000825494	
2	160215	Used Lamp Electronic Waste	1.000	073	20190300225401	
3	160602	ถ่านไฟฉาย Used Battery	0.200	073	20190300225401	
4	170601	Thermal Insulation	1.000	073	20190300225401	
5	170603	Calcium Silicate Insulation	0.500	073	20190300225401	
6	190902	Sludge	1.000	071	20190300225401	
7	190905	Resin	0.500	071	20190300225401	
8	150203	Gas Turbine Air Filter	8.000	071	20190300225401	
9	190904	Activated Carbon	1.000	071	20190300225401	

รายการที่ได้รับอนุมัติมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 21 พฤษภาคม 2569 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2569

ออกให้ ณ วันที่ 21 พฤษภาคม 2569
โดยกรมโรงงานอุตสาหกรรม

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาฉบับนี้อนุญาตโดยใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์

รหัสการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

- | | |
|---|---|
| <p>011 คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ (sorting)</p> <p>021 กักเก็บในภาชนะบรรจุ (storage) ให้ระบุลักษณะการกักเก็บและภาชนะบรรจุ</p> <p>031 นำกลับมาใช้ซ้ำ (reuse) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ</p> <p>032 ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด (return to original producer for disposal) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน</p> <p>033 นำบรรจุภัณฑ์กลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ (reuse container; to be refilled) ให้ระบุชื่อผู้ขายที่รับคืน</p> <p>039 นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่น ๆ (other reuse methods) ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช่แล้วนั้น ๆ ให้ระบุ</p> <p>041 ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน (use as fuel substitution or burn for energy recovery) โดยตรงในเตาเผา (incinerator) หรือเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace)</p> <p>042 ทำเชื้อเพลิงผสม (fuel blending) เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเตาเผา (incinerator) เตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ (cement industrial furnace) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace) ระบุปลายทาง</p> <p>043 เผาเพื่อใช้เป็นพลังงาน (burn for energy recovery) เฉพาะวัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตรายสำหรับเตาไฟ (stove) หรือหม้อไอน้ำและเตาอุตสาหกรรม (boiler and industrial furnace)</p> | <p>057 เข้ากระบวนการคืนสภาพทรายหล่อแบบที่ใช้จนแล้ว (spent green sand / no bake sand regeneration)</p> <p>059 นำวัสดุที่ไม่ใช่แล้วอื่น ๆ กลับคืนมาใหม่ (other recovery unlisted materials) ให้ระบุ</p> <p>061 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) หรือวิธีเคมีชีวภาพ (chemical biological treatment)</p> <p>062 บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ (biological treatment) เพื่อใช้ก๊าซชีวภาพหรือก๊าซไฮโดรเจนเป็นพลังงาน</p> <p>063 บำบัดด้วยวิธีทางเคมี (chemical treatment) หรือนำมาบำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ (physical treatment) หรือนำมาบำบัดด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment)</p> <p>065 บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ (physico-chemical treatment of wastewater)</p> <p>066 เข้ามารับบำบัดน้ำเสียรวม (discharge into central wastewater treatment plant)</p> <p>067 ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี (chemical stabilization)</p> <p>068 ปรับเสถียรหรือตรึงทางเคมีโดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolanic (chemical fixation using cementitious and/or pozzolanic material)</p> <p>069 ใช้วิธีบำบัดอื่น ๆ เพื่อทำลายความเป็นพิษ (other detoxification methods) ให้ระบุ</p> <p>071 ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล (sanitary landfill) เฉพาะสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ที่ไม่เป็นของเสียอันตรายเท่านั้น</p> <p>072 ฝังกลบอย่างปลอดภัย (secure landfill)</p> |
|---|---|

ภาคผนวก ข.24

แผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำ

เดือน ม.ค.69

งานทำความสะอาดรางระบายน้ำ

พื้นที่รางระบายน้ำ Block 1	เริ่ม	วันที่ดำเนินการ	แล้วเสร็จ	หมายเหตุ
sampling 12 - St 20	13.00	9/1/69	14.30	
Water Treatment - cooling 1	13.00	23/1/69	13.40	
Block 1	14.00	27/1/69	16.00	
Cooling 1 - ปิ่อม รปภ. 2	13.40	23/1/69	15.40	
แปรงสาธิต - ปิ่อม รปภ. 2	10.30	23/1/69	11.00	
ปิ่อม รปภ.2 - ปิ่อม รปภ. 1 ทั้ง 2 ผัง	13.05	30/1/69	15.50	
พื้นที่รางระบายน้ำ Block 2				
Water Treatment - cooling 2	14.30	9/1/69	15.30	
Demin tank - อาคารขยะ	13.00	11/1/69	14.00	
Block 2	13.00	14/1/69	15.30	
Workshop - 115 KV	13.00	21/1/69	14.00	
HRSR 22 - ประตู 2	13.00	18/1/69	15.30	

เดือน ก.พ.69

งานทำความสะอาดรางระบายน้ำ

พื้นที่รางระบายน้ำ Block 1	เริ่ม	วันที่ดำเนินการ	แล้วเสร็จ	หมายเหตุ
sampling 12 - St 20	13.00	11/2/69	15.00	
Water Treatment - cooling 1	13.00	18/2/69	14.00	
Block 1	14.00	13/2/69	15.40	
Cooling 1 - ปิ่อม รปภ. 2	14.00	14/2/69	16.00	
แปรงสาธิต - ปิ่อม รปภ. 2	10.00	16/2/69	10.30	
ปิ่อม รปภ.2 - ปิ่อม รปภ. 1 ทั้ง 2 ผัง	13.00	27/2/69	15.40	
พื้นที่รางระบายน้ำ Block 2				
Water Treatment - cooling 2	15.00	11/2/69	15.20	
Demin tank - อาคารขยะ	13.00	18/2/69	14.00	
Block 2	13.00	18/2/69	15.30	
Workshop - 115 KV	13.00	13/2/69	14.00	
HRSR 22 - ประตู 2	13.00	27/2/69	15.50	

เดือน มี.ค.69

งานทำความสะอาดรางระบายน้ำ

พื้นที่รางระบายน้ำ Block 1	เริ่ม	วันที่ดำเนินการ	แล้วเสร็จ	หมายเหตุ
sampling 12 - St 20	13.00	11/2/69	15.00	
Water Treatment - cooling 1	13.00	18/2/69	14.00	
Block 1	14.00	13/2/69	15.40	
Cooling 1 - ปิ่อม รปภ. 2	14.00	14/2/69	16.00	
แปรงสาธิต - ปิ่อม รปภ. 2	10.00	16/2/69	10.30	
ปิ่อม รปภ.2 - ปิ่อม รปภ. 1 ทั้ง 2 ผัง	13.00	27/2/69	15.40	
พื้นที่รางระบายน้ำ Block 2				
Water Treatment - cooling 2	15.00	11/2/69	15.20	
Demin tank - อาคารขยะ	13.00	18/2/69	14.00	
Block 2	13.00	18/2/69	15.30	
Workshop - 115 KV	13.00	13/2/69	14.00	
HRSR 22 - ประตู 2	13.00	27/2/69	15.50	

เดือน เม.ย.69

งานทำความสะอาดรางระบายน้ำ

พื้นที่รางระบายน้ำ Block 1	เริ่ม	วันที่ดำเนินการ	แล้วเสร็จ	หมายเหตุ
sampling 12 - St 20	13.00	22/4/69	14.00	
Water Treatment - cooling 1	13.00	24/4/69	14.00	
Block 1	14.00	22/4/69	15.30	
Cooling 1 - ปิ่อม รปภ. 2	14.00	24/4/69	16.00	
แปรงสาธิต - ปิ่อม รปภ. 2	10.00	23/4/69	11.00	
ปิ่อม รปภ.2 - ปิ่อม รปภ. 1 ทั้ง 2 ผัง	13.00	29/4/69	16.00	
พื้นที่รางระบายน้ำ Block 2				
Water Treatment - cooling 2	14.00	22/4/69	15.00	
Demin tank - อาคารขยะ	10.20	26/4/69	11.30	
Block 2	13.00	24/4/69	16.00	
Workshop - 115 KV	13.00	22/4/69	14.00	
HRSR 22 - ประตู 2	13.00	29/4/69	16.00	

เดือน พ.ค.69

งานทำความสะอาดรางระบายน้ำ

พื้นที่วางระบายน้ำ Block 1	เริ่ม	วันที่ดำเนินการ	แล้วเสร็จ	หมายเหตุ
sampling 12 - St 20	13.00	13/5/69	14.00	
Water Treatment - cooling 1	13.00	27/5/69	14.00	
Block 1	14.00	28/5/69	15.40	
Cooling 1 - ปิ่อม รพ. 2	14.00	27/5/69	16.00	
แปลงสาธิต - ปิ่อม รพ. 2	10.00	24/5/69	11.00	
ปิ่อม รพ. 2 - ปิ่อม รพ. 1 ทั้ง 2 ผัง	13.00	29/5/69	16.00	
พื้นที่วางระบายน้ำ Block 2				
Water Treatment - cooling 2	14.00	17.5/69	15.30	
Demin tank - ฮาทรราช	13.00	20/5/69	14.00	
Block 2 -	13.00	27/5/69	16.00	
Workshop - 115 KV	13.00	24/4/69	14.00	
HRSG 22 - ประดู 2	13.00	29/5/69	15.30	

เดือน มิ.ย.69

งานทำความสะอาดรางระบายน้ำ

พื้นที่วางระบายน้ำ Block 1	เริ่ม	วันที่ดำเนินการ	แล้วเสร็จ	หมายเหตุ
sampling 12 - St 20	13.00	19/6/69	14.00	
Water Treatment - cooling 1	13.00	28/6/69	14.00	
Block 1	14.00	26/6/69	15.30	
Cooling 1 - ปิ่อม รพ. 2	14.00	29/6/69	15.30	
แปลงสาธิต - ปิ่อม รพ. 2	10.30	18/6/69	11.00	
ปิ่อม รพ. 2 - ปิ่อม รพ. 1 ทั้ง 2 ผัง	13.05	30/6/69	15.30	
พื้นที่วางระบายน้ำ Block 2				
Water Treatment - cooling 2	14.00	14/6/69	15.50	
Demin tank - ฮาทรราช	13.00	26/6/69	14.00	
Block 2	13.00	28/6/69	15.30	
Workshop - 115 KV	13.00	26/6/69	14.00	
HRSG 22 - ประดู 2	13.00	30/6/69	15.40	

งานล้างทำความสะอาดรางระบายน้ำ





ภาคผนวก ข.25

ผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2569

รายงานผลการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเอเรชั่น จำกัด
รอบครึ่งปีแรก พ.ศ. 2569 (มกราคม - มิถุนายน 2569)

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) ตระหนักและให้ความสำคัญเกี่ยวกับสังคมและสิ่งแวดล้อมมาอย่างต่อเนื่อง นอกจากบริษัทฯ จะพัฒนาและดำเนินโครงการ โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างดีแล้ว บริษัทฯ ยังมีความตั้งใจที่จะพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนรอบโครงการและในชุมชนต่างๆ อย่างต่อเนื่องและยั่งยืน และเพื่อแสดงความมุ่งมั่นที่จะเสริมสร้างทัศนคติที่ดีและการยอมรับจากสังคมในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของชุมชน

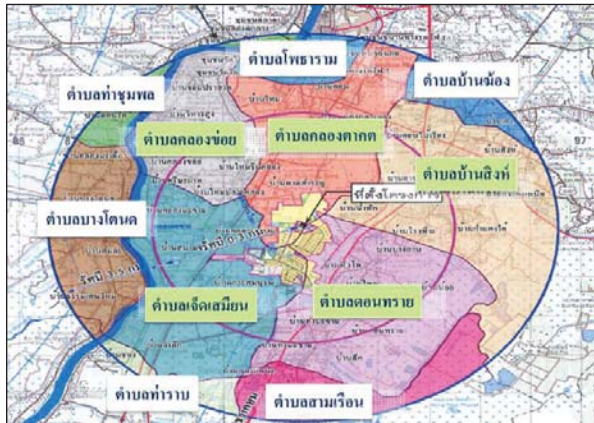
1. พื้นที่รับผิดชอบด้านมวลชนสัมพันธ์

กลุ่มเป้าหมายหลัก

ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ จำนวน 11 ตำบล ได้แก่ เทศบาลเมืองโพธาราม เทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน เทศบาลตำบลดอนทราย เทศบาลตำบลบ้านสิงห์ เทศบาลตำบลบ้านขี้ฉ้อ เทศบาลตำบลคลองคาตค อบต.คลองข่อย อบต.บางโคก อบต.ท่าชุมพล อบต.สามเรือน และ อบต.ท่าราบ

กลุ่มเป้าหมายรอง

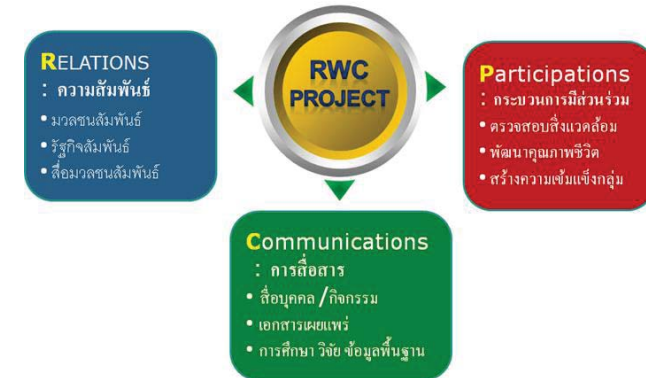
ชุมชนที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวและอาจได้รับผลกระทบระยะ 5-10 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1.1 แผนที่แสดงพื้นที่ 11 ตำบลรอบโครงการ ซึ่งดำเนินการงานมวลชนสัมพันธ์

การดำเนินกิจกรรมเพื่อการพัฒนาชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ มุ่งเน้นการดำเนินการเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ และรักษาความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัทฯ กับชุมชน พร้อมกับการเข้าไปมีส่วนร่วมในการคิด การดำเนินการและร่วมรับผลประโยชน์ ดังนี้



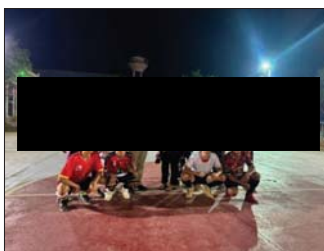
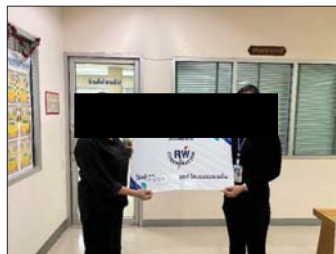
ภาพที่ 1.2 แผนกลยุทธ์การดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเอเรชั่น จำกัด

ส่วนมวลชนสัมพันธ์ ฝ่ายบริหารและการเงิน บริษัทฯ ได้เข้าร่วมและสนับสนุนกิจกรรมในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ และการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับหน่วยงานราชการ การปกครองส่วนท้องถิ่น กลุ่มองค์กรต่าง ๆ กลุ่มผู้นำชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างโครงการกับชุมชน รวมทั้งได้รับความคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ ที่มีต่อโครงการผ่านทางกรรมาธิการร่วมกิจกรรมกับชุมชน ในการดำเนินงานช่วง เดือน มกราคม – มิถุนายน 2569 สามารถสรุปกิจกรรมดังกล่าวได้ดังนี้

1. งานด้านสังคมและวัฒนธรรมประเพณีของชุมชน

งานภาคีสัมพันธ์

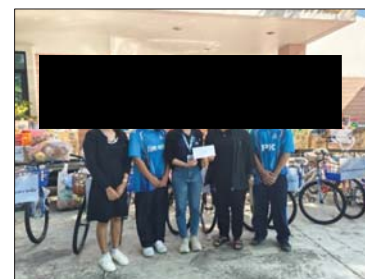
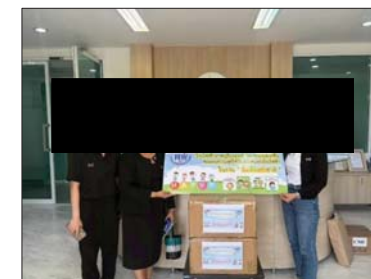
ส่วนมวลชนสัมพันธ์ ลงพื้นที่ปฏิบัติงานในชุมชนรอบโครงการโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ โคเจนเอเรชั่น 11 ตำบล อย่างต่อเนื่อง ทั้งในส่วนของการเสริมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน เช่น งานศพ งานบวช งานแต่งงาน และงานสนับสนุนหรือร่วมกิจกรรมของชุมชน เช่น กิจกรรมของกลุ่มผู้สูงอายุ กลุ่ม อสม. กลุ่มสตรีแม่บ้าน งานประเพณีและวัฒนธรรมระดับท้องถิ่น การแข่งขันกีฬา เป็นต้น



ภาพที่ 1.3 ภาพตัวอย่างกิจกรรมงานภาคีสัมพันธ์ ร่วมกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์
โคเจนเนอเรชั่น 11 ตำบล

กิจกรรมวันเด็กแห่งชาติรอบโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์

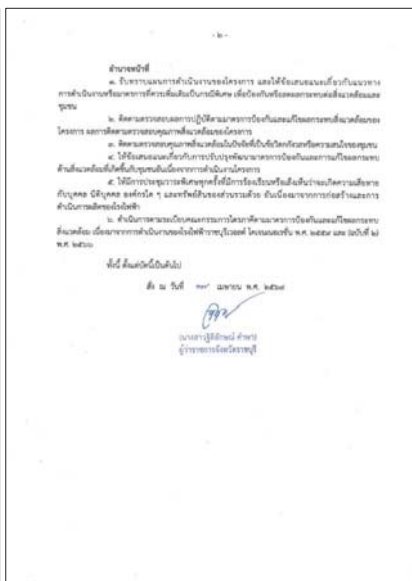
ต้นเดือนมกราคม 2569 คณะผู้บริหารและปฏิบัติงาน ร่วมมอบของขวัญของรางวัลให้กับ
หน่วยงานเทศบาลตำบล องค์การบริหารส่วนตำบล และโรงเรียนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ จำนวน
44 แห่ง เพื่อเป็นการสนับสนุนกิจกรรมเนื่องในโอกาสวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2569 ให้กับชุมชน โดยได้มีการ
ประสานงานกับชุมชน และหน่วยงานต่างๆ ด้านรูปแบบการจัดกิจกรรมให้เหมาะสม และยังจัดซุ้มเล่นเกมส์
ร่วมกับเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน ในงานวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2569



ภาพที่ 1.4 ภาพทีมงานมวลชนสัมพันธ์ บริษัทฯ ร่วมกิจกรรมและมอบของขวัญ เนื่องในกิจกรรมวันเด็ก
แห่งชาติ ให้กับชุมชนและโรงเรียนในพื้นที่รอบโครงการฯ ประจำปี 2569

2. งานด้านสนับสนุนกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมและด้านการพัฒนาชุมชน
ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ 1/2569

เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2569 โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จัดประชุม คณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ 1/2569 โดยมี นางสาวปิยะฉัตร ไพชนม์ รองผู้ว่าราชการจังหวัดราชบุรี ประธานคณะกรรมการ พร้อมด้วยคณะกรรมการฯ โดยมี คุณมนชัย เปรมศักดิ์ รองกรรมการผู้จัดการ เลขาธิการฯ ดำเนินการประชุมมีการแนะนำคณะกรรมการไตรภาคี ชุดใหม่ ตามคำสั่งจังหวัดราชบุรี ที่ 1389/2569 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น และวาระการพิจารณาผลการดำเนินงาน ตามมาตรการ EIA รอบครึ่งปีหลังของปี 2568 (เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2568) ผลการประชุมที่ประชุม รับทราบผลการดำเนินงานดังกล่าว ณ ห้องเพทาย อาคาร Canteen



ภาพที่ 1.5 ภาพการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ 1/2569

กิจกรรมเพื่อพัฒนาคุณภาพการศึกษา

เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2569 คุณสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร เป็นผู้แทนบริษัทฯ ร่วมมอบเงินสนับสนุนการจัดกิจกรรมวันครู ประจำปี 2569 ของสถานศึกษาในสังกัด เทศบาลเมืองโพธาราม และร่วมแสดงความยินดีและเชิดชูเกียรติให้กับครูดีศรีท้องถิ่นเมืองโพธาราม ณ หอประชุมริมน้ำ เทศบาลเมืองโพธาราม

และช่วงเดือนมีนาคม 2569 ร่วมงานและมอบเงินสนับสนุนการจัดงานศิลปหัตถกรรมนักเรียน ประจำปี 2569 เพื่อคัดเลือกนักเรียนเป็นตัวแทนในการแข่งขันงานศิลปหัตถกรรมนักเรียน ระดับ จังหวัดต่อไป



ภาพที่ 1.6 ภาพการมอบเงินสนับสนุนและร่วมกิจกรรมเพื่อพัฒนาคุณภาพการศึกษา

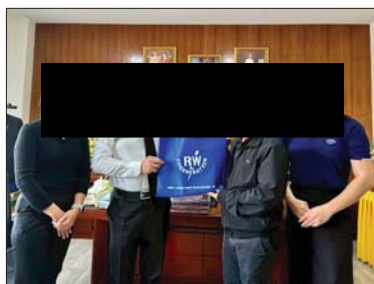
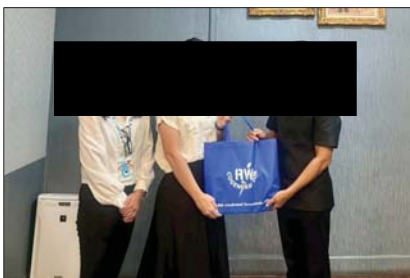
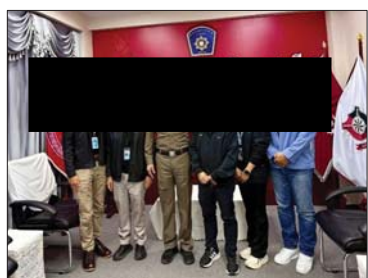
3. กิจกรรมอื่นๆ (รัฐกิจสัมพันธ์ และสื่อมวลชนสัมพันธ์)

รัฐกิจสัมพันธ์

ผู้บริหารระดับสูง RWC สวัสดิ์ปิใหม่ ผู้บริหารจังหวัดราชบุรี-ส่วนราชการ

เมื่อช่วงต้นเดือนมกราคม 2569 คุณอรุณี พิทยะชนาการกุล กรรมการผู้จัดการ คุณมนชัย เปรมศักดิ์ รองกรรมการผู้จัดการ คุณสวาทเดือน อมรปุระ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนจัดหา และคุณสุภาพร ลอดสันเทียะ ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารและการเงิน เป็นผู้แทนบริษัทฯ เข้าพบผู้บริหารระดับจังหวัดเพื่อขอพรเนื่องในโอกาส

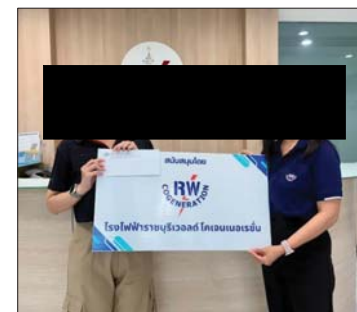
ขึ้นปีใหม่ 2569 และได้มอบของที่ระลึกให้กับ นางสาวอุติลักษณ์ คำพา ผู้อำนวยการจังหวัดราชบุรี รองผู้ว่าราชการจังหวัดราชบุรี ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดราชบุรี และส่วนราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง



ภาพที่ 1.7 ภาพผู้บริหารเข้าพบหัวหน้าส่วนราชการ ระดับจังหวัด

สนับสนุนการจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนนช่วงเทศกาลสงกรานต์ 2569

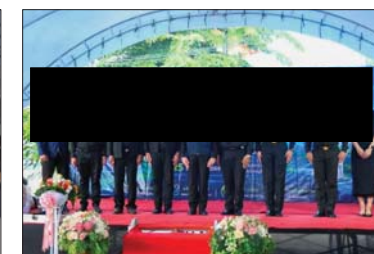
เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2569 คุณสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร เป็นผู้แทนบริษัทฯ มอบเงินสนับสนุนการจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนนช่วงเทศกาลสงกรานต์ ประจำปี 2569 ให้กับสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดราชบุรี



ภาพที่ 1.8 ภาพสนับสนุนการจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการป้องกันและลดอุบัติเหตุทางถนนช่วงเทศกาลสงกรานต์

สนับสนุนโครงการเปิดบ้านพลังงานทดแทน ประจำปี 2569

เมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2569 คุณสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร เป็นผู้แทนบริษัทฯ ร่วมงานและมอบเงินสนับสนุนเพื่อใช้ในการจัดกิจกรรม โครงการเปิดบ้านพลังงานทดแทน ประจำปี 2569 (Open House) ของศูนย์บริการวิชาการที่ 2 จังหวัดราชบุรี



ภาพที่ 1.9 ภาพมอบเงินสนับสนุน โครงการเปิดบ้านพลังงานทดแทน ประจำปี 2569 (Open House)

สื่อมวลชนสัมพันธ์

เมื่อวันที่ 26-27 กุมภาพันธ์ 2569 คุณสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร เป็นผู้แทนบริษัทฯ มอบเงินสนับสนุนการจัดงานวันสื่อสารมวลชนแห่งชาติ (วันนักข่าว) ในวันที่ 5 มีนาคม ของทุกๆ ปี ให้กับสมาคมนักข่าวภูมิภาคตะวันตก สมาคมนักข่าวประชาสัมพันธ์ จ.ราชบุรี สมาคมผู้สื่อข่าวจังหวัดราชบุรี สมาคมสื่อมวลชนการท่องเที่ยวจังหวัดราชบุรี และสมาคมสื่ออิสระจังหวัดราชบุรี



ภาพที่ 1.10 ภาพกิจกรรมร่วมสนับสนุนกับสื่อมวลชน (วันนักข่าว)

4. ช่องทางรับเรื่องร้องเรียน จำนวน 3 แห่ง ดังนี้

1. ผู้รับความคิดเห็น หน้าสำนักงาน บริษัท ราชนิวเวิลด์ โกลเดนเนอรัน จักัด และสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมจังหวัดราชบุรี



2. เอกสารเผยแพร่ข้อมูลบริษัทฯ มีเอกสารประชาสัมพันธ์เผยแพร่ของบริษัทฯ เป็นเอกสารแผ่นพับรายละเอียดโรงไฟฟ้าฯ โดยจะใช้แจกและสื่อสารในการลงพื้นที่ การทำแบบสอบถามชุมชน การร่วมกิจกรรมต่างๆ และใช้สำหรับคณะกรรมการที่เข้าเยี่ยมชม หรือเชิญเข้าเยี่ยมชม โดยมีช่องทางการติดต่อระบุไว้พร้อม QR Code ไว้ดาวน์โหลดข้อมูลโรงไฟฟ้าและแผนที่สำหรับเดินทางเข้าโรงไฟฟ้า



3. ช่องทางผ่านบุคคลผู้แทนโครงการ โดยเข้าพบและแนะนำตัวให้กับผู้นำชุมชน และกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่ปฏิบัติงานโครงการ ได้แก่

- นางสาวสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร โทรศัพท์ 099 225 1942

ภาคผนวก ข.26

เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ

RWC Newsletter

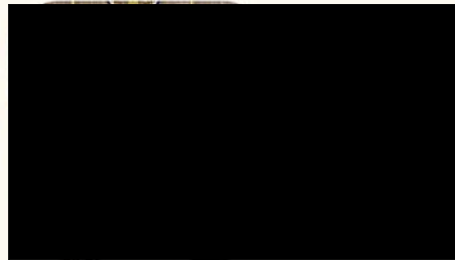


Created by Community
Relations Department
Designed by Supattra Sabsin
Tel. 1141

ฉบับที่ 1 ประจำเดือนมกราคม 2569

ผู้บริหาร RWC สวัสดิ์ปีใหม่ ส่วนราชการ จ.ราชบุรี

เมื่อช่วงปลายเดือนธันวาคม 2568 และต้นเดือนมกราคม 2569 คุณอรุณี พริยะธนาการกุล กรรมการผู้จัดการ คุณมนชัย เปรมศักดิ์ รองกรรมการผู้จัดการ คุณสกวเดือน อมรปุระ ผู้จัดการอาวุโส ส่วนจัดหา เข้าพบผู้บริหารระดับจังหวัด เพื่อขอพรเนื่องในโอกาสขึ้นปีใหม่ 2569 พร้อมมอบของขวัญสวัสดิ์ปีใหม่



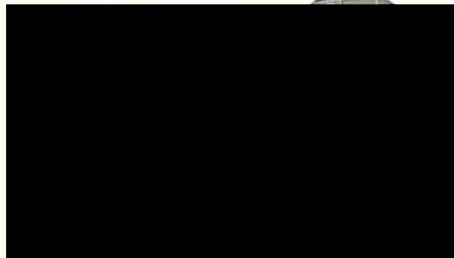
RWC ส่งความสุข “วันเด็กแห่งชาติ 2569”



เมื่อวันที่ 6-7 มกราคม 2569 โรงไฟฟ้าราชบุรีวอลต์ โดเจน มอบของขวัญวันเด็กให้กับหน่วยงานเทศบาล และโรงเรียนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ จำนวน 37 แห่ง เพื่อเป็นการสนับสนุนกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ ประจำปี 2569 ให้กับชุมชนอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ในวันเสาร์ ที่ 10 มกราคม 2569 ส่วนมวลชนสัมพันธ์ พร้อมด้วยทีมงานจิตอาสา RWC ร่วมกันจัดบูธกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ กับเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน โดยในปีนี้มีเด็กๆ ในพื้นที่ และตำบลใกล้เคียงกว่า 500 คน ให้ความสนใจและร่วมเล่นเกมสลับของรางวัลกันอย่างสนุกสนาน

งานมวลชนสัมพันธ์

เมื่อช่วงปลายเดือนธันวาคม 2568 และต้นเดือนมกราคม 2569 ที่ผ่านมา คุณสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร เป็นผู้แทนบริษัทฯ ลงพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าฯ 11 ตำบล เพื่อพบปะส่วนราชการ และผู้นำชุมชน พร้อมมอบของขวัญ และสวัสดิ์ปีใหม่ 2569



RWC Newsletter



Created by Community
Relations Department
Designed by Supattra Sabsin
Tel. 1141

ฉบับที่ 2 ประจำเดือนกุมภาพันธ์ 2569

RWC รับการประเมิน EIA Monitoring Awards 2026

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2569 คณะผู้บริหารและพนักงานให้การต้อนรับคณะผู้ตรวจประเมิน EIA Monitoring Awards 2026 นำทีมโดยคุณโรวินท์ รัตนผาตพงษ์ ผอ.กลุ่มงานพัฒนาหลักเกณฑ์ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หัวหน้าผู้ตรวจประเมิน ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ผู้แทนสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดราชบุรี ผู้แทนพลังงานราชบุรี ร่วมตรวจประเมินฯ ณ ห้องเพกาย อาคาร Canteen และเยี่ยมชมโรงไฟฟ้าฯ



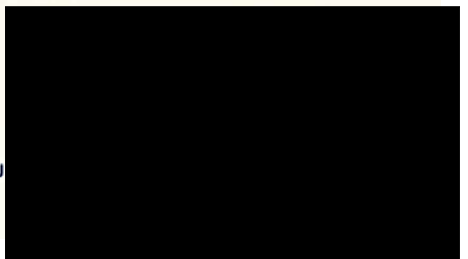
รับการตรวจสอบและรับรองผลการจัดการพลังงาน ประจำปี 2568



เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2569 โรงไฟฟ้าราชบุรีวอลต์ โดเจน เนอร์ชั่น รับการตรวจสอบและรับรองผลการจัดการพลังงาน ประจำปี 2568 โดยมีคณะทำงานการจัดการพลังงาน รับการ Audit การจัดการพลังงาน ซึ่งในปี 2568 ทำมาตรการเรื่อง Pre-Mixer For Gas Turbine LM6000 PD # 192-308 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของเครื่องกังหันก๊าซ สรุปผลการตรวจสอบและการรับรองรายงานการจัดการพลังงาน ผ่าน ณ ห้องเพกาย อาคาร Canteen

งานมวลชนสัมพันธ์

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2569 คุณสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร เป็นผู้แทนบริษัทฯ มอบเงินสนับสนุนการจัดการแข่งขันฟุตบอลประเพณี “โพธารามคัพ ครั้งที่ 46” ประจำปี 2569 ที่จะจัดขึ้นระหว่างเดือนกุมภาพันธ์-มีนาคม 2569 ณ สนามฟุตบอลเทศบาลเมืองโพธาราม



ฉบับที่ 3 ประจำเดือนมีนาคม 2569

สบท. จัดอบรมหลักสูตร การปฐมพยาบาลเบื้องต้น และการใช้เครื่อง AED & CPR

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2569 ส่วนบริหารสำนักงานและ
ทรัพยากรบุคคล (สบท.) จัดอบรมหลักสูตร การปฐม
พยาบาลเบื้องต้น และการใช้เครื่อง AED & CPR ให้กับ
ผู้ปฏิบัติงาน RWC และ OEG จำนวน 36 คน โดยได้รับ
เกียรติจากทีมงานวิทยากร รพพยาบาลสุติศาสา สาขา
ราชบุรี บรรยายภาคทฤษฎี และฝึกปฏิบัติ ณ ห้องเพกาย
อาคาร Canteen

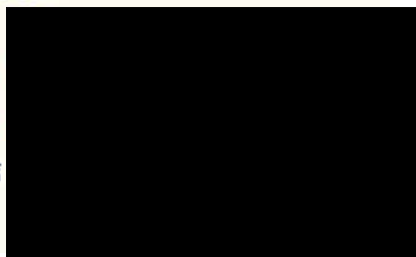


ผู้ปฏิบัติงาน RWC และ OEG ร่วมบริจาคโลหิต

เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2569 ผู้ปฏิบัติงาน RWC และ OEG ร่วม
บริจาคโลหิต กันทางนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี เพื่อสนับสนุนการ
ช่วยเหลือผู้ป่วยและสำรองโลหิตให้กับสถานพยาบาล

งานมวลชนสัมพันธ์

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2569 คุณสุภาพร ลอดสันเทียะ ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารและการเงิน และคุณสุพัตรา ทรัพย์สิน พนักงาน
ประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร เป็นผู้แทนบริษัทฯ มอบเงิน
สนับสนุนและร่วมพิธีเปิด การแข่งขันกีฬา และกีฬานักเรียน ของ
เครือข่ายโพธารามที่ 1 ณ โรงเรียนชุมชนวัดกำแพงใต้ ต.บ้านสิงห์
อ.โพธาราม จ.ราชบุรี



ภาคผนวก ข.27

หนังสือส่งรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ที่เสนอต่อผู้นำชุมชน

ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายกเทศมนตรีตำบลเจ็ดเสมียน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ
วันที่ 4 / 2 / 69

ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายกองค์การบริหารส่วนตำบลสามเรือน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1010,1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อผู้รับ
วันที่ 4 / 2 / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

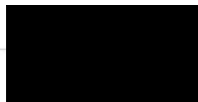
เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 8

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ 4 / 26 / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดราชบุรี

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ 4 / ก.พ. 2569



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

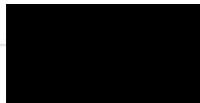
เรียน พนักงานจังหวัดราชบุรี

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ [Redacted]



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

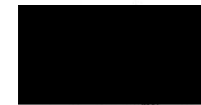
เรียน นายกองคึกการบริหารส่วนตำบลท่าราบ

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ 4 / 11.พ. / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายเทศมนตรีตำบลคลองข่อย

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยฯ ชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ 4 ก.พ. 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบางโคน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยฯ ชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ 4 / 2 / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

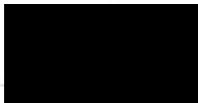
เรียน นายกองค์การบริหารส่วนตำบลท่าขุนพล

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ
วันที่ 4 / 11 / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายกเทศมนตรีเมืองโพธาราม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ
วันที่ 4 / 11 / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

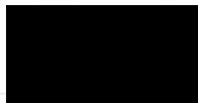
เรียน นายกเทศมนตรีตำบลคลองเตย

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อผู้รับ

วันที่ 4 / ก.พ. / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายกเทศมนตรีตำบลบ้านฉาง

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว

ลงชื่อผู้รับ

วันที่ 4 / ก.พ. / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายกเทศมนตรีตำบลบ้านสิงห์

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ 4 / 2 / 69



ที่ RW2569/02/0001

4 กุมภาพันธ์ 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายกเทศมนตรีตำบลคอนทราย

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับย่อ จำนวน 1 ฉบับ
2. วารสารสิ่งแวดล้อม ประจำปี 2568 จำนวน 1 ฉบับ

โครงการราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น (โรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ตำบลเจ็ด
เสมียน อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี จัดอยู่ในประเภทโรงงานที่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม (EIA) ได้รับการเห็นชอบในรายงานและมาตรการฯ ตามหนังสือที่ ทส.1009.7/10698 ลงวันที่ 29 ตุลาคม
2555 ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินงานเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำอย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
ตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ตลอดจนการอยู่ร่วมกับชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการนี้ บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568
เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมถึงจัดกิจกรรมสังคมใน
ด้านต่างๆ โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่าจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์ ช่วยเสริมสร้างความเชื่อมั่นและความเข้าใจที่ดีที่มีต่อการ
ดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ฯ ได้ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



รองกรรมการผู้จัดการ

ส่วนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทร 0 3291 9990 ต่อ 1011

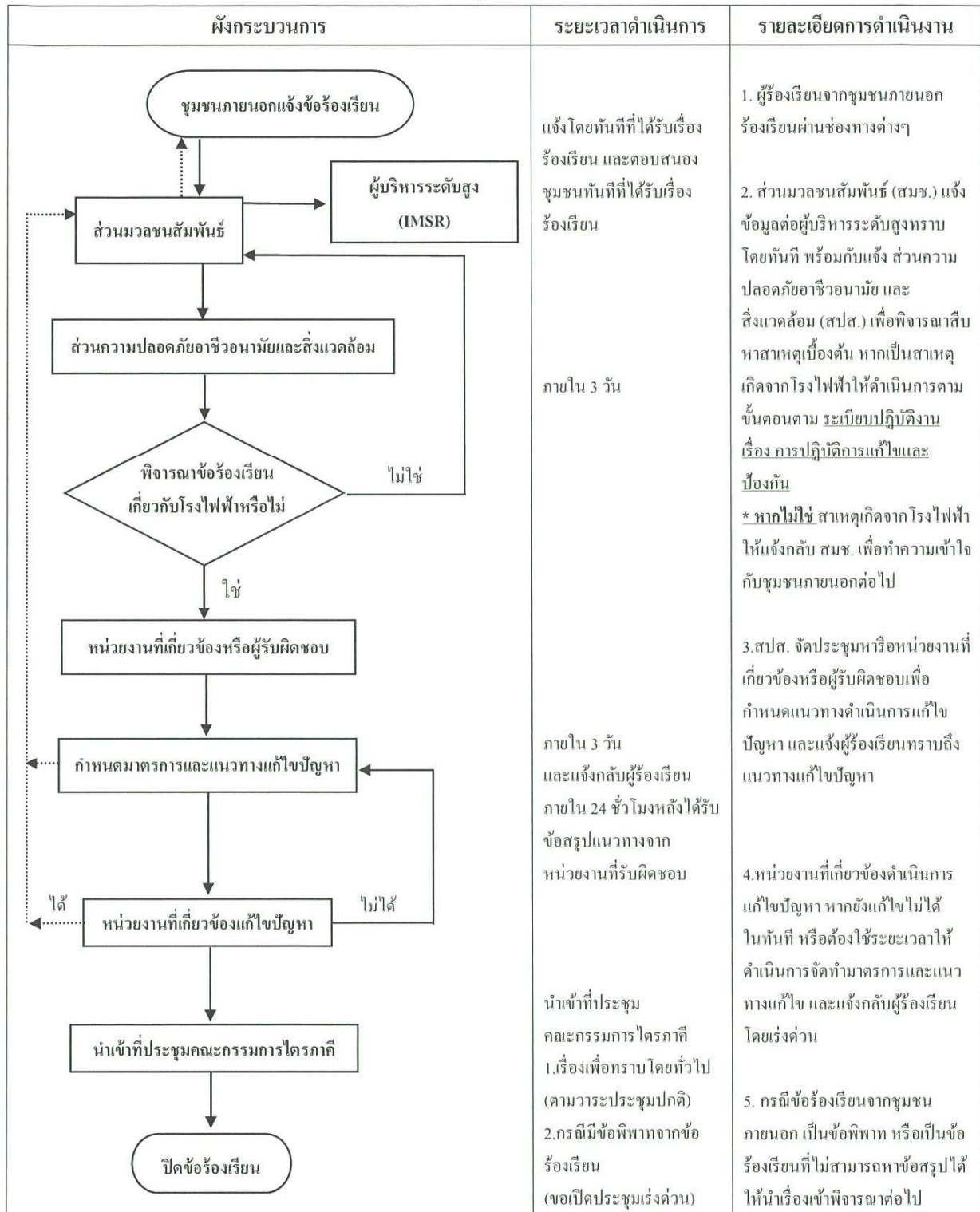
โทรสาร 0 3291 9998

ได้รับต้นฉบับเอกสารเรียบร้อยแล้ว
ลงชื่อผู้รับ [Redacted]
วันที่ 4 / 2 / 69

ภาคผนวก ข.28

ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน

8.3 ฟังก์ชันการ การรับข้อร้องเรียนจากชุมชนภายนอก



เอกสารควบคุม

ภาคผนวก ข.29

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี



คำสั่งจังหวัดชลบุรี
ที่ ๓๗๙ / ๒๕๖๔

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชนิวเคลียร์ โคมินเนอเรชั่น

ตามที่จังหวัดชลบุรี มีคำสั่งที่ ๓๗๙/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๑๙ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๔ แต่งตั้ง
คณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องมาจากการดำเนินงานของ
โรงไฟฟ้าราชนิวเคลียร์ โคมินเนอเรชั่น นั้น

เนื่องจากกรรมการผู้แทนภาคประชาชนตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น ครบวาระการดำรงตำแหน่ง
๔ ปี เมื่อวันที่ ๑๘ สิงหาคม ๒๕๖๔ ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบคณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชนิวเคลียร์ โคมินเนอเรชั่น
พ.ศ. ๒๕๕๙ และ (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๖๖ อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๕๑/๕ แห่งพระราชบัญญัติ
ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕ และที่แก้ไขเพิ่มเติม และมาตรา ๕๒/๑ (๒) (๖)
มาตรา ๕๗ แห่งพระราชบัญญัติระเบียบบริหารราชการแผ่นดิน พ.ศ. ๒๕๓๔ และที่แก้ไขเพิ่มเติม
จึงยกเลิคำสั่งจังหวัดชลบุรี ที่ ๔๕๕๖/๒๕๖๑ ลงวันที่ ๒๙ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๑ และคำสั่งจังหวัดชลบุรี
ที่ ๓๗๙/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๑๙ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๔ และแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชนิวเคลียร์ โคมินเนอเรชั่น ดังนี้

- | | |
|---|--|
| ๑. รองผู้ว่าราชการจังหวัดชลบุรี | ประธานกรรมการ |
| (ที่กำกับดูแลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี ๖) | |
| ๒. ปลัดจังหวัดชลบุรี | กรรมการ |
| ๓. นายอำเภอโพธาราม | กรรมการ |
| ๔. ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย | กรรมการ |
| ๕. นายกเทศมนตรีตำบลเจ็ดเสมียน | กรรมการ |
| ๖. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลโพธาราม กรรมการ |
| ๗. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลเจ็ดเสมียน กรรมการ |
| ๘. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลดอนทราย กรรมการ |
| ๙. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลบ้านสิงห์ กรรมการ |
| ๑๐. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลท่าชุมพล กรรมการ |
| ๑๑. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลคลองข่อย กรรมการ |
| ๑๒. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลบางไผ่ กรรมการ |
| ๑๓. [Redacted] | ผู้แทนภาคประชาชนตำบลสามเรือน กรรมการ |
| ๑๔. [Redacted] | รองกรรมการผู้จัดการ กรรมการและเลขานุการ |
| ๑๕. [Redacted] | รักษาการ ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย กรรมการและ
อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ผู้ช่วยเลขานุการ |

/อำนาจหน้าที่...

- ๒ -

อำนาจหน้าที่

๑. รับทราบแผนการดำเนินงานของโครงการ และให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการดำเนินงานหรือมาตรการที่ควรเพิ่มเติมเป็นกรณีพิเศษ เพื่อป้องกันหรือลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน

๒. ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ

๓. ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันที่เป็นข้อขัดข้องหรือความสนใจของชุมชน

๔. ให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงพัฒนามาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นกับชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินงานโครงการ

๕. ให้มีการประชุมวาระพิเศษทุกครั้งที่มีการร้องเรียนหรือเสี่ยงที่จะเกิดความเสียหายกับบุคคล นิติบุคคล องค์กรใด ๆ และทรัพย์สินของส่วนรวมด้วย อันเนื่องมาจากการก่อสร้างและการดำเนินการผลิตของโรงไฟฟ้า

๖. ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชนิวเคลียร์ โคมินเนอเรชั่น พ.ศ. ๒๕๕๙ และ (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๖๖

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๗ เมษายน พ.ศ. ๒๕๖๔

[Redacted Signature]
ผู้ว่าราชการจังหวัดชลบุรี

ภาคผนวก ข.30

เอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี

รายงานการประชุม

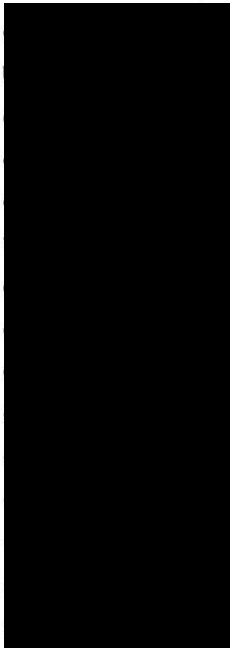
คณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมเนื่องมาจากการดำเนินงาน

ของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชัน ครั้งที่ ๑/๒๕๖๙

วันศุกร์ที่ ๘ พฤษภาคม ๒๕๖๙ เวลา ๑๓.๓๐-๑๕.๓๐ น.

ณ ห้องประชุมเพทาย ชั้น ๒ อาคารแคนทิน บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชัน จำกัด

ผู้เข้าประชุม



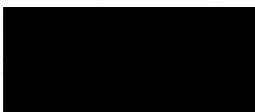
ประธานกรรมการ (รองผู้ว่าราชการจังหวัดราชบุรี)
กรรมการ (พลังงานจังหวัดราชบุรี)
กรรมการ (นายอำเภอโพธาราม)
กรรมการ (ผู้แทนผู้อำนวยการนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี)
กรรมการ (ผู้แทนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นระดับตำบล/เทศบาล)
กรรมการ
กรรมการ
กรรมการ
กรรมการ
กรรมการ
กรรมการ
กรรมการ
เลขานุการคณะกรรมการ
ผู้ช่วยเลขานุการคณะกรรมการ

ผู้ไม่เข้าประชุม

- ไม่มี

ผู้เข้าร่วมประชุม

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชัน จำกัด



ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารและการเงิน
พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร
บริษัท ซี คอท จำกัด

เริ่มประชุมเวลา ๑๓.๓๐ น.

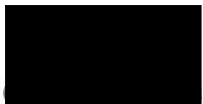
ระเบียบวาระที่ ๑ ประธานแจ้งที่ประชุม ๑.๑ ประธานกรรมการ นางสาวปิยะฉัตร โพชนม์ รองผู้ว่าราชการจังหวัดราชบุรี ประธานคณะกรรมการไตรภาคีฯ กล่าวเปิดการประชุม คณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชัน ครั้งที่ ๑/๒๕๖๙ และให้ทางคณะกรรมการทุกท่านได้แนะนำตนเองให้ประธานกรรมการรับทราบ และมอบหมายให้เลขานุการคณะกรรมการดำเนินการประชุม	มติที่ประชุม/ความเห็น ที่ประชุมรับทราบ
ระเบียบวาระที่ ๒ รับรองรายงานการประชุม ๒.๑ เลขานุการฯ นำเสนอรายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีฯ ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๗ สิงหาคม ๒๕๖๘ แจ้งที่ประชุม เพื่อขอให้คณะกรรมการไตรภาคีฯ รับรองรายงานการประชุม - คณะกรรมการทั้งหมด มีมติรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีฯ ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘	ที่ประชุมมีมติรับรองรายงาน การประชุม ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘
ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องแจ้งเพื่อทราบ ๓.๑ เลขานุการฯ แจ้งเรื่อง คำสั่งจังหวัดราชบุรี ที่ ๑๓๘๙/๒๕๖๙ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคีตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องมาจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชัน ลงวันที่ ๑๗ เมษายน ๒๕๖๙ มีวาระการดำรงตำแหน่ง ๔ ปี พร้อมชี้แจงรายละเอียดบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่อยู่ในแฟ้มของแต่ละท่าน ๓.๒ เลขานุการฯ แนะนำ คณะที่ปรึกษา บริษัท ซีคอท จำกัด ต่อที่ประชุม เพื่อนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมตามมาตรการที่ระบุไว้ในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ประจำปีรอบเดือน กรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.๒๕๖๘ โดยมีการปรับข้อมูลการนำเสนอ ตามคำแนะนำของคณะกรรมการ จากการรายงานผลการดำเนินงานทุกด้าน เป็นไปตามมาตรฐานกฎหมายและมาตรฐาน EIA กำหนดไว้ทุกรายการ ทั้ง ๑๓ ด้าน ๓.๓ ประธานกรรมการ สอบถามเรื่องข้อร้องเรียน ว่ามีข้อร้องเรียนอะไรบ้างหรือไม่ เปิดให้คณะกรรมการไตรภาคีฯ สอบถาม หรือเสนอแนะ ข้อซักถามและข้อเสนอแนะที่ ๑ ประธานกรรมการ สอบถามเรื่องข้อร้องเรียน ว่ามีข้อร้องเรียนอะไรบ้างหรือไม่ เลขานุการฯ ชี้แจงว่า ตั้งแต่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า จนดำเนินการมาถึง ณ ปัจจุบันนี้ ยังไม่มีข้อร้องเรียนใดๆ เนื่องจากทางโรงไฟฟ้า มีทีมงานมวลชนสัมพันธ์ ลงพื้นที่ทำความเข้าใจตั้งแต่เริ่มต้นโครงการ อีกทั้งมีโครงการเปิดบ้านเพื่อให้ชุมชนได้เห็นและรับทราบการดำเนินงานและการผลิตไฟฟ้า จึงไม่มีข้อร้องเรียน	ที่ประชุมรับทราบ

ข้อซักถามและข้อเสนอแนะที่ ๒ นายวาทีนทร์ ทองแก้ว สอบถามเรื่องการสูบน้ำเข้ามาใช้ในโรงไฟฟ้าว่า ดำเนินการซื้อน้ำจากแหล่งใด ความต้องการปริมาณการใช้ และมีการปล่อยน้ำกลับออกไปเป็นอย่างไร เลขานุการฯ ชี้แจงว่าโรงไฟฟ้า ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี ทางบริษัทฯ ต้องดำเนินการซื้อน้ำดิบจากการนิคมอุตสาหกรรมราชบุรีโดยตรง และปล่อยกลับไปยังที่นิคมฯ เช่นเดียวกัน เพื่อทำการบำบัดน้ำเสีย แต่ทั้งนี้ก่อนที่จะปล่อยน้ำกลับ โรงไฟฟ้ามีระบบพักน้ำทิ้งไว้ที่บ่อบำบัดเพื่อตรวจสอบค่า PH และค่าต่างๆ ให้ได้ตามเกณฑ์มาตรฐาน ก่อนส่งกลับคืนไปยังนิคมฯ ข้อซักถามและข้อเสนอแนะที่ ๓ นายวาทีนทร์ ทองแก้ว แจ้งเรื่องอาคารจัดเก็บน้ำมันหล่อลื่น ซึ่งโดยทั่วไปถ้าไม่ใช่โรงงานสามารถจัดเก็บได้ ๑ ถึง (๔๕๐ ลิตร) โดยไม่ต้องขอแจ้งอนุญาตจัดเก็บ แต่ถ้าเกินปริมาณที่กำหนดต้องมีการขออนุญาตให้ถูกต้อง จึงขอแจ้งประชาสัมพันธ์ให้ทุกท่านรับทราบ เลขานุการฯ ชี้แจงว่าทางโรงไฟฟ้า มีอาคารจัดเก็บน้ำมันหล่อลื่น และสารเคมีอื่นๆ มีการจัดเก็บอย่างถูกต้องและเป็นไปตามกฎหมายกำหนด ข้อซักถามและข้อเสนอแนะที่ ๔ นายวาทีนทร์ ทองแก้ว แนะนำให้ทำผังเบอร์โทรศัพท์ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น เบอร์นายกเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียน นายอำเภอโพธาราม ในการติดต่อประสานงาน ทั้งเหตุฉุกเฉินระดับ ๑ ระดับ ๒ และระดับ ๓ ซึ่งเป็นสิ่งที่จะต้องมีในเรื่องของความพร้อมและความปลอดภัย เลขานุการฯ เพิ่มเติมในเรื่องของเบอร์โทรศัพท์กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ทางโรงไฟฟ้า มีการจัดทำและเตรียมการไว้แล้ว ซึ่งทางโรงไฟฟ้า มีการซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำ และมีขั้นตอนในการโทรแจ้งประสานงาน ตามระดับการฝึกซ้อม ทั้งนี้จะนำคำแนะนำมาปรับใช้ในการทำผังเบอร์โทรศัพท์ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน แต่ละระดับต่อไป	ที่ประชุมรับทราบ
ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องสืบเนื่อง เรื่องสืบเนื่องจากการประชุมครั้งก่อน ไม่มี	ที่ประชุมรับทราบ
ระเบียบวาระที่ ๕ เรื่องอื่นๆ ๕.๑ ประธานกรรมการฯ เปิดให้คณะกรรมการไต่ถามฯ สอบถามเรื่องอื่นๆ เพิ่มเติม และไม่มีคณะกรรมการฯ ทานใดสอบถามเพิ่มเติม ๕.๒ เลขานุการฯ เสนอในที่ประชุมคณะกรรมการไต่ถามฯ ร่วมกันพิจารณากำหนดวันประชุมครั้งต่อไป ๕.๓ ประธานกรรมการฯ หาหรือที่ประชุมกำหนดวันประชุมครั้งต่อไป โดยให้ทางเลขานุการคณะกรรมการไต่ถามฯ ดำเนินการสรุปผลการดำเนินการตามมาตรการ EIA ของครึ่งปีแรก ของปี ๒๕๖๔ ให้แล้วเสร็จก่อน และกำหนดวันประชุมครั้งถัดไปประมาณสัปดาห์ที่ ๓ - ๔ ของเดือนสิงหาคม ๒๕๖๔ พร้อมทั้งทำหนังสือเชิญประชุม และส่งเอกสารเชิญประชุมต่อไป ๕.๔ นายเทวัญ ห่วงตระกูล แนะนำเรื่องการซื้อเครื่องดับเพลิงชนิดหาลามไว้ใช้กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เนื่องจากที่ผ่านมาพบเหตุการณ์ไฟไหม้หลายๆ พื้นที่ ในพื้นที่ตำบลเจ็ดเสมียนและ	ที่ประชุมรับทราบ

ตำบลใกล้เคียง ซึ่งทางเทศบาลตำบลเจ็ดเสมียนได้มีการเข้าช่วยเหลือดับไฟ และคิดว่าเครื่องดับเพลิงชนิดหาลามเป็นประโยชน์มากๆ ในการใช้ดับไฟในเบื้องต้นได้เร็ว และมีแรงดันน้ำที่สูง เพราะจากการคำนวณเวลาแล้วจากเทศบาลมาถึงบริษัทจะใช้เวลาประมาณ 20 นาที กว่าที่รถดับเพลิงจะมาถึง เลขานุการฯ ชี้แจงเพิ่มเติมว่าทางโรงไฟฟ้า มีบ่อน้ำดิบ มีการติดตั้งเครื่องยนต์และปั้มน้ำเชื่อมโยงไปตามจุดต่างๆ และหากเกิดเหตุเพลิงไหม้ที่ใดๆ ก็ตาม จะมีตัว Fire Pump ทำงานตามอาคารต่างๆ มีตู้ดับเพลิงตามจุดต่างๆ รวมถึงมีถังดับเพลิงตามจุดต่างๆ มีทีมงานรปภ. และ Operator ปฏิบัติงานตลอด ถ้ามีเหตุการณ์ฉุกเฉินจะปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินต่อไป และทางบริษัทฯ มีการซ้อมแผนฉุกเฉินอยู่เป็นประจำ	ที่ประชุมรับทราบ
--	-------------------------

ประชุมครั้งต่อไป เดือนสิงหาคม ๒๕๖๔

จบการประชุม ๑๕.๓๐ น.

()
พนักงานประชาสัมพันธ์และสื่อสารองค์กร
บันทึกการรายงานการประชุม

()
รักษาการผู้จัดการส่วนมวลชนสัมพันธ์
แก้ไขและตรวจทาน

()
ผู้ช่วยเลขานุการคณะกรรมการ
แก้ไขและตรวจทาน

()
เลขานุการคณะกรรมการ
แก้ไขและตรวจทาน

ภาคผนวก ข.31

โครงการเรียนรู้แปลงสาธิตปลูกผักสวนครัว

บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
สรุปรายงานผลการดำเนินงานพื้นที่สีเขียว รอบ ม.ค.- มี.ย.69

รายงานความก้าวหน้า การดำเนินการดูแลและบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวภายในบริษัทฯ ตามแผนงานที่กำหนด โดยครอบคลุมพื้นที่บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า แปลงกุหลาบ (พืชไวต่อมลพิษ) และต้นไม้บริเวณป้ายหน้าบริษัทฯ เพื่อให้พื้นที่มีความสะอาด ร่มรื่น และมีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสม

การดำเนินงาน

ประกอบด้วยการตัดหญ้า กำจัดวัชพืช ตัดแต่งกิ่งไม้ รดน้ำ ใส่ปุ๋ยชีวภาพ และปลูกต้นไม้ทดแทนในบริเวณที่จำเป็น รวมทั้งตรวจติดตามความสมบูรณ์ของต้นไม้และแปลงกุหลาบอย่างต่อเนื่อง



การจัดการวัสดุจากพื้นที่สีเขียว

มูลนกพิราบ เศษวัชพืช ใบไม้ และกิ่งไม้ที่เกิดจากการดูแลพื้นที่สีเขียว ได้รับการรวบรวมเพื่อนำมาหมักเป็นปุ๋ยอินทรีย์สำหรับใช้บำรุงต้นไม้ภายในบริษัทฯ ช่วยลดปริมาณของเสีย ลดการใช้ปุ๋ยเคมี และใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุด



ผลการตรวจติดตาม

1. พื้นที่สีเขียวมีความสะอาดเป็นระเบียบ
2. ต้นไม้มีความสมบูรณ์ และเจริญเติบโตตามปกติ
3. แปลงกุหลาบมีสภาพสมบูรณ์ ไม่พบความผิดปกติที่อาจบ่งชี้ถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
4. การดำเนินงานเป็นไปตามแผนที่กำหนด

สรุปผล

การดูแลพื้นที่สีเขียวในรอบเดือนเป็นไปด้วยความเรียบร้อย สามารถรักษาความสะอาด ความร่มรื่น และความสวยงามของพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งบริหารจัดการมูลนกพิราบและเศษวัสดุจากการดูแลพื้นที่สีเขียวด้วยการผลิตปุ๋ยอินทรีย์เพื่อใช้ประโยชน์ภายในบริษัทฯ ซึ่งเป็นการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าและสนับสนุนการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ

ภาคผนวก ข.32

คู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย

ส่วนวางแผนการผลิต
ส่วนบริหารสัญญา
ส่วนบริการลูกค้าอุตสาหกรรม



คู่มือความปลอดภัย ฝ่ายควบคุมการผลิต 2026

 บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำ ณ วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569

สารบัญ รายการ

ภารกิจของฝ่ายควบคุมการผลิต	01
5 อันดับกิจกรรมที่มีความเสี่ยงของสถานประกอบกิจการ	02
การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	03
วิธีการปฏิบัติงานในพื้นที่ หรือกิจกรรมที่มีความเสี่ยง	04
การระงับเหตุฉุกเฉิน	05
ตารางการทบทวนคู่มือความปลอดภัย	08



ภารกิจของ ฝ่ายควบคุมการผลิต

ฝ่ายควบคุมการผลิต ประกอบด้วย 3 ส่วนงานคือ

- 1) **ส่วนวางแผนการผลิต** มีหน้าที่ควบคุมและวางแผนการเดินเครื่อง และซ่อมบำรุงเครื่องจักร ให้เป็นไปตามสัญญา PPA และ OMA รวมทั้งสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และไอน้ำกับลูกค้า IU
- 2) **ส่วนบริหารสัญญา** มีหน้าที่ตรวจสอบและควบคุมการบริหารจัดการสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และลูกค้า IU (ไฟฟ้าและไอน้ำ) สัญญาซื้อขายก๊าซ สัญญา OMA สัญญา CSA การขอต่อใบอนุญาตต่างๆ และจัดทำ ประกันภัยโรงไฟฟ้าประจำปี
- 3) **ส่วนบริหารลูกค้าอุตสาหกรรม** มีหน้าที่จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า IU เพื่อใช้ในการติดต่อประสานงาน จัดการประชุมระหว่างบริษัท และลูกค้า IU รายงานเหตุการณ์ (Incident) ให้ลูกค้าทราบ จัดกิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าฯ

จากภารกิจของฝ่ายควบคุมการผลิต ทำให้ต้องปฏิบัติงานทั้งในสำนักงาน ในพื้นที่ระบบการผลิตของโรงไฟฟ้า และพื้นที่ของลูกค้า รวมทั้งแนวสายส่งไฟฟ้า และท่อไอน้ำ การประชุมทั้งภายในและภายนอกบริษัทฯ การเดินทางไปพบปะลูกค้าหรือเข้าร่วมการประชุมในเรื่องต่างๆ การพาลูกค้าหรือคู่สัญญาเข้าไปในพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อชมกระบวนการผลิต

ดังนั้น ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องได้รับการปฐมนิเทศด้านความปลอดภัย ปฏิบัติตามคู่มือความปลอดภัยของบริษัทฯ ระบบการจัดการด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (ISO45001) รวมถึง Procedure และคู่มือต่างๆ ที่จัดทำขึ้นตามสัญญา OMA รวมถึงกฎ ระเบียบด้านความปลอดภัยฯ ของลูกค้าแต่ละราย

5 อันดับ กิจกรรมเสี่ยง

- 1) **งานซ่อมบำรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ประจำปี**
ให้ปฏิบัติตาม Procedure (008) Outage planning
- 2) **การปฏิบัติงานในพื้นที่อับอากาศ**
ให้ปฏิบัติตาม Procedure (014.21) Permit to Work
- 3) **การยก – เคลื่อนย้ายเครื่องจักร-อุปกรณ์หนัก (ปิ่นจั่น รถเครน)**
ให้ปฏิบัติตาม Procedure (014.7) Slings, Rigging and Cranes
- 4) **การรับ – เติมสารเคมี**
ให้ปฏิบัติตาม Procedure (027) Chemical Handling and Storage
- 5) **การรับ – เติมน้ำมันเชื้อเพลิง**
ให้ปฏิบัติตาม Procedure (027) Chemical Handling and Storage



อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล

Personal Protective Equipment (PPE)

ส่วนใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน คือ หมวกนิรภัย, แว่นนิรภัยหรือแว่นสายตา, รองเท้านิรภัย, เสื้อคลุมแขนยาว และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอื่นตามความเสี่ยงของงานที่ปฏิบัติ



วิธีการปฏิบัติงานในพื้นที่ กิจกรรมที่มีความเสี่ยง



พื้นที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ



พื้นที่จัดเก็บสารเคมี

- ก๊าซธรรมชาติ: ปฏิบัติตาม Procedure (014.21) Permit to Work
- สารเคมี: ปฏิบัติตาม Procedure (027) Chemical Handling and Storage
- ทำงานบนที่สูง: ปฏิบัติตาม Procedure (014.22) Working at Height
- พื้นที่อับอากาศ: ปฏิบัติตาม Procedure (014.21) Permit to Work
- เสียงดัง: ปฏิบัติตาม Procedure (014.19) Hearing Conservation
- กระแสไฟฟ้าแรงสูง: ปฏิบัติตาม Procedure (014.16) General Electrical Safety
- งานอื่นๆ: ประเมินความเสี่ยงและจัดมาตรการควบคุมความปลอดภัย



พื้นที่ทำงานบนที่สูง



พื้นที่กระแสไฟฟ้าแรงสูง

การระงับเหตุฉุกเฉิน

ปฏิบัติตาม **EHS-WI-003** การระงับเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติงานต้องได้รับการฝึกอบรม ดับเพลิงขั้นต้น และเข้าร่วมฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี

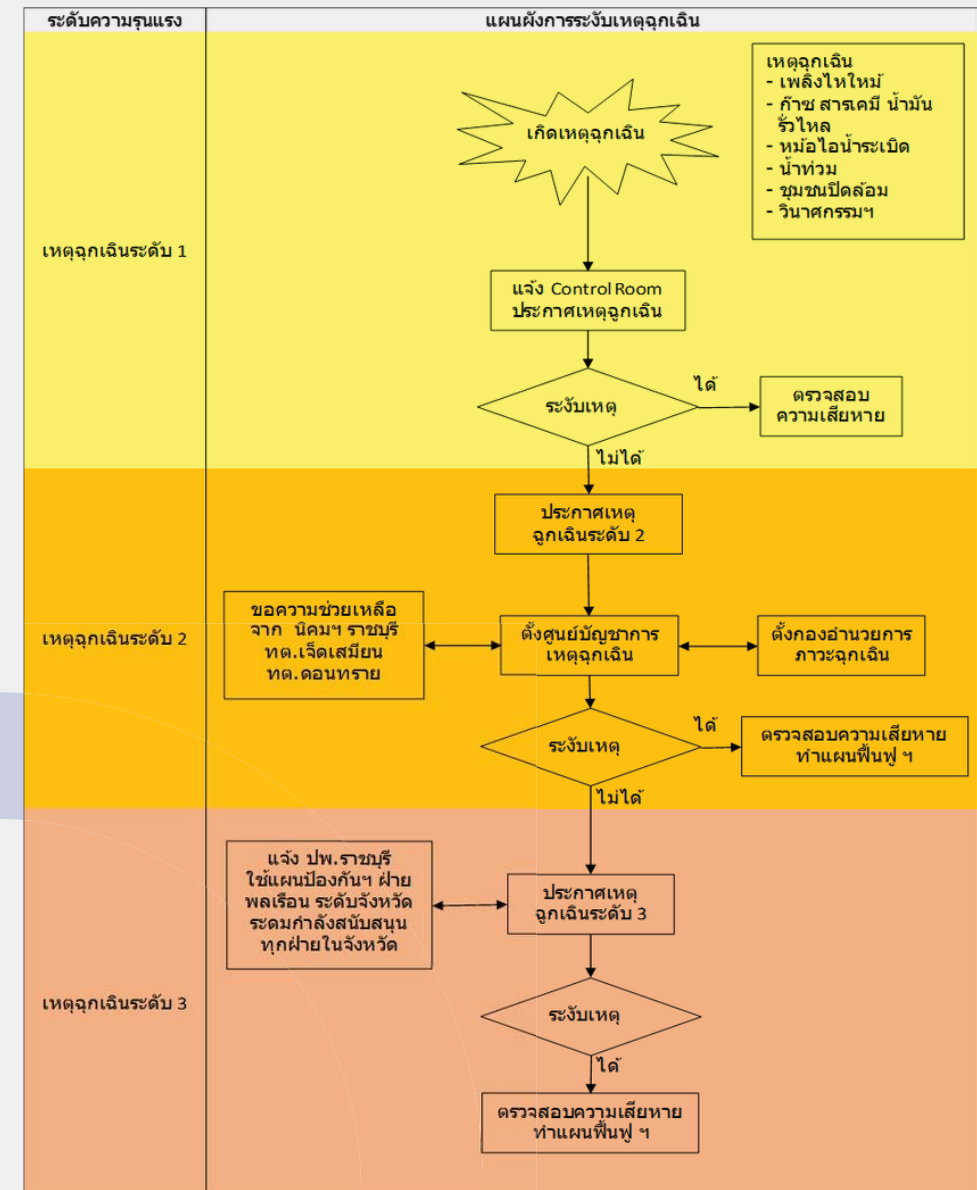
จุดรวมพล (Assembly Point) หมายถึง พื้นที่ซึ่งกำหนดไว้สำหรับการรวมพลกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งกำหนดไว้ 2 จุด ดังนี้

- จุดรวมพล 1 บริเวณสนามหญ้าข้างศาลพระพรหม ตรงข้าม อาคารสำนักงาน
- จุดรวมพล 2 บริเวณ หน้าประตู 2 ของโรงไฟฟ้า

ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน แบ่งออกเป็น 3 ระดับ ดังนี้

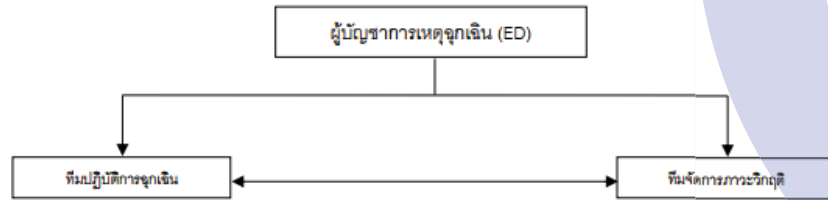
ระดับภาวะฉุกเฉิน	ผู้รับผิดชอบสั่งการ	ขอบเขตภาวะฉุกเฉิน
ระดับที่ 1	Shift Leader	สามารถควบคุมเหตุการณ์ไม่ให้ลุกลาม ขยายตัวภายใต้ทีมฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
ระดับที่ 2	นายกเทศมนตรี ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมการผลิต	เหตุการณ์ไม่สามารถควบคุมได้ภายใต้บุคลากรภายในโรงไฟฟ้า ให้ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 ขอการสนับสนุนทีมระงับเหตุฉุกเฉิน ระดับเพลิงและรถพยาบาลจากนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี และหน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยท้องถิ่นใกล้เคียง
ระดับที่ 3	ผู้ว่าราชการจังหวัด นายอำเภอ กรรมการผู้จัดการ หรือ รองกรรมการผู้จัดการ	เหตุการณ์รุนแรงขึ้นไม่สามารถควบคุมได้ โดยหน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยท้องถิ่น ให้ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3 เพื่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานระดับจังหวัด

แผนผังการระงับเหตุฉุกเฉิน

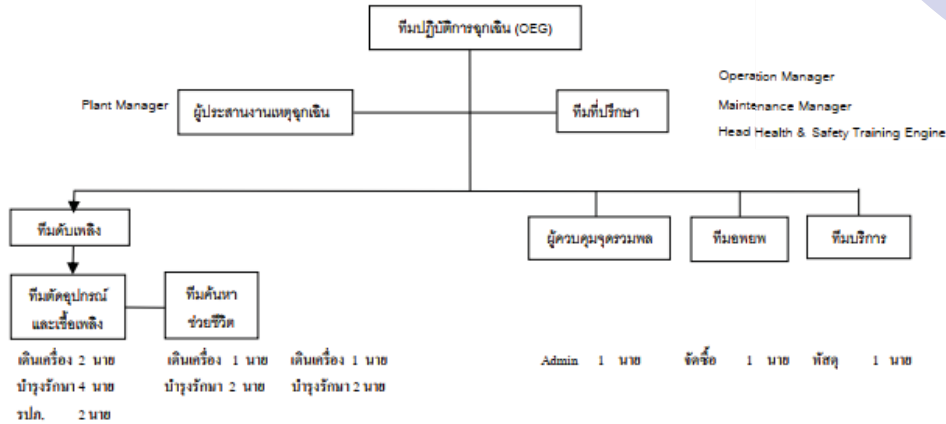




1. โครงสร้างการบังคับบัญชาที่มระงับเหตุฉุกเฉิน

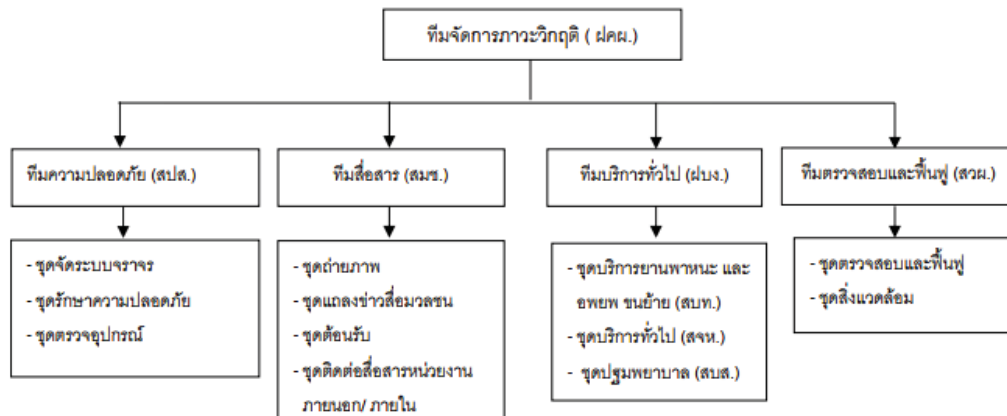


2. โครงสร้างการบังคับบัญชาที่มปฏิบัติการฉุกเฉิน



หมายเหตุ ทั้งในเวลา และนอกเวลาทำงาน

3. โครงสร้างการบังคับบัญชาที่จัดการภาวะวิกฤติ



ตารางการทบทวน คู่มือความปลอดภัย

[illegible]

ข้อ 9 (3) เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างานมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้
จัดทำคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่รับผิดชอบ โดยร่วมดำเนินการกับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน
ระดับเทคนิค ระดับเทคนิคชั้นสูง หรือระดับวิชาชีพ เพื่อเสนอคณะกรรมการความปลอดภัยหรือฝ่ายอื่นแล้วแต่กรณี และเก็บรวมผู้ปฏิบัติงานจากตามที่นายจ้างกำหนด
โดยนายจ้างต้องกำหนดให้มีการเก็บรวบรวมข้อมูลดังกล่าวทุกเดือน

ส่วนบริหารสำนักงานและทรัพยากรบุคคล
ส่วนจัดหา
ส่วนมวลชนสัมพันธ์



คู่มือความปลอดภัย ฝ่ายบริหารและการเงิน 2026

 บริษัท ราชบุรีเวิลด์ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
จัดทำ ณ วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2569

สารบัญ รายการ

ภารกิจของฝ่ายบริหารและการเงิน	01
5 อันดับกิจกรรมที่มีความเสี่ยงของสำนักงาน	02
วิธีการปฏิบัติงานในพื้นที่ หรือกิจกรรมที่มีความเสี่ยง ภายในเขตปฏิบัติการ	03
1.วิธีการปฏิบัติงานการใช้น้ำมันพาหนะ	03
2.วิธีการปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้าอย่างปลอดภัย	04
3.วิธีการปฏิบัติงานการใช้น้ำมัน	05
4.วิธีการปฏิบัติงานการยกของหนัก	06
5.โรคจากการทำงาน	07
การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	08
การระงับเหตุฉุกเฉิน	09
ตารางการทบทวนคู่มือความปลอดภัย	12

วิธีการปฏิบัติงาน การใช้ยานพาหนะ

ให้ปฏิบัติตามกฎจราจร และ AHS-WI-003 การควบคุมและบำรุงรักษารถยนต์

ตารางการตรวจสอบสภาพรถยนต์

- โดยพนักงานขับรถ

รายการตรวจสอบ	วิธีการ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1) ตรวจเช็คทั่วไป			
- น้ำมันเชื้อเพลิง	ตรวจดูที่เกจวัดน้ำมันเชื้อเพลิงบนหน้าปัดไม่เหลือถึงขีดสุดท้าย	ทุกวัน	พนักงานขับรถ
- เลขไมล์	เลขไมล์สุดท้ายตรงกับแบบฟอร์มบันทึกการใช้รถ	ทุกวัน	พนักงานขับรถ
- ความสะอาดและกลิ่นภายในรถ	ไม่มีสิ่งสกปรกและกลิ่น	ทุกวัน	พนักงานขับรถ
2) ระบบต่างๆ ในตัวรถ			
- ตรวจสอบระบบไฟ กระพริบมองข้าง, กระพริบหลัง แตร พวงมาลัย, เกียร์, คันเร่ง, เบรก, ระบบความเย็น, ไฟสัญญาณรูปแบดเจอร์บนหน้าปัด)	ตรวจสอบด้วยสายตา/สัมผัส/ทดลอง	ทุกวัน	พนักงานขับรถ
- น้ำยาฉีดกระจก	เติมปริมาณน้ำให้เต็มกระบอก	ทุกสัปดาห์	พนักงานขับรถ
3) ตรวจสอบระบบหล่อเย็น			
- ตรวจสอบหม้อน้ำ	ดูน้ำในหม้อน้ำมีปริมาณเต็มเสมอ	ทุกสัปดาห์	พนักงานขับรถ
4) เครื่องยนต์			
- ตรวจสอบน้ำมันเบรก	ดูให้อยู่ในระดับ Max และ Min	ทุกสัปดาห์	พนักงานขับรถ
- ตรวจสอบน้ำมันเครื่อง	ดึงก้านวัดน้ำมันออกมาดู	ทุก 1 เดือน	พนักงานขับรถ
- ตรวจสอบน้ำมันเพาเวอร์	ดูให้อยู่ในระดับ Max และ Min	ทุก 1 เดือน	พนักงานขับรถ
5) แบตเตอรี่รถยนต์			
- ตรวจสอบแบตเตอรี่/น้ำกลั่น	ดูน้ำกลั่นช่องตาแมวบนแบตเตอรี่	ทุก 1 เดือน	พนักงานขับรถ
6) ตรวจสอบยาง			
- ตรวจสอบความดันลมยาง	วัดด้วยเกจวัดลมยาง รถเก๋ง 30-35 PSI กระบะ, รถตู้ 35-40 PSI	ทุก 1 เดือน	พนักงานขับรถ

วิธีการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับไฟฟ้าอย่างปลอดภัย

ให้ปฏิบัติตาม Procedure (014.9) Portable Tools, Machines and Machinery Guarding

1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าเป็นประจำทุกวัน ก่อนเริ่มงานเพื่อความปลอดภัย

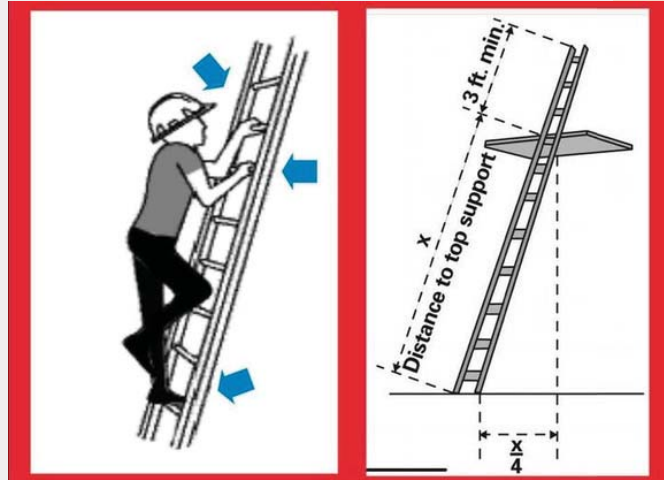
- ตรวจสอบด้วยสายตาทั่วไปสภาพภายนอกปกติหรือไม่ชำรุด เสียหาย หรือเปล่า
- ตรวจสอบสวิตช์เปิด - ปิด / เตารับ - เตาเสียบ
- ตรวจสอบการตัดการทำงานของระบบไฟฟ้า
- ตรวจสอบสภาพพื้นที่โดยรอบว่ามีน้ำ หรือสิ่งที่จะทำให้เกิดอันตรายได้หรือไม่

2. ปลั๊กไฟ ปลั๊กพ่วง เลือกใช้ที่มีมาตรฐาน

- สายไฟ มาตรฐาน มอก.11-2531
- ปลั๊กพ่วง มาตรฐาน มอก.2432-2555



วิธีการปฏิบัติงาน การใช้บันได



การใช้บันไดอย่างปลอดภัย

1. จำไว้ต้องมี 3 Points Contact (รูปภาพประกอบ)
นั่นคือ 2 มือจับให้แน่น และ 1 ขาต้องเหยียบให้มั่นคง
ในทำนองกลับกัน อาจเป็น 2 เท้าเหยียบให้มั่นคง และมือ 1 ข้างจับให้แน่น ก็ได้
ตามแต่จะเหมาะสมกับการทำงาน

แต่ทั้งนี้ต้องยืนตรงกลาง ๆ บันได และหันมองไปที่บันได (ไม่ใช่หันหน้าออก
จากบันได)

2. และการพาดบันไดในมุมที่องศาที่จะให้ปลอดภัย (รูปภาพประกอบ)

- 1) วางพาดให้เลยขึ้นไป 3 ฟุตเป็นอย่างน้อย
- 2) และวางทำมุมโดยให้ฐานบันไดห่างจากผนังที่พาดไว้เป็นระยะทาง 1 ใน 4
ของระยะทางการทำงาน

หมายเหตุ : ทั้งนี้ เชื้อนไขมีว่าบันไดต้องแข็งแรง พื้นไม่ลื่น เป็นต้น

คำเตือน : ห้ามนั่งหรือยืนปฏิบัติงานบนบันไดขั้นบนสุดและ 2 ขั้นถัดลงมา
ยกเว้น กรณีที่ความสูงของบันไดไม่เกิน 1 เมตร

ที่มา : US.OSHA Portable Ladder Safety

วิธีการปฏิบัติงาน การยกของหนัก



วิธีการปฏิบัติงาน โรคจากการทำงาน

ออฟฟิศซินโดรม (Office Syndrome) เกิดจากการทำงาน หรือใช้ชีวิต นั่ง เดิน เคลื่อนไหวร่างกายในท่าทางอิริยาบถที่ไม่ถูกลักษณะ และอยู่ในท่าเดิมหลายชั่วโมง ส่วนมากจะพบในพนักงานออฟฟิศที่ต้องใช้คอมพิวเตอร์เป็นอุปกรณ์หลักในการทำงาน

ออฟฟิศซินโดรม

มักจะมีอาการดังต่อไปนี้



ปวดเมื่อย
คอ บ่า ไหล่



มีศีรษะ
ส่ายตาพร่า



มือชา นิ้วล็อก



ปวดสะโพก
และกล้ามเนื้อ

บอกอาการ Office Syndrome



จัดอุปกรณ์ให้เหมาะสม



เคลื่อนไหวร่างกาย
เพื่อคลายกล้ามเนื้อ



พักสายตา



อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล Personal Protective Equipment (PPE)

สวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน คือ หมวกนิรภัย, แว่นนิรภัยหรือแว่นสายตา, รองเท้านิรภัย, เสื้อคลุมแขนยาว และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอื่นตามความเสี่ยงของงานที่ปฏิบัติ



RW
COGENERATION

**ALWAYS
THINK SAFETY!**

สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
ก่อนเข้าพื้นที่เขตปฏิบัติการ

**WEAR YOUR
PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT**

การระงับเหตุฉุกเฉิน

ปฏิบัติตาม **EHS-WI-003** การระงับเหตุฉุกเฉิน

ผู้ปฏิบัติงานต้องได้รับการฝึกอบรม ดับเพลิงขั้นต้น และเข้าร่วมฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปี

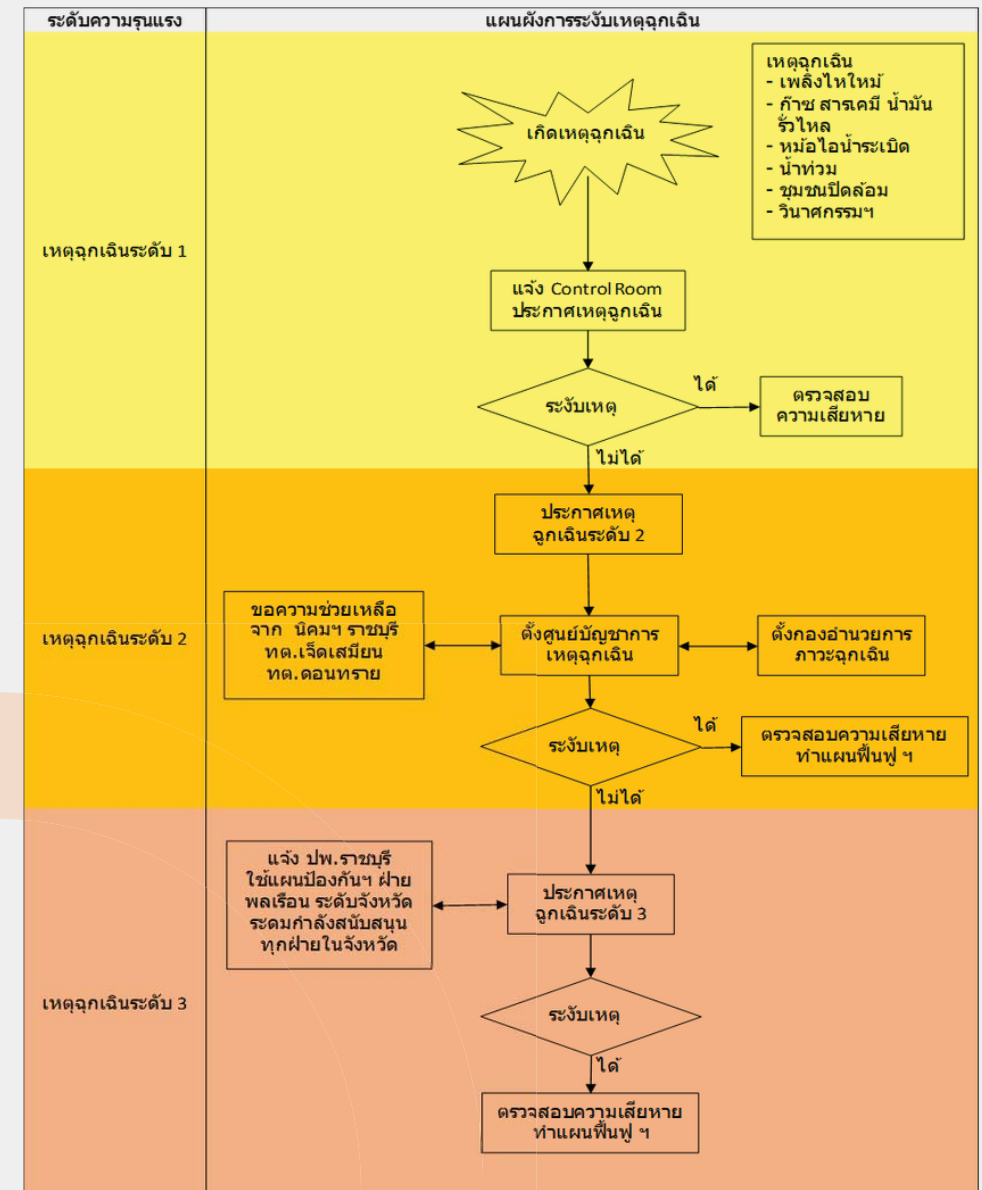
จุดรวมพล (Assembly Point) หมายถึง พื้นที่ซึ่งกำหนดไว้สำหรับการรวมพลกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งกำหนดไว้ 2 จุด ดังนี้

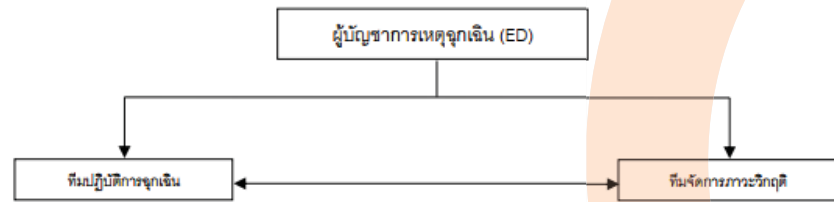
- จุดรวมพล 1 บริเวณสนามหญ้าข้างศาลพระพรหม ตรงข้าม อาคารสำนักงาน
- จุดรวมพล 2 บริเวณ หน้าประตู 2 ของโรงไฟฟ้า

ระดับความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน แบ่งออกเป็น 3 ระดับ ดังนี้

ระดับภาวะฉุกเฉิน	ผู้รับผิดชอบสั่งการ	ขอบเขตภาวะฉุกเฉิน
ระดับที่ 1	Shift Leader	สามารถควบคุมเหตุการณ์ไม่ให้ลุกลาม ขยายตัวภายใต้ทีมฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า
ระดับที่ 2	นายกเทศมนตรี ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมการผลิต	เหตุการณ์ไม่สามารถควบคุมได้ภายใต้บุคลากรภายในโรงไฟฟ้า ให้ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 ขอการสนับสนุนทีมระงับเหตุฉุกเฉิน ระดับเพลิงและรถพยาบาลจากหน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยท้องถิ่นใกล้เคียงและนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี
ระดับที่ 3	ผู้ว่าราชการจังหวัด นายอำเภอ กรรมการผู้จัดการ หรือ รองกรรมการผู้จัดการ	เหตุการณ์รุนแรงขึ้นไม่สามารถควบคุมได้ โดยหน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยท้องถิ่น ให้ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3 เพื่อขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานระดับจังหวัด

แผนผังการระงับเหตุฉุกเฉิน



[illegible]

```

graph TD
    A[ทีมจัดการภาวะวิกฤติ ( ผคผ.)] --> B[ทีมความปลอดภัย (สปส.)]
    A --> C[ทีมสื่อสาร (สมข.)]
    A --> D[ทีมบริการทั่วไป (ผบง.)]
    A --> E[ทีมตรวจสอบและฟื้นฟู (สวผ.)]
    B --> B1["- ชุดจัดระบบจราจร  
- ชุดรักษาความปลอดภัย  
- ชุดตรวจอุปกรณ์"]
    C --> C1["- ชุดถ่ายภาพ  
- ชุดแถลงข่าวสื่อมวลชน  
- ชุดต้อนรับ  
- ชุดติดต่อสื่อสารหน่วยงานภายนอก/ ภายใน"]
    D --> D1["- ชุดบริการยานพาหนะ และ  
อพยพ ขนย้าย (สบท.)  
- ชุดบริการทั่วไป (สงห.)  
- ชุดปฐมพยาบาล (สบส.)"]
    E --> E1["- ชุดตรวจสอบและฟื้นฟู  
- ชุดสิ่งแวดล้อม"]
  
```

[illegible]

ข้อ 9 (3) เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างานมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้
จัดทำคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่รับผิดชอบ โดยร่วมดำเนินการกับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของ
ระดับเทคนิค ระดับเทคนิคชั้นสูง หรือระดับวิชาชีพ เพื่อเสนอคณะกรรมการความปลอดภัยหน่วยงานแล้วแต่กรณี และควบคุมผู้ปฏิบัติงานตามที่นายจ้างกำหนด
โดยนายจ้างต้องกำหนดให้มีการทบทวนกฎเกณฑ์ความปลอดภัยทุกเดือน

ภาคผนวก ข.33

การอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย



บริษัท ราชบุรีเวิลด์โคเจเนอเรชั่น จำกัด
RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
แผนการฝึกอบรมประจำปี 2569 Training Plan 2026

ลำดับ No.	หัวข้อ/ทักษะที่จำเป็นต้องอบรม (แผน) Training Topics (Plan) ชื่อหลักสูตรที่เข้าอบรม (จริง) Course Name (Actual)	แผนการอบรมประจำเดือน Training Schedule												จำนวนคน Number of participants	จำนวนวัน หรือ ชั่วโมง Training days	หน่วยงานที่จัดอบรม Training Agency	รายชื่อผู้เข้า รับการอบรม List of participants	หมายเหตุNote
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.					
		Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec					
ภายใน- Class Inhouse																		
1	การปฐมพยาบาล และเคลื่อนย้ายผู้ป่วย, AED (TSC9) (First Aid and Evacuation)													21	1 วัน/day	กู้ภัยเอกชน รพพยาบาล จิตติกาล	พนักงาน STAFF	
	การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการใช้เครื่อง AED & CPR (TSC9) (First Aid and Evacuation)													17	119 ชม./hrs.	รพพยาบาลจิตติกาล สาขาราชบุรี	พนักงาน STAFF	
2	โรคจากการทำงานประกอบอาชีพ (TSC9) (Occupational Disease)													21	1 วัน/day	หน่วยงานอบรมภายนอก	พนักงาน STAFF	
3	ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปี (KC28) Fire Drill and Fire Evacuation													21	1 วัน/day	ปภ.เจ็ดเสมียน	พนักงาน STAFF	
	ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปี (KC28) Fire Drill and Fire Evacuation													21	63 ชม./hrs.	เทศบาลเมืองโพธาราม	พนักงาน STAFF	



บริษัท ราชบุรีเวิลด์โคเจเนอเรชั่น จำกัด
RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
แผนการฝึกอบรมประจำปี 2569 Training Plan 2026

ลำดับ No.	หัวข้อ/ทักษะที่จำเป็นต้องอบรม (แผน) Training Topics (Plan) ชื่อหลักสูตรที่เข้าอบรม (จริง) Course Name (Actual)	แผนการอบรมประจำเดือน Training Schedule												จำนวนคน Number of participants	จำนวนวัน หรือ ชั่วโมง Training days	หน่วยงานที่จัดอบรม Training Agency	รายชื่อผู้เข้า รับการอบรม List of participants	หมายเหตุNote
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.					
4	ป้องกันและต่อต้านยาเสพติด (TSC2) Anti Drug													21	1 วัน/day	โรงเรียนนายร้อยตำรวจ สามพราน	พนักงาน STAFF	
	อัปเดตสถานการณ์ยาเสพติดที่ต้องเฝ้าระวัง และโทษภัยของยาเสพติด (TSC2) Anti Drug													13	39 ชม./hrs.	สถานีตำรวจภูธรจังหวัด ราชบุรี	พนักงาน STAFF	
5	หลักสูตรเกี่ยวกับด้านพลังงาน (TSC8) Energy Awareness course													21	1 วัน/day	บจก.คอน เอ็นจิเนียริง Con Engineering	พนักงาน STAFF	
6	การเตรียมความพร้อม ISO 9001 : 2026 (TSC2)													21	1 วัน/day	BSI	พนักงาน STAFF	



บริษัท ราชบุรีเวิลด์โคเจเนอเรชั่น จำกัด
RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
แผนการฝึกอบรมประจำปี 2569 Training Plan 2026

ลำดับ No.	หัวข้อ/ทักษะที่จำเป็นต้องอบรม (แผน) Training Topics (Plan) ชื่อหลักสูตรที่เข้าอบรม (จริง) Course Name (Actual)	แผนการอบรมประจำปีเดือน Training Schedule												จำนวนคน Number of participants	จำนวนวัน หรือ ชั่วโมง Training days	หน่วยงานที่จัดอบรม Training Agency	รายชื่อผู้เข้า รับการอบรม List of participants	หมายเหตุNote
		ม.ค. Jan	ก.พ. Feb	มี.ค. Mar	เม.ย. Apr	พ.ค. May	มิ.ย. Jun	ก.ค. Jul	ส.ค. Aug	ก.ย. Sep	ต.ค. Oct	พ.ย. Nov	ธ.ค. Dec					
ภายนอก- Class Public Training or Corporate Training																		
1	หลักสูตร เพิ่มเติมพัฒนาความรู้ของ จป. (KC25) Knowledge Enhancement for Safety Officers													1	2 วัน/day	สมาคมส่งเสริมความปลอดภัยและอนามัยในการทำงาน (ประเทศไทย) ในพระราชูปถัมภ์ The Association for Safety and Health at Work (Thailand)	ดาริน Darin	
	ชี้แจงกฎหมาย แนวปฏิบัติและมาตรการเชิงป้องกันด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับนายจ้าง ลูกจ้าง และประชาชนทั่วไป ประจำปีงบประมาณ พ.ศ.2569 (KC25) Knowledge Enhancement for Safety Officers													1	8.5 ชม./hrs.	ศูนย์ความปลอดภัยในการทำงานเขต 7	ดาริน Darin	

วันที่แก้ไข: 28 ธันวาคม 2561
AHS-F-010-Rev.03

หน้า 3 ของ 4

อนุมัติโดย: กรรมการผู้จัดการ
ไม่ควบคุมเมื่อส่งพิมพ์ ถ่ายสำเนา หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์



บริษัท ราชบุรีเวิลด์โคเจเนอเรชั่น จำกัด
RATCHABURI WORLD COGENERATION COMPANY LIMITED
แผนการฝึกอบรมประจำปี 2569 Training Plan 2026

ลำดับ No.	หัวข้อ/ทักษะที่จำเป็นต้องอบรม (แผน) Training Topics (Plan) ชื่อหลักสูตรที่เข้าอบรม (จริง) Course Name (Actual)	แผนการอบรมประจำปีเดือน Training Schedule												จำนวนคน Number of participants	จำนวนวัน หรือ ชั่วโมง Training days	หน่วยงานที่จัดอบรม Training Agency	รายชื่อผู้เข้า รับการอบรม List of participants	หมายเหตุNote
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.					
	ข้อควรรู้และแนวทางปฏิบัติตามกฎหมายสำหรับบุคลากรด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน (KC25) Knowledge Enhancement for Safety Officers													1	9 ชม./hrs.	มูลนิธิวิชาชีพเวชศาสตร์ไทย รพ.ซีเมค ลิฟวิ่งแคร์	ดาริน Darin	
2	อบรมด้านบัญชีหรือด้านภาษี (KC1) Accounting standard updating or Taxation knowledge 12 ชั่วโมง ตามกรมพัฒนาฯ กำหนด													1	2 วัน/day	สถานฝึกอบรมภายนอก / ออนไลน์	นัฐพร Nattaporn	
3	อัปเดตกฎหมายใหม่ที่เกี่ยวข้อง (New law) (ถ้ามี) (KC29)													1	1 วัน/day	สถานฝึกอบรมภายนอก / ออนไลน์	โชติรส Chotirote	

วันที่แก้ไข: 28 ธันวาคม 2561
AHS-F-010-Rev.03

หน้า 4 ของ 4

อนุมัติโดย: กรรมการผู้จัดการ
ไม่ควบคุมเมื่อส่งพิมพ์ ถ่ายสำเนา หรือส่งทางอิเล็กทรอนิกส์

ภาคผนวก ข.34

แผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ประจำปี พ.ศ.2569

แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ปี 2569 (ฉบับร่าง)

เรื่อง : แผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม 2569

วัตถุประสงค์ : สามารถดำเนินการให้บรรลุ เป้าหมายของแผนได้

ผู้ประสานงานแผนงาน :

เป้าหมาย : 1. ไม่มีอุบัติเหตุร้ายแรง (Zero Accident Without LTI)

2. ผลการตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมไม่เกินค่ามาตรฐาน และไม่มีการเคมี หรือน้ำมันหกทั่วโหล่งบนดินหรือแหล่งน้ำ

3. ปฏิบัติได้ตามข้อกำหนด กฎหมาย และระเบียบปฏิบัติของระบบมาตรฐาน

	แผนการดำเนินงาน	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	เวลาและผลงานตามแผนที่ปฏิบัติงานจริง													งบประมาณ / ทรัพยากร	หมายเหตุ
				Plan / Actual	ม.ก.	ก.ก.	ม.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
งานด้านความปลอดภัย (Safety)																		
1	นโยบายความปลอดภัย คู่มือความปลอดภัย																	
1.1	การประเมิน/ทบทวนนโยบาย ความปลอดภัย	ส.ค.	ส.ปอ.	PLAN														ตามกฎหมาย
			ส.ปอ.	ACTUAL														
1.2	ทบทวนคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ส.ค.	ส.ปอ.	PLAN														ตามกฎหมาย
				ACTUAL														
1.3	ทบทวนคู่มือความปลอดภัยฯ ของส่วนงาน	ก.พ./ก.ค.	ส.ปอ.	PLAN														ตามกฎหมาย
				ACTUAL														
1.4	ประเมินความเสี่ยงของกิจกรรม/งานที่เกี่ยวข้อง	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN													6,000 บาท	ตาม Procedure
				ACTUAL														* ทบทวนความเสี่ยงต่อปีละ 1 ครั้ง
1.5	ชี้แจงอันตรายและประเมินความเสี่ยง	อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ส.ปอ.	PLAN														ตาม Procedure
				ACTUAL														* ทบทวนและชี้แจงอันตรายและประเมินความเสี่ยงทุกส่วนงาน
1.6	ประเมินอันตราย ศึกษาผลกระทบของสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ทุก 3 ปี	ส.ปอ.	PLAN														ตามกฎหมาย เริ่มปีแรก
				ACTUAL														* หลักจากที่ประเมินผู้ชำนาญการด้านความปลอดภัย
1.7	แผนการควบคุมดูแลจุดเสี่ยงและสถานประกอบการ	ทุก 3 ปี	ส.ปอ.	PLAN														ตามกฎหมาย เริ่มปีแรก
				ACTUAL														* หลักจากที่ประเมินผู้ชำนาญการด้านความปลอดภัย
2	การซื้อและรับเหมา																	
2.1	ซื้อแผนฉุกเฉิน: สารเคมีหกทั่วโหล่ง	ก.พ.	ส.ปอ.	PLAN		8.A												EIA
			จ.ปว.อ&M	ACTUAL														
2.2	ซื้อแผนฉุกเฉิน: หนีไฟ/หนีรถ	มี.ค.	ส.ปอ.	PLAN		8.B												EIA
			จ.ปว.อ&M	ACTUAL														
2.3	ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน: ไฟไหม้และอพยพหนีไฟ สถานะที่ใช้งานจริง ระดับ 1	เม.ย.	ส.ปอ.	PLAN			5.D										20,000 บาท	ตามกฎหมาย
			จ.ปว.อ&M	ACTUAL														
2.4	ซื้อแผนฉุกเฉิน: น้ำท่วม	พ.ค.	ส.ปอ.	PLAN				5.C										ซื้อกำหนดประกันภัย
			จ.ปว.อ&M	ACTUAL														
2.5	ซื้อแผนฉุกเฉิน: ไฟไหม้และอพยพหนีไฟ สถานะที่ใช้งานจริง ระดับ 1	มิ.ย.	ส.ปอ.	PLAN					5.A									ตามกฎหมาย
			จ.ปว.อ&M	ACTUAL														
2.6	ซื้อแผนฉุกเฉิน เหตุแผ่นดินไหว	ก.ค.	ส.ปอ.	PLAN						5.B								จากเหตุภัยพิบัติทางธรรมชาติ
			จ.ปว.อ&M	ACTUAL														วันที่ 28 มีนาคม 2568 เวลา 13.20น.

	แผนการดำเนินงาน	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	เวลาและผลงานตามแผนที่ปฏิบัติงานจริง													งบประมาณ / ทรัพยากร	หมายเหตุ
				Plan / Actual	ม.ก.	ก.ก.	ม.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
3	การตรวจสอบอุปกรณ์ฉุกเฉิน																	
3.1	การตรวจสอบถังดับเพลิง	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN														
				ACTUAL														
3.2	การตรวจสอบถังดับเพลิง	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN														* ทดสอบประจำปี
				ACTUAL														
3.3	การตรวจสอบชุดดับเพลิง	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN														
				ACTUAL														
3.4	การตรวจสอบไฟทางออกฉุกเฉินและไฟส่องสว่างฉุกเฉิน	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN		*												ตามกฎหมาย
				ACTUAL														* เปลี่ยนอุปกรณ์ และติดตั้งใหม่เพิ่มเติม
3.5	ตรวจสอบเครื่องกระตุกหัวใจ (AED)	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN		*											5,000 บาท	* เปลี่ยนแผ่นนำไฟฟ้า สีสหน้าออก
				ACTUAL														
4	การตรวจสอบและควบคุม																	
4.1	ตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมา	ตลอดเวลา	ส.ปอ.	PLAN														
				ACTUAL														
4.2	รายงานสถิติความปลอดภัย	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN														
				ACTUAL														
4.3	การเฝ้าระวังความปลอดภัย	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN														ตามกฎหมาย
			ส.ปอ.	ACTUAL														
4.4	การสอบสวนการเกิดอุบัติเหตุ / Near miss	หลังเกิดเหตุ	ส.ปอ.	PLAN														ตาม Procedure
			ส.ปอ.	ACTUAL														
4.5	การตรวจสอบและควบคุม	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN														
				ACTUAL														
4.6	เฝ้าระวังความปลอดภัย	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN													100,000 บาท	นายจ้างมอบหมาย
				ACTUAL														* จัดทำป้ายกันชน
4.7	เฝ้าระวังความปลอดภัย ทาสีพื้น อุปกรณ์ความปลอดภัยต่างๆ และอุปกรณ์จราจร	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN	*	*											70,000 บาท	* ตรวจสอบเพื่อปรับปรุงจุดที่ชำรุด
				ACTUAL														
4.8	ควบคุมการปฏิบัติงานและตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	ทุกเดือน	ส.ปอ.	PLAN													19,850 บาท	* สำรวจการปฏิบัติงาน (ค.ค.) โครงการสุดท้ายของปี
				ACTUAL														* บันทึกข้อมูลการแจกจ่าย ตาม Procedure
4.9	ตรวจสอบสภาพประจำปี และตามปัจจัยเสี่ยง	ก.ย.	ส.ปอ.	PLAN														* หลังทราบผลภายใน 30 วัน (ส.ปอ./ส.ปอ.พนักงาน/ส.ปอ.ค.ค.)
			ส.ปอ.	ACTUAL														(ประเมินความเสี่ยงรายวันรายงานผลการตรวจสอบสภาพตามปัจจัย)
5	ติดตามตรวจสอบการกำจัดของเสียอันตรายของผู้รับจ้าง	เม.ย./ก.ย.	ส.ปอ./ส.จพ.	PLAN														ระบบคอมพิวเตอร์จัดเก็บ
			ส.ปอ.	ACTUAL														บริษัทฯ รับซื้อน้ำมันใช้แล้ว / บริษัทกำจัดขยะอันตราย

แผนการดำเนินงาน		กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	เวลาและผลงานตามแผนที่ปฏิบัติงานจริง												งบประมาณ / ทรัพยากร	หมายเหตุ
				Plan / Actual	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.		
งานฝึกอบรม																	
1	อบรมเพิ่มประสิทธิภาพ จปวิชาชีพ (12 ชม.)	ม.ค./ก.ค.	จป.ว. สปส.	PLAN ACTUAL													ตามกฎหมาย
2	ผู้ชำนาญการด้านความปลอดภัย	เม.ย.	จป.ว. สปส.	PLAN ACTUAL													ตามกฎหมาย
3	ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปี	ปีละ 1 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL												15,000 บาท	ตามกฎหมาย
4	First Aid and CPR	ปีละ 1 ครั้ง	สปท. สปส.	PLAN ACTUAL													EIA *งบประมาณสิ้นปีงบประมาณ ตามกฎหมาย"จป.ว. จัดอบรม
5	อบรมโรคจากการประกอบอาชีพพนักงาน	ปีละ 1 ครั้ง	จป.ว O&M	ACTUAL													งบอบรม สปท.
6	อบรมหลักสูตรป้องกันยาเสพติด	มิ.ย.	สปส. สปท.	PLAN ACTUAL													มอช.
กิจกรรมรณรงค์ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม																	
1	ข้อมูลข่าวสารด้านความปลอดภัย/ ด้านโรคติดต่อ/ โรคระบาด	ทุกเดือน / ปีละ 4 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL													ตาม Procedure *บันทึกการสื่อสาร
2	SMS CARD	ทุกเดือน	สปส.	PLAN ACTUAL													
3	วันแรงงานแห่งชาติ และวันความปลอดภัยในการทำงาน	1-10 พ.ค.	สปส. คปอ.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	จัดบอร์ดประชาสัมพันธ์, ร่วมงาน
4	งานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยแห่งชาติ	มิ.ย.	สปส. คปอ.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	ร่วมกิจกรรม Thailand Safe@work
5	งานความปลอดภัยและอาชีวอนามัยภาคตะวันตก	ก.ค.	สปส. คปอ.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	ร่วมเสวนาวิชาการด้านความปลอดภัย
6	Safety & Energy Day	ต.ค.	สปส. คปอ.	PLAN ACTUAL												งบ Safety day	จัดกิจกรรมด้านความปลอดภัยและพลังงาน *ผลิตจากครบ 3 ด้านชม.
7	วันเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	พ.ย.	สปส. คปอ.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	ร่วมกิจกรรมชมรมจป.วิชาชีพ *จป.จิตอาสา
8	โครงการมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบการ	ตลอดทั้งปี	สปส. มอช.	PLAN ACTUAL												50,000 บาท	ประชาสัมพันธ์, ร่วมกิจกรรม / ตามแผนมอช.
9	กิจกรรมรณรงค์ลดอุบัติเหตุจากการทำงานให้เป็นศูนย์ (Zero Accident Campaign)	ม.ค.-มิ.ค.	สปส.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	ร่วมกิจกรรม (สปท.)
10	โครงการถนนสีขาว	ปีละ 1 ครั้ง	สปส. สปท.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	ประชาสัมพันธ์, ร่วมกิจกรรม
11	โครงการรณรงค์กับด้านสิ่งแวดล้อม (สขว.ลดอุบัติเหตุ)	ปีละ 1 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	ร่วมกิจกรรม (นิคมอุตสาหกรรม)
12	โครงการเมื่ออุตสาหกรรมเจริญเติบโต	มิ.ย.	สปส.	PLAN ACTUAL												งบ คปอ.	ร่วมกิจกรรม (นิคมอุตสาหกรรม) *ตามคำสั่ง กอ.มอช.มอบหมายให้เข้าร่วม

	แผนการดำเนินงาน	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	เวลาและผลงานตามแผนที่ปฏิบัติงานจริง												งบประมาณ / ทรัพยากร	หมายเหตุ
				Plan / Actual	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.		
การจัดส่งรายงาน ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม																	
1	สร. / นรท.																
1.1	รายงาน EIA Monitoring Report	ม.ค./ก.ค.	สปส.	PLAN ACTUAL	30						30						หน่วยงานอนุญาต (สทท.10-หลัง-สร.) ส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.) , Smart EIA + (สร.)
1.2	รายงานสรุป EIA Monitoring Report	ก.พ./ส.ค.	สปส. สนร.	PLAN ACTUAL		15						15					ชุมชน 11 ตำบล หน่วยงานราชการ (ข้อตกลงช่วยเหลือจ้าง)
1.3	รายงานการตรวจสอบติดตาม ตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า Self-Declaration	ปีละ 2 ครั้ง	สปส. สนร./สนส.	PLAN ACTUAL													ตามแผนประจำปี กทท.
2	กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน																สำเนาส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.) e-Service นับจากมี.ย. และ ธ.ค. ภายใน 30 วัน
2.1	รายงานผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย ในการทำางระดับวิชาชีพ จป(ว)	ทุก 6 เดือน	สปส.	PLAN ACTUAL	30						30						
2.2	รายงานผลการอบรมเพิ่มประสิทธิภาพ จปวิชาชีพ (12 ชม.)	ปีละ 1 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL												*	(3)ภายใน30วันนับแต่วันที่ยื่นครบ 12ชม.แล้วเสร็จ สำเนาส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.) e-Service
2.3	แบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายชื่อข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (สร.1)	ปีละ 1 ครั้ง	สปส. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL	30												ภายใน 7 วันนับแต่วันที่ยื่นครบถ้วนและภายในเดือนม.ค. สำเนาส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.)
2.4	แบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบการทำงานเกี่ยวกับความร้อน รสท.1	ปีละ 2 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL						*						*	(15) ภายใน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจวัด สำเนาส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.) / e-Service
2.5	แบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบการทำงานเกี่ยวกับแสงสว่าง รสท.2	ปีละ 1 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL						*							(15) ภายใน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจวัด สำเนาส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.) / e-Service
2.6	แบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบการทำงานเกี่ยวกับความเสียง รสท.3	ปีละ 2 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL						*						*	(15) ภายใน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจวัด สำเนาส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.) / e-Service
2.7	รายงานผลการตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (สร.3)	ปีละ 2 ครั้ง	สปส.	PLAN ACTUAL							30					30	(8) ภายใน 50 วัน นับจากวันที่ทราบผล สำเนาส่งจากระบบ E-Post Audit (นรท.)
2.8	รายงานการตรวจสอบระบบไฟฟ้าประจำปี	30 พ.ย.	สปส. สนร./สว.	PLAN ACTUAL											30		ต้นฉบับยื่นให้กรมโรงงานตรวจ (3) ภายใน 50 วัน หลังจากวันที่ตรวจสอบ / e-Service
2.9	รายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ	ปีละ 1 ครั้ง	สปส. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL													ภายใน 30 วัน หลังการฝึกซ้อม
2.10	รายงาน จมส.	ปีละ 1 ครั้ง	สปส. สปท.	PLAN ACTUAL												*	*กรณีปิดปกติต้องรายงานภายใน 30 วัน ภายใน 30 วัน หลังการฝึกซ้อม
2.11	แบบ ปจ.1 : รายงานการตรวจสอบและทดสอบส่วนประกอบและอุปกรณ์สำหรับป้องกันศีรษะเป็นอันตราย และป้องกันอื่นๆ	ตรวจก่อนใช้งานจริง	สปส. สนร./สนส.	PLAN ACTUAL			*					*					*ตรวจสอบก่อนมีการใช้งาน สปส.เป็นหลักฐาน ตรวจสอบได้
2.12	แจ้งการใช้งาน-ยกเลิก หมวก และหมวกกันน็อกหรือหมวกกันน็อควางาน (บจ.1)	ครั้งแรก-ครั้งสุดท้าย	สปส. สนร./สนส.	PLAN ACTUAL			*					*					
2.13	แบบทดสอบความปลอดภัยในการใช้หมอน้ำ	ปีละ 1 ครั้ง	สปส. สนร./สนส.	PLAN ACTUAL				*								*	*ทุกครั้งที่มีการ Shutdown ภายใน 30 วันหลังเลิกทดสอบ
2.14	การแจ้งชื่อเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับต่างๆ	*เมื่อเปลี่ยนแปลง	สปส.	PLAN ACTUAL												*	(2)ภายใน30วันนับแต่วันที่ยื่นสำเนาให้บุคคลดังกล่าว (3)ภายใน30วันนับแต่วันที่ยื่นสำเนานั้นจากท่าน
2.15	การแจ้งชื่อคณะกรรมการความปลอดภัย	*เมื่อเปลี่ยนแปลง	สปส.	PLAN ACTUAL						*							ภายใน 15 วันหลังจากดำเนินการเสร็จสิ้น

	แผนการดำเนินงาน	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	เวลาและผลงานตามแผนที่ปฏิบัติงานจริง												งบประมาณ / ทรัพยากร	หมายเหตุ
				Plan / Actual	มก.	กท.	มค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	ตค.	พย.	ธค.	
3	กรมโรงงานอุตสาหกรรม																
3.1	ใบแจ้งข้อเท็จจริงของผู้ผลิต ผู้นำเข้า ผู้ส่งออกหรือผู้ถือใบอนุญาตหรือผู้ประกอบธุรกิจอันตราย(แบบ รบ/อก.7.1, 7.2)	ปีละ 2 ครั้ง	สปล. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL	30						30						รอบ 2/67 ก.ค-ธ.ค. แจ้งภายใน ม.ค.ปี2568 รอบ 1/68 ม.ค-มิ.ย. แจ้งภายใน ก.ค.ปี2568
3.2	รายงานข้อมูลการเคมีอันตรายที่มีการเก็บหรือการใช้ในการประกอบกิจการโรงงานประจำปี	ปีละ 1 ครั้ง 1-15 เมย	สปล. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL				30									ระบบ i-Industry สารเคมีที่มีปริมาณ 1 ตันขึ้นไปต่อปี
3.3	เอกสารแสดงการจัดการรายงานการเก็บ สืบปฏิบัติหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้ว	ปีละ 1 ครั้ง 1-15 เมย	สปล. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL			1										ระบบ i-Industry (แผนก.3) / E-Post Audit (nm.)
3.4	รายงานชนิดและปริมาณสารเคมีที่ระบายออกต่อโรงงาน (ร.ว.1, 2, 3)	ปีละ 2 ครั้ง	สปล. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL		1						1					รอบที่ 1 (ม.ค.-มิ.ย) ส่งภายใน 1 กันยายน รอบที่ 2 (ก.ค.-ธ.ค) ส่งภายใน 1 มีนาคม
3.5	หนังสือยินยอมระหว่างผู้ถือกำเนิดและดำเนินการ เพื่อรับประกันความผิด (Liability)	จัดทำก่อนขออนุญาต	สปล.	PLAN ACTUAL	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	เอกสารการพิจารณาการขออนุญาตในระบบ ระบบ i-Industry / iSingleForm
3.6	การนำสืบปฏิบัติหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน (นอ.1)	ปีละ 1 ครั้ง	สปล. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL	*												รายปี/เฉพาะรายเดือน ระบบ (i-Industry)
3.7.1	การแจ้งรายละเอียดผลการจัดการสืบปฏิบัติหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้ว (นอ.2)	ทุกครั้งที่ส่งออก	สปล. จป.ว O&M	PLAN ACTUAL	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	จัดทำก่อนส่งวันที่ 1 / ภายในก.ค.2 ส่วนที่ 2 ทยอยชำระ ระบบ i-Industry วันที่ส่งออก
3.7.2	การแจ้งรายละเอียดผลการจัดการสืบปฏิบัติหรือวัตถุที่ไม่ใช้แล้ว (นอ.2)	ดำเนินการเสร็จสิ้น	สปล.	PLAN ACTUAL	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	ก.ค.2 ส่วนที่ 4 ทยอยชำระระบบ i-Industry / E-Post Audit เก็บต้นฉบับที่โรงงาน
3.8	รายงานการควบคุมและอำนวยความสะดวกใช้น้ำ	ปีละ 2 ครั้ง	สปล. สวส./สปล.	PLAN ACTUAL	30						30						สปล.นำส่งกรมโรงงาน สปล. ส่งนายจ้างระบบ E-Post Audit (nm.)
3.9	เอกสารรับรองความปลอดภัยของน้ำ	ปีละ 2 ครั้ง	สปล. สวส./สปล.	PLAN ACTUAL					*						*		*ทุกครั้งที่มีการ Shutdown สปล. ส่งนายจ้างระบบ E-Post Audit (nm.)
4	นิคมฯ วาซบุรี																
4.1	บททวนข้อมูลระบบ DSS	ปีละ 1 ครั้ง	สปล.	PLAN ACTUAL	30												ระบบฐานข้อมูลการประเมินทุก กย.
4.2	รายงานข้อมูลประกอบการจัดทำรายงาน EIA	ม.ค./ก.ค.	สปล.	PLAN ACTUAL													เอกสารและภาพถ่าย 2 ชุด
4.3	รายงานการตรวจโรงงานประจำปี	ปีละ 1 ครั้ง	สปล.	PLAN ACTUAL					*								*หนังสือแจ้งจากนิคมฯ
4.4	แบบบันทึกข้อมูลโรงงานฉบับฐานข้อมูลเป็นเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ	ปีละ 1 ครั้ง	สปล.	PLAN ACTUAL					*								*หนังสือแจ้งจากนิคมฯ

	แผนการดำเนินงาน	กำหนดเสร็จ	ผู้รับผิดชอบ	เวลาและผลงานตามแผนที่ปฏิบัติงานจริง														งบประมาณ / ทรัพยากร	หมายเหตุ
				Plan / Actual	มก.	กท.	มค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	ตค.	พย.	ธค.			
งานด้านการควบคุมเอกสาร (DCC)																	งานอื่นๆที่นายจ้างมอบหมาย		
1	จัดทำรายงานประชุมบริษัท	ทุกเดือน	สปล	PLAN														เลขาฯทำการ	
			DCC	ACTUAL															
2	จัดทำรายงานบททวนโดยฝ่ายบริหาร	ทุกไตรมาส	สปล	PLAN	1/69			2/69			3/69			4/69				เลขาฯทำการ *ตามหัวข้องานประชุม 5.7.3 และ 5.7.4	
			DCC	ACTUAL															
3	ตรวจสอบความถูกต้องเอกสารที่แจ้งขึ้นทะเบียน / น/ใจ / น/ส.ก/ขออนุมัติทำสาย	ทุกครั้งที่เปลี่ยนแปลง	สปล	PLAN	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*		*จัดทำเอกสาร เลขผู้ดูแลติดตามลำดับ	
			DCC	ACTUAL															
4	ปรับปรุงทะเบียนควบคุมเอกสาร (Master List)	ทุกครั้งที่เปลี่ยนแปลง	สปล	PLAN	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*		ปรับปรุงเอกสารให้เป็นปัจจุบัน *Hard Copy และ Soft File	
			DCC	ACTUAL															
5	แจกจ่ายและควบคุมเอกสาร	ทุกครั้งที่เปลี่ยนแปลง	สปล	PLAN	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*		*ส่งมอบให้พนักงานแจ้งการเปลี่ยนแปลงเอกสาร	
			DCC	ACTUAL															
6	เข้าร่วมรับการตรวจ และติดตามผล กิจกรรม Internal audit and External audit	ปีละ 3 ครั้ง	สปล	PLAN			IN	EX						IN			12,000 บาท	*ตามแผนงานระบบมาตรฐาน	
			DCC	ACTUAL															
7	ติดตาม ผลของวัตถุประสงค์ (KPI) ของทุกส่วนงาน	ทุกเดือน	สปล	PLAN														*กรณีพบKPI ไม่เป็นไปตามเป้าหมายติดต่อกัน 3 ครั้ง DCC นำข้อมูลแจ้ง Lead Auditor เพื่อออกใบ CAR	
			DCC	ACTUAL															
8	แจ้งบททวนเอกสารระบบมาตรฐานประจำปี	ส่งมอบแจ้ง	สปล	PLAN													ส่งมอบทุกส่วนงาน ดำเนินการให้เสร็จภายใน ส.ค.		
			DCC	ACTUAL															
9	รวบรวมข้อมูลแจ้ง Lead Auditor กรณีพบความไม่สอดคล้อง (กรณีส่งข้อมูลแจ้งไปยังหน่วยงาน/ฝ่ายที่เกี่ยวข้องไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดของทางหน่วยงาน)	*เมื่อได้รับข้อมูล	สปล	PLAN	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*			
			DCC	ACTUAL															
10	บันทึกและสรุป ใบคำร้องขอให้ปฏิบัติตามระเบียบ CAR	*เมื่อได้รับแจ้ง	สปล	PLAN	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*		DCC เก็บต้นฉบับ สำเนาให้ส่วนงานตอบกลับการแก้ไข Lead Auditor นำเสนอในการประชุมบททวน	
			DCC	ACTUAL															
11	บันทึกการสื่อสาร	ทุกครั้ง	สปล	PLAN	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*			
			DCC	ACTUAL															
การจัดทำแผนงาน																			
1	การประเมินผลงาน	ทุก 3 เดือน	สปล	PLAN														*ตามแผนประเมินของบริษัทฯ	
				ACTUAL															
1	จัดทำแผนงานประจำปี สปล	ไตรมาสสุดท้ายของปี	สปล	PLAN															
				ACTUAL															

ผู้จัดทำ อธิศ วัฒนศิริ
(นางสาวดาริน สกุลแก้ว)
รักษาการผู้จัดการส่วนควบคุมเอกสาร อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
วันที่ 8, 1, 69

ผู้ทบทวน จ.พ.ว.
(นายสมชัย เปรมศักดิ์)
รองกรรมการผู้จัดการ
วันที่ 8, 1, 2569

ผู้อนุมัติ จ.พ.ว.
(นางสาวอรุณี พิธีระจนการกุล)
กรรมการผู้จัดการ
วันที่ 8, 1, 2569

ภาคผนวก ข.35

เอกสารการบำรุงรักษาระบบหล่อเย็น

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP021	System/Equipment : Circulating Water System.	Revision No.: 02
Issued By. : (Maintenance Manager)	Approved By : (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
Circulating Water System		
Predictive Maintenance with trend analysis		
1 Vibration monitoring for all fans and motors of cooling fan & motor	Monthly or depend on status of operation	
2 Vibration monitoring for all pumps and motors of main cooling water pump & motor	Monthly or depend on status of operation	
3 Vibration monitoring for all pumps and motors of cooling water make up pump & motor.	Monthly or depend on status of operation	
4 Vibration monitoring for all pumps and motors of close cycle cooling water pump & motor.	Monthly or depend on status of operation	
5 Vibration monitoring for all pumps and motors of aux. cooling water pump & motor.	Monthly or depend on status of operation	
Periodic/Preventive Maintenance		
Cooling Tower Framework Structure and Accessories		
1 Check diff level of double suction screen	Weekly (by operator)	
2 Visual inspection basin leakage.	Annually	
3 Visual inspection of any leaks and corrosion for all risers flange.	Annually	
4 Check any damage of the partition walls.	Annually	
5 Fan stack : check the tightness of the fan stack bolts and condition of fan stack access door	Annually	
6 Condition check of cooling tower framework	Annually	
7 Condition check of mechanical equipment support ; bolts tightness, corrosion etc.	Annually	
8 Condition check of stair tower for any damages , defects and tightness of joist connection and hand/knee/toe-rail connection.	Annually	
9 Basin : clean by removing dust and mud	Annually or depend on condition	
10 Painting : clean and recoat all metal parts	Depend on condition	

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP021	System/Equipment : Circulating Water System.	Revision No.: 02
Issued By. : (Maintenance Manager)	Approved By : (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
Chemical dosing pumps		
1 Check bolts tightening of chemical dosing pumps.	Every 3 months	
2 Inspection leakage of diaphragm.	Every 3 months	
3 Clean suction strainer	Annually	
Chemical tank		
1 Inspection, ultrasonic examination and liquid penetrant checked.	Every 3 years or depend on condition	
Cooling Tower Components		
Gearbox		
1 Check oil level of gearbox (at sight glass) and add oil as needed and check gear unit for a leak.	Weekly (by operator)	
2 Check vibration.	Annually	
3 Check coating attack / corrosion.	Annually	
4 All foundation bolts to be firmly tightened.	Annually	
5 Check noise.	Annually	
6 Check temperature(not over 110 degree C).	Annually	
7 Inspection oil leaking for the oil seal.	Annually	
8 Change lubricant oil.	Annually	
Drive Shaft		
1 Check drive shaft alignment , gap and condition of coupling, shaft guard.	Annually	
2 Check condition of composite flexible element tube in the good condition	Annually	
3 Check bolt torque	Annually	

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP021	System/Equipment : Circulating Water System.	Revision No.: 02
Issued By. : [REDACTED] (Maintenance Manager)	Approved By : [REDACTED] (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
4 Surface not broken and clean	Annually	
5 Flex elements and hardware to be replaced	Annually or depend on condition	
Fan		
1 Check the torque of all bolts used for assembling the various fan elements, such as blade and hub.	Annually	
2 Check and record fan blade angle, tip clearance.	Annually	
3 Verify the possible corrosion of the fixing point.	Annually	
4 Check the integrity of the structure blade.	Annually	
5 Clean the blade to avoid the impeller's unbalancing.	Annually	
Distribution Nozzle		
1 Check for partial or total blockage, any plugged nozzles in each location.	Annually	
2 Check sprays tightening and piping damages.	Annually	
Drift Eliminators and fill		
1 Clean by removing scaling, algae or mud.	Annually	
2 Check gap between panels and any damages.	Annually	
Instrumentation		
1 Vibration & level switch for cooling fan test.	Annually	
2 Instrumentation test and calibration (ON-OFF Equipment)	Every 2 years or depend on condition	
3 Instrumentation test and calibration (Analog Equipment)	Every 6 years or depend on condition	
Main cooling water pump		
1 Discharge pressure gauge	Daily (by operator)	

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP021	System/Equipment : Circulating Water System.	Revision No.: 02
Issued By. : [REDACTED] (Maintenance Manager)	Approved By : [REDACTED] (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
2 Gland packing over heat, check water feeding to stuffing box is suitable	Daily (by operator)	
3 Temperature of thrust bearing, check temperature rising of the bearing pump	Daily (by operator)	
4 Lubricant water, check water feeding to stuffing box	Daily (by operator)	
5 Flow of cooling water for thrust roller bearing, check the flow of cooling water by the flow gauge	Daily (by operator)	
6 Visual inspection paint peeling and rusting	Daily (by operator)	
7 Visual inspection noise	Daily (by operator)	
8 Check and record vibration	Monthly	
9 Loosened bolt on the floor, check the mounting bolts of pump	Monthly	
10 Centering(alignment), check and adjust alignment	Annually	
11 Check the level and condition of oil lubricant	2 Weekly	
12 Regresses bearing of pump	Quarterly	
13 Lube oil replacing	Annually	
14 Cleaning of basket strainer	Annually	
15 Corrosion and wear, Inspect impeller, Discharge bowl, suction bell and water path comprising parts	Every 2 years	
16 Submerged bearing clearance	Every 2 years	
17 Check damaged and coming off of bolts	Every 2 years	
18 Replace joint such as rubber (O-ring)	Every 2 years	
19 Replace gland packing	Every 2 years	
20 Check the loss, flaking off, and the corrosion of surface of painting	Every 2 years	
21 Check the clogging of Y-strainer and clean	Every 2 years	

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP021	System/Equipment : Circulating Water System.	Revision No.: 02
Issued By : (Maintenance Manager)	Approved By : (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
Cooling water make up pump.		
1 Check bearing temperature	Weekly (by operator)	
2 Check the cooling water and sealing water	Monthly	
3 Shaft seal- replace mechanical seal	Every 4000 hrs.	
4 Lubrication-replace lubricant oil	Every 3000 hrs.	
Close cycle cooling water pump.		
1 Check whether the bearing temperature	Daily (by operator)	
2 Visual inspection noise	Daily (by operator)	
3 Check level of the bearing unit	2 Weekly	
4 Make - up the gear coupling grease	Every 1000 hrs.	
5 Make - the grease of close cycle cooling water pump	Every 1000 hrs.	
6 Change the grease of close cycle cooling water pump	Every 3000 hrs.	
7 Change the grease of gear coupling	Semi-Annually	
8 Change the lubricant oil of gear coupling	Semi-Annually	
9 Inspect the coupling alignment	Annually	
CCCW Heat exchanger.		
1 Check temperatures and flows against commissioning data.	Yearly	
2 Check general condition and look for any signs of leak.	Yearly	
3 Wipe clean all painted parts and check surfaces for signs of damaged touch up.	Every 3 years	
4 Check bolt and bars for rust and clean.	Yearly	

MAINTENANCE STANDARD PROCEDURE

MSP No. : RW-W06-MSP021	System/Equipment : Circulating Water System.	Revision No.: 02
Issued By : (Maintenance Manager)	Approved By : (Plant Manager)	Effective Date: 01-01-2020

TASK/ACTIVITY	INSPECTION FREQUENCY	SUPPORTING DOCUMENT
5 Lightly coat threaded part with molybdenum grease ensure that no grease,etc.	Yearly	
6 Lubricate the bearings with light machine oil of rollers bar for slide heat exchanger.	Yearly	
Aux. Cooling water pump		
1 Check whether the bearing temperature	Daily (by operator)	
2 Visual inspection noise	Daily (by operator)	
3 Check level of the bearing unit	2 Weekly	
4 Make - up the gear coupling grease	Every 1000 hrs.	
5 Make - the grease of close cycle cooling water pump	Every 1000 hrs.	
6 Change the grease of close cycle cooling water pump	Every 3000 hrs.	
7 Change the grease of gear coupling	Semi-Annually	
8 Change the lubricant oil of gear coupling	Semi-Annually	
9 Inspect the coupling alignment	Annually	
Deluge fire fighting system		
1 Function spray system test.	Annually	
2 Instrumentation test and calibration.	Annually or depend on condition	



Operational Energy Group Limited

RW-F06-MPM090

Page : 1

Cont. : 0

Maintenance Inspection Form

Applied to : Cooling Tower Fan And Gearbox

Maintenance Type : Preventive Maintenance

Site : Ratchaburi World Cogeneration Plant

Location: ☒ Block No.1 ☐ Block No.2

System : Cooling Tower

Sub-System : Cooling Tower Fan

Equipment Code :

Equipment Name :

☒ 10PAB11AN001 ☐ 20PAB11AN001☒ Cooling Tower Fan.No.1☐ 10PAB12AN001 ☐ 20PAB12AN001☐ Cooling Tower Fan.No.2☐ 10PAB13AN001 ☐ 20PAB13AN001☐ Cooling Tower Fan.No.2

Isolation Plan

Work Order No. : 69-1008605

1. System Status Required :

☐ Required shutdown ☒ Running

2. Equipment Status Required :

☒ Required shutdown ☐ Running

Item	Action	Job Step	Data Record	Remark
1. Speed reducer (Gear box).				
a.	Check	Noating attack / corrosion	Normal	
b.	Inspection	Noise	Normal	
c.	Inspection	Vibration	Normal	
d.	Inspection	Surface temperature (Approx. 80. c , not over 110.c)	80	
e.	Inspection	Oil level	Normal	
f.	Inspection	Oil leakage from the oil seal	Normal	
g.	Inspection	All foundation bolts to be firmly tightened	Normal	
h.	Change	lubricant oil	Normal	Change lube oil 4/5/14
2. Fan blade.				
a.	Check	bolts tightening and torque	Normal	
b.	Check	blade pitch angle (13.5 +/- 0.5 deg)	13.5 +/- 0.5	
c.	Inspection	corrosion of the fixing point	Normal	
d.	Check	the integrity of the structure blade	Normal	
e.	Clean	the blade to avoid the impeller's unbalancing	Normal	
3. Drive shaft.				
a.	Check	Drive shaft alignment , gap and condition of coupling, shaft guard	Normal	
b.	Check	condition of composite flexible element	Normal	
c.	Check	bolt torque	Normal	
d.	Check and clean	Surface not broken	Normal	

Note:

Checked By : [Signature]

Approved By : [Signature]

Date Inspect : 26 June 2026

Date Inspect : 26 JUN 2026

(นางสาว นิตยา นิลน้อย)
Head Mechanical Engineer

RW-F06-MPM090:01-05-2015